

Resultados financieros dictaminados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias al 31 de diciembre de 2009¹

- En 2009 la pérdida neta de PEMEX registró una mejora de Ps. 17.4 miles de millones, a pesar de que el precio promedio de crudo de exportación fue 46.2% menor al observado en 2008.
- La disminución en la pérdida neta de PEMEX no fue suficiente para evitar el impacto en la acumulación de resultados negativos del patrimonio.
- La producción de crudo, sin considerar el proyecto Cantarell, ha mantenido su tendencia creciente, registrando un crecimiento de 8.4% durante 2009.

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

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009 (US\$MM)	2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009 (US\$MM)		
Ventas totales	264,037	310,566	17.6%	46,529	23,754	1,328,950	1,089,921	-18.0%	(239,029)	80,643
En el país	160,372	162,409	1.3%	2,037	12,422	679,754	596,370	-12.3%	(83,385)	44,125
De exportación	102,474	146,904	43.4%	44,430	11,236	644,418	488,260	-24.2%	(156,158)	36,126
Ingresos por servicios	1,191	1,253	5.2%	62	96	4,778	5,292	10.8%	514	392
Rendimiento de operación	18,774	70,340	274.7%	51,566	5,380	571,111	428,277	-25.0%	(142,834)	31,688
Impuestos, derechos y aprovechamientos	86,641	157,268	81.5%	70,627	12,029	771,702	546,633	-29.2%	(225,069)	40,445
Rendimiento neto	(117,632)	(65,133)	44.6%	52,499	(4,982)	(112,076)	(94,662)	15.5%	17,414	(7,004)
EBITDA⁽¹⁾	110,367	132,922	20.4%	22,555	10,167	969,621	649,821	-33.0%	(319,800)	48,080
EBITDA / costo financiero ⁽²⁾	3.1	6.1				13.0	8.3			

*Estados financieros dictaminados 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 E.U.A. se han realizado al tipo de cambio promedio del cuarto trimestre de 2009 y de 2009 de Ps.13.0743 = US\$1.00 y de Ps.13.5154 = US\$1.00, respectivamente. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los E.U.A. al tipo de cambio utilizado.

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

(2) Excluye intereses capitalizados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

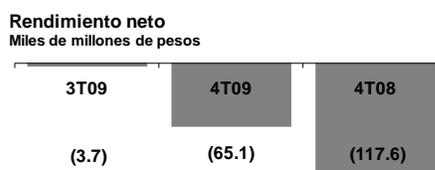
¹ Si no se especifica lo contrario, para efectos de análisis las variaciones se realizan contra el mismo periodo del año anterior.

Desempeño financiero al 31 de diciembre de 2009

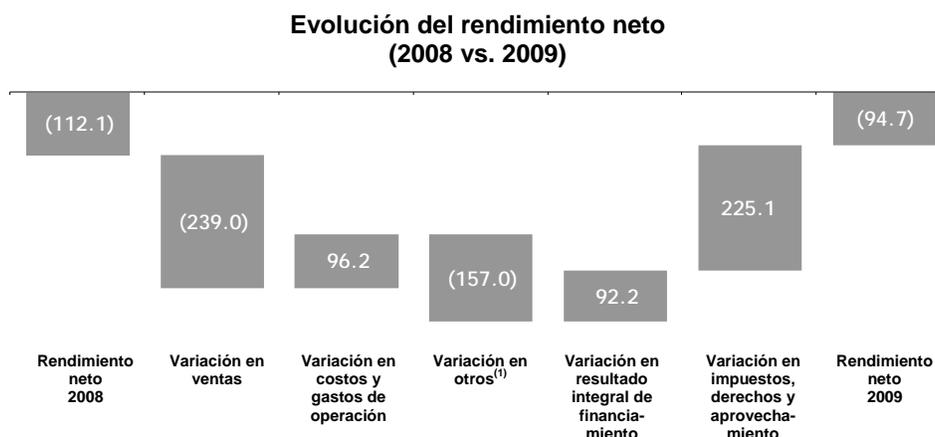
Rendimiento neto

4T09 En el cuarto trimestre de 2009 PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 65.1 miles de millones (US\$5.0 miles de millones), lo que representa una mejora de Ps. 52.5 miles de millones la cual obedece en mayor medida a:

- mayores ventas de crudo de exportación por el incremento en el precio promedio de la mezcla mexicana de US\$45.7 por barril a US\$70.4 por barril;
- un efecto favorable en la utilidad cambiaria debido a la apreciación del peso respecto al dólar americano de 3.2% en el cuarto trimestre de 2009 en relación con la depreciación del peso respecto al dólar americano de 23.3% en el cuarto trimestre de 2008; y
- un menor costo de ventas debido principalmente a un efecto favorable en la variación de inventarios por menor cambio en precios.



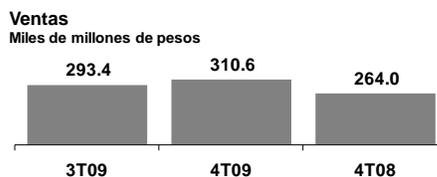
2009 En 2009 PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 94.7 miles de millones (US\$7.0 miles de millones), en comparación con una pérdida neta de Ps. 112.1 miles de millones en 2008. Esta reducción se explica principalmente por un menor costo de ventas, debido principalmente a menores compras de productos importados, y un resultado integral de financiamiento favorable de Ps. 92.2 miles de millones explicado principalmente por un efecto cambiario positivo.



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

Ventas totales

4T09 Las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, aumentaron 17.6%, ubicándose en Ps. 310.6 miles de millones (US\$23.8 miles de millones), principalmente por mayores precios del crudo de exportación a pesar de la disminución en el volumen de crudo exportado.



2009 En 2009 las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, disminuyeron 18.0%, situándose en Ps. 1,089.9 miles de millones (US\$80.6 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 oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación	2009 (US\$MM)	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación	2009 (US\$MM)		
Ventas totales	264,037	310,566	17.6%	46,529	23,754	1,328,950	1,089,921	-18.0%	(239,029)	80,643
En el país	160,372	162,409	1.3%	2,037	12,422	679,754	596,370	-12.3%	(83,385)	44,125
Gas natural seco	21,670	16,072	-25.8%	(5,598)	1,229	106,821	59,916	-43.9%	(46,905)	4,433
Petrolíferos	132,919	140,173	5.5%	7,254	10,721	543,043	515,700	-5.0%	(27,343)	38,156
Gasolinas	65,983	71,128	7.8%	5,144	5,440	265,964	259,002	-2.6%	(6,961)	19,163
Diesel	30,246	33,378	10.4%	3,132	2,553	111,388	121,744	9.3%	10,355	9,008
Gas L.P. (1)	15,532	13,253	-14.67%	(2,279)	1,014	55,972	49,461	-11.6%	(6,511)	3,660
Otros	21,157	22,414	5.9%	1,257	1,714	109,719	85,493	-22.1%	(24,226)	6,326
Petroquímicos	5,784	6,165	6.6%	381	471	29,890	20,754	-30.6%	(9,137)	1,536
De exportación	102,474	146,904	43.4%	44,430	11,236	644,418	488,260	-24.2%	(156,158)	36,126
Crudo y condensados	86,469	121,837	40.9%	35,368	9,319	562,125	410,408	-27.0%	(151,717)	30,366
Gas natural seco	1,817	440	-75.8%	(1,376)	34	4,360	1,668	-61.7%	(2,692)	123
Petrolíferos	13,988	24,035	71.8%	10,046	1,838	75,260	73,971	-1.7%	(1,288)	5,473
Petroquímicos	200	592	195.8%	392	45	2,674	2,213	-17.2%	(460)	164
Ingresos por servicios	1,191	1,253	5.2%	62	96	4,778	5,292	10.8%	514	392

*Cifras indicativas de estados financieros dictaminados 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 2009 y 2010 están expresadas en términos nominales.

**Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los E.U.A. se han realizado al tipo de cambio promedio del cuarto trimestre de 2009 y de 2009 de Ps.13.0743 = US\$1.00 y de Ps.13.5154 = US\$1.00, respectivamente. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los E.U.A. al tipo de cambio utilizado.

(1) Gas Licuado de Petróleo.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Ventas en el país

4T09 Las ventas en el país aumentaron 1.3%, ubicándose en Ps. 162.4 miles de millones (US\$12.4 miles de millones):

- Las ventas de petrolíferos incrementaron 5.5%, a Ps. 140.2 miles de millones, principalmente por mayores precios y volúmenes de gasolinas, contrarrestados por menores volúmenes de diesel.
- Las ventas de petroquímicos aumentaron 6.6%, a Ps. 6.2 miles de millones debido a un incremento en el volumen de ventas de 915 a 1,013 miles de toneladas (Mt).
- En contraste, las ventas de gas natural seco disminuyeron 25.8%, a Ps. 16.1 miles de millones, como consecuencia de la reducción en el precio promedio de US\$5.9 a US\$4.0 por millón de unidad térmica británica (MMBtu), a pesar de un incremento de 9.1% en volumen, de 2,979 a 3,249 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd).

2009 En 2009, las ventas en el país disminuyeron 12.3%, ubicándose en Ps. 596.4 miles de millones (US\$44.1 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.

Cuadro 2

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Volumen de ventas en México								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
Gas natural seco (MMpcd)	2,979	3,249	9.1%	271	3,086	3,119	1.1%	32
Petrolíferos (Mbd)	1,785	1,824	2.2%	39	1,827	1,772	-3.0%	(55)
Gasolina	803	815	1.5%	12	792	792	0.0%	(0)
Diesel	380	365	-4.0%	(15)	382	359	-6.0%	(23)
Gas L.P.	307	302	-1.7%	(5)	292	281	-3.5%	(10)
Otros	295	342	16.1%	47	362	340	-6.1%	(22)
Petroquímicos (Mt)	915	1,013	10.7%	98	4,134	4,014	-2.9%	(121)

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Ventas por exportaciones

4T09 Por su parte, las ventas por exportaciones aumentaron 43.4% en el cuarto trimestre de 2009, ubicándose en Ps. 146.9 miles de millones (US\$11.2 miles de millones):

- Las exportaciones de crudo y condensados aumentaron 40.9%, a Ps. 121.8 miles de millones, debido principalmente al incremento de 53.9% en el precio de crudo de exportación, de US\$45.7 a US\$70.4 por barril. El volumen mostró una disminución de 12.0% de 1,420 a 1,249 miles de barriles diarios (Mbd).
- Las ventas por exportaciones de petrolíferos aumentaron 71.8%, a Ps. 24.0 miles de millones, por el aumento en precios de estos productos y un aumento de 8.3% en el volumen exportado, de 206 a 223 Mbd.
- Asimismo, las ventas por exportaciones de petroquímicos aumentaron 204.3%, a Ps. 0.6 miles de millones, como resultado de un aumento de 163.2% en volumen, de 76 a 201 Mt.
- Sin embargo, las ventas por exportaciones de gas natural seco disminuyeron 75.8%, a Ps. 0.4 miles de millones, principalmente por menor disponibilidad de volumen ya que hubo mayor demanda del sector eléctrico en México.

2009 En contraste, durante 2009, las ventas por exportaciones disminuyeron 24.2%, ubicándose en Ps. 488.3 miles de millones, debido principalmente a menores precios y volúmenes de crudo de exportación.

Cuadro 3

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Comercio internacional(1)								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
Exportaciones								
Crudo (Mbd)	1,420	1,249	-12.0%	(171)	1,403	1,225	-12.7%	(178)
Pesado	1,249	1,040	-16.7%	(209)	1,251	1,068	-14.6%	(183)
Ligero	38	13	-65.9%	(25)	23	14	-38.5%	(9)
Superligero	133	196	47.8%	63	130	143	10.7%	14
Precio promedio (US\$/b)	45.7	70.4	53.9%	24.6	98.3	52.9	-46.2%	(45.4)
Gas natural seco (MMpcd)	198	61	-69.0%	(136)	107	67	-38.0%	(41)
Petrolíferos (Mbd)	206	223	8.3%	17	177	250	41.5%	73
Petroquímicos (Mt)	76	201	163.2%	125	463	578	24.8%	115
Importaciones								
Gas natural seco (MMpcd)	397	473	19.1%	76	447	422	-5.6%	(25)
Petrolíferos (Mbd)(2)	547	530	-3.1%	(17)	549	513	-6.5%	(36)
Petroquímicos (Mt)	137	178	30.5%	42	303	349	15.1%	46

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

(2) Incluye 98 Mbd y 105 Mbd de GLP para el cuarto trimestre de 2008 y 2009, respectivamente.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Costo de ventas

4T09 En el cuarto trimestre de 2009 el costo de ventas disminuyó 1.9%, totalizando Ps. 209.1 miles de millones, principalmente como resultado de:

- una reducción de Ps. 13.3 miles de millones en la amortización de pozos, debido principalmente a la actualización del valor de las reservas de hidrocarburos utilizadas para el cálculo de este concepto;
- una disminución en el gasto de mantenimiento de Ps. 9.4 miles de millones; y
- un incremento desfavorable en la variación de inventarios de Ps. 15.3 miles de millones.

El costo de ventas como porcentaje de ventas totales se ubicó en 67.3%, una disminución de 13.4 puntos porcentuales.

2009 En 2009 el costo de ventas disminuyó 14.2%, situándose en Ps. 561.1 miles de millones, principalmente como resultado de una disminución de Ps. 104.4 miles de millones por la compra de productos importados y revendidos en México.

El costo de ventas como porcentaje de ventas totales se ubicó en 51.5%, una disminución de 2.3 puntos porcentuales, básicamente por menores compras de productos importados.

Gastos generales

- 4T09** En el cuarto trimestre de 2009 los gastos generales disminuyeron 3.3%, ubicándose en Ps. 31.1 miles de millones, principalmente por una disminución en gastos de operación de Ps. 1.1 miles de millones y en el costo neto del periodo de beneficios a los empleados de Ps. 1.0 miles de millones.
- 2009** Los gastos generales disminuyeron 3.2%, situándose en Ps. 100.5 miles de millones, principalmente por una disminución de Ps. 5.3 miles de millones en el costo neto del periodo de beneficios a empleados, parcialmente compensados por un incremento de Ps. 2.3 miles de millones en gastos de operación.

Costo neto del periodo de beneficios a los empleados²

- 4T09** El costo neto del periodo de beneficios a los empleados se ubicó en Ps. 33.3 miles de millones, 16.4% más que en el cuarto trimestre de 2008.
- 2009** El costo neto del periodo de beneficios a los empleados disminuyó 6.2%, ubicándose en Ps. 105.7 miles de millones. Esta disminución obedece a que en el ejercicio de 2008 se reconocieron los efectos iniciales de la aplicación de la NIF D-3 "Beneficios a los empleados" entre ellos, carrera salarial y terminación anticipada.

Cuadro 4

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias										
Costos y gastos de operación* **										
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación	2009 (US\$MM)	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación	2009 (US\$MM)		
Costo de ventas	213,039	209,078	-1.9%	(3,961)	15,992	654,033	561,135	-14.2%	(92,898)	41,518
Gastos generales	32,224	31,148	-3.3%	(1,076)	2,382	103,806	100,509	-3.2%	(3,297)	7,437
Gastos de distribución	11,673	8,079	-30.8%	(3,594)	618	33,962	31,856	-6.2%	(2,106)	2,357
Gastos de administración	20,551	23,069	12.3%	2,518	1,764	69,844	68,653	10.9%	(1,191)	5,080
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	28,666	33,374	16.4%	4,708	2,553	112,644	105,652	-6.2%	(964)	7,817

*Cifras indicativas de estados financieros dictaminados 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 E.U.A. se han realizado al tipo de cambio promedio del cuarto trimestre de 2009 y de 2009 de Ps.13.0743 = US\$1.00 y de Ps.13.5154 = US\$1.00, respectivamente. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los E.U.A. al tipo de cambio utilizado.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Rendimiento de operación

- 4T09** En el cuarto trimestre de 2009 el rendimiento de operación aumentó 274.7%, totalizando Ps. 70.3 miles de millones, debido principalmente a mayores ventas de exportación y un menor costo de ventas.
- 2009** En 2009 el rendimiento de operación disminuyó 25.0%, totalizando Ps. 428.3 miles de millones, debido principalmente a menores precios y volúmenes de crudo de exportación.

² El costo neto del periodo de beneficios a los empleados corresponde a las provisiones realizadas a lo largo del año para el incremento de la reserva para beneficios a empleados; la cual se reconoce en los estados financieros de conformidad con la NIF D-3 "Beneficios a los empleados". El costo neto del periodo de beneficios a los empleados se distribuye entre el costo de ventas, los gastos de distribución y de administración. La variación de este costo obedece al reconocimiento de (i) un año más de edad y antigüedad; (ii) el incremento en salarios, pensiones y prestaciones; y (iii) la modificación de supuestos actuariales.

Otros ingresos (gastos) neto

- 4T09** En el cuarto trimestre de 2009 otros ingresos (gastos) neto disminuyó 57.6%, ubicándose en Ps. 15.4 miles de millones, debido principalmente a una menor acreditación del IEPS³ por Ps. 14.1 miles de millones.
- 2009** En 2009 otros ingresos (gastos) neto disminuyó 79.7%, situándose en Ps. 40.3 miles de millones, debido principalmente a la menor acreditación del IEPS por Ps. 157.2 miles de millones.

Resultado integral de financiamiento

- 4T09** En el cuarto trimestre de 2009 el resultado integral de financiamiento disminuyó 107.7%, representando un ingreso de Ps. 6.6 miles de millones. La variación se debió a:
- un cambio favorable por variación cambiaria de Ps. 83.4 miles de millones debido a la apreciación del peso respecto al dólar americano de 3.2% en el cuarto trimestre de 2009 en relación con la depreciación del peso respecto al dólar americano de 23.3% en el cuarto trimestre de 2008, y
 - un menor costo financiero neto de Ps. 8.6 miles de millones.
- 2009** En 2009 el resultado integral de financiamiento resultó en un costo de Ps. 15.3 miles de millones, que es inferior al costo de Ps. 107.5 miles de millones registrado en 2008. La variación se debió a:
- un cambio favorable por variación cambiaria de Ps. 85.7 miles de millones, y
 - un menor costo financiero neto por Ps. 6.5 miles de millones.

Cuadro 5

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

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación	2009 (US\$MM)	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación	2009 (US\$MM)		
Resultado integral de financiamiento	(85,417)	6,614	-107.7%	92,031	506	(107,512)	(15,308)	-85.8%	92,204	(1,133)
Rendimiento financiero ⁽¹⁾	17,968	12,748	-29.1%	(5,220)	975	38,063	48,308	26.9%	10,245	3,574
Costo financiero ⁽¹⁾	(35,564)	(21,749)	-38.8%	13,815	(1,664)	(74,512)	(78,300)	5.1%	(3,788)	(5,793)
Ganancia (pérdida) por variación cambiaria	(67,821)	15,615	-123.0%	83,436	1,194	(71,063)	14,685	-120.7%	85,747	1,087

*Estados financieros dictaminados 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 E.U.A. se han realizado al tipo de cambio promedio del cuarto trimestre de 2009 y de 2009 de Ps.13.0743 = US\$1.00 y de Ps.13.5154 = US\$1.00, respectivamente. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los E.U.A. 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

- 4T09** La participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas aumentó de una pérdida de Ps. 0.7 miles de millones a una pérdida de Ps. 0.2 miles de millones, debido principalmente al vencimiento de las operaciones de Repcon Lux con Petróleos Mexicanos.
- 2009** La participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas aumentó de una pérdida de Ps. 2.0 miles de millones en 2008, a una pérdida de Ps. 1.3 miles de millones en 2009, debido principalmente al vencimiento de las operaciones de Repcon Lux con Petróleos Mexicanos.

³ El Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) aplicable a gasolinas y diesel de uso automotriz se establece en la Ley de Ingresos de la Federación del ejercicio correspondiente. Si el precio al público es mayor que el precio productor, el IEPS lo paga el consumidor final de gasolinas y diesel para uso automotriz; en caso contrario, el IEPS lo absorbe la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y lo acredita a PEMEX, quien es un intermediario entre la SHCP y el consumidor final. La diferencia entre el precio al público, o precio final, y el precio productor de gasolinas y diesel es, principalmente, el IEPS. El precio al público, o precio final, de gasolinas y diesel lo establece la SHCP. El precio productor de gasolinas y diesel de PEMEX está referenciado al de una refinería eficiente en el Golfo de México.

Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

4T09 En el cuarto trimestre de 2009 el rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 397.3%, totalizando Ps. 92.1 miles de millones debido principalmente a:

- un incremento de Ps. 51.6 miles de millones en el rendimiento de operación, principalmente por mayores precios de crudo de exportación; y
- un aumento de Ps. 92.0 miles de millones en el resultado integral de financiamiento, que representó un costo en el cuarto trimestre de 2008, por la apreciación del peso respecto al dólar americano del cuarto trimestre de 2009, que fue de 3.2%, en relación con la depreciación del peso respecto al dólar americano en el cuarto trimestre de 2008, que ascendió a 23.3%.

2009 En el 2009 el rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos disminuyó 31.5%, totalizando Ps. 452.0 miles de millones, debido principalmente a:

- una disminución de Ps. 157.6 miles de millones en otros ingresos (gastos) neto por una menor acreditación del IEPS negativo; y
- una disminución de Ps. 142.8 miles de millones en el rendimiento de operación.

Ambas reducciones se deben a menores precios y volúmenes de venta.

Impuestos, derechos y aprovechamientos⁴

4T09 En el cuarto trimestre de 2009 el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 81.5%, totalizando Ps. 157.3 miles de millones (US\$12.0 miles de millones), debido a mayores precios de referencia.

2009 En 2009 el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos disminuyó 29.2%, ubicándose en Ps. 546.6 miles de millones (US\$40.4 miles de millones), debido principalmente a menores precios y volúmenes de producción de crudo.

Cuadro 6

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

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de					
	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación	2009 (US\$MM)	2008 (Ps. MM)	2009 (Ps. MM)	Variación	2009 (US\$MM)		
Impuestos, derechos y aprovechamientos	86,641	157,268	81.5%	70,627	12,029	771,702	546,633	-29.2%	(225,069)	40,445
Derechos sobre hidrocarburos	85,078	158,293	86.1%	73,215	12,107	761,217	537,911	-29.3%	(223,306)	39,800
Derecho ordinario sobre hidrocarburos	74,891	133,761	78.6%	58,870	10,231	667,000	450,694	-32.4%	(216,306)	33,347
Derecho especial sobre hidrocarburos	-	246		246	19	-	5,919		5,919	438
Derecho sobre extracción de hidrocarburo	-	992		974	76	-	2,722		2,705	201
Derecho único sobre hidrocarburos	-	835		835	64	-	2,734		2,734	202
Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo	(1,903)	-		1,903	-	25,560	-		(25,560)	-
Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización	11,853	21,719	83.2%	9,866	1,661	66,930	73,278	9.5%	6,348	5,422
Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica	216	734	240.1%	518	56	1,676	2,539	51.5%	863	188
Derecho para la fiscalización petrolera	4	7	65.9%	3	1	34	25	-24.7%	(8)	2
Derecho sobre extracción de petróleo	17	-		974	76	17	-		2,705	201
Otros impuestos y derechos ⁽¹⁾	1,563	(1,025)	-165.6%	(2,587)	(78)	10,485	8,722	-16.8%	(1,763)	645

*Estados financieros dictaminados 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 E.U.A. se han realizado al tipo de cambio promedio del cuarto trimestre de 2009 y de 2009 de Ps.13.0743 = US\$1.00 y de Ps.13.5154 = US\$1.00, respectivamente. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los E.U.A. al tipo de cambio utilizado.

(1) Incluye provisiones.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

⁴ 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 de 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-Exploración y Producción. El dictamen contempla los siguientes cambios en los regímenes de Chicontepec y aguas profundas, vigentes a partir del 1 de enero de 2010:

Derecho especial

Se reduce a 30% la tasa del Derecho Especial aplicable sobre el valor de la producción menos deducciones autorizadas.⁵ Esta tasa aumentará a 36% cuando la producción acumulada del campo de que se trate supere los 240 MM de barriles de petróleo crudo equivalente (bpce).

El límite de deducibilidad aplicable al cálculo del Derecho Especial aumenta para situarse en el valor mínimo entre US\$32.5 por bpce y 60% del precio del bpce.⁶ En este mismo sentido, se extiende a 15 años el periodo de recuperación de los costos que rebasen el límite de deducibilidad.⁷

Derecho sobre extracción

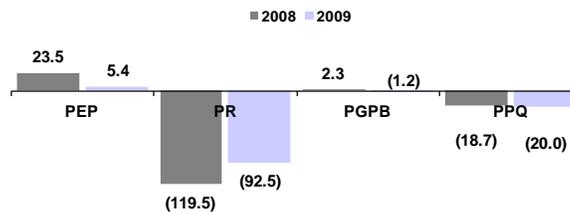
Se modifica la tasa del Derecho sobre extracción de (i) una tasa variable de entre 10% y 20%, en función del precio del crudo, aplicable sobre el valor de la producción, a (ii) una tasa fija de 15% aplicable sobre la totalidad de los ingresos.

Derecho adicional sobre hidrocarburos

Se crea el Derecho adicional sobre hidrocarburos, aplicable únicamente cuando el precio del crudo equivalente supere los US\$60 por bpce. Este derecho es equivalente a una tasa de 52% sobre el volumen de producción multiplicado por la diferencia entre el precio de referencia y US\$60.

Rendimientos de Organismos Subsidiarios del 2009

Evolución del rendimiento neto por Organismo Subsidiario Al 31 de diciembre



PEP

Durante 2009, el rendimiento de operación por bpce de Pemex-Exploración y Producción (PEP) se redujo 30.3% en comparación con 2008, al situarse en US\$32.0 por barril, debido principalmente a menores precios y volúmenes de producción de crudo. La razón impuestos, derechos y aprovechamientos a rendimiento de operación aumentó 6.9 puntos porcentuales para ubicarse en 93.4%.

Como consecuencia, PEP registró un rendimiento neto de Ps. 5.4 miles de millones, en comparación con un rendimiento neto de Ps. 23.5 miles de millones.

⁵ La tasa del Derecho Especial de Chicontepec era de 71.5% y la de aguas profundas era una tasa variable de entre 60% y 71.5%, en función del precio del crudo.

⁶ Los límites de deducibilidad de Chicontepec eran de US\$11.0 por bpce y US\$2.7 por Mpc. Los límites de deducibilidad de aguas profundas eran de US\$16.5 por bpce y US\$4.0 por Mpc.

⁷ Los períodos de recuperación de Chicontepec eran de siete y los de aguas profundas eran de diez años.

Cuadro 7

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

Pemex-Exploración y Producción	Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2008	2009	Variación	2009 (US\$/bpce)
Ventas / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce)	784.1	600.5	-23.4% (183.6)	45.9
Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	600.4	418.2	-30.3% (182.2)	32.0
Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce)	16.2	3.9	-75.6% (12.2)	0.3
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Rendimiento de operación	87.4%	93.4%	6.9%	

*Cifras indicativas de estados financieros dictaminados 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 E.U.A. se han realizado al tipo de cambio promedio del cuarto trimestre de 2009 y de 2009 de Ps.13.0743 = US\$1.00 y de Ps.13.5154 = US\$1.00, respectivamente. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los E.U.A. al tipo de cambio utilizado.

Nota: bpce representa barriles de petróleo crudo equivalente.

PR

El margen variable de refinación del Sistema Nacional de Refinación⁸ durante 2009 fue de US\$1.61 por barril, US\$0.72 menos que en 2008. Sin embargo, la pérdida de operación de Pemex-Refinación (PR) disminuyó 53.7%, para ubicarse en Ps. 129.8 miles de millones. En este mismo sentido, la pérdida neta también se redujo a Ps. 92.5 miles de millones, en comparación con la cifra de Ps. 119.5 miles de millones.

PGPB

A pesar del incremento en el nivel de procesamiento, la disminución de los precios del gas natural y líquidos del gas provocó que Pemex-Gas y Petroquímica Básica (PGPB) obtuviera una mayor pérdida de operación, al ubicarse en Ps. 4.8 miles de millones, en comparación con una pérdida de Ps. 0.3 miles de millones.

Como consecuencia PGPB registró una pérdida neta de Ps. 1.2 miles de millones en comparación con un rendimiento neto de Ps. 2.3 miles de millones en 2008.

PPQ

La pérdida de operación de Pemex-Petroquímica (PPQ) aumentó 5.3%, para ubicarse en Ps. 20.4 miles de millones, esencialmente por una disminución en ventas.

Derivado de lo anterior, la pérdida neta de PPQ aumentó a Ps. 20.0 miles de millones, en comparación con Ps. 18.7 miles de millones.

⁸ El margen variable de refinación es una estimación del rendimiento de operación por barril de crudo procesado. La estimación del rendimiento de operación es el valor de las ventas menos el costo de materias primas, autoconsumos (combustóleo y gas natural utilizados para el funcionamiento de las refinerías) y servicios auxiliares (energía eléctrica, agua y catalizadores).

Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización

4T09 En el cuarto trimestre de 2009 los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización (EBITDA por sus siglas en inglés) aumentaron 20.4%, para situarse en Ps. 132.9 miles de millones (US\$10.2 miles de millones).

2009 En 2009 los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización disminuyeron 33.0%, al ubicarse en Ps. 649.8 miles de millones (US\$48.1 miles de millones).

Cuadro 8

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

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2008 (Ps. MM)	2009 (65,133)	Variación -44.6%	2009 (US\$MM) (4,982)	2008 (Ps. MM)	2009 (94,662)	Variación -15.5%	2009 (US\$MM) (7,004)	2009 (US\$MM)
Rendimiento neto	(117,632)	(65,133)	-44.6%	52,499	(112,076)	(94,662)	-15.5%	17,414	(7,004)
+ Impuestos, derechos y aprovechamientos	86,641	157,268	81.5%	70,627	771,702	546,633	-29.2%	(225,069)	40,445
- Resultado integral de financiamiento	(85,417)	6,614	-107.7%	92,031	(107,512)	(15,308)	-85.8%	92,204	(1,133)
+ Depreciación y amortización	27,274	14,026	-48.6%	(13,248)	89,841	76,891	-14.4%	(12,950)	5,689
+ Costo neto del periodo de beneficios a empleados	28,666	33,374	16.4%	4,708	112,644	105,652	-6.2%	(6,992)	7,817
Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización⁽¹⁾	110,367	132,922	20.4%	22,555	969,621	649,821	-33.0%	(319,800)	48,080

*Cifras indicativas de estados financieros dictaminados 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 E.U.A. se han realizado al tipo de cambio promedio del cuarto trimestre de 2009 y de 2009 de Ps.13.0743 = US\$1.00 y de Ps.13.5154 = US\$1.00, respectivamente. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los E.U.A. al tipo de cambio utilizado.

(1) EBITDA por sus siglas en inglés.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Estado de la situación financiera al 31 de diciembre de 2009

Capital de Trabajo

Activo circulante Al 31 de diciembre de 2009, el activo circulante disminuyó 4.0%, al ubicarse en Ps. 349.7 miles de millones, debido principalmente a una disminución de Ps. 28.5 miles de millones en la valuación de inventarios.

Pasivo de corto plazo El pasivo de corto plazo aumentó 38.1%, totalizando Ps. 243.0 miles de millones, debido, en mayor medida al incremento de Ps. 31.8 miles de millones en impuestos, derechos y aprovechamientos por pagar; lo anterior motivado por una reducción en los ingresos mayor a la reducción en las deducciones autorizadas correspondientes.

Cuadro 9

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Capital de trabajo* **					
	Al 31 de diciembre de				
	2008	2009	Variación	2009	
	(Ps. MM)			(US\$MM)	
Activo circulante	364,292	349,697	-4.0%	(14,595)	26,779
Efectivo y valores de inmediata realización	114,224	128,180	12.2%	13,955	9,816
Cuentas, documentos por cobrar y otros -neto-	184,596	184,614	0.0%	18	14,137
Inventarios	65,472	36,903	-43.6%	(28,568)	2,826
Pasivo de corto plazo	175,965	242,960	38.1%	66,996	18,605
Deuda de corto plazo ⁽¹⁾	91,224	102,600	12.5%	11,376	7,857
Proveedores	35,382	63,278	78.8%	27,896	4,846
Cuentas, documentos por pagar y otros -neto-	32,686	28,629	-12.4%	(4,057)	2,192
Impuestos, derechos y aprovechamientos por pagar	16,673	48,453	190.6%	31,781	3,710
Capital de trabajo⁽²⁾	188,327	106,736	-43.3%	(81,591)	8,174

*Cifras indicativas de estados financieros dictaminados 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 31 de diciembre de 2009 de Ps. 13.0587 = 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.

Propiedades, mobiliario y equipo

Activo fijo Propiedades mobiliario y equipo aumentó 14.5%, al situarse en Ps. 967.6 miles de millones.

Deuda

Total Al 31 de diciembre de 2009, la deuda total, incluyendo intereses devengados, aumentó 7.7%, al situarse en Ps. 631.9 miles de millones (US\$48.4 miles de millones). El incremento obedece básicamente a un mayor endeudamiento, el cual fue parcialmente compensado por la apreciación del peso respecto al dólar americano de 3.5% que impactó la deuda denominada en monedas distintas al peso⁹.

La deuda total como porcentaje de la suma del pasivo total y del patrimonio fue 47.4%.

Neta La deuda neta aumentó 6.6%, ubicándose en Ps. 503.7 miles de millones (US\$38.6 miles de millones).

⁹ La deuda total al 31 de diciembre de 2008 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. La deuda total al 31 de diciembre de 2009 incluye deuda documentada de Petróleos Mexicanos y Pemex Finance, Ltd.

Cuadro 10

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias					
Deuda consolidada total* **					
	Al 31 de diciembre de				
	2008	2009	Variación	2009	
	(Ps. MM)			(US\$MM)	
Deuda total	586,711	631,859	7.7%	45,148	48,386
Corto plazo	91,224	102,600	12.5%	11,376	7,857
Largo plazo	495,487	529,258	6.8%	33,772	40,529
Efectivo y valores de inmediata realización	114,224	128,180	12.2%	13,955	9,816
Deuda neta total	472,486	503,679	6.6%	31,193	38,570

*Cifras indicativas de estados financieros dictaminados 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 31 de diciembre de 2009 de Ps.13.0587 = 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 11

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias			
Perfil de vencimientos* **			
	Al 31 de diciembre de		
	(Ps. MM)	(US\$MM)	
Deuda en pesos	109,467	8,383	
octubre - diciembre 2009	-	-	
enero - diciembre 2010	23,930	1,832	
enero 2010 - diciembre 2011	25,083	1,921	
enero 2011 - diciembre 2012	18,633	1,427	
enero 2012 - diciembre 2013	13,821	1,058	
enero 2013 en adelante	28,000	2,144	
Deuda en otras monedas	522,392	40,003	
octubre - diciembre 2009	-	-	
enero - diciembre 2010	78,671	6,024	
enero 2010 - diciembre 2011	47,138	3,610	
enero 2011 - diciembre 2012	46,856	3,588	
enero 2012 - diciembre 2013	53,563	4,102	
enero 2013 en adelante	296,164	22,679	
Deuda total	631,859	48,386	

*Cifras indicativas de estados financieros dictaminados 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 31 de diciembre de 2009 de Ps.13.0587 = 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.

Actividades de inversión

2009 Durante 2009 la inversión ejercida fue de Ps. 251.9 miles de millones (incluye Ps. 251.4 miles de millones de inversión programada más Ps. 0.5 miles de millones provenientes de Fondos destinados a inversión), distribuyéndose de la siguiente manera:

- Ps. 226.4 miles de millones a Exploración y Producción (en adición se invirtieron Ps. 401 millones provenientes de Fondos destinados a inversión en PEMEX);¹⁰
- Ps. 18.5 miles de millones a Refinación (en adición se invirtieron Ps. 40 millones provenientes de Fondos destinados a inversión en PEMEX);
- Ps. 3.9 miles de millones a Gas y Petroquímica Básica (en adición se invirtieron Ps. 29 millones provenientes de Fondos destinados a inversión en PEMEX);
- Ps. 2.0 miles de millones a Petroquímica (en adición se invirtieron Ps. 3 millones provenientes de Fondos destinados a inversión en PEMEX); y
- Ps. 0.6 miles de millones a Petróleos Mexicanos.

2010 Para el 2010 la inversión estimada es de Ps. 263.4 miles de millones¹¹. La distribución estimada es la siguiente¹²:

- Ps. 220.0 miles de millones a Exploración y Producción;¹³
- Ps. 32.0 miles de millones a Refinación;
- Ps. 5.7 miles de millones a Gas y Petroquímica Básica;
- Ps. 4.8 miles de millones a Petroquímica; y
- Ps. 0.9 miles de millones a Petróleos Mexicanos.

Actividades de financiamiento

Captación

Líneas de crédito Durante el cuarto trimestre de 2009, Petróleos Mexicanos obtuvo US\$593.5 millones provenientes de líneas de crédito garantizadas por Agencias de Crédito a la Exportación.

Mercados de capitales Petróleos Mexicanos no realizó operaciones en los mercados de capitales durante el cuarto trimestre de 2009. Sin embargo, en 2010 Petróleos Mexicanos ha realizado las siguientes operaciones:

- El 28 de enero, Petróleos Mexicanos emitió bonos por US\$1.0 miles de millones con vencimiento en 2020 y cupón semestral de 6.0% (fecha de cierre: 5 de febrero).
- El 4 de febrero, Petróleos Mexicanos emitió Certificados Bursátiles por aproximadamente Ps. 15 miles de millones distribuidos en tres tramos (fecha de cierre: 8 de febrero):
 - aproximadamente Ps. 8 miles de millones con vencimiento en 2015 y cupón TIIE-28 más setenta puntos base;
 - Ps. 5 miles de millones con vencimiento en 2020 y cupón semestral de 9.1%; y
 - aproximadamente Ps. 2 miles de millones en UDIS con vencimiento en 2020 y cupón semestral de 4.2%.
- El 11 de febrero, Petróleos Mexicanos emitió bonos (reapertura) por CHF 150 millones con vencimiento en 2014 y cupón anual de 3.5% (fecha de cierre: 26 de febrero).

¹⁰ Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento.

¹¹ Presupuesto de Egresos de la Federación 2010.

¹² Los montos de inversión podrían modificarse posteriormente en función de ajustes presupuestales.

¹³ Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento.

Los recursos obtenidos se destinarán al financiamiento del programa de inversión y a operaciones de refinanciamiento.

Manejo de liquidez

4T09 Al 31 de diciembre de 2009, la línea de crédito sindicada revolvente por US\$2.5 miles de millones se encontraba disponible en su totalidad.

Eliminación de PIDIREGAS

En 2009, se instrumentó la eliminación de los proyectos de infraestructura productiva de largo plazo, conocidos como PIDIREGAS. En consecuencia, Petróleos Mexicanos asumió todas las obligaciones de pago derivadas de financiamientos PIDIREGAS, incluyendo las del Fideicomiso Irrevocable de Administración F/163 (Fideicomiso F/163) y las del Pemex Project Funding Master Trust (Master Trust).

Para el Fideicomiso F/163, se lanzó una oferta pública de adquisición voluntaria y suscripción recíproca por títulos emitidos por Petróleos Mexicanos.

Para el Master Trust, los tenedores de bonos acordaron que Petróleos Mexicanos asumiera las obligaciones del Master Trust, de conformidad con los términos y condiciones establecidos en la documentación de las emisiones.

Los términos y condiciones de los títulos emitidos por el Fideicomiso F/163 y por el Master Trust no se modificaron.

Patrimonio

Al 31 de diciembre de 2009, el patrimonio de PEMEX fue negativo en Ps. 66.8 miles de millones, en comparación con Ps. 26.9 miles de millones en 2008. La variación se debe principalmente a las pérdidas netas registradas en 2009 y ejercicios anteriores. Es importante señalar que bajo leyes mexicanas no existen implicaciones legales para entidades públicas descentralizadas con patrimonio negativo. Asimismo, los contratos de crédito vigentes no incluyen acuerdos financieros o eventos de suspensión de pagos que podrían originarse como resultado del patrimonio negativo.

Cuadro 12
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Patrimonio* **

	Al 31 de diciembre de				
	2008	2009	Variación	2009	
	(Ps. MM)			(US\$MM)	
Total patrimonio	26,885	(66,840)	-348.6%	(93,726)	(5,118)
Certificados de aportación	96,958	96,958	0.0%	-	7,425
Aportaciones al patrimonio	179,915	180,382	0.3%	467	13,813
Capital social	3,546	3,534	-0.4%	(12)	271
Reserva legal	988	960	-2.8%	(28)	74
Superavit por donación	884	1,004	13.6%	120	77
Utilidad (pérdida) integral	6,434	6,824	6.1%	390	523
Resultados acumulados	(261,840)	(356,502)	36.2%	(94,662)	(27,300)
De ejercicios anteriores	(149,764)	(261,840)	74.8%	(112,076)	(20,051)
Del ejercicio	(112,076)	(94,662)	-15.5%	17,414	(7,249)

*Estados financieros dictaminados 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 31 de diciembre de 2009 de Ps.13.0587 = 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.

Otros aspectos relevantes

Cambios en la estructura interna de PEMEX

El 18 de diciembre de 2009, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó cambios en la estructura de la empresa, entre los que destacan:

- La eliminación de la Dirección Corporativa de Ingeniería y Desarrollo de Proyectos y la transferencia de sus funciones a la Dirección Corporativa de Operaciones y a los Organismos Subsidiarios.
- La creación de la Subdirección de Desarrollo de Proyectos dentro de la Dirección Corporativa de Operaciones.

Asimismo, el 25 de enero de 2010 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó la creación de la Dirección Corporativa de Tecnología de Información y Procesos de Negocio.

Consejo de Administración y Comités Ejecutivos

El 14 de mayo de 2009 se instaló el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos con su nueva estructura; que incluye la incorporación de cuatro consejeros profesionales conforme a la Ley de Petróleos Mexicanos:

- José Fortunato Álvarez Enríquez;
- Héctor Moreira Rodríguez;
- Rogelio Gasca Neri; y
- Fluvio César Ruiz Alarcón.

Adicionalmente se instalaron siete comités ejecutivos de apoyo al Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos:

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

Nombramientos

El 7 de septiembre de 2009 el presidente Felipe Calderón Hinojosa designó a Juan José Suárez Coppel como Director General de PEMEX.

El 22 de octubre de 2009 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó el nombramiento de Carlos Rafael Murrieta Cummings como Director Corporativo de Operaciones.

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.

El 28 de diciembre de 2009 el presidente Felipe Calderón Hinojosa designó a Miguel Tame Domínguez como Director General de Pemex-Refinación.

El 4 de enero de 2010 el presidente Felipe Calderón Hinojosa designó a Jordy Herrera Flores como Director General de Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

El 25 de enero de 2010 el Consejo de Administración de PEMEX realizó los siguientes nombramientos:

- Esteban Levin Balcells, Director Corporativo de Administración;
- Carlos Treviño Medina, Director Corporativo de Finanzas; y
- Mauricio Abraham Galán Ramírez, Director Corporativo de Tecnología de Información y Procesos de Negocio.

Combate al mercado ilícito

El 18 de noviembre de 2009 se decomisaron 42 mil litros de condensado en el municipio General Bravo, Nuevo León. El producto decomisado fue extraído ilícitamente de diversas instalaciones de la empresa en la Cuenca de Burgos.

El 11 de diciembre de 2009 se decomisaron 50 mil litros de hidrocarburo sustraídos a través de una toma clandestina localizada en el poliducto Salamanca-Tula, cerca de San Antonio Calichar, Guanajuato.

Calificación crediticia de PEMEX

El 14 de diciembre de 2009 Standard & Poor's aumentó la calificación en moneda local de PEMEX de "A-" a "A", retirándola del listado de Revisión Especial (*CreditWatch*). Asimismo, como consecuencia de la reducción de las calificaciones soberanas de México en moneda local y extranjera Standard & Poor's ajustó la calificación de PEMEX en moneda extranjera de "BBB+" a "BBB".

Estatuto Orgánico

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. El Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos se declaró efectivo a partir del 25 de septiembre de 2009.

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; (i) la operación del Consejo de Administración y sus comités; (ii) los procesos de planeación y presupuestación, incluyendo los programas de adquisición y financiamiento; y (iii) contratos de adquisiciones, arrendamientos, obras y servicios relacionados con actividades sustantivas de carácter productivo; así como el control, vigilancia y desempeño de estos contratos.

Reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27

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.

Disposiciones Administrativas de Contratación

El 18 de diciembre de 2009 el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos aprobó las Disposiciones Administrativas de Contratación en Materia de Adquisiciones, Arrendamientos, Obras y Servicios de las Actividades Sustantivas de Carácter Productivo de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios. Las disposiciones serán la guía para los procedimientos de contratación, elaboración, asignación y ejecución de los contratos incentivados.

Contrato Colectivo de Trabajo 2009-2011

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

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

Anexos

Cuadro A1

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Estados de situación financiera consolidados¹ **

	Al 31 de diciembre de				2009 (US\$MM)
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación		
Activo circulante	364,292	349,697	-4.0%	(14,595)	26,779
Efectivo y valores de inmediata realización	114,224	128,180	12.2%	13,955	9,816
Cuentas, documentos por cobrar y otros -neto-	184,596	184,614	0.0%	18	14,137
Inventarios	65,472	36,903	-43.6%	(28,568)	2,826
de productos	60,366	31,878	-47.2%	(28,488)	2,441
de materiales	5,105	5,025	-1.6%	(80)	385
Inversiones en acciones y valores de	11,177	9,762	-12.7%	(1,415)	748
Propiedades, mobiliario y equipo	845,062	967,592	14.5%	122,529	74,096
Otros activos, neto	16,306	4,987	-69.4%	(11,320)	382
Total activo	1,236,837	1,332,037	7.7%	95,200	102,004
Pasivo de corto plazo	175,965	242,960	38.1%	66,996	18,605
Deuda de corto plazo ⁽¹⁾	91,224	102,600	12.5%	11,376	7,857
Proveedores	35,382	63,278	78.8%	27,896	4,846
Cuentas, documentos por pagar y otros -neto-	32,686	28,629	-12.4%	(4,057)	2,192
Impuestos, derechos y aprovechamientos por pagar	16,673	48,453	190.6%	31,781	3,710
Pasivo de largo plazo	1,033,987	1,155,917	11.8%	121,929	88,517
Deuda de largo plazo ⁽¹⁾	495,487	529,258	6.8%	33,772	40,529
Reserva para beneficios a empleados	495,084	576,201	16.4%	81,117	44,124
Reserva para actividades de abandono, desmantelamientos, provisiones, créditos diversos y otros	36,377	43,524	19.6%	7,147	3,333
Impuestos diferidos	7,040	6,933	-1.5%	(107)	531
Total pasivo	1,209,952	1,398,877	15.6%	188,925	107,122
Total patrimonio	26,903	(66,840)	-348.4%	(93,743)	(5,118)
Total pasivo y patrimonio	1,236,855	1,332,037	7.7%	95,182	102,004

¹Estados financieros dictaminados 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.

²Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaeciente al 31 de diciembre de 2009 de Ps.13.0587 = 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 oct. al 31 de dic. de					Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009 (US\$MM)		2008 (Ps. MM)	2009	Variación	2009 (US\$MM)	
Ventas totales	264,037	310,566	17.6%	46,529	23,754	1,328,950	1,089,921	-18.0%	(239,029)	80,643
En el país	160,372	162,409	1.3%	2,037	12,422	679,754	596,370	-12.3%	(83,385)	44,125
De exportación	102,474	146,904	43.4%	44,430	11,236	644,418	488,260	-24.2%	(156,158)	36,126
Ingresos por servicios	1,191	1,253	5.2%	62	96	4,778	5,292	10.8%	514	392
Costo de ventas⁽¹⁾	213,039	209,078	-1.9%	(3,961)	15,992	654,032	561,135	-14.2%	(92,898)	41,518
Rendimiento bruto	50,998	101,488	99.0%	50,490	7,762	674,917	528,786	-21.7%	(146,131)	39,125
Gastos generales⁽¹⁾	32,224	31,148	-3.3%	(1,076)	2,382	103,806	100,509	-3.2%	(3,297)	7,437
Gastos de distribución	11,673	8,079	-30.8%	(3,594)	618	33,962	31,856	-6.2%	(2,106)	2,357
Gastos de administración	20,551	23,069	12.3%	2,518	1,764	69,844	68,653	-1.7%	(1,191)	5,080
Rendimiento de operación	18,774	70,340	274.7%	51,566	5,380	571,111	428,277	-25.0%	(142,834)	31,688
Otros ingresos (gastos) -neto⁽²⁾	36,330	15,418	-57.6%	(20,912)	1,179	197,991	40,293	-79.6%	(157,698)	2,981
Resultado integral de financiamiento	(85,417)	6,614	107.7%	92,031	506	(107,512)	(15,308)	85.8%	92,204	(1,133)
Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas	(677)	(237)	65.0%	440	(18)	(1,965)	(1,291)	34.3%	674	(96)
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos	(30,991)	92,135	397.3%	123,126	7,047	659,625	451,971	-31.5%	(207,654)	33,441
Impuestos, derechos y aprovechamientos	86,641	157,268	81.5%	70,627	12,029	771,702	546,633	-29.2%	(225,069)	40,445
Rendimiento neto	(117,632)	(65,133)	44.6%	52,499	(4,982)	(112,076)	(94,662)	15.5%	17,414	(7,004)

*Estados financieros dictaminados 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 E.U.A. se han realizado al tipo de cambio promedio del cuarto trimestre de 2009 y de 2009 de Ps.13.0743 = US\$1.00 y de Ps.13.5154 = US\$1.00, respectivamente. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los E.U.A. 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, Subsidiary Entities and Subsidiary Companies
Estado de flujo de efectivo (método indirecto)* **

	Al 31 de diciembre de			(US\$MM)	
	2008	2009	Variación		
	(Ps. MM)				
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos pagados⁽¹⁾	536,299	458,428	-14.5%	(77,871)	33,919
<i>Partidas sin impacto en el efectivo</i>	<i>113,272</i>	<i>105,545</i>	<i>-6.8%</i>	<i>(7,727)</i>	<i>7,809</i>
<i>Partidas relacionadas con actividades de inversión</i>	<i>91,913</i>	<i>93,848</i>	<i>2.1%</i>	<i>1,935</i>	<i>6,944</i>
Depreciación y amortización	89,841	76,891	-14.4%	(12,950)	5,689
Utilidad o (pérdida) en venta de inmuebles, maquinaria y equipo	107	1,731		1,624	128
Participación en asociadas y negocios conjuntos	1,965	1,291	-34.3%	(674)	96
Pozos no exitosos	-	13,935		13,935	1,031
<i>Partidas relacionadas con actividades de financiamiento</i>	<i>90,872</i>	<i>(12,228)</i>	<i>-113.5%</i>	<i>(103,100)</i>	<i>(905)</i>
Intereses devengados	(2,801)	1,305	-146.6%	4,106	97
Otras partidas	93,672	(13,534)	-114.4%	(107,206)	(1,001)
Flujo de resultado antes de impuestos más partidas sin impacto en efectivo	832,355	645,593	-22%	(186,762)	47,767
Actividades de operación					
Cuentas por cobrar	(13,552)	(5,163)	-61.9%	8,389	(382)
Inventarios	27,672	28,568	3.2%	897	2,114
Otras cuentas por cobrar y otros activos	(13,504)	11,320	-183.8%	24,824	838
Proveedores	243	27,896		27,653	2,064
Otros pasivos	(21,255)	(13,767)	35.2%	7,488	(1,019)
Impuestos, derechos y aprovechamientos pagados	(778,296)	(521,310)	33.0%	256,987	(38,572)
Flujo generado (utilizado) en la operación	(798,693)	(472,455)	-40.8%	326,237	(34,957)
Flujo neto de efectivo de actividades de operación	33,662	173,138	414%	139,476	12,810
Actividades de inversión					
Inmuebles, planta y equipo	(141,091)	(215,915)	53.0%	(74,824)	(15,975)
Otras inversiones con carácter permanente	873	949	8.7%	76	70
Otras partidas	-	-		-	-
Flujo neto de efectivo de actividades de inversión	(140,218)	(214,966)	53.3%	(74,748)	(15,905)
Efectivo excedente (requerido) para aplicar en actividades de financiamiento	(106,556)	(41,828)	(1)	64,728	(3,095)
Actividades de financiamiento					
Financiamiento bancario	63,049	6,782	-89.2%	(56,268)	502
Financiamiento bursátil	83,884	103,876	23.8%	19,991	7,686
Amortización de financiamiento bancario	(86,858)	(55,341)	-36.3%	31,517	(4,095)
Amortización de financiamiento bursátil	(45,750)	-	-100.0%	45,750	-
Aportaciones para futuros aumentos de capital	35,457	467	-98.7%	(34,990)	35
Otras partidas	-	-		-	-
Flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento	49,783	55,783	12.1%	6,000	4,127
Incremento en efectivo y valores de inmediata realización	(56,773)	13,955	-124.6%	70,728	1,033
Efectivo y valores de inmediata realización al inicio del ejercicio	170,997	114,224	-33.2%	(56,773)	8,451
Efectivo y valores de inmediata realización al final del ejercicio	114,224	128,180	12.2%	13,955	9,484

*Estados financieros dictaminados 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 2009 de Ps.13.5154 = 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)							
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2009							
Ventas totales	827,653	530,616	171,968	49,954	747,026	(1,237,296)	1,089,921
Clientes externos	-	466,239	111,245	18,885	488,260	-	1,084,630
Intersegmentos	827,653	61,001	60,723	31,069	255,738	(1,236,184)	-
Ingresos por servicios	-	3,376	-	-	3,027	(1,112)	5,292
Rendimiento bruto	607,234	(85,483)	7,653	(8,974)	50,044	(41,688)	528,786
Rendimiento de operación	576,366	(129,814)	(4,789)	(20,370)	7,618	(734)	428,277
Resultado integral de financiamiento	(27,778)	(157)	2,749	100	9,778	-	(15,308)
Depreciación y amortización	62,375	9,023	3,676	1,143	674	-	76,891
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	34,995	35,426	7,962	9,900	17,368	-	105,652
Impuestos, derechos y aprovechamientos	538,597	3,310	693	291	3,744	-	546,633
Rendimiento neto	5,436	(92,455)	(1,190)	(19,998)	(88,683)	102,227	(94,662)
Al 31 de diciembre de 2009							
Activo circulante	2,269,248	308,544	89,661	69,108	904,064	(3,290,928)	349,697
Inversiones en acciones y valores	610	157	1,503	-	375,194	(367,702)	9,762
Propiedades, mobiliario y equipo	714,478	186,971	42,128	17,488	9,501	(2,975)	967,592
Altas de activo fijo	173,105	24,951	2,120	2,198	1,369	-	203,743
Total activo	2,986,674	496,044	133,498	86,943	1,802,500	(4,173,623)	1,332,037
Pasivo de corto plazo	2,007,474	248,244	32,420	9,493	1,225,704	(3,280,374)	242,960
Reserva para beneficios a empleados	198,641	195,907	49,111	53,969	78,573	-	576,201
Total pasivo	2,731,841	484,187	89,416	64,252	1,832,128	(3,802,947)	1,398,877
Patrimonio	254,833	11,858	44,081	22,691	(29,628)	(370,675)	(66,840)
Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2008							
Ventas totales	1,137,807	547,548	271,136	80,057	976,836	(1,684,435)	1,328,950
Clientes externos	-	487,070	167,108	25,576	644,418	-	1,324,172
Intersegmentos	1,137,807	56,992	104,028	54,482	330,043	(1,683,352)	-
Ingresos por servicios	-	3,486	-	-	2,375	(1,083)	4,778
Rendimiento bruto	902,305	(236,864)	13,004	(8,722)	42,448	(37,254)	674,917
Rendimiento de operación	871,180	(280,318)	(260)	(19,336)	178	(333)	571,111
Resultado integral de financiamiento	(87,732)	(25,488)	3,200	624	4,032	(2,149)	(107,512)
Depreciación y amortización	74,476	9,979	3,688	1,094	604	-	89,840
Costo neto del periodo de beneficios a empleados	38,147	37,600	9,851	9,112	17,935	-	112,644
Impuestos, derechos y aprovechamientos	761,683	5,349	1,771	274	2,625	-	771,702
Rendimiento neto	23,473	(119,475)	2,264	(18,671)	(110,724)	111,056	(112,076)
Al 31 de diciembre de 2008							
Activo circulante	779,193	206,143	98,032	61,787	546,040	(1,326,904)	364,292
Inversiones en acciones y valores	403	157	1,667	-	735,302	(726,351)	11,177
Propiedades, mobiliario y equipo	606,669	171,845	43,832	16,548	6,169	-	845,062
Altas de activo fijo	113,322	24,155	5,405	3,507	2,922	-	149,312
Total activo	1,402,389	380,061	143,792	78,499	3,030,737	(3,798,640)	1,236,837
Pasivo de corto plazo	94,755	158,067	39,420	7,720	1,126,494	(1,250,491)	175,965
Reserva para beneficios a empleados	172,981	168,327	41,602	45,590	66,584	-	495,084
Total pasivo	1,144,607	395,714	96,036	54,481	2,988,056	(3,468,942)	1,209,952
Patrimonio	257,782	(15,653)	47,756	24,018	58,622	(345,640)	26,885

*Cifras indicativas de estados financieros dictaminados 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**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**
Indicadores financieros seleccionados*

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>
Razones del estado de resultados consolidado						
Costo de ventas / Ventas totales	80.7%	67.3%	-13.4%	49.2%	51.5%	2.3%
Depreciación / Costo de ventas y Gastos generales	11.1%	5.8%	-5.3%	11.9%	11.6%	-0.2%
Rendimiento de operación / Ventas totales	7.1%	22.6%	15.5%	43.0%	39.3%	-3.7%
Impuestos, derechos y aprovechamientos / Ventas totales	32.8%	50.6%	17.8%	58.1%	50.2%	-7.9%
Razones del estado de situación financiera consolidado						
Propiedades, mobiliario y equipo / Total activo				68.3%	72.6%	4.3%
Deuda total / Pasivo total y patrimonio				47.4%	47.4%	0.0%

*Cifras indicativas de estados financieros dictaminados 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**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**
Exposición de la deuda⁽¹⁾

	Al 31 de diciembre de					
	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Porcentaje</u>		<u>2008</u>	<u>2009</u>
	<u>Por moneda</u>		<u>A tasa fija</u>	<u>A tasa flotante</u>		
Dólares de E.U.A.	83.5%	80.2%	51.2%	61.4%	48.8%	38.6%
Pesos mexicanos	16.5%	19.8%	50.6%	42.1%	49.4%	57.9%
Euros	0.0%	0.0%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes	0.07%	0.02%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Total	100.0%	100.0%	51.1%	57.6%	48.9%	42.4%

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

Cuadro A7**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**
Duración promedio de la exposición de la deuda

	Al 31 de diciembre de		
	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>
		(Años)	
Dólares de E.U.A.	4.9	4.5	(0.4)
Pesos mexicanos	2.0	1.7	(0.3)
Euros	2.8	2.4	(0.4)
Yenes	0.9	0.4	(0.5)
Total	4.4	3.9	(0.5)

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A8¹
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Instrumentos financieros derivados*

	Al 31 de diciembre de				2009 (US\$MM)
	2008	2009	Variación		
Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos					
Monto nominal (Ps. MM)	140,747	165,595	-15.7%	24,848	12,681
Swaps de tasa de interés	16,529	10,996	-33.5%	(5,533)	842
Swaps de moneda	69,439	118,315	70.4%	48,876	9,060
Swaps de moneda extinguidos	35,100	16,583	-52.8%	(18,517)	1,270
Swaps de activos ⁽¹⁾	19,679	19,701	0.1%	21	1,509
Valuación a mercado (Ps. MM)	(2,016)	8,698	-531.5%	10,715	666
Swaps de tasa de interés	(1,269)	(1,395)	10.0%	(126)	(107)
Swaps de moneda	3,791	6,732	77.6%	2,940	515
Swaps de moneda extinguidos	(1,777)	3,241	-282.4%	5,018	248
Swaps de activos ⁽¹⁾	(2,762)	120	-104.4%	2,882	9
Instrumentos financieros derivados de gas natural					
Valuación a mercado (Ps. MM)	153.6	197.7	28.7%	44.1	15.1
Swaps largos	(8,855.6)	5,038.0	-156.9%	13,893.6	385.8
Swaps cortos	9,009.3	(4,840.6)	-153.7%	(13,849.9)	(370.7)
Opciones largas	915.0	317.9	-65.3%	(597.1)	24.3
Opciones cortas	(915.0)	(317.5)	-65.3%	597.5	(24.3)
Volumen (MMBTU)	1,026,884	(52,653)	-105.1%	(1,079,537)	
Swaps largos	238,127,294	126,005,613	-47.1%	(112,121,681)	
Swaps cortos	(237,060,126)	(126,053,351)	-46.8%	111,006,776	
Opciones largas	91,331,581	38,067,532	-58.3%	(53,264,049)	
Opciones cortas	(91,371,864)	(38,072,448)	-58.3%	53,299,417	
Instrumentos financieros derivados de petrolíferos					
Valuación a mercado (Ps. MM)	(106)	(372)	250%	(266)	(29)
Volumen (MMb)	29	10	-66%	(19)	

*Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los EUA se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 31 de diciembre de 2009 de Ps. 13.0587= US\$1.00. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o pueden convertirse en dólares de los EUA al tipo de cambio utilizado.

(1) Los swaps de activos incluyen opciones sobre acciones de Repsol YPF, S.A.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

¹ Los instrumentos derivados financieros se registran a valor justo o valor razonable en los estados financieros, de conformidad con la NIF C-10 "Instrumentos financieros derivados y operaciones de cobertura". Sin embargo, algunos de estos instrumentos no cumplen con los requerimientos de las normas contables para ser designados como operaciones de cobertura, no obstante que los flujos de efectivo generados por estos instrumentos son compensados por los flujos generados por las posiciones a las cuales se encuentran asociados.

Suplemento de resultados operativos al cuarto trimestre de 2009¹⁵

Cuadro S1

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Principales estadísticas operativas

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de				
	2008	2009	Variación	2008	2009	Variación		
Producción de hidrocarburos								
Extracción total de hidrocarburos (Mbpced)	3,930	3,782	-3.8%	(148)	3,965	3,776	-4.8%	(188)
Total de crudo (Mbd)	2,729	2,583	-5.3%	(146)	2,792	2,601	-6.8%	(190)
De crudo en zonas marinas / Total de crudo	80.3%	77.4%	-2.9%		81.2%	78.0%	-3.1%	
Total de condensados (Mbd)	44	44	-1.5%	(1)	48	45	-34.2%	(3)
Total de gas natural equivalente (Mbpced) ⁽¹⁾	1,201	1,199	-0.2%	(2)	1,173	1,175	0.1%	2
Total de gas natural (MMpcd)	7,260	7,009	-3.5%	(251)	6,919	7,031	1.6%	112
Producción de gas natural seco (MMpcd)	3,448	3,639	5.5%	191	3,461	3,572	3.2%	111
Producción de líquidos del gas natural (Mbd) ⁽²⁾	359	370	3.1%	11	365	370	1.4%	5
Producción de petrolíferos ⁽³⁾	1,482	1,545	4.3%	64	1,490	1,524	2.3%	34
Producción neta de petroquímicos	920	703	-23.6%	(217)	4,152	3,933	-5.3%	(219)

(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.

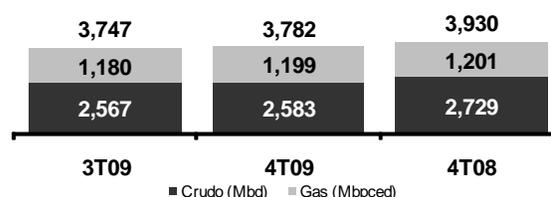
Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo. Mbpced se refiere a miles de barriles de petróleo crudo equivalente diarios.

Exploración y producción

Producción de
crudo 4T09

Durante el cuarto trimestre de 2009 la producción de petróleo crudo disminuyó 5.3%, de 2,729 a 2,583 Mbd, en comparación con el mismo trimestre de 2008.

Producción de hidrocarburos



La producción de crudo pesado disminuyó 12.4%, principalmente como resultado de la declinación natural y el cierre de pozos por el incremento de la relación gas-aceite en Cantarell. La declinación de Cantarell fue parcialmente compensada por un aumento de 10.2% en la producción del proyecto Ku-Maloob-Zaap (KMZ).

Debido a la optimización en la explotación del proyecto Cantarell, la declinación del campo Akal, el más importante del proyecto Cantarell, disminuyó de 38% en el primer semestre de 2009 a 12% en el segundo semestre del mismo año.

La producción de crudo ligero disminuyó 0.7%, esencialmente por la reducción en la producción en los proyectos Caan de la Región Marina Suroeste y Jujo-Tecominoacán de la Región Sur. En contraste, la producción de crudo superligero aumentó 30.7% por la terminación de pozos en los proyectos Delta del Grijalva y Costero Terrestre de la Región Sur, así como en el proyecto Crudo Ligero Marino de la Región Marina Suroeste.

¹⁵ Si no se especifica lo contrario, para efectos de análisis las variaciones se realizan contra el mismo periodo del año anterior.

Es importante destacar que la producción de crudo sin considerar el proyecto Cantarell ha mantenido su tendencia creciente.

2009

Durante 2009 la producción de petróleo crudo disminuyó 6.8%, de 2,792 a 2,601 Mbd, en comparación con 2008.

La producción de crudo pesado disminuyó 13.9%, principalmente como resultado de la declinación natural y el cierre de pozos por el incremento de la relación gas-aceite en Cantarell. La declinación de Cantarell fue parcialmente compensada por un aumento de 14.07% en la producción del proyecto Ku-Maloob-Zaap (KMZ), el cual alcanzó su máximo histórico de 852 Mb el 29 de septiembre de 2009.

La producción de crudo ligero disminuyó 0.4%, esencialmente por los trabajos de mantenimiento en el activo Pol-Chuc. En contraste, la producción de crudo superligero aumentó 28.2% por la terminación de pozos en los proyectos Delta del Grijalva y Costero Terrestre de la Región Sur, así como en el proyecto Crudo Ligero Marino de la Región Marina Suroeste.

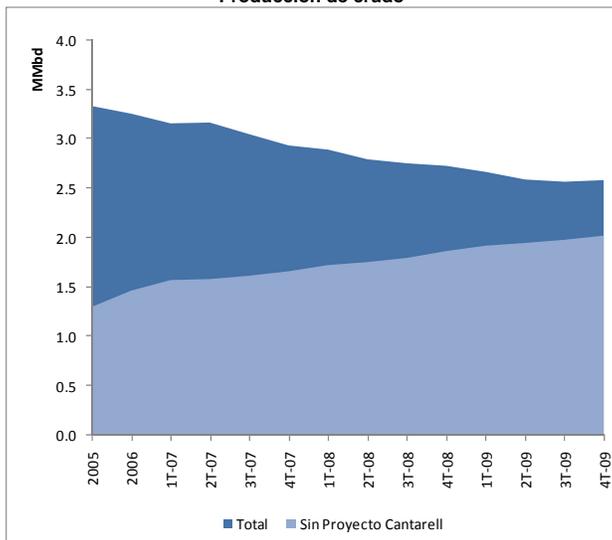
Cuadro S2
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Producción de hidrocarburos líquidos

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>		<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>	
	(Mbd)				(Mbd)			
Hidrocarburos líquidos	3,087	2,953	-4.4%	(135)	3,157	2,971	-5.9%	(186)
Petróleo crudo	2,729	2,583	-5.3%	(146)	2,792	2,601	-6.8%	(190)
Pesado	1,681	1,472	-12.4%	(209)	1,766	1,520	-13.9%	(246)
Ligero	822	816	-0.7%	(6)	815	812	-0.4%	(4)
Superligero	226	295	30.7%	69	210	270	28.2%	59
Líquidos del gas natural ⁽¹⁾	359	370	3.1%	11	365	370	1.2%	5

(1) Incluye condensados.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Gráfico G1
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiario y Compañías Subsidiarias
Producción de crudo



Cuadro S3

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias														
Producción de crudo														
	2005	2006	2007				2008				2009			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
(Mbd)														
Total	3,333	3,256	3,158	3,166	3,048	2,934	2,891	2,794	2,754	2,729	2,667	2,590	2,567	2,583
Región Marina Noreste	2,357	2,205	2,074	2,111	2,003	1,885	1,861	1,770	1,695	1,658	1,584	1,481	1,456	1,453
Cantarell	2,029	1,788	1,582	1,580	1,427	1,270	1,163	1,036	954	858	742	637	583	556
Ku-Maloob-Zaap	319	394	453	485	534	581	657	693	703	754	792	788	801	821
Otros	9	23	39	47	42	34	41	41	39	45	49	56	72	76
Región Marina Suroeste	396	475	522	493	493	515	495	486	507	513	512	521	511	526
Chuc	103	107	96	94	82	78	76	71	68	62	67	67	67	71
Ixtal	9	47	77	50	74	73	74	56	98	102	102	105	110	114
Otros	285	321	350	350	336	365	344	359	341	349	344	348	334	342
Región Sur	497	491	475	472	465	449	449	450	466	470	479	493	506	512
Samaría	65	64	67	63	59	58	55	52	51	52	52	51	48	46
Jujo	50	56	53	52	51	50	46	46	47	43	40	38	37	33
Iride	50	48	46	42	40	38	37	35	35	30	28	27	26	24
Puerto Ceiba	77	54	42	41	41	40	36	33	32	29	26	26	24	22
Sen	19	22	21	27	29	29	38	37	39	48	48	44	43	48
Tecominoacán	22	29	25	24	21	20	23	24	27	28	27	25	23	22
Otros	213	218	222	223	225	213	213	221	235	240	257	282	306	316
Región Norte	84	84	87	89	87	85	87	88	86	88	92	95	94	92
Chicontepec	25	23	22	23	23	23	28	30	31	30	28	29	30	29
Poza Rica	10	10	10	10	9	9	8	7	7	8	8	7	6	7
Otros	48	51	55	56	55	53	51	50	48	51	56	59	64	66

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Producción de gas natural 4T09

Durante el cuarto trimestre de 2009 la producción total de gas natural disminuyó 3.5%, de 7,260 a 7,009 MMpcd.

La producción de gas asociado disminuyó 6.1% como resultado de administrar la explotación de la zona de transición del proyecto Cantarell¹⁶. En contraste, la producción de gas no asociado aumentó 1.5%, debido principalmente a la terminación de pozos en el proyecto Burgos de la Región Norte.

Los proyectos Burgos y Veracruz alcanzaron una producción de 2,377 MMpcd en el cuarto trimestre de 2009, representando el 34% de la producción total. El 18 de noviembre de 2009 el proyecto Burgos alcanzó un máximo histórico de producción de 1,620 MMpc.

En diciembre de 2009 inició la explotación del campo Cauchy del proyecto Veracruz, con un volumen inicial aproximado de 60 MMpcd.

2009

Durante 2009 la producción total de gas natural aumentó 1.6%, de 6,919 a 7,031 MMpcd.

La producción de gas asociado aumentó 3.7% como resultado de mayores volúmenes en la zona de transición del proyecto Cantarell y del proyecto KMZ en la región Marina Noreste así como en los proyectos Crudo Ligero Marino e Ixtal Manik de la Región Marina Suroeste. En contraste, la producción de gas no asociado disminuyó 1.9%, debido principalmente a la menor producción en los proyectos Veracruz y Lankahuasa, pertenecientes a la Región Norte.

Cuadro S4

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(MMpcd)				(MMpcd)			
Total	7,260	7,009	-3.5%	(251)	6,919	7,031	1.6%	112
Asociado	4,711	4,422	-6.1%	(289)	4,320	4,480	3.7%	160
No asociado	2,550	2,587	1.5%	38	2,599	2,550	-1.9%	(48)
Envío de gas a la atmósfera⁽¹⁾	1,640	701	-57.2%	(939)	1,334	1,032	-22.6%	(302)
Envío de gas / producción total	22.6%	10.0%			19.3%	14.7%		

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

(1) Incluye volúmenes de nitrógeno.

¹⁶ La zona de transición se define como el contacto gas-aceite e implica mayor producción de gas asociado con alto contenido de nitrógeno.

Cuadro S5

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias														
Producción de gas natural														
	2005	2006	2007				2008				2009			
			1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T
(MMpcd)														
Total	4,818	5,356	5,816	6,033	6,094	6,285	6,586	6,861	6,963	7,260	7,018	7,029	7,066	7,009
Región Marina Noreste	928	920	992	1,129	1,147	1,356	1,647	1,854	1,913	2,189	1,900	1,814	1,803	1,617
Cantarell	759	716	782	930	925	1,124	1,383	1,586	1,634	1,897	1,579	1,457	1,469	1,300
Ku	103	141	146	138	147	153	161	153	159	164	178	211	180	153
Otros	65	63	64	61	75	79	103	114	120	128	143	147	153	163
Región Marina Suroeste	655	856	985	940	1,010	1,035	991	1,016	1,046	1,038	1,067	1,141	1,095	1,142
Caan	206	185	171	159	200	212	188	227	209	179	163	180	173	176
May	24	85	135	121	152	165	173	229	206	215	254	278	265	274
Ixtal	13	86	143	99	151	147	152	113	200	202	202	208	211	228
Otros	412	500	536	561	507	510	478	446	431	442	448	475	446	464
Región Sur	1,400	1,352	1,365	1,392	1,378	1,277	1,364	1,419	1,492	1,525	1,540	1,547	1,633	1,677
Iride	93	106	108	116	104	96	92	93	108	106	108	105	98	98
Narvaez	0	30	87	83	82	85	88	90	101	100	93	99	99	90
Sen	47	56	54	71	73	75	90	106	117	146	150	128	123	146
Tizón	28	29	31	36	42	40	33	32	54	75	78	95	98	102
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	1,241
Región Norte	1,835	2,228	2,475	2,572	2,559	2,616	2,583	2,572	2,512	2,509	2,511	2,526	2,536	2,573
Chicontepec	28	28	29	28	25	29	44	50	51	66	81	83	77	68
Burgos	1,217	1,330	1,380	1,424	1,429	1,414	1,390	1,392	1,360	1,389	1,425	1,501	1,535	1,598
Veracruz	499	723	860	916	915	993	986	977	957	908	867	805	790	779
Otros	91	147	206	204	191	180	163	153	148	147	138	138	135	128

Nota: Las sumas pueden no coincidir por redondeo.

Envío de gas a la atmósfera 4T09

En el cuarto trimestre de 2009 el envío de gas a la atmósfera disminuyó 57.2% 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 4T09

Durante el cuarto trimestre de 2009 el número total de pozos terminados aumentó 40.2%, respecto al mismo trimestre de 2008, de 209 a 293 pozos, principalmente por un aumento de 89 pozos de desarrollo, debido esencialmente a mayor actividad del proyecto Aceite Terciario del Golfo (ATG). Adicionalmente, el número de pozos exploratorios fue de 17, una disminución de cinco pozos en comparación con el cuarto trimestre de 2008.

2009

Durante 2009 el número total de pozos terminados aumentó 57.8%, respecto a 2008, de 729 a 1,150 pozos, principalmente por un aumento de 411 pozos de desarrollo, debido esencialmente a mayor actividad del proyecto Aceite Terciario del Golfo (ATG).

Cuadro S6

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Inventario de pozos e infraestructura de operación								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
Pozos terminados	209	293	40.2%	84	729	1,150	57.8%	421
Desarrollo	187	276	47.5%	89	664	1,075	61.9%	411
Exploración	22	17	-22.7%	(5)	65	75	15.4%	10
Pozos en operación⁽¹⁾	6,514	7,021	7.8%	507	6,514	7,021	7.8%	507
Inyectores	267	207	-22.5%	(60)	267	207	-22.5%	(60)
Productores	6,247	6,814	9.1%	567	6,247	6,814	9.1%	567
Crudo	3,127	3,713	18.7%	586	3,127	3,713	18.7%	586
Gas no asociado	3,120	3,101	-0.6%	(19)	3,120	3,101	-0.6%	(19)
Infraestructura de operación seleccionada⁽¹⁾								
Equipos de perforación ⁽²⁾	143	176	23.0%	33	143	176	23.0%	33
Plataformas marinas	225	231	2.7%	6	225	231	2.7%	6

(1) Al cierre del periodo.

(2) Al 31 de diciembre de 2009 PEMEX es dueño de 126 equipos.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

**Información
sísmica 4T09**

La adquisición de información sísmica 2D alcanzó 579 km, 4,736 km menos que en el cuarto trimestre de 2008, debido principalmente a que no se adquirió información en el Golfo de México profundo.

En contraste, la información sísmica 3D se situó en 6,084 km², lo que representa un incremento de 1,808 km² respecto al mismo periodo de 2008, debido a mayor actividad en los proyectos Burgos y Veracruz, así como en el proyecto ATG para optimizar el desarrollo de sus campos.

2009

La adquisición de información sísmica 2D alcanzó 18,032 km, 10,520 km mas que en 2008, debido principalmente a los trabajos efectuados en el proyecto Golfo de México B de la Región Marina Suroeste.

Asimismo, la información sísmica 3D se situó en 16,951 km², lo que representa un incremento de 5,294 km² respecto a 2008, debido a mayor actividad en los proyectos Golfo de México Sur y de la cuenca de Veracruz, así como en campos de desarrollo del proyecto ATG.

Cuadro S7

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias

Información sísmica

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>	<u>2008</u>	<u>2009</u>	<u>Variación</u>
Sísmica						
2D (km)	5,315	579	(4,736)	7,512	18,032	10,520
3D (km ²)	4,276	6,084	1,808	11,657	16,951	5,294

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Descubrimientos Los principales descubrimientos realizados durante 2009 fueron:

Cuadro S8

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Principales descubrimientos

Proyecto	Pozo	Era geológica	Producción inicial		Tipo		Periodo de publicación
			Crudo (Mbd)	Gas natural (MMpcd)	Crudo	Gas natural	
Bellota-Chinchorro			12.3	7.6			
	Bricol-1	Mesozoico	5.2		Superligero		1T09
	Cupache-1	Mesozoico	1.3		Superligero		1T09
	Madrefil-1	Jurásico superior	5.8	7.6	Pesado	Asociado	4T09
Burgos			1.8	56.5			
	Artimón-1	Eoceno		2.3		Húmedo	2T09
	Barunda-1	Oligoseno inferior		6.1		Seco	2T09
	Cucaña-1	Eoceno		3.5		Seco	2T09
	Parritas-1001	Oligoceno	0.0	6.8		Seco	3T09
	Nejo-2001	Oligoceno	1.2	1.5		Gas y cond.	3T09
	Nejo-301	Oligoceno	0.2	0.9		Seco	3T09
	Poas-1	Oligoceno		1.8		Húmedo	4T09
	Cali-201	Eoceno	0.2	15.9		Gas y cond.	4T09
	Trapiche-1	Eoceno	0.0	4.2		Gas y cond.	4T09
	Tucura-1	Eoceno	0.1	5.6		Gas y cond.	4T09
	Cougar-1	Cretácico inferior		7.9		Seco	4T09
Cactus-Sitio Grande			3.0	6.5			
	Teotleco-1001	Cretácico medio	3.0	6.5	Ligero		3T09
Crudo Ligero Marino			7.1	29.0			
	Ichalkil-1DL	Jurásico superior	1.7	4.1	Superligero		4T09
	Xux-1	Jurásico superior	5.4	24.9		Gas y cond.	4T09
Delta del Grijalva			15.1	22.3			
	Bajlum-1	Mesozoico	7.2		Superligero		1T09
	Terra-1	Jurásico superior	7.9	22.3	Pesado	Asociado	4T09
Golpe-Puerto Ceiba			1.2	0.6			
	Tupilco-2001	Cretácico medio	1.2	0.6	Ligero		4T09
Holok-Temoa			0.3	22.5			
	Leek-1	Mioceno	0.3	22.5		Gas y cond.	4T09
Ku-Maloob-Zaap			14.8				
	Tekel-1	Cretácico superior	6.0		Pesado		2T09
	Bacab-301	Jurásico superior	2.3		Pesado		4T09
	Chapabil-1A	Cretácico superior	2.1		Pesado		4T09
	Kayab-1ADL	Cretácico	4.4		Pesado		4T09
Ogarrio-Magallanes			1.6	0.9			
	Flanco-1	Mioceno	1.6	0.9	Pesado		3T09
Veracruz				5.2			
	Cervelo-1A	Mioceno		5.2		Seco	4T09

Cantarell

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

- terminación de cuatro pozos de desarrollo,
- reparación mayor a 20 pozos y menor a 13 pozos, e
- instalación de tres plataformas recuperadoras de pozos, Akal-TGP2, TR y Akal-MA.

Debido a la optimización en la explotación del proyecto Cantarell, la declinación del campo Akal, el más importante del proyecto Cantarell, disminuyó de 38% en el primer semestre de 2009 a 12% en el segundo semestre del mismo año.

KMZ

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

- terminación de tres pozos de desarrollo,
- reparación mayor a 8 pozos y menor a 14 pozos,
- instalación de la plataforma de producción PB-Ku H,
- instalación del oleogasoducto de 24 pulgadas y 2.1 km de la plataforma de perforación Maloob-C a PB-Ku-H, e
- instalación del gasoducto de bombeo neumático de 12 pulgadas y 0.5 km para la interconexión de la línea KMZ-22 a Maloob-C.

El 29 de diciembre de 2009 el proyecto KMZ alcanzó un máximo histórico de producción de 881 Mb debido a la entrada de nuevos pozos de desarrollo.

ATG

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

- terminación de 128 pozos de desarrollo, y
- reparación mayor a 50 pozos y menor a 114 pozos.

Se continúa con la interconexión de pozos terminados para incrementar la producción del proyecto.

La estrategia de ATG (Chicontepec) está ahora enfocada a la generación de valor, mejora en la productividad de los pozos, recuperación mejorada y a la administración de la declinación.

Se han asignado bloques de 10km2 para cada contratista para desarrollar el área.

Licitaciones

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

Cuadro S9
Principales licitaciones
Pemex Exploración y Producción

<u>Licitación</u>	<u>Importe (Ps. MM)</u>	<u>Fecha de emisión/fallo</u>	<u>Descripción</u>	<u>Resultado</u>	<u>Licitante adjudicado</u>
18575111-003-09	3,458.9	05/11/2009	CONSERVACIÓN O MANTENIMIENTO DE POLIDUCTO	ADJUDICADA	NORPOWER S.A. DE C.V.
18575004-017-09	529.8	14/10/2009	SONDEO E INDUCCIÓN DE POZOS CON UNIDAD HIDRÁULICA EN ATG Y OTROS CAMPOS DE LA REGIÓN NORTE	ADJUDICADA	CONSULTORÍA APLICADA DEL SURESTE S.A. DE C.V.
18575106-026-09	403.3	15/12/2009	CONSTRUCCIÓN DE GASODUCTO DE 36" DIAM. X 14.7 KM. DE BATERIA SAMARIA II A C.P.G. CACTUS	ADJUDICADA	OPERADORA CICSA S.A DE C.V.
18575008-031-09	274.6	18/12/2009	SISTEMAS ARTIFICIALES DE PRODUCCIÓN EN POZOS DEL ACTIVO VERACRUZ	ADJUDICADA	M.I. DRILLING FLUIDS DE MEXICO S.A. DE C.V.
18575110-011-09	180.5	09/10/2009	CONSTRUCCION DE LINEAS DE DESCARGA PARA TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS DE LOS POZOS A LAS ESTACIONES DE RECOLECCIÓN EN LOS CAMPOS DEL ACTIVO INTEGRAL BURGOS	ADJUDICADA	MADETAM S.A. DE C.V.
18575107-035-09	164.7	19/11/2009	SERVICIOS DE AGENCIA CONSIGNATARIA DE BUQUES	ADJUDICADA	CONSIGNATARIA SAN MIGUEL, S.A. DE C.V.
18575107-047-09	120.4	10/12/2009	SERVICIO DE TRANSPORTE DE RESIDUOS PELIGROSOS, SOLIDOS NO PELIGROSOS, EXCEDENTES METÁLICOS Y PROTECCIÓN CON CORTINAS DE AGUA A LAS INSTALACIONES COSTA AFUERA	ADJUDICADA	NAVEGACIÓN COSTA FUERA S.A. DE C.V.
18575008-030-09	114.9	29/10/2009	CONSTRUCCIÓN DE DUCTOS PARA EL ACTIVO VERACRUZ	ADJUDICADA	COPAVISA S.A. DE C.V.
18575109-015-09	113.1	23/12/2009	COMPRESORA PARA USOS INDUSTRIALES	ADJUDICADA	EXTERRAN ENERGY DE MEXICO S.A. DE C.V.

Nota: Para información adicional y de otras licitaciones consultar www.compranet.gob.mx

Refinación

Proceso 4T09

En el cuarto trimestre de 2009 el proceso total de crudo aumentó 5.3% respecto al mismo periodo de 2008, esencialmente como resultado de menor mantenimiento, en línea con el programa de mantenimiento de plantas en el Sistema Nacional de Refinación. El proceso de crudo ligero aumentó 5.0% y el proceso de crudo pesado aumentó 5.7%.

2009

Durante 2009 el proceso total de crudo aumentó 2.7% respecto a 2008, como resultado del sismo que ocurrió en febrero de 2008 y que provocó el paro de la refinería de Salina Cruz, además del programa de mantenimiento de plantas en el Sistema Nacional de Refinación. El proceso de crudo ligero aumentó 7.2% contrarrestado por una disminución de 4.2% en el proceso de crudo pesado.

Cuadro S10

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Proceso de crudo								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(Mbd)							
Proceso total	1,249	1,315	5.3%	66	1,261	1,295	2.7%	34
Crudo ligero	778	817	5.0%	39	759	814	7.2%	55
Crudo pesado ⁽¹⁾	471	498	5.7%	27	502	481	-4.2%	(21)

(1) No incluye crudo reconstituido.

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Capacidad utilizada 4T09

Durante el cuarto trimestre de 2009 la capacidad utilizada de destilación primaria aumentó a 86.0%, 4.0 puntos porcentuales más que el nivel registrado en el mismo trimestre de 2008, debido al mayor nivel de proceso y menor mantenimiento no programado.

Producción 4T09

Durante el cuarto trimestre de 2009 la producción de petrolíferos aumentó 4.3%, de 1,482 a 1,545 Mbd, debido principalmente a (i) mayor producción de combustóleo por la reconversión del proceso H-Oil, en la refinería de Tula, a hidrosulfuración de gasóleos de vacío, que apoyará en la elaboración de gasolinas con calidad de ultra bajo azufre (UBA), y (ii) mayor producción de gasolinas por mayor proceso de crudo ligero.

2009

Durante 2009 la producción de petrolíferos aumentó 2.3%, de 1,490 a 1,524 Mbd, debido principalmente a mayor producción de combustóleo por la reconversión del proceso H-Oil, en la refinería de Tula, a hidrosulfuración de gasóleos de vacío, que apoyará en la elaboración de gasolinas con calidad de ultra bajo azufre (UBA), y mayor producción de gasolinas por mayor aprovechamiento de corrientes intermedias.

Cuadro S11

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Producción de petrolíferos								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(Mbd)							
Producción total	1,482	1,545	4.3%	64	1,490	1,524	2.3%	34
Gasolinas	455	464	1.8%	8	452	472	4.6%	21
Combustóleo	295	346	17.2%	51	289	316	9.5%	28
Diesel	335	338	1.0%	3	344	337	-1.9%	(7)
Gas licuado de petróleo (GLP) ⁽¹⁾	204	205	0.4%	0.8	208	208	-0.3%	(1)
Turbosina	58	59	3.1%	2	64	57	-10.9%	(7)
Otros ⁽²⁾	135	133	-1.1%	(2)	134	134	-0.2%	(0.3)

(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 31 de diciembre de 2009 el número de estaciones de servicio se ubicó en 8,803, 5.4% más que las 8,351 existentes al 31 de diciembre de 2008.

Licitaciones

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

Cuadro S12
Principales licitaciones
Pemex-Refinación

Licitación	Importe (P. MM)	Fecha de emisión/otro	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18576057-043-09	16,500.1	10-dic-09	TRATAMIENTO QUÍMICO INTEGRAL DE CONTROL DE CORROSIÓN	ADJUDICADA	NALCO DE MEXICO S. DE R.L. DE C.V.
18576057-045-09	372.4	19-nov-09	PROVISIONAMIENTO DE PRODUCTOS Y SUSTANCIAS QUÍMICAS	ADJUDICADA	CRYONFRA S.A. DE C.V.
18576178-008-09	261.5	19-oct-09	COMPRA DE VEHICULOS		
1 partida	15.2			ADJUDICADA	CONTINENTAL AUTOMOTRIZ S.A. DE C.V.
2 partidas	33.9			ADJUDICADA	AUTOMUNDO S.A. DE C.V.
2 partidas	37.4			ADJUDICADA	VILLAUTOS ARAGON S.A. DE C.V.
2 partidas	78.9			ADJUDICADA	AUTOMOTRIZ GRABA S. A. DE C. V.
2 partidas	30.5			ADJUDICADA	SUPER CAMIONES Y AUTOS DE SILAO S.A. DE C.V.
1 partida	45.4			ADJUDICADA	ABAMEX CHEVROLET S.A. DE C.V.
1 partida	7.3			ADJUDICADA	DAOSA S.A. DE C.V.
2 partidas	12.5			ADJUDICADA	IMPERIO AUTOMOTRIZ DE ORIENTE S.A. DE C.V.
1 partida	0.4			ADJUDICADA	AUTOKASA VIADUCTO S.A. DE C.V.
18576057-029-09	179.1	17-nov-09	PROVISIONAMIENTO DE PRODUCTOS Y SUSTANCIAS QUÍMICAS	ADJUDICADA	BRENTAG MEXICO S.A. DE C.V.

Nota: Para información adicional y de otras licitaciones consultar www.compranet.gob.mx

Gas y petroquímica básica

Proceso de
gas 4T09

Durante el cuarto trimestre de 2009 el proceso de gas natural en tierra aumentó 6.0% como consecuencia de mayor disponibilidad de gas húmedo amargo en las regiones marinas y en la región sur, que aumentó 4.9%. Adicionalmente el proceso de gas húmedo dulce aumentó 9.6% debido a la incorporación de nuevos pozos en la Región Norte.

Como resultado de lo anterior, la producción de gas seco aumentó 5.5% y la producción de líquidos del gas incrementó 0.5%.

2009

Durante 2009 el proceso de gas natural en tierra aumentó 4.6% como consecuencia de mayor disponibilidad de gas húmedo amargo en las regiones marinas y en la región sur. Adicionalmente el proceso de gas húmedo dulce aumentó 9.6% debido a la incorporación de nuevos pozos en la Región Norte.

Como resultado de lo anterior, la producción de gas seco aumentó 3.2% y la producción de líquidos del gas incrementó 0.6%.

Cuadro S13
Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Proceso de gas natural y producción de gas seco

	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(MMpcd)				(MMpcd)			
Proceso de gas en tierra	4,236	4,491	6.0%	255	4,240	4,436	4.6%	196
Gas húmedo amargo	3,243	3,403	4.9%	160	3,188	3,381	6.0%	193
Gas húmedo dulce	993	1,088	9.6%	95	1,052	1,055	0.3%	3
Producción								
Gas natural seco	3,448	3,639	5.5%	191	3,461	3,572	3.2%	111
Líquidos del gas natural (Mbd) ⁽¹⁾	369	371	0.5%	2	376	378	0.6%	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 31 de diciembre de 2009:

- conclusión del trazo de 22 km del derecho de vía,
- rehabilitación de 20.8 km de derecho de vía,
- traslado y tendido de 19.4 km de tubería, y
- excavación de 16.4 km de zanja.

La conclusión del libramiento y su interconexión con la estación de compresión Emiliano Zapata están programadas para abril 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 31 de diciembre de 2009 se tienen los siguientes avances:

- conclusión del estudio de riesgo y operatividad del proceso,
- colocación del total de las órdenes de compra de turbocompresores, turboexpansor, esferas de almacenamiento, equipo eléctrico e intercambiadores de calor.
- compactación de terreno,
- desmantelamiento de tuberías existentes, y
- conclusión de obra civil en zona de oficinas e instalación de sistemas eléctrico, sanitario y de telecomunicaciones.

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

CPG Nuevo PEMEX

El proyecto de cogeneración de energía en el CPG Nuevo PEMEX es el primer proyecto de cogeneración a gran escala para suministrar vapor y energía eléctrica al CPG y disponer de excedentes de electricidad para otros centros de trabajo.

El 21 de octubre de 2009 iniciaron los trabajos previos a los estudios de ingeniería básica. Se tienen los siguiente avances:

- despalme de terreno,
- levantamiento topográfico y estudios geotécnicos, y
- colocación de órdenes de compra de recuperadores de calor y turbinas.

Licitaciones

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

Cuadro S14

**Principales licitaciones
Pemex-Gas y Petroquímica Básica**

Licitación	Importe (Ps. MM)	Fecha de emisión/fallo	Descripción	Resultado	Licitante adjudicado
18577-001-010-09	237.6	21/11/2010	SUMINISTRO E INSTALACIÓN DE RECUPERADOR DE CALOR PARA TURBOGENERADOR TG-4 DEL CPG CIUDAD PEMEX	ADJUDICADA	CERREY S.A DE C.V.
18577002-010-09	213.6	21/10/2009	ADMINISTRACIÓN DE LA INTEGRIDAD BASADA EN RIESGO (RBI) DEL GASODUCTO DE 48" D.N. TRAMO CACTUS - CEMPOALA, TUXPAN - CEMPOALA - SANTA ANA	ADJUDICADA	ACTIVIDADES PETROLERAS INTEGRADAS S.A. DE C.V.

Nota: Para información adicional y de otras licitaciones consultar www.compranet.gob.mx

Petroquímicos

Producción 4T09

Durante el cuarto trimestre de 2009 la producción neta de petroquímicos disminuyó 23.5%, de 920 a 703 miles de toneladas (Mt). Esta variación se debió principalmente a:

- una disminución en la elaboración de aromáticos y derivados explicado principalmente por menor producción de hidrocarburos de alto octano, xilenos y estireno debido a trabajos de mantenimiento programados;
- una disminución en la elaboración de derivados del metano, principalmente de amoniaco, explicada por trabajos de mantenimiento y problemas técnicos en la planta de Amoniaco VI; y
- un aumento en la producción de derivados del etano, en particular de polietileno de alta y baja densidad y cloruro de vinilo.

2009

Durante 2009 la producción neta de petroquímicos disminuyó 5.3%, de 4,152 a 3,933 miles de toneladas (Mt). Esta variación se debió principalmente a:

- una disminución en la elaboración de aromáticos y derivados explicado principalmente por menor producción xilenos y estireno;
- una disminución en la elaboración de derivados del metano, principalmente de amoniaco.

Cuadro S15

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias								
Producción neta de petroquímicos								
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de			
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación	
	(Mt)				(Mt)			
Producción total	920	703	-23.5%	(217)	4,152	3,933	-5.3%	(219)
Derivados del metano								
Amoniaco	184	175	-4.5%	(8)	896	790	-11.8%	(106)
Metanol	N/D	N/D	-	-	44	N/D	-	-
Derivados del etano								
Etileno	8	18	117.2%	9	47	107	130.3%	61
Oxido de etileno	38	57	50.5%	19	218	178	-18.3%	(40)
Polietileno B.D.	47	74	55.6%	26	258	288	11.8%	30
Polietileno A.D.	29	53	85.9%	25	170	195	14.9%	25
Polietileno lineal B.D.	25	44	80.1%	19.7	154	206	34.0%	52
Cloruro de vinilo	32	56	74.5%	24	157	155	-1.2%	(2)
Aromáticos y derivados								
Estireno	25	9	-61.8%	(15)	120	91	-23.7%	(28)
Tolueno	10	7	-27.5%	(3)	50	53	6.2%	3
Xilenos	19	2	-88.2%	(17)	177	60	-66.1%	(117)
Hidrocarburo de alto octano	101	19	-80.8%	(82)	249	433	73.8%	184
Otros⁽¹⁾	402	188	-53.3%	(215)	1,613	1,376	-14.7%	(237)

(1) Incluyen glicoles, reformado pesado, oxígeno, hidrógeno, nitrógeno, ácido clorhídrico, ácido muriático, hexano, heptano, benceno, anhídrido carbónico, líquidos de BTX, gasolina amorfa, nafta pesada, butadieno y otros. Las cifras excluyen residuo largo.
Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Obras de infraestructura

Al 31 de diciembre de 2009 el avance físico del proyecto de modernización y ampliación del tren de aromáticos en el Complejo Petroquímico (CP) La Cangrejera fue 7.9%. 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 98.6%.

El 6 de noviembre de 2009 PEMEX suscribió un acuerdo de entendimiento con Braskem e IDESA mediante el cual PEMEX les suministrará 66 Mb de etano. Este proyecto, conocido como Etileno XXI, tiene como objetivo que Braskem e IDESA construyan, desarrollen y operen una planta *cracker* de etileno con capacidad de un millón de toneladas anuales, así como unidades integradas de polimerización para la producción de etileno. Se estima que el proyecto entre en operación en 2015.

Licitaciones

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

Comercio internacional¹⁷**Crudo 4T09**

Durante el cuarto trimestre de 2009 el volumen de exportaciones de crudo disminuyó 12.0% comparado con el registrado en el mismo trimestre de 2008, de 1,420 a 1,249 Mbd, debido a menor producción y mayor volumen procesado.

Aproximadamente 83.3% 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 83.9% del total de las exportaciones de crudo fueron a los Estados Unidos, mientras que el 16.1% restante fue distribuido a Europa (9.4%), al resto del Continente Americano (2.0%) y al Lejano Oriente (4.7%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación aumentó 53.9%, de US\$45.7 US\$70.4 por barril.

2009

Durante 2009 el volumen de exportaciones de crudo disminuyó 12.7% comparado con el registrado en 2008, de 1,403 a 1,225 Mbd, debido a menor producción.

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación disminuyó 46.2%, de US\$98.3 US\$52.9 por barril.

Gas seco 4T09

Las exportaciones de gas seco disminuyeron de 198 a 61 MMpcd, y las importaciones aumentaron de 397 a 473 MMpcd, principalmente como resultado de mayor demanda de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

2009

Las exportaciones de gas seco disminuyeron de 107 a 67 MMpcd, asimismo las importaciones disminuyeron de 447 a 422 MMpcd, principalmente como resultado de mayor demanda de la Comisión Federal de Electricidad (CFE).

Petrolíferos y petroquímicos 4T09

En el cuarto trimestre de 2009 las exportaciones de petrolíferos aumentaron de 206 a 223 Mbd, principalmente por (i) mayores exportaciones de combustóleo como consecuencia de mayor producción y menor demanda de la CFE por menores precios de gas natural, y (ii) menores importaciones, de 547 a 530 Mbd, debido principalmente a menores compras de gasolina y diesel.

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

Las exportaciones de petroquímicos aumentaron de 76 a 201 Mt debido principalmente a mayores ventas de azufre¹⁸ y etileno. Por su parte las importaciones de petroquímicos aumentaron de 137 a 178 Mt, básicamente como consecuencia de mayores compras de amoniaco.

En volumen, los principales productos exportados durante el cuarto trimestre de 2009 fueron azufre y etileno, y los principales productos importados fueron amoniaco, metanol e isobutanos.

2009

Durante 2009 las exportaciones de petrolíferos aumentaron de 177 a 250 Mbd, principalmente por mayores exportaciones de combustóleo como consecuencia de mayor producción, mientras que las importaciones disminuyeron de 549 a 513 Mbd, debido principalmente a

¹⁷ Cifras proporcionadas por P.M.I.®, excepto gas natural seco.

¹⁸ El azufre se clasifica como un producto petroquímico únicamente para efectos de agrupación.

menores compras de gasolina y diesel.

Las exportaciones de petroquímicos aumentaron de 463 a 578 Mt debido principalmente a mayores ventas de azufre y etileno. Por su parte las importaciones de petroquímicos aumentaron de 303 a 349 Mt, básicamente como consecuencia de mayores compras de amoniaco.

Cuadro S16

Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias							
Comercio internacional ⁽¹⁾							
	Del 1 de oct. al 31 de dic. de				Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	2008	2009	Variación		2008	2009	Variación
Exportaciones							
Crudo (Mbd)	1,420	1,249	-12.0%	(171)	1,403	1,225	-12.7% (178)
Pesado	1,249	1,040	-16.7%	(209)	1,251	1,068	-14.6% (183)
Ligero	38	13	-65.9%	(25)	23	14	-38.5% (9)
Superligero	133	196	47.8%	63	130	143	10.7% 14
Precio promedio (US\$/b)	45.7	70.4	53.9%	24.6	98.3	52.9	-46.2% (45.4)
Gas natural seco (MMpcd)	198	61	-69.0%	(136)	107	67	-38.0% (41)
Petrolíferos (Mbd)	206	223	8.3%	17	177	250	41.5% 73
Petroquímicos (Mt)	76	201	163.2%	125	463	578	24.8% 115
Importaciones							
Gas natural seco (MMpcd)	397	473	19.1%	76	447	422	-5.6% (25)
Petrolíferos (Mbd)⁽²⁾	547	530	-3.1%	(17)	549	513	-6.5% (36)
Petroquímicos (Mt)	137	178	30.5%	42	303	349	15.1% 46

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

(2) Incluye 98 Mbd y 105 Mbd de GLP para el cuarto 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 cuarto trimestre de 2009 el índice de frecuencia de accidentes disminuyó 46.8%, a 0.33 accidentes incapacitantes por millón de horas-hombre trabajadas (MMhh), en comparación con el mismo trimestre de 2008. Asimismo, el índice de gravedad disminuyó 43.9%, a 23 días perdidos por MMhh. La mejora en ambos indicadores se explica esencialmente por el plan de reforzamiento de PEMEX-SSPA.¹⁹

En 2009 PEMEX registró un índice de frecuencia de accidentes de 0.42 MMhh, lo que representa una mejora de 10.6% respecto al 2008 y el índice más bajo en la historia PEMEX. Lo anterior es el resultado de la aplicación de mejores prácticas internacionales en materia de seguridad industrial, salud y protección del medio ambiente.

Protección ambiental

En el cuarto trimestre de 2009 el índice de emisiones de óxidos de azufre aumentó a 2.53 toneladas por millar de toneladas (t/Mt), 17.7% mayor, debido a menor producción de crudo y reducción de emisiones de óxido de azufre.²⁰

¹⁹ 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.

²⁰ Emisiones de óxidos de azufre (SO_x) promedio por millar de toneladas de actividad sustantiva.

Cuadro S17**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Seguridad industrial y protección ambiental**

Indices seleccionados	Del 1 de oct. al 31 de dic. de			Del 1 de ene. al 31 de dic. de		
	2008	2009	Variación	2008	2009	Variación
Índice de frecuencia ⁽¹⁾	0.62	0.33	-46.8% (0.29)	0.47	0.42	-10.6% (0.05)
Índice de gravedad ⁽²⁾	41.0	23.0	-43.9% (18.00)	27.0	26.0	-3.7% (1.00)
Emisiones de óxidos de azufre (t/Mt)	2.15	2.53	17.7% 0.38	2.60	2.27	-12.7% (0.33)
Reuso de agua / Uso y aprovechamiento	0.03	0.06	100.0% 0.03	0.04	0.04	0.0% 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.

Desarrollo Social

Durante 2009 el monto total de donativos y donaciones que PEMEX destinó a desarrollo social se ubicó en Ps. 1.5 miles de millones. El 94.2% del total de los donativos fue entregado a los estados prioritarios para la industria petrolera, Campeche, Chiapas, Tabasco, Tamaulipas y Veracruz, así como a los estados de Coahuila, Guanajuato, Hidalgo, Oaxaca Nuevo León y Puebla.

Cuadro S18**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias
Principales donativos**

Entidad	Proyecto	Porcentaje
Tamaulipas	Apoyar la construcción de los distribuidores viales Los Encinos y Arboledas en el Municipio de Altamira. Rehabilitación de calles para atender la situación de la población afectada por las lluvias extremas e inundaciones atípicas, ocurridas del 4 al 10 de julio de 2008. Pavimentación con concreto hidráulico de diversas vialidades.	18.4
Tabasco	Construcción de la Planta Potabilizadora La Isla II que se ubicará en el municipio de Centro. Estudios de aspectos ecológicos y desarrollo de proyectos de protección y preservación ambiental. Proyectos productivos orientados al desarrollo sustentable. Estrategias ecológicas-ambientales para el abatimiento del pasivo de reclamaciones por supuestos daños atribuibles a PEMEX. Fortalecimiento tecnológico y asistencia técnica para la operación eficiente del Sistema de Información Geográfica Ambiental.	17.6
Veracruz	Promoción de la cultura ambiental en zonas petroleras. Apoyar el Programa de Reconstrucción y Rehabilitación de Escuelas en diversos municipios. Proyectos productivos para aumentar los niveles de vida de la población de la entidad, como restauración del Centro Histórico de la Zona Arqueológica del Municipio de Castillo de Teayo; restauración de la Casa de la Cultura en el Municipio de Cerro Azul; construcción del nuevo puente Tampamachoco, ubicado en el camino Tuxpan-Laguna de	14.8
Campeche	Dotación de energía eléctrica a la Universidad Tecnológica de Campeche, en la Península de Atasta, y realización de obras de pavimentación y diversos proyectos productivos del sector pesquero ribereño y de altura, ambos del	11.2
Chiapas	Construcción del Hospital Regional de Reforma, que contará con una capacidad de 30 camas, y la prestación de servicios de salud y especialidades médicas en beneficio del Municipio de Reforma y de diversos municipios de la Zona Norte del Estado.	6.0
Total		68.0

Incidentes

El 15 de octubre de 2009 se suscitó un derrame de 63 barriles de diesel en Tijuana, Baja California, debido a una toma clandestina en el poliducto Rosarito-Mexicali.

El 26 de octubre de 2009 se suscitó un derrame de crudo afectando 2.3 hectáreas del municipio de Omealca, Veracruz, debido a una toma clandestina en el oleoducto Nuevo Teapa-Tula-Salamanca.

El 8 de diciembre de 2009 se suscitó un derrame de 17 barriles de crudo en el oleoducto Batería Sánchez Magallanes 7-Batería Sánchez Magallanes 4, afectando 2 hectáreas en el municipio de Cárdenas, Tabasco. Lo anterior ocasionado por actos vandálicos.

Fe de erratas:

Donde dice:

En 2009 la pérdida neta de PEMEX registró una mejora de Ps. 66.0 miles de millones, a pesar de que el precio promedio de crudo de exportación fue 46.2% menor al observado en 2008. Asimismo, destaca la menor contribución de Pemex-Refinación (PR) a la pérdida neta de PEMEX.

Debe decir:

En 2009 la pérdida neta de PEMEX registró una mejora de Ps. 66.0 miles de millones, a pesar de que el precio promedio de crudo de exportación fue 31.9% menor al observado en 2008. Asimismo, destaca la menor contribución de Pemex-Refinación (PR) a la pérdida neta de PEMEX.

En la Tabla S1, donde dice:

Producción de líquidos del gas natural (Mbd) ⁽²⁾	359	370	3.1%	11		365	370	1.4%	5
---	-----	-----	------	----	--	-----	-----	------	---

Debe decir:

Producción de líquidos del gas natural (Mbd) ⁽²⁾	369	371	0.5%	2		376	378	0.6%	2
---	-----	-----	------	---	--	-----	-----	------	---

En Comercio internacional:

Donde dice:

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación disminuyó 46.2%, de US\$98.3 a US\$52.9 por barril.

Debe de decir:

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación disminuyó 31.9%, de US\$84.3 a US\$57.4 por barril.

Donde dice:

Durante 2009 las exportaciones de petrolíferos aumentaron de 177 a 250 Mbd, principalmente por mayores exportaciones de combustóleo como consecuencia de mayor producción, mientras que las importaciones disminuyeron de 549 a 513 Mbd, debido principalmente a menores compras de gasolina y diesel.

Las exportaciones de petroquímicos aumentaron de 463 a 578 Mt debido principalmente a mayores ventas de azufre y etileno. Por su parte las importaciones de petroquímicos aumentaron de 303 a 349 Mt, básicamente como consecuencia de mayores compras de amoniaco.

Debe decir:

Durante 2009 las exportaciones de petrolíferos aumentaron de 184 a 245 Mbd, principalmente por mayores exportaciones de combustóleo como consecuencia de mayor producción, mientras que las importaciones disminuyeron de 548 a 506 Mbd, debido principalmente a menores compras de gasolina y diesel.

Las exportaciones de petroquímicos aumentaron de 540 a 779 Mt debido principalmente a mayores ventas de azufre y etileno. Por su parte las importaciones de petroquímicos aumentaron de 440 a 568 Mt, básicamente como consecuencia de mayores compras de amoniaco.

En la Tabla S15, donde dice:

Precio promedio (US\$/b)	98.3	52.9	-46.2%	(45.4)
Petrolíferos (Mbd)	177	250	41.5%	73
Petroquímicos (Mt)	463	578	24.8%	115
Importaciones				
Petrolíferos (Mbd)(2)	549	513	-6.5%	(36)
Petroquímicos (Mt)	303	349	15.1%	46

Debe decir:

Precio promedio (US\$/b)	84.3	57.4	-31.9%	(26.9)
Petrolíferos (Mbd)	184	245	33.0%	61
Petroquímicos (Mt)	540	779	44.4%	240
Importaciones				
Petrolíferos (Mbd)⁽²⁾	548	506	-7.6%	(42)
Petroquímicos (Mt)	440	568	29.2%	129