

## Resultados financieros dictaminados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias al 31 de diciembre de 2009<sup>1</sup>

- 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<br>(Ps. MM)               | 2009            | Variación     | 2009<br>(US\$MM) | 2008<br>(Ps. MM)               | 2009             | Variación        | 2009<br>(US\$MM) |                  |                |
| <b>Ventas totales</b>                         | <b>264,037</b>                 | <b>310,566</b>  | <b>17.6%</b>  | <b>46,529</b>    | <b>23,754</b>                  | <b>1,328,950</b> | <b>1,089,921</b> | <b>-18.0%</b>    | <b>(239,029)</b> | <b>80,643</b>  |
| 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            |
| <b>Rendimiento de operación</b>               | <b>18,774</b>                  | <b>70,340</b>   | <b>274.7%</b> | <b>51,566</b>    | <b>5,380</b>                   | <b>571,111</b>   | <b>428,277</b>   | <b>-25.0%</b>    | <b>(142,834)</b> | <b>31,688</b>  |
| <b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b> | <b>86,641</b>                  | <b>157,268</b>  | <b>81.5%</b>  | <b>70,627</b>    | <b>12,029</b>                  | <b>771,702</b>   | <b>546,633</b>   | <b>-29.2%</b>    | <b>(225,069)</b> | <b>40,445</b>  |
| <b>Rendimiento neto</b>                       | <b>(117,632)</b>               | <b>(65,133)</b> | <b>44.6%</b>  | <b>52,499</b>    | <b>(4,982)</b>                 | <b>(112,076)</b> | <b>(94,662)</b>  | <b>15.5%</b>     | <b>17,414</b>    | <b>(7,004)</b> |
| <b>EBITDA<sup>(1)</sup></b>                   | <b>110,367</b>                 | <b>132,922</b>  | <b>20.4%</b>  | <b>22,555</b>    | <b>10,167</b>                  | <b>969,621</b>   | <b>649,821</b>   | <b>-33.0%</b>    | <b>(319,800)</b> | <b>48,080</b>  |
| EBITDA / costo financiero <sup>(2)</sup>      | 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.

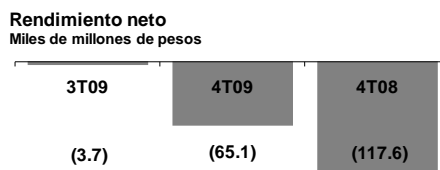
<sup>1</sup> Si no se especifica lo contrario, para efectos de análisis las variaciones se realizan contra el mismo periodo del año anterior.

## Desempeño financiero al 31 de diciembre de 2009

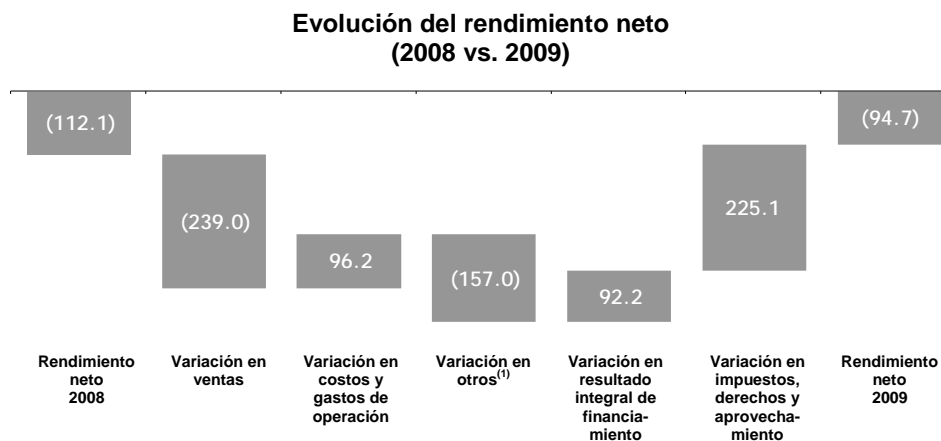
### Rendimiento neto

**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.



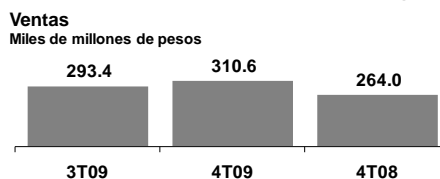
**2009** En 2009 PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 94.7 miles de millones (US\$7.0 miles de millones), en comparación con una pérdida neta de Ps. 112.1 miles de millones en 2008. Esta reducción se explica principalmente por un menor costo de ventas, debido principalmente a menores compras de productos 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<br>(Ps. MM)               | 2009<br>(Ps. MM) | Variación    | 2009<br>(US\$MM) | 2008<br>(Ps. MM)               | 2009<br>(Ps. MM) | Variación        | 2009<br>(US\$MM) |                  |               |
| <b>Ventas totales</b>         | <b>264,037</b>                 | <b>310,566</b>   | <b>17.6%</b> | <b>46,529</b>    | <b>23,754</b>                  | <b>1,328,950</b> | <b>1,089,921</b> | <b>-18.0%</b>    | <b>(239,029)</b> | <b>80,643</b> |
| <b>En el país</b>             | <b>160,372</b>                 | <b>162,409</b>   | <b>1.3%</b>  | <b>2,037</b>     | <b>12,422</b>                  | <b>679,754</b>   | <b>596,370</b>   | <b>-12.3%</b>    | <b>(83,385)</b>  | <b>44,125</b> |
| 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         |
| <b>De exportación</b>         | <b>102,474</b>                 | <b>146,904</b>   | <b>43.4%</b> | <b>44,430</b>    | <b>11,236</b>                  | <b>644,418</b>   | <b>488,260</b>   | <b>-24.2%</b>    | <b>(156,158)</b> | <b>36,126</b> |
| 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           |
| <b>Ingresos por servicios</b> | <b>1,191</b>                   | <b>1,253</b>     | <b>5.2%</b>  | <b>62</b>        | <b>96</b>                      | <b>4,778</b>     | <b>5,292</b>     | <b>10.8%</b>     | <b>514</b>       | <b>392</b>    |

\*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 |        |
| <b>Exportaciones</b>  |                                |       |           |       |                                |       |           |        |
| <b>Crudo (Mbd)</b>  | 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) |
| <b>Gas natural seco (MMpcd)</b>                                       | 198                            | 61    | -69.0%    | (136) | 107                            | 67    | -38.0%    | (41)   |
| <b>Petrolíferos (Mbd)</b>   | 206                            | 223   | 8.3%      | 17    | 177                            | 250   | 41.5%     | 73     |
| <b>Petroquímicos (Mt)</b>   | 76                             | 201   | 163.2%    | 125   | 463                            | 578   | 24.8%     | 115    |
| <b>Importaciones</b>  |                                |       |           |       |                                |       |           |        |
| <b>Gas natural seco (MMpcd)</b>                                       | 397                            | 473   | 19.1%     | 76    | 447                            | 422   | -5.6%     | (25)   |
| <b>Petrolíferos (Mbd)(2)</b>  | 547                            | 530   | -3.1%     | (17)  | 549                            | 513   | -6.5%     | (36)   |
| <b>Petroquímicos (Mt)</b>   | 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 empleados<sup>2</sup>

- 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                           | 2009    | Variación | 2009     |        | 2008                           | 2009    | Variación | 2009     |        |
|   | (Ps. MM)                       |         |           | (US\$MM) |        | (Ps. MM)                       |         |           | (US\$MM) |        |
| <b>Costo de ventas</b>  | 213,039                        | 209,078 | -1.9%     | (3,961)  | 15,992 | 654,033                        | 561,135 | -14.2%    | (92,898) | 41,518 |
| <b>Gastos generales</b>   | 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  |
| <b>Costo neto del periodo de beneficios a empleados</b>               | 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.

<sup>2</sup> 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 IEPS<sup>3</sup> 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<br>(Ps. MM)               | 2009<br>(Ps. MM) | Variación      | 2009<br>(US\$MM) | 2008<br>(Ps. MM)               | 2009<br>(Ps. MM) | Variación       | 2009<br>(US\$MM) |               |                |
| <b>Resultado integral de financiamiento</b> | <b>(85,417)</b>                | <b>6,614</b>     | <b>-107.7%</b> | <b>92,031</b>    | <b>506</b>                     | <b>(107,512)</b> | <b>(15,308)</b> | <b>-85.8%</b>    | <b>92,204</b> | <b>(1,133)</b> |
| Rendimiento financiero <sup>(1)</sup>       | 17,968                         | 12,748           | -29.1%         | (5,220)          | 975                            | 38,063           | 48,308          | 26.9%            | 10,245        | 3,574          |
| Costo financiero <sup>(1)</sup>             | (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 Repron 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 Repron Lux con Petróleos Mexicanos.

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

## 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 aprovechamientos<sup>4</sup>

**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<br>(Ps. MM)               | 2009           | Variación    | 2009<br>(US\$MM) | 2008<br>(Ps. MM)               | 2009           | Variación      | 2009<br>(US\$MM) |                  |               |
| <b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b>                   | <b>86,641</b>                  | <b>157,268</b> | <b>81.5%</b> | <b>70,627</b>    | <b>12,029</b>                  | <b>771,702</b> | <b>546,633</b> | <b>-29.2%</b>    | <b>(225,069)</b> | <b>40,445</b> |
| 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 <sup>(1)</sup>                       | 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.

<sup>4</sup> A partir del 1 de enero de 2006, el esquema de contribuciones de Pemex-Exploración y Producción (PEP) quedó establecido en la Ley Federal de Derechos. El del resto de los Organismos Subsidiarios continúa establecido en la Ley de Ingresos de la Federación. El derecho principal en el régimen fiscal actual de PEP es el Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos (DOSH), cuya base gravable es un cuasi rendimiento de operación. Adicionalmente al pago del DOSH, PEP paga otros derechos.



## Modificaciones al régimen fiscal de Chicontepec y 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.<sup>5</sup> 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.<sup>6</sup> En este mismo sentido, se extiende a 15 años el periodo de recuperación de los costos que rebasen el límite de deducibilidad.<sup>7</sup>

### Derecho sobre extracción

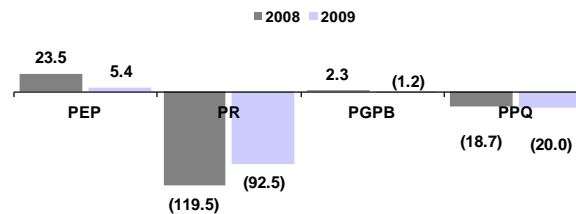
Se modifica la tasa del Derecho sobre extracción de (i) una tasa variable de entre 10% y 20%, en función del precio del crudo, aplicable sobre el valor de la producción, a (ii) una tasa fija de 15% aplicable sobre la totalidad de los ingresos.

### 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.

<sup>5</sup> 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.

<sup>6</sup> 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.

<sup>7</sup> 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<br>(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 Refinación<sup>8</sup> 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.

<sup>8</sup> El margen variable de refinación es una estimación del rendimiento de operación por barril de crudo procesado. La estimación del rendimiento de operación es el valor de las ventas menos el costo de materias primas, autoconsumos (combustóleo y gas natural utilizados para el funcionamiento de las refinadoras) 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<br>(Ps. MM)               | 2009<br>(65,133) | Variación<br>-44.6% | 2009<br>52,499 | 2009<br>(4,982) | 2008<br>(112,076)              | 2009<br>(94,662) | Variación<br>-15.5% | 2009<br>17,414   | 2009<br>(7,004) |
| <b>Rendimiento neto</b>  | (117,632)                      | (65,133)         | -44.6%              | 52,499         | (4,982)         | (112,076)                      | (94,662)         | -15.5%              | 17,414           | (7,004)         |
| + Impuestos, derechos y aprovechamientos   | 86,641                         | 157,268          | 81.5%               | 70,627         | 12,029          | 771,702                        | 546,633          | -29.2%              | (225,069)        | 40,445          |
| - Resultado integral de financiamiento   | (85,417)                       | 6,614            | -107.7%             | 92,031         | 506             | (107,512)                      | (15,308)         | -85.8%              | 92,204           | (1,133)         |
| + Depreciación y amortización  | 27,274                         | 14,026           | -48.6%              | (13,248)       | 1,073           | 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          | 2,553           | 112,644                        | 105,652          | -6.2%               | (6,992)          | 7,817           |
| <b>Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización<sup>(1)</sup></b> | <b>110,367</b>                 | <b>132,922</b>   | <b>20.4%</b>        | <b>22,555</b>  | <b>10,167</b>   | <b>969,621</b>                 | <b>649,821</b>   | <b>-33.0%</b>       | <b>(319,800)</b> | <b>48,080</b>   |

\*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)        |               |
| <b>Activo circulante</b>                         | <b>364,292</b>        | <b>349,697</b> | <b>-4.0%</b>  | <b>(14,595)</b> | <b>26,779</b> |
| 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         |
| <b>Pasivo de corto plazo</b>                     | <b>175,965</b>        | <b>242,960</b> | <b>38.1%</b>  | <b>66,996</b>   | <b>18,605</b> |
| Deuda de corto plazo <sup>(1)</sup>              | 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         |
| <b>Capital de trabajo<sup>(2)</sup></b>          | <b>188,327</b>        | <b>106,736</b> | <b>-43.3%</b> | <b>(81,591)</b> | <b>8,174</b>  |

\*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 prevaletante 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 peso<sup>9</sup>.

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).

<sup>9</sup> 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**

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

\*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**

| <b>Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias</b> |                              |                 |  |
|--|------------------------------|-----------------|--|
| <b>Perfil de vencimientos* **</b>  |                              |                 |  |
|  | <b>Al 31 de diciembre de</b> |                 |  |
|  | <b>(Ps. MM)</b>              | <b>(US\$MM)</b> |  |
| <b>Deuda en pesos</b>  | <b>109,467</b>               | <b>8,383</b>    |  |
| 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           |  |
| <b>Deuda en otras monedas</b>  | <b>522,392</b>               | <b>40,003</b>   |  |
| 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          |  |
| <b>Deuda total</b>   | <b>631,859</b>               | <b>48,386</b>   |  |

\*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);<sup>10</sup>
- 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 millones<sup>11</sup>. La distribución estimada es la siguiente<sup>12</sup>:

- Ps. 220.0 miles de millones a Exploración y Producción;<sup>13</sup>
- 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).

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

<sup>11</sup> Presupuesto de Egresos de la Federación 2010.

<sup>12</sup> Los montos de inversión podrían modificarse posteriormente en función de ajustes presupuestales.

<sup>13</sup> 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 |                 | Variación      |                 |                |
|-----------------------------|-----------------------|-----------------|----------------|-----------------|----------------|
|                             | 2008                  | 2009            |                | 2008            | 2009           |
|                             | (Ps. MM)              | (Ps. MM)        |                | (US\$MM)        | (US\$MM)       |
| <b>Total patrimonio</b>     | <b>26,885</b>         | <b>(66,840)</b> | <b>-348.6%</b> | <b>(93,726)</b> | <b>(5,118)</b> |
| 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 consolidados<sup>\*\*</sup>**

|   | Al 31 de diciembre de |                  |                |                 | 2009<br>(US\$MM) |
|---|-----------------------|------------------|----------------|-----------------|------------------|
|   | 2008<br>(Ps. MM)      | 2009             | Variación      |                 |                  |
| <b>Activo circulante</b>  | <b>364,292</b>        | <b>349,697</b>   | <b>-4.0%</b>   | <b>(14,595)</b> | <b>26,779</b>    |
| 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              |
| <b>Inversiones en acciones y valores de</b>   | <b>11,177</b>         | <b>9,762</b>     | <b>-12.7%</b>  | <b>(1,415)</b>  | <b>748</b>       |
| <b>Propiedades, mobiliario y equipo</b>   | <b>845,062</b>        | <b>967,592</b>   | <b>14.5%</b>   | <b>122,529</b>  | <b>74,096</b>    |
| <b>Otros activos, neto</b>  | <b>16,306</b>         | <b>4,987</b>     | <b>-69.4%</b>  | <b>(11,320)</b> | <b>382</b>       |
| <b>Total activo</b>   | <b>1,236,837</b>      | <b>1,332,037</b> | <b>7.7%</b>    | <b>95,200</b>   | <b>102,004</b>   |
| <b>Pasivo de corto plazo</b>  | <b>175,965</b>        | <b>242,960</b>   | <b>38.1%</b>   | <b>66,996</b>   | <b>18,605</b>    |
| Deuda de corto plazo <sup>(1)</sup>   | 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            |
| <b>Pasivo de largo plazo</b>  | <b>1,033,987</b>      | <b>1,155,917</b> | <b>11.8%</b>   | <b>121,929</b>  | <b>88,517</b>    |
| Deuda de largo plazo <sup>(1)</sup>   | 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              |
| <b>Total pasivo</b>   | <b>1,209,952</b>      | <b>1,398,877</b> | <b>15.6%</b>   | <b>188,925</b>  | <b>107,122</b>   |
| <b>Total patrimonio</b>   | <b>26,903</b>         | <b>(66,840)</b>  | <b>-348.4%</b> | <b>(93,743)</b> | <b>(5,118)</b>   |
| <b>Total pasivo y patrimonio</b>  | <b>1,236,855</b>      | <b>1,332,037</b> | <b>7.7%</b>    | <b>95,182</b>   | <b>102,004</b>   |

\*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 prevaletante 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 |                  |                  |                  |                |
|--|--------------------------------|-----------------|------------------|-----------------|----------------|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|----------------|
|  | <u>2008</u>                    | <u>2009</u>     | <u>Variación</u> | <u>2009</u>     | <u>2009</u>    | <u>2008</u>                    | <u>2009</u>      | <u>Variación</u> | <u>2009</u>      | <u>2009</u>    |
|  | (Ps. MM)                       |                 |                  | (US\$MM)        |                | (Ps. MM)                       |                  |                  | (US\$MM)         |                |
| <b>Ventas totales</b>  | <b>264,037</b>                 | <b>310,566</b>  | <b>17.6%</b>     | <b>46,529</b>   | <b>23,754</b>  | <b>1,328,950</b>               | <b>1,089,921</b> | <b>-18.0%</b>    | <b>(239,029)</b> | <b>80,643</b>  |
| 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            |
| <b>Costo de ventas<sup>(1)</sup></b>                                   | <b>213,039</b>                 | <b>209,078</b>  | <b>-1.9%</b>     | <b>(3,961)</b>  | <b>15,992</b>  | <b>654,032</b>                 | <b>561,135</b>   | <b>-14.2%</b>    | <b>(92,898)</b>  | <b>41,518</b>  |
| <b>Rendimiento bruto</b>   | <b>50,998</b>                  | <b>101,488</b>  | <b>99.0%</b>     | <b>50,490</b>   | <b>7,762</b>   | <b>674,917</b>                 | <b>528,786</b>   | <b>-21.7%</b>    | <b>(146,131)</b> | <b>39,125</b>  |
| <b>Gastos generales<sup>(1)</sup></b>                                  | <b>32,224</b>                  | <b>31,148</b>   | <b>-3.3%</b>     | <b>(1,076)</b>  | <b>2,382</b>   | <b>103,806</b>                 | <b>100,509</b>   | <b>-3.2%</b>     | <b>(3,297)</b>   | <b>7,437</b>   |
| 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          |
| <b>Rendimiento de operación</b>  | <b>18,774</b>                  | <b>70,340</b>   | <b>274.7%</b>    | <b>51,566</b>   | <b>5,380</b>   | <b>571,111</b>                 | <b>428,277</b>   | <b>-25.0%</b>    | <b>(142,834)</b> | <b>31,688</b>  |
| <b>Otros ingresos (gastos) -neto<sup>(2)</sup></b>                     | <b>36,330</b>                  | <b>15,418</b>   | <b>-57.6%</b>    | <b>(20,912)</b> | <b>1,179</b>   | <b>197,991</b>                 | <b>40,293</b>    | <b>-79.6%</b>    | <b>(157,698)</b> | <b>2,981</b>   |
| <b>Resultado integral de financiamiento</b>                            | <b>(85,417)</b>                | <b>6,614</b>    | <b>107.7%</b>    | <b>92,031</b>   | <b>506</b>     | <b>(107,512)</b>               | <b>(15,308)</b>  | <b>85.8%</b>     | <b>92,204</b>    | <b>(1,133)</b> |
| <b>Participación en los resultados de las subsidiarias y asociadas</b> | <b>(677)</b>                   | <b>(237)</b>    | <b>65.0%</b>     | <b>440</b>      | <b>(18)</b>    | <b>(1,965)</b>                 | <b>(1,291)</b>   | <b>34.3%</b>     | <b>674</b>       | <b>(96)</b>    |
| <b>Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos</b>     | <b>(30,991)</b>                | <b>92,135</b>   | <b>397.3%</b>    | <b>123,126</b>  | <b>7,047</b>   | <b>659,625</b>                 | <b>451,971</b>   | <b>-31.5%</b>    | <b>(207,654)</b> | <b>33,441</b>  |
| <b>Impuestos, derechos y aprovechamientos</b>                          | <b>86,641</b>                  | <b>157,268</b>  | <b>81.5%</b>     | <b>70,627</b>   | <b>12,029</b>  | <b>771,702</b>                 | <b>546,633</b>   | <b>-29.2%</b>    | <b>(225,069)</b> | <b>40,445</b>  |
| <b>Rendimiento neto</b>  | <b>(117,632)</b>               | <b>(65,133)</b> | <b>44.6%</b>     | <b>52,499</b>   | <b>(4,982)</b> | <b>(112,076)</b>               | <b>(94,662)</b>  | <b>15.5%</b>     | <b>17,414</b>    | <b>(7,004)</b> |

\*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<br>(Ps. MM)      | 2009             | Variación      |                  |                 |
| <b>Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos pagados<sup>(1)</sup></b> | <b>536,299</b>        | <b>458,428</b>   | <b>-14.5%</b>  | <b>(77,871)</b>  | <b>33,919</b>   |
| <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)         |
| <b>Flujo de resultado antes de impuestos más partidas sin impacto en efectivo</b>        | <b>832,355</b>        | <b>645,593</b>   | <b>-22%</b>    | <b>(186,762)</b> | <b>47,767</b>   |
| <b>Actividades de operación</b>  |                       |                  |                |                  |                 |
| 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)        |
| <b>Flujo generado (utilizado) en la operación</b>  | <b>(798,693)</b>      | <b>(472,455)</b> | <b>-40.8%</b>  | <b>326,237</b>   | <b>(34,957)</b> |
| <b>Flujo neto de efectivo de actividades de operación</b>                                | <b>33,662</b>         | <b>173,138</b>   | <b>414%</b>    | <b>139,476</b>   | <b>12,810</b>   |
| <b>Actividades de inversión</b>  |                       |                  |                |                  |                 |
| 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   | -                     | -                |                | -                | -               |
| <b>Flujo neto de efectivo de actividades de inversión</b>                                | <b>(140,218)</b>      | <b>(214,966)</b> | <b>53.3%</b>   | <b>(74,748)</b>  | <b>(15,905)</b> |
| <b>Efectivo excedente (requerido) para aplicar en actividades de financiamiento</b>      | <b>(106,556)</b>      | <b>(41,828)</b>  | <b>(1)</b>     | <b>64,728</b>    | <b>(3,095)</b>  |
| <b>Actividades de financiamiento</b>   |                       |                  |                |                  |                 |
| 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   | -                     | -                |                | -                | -               |
| <b>Flujo neto de efectivo de actividades de financiamiento</b>                           | <b>49,783</b>         | <b>55,783</b>    | <b>12.1%</b>   | <b>6,000</b>     | <b>4,127</b>    |
| <b>Incremento en efectivo y valores de inmediata realización</b>                         | <b>(56,773)</b>       | <b>13,955</b>    | <b>-124.6%</b> | <b>70,728</b>    | <b>1,033</b>    |
| <b>Efectivo y valores de inmediata realización al inicio del ejercicio</b>               | <b>170,997</b>        | <b>114,224</b>   | <b>-33.2%</b>  | <b>(56,773)</b>  | <b>8,451</b>    |
| <b>Efectivo y valores de inmediata realización al final del ejercicio</b>                | <b>114,224</b>        | <b>128,180</b>   | <b>12.2%</b>   | <b>13,955</b>    | <b>9,484</b>    |

\*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<br/>Producción</u> | <u>Refinación</u> | <u>Gas y<br/>Petroquímica<br/>Básica</u> | <u>Petroquímica</u> | <u>Compañías<br/>Subsidiarias y<br/>Corporativo</u> | <u>Eliminaciones<br/>entre entidades</u> | <u>Total</u>     |
|--|-------------------------------------|-------------------|--|---------------------|---|--|------------------|
| (Ps. MM)   |                                     |                   |  |                     |   |  |                  |
| <b>Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2009</b> |                                     |                   |  |                     |   |  |                  |
| <b>Ventas totales</b>                            | <b>827,653</b>                      | <b>530,616</b>    | <b>171,968</b>                           | <b>49,954</b>       | <b>747,026</b>                                      | <b>(1,237,296)</b>                       | <b>1,089,921</b> |
| 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          |
| <b>Rendimiento de operación</b>                  | <b>576,366</b>                      | <b>(129,814)</b>  | <b>(4,789)</b>                           | <b>(20,370)</b>     | <b>7,618</b>  | <b>(734)</b>                             | <b>428,277</b>   |
| 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          |
| <b>Rendimiento neto</b>                          | <b>5,436</b>                        | <b>(92,455)</b>   | <b>(1,190)</b>                           | <b>(19,998)</b>     | <b>(88,683)</b>                                     | <b>102,227</b>                           | <b>(94,662)</b>  |
| <b>Al 31 de diciembre de 2009</b>                |                                     |                   |  |                     |   |  |                  |
| 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          |
| <b>Total activo</b>                              | <b>2,986,674</b>                    | <b>496,044</b>    | <b>133,498</b>                           | <b>86,943</b>       | <b>1,802,500</b>                                    | <b>(4,173,623)</b>                       | <b>1,332,037</b> |
| 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          |
| <b>Total pasivo</b>                              | <b>2,731,841</b>                    | <b>484,187</b>    | <b>89,416</b>                            | <b>64,252</b>       | <b>1,832,128</b>                                    | <b>(3,802,947)</b>                       | <b>1,398,877</b> |
| <b>Patrimonio</b>                                | <b>254,833</b>                      | <b>11,858</b>     | <b>44,081</b>                            | <b>22,691</b>       | <b>(29,628)</b>                                     | <b>(370,675)</b>                         | <b>(66,840)</b>  |
| <b>Del 1 de enero al 31 de diciembre de 2008</b> |                                     |                   |  |                     |   |  |                  |
| <b>Ventas totales</b>                            | <b>1,137,807</b>                    | <b>547,548</b>    | <b>271,136</b>                           | <b>80,057</b>       | <b>976,836</b>                                      | <b>(1,684,435)</b>                       | <b>1,328,950</b> |
| 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          |
| <b>Rendimiento de operación</b>                  | <b>871,180</b>                      | <b>(280,318)</b>  | <b>(260)</b>                             | <b>(19,336)</b>     | <b>178</b>  | <b>(333)</b>                             | <b>571,111</b>   |
| 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          |
| <b>Rendimiento neto</b>                          | <b>23,473</b>                       | <b>(119,475)</b>  | <b>2,264</b>                             | <b>(18,671)</b>     | <b>(110,724)</b>                                    | <b>111,056</b>                           | <b>(112,076)</b> |
| <b>Al 31 de diciembre de 2008</b>                |                                     |                   |  |                     |   |  |                  |
| 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          |
| <b>Total activo</b>                              | <b>1,402,389</b>                    | <b>380,061</b>    | <b>143,792</b>                           | <b>78,499</b>       | <b>3,030,737</b>                                    | <b>(3,798,640)</b>                       | <b>1,236,837</b> |
| 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          |
| <b>Total pasivo</b>                              | <b>1,144,607</b>                    | <b>395,714</b>    | <b>96,036</b>                            | <b>54,481</b>       | <b>2,988,056</b>                                    | <b>(3,468,942)</b>                       | <b>1,209,952</b> |
| <b>Patrimonio</b>                                | <b>257,782</b>                      | <b>(15,653)</b>   | <b>47,756</b>                            | <b>24,018</b>       | <b>58,622</b>                                       | <b>(345,640)</b>                         | <b>26,885</b>    |

\*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> |
| <b>Razones del estado de resultados consolidado</b>           |                                |             |                  |                                |             |                  |
| 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%            |
| <b>Razones del estado de situación financiera consolidado</b> |                                |             |                  |                                |             |                  |
| 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<sup>(1)</sup>**

|                   | 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%         |
| <b>Total</b>      | <b>100.0%</b>         | <b>100.0%</b> | <b>51.1%</b>       | <b>57.6%</b>           | <b>48.9%</b> | <b>42.4%</b> |

(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)            |
| <b>Total</b>      | <b>4.4</b>            | <b>3.9</b>  | <b>(0.5)</b>     |

Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo.

Cuadro A8<sup>1</sup>
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Instrumentos financieros derivados\***

|   | Al 31 de diciembre de |                 |                |                    | 2009<br>(US\$MM) |
|---|-----------------------|-----------------|----------------|--------------------|------------------|
|   | 2008                  | 2009            | Variación      |                    |                  |
| <b>Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos</b> |                       |                 |                |                    |                  |
| <b>Monto nominal (Ps. MM)</b>   | <b>140,747</b>        | <b>165,595</b>  | <b>-15.7%</b>  | <b>24,848</b>      | <b>12,681</b>    |
| 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 <sup>(1)</sup>                                       | 19,679                | 19,701          | 0.1%           | 21                 | 1,509            |
| <b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>                                   | <b>(2,016)</b>        | <b>8,698</b>    | <b>-531.5%</b> | <b>10,715</b>      | <b>666</b>       |
| 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 <sup>(1)</sup>                                       | (2,762)               | 120             | -104.4%        | 2,882              | 9                |
| <b>Instrumentos financieros derivados de gas natural</b>              |                       |                 |                |                    |                  |
| <b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>                                   | <b>153.6</b>          | <b>197.7</b>    | <b>28.7%</b>   | <b>44.1</b>        | <b>15.1</b>      |
| 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)           |
| <b>Volumen (MMBTU)</b>  | <b>1,026,884</b>      | <b>(52,653)</b> | <b>-105.1%</b> | <b>(1,079,537)</b> |                  |
| 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         |                  |
| <b>Instrumentos financieros derivados de petrolíferos</b>             |                       |                 |                |                    |                  |
| <b>Valuación a mercado (Ps. MM)</b>                                   | <b>(106)</b>          | <b>(372)</b>    | <b>250%</b>    | <b>(266)</b>       | <b>(29)</b>      |
| <b>Volumen (MMb)</b>  | <b>29</b>             | <b>10</b>       | <b>-66%</b>    | <b>(19)</b>        |                  |

\*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.

<sup>1</sup> 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 2009<sup>15</sup>

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 |        |       |
| <b>Producción de hidrocarburos</b>                          |                                |       |           |                                |       |           |        |       |
| 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) <sup>(1)</sup>    | 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) <sup>(2)</sup> | 359                            | 370   | 3.1%      | 11                             | 365   | 370       | 1.4%   | 5     |
| Producción de petrolíferos <sup>(3)</sup>                   | 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.

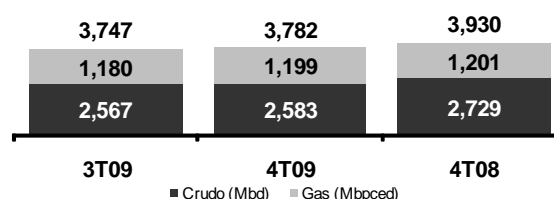
Nota: Las cifras pueden no coincidir por redondeo. Mbpced se refiere a miles de barriles de petróleo crudo equivalente diarios.

## 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.

<sup>15</sup> 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.

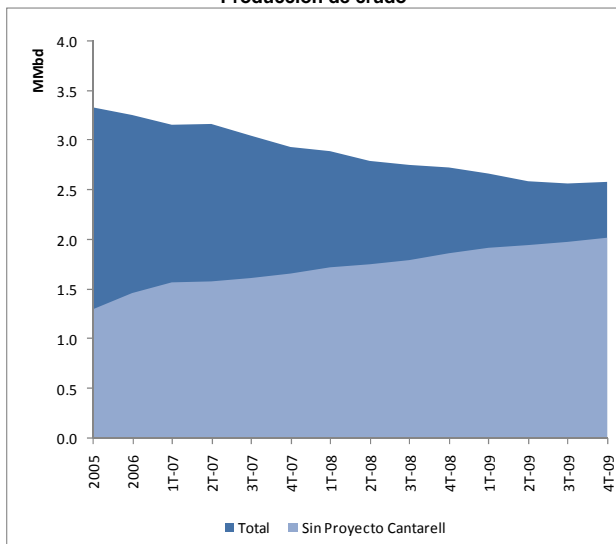
**Cuadro S2**  
**Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias**  
**Producción de hidrocarburos líquidos**

|   | 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)                          |              |                  |              |
| <b>Hidrocarburos líquidos</b>           | <b>3,087</b>                   | <b>2,953</b> | <b>-4.4%</b>     | <b>(135)</b> | <b>3,157</b>                   | <b>2,971</b> | <b>-5.9%</b>     | <b>(186)</b> |
| 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 <sup>(1)</sup> | 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)   |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |
| <b>Total</b>  | <b>3,333</b> | <b>3,256</b> | <b>3,158</b> | <b>3,166</b> | <b>3,048</b> | <b>2,934</b> | <b>2,891</b> | <b>2,794</b> | <b>2,754</b> | <b>2,729</b> | <b>2,667</b> | <b>2,590</b> | <b>2,567</b> | <b>2,583</b> |
| <b>Región Marina Noreste</b>  | <b>2,357</b> | <b>2,205</b> | <b>2,074</b> | <b>2,111</b> | <b>2,003</b> | <b>1,885</b> | <b>1,861</b> | <b>1,770</b> | <b>1,695</b> | <b>1,658</b> | <b>1,584</b> | <b>1,481</b> | <b>1,456</b> | <b>1,453</b> |
| 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           |
| <b>Región Marina Suroeste</b>   | <b>396</b>   | <b>475</b>   | <b>522</b>   | <b>493</b>   | <b>493</b>   | <b>515</b>   | <b>495</b>   | <b>486</b>   | <b>507</b>   | <b>513</b>   | <b>512</b>   | <b>521</b>   | <b>511</b>   | <b>526</b>   |
| 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          |
| <b>Región Sur</b>   | <b>497</b>   | <b>491</b>   | <b>475</b>   | <b>472</b>   | <b>465</b>   | <b>449</b>   | <b>449</b>   | <b>450</b>   | <b>466</b>   | <b>470</b>   | <b>479</b>   | <b>493</b>   | <b>506</b>   | <b>512</b>   |
| 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          |
| <b>Región Norte</b>   | <b>84</b>    | <b>84</b>    | <b>87</b>    | <b>89</b>    | <b>87</b>    | <b>85</b>    | <b>87</b>    | <b>88</b>    | <b>86</b>    | <b>88</b>    | <b>92</b>    | <b>95</b>    | <b>94</b>    | <b>92</b>    |
| Chicontepepec   | 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 Cantarell<sup>16</sup>. 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)                        |              |               |              |
| <b>Total</b>  | <b>7,260</b>                   | <b>7,009</b> | <b>-3.5%</b>  | <b>(251)</b> | <b>6,919</b>                   | <b>7,031</b> | <b>1.6%</b>   | <b>112</b>   |
| 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)         |
| <b>Envío de gas a la atmósfera<sup>(1)</sup></b>                      | <b>1,640</b>                   | <b>701</b>   | <b>-57.2%</b> | <b>(939)</b> | <b>1,334</b>                   | <b>1,032</b> | <b>-22.6%</b> | <b>(302)</b> |
| 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.

<sup>16</sup> 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)   |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |              |
| <b>Total</b>  | <b>4,818</b> | <b>5,356</b> | <b>5,816</b> | <b>6,033</b> | <b>6,094</b> | <b>6,285</b> | <b>6,586</b> | <b>6,861</b> | <b>6,963</b> | <b>7,260</b> | <b>7,018</b> | <b>7,029</b> | <b>7,066</b> | <b>7,009</b> |
| <b>Región Marina Noreste</b>  | <b>928</b>   | <b>920</b>   | <b>992</b>   | <b>1,129</b> | <b>1,147</b> | <b>1,356</b> | <b>1,647</b> | <b>1,854</b> | <b>1,913</b> | <b>2,189</b> | <b>1,900</b> | <b>1,814</b> | <b>1,803</b> | <b>1,617</b> |
| 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          |
| <b>Región Marina Suroeste</b>   | <b>655</b>   | <b>856</b>   | <b>985</b>   | <b>940</b>   | <b>1,010</b> | <b>1,035</b> | <b>991</b>   | <b>1,016</b> | <b>1,046</b> | <b>1,038</b> | <b>1,067</b> | <b>1,141</b> | <b>1,095</b> | <b>1,142</b> |
| 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          |
| <b>Región Sur</b>   | <b>1,400</b> | <b>1,352</b> | <b>1,365</b> | <b>1,392</b> | <b>1,378</b> | <b>1,277</b> | <b>1,364</b> | <b>1,419</b> | <b>1,492</b> | <b>1,525</b> | <b>1,540</b> | <b>1,547</b> | <b>1,633</b> | <b>1,677</b> |
| 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        |
| <b>Región Norte</b>   | <b>1,835</b> | <b>2,228</b> | <b>2,475</b> | <b>2,572</b> | <b>2,559</b> | <b>2,616</b> | <b>2,583</b> | <b>2,572</b> | <b>2,512</b> | <b>2,509</b> | <b>2,511</b> | <b>2,526</b> | <b>2,536</b> | <b>2,573</b> |
| 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    |            |
| <b>Pozos terminados</b>   | <b>209</b>                     | <b>293</b>   | <b>40.2%</b> | <b>84</b>  | <b>729</b>                     | <b>1,150</b> | <b>57.8%</b> | <b>421</b> |
| Desarrollo  | 187                            | 276          | 47.5%        | 89         | 664                            | 1,075        | 61.9%        | 411        |
| Exploración   | 22                             | 17           | -22.7%       | (5)        | 65                             | 75           | 15.4%        | 10         |
| <b>Pozos en operación<sup>(1)</sup></b>                               | <b>6,514</b>                   | <b>7,021</b> | <b>7.8%</b>  | <b>507</b> | <b>6,514</b>                   | <b>7,021</b> | <b>7.8%</b>  | <b>507</b> |
| 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)       |
| <b>Infraestructura de operación seleccionada<sup>(1)</sup></b>        |                                |              |              |            |                                |              |              |            |
| Equipos de perforación <sup>(2)</sup>                                 | 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 km<sup>2</sup>, lo que representa un incremento de 1,808 km<sup>2</sup> 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 km<sup>2</sup>, lo que representa un incremento de 5,294 km<sup>2</sup> 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> |
| <b>Sísmica</b>        |                                |             |                  |                                |             |                  |
| 2D (km)               | 5,315                          | 579         | (4,736)          | 7,512                          | 18,032      | 10,520           |
| 3D (km <sup>2</sup> ) | 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 |                        |
| <b>Bellota-Chinchorro</b>  |               |                    | <b>12.3</b>        | <b>7.6</b>          |             |             |                        |
|                            | 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                   |
| <b>Burgos</b>              |               |                    | <b>1.8</b>         | <b>56.5</b>         |             |             |                        |
|                            | 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                   |
| <b>Cactus-Sitio Grande</b> |               |                    | <b>3.0</b>         | <b>6.5</b>          |             |             |                        |
|                            | Teotleco-1001 | Cretácico medio    | 3.0                | 6.5                 | Ligero      |             | 3T09                   |
| <b>Crudo Ligero Marino</b> |               |                    | <b>7.1</b>         | <b>29.0</b>         |             |             |                        |
|                            | Ichalkil-1DL  | Jurásico superior  | 1.7                | 4.1                 | Superligero |             | 4T09                   |
|                            | Xux-1         | Jurásico superior  | 5.4                | 24.9                |             | Gas y cond. | 4T09                   |
| <b>Delta del Grijalva</b>  |               |                    | <b>15.1</b>        | <b>22.3</b>         |             |             |                        |
|                            | Bajlum-1      | Mesozoico          | 7.2                |                     | Superligero |             | 1T09                   |
|                            | Terra-1       | Jurásico superior  | 7.9                | 22.3                | Pesado      | Asociado    | 4T09                   |
| <b>Golpe-Puerto Ceiba</b>  |               |                    | <b>1.2</b>         | <b>0.6</b>          |             |             |                        |
|                            | Tupilco-2001  | Cretácico medio    | 1.2                | 0.6                 | Ligero      |             | 4T09                   |
| <b>Holok-Temoa</b>         |               |                    | <b>0.3</b>         | <b>22.5</b>         |             |             |                        |
|                            | Leek-1        | Mioceno            | 0.3                | 22.5                |             | Gas y cond. | 4T09                   |
| <b>Ku-Maloob-Zaap</b>      |               |                    | <b>14.8</b>        |                     |             |             |                        |
|                            | 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                   |
| <b>Ogarrio-Magallanes</b>  |               |                    | <b>1.6</b>         | <b>0.9</b>          |             |             |                        |
|                            | Flanco-1      | Mioceno            | 1.6                | 0.9                 | Pesado      |             | 3T09                   |
| <b>Veracruz</b>            |               |                    |                    | <b>5.2</b>          |             |             |                        |
|                            | 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<br/>(Ps. MM)</u> | <u>Fecha de<br/>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](http://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)                          |              |             |           |                                |              |             |           |
| <b>Proceso total</b>  | <b>1,249</b>                   | <b>1,315</b> | <b>5.3%</b> | <b>66</b> | <b>1,261</b>                   | <b>1,295</b> | <b>2.7%</b> | <b>34</b> |
| Crudo ligero  | 778                            | 817          | 5.0%        | 39        | 759                            | 814          | 7.2%        | 55        |
| Crudo pesado <sup>(1)</sup>   | 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)                          |              |             |           |                                |              |             |           |
| <b>Producción total</b>   | <b>1,482</b>                   | <b>1,545</b> | <b>4.3%</b> | <b>64</b> | <b>1,490</b>                   | <b>1,524</b> | <b>2.3%</b> | <b>34</b> |
| 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) <sup>(1)</sup>                          | 204                            | 205          | 0.4%        | 0.8       | 208                            | 208          | -0.3%       | (1)       |
| Turbosina   | 58                             | 59           | 3.1%        | 2         | 64                             | 57           | -10.9%      | (7)       |
| Otros <sup>(2)</sup>  | 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<br>(Ps. MM) | Fecha de<br>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](http://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)                        |              |             |            |
| <b>Proceso de gas en tierra</b>               | <b>4,236</b>                   | <b>4,491</b> | <b>6.0%</b> | <b>255</b> | <b>4,240</b>                   | <b>4,436</b> | <b>4.6%</b> | <b>196</b> |
| 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          |
| <b>Producción</b>                             |                                |              |             |            |                                |              |             |            |
| Gas natural seco                              | 3,448                          | 3,639        | 5.5%        | 191        | 3,461                          | 3,572        | 3.2%        | 111        |
| Líquidos del gas natural (Mbd) <sup>(1)</sup> | 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<br>(Ps. MM) | Fecha de<br>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](http://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)                           |              |               |              |
| <b>Producción total</b>   | <b>920</b>                     | <b>703</b> | <b>-23.5%</b> | <b>(217)</b> | <b>4,152</b>                   | <b>3,933</b> | <b>-5.3%</b>  | <b>(219)</b> |
| <b>Derivados del metano</b>   |                                |            |               |              |                                |              |               |              |
| Amoniaco  | 184                            | 175        | -4.5%         | (8)          | 896                            | 790          | -11.8%        | (106)        |
| Metanol   | N/D                            | N/D        | -             | -            | 44                             | N/D          | -             | -            |
| <b>Derivados del etano</b>  |                                |            |               |              |                                |              |               |              |
| 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)          |
| <b>Aromáticos y derivados</b>   |                                |            |               |              |                                |              |               |              |
| 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          |
| <b>Otros<sup>(1)</sup></b>  | <b>402</b>                     | <b>188</b> | <b>-53.3%</b> | <b>(215)</b> | <b>1,613</b>                   | <b>1,376</b> | <b>-14.7%</b> | <b>(237)</b> |

(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 internacional<sup>17</sup>****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 azufre<sup>18</sup> 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

<sup>17</sup> Cifras proporcionadas por P.M.I.<sup>®</sup>, excepto gas natural seco.

<sup>18</sup> 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 <sup>(1)</sup>                                 |                                |              |               |              |                                |              |                     |
|   | Del 1 de oct. al 31 de dic. de |              |               |              | Del 1 de ene. al 31 de dic. de |              |                     |
|   | 2008                           | 2009         | Variación     |              | 2008                           | 2009         | Variación           |
| <b>Exportaciones</b>  |                                |              |               |              |                                |              |                     |
| <b>Crudo (Mbd)</b>  | <b>1,420</b>                   | <b>1,249</b> | <b>-12.0%</b> | <b>(171)</b> | <b>1,403</b>                   | <b>1,225</b> | <b>-12.7%</b> (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)       |
| <b>Gas natural seco (MMpcd)</b>                                       | <b>198</b>                     | <b>61</b>    | <b>-69.0%</b> | <b>(136)</b> | <b>107</b>                     | <b>67</b>    | <b>-38.0%</b> (41)  |
| <b>Petrolíferos (Mbd)</b>   | <b>206</b>                     | <b>223</b>   | <b>8.3%</b>   | <b>17</b>    | <b>177</b>                     | <b>250</b>   | <b>41.5%</b> 73     |
| <b>Petroquímicos (Mt)</b>   | <b>76</b>                      | <b>201</b>   | <b>163.2%</b> | <b>125</b>   | <b>463</b>                     | <b>578</b>   | <b>24.8%</b> 115    |
| <b>Importaciones</b>  |                                |              |               |              |                                |              |                     |
| <b>Gas natural seco (MMpcd)</b>                                       | <b>397</b>                     | <b>473</b>   | <b>19.1%</b>  | <b>76</b>    | <b>447</b>                     | <b>422</b>   | <b>-5.6%</b> (25)   |
| <b>Petrolíferos (Mbd)<sup>(2)</sup></b>                               | <b>547</b>                     | <b>530</b>   | <b>-3.1%</b>  | <b>(17)</b>  | <b>549</b>                     | <b>513</b>   | <b>-6.5%</b> (36)   |
| <b>Petroquímicos (Mt)</b>   | <b>137</b>                     | <b>178</b>   | <b>30.5%</b>  | <b>42</b>    | <b>303</b>                     | <b>349</b>   | <b>15.1%</b> 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.<sup>19</sup>

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.<sup>20</sup>

<sup>19</sup> El índice de frecuencia es el número de accidentes con lesiones incapacitantes por MMhh de exposición al riesgo en el periodo considerado. Un accidente incapacitante es un suceso repentino e inesperado que produce una lesión orgánica, perturbación funcional o la muerte, inmediata o posterior, en ejercicio o con motivo de trabajo. Las hh de exposición al riesgo son el número de horas laboradas por todo el personal, en el interior de las instalaciones o fuera de éstas, en su jornada o fuera de la misma, por lo que incluye el tiempo extra y el tiempo empleado en destajos o tareas.

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

<sup>20</sup> Emisiones de óxidos de azufre (SO<sub>x</sub>) 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 <sup>(1)</sup>   | 0.62                           | 0.33 | -46.8% (0.29)  | 0.47                           | 0.42 | -10.6% (0.05) |
| Índice de gravedad <sup>(2)</sup>     | 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.<br>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.<br>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.<br>Estudios de aspectos ecológicos y desarrollo de proyectos de protección y preservación ambiental.<br>Proyectos productivos orientados al desarrollo sustentable.<br>Estrategias ecológicas-ambientales para el abatimiento del pasivo de reclamaciones por supuestos daños atribuibles a PEMEX.<br>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.<br>Apoyar el Programa de Reconstrucción y Rehabilitación de Escuelas en diversos municipios.<br>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) <sup>(2)</sup> | 359 | 370 | 3.1% | 11 |  | 365 | 370 | 1.4% | 5 |
|---|-----|-----|------|----|--|-----|-----|------|---|

Debe decir:

|   |     |     |      |   |  |     |     |      |   |
|---|-----|-----|------|---|--|-----|-----|------|---|
| Producción de líquidos del gas natural (Mbd) <sup>(2)</sup> | 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)      |
| <b>Petrolíferos (Mbd)</b>    | <b>177</b> | <b>250</b> | <b>41.5%</b> | <b>73</b>   |
| <b>Petroquímicos (Mt)</b>    | <b>463</b> | <b>578</b> | <b>24.8%</b> | <b>115</b>  |
| <b>Importaciones</b>         |            |            |              |             |
| <b>Petrolíferos (Mbd)(2)</b> | <b>549</b> | <b>513</b> | <b>-6.5%</b> | <b>(36)</b> |
| <b>Petroquímicos (Mt)</b>    | <b>303</b> | <b>349</b> | <b>15.1%</b> | <b>46</b>   |

Debe decir:

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