

Reporte de resultados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias al 30 de junio de 2010^{1,2}

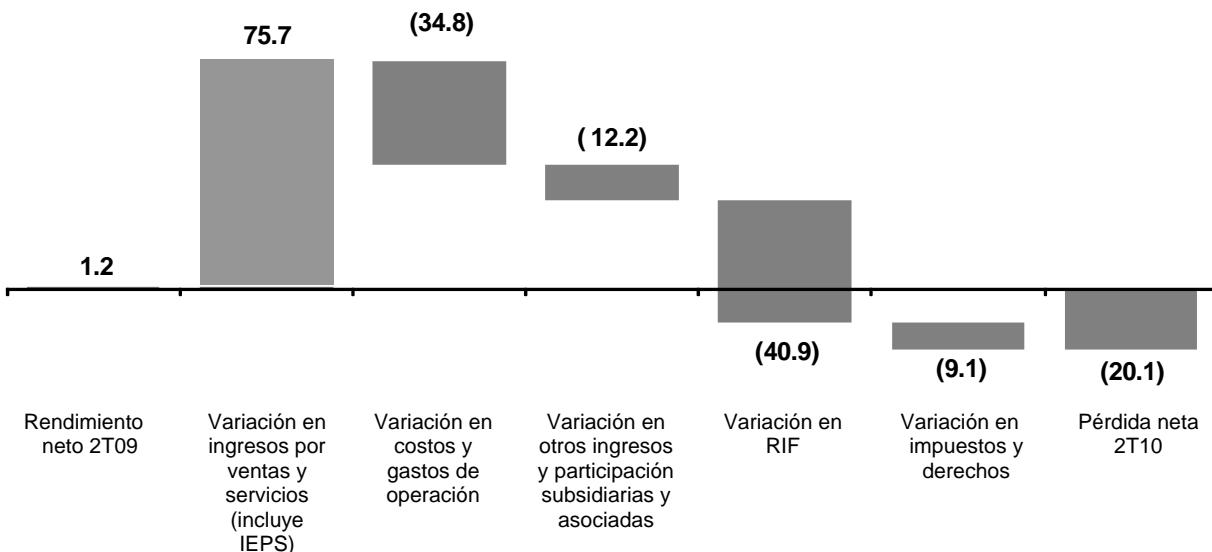
Síntesis de datos trimestrales

- La pérdida neta se ubicó en Ps. 20.1 miles de millones, en comparación con un rendimiento neto de Ps. 1.2 miles de millones; lo cual obedece en mayor medida a un efecto desfavorable en la fluctuación cambiara peso-dólar de Ps. 34.5 miles de millones.
- La producción de crudo se mantuvo prácticamente constante, por encima de los 2.5 millones de barriles diarios, como resultado en mayor medida del incremento de la producción de crudos ligeros.
- El envío de gas a la atmósfera disminuyó 56.9%, como resultado de las acciones emprendidas en el Activo Integral Cantarell para administrar la explotación de la zona de transición³ y la construcción de infraestructura para el manejo y transporte de gas en plataformas marinas.
- Durante el segundo trimestre de 2010, la producción de petroquímicos se incrementó en 14.7% en comparación con el mismo trimestre de 2009, como resultado de mejor desempeño y mayor eficiencia en los procesos.

Síntesis de datos semestrales

- Los recursos generados por la operación antes de impuestos y derechos ascienden a Ps. 329.7 miles de millones.
- La pérdida neta se ubicó en Ps. 18.7 miles de millones, lo cual representa una disminución de 27.8% en relación con la pérdida registrada en el primer semestre de 2009; como consecuencia principalmente de mayores precios de referencia de los productos vendidos.
- Asimismo, la tasa efectiva de impuestos y derechos sobre el rendimiento de operación se ubicó en 117.4% en el semestre.
- El volumen estimado faltante de combustibles asociado a mercado ilícito se redujo en 55.1%.

Gráfica 1
Evolución del rendimiento neto 2T10 vs. 2T09
(Miles de millones de pesos)



¹ Se insta a leer la hoja final del documento donde se hacen diversas especificaciones sobre la información utilizada.

² Todas las variaciones trimestrales y acumuladas se calculan en comparación con el mismo periodo del año anterior; a menos de que se especifique lo contrario.

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

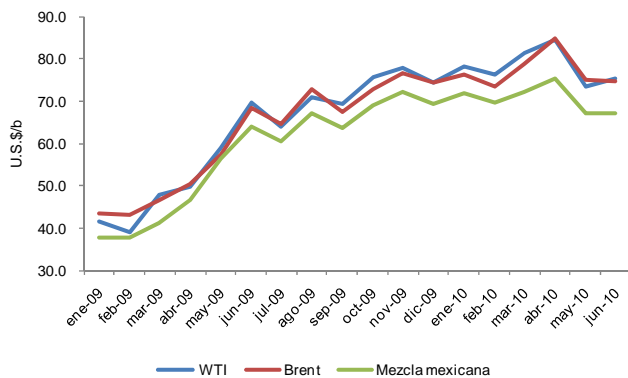
Desempeño financiero al 30 de junio de 2010

Cuadro 1

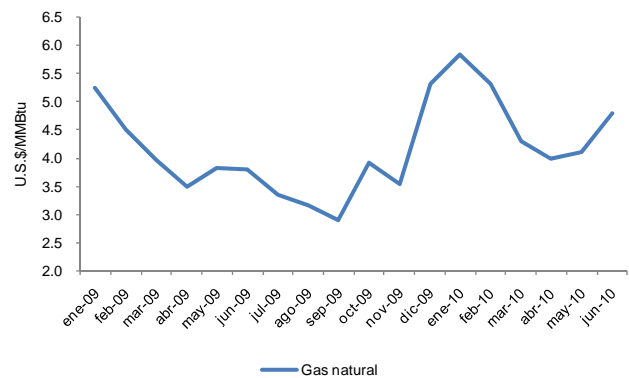
| PEMEX | | | | | | | | | | |
|--|--------------------------------|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|--------------------------------|-----------------|---------------|----------------|----------------|
| Estado de resultados consolidado | | | | | | | | | | |
| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | | |
| | 2009 (Ps. MM) | 2010 | Variación | 2010 | 2010 | 2009 (Ps. MM) | 2010 | Variación | 2010 | 2010 |
| | | | | (U.S.\$MM) | | | | | (U.S.\$MM) | |
| Ingresos totales por ventas y servicios | 259,519 | 313,574 | 20.8% | 54,055 | 24,977 | 485,911 | 621,449 | 27.9% | 135,538 | 49,035 |
| En el país | 140,162 | 170,582 | 21.7% | 30,421 | 13,587 | 273,144 | 336,368 | 23.1% | 63,224 | 26,541 |
| De exportación | 118,001 | 141,708 | 20.1% | 23,707 | 11,288 | 210,021 | 282,370 | 34.4% | 72,349 | 22,280 |
| Ingresos por servicios | 1,356 | 1,283 | -5.4% | (73) | 102 | 2,746 | 2,711 | -1.3% | (35) | 214 |
| Costo de ventas | 116,089 | 149,740 | 29.0% | 33,651 | 11,927 | 227,035 | 294,370 | 29.7% | 67,335 | 23,227 |
| Rendimiento bruto | 143,430 | 163,834 | 14.2% | 20,404 | 13,050 | 258,876 | 327,079 | 26.3% | 68,203 | 25,808 |
| Gastos generales | 22,477 | 23,618 | 5.1% | 1,141 | 1,881 | 44,700 | 49,305 | 10.3% | 4,604 | 3,890 |
| Gastos de distribución y transportación | 8,162 | 8,130 | -0.4% | (33) | 648 | 15,447 | 15,823 | 2.4% | 376 | 1,248 |
| Gastos de administración | 14,315 | 15,488 | 8.2% | 1,174 | 1,234 | 29,253 | 33,482 | 14.5% | 4,229 | 2,642 |
| Rendimiento de operación | 120,953 | 140,216 | 15.9% | 19,263 | 11,169 | 214,176 | 277,774 | 29.7% | 63,598 | 21,918 |
| Otros ingresos (gastos) -neto- | 15,398 | 23,988 | 55.8% | 8,590 | 1,911 | 12,515 | 46,082 | 268.2% | 33,567 | 3,636 |
| IEPS | 1,428 | 23,099 | 1517.1% | 21,671 | 1,840 | 1,704 | 43,521 | 2453.9% | 41,817 | 3,434 |
| Otros | 13,970 | 149,740 | -1461.3% | (13,081) | 71 | 10,811 | 2,561 | -2185.7% | (8,250) | 202 |
| Resultado integral de financiamiento | 10,190 | (30,719) | -401.5% | (40,909) | (2,447) | (10,081) | (16,487) | -63.5% | (6,406) | (1,301) |
| Participación en los resultados de subsidiarias no consolidadas y asociadas | (383) | 517 | 234.8% | 900 | 41 | (553) | 114 | 120.6% | 667 | 9 |
| Rendimiento antes de impuestos y derechos | 146,158 | 134,002 | -8.3% | (12,156) | 10,674 | 216,058 | 307,484 | 42.3% | 91,426 | 24,262 |
| Impuestos y derechos | 145,000 | 154,107 | 6.3% | 9,107 | 12,275 | 241,897 | 326,146 | 34.8% | 84,249 | 25,734 |
| Rendimiento (pérdida) neta | 1,158 | (20,105) | -1836.4% | (21,263) | (1,601) | (25,839) | (18,662) | 27.8% | 7,177 | (1,473) |

Cuadro 2

| PEMEX | | | | | | | |
|--|--------------------------------|-------|-----------|--------------------------------|-------|-----------|--|
| Indicadores financieros | | | | | | | |
| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | |
| | 2009 | 2010 | Variación | 2009 | 2010 | Variación | |
| Costo de ventas / Ingresos totales por ventas y servicios (incluye IEPS) | 44.5% | 44.5% | (0.0) | 46.6% | 44.3% | (2.3) | |
| Depreciación y amortización / Costo de ventas y Gastos generales | 13.9% | 13.5% | (0.4) | 15.7% | 13.3% | (2.3) | |
| Rendimiento de operación (incluye IEPS) / Ingresos totales por ventas y servicios (incluye IEPS) | 46.9% | 48.5% | 1.6 | 44.3% | 48.3% | 4.0 | |
| Impuestos y derechos / Ingresos totales por ventas y servicios (incluye IEPS) | 55.6% | 45.8% | (9.8) | 49.6% | 49.0% | (0.6) | |
| EBITDA / costo financiero (excluye intereses capitalizados) | 7.7 | 7.7 | 0.0 | 6.7 | 8.5 | 1.8 | |

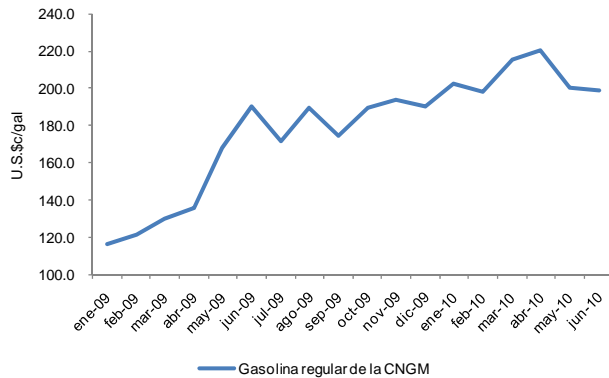
Gráfica 2
Precios del crudo

Fuente: Reuters y PEMEX.

Gráfica 3
Precios del gas natural (Henry Hub)

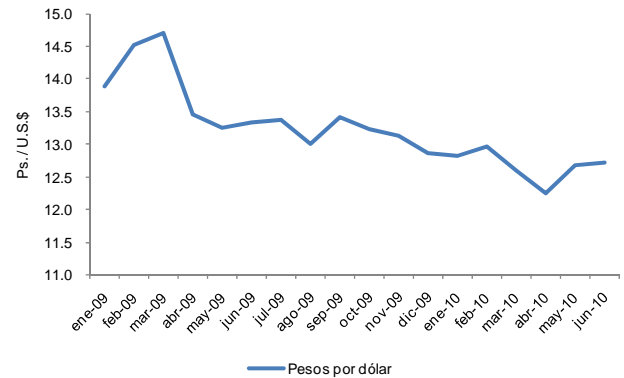
Fuente: Reuters y PEMEX.

Gráfica 4
Precios de la gasolina regular en la CNGM



Fuente: Reuters y PEMEX.

Gráfica 5
Tipo de cambio peso-dólar



Fuente: Reuters y PEMEX.

Ingresos totales por ventas y servicios

Cuadro 3
PEMEX
Ingresos por ventas y servicios

| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | | | |
|---|--------------------------------|------------------|--------------|--------------------|--------------------------------|------------------|----------------|--------------------|----------------|---------------|
| | 2009 (Ps. MM) | 2010 (Ps. MM) | Variación | 2010 (U.S.\$MM) | 2009 (Ps. MM) | 2010 (Ps. MM) | Variación | 2010 (U.S.\$MM) | | |
| Ingresos totales por ventas y servicios (incluye IEPS) | 260,947 | 336,673 | 29.0% | 75,725 | 26,817 | 487,615 | 664,970 | 36.4% | 177,355 | 52,469 |
| Ingresos totales por ventas y servicios | 259,519 | 313,574 | 20.8% | 54,055 | 24,977 | 485,911 | 621,449 | 27.9% | 135,538 | 49,035 |
| Ventas en México (incluye IEPS) | 141,590 | 193,681 | 36.8% | 52,091 | 15,427 | 274,848 | 379,889 | 38.2% | 105,041 | 29,975 |
| Ventas México | 140,162 | 170,582 | 21.7% | 30,421 | 13,587 | 273,144 | 336,368 | 23.1% | 63,224 | 26,541 |
| Gas seco | 13,797 | 16,699 | 21.0% | 2,902 | 1,330 | 30,645 | 36,634 | 19.5% | 5,989 | 2,891 |
| Petrolíferos (incluye IEPS) | 123,218 | 169,934 | 37.9% | 46,716 | 13,536 | 234,608 | 328,760 | 40.1% | 94,152 | 25,941 |
| Petrolíferos | 121,789 | 146,835 | 20.6% | 25,046 | 11,696 | 232,904 | 285,239 | 22.5% | 52,335 | 22,507 |
| IEPS | 1,428 | 23,099 | 1517.1% | 21,671 | 1,840 | 1,704 | 43,521 | 2453.9% | 41,817 | 3,434 |
| Gasolinas | 65,386 | 72,816 | 11.4% | 7,430 | 5,800 | 118,972 | 141,782 | 19.2% | 22,811 | 11,187 |
| Combustóleo | 8,703 | 15,265 | 75.4% | 6,562 | 1,216 | 16,925 | 28,769 | 70.0% | 11,844 | 2,270 |
| Diesel | 28,456 | 36,146 | 27.0% | 7,689 | 2,879 | 56,030 | 68,772 | 22.7% | 12,742 | 5,426 |
| Gas licuado de petróleo | 11,489 | 12,147 | 5.7% | 657 | 968 | 24,504 | 25,801 | 5.3% | 1,296 | 2,036 |
| Turbosina | 4,005 | 5,870 | 46.6% | 1,866 | 468 | 8,275 | 11,673 | 41.1% | 3,398 | 921 |
| Otros | 3,750 | 4,591 | 22.4% | 841 | 366 | 8,198 | 8,443 | 3.0% | 244 | 666 |
| Petroquímicos | 4,576 | 7,049 | 54.0% | 2,473 | 561 | 9,596 | 14,496 | 51.1% | 4,900 | 1,144 |
| De exportación | 118,001 | 141,708 | 20.1% | 23,707 | 11,288 | 210,021 | 282,370 | 34.4% | 72,349 | 22,280 |
| Crudo y condensados | 99,691 | 124,950 | 25.3% | 25,259 | 9,953 | 176,933 | 246,645 | 39.4% | 69,712 | 19,461 |
| Gas seco | 509 | 38 | -92.6% | (472) | 3 | 997 | 358 | -64.1% | (639) | 28 |
| Petrolíferos | 17,088 | 15,556 | -9.0% | (1,533) | 1,239 | 31,211 | 33,518 | 7.4% | 2,307 | 2,645 |
| Petroquímicos | 713 | 1,165 | 63.4% | 452 | 93 | 880 | 1,848 | 110.0% | 968 | 146 |
| Ingresos por servicios | 1,356 | 1,283 | -5.4% | (73) | 102 | 2,746 | 2,711 | -1.3% | (35) | 214 |

2T10 Considerando la acreditación del IEPS a gasolinas y diesel, los ingresos totales por ventas y servicios en el segundo trimestre de 2010 totalizaron Ps. 336.7 miles de millones (U.S.\$26.8 miles de millones), 29.0% más que el trimestre pasado.

1S10 También considerando la acreditación del IEPS a gasolinas y diesel, los ingresos totales por ventas y servicios del primer semestre de 2010 ascendieron a Ps. 665.0 miles de millones (U.S.\$52.5 miles de millones), 36.4% más que el semestre pasado.

En ambos periodos el incremento obedece principalmente al incremento en los precios de crudo, gas y petrolíferos.

Ventas en México

2T10 Las ventas en México incluyendo IEPS aumentaron 36.8%, ubicándose en Ps. 193.7 miles de millones (U.S.\$15.4 miles de millones):

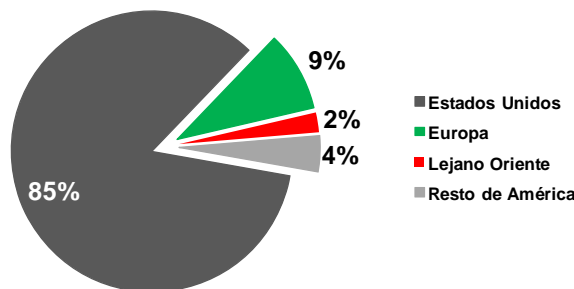
- El incremento de las ventas de petrolíferos –netas de IEPS- contribuyó con el 89.7% de la variación total de las ventas en México incluyendo la acreditación del IEPS, principalmente por mayores precios y volúmenes de diesel, gasolina y combustóleo.
- Las ventas de gas natural seco aumentaron 21.0%, a Ps. 16.7 miles de millones, principalmente como consecuencia de un incremento de 15.9% en el precio promedio de referencia del gas natural, de U.S.\$3.71 a U.S.\$4.30 por millón de BTU (British Thermal Unit) así como un incremento de 9.8% en volumen.
- Las ventas de petroquímicos aumentaron 54.0%, a Ps. 7.0 miles de millones debido a un aumento en los precios de los principales productos petroquímicos y al aumento en el volumen de ventas de 1,070 a 1,106 miles de toneladas (Mt).

1S10 En el semestre, las ventas en México considerando la acreditación del IEPS aumentaron 38.2%, ubicándose en Ps. 379.9 miles de millones (U.S.\$30.0 miles de millones).

En ambos periodos el incremento se debió principalmente a mayores precios y volúmenes de diesel, gasolina y combustóleo.

Ventas por exportaciones

Gráfica 6
Destino de las exportaciones de crudo 2T10
(Mbd)



2T10 Por su parte, las ventas por exportaciones aumentaron 20.1% en el segundo trimestre de 2010, ubicándose en Ps. 141.7 miles de millones (U.S.\$11.3 miles de millones):

- Las exportaciones de crudo y condensados aumentaron 25.3%, a Ps. 125.0 miles de millones, debido principalmente al aumento de 24.1% en el precio de crudo de exportación a U.S.\$69.9 por barril, aunado a un aumento en volumen de 1,195 a 1,337 miles de barriles diarios (Mbd).
- Las ventas por exportaciones de petrolíferos disminuyeron 9.0%, a Ps. 15.6 miles de millones, por una reducción en la venta de residual largo parcialmente compensado por un incremento en la venta de combustóleo.

- En contraste, las ventas por exportaciones de petroquímicos aumentaron 63.4%, a Ps. 1.2 miles de millones, como resultado principalmente de mayores exportaciones de benceno.
- Sin embargo, las ventas por exportaciones de gas natural seco disminuyeron 92.6%, principalmente por un incremento en la demanda del mercado nacional.

1S10 En el primer semestre de 2010 las ventas por exportaciones aumentaron 34.4%, ubicándose en Ps. 282.4 miles de millones (U.S.\$22.3 miles de millones), debido principalmente a mayores precios y volúmenes de crudo de exportación, parcialmente compensado por la apreciación del tipo de cambio peso-dólar en el periodo.

Costo de ventas

2T10 El costo de ventas aumentó 29.0%, totalizando Ps. 149.7 miles de millones, principalmente como resultado de un incremento de Ps. 24.7 miles de millones por mayores compras de productos de importación y un efecto desfavorable de Ps. 6.7 miles de millones en la variación de inventarios.

El costo de ventas como porcentaje de los ingresos totales por ventas y servicios incluyendo IEPS se ubicó en 44.5%, sin cambio respecto al mismo periodo de 2009.

1S10 En el primer semestre de 2010 el costo de ventas aumentó 29.7%, a Ps. 294.4 miles de millones (U.S.\$23.2 miles de millones), respecto a el mismo periodo de 2009. La variación se debe principalmente a:

- un aumento de Ps. 57.8 miles de millones por la compra de productos, importados y revendidos en México, principalmente gasolinas, diesel y naftas.
- un efecto desfavorable de Ps. 8.6 miles de millones en la variación de inventarios;
- un aumento de Ps. 6.3 miles de millones en el costo neto del periodo de beneficios a empleados;
- un aumento en las amortizaciones de los pozos por un monto de Ps. 4.2 miles de millones como consecuencia del incremento de inversiones en pozos; y
- una disminución de Ps. 7.6 miles de millones en gastos de conservación y mantenimiento.

El costo de ventas como porcentaje de ingresos totales por ventas y servicios incluyendo IEPS se ubicó en 44.3%, una disminución de 2.3 puntos porcentuales en comparación con el mismo periodo de 2009. Esta reducción obedece principalmente al incremento en los precios de referencia de los productos vendidos.

Costos y gastos de operación

Cuadro 4
PEMEX
Costos y gastos de operación

| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | | | |
|---|--------------------------------|---------|-----------|------------|--------------------------------|---------|-----------|------------|--------|--------|
| | 2009 | 2010 | Variación | 2010 | 2009 | 2010 | Variación | 2010 | 2010 | |
| | (Ps. MM) | | | (U.S.\$MM) | (Ps. MM) | | | (U.S.\$MM) | | |
| Costos y gastos de operación | 138,566 | 173,358 | 25.1% | 34,792 | 13,809 | 271,735 | 343,674 | 26.5% | 71,940 | 27,117 |
| Costo de ventas | 116,089 | 149,740 | 29.0% | 33,651 | 11,927 | 227,035 | 294,370 | 29.7% | 67,335 | 23,227 |
| Gastos generales | 22,477 | 23,618 | 5.1% | 1,141 | 1,881 | 44,700 | 49,305 | 10.3% | 4,604 | 3,890 |
| Gastos de distribución y transportación | 8,162 | 8,130 | -0.4% | (33) | 648 | 15,447 | 15,823 | 2.4% | 376 | 1,248 |
| Gastos de administración | 14,315 | 15,488 | 8.2% | 1,174 | 1,234 | 29,253 | 33,482 | 14.5% | 4,229 | 2,642 |
| Costo neto del periodo de beneficios a los empleados | 24,093 | 29,413 | 22.1% | 5,320 | 2,343 | 48,185 | 58,826 | 22.1% | 10,641 | 4,642 |
| Depreciación y amortización | 19,279 | 23,425 | 21.5% | 4,146 | 1,866 | 42,568 | 45,771 | 7.5% | 3,203 | 3,612 |

Costo neto del periodo de beneficios a empleados

Tanto la variación trimestral como la acumulada del costo neto del periodo de beneficios a empleados se deben al incremento natural de edad y antigüedad, así como a la actualización de hipótesis actuariales.

Depreciación y amortización

Tanto la variación trimestral como la acumulada de la depreciación y amortización se deben al incremento en la amortización de los pozos como consecuencia del incremento de inversiones en pozos destinadas a incrementar la producción.

Otros ingresos (gastos) neto

Tanto la variación trimestral como la acumulada de otros ingresos (gastos) neto se deben principalmente al incremento en la acreditación del IEPS negativo. Es importante señalar que para propósitos de análisis, el monto devengado de acreditación del IEPS ha sido sumado a las ventas de petrolíferos en México.

Resultado integral de financiamiento

Cuadro 5
PEMEX
Resultado integral de financiamiento

| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | | | |
|---|--------------------------------|----------|-----------|------------|--------------------------------|----------|-----------|------------|---------|---------|
| | 2009 | 2010 | Variación | 2010 | 2009 | 2010 | Variación | 2010 | 2010 | |
| | (Ps. MM) | | | (U.S.\$MM) | (Ps. MM) | | | (U.S.\$MM) | | |
| Resultado integral de financiamiento | 10,190 | (30,719) | -401.5% | (40,909) | (2,447) | (10,081) | (16,487) | -63.5% | (6,406) | (1,301) |
| Rendimiento financiero | 12,291 | 10,778 | -12.3% | (1,513) | 858 | 23,281 | 19,610 | -15.8% | (3,671) | 1,547 |
| Costo financiero | (23,232) | (28,086) | 20.9% | (4,855) | (2,237) | (47,179) | (50,219) | 6.4% | (3,040) | (3,962) |
| Utilidad (pérdida) por variación cambiaria | 21,131 | (13,410) | -163.5% | (34,541) | (1,068) | 13,817 | 14,123 | 2.2% | 305 | 1,114 |

2T10

En el segundo trimestre de 2010, el resultado integral de financiamiento representó un costo de Ps. 30.7 miles de millones, explicado principalmente por el efecto desfavorable en la variación cambiaria de Ps. 13.4 miles de millones como consecuencia de la depreciación del peso respecto al dólar americano de 4.2%, en comparación con la apreciación del peso respecto al dólar americano de 6.9% en el segundo trimestre de 2009.

- 1S10** El resultado integral de financiamiento del semestre representó un costo de Ps. 16.5 miles de millones, lo que equivale a un costo adicional de Ps. 6.4 miles de millones con respecto al mismo semestre de 2009, explicado principalmente por la combinación del efecto de derivados financieros e intereses a cargo.

Impuestos y derechos

Cuadro 6

PEMEX

Impuestos y derechos

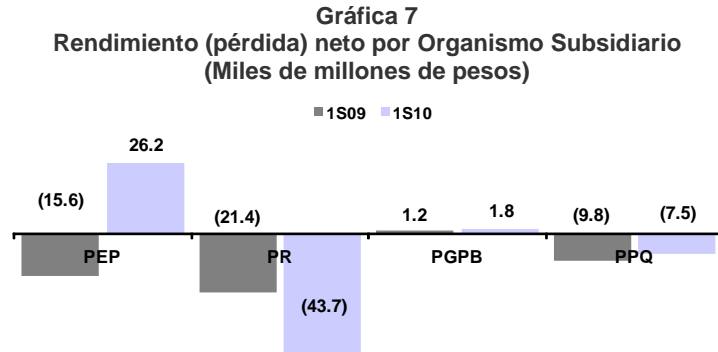
| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | | |
|--|--------------------------------|----------------|-------------|--------------|---------------|--------------------------------|----------------|--------------|---------------|---------------|
| | 2009 | 2010 | Variación | 2010 | | 2009 | 2010 | Variación | 2010 | |
| | (Ps. MM) | | | (U.S.\$MM) | | (Ps. MM) | | | (U.S.\$MM) | |
| Impuestos y derechos | 145,000 | 154,107 | 6.3% | 9,107 | 12,275 | 241,897 | 326,146 | 34.8% | 84,249 | 25,734 |
| Derechos sobre hidrocarburos | 139,711 | 152,562 | 9.2% | 12,851 | 12,152 | 235,284 | 322,049 | 36.9% | 86,765 | 25,411 |
| Derecho ordinario sobre hidrocarburos | 114,585 | 128,936 | 12.5% | 14,351 | 10,270 | 196,729 | 272,963 | 38.8% | 76,234 | 21,538 |
| Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía | 654 | 936 | 43.1% | 282 | 75 | 1,141 | 1,924 | 68.6% | 783 | 152 |
| Derecho para la fiscalización petrolera | 7 | 7 | 6.2% | 0 | 1 | 11 | 14 | 26.3% | 3 | 1 |
| Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización | 19,024 | 18,299 | -3.8% | (725) | 1,458 | 31,961 | 37,304 | 16.7% | 5,343 | 2,943 |
| Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo | - | 2,178 | | 2,178 | 174 | - | 4,497 | | 4,497 | 355 |
| Derecho sobre extracción de hidrocarburos | 860 | 859 | -0.1% | (1) | 68 | 860 | 1,535 | 78.6% | 676 | 121 |
| Derecho especial sobre hidrocarburos | 3,502 | 423 | -87.9% | (3,079) | 34 | 3,502 | 1,863 | -46.8% | (1,639) | 147 |
| Derecho adicional sobre hidrocarburos | - | (231) | | (231) | (18) | - | - | | - | - |
| Derecho único sobre hidrocarburos | 1,080 | 1,156 | 7.0% | 76 | 92 | 1,080 | 1,950 | 80.5% | 870 | 154 |
| Impuesto a los rendimientos petroleros | 3,516 | 378 | -89.3% | (3,138) | 30 | 3,516 | 439 | -87.5% | (3,077) | 35 |
| Otros impuestos y derechos | 1,774 | 1,168 | -34.1% | (606) | 93 | 3,098 | 3,658 | 18.1% | 561 | 289 |

Tanto la variación trimestral como la acumulada de impuestos y derechos se deben al incremento en precios de referencia, parcialmente compensados por menores volúmenes de producción.

Rendimiento (pérdida) neto

- 2T10** En el segundo trimestre de 2010 PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 20.1 miles de millones (U.S.\$1.6 miles de millones), en comparación con un rendimiento neto de Ps. 1.2 miles de millones; lo cual obedece en mayor medida a un efecto desfavorable en la fluctuación cambiara peso-dólar de Ps. 34.5 miles de millones.
- 1S10** En el primer semestre de 2010 PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 18.7 miles de millones (U.S.\$1.5 miles de millones), en comparación con una pérdida neta de Ps. 25.8 miles de millones en el primer semestre de 2009. Esta variación se explica principalmente por un aumento del 42.3% en el rendimiento antes de impuestos y derechos motivada por mayores precios de referencia.

Rendimiento neto por Organismo Subsidiario



Nota: Conforme a lo establecido en la NIF B-8 "Estados Financieros Consolidados o Combinados", los resultados por segmento para efectos de consolidación- son netos de utilidades y pérdidas no realizadas, por lo tanto, puede haber diferencias entre la información aquí presentada y la del cuadro de Información por segmentos del Anexo.

PEP

Durante el semestre, el rendimiento de operación por bpce de Pemex-Exploración y Producción (PEP) se incrementó 53.7%, al situarse en U.S.\$41.4 por barril, debido principalmente a mayores precios de crudo y gas. La tasa efectiva de impuestos y derechos sobre el rendimiento de operación disminuyó 11.3 puntos porcentuales para ubicarse en 89.3%. En consecuencia, PEP registró un rendimiento neto de Ps. 26.2 miles de millones, en comparación con una pérdida neta de Ps. 15.6 miles de millones durante el mismo periodo de 2009.

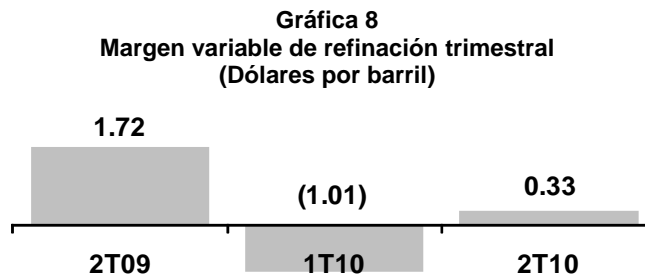
Cuadro 7
PEMEX
Indicadores seleccionados

| Pemex-Exploración y Producción | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | |
|---|--------------------------------|-------|-----------|-----------------------|
| | 2009 | 2010 | Variación | 2010 (U.S.\$/bpce) |
| Ventas totales / Producción total de hidrocarburos (Ps. / bpce) | 514.5 | 706.3 | 191.8 | 55.7 |
| Rendimiento de operación / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce) | 341.4 | 524.8 | 183.3 | 41.4 |
| Rendimiento neto / Producción de hidrocarburos (Ps. / bpce) | (22.7) | 38.9 | 61.6 | 3.1 |
| Impuestos y derechos / Rendimiento de operación | 100.6% | 89.3% | (11.3) | |

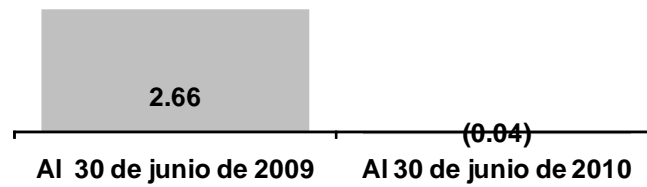
Nota: Al 30 de junio de 2010, conforme a lo establecido en la NIF B-8 "Estados Financieros Consolidados o Combinados", los resultados por segmento – para efectos de consolidación- son netos de utilidades y pérdidas no realizadas, por lo tanto, pueden no coincidir con lo reportado en el cuadro de Información por segmentos.

PR

La pérdida de operación de Pemex-Refinación se ubicó en Ps. 80.4 miles de millones y totalizó una pérdida neta de Ps. 43.7 miles de millones, en comparación con una pérdida neta de Ps. 21.4 miles de millones en el mismo semestre de 2009, debido principalmente a la reducción del margen variable de refinación.



Gráfica 9
Margen variable de refinación acumulado
(Dólares por barril)



La reducción del margen variable de refinación trimestral y acumulado se explica principalmente por: (i) el comportamiento de los precios del crudo y de los petrolíferos en el mercado internacional; y (ii) paros no programados de equipos que generan productos de mayor valor agregado.

- PGPB** Pemex-Gas y Petroquímica Básica (PGPB) registró un rendimiento de operación de Ps. 0.5 miles de millones, en comparación con un rendimiento de operación de Ps. 0.3 miles de millones. En consecuencia, PGPB obtuvo un rendimiento neto de Ps. 1.8 miles de millones, en comparación con un rendimiento neto de Ps. 1.2 miles de millones en el mismo semestre de 2009. El incremento obedece principalmente a mayores precios de gas natural.
- PPQ** La pérdida de operación de Pemex-Petroquímica (PPQ) disminuyó 29.8%, para ubicarse en Ps. 7.0 miles de millones. La pérdida neta de PPQ durante el semestre disminuyó a Ps. 7.5 miles de millones, en comparación con Ps. 9.8 miles de millones durante el primer semestre de 2009. Este resultado se debió principalmente a que, a partir de enero de 2010, el Complejo Petroquímico La Cangrejera reinició operaciones del tren de aromáticos con nafta de importación, en lugar de gasolinas.

Estado de la situación financiera al 30 de junio de 2010

Cuadro 8

| PEMEX | | | | | |
|--|-------------------|------------------|-----------------|-----------------|----------------|
| Balances Generales Consolidados | | | | | |
| | Al 30 de junio de | | | | |
| | 2009 | 2010 | Variación | 2010 | |
| | (Ps. MM) | | | (U.S.\$MM) | |
| Total activo | 1,320,496 | 1,335,191 | 1.1% | 14,695 | 103,954 |
| Activo circulante | 407,196 | 307,531 | -24.5% | (99,665) | 23,943 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 157,422 | 104,081 | -33.9% | (53,342) | 8,103 |
| Cuentas, documentos por cobrar y otros - Neto | 172,528 | 170,448 | -1.2% | (2,080) | 13,271 |
| Inventarios - Neto | 77,246 | 33,003 | -57.3% | (44,243) | 2,569 |
| de productos | 72,765 | 28,857 | -60.3% | (43,908) | 2,247 |
| de materiales | 4,480 | 4,146 | -7.5% | (335) | 323 |
| Inversión en acciones de compañías subsidiarias no consolidadas y asociadas | 10,508 | 10,024 | -4.6% | (484) | 780 |
| Pozos, ductos, inmuebles y equipo - Neto | 892,468 | 1,012,019 | 13.4% | 119,552 | 78,793 |
| Otros activos - Neto | 10,325 | 5,616 | -45.6% | (4,708) | 437 |
| Total pasivo | 1,315,999 | 1,418,695 | 7.8% | 102,696 | 110,455 |
| Pasivo circulante | 227,648 | 227,488 | -0.1% | (161) | 17,711 |
| Porción circulante de la deuda a largo plazo | 101,919 | 105,098 | 3.1% | 3,178 | 8,183 |
| Proveedores | 38,842 | 50,974 | 31.2% | 12,132 | 3,969 |
| Cuentas y gastos acumulados por pagar | 40,749 | 34,430 | -15.5% | (6,319) | 2,681 |
| Impuestos y derechos por pagar | 46,139 | 36,986 | -19.8% | (9,153) | 2,880 |
| Pasivo a largo plazo | 1,088,351 | 1,191,208 | 9.5% | 102,856 | 92,744 |
| Deuda a largo plazo | 516,602 | 521,946 | 1.0% | 5,344 | 40,637 |
| Reserva para créditos diversos y otros | 41,017 | 48,496 | 18.2% | 7,479 | 3,776 |
| Reserva para beneficios a los empleados | 523,815 | 613,971 | 17.2% | 90,156 | 47,802 |
| Impuestos diferidos | 6,917 | 6,795 | -1.8% | (122) | 529 |
| Total patrimonio | 4,497 | (83,504) | -1956.9% | (88,001) | (6,501) |
| Total pasivo y patrimonio | 1,320,496 | 1,335,191 | 1.1% | 14,694 | 103,954 |

Cuadro 9

| PEMEX | | | |
|--|-------------------|--------|-----------|
| Indicadores financieros | | | |
| | Al 30 de junio de | | |
| | 2009 | 2010 | Variación |
| Pozos, ductos, inmuebles y equipo / Activo | 67.6% | 75.8% | 8.21 |
| Deuda / Total del pasivo y patrimonio | 46.8% | 47.0% | 0.12 |
| Capital de trabajo (Ps. MM) | 179,547 | 80,044 | -55.4% |

Activo circulante

El activo circulante disminuyó 24.5% al ubicarse en Ps. 307.5 miles de millones. Lo anterior se debe principalmente a una reducción de Ps. 53.3 miles de millones en efectivo y equivalentes de efectivo, así como una disminución en el valor de los inventarios de Ps. 44.2 miles de millones explicada por el efecto de la valuación de inventarios a costo de producción para eliminar utilidades no devengadas en el proceso de consolidación.

Pasivo de corto plazo

El pasivo de corto plazo disminuyó 0.1%, totalizando Ps. 227.5 miles de millones, debido en mayor medida a una reducción en los impuestos por pagar y en las cuentas y gastos acumulados, parcialmente contrarrestada por un incremento en el adeudo a proveedores.

Propiedades, mobiliario y equipo

Propiedades, mobiliario y equipo aumentó 13.4% o Ps. 119.6 miles de millones de pesos para situarse en Ps. 1,012.0 miles de millones. El aumento se explica por el efecto neto de las nuevas inversiones realizadas durante los últimos 12 meses.

Actividades de inversión

Presupuesto 2010

Para el 2010 la inversión estimada es de Ps. 263.4 miles de millones⁴. La distribución estimada es la siguiente⁵:

- Ps. 220.0 miles de millones a Exploración y Producción, de los cuales Ps. 32.9 miles de millones se destinarán a exploración;
- 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.

Ejercicio

Durante el primer semestre de 2010 se han ejercido Ps. 115.5 miles de millones, lo que representa 43.8% de la inversión total programada.

Deuda

| Cuadro 10 | | | | | |
|--|-------------------|----------------|------------------|-----------------|---------------------------|
| PEMEX | | | | | |
| Deuda consolidada total | | | | | |
| | Al 30 de junio de | | | | 2010 (U.S.\$MM) |
| | 2009 | 2010 | Variación | | |
| | (Ps. MM) | | | | |
| Deuda total | 618,522 | 627,044 | 1.4% | 8,522 | 48,820 |
| Corto plazo | 101,919 | 105,098 | 3.1% | 3,178 | 8,183 |
| Largo plazo | 516,602 | 521,946 | 1.0% | 5,344 | 40,637 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 157,422 | 104,081 | -33.9% | (53,342) | 8,103 |
| Deuda neta total | 461,099 | 522,963 | 13.4% | 61,864 | 40,716 |

Neta

La deuda neta aumentó 13.4%, ubicándose en Ps. 523.0 miles de millones (US\$40.7 miles de millones). Este incremento se explica principalmente por la reducción de efectivo y equivalentes de efectivo.

| Cuadro 11 | | |
|-------------------------------|-------------------|---------------|
| PEMEX | | |
| Perfil de vencimientos | | |
| | Al 30 de junio de | |
| | (Ps. MM) | (U.S.\$MM) |
| Deuda total | 627,044 | 48,820 |
| En pesos mexicanos | 142,198 | 11,071 |
| Julio - Diciembre 2010 | 12,917 | 1,006 |
| Enero 2011 - Junio 2011 | 16,517 | 1,286 |
| Julio 2011 - Junio 2012 | 24,133 | 1,879 |
| Julio 2012 - Junio 2013 | 16,221 | 1,263 |
| Julio 2013 - Junio 2014 | 19,833 | 1,544 |
| Julio 2014 en adelante | 52,577 | 4,093 |
| En otras monedas | 484,846 | 37,749 |
| Julio - Diciembre 2010 | 40,663 | 3,166 |
| Enero 2011 - Junio 2011 | 35,001 | 2,725 |
| Julio 2011 - Junio 2012 | 43,087 | 3,355 |
| Julio 2012 - Junio 2013 | 47,279 | 3,681 |
| Julio 2013 - Junio 2014 | 37,344 | 2,907 |
| Julio 2014 en adelante | 281,471 | 21,914 |

⁴ Presupuesto de Egresos de la Federación 2010.

⁵ Incluye inversión no capitalizable en mantenimiento. Los montos de inversión podrían modificarse posteriormente en función de ajustes presupuestales.

Cuadro 12

| PEMEX | | | | | | |
|--|---------------|---------------|-------------------|--------------|--------------|--------------|
| Exposición del monto principal de la deuda | | | | | | |
| | 2009 | 2010 | Al 30 de junio de | | 2009 | 2010 |
| | | | Porcentaje | | | |
| | Por moneda | A tasa fija | A tasa flotante | | | |
| Total | 100.0% | 100.0% | 50.6% | 57.1% | 49.4% | 42.9% |
| Dólares de E.U.A. | 79.9% | 77.3% | 52.1% | 60.2% | 47.9% | 39.8% |
| Pesos mexicanos | 20.1% | 22.7% | 44.8% | 46.4% | 55.2% | 53.6% |
| Euros | 0.0% | 0.0% | 100.0% | 100.0% | 0.0% | 0.0% |
| Yenes | 0.0% | 0.0% | 100.0% | 0.0% | 0.0% | 0.0% |

Cuadro 13

| PEMEX | | | |
|--|------------|------------|-------------------|
| Exposición del monto principal de la deuda | | | |
| Duración promedio | | | |
| | 2009 | 2010 | Al 30 de junio de |
| | | | Variación |
| | | | (Años) |
| Total | 3.9 | 4.6 | 0.7 |
| Dólares de E.U.A. | 4.5 | 5.2 | 0.7 |
| Pesos mexicanos | 1.8 | 2.0 | 0.2 |
| Euros | 2.7 | 2.2 | (0.5) |
| Yenes | 0.6 | 0.0 | (0.6) |

Actividades de financiamiento

Captación

ECAs

Durante el primer semestre de 2010 Petróleos Mexicanos obtuvo U.S.\$948.2 millones provenientes de líneas de crédito garantizadas por Agencias de Crédito a la Exportación (ECAs por sus siglas en inglés).

Mercados de capitales

A continuación se describen las transacciones realizadas recientemente:

El 17 de mayo de 2010 Petróleos Mexicanos emitió Certificados Bursátiles por aproximadamente Ps. 15.0 miles de millones distribuidos en tres tramos:

- Ps. 8.5 miles de millones con vencimiento en 2014 y cupón TIIE-28 más 44 puntos base;
- Ps. 5.0 miles de millones con vencimiento en 2020 y cupón semestral de 9.1%; y
- aproximadamente Ps. 1.5 miles de millones (equivalentes a UDIS 337,670,900.00) con vencimiento en 2020 y cupón semestral de 4.2%.

Es importante señalar que los dos últimos tramos son una reapertura de una emisión realizada en febrero de 2010.

El 21 de julio de 2010 Petróleos Mexicanos emitió bonos por U.S.\$2.0 miles de millones con vencimiento en enero de 2021 y cupón semestral de 5.5%.

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

Manejo de liquidez

El 24 de junio de 2010 Petróleos Mexicanos utilizó U.S.\$990.0 millones de la línea de crédito sindicada revolvente, por lo que al 30 de junio la disponibilidad de la línea de crédito era de U.S.\$1.5 miles de millones.

Patrimonio

Cuadro 14

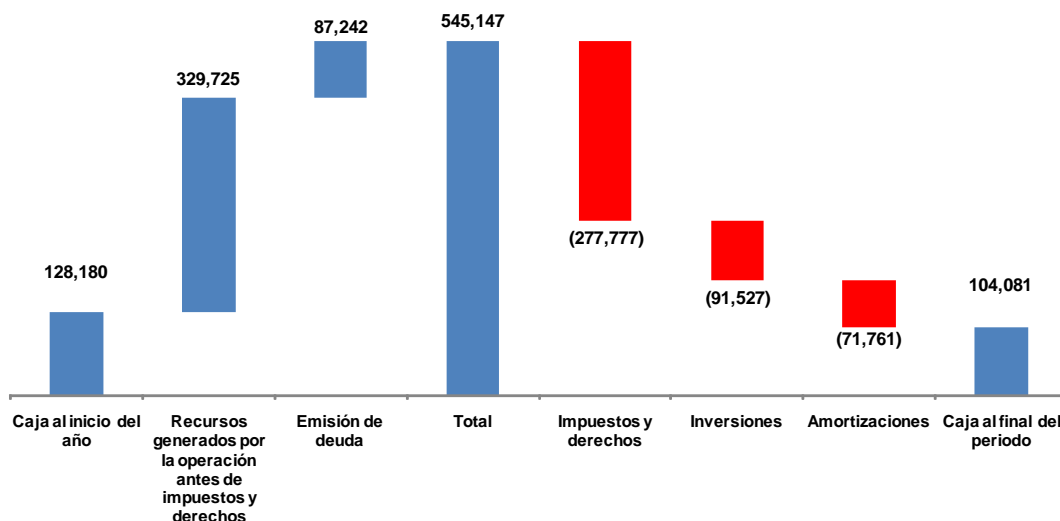
| PEMEX Patrimonio | | | | | |
|---|-------------------|------------------|-----------------|--------------------|----------------|
| | Al 30 de junio de | | | | |
| | 2009 (Ps. MM) | 2010 (Ps. MM) | Variación | 2010 (U.S.\$MM) | |
| Total patrimonio | 4,497 | (83,504) | -1956.9% | (88,001) | (6,501) |
| Certificados de aportación "A" | 96,958 | 96,958 | 0.0% | - | 7,549 |
| Incremento al patrimonio de los Organismos Subsidiarios realizado por el Gobierno Federal | 179,880 | 180,382 | 0.3% | 503 | 14,044 |
| Capital social | 4,124 | 3,534 | -14.3% | (590) | 275 |
| Reserva legal | 966 | 960 | -0.7% | (6) | 75 |
| Superavit por donación | 929 | 1,160 | 24.8% | 231 | 90 |
| Utilidad (pérdida) integral | 9,319 | 8,666 | -7.0% | (653) | 675 |
| (Pérdidas) rendimientos acumulados | (287,679) | (375,164) | 30.4% | (87,485) | (29,209) |
| De ejercicios anteriores | (261,840) | (356,502) | 36.2% | (94,662) | (27,756) |
| Del ejercicio | (25,839) | (18,662) | -27.8% | 7,177 | (1,453) |

Al 30 de junio de 2010, el patrimonio de PEMEX fue negativo en Ps. 83.5 miles de millones, en comparación con Ps. 4.5 miles de millones registrado en el mismo periodo del año previo. La variación de Ps. 88.0 miles de millones se debe principalmente a la pérdida de 2009 por Ps. 94.7 miles de millones, aunado a la pérdida generada en el primer semestre de 2010.

Es importante mencionar que los contratos de crédito vigentes no incluyen acuerdos financieros o eventos de suspensión de pagos que podrían originarse como resultado del patrimonio negativo.

Fuentes y usos de recursos

Gráfica 10
(Millones de pesos)



Estado de flujo de efectivo

Cuadro 15

PEMEX

Estados consolidados de flujo de efectivo

| | 2009 | Al 30 de junio de | | Variación |
|---|-----------------|-------------------|----------------|-----------------|
| | | (Ps. MM) | 2010 | |
| Utilidad antes de impuestos a la utilidad neta de impuestos pagados y provisionados | 219,530 | 247,648 | 12.8% | 28,118 |
| Partidas sin impacto en el efectivo: | | | | |
| Costo neto del periodo de beneficios a empleados | 48,185 | 58,826 | 22.1% | 10,641 |
| Partidas relacionadas con actividades de inversión: | 45,203 | 47,369 | 4.8% | 2,167 |
| Depreciación y amortización | 42,568 | 45,771 | 7.5% | 3,203 |
| Deterioro de propiedades, maquinaria y equipo | - | (522) | | |
| Efectos de compañías asociadas subsidiarias no consolidadas -Neto | 553 | 114 | -79.4% | (439) |
| Pozos no exitosos | - | 2,007 | | 2,007 |
| Otras partidas | 2,082 | - | -100.0% | (2,082) |
| Partidas relacionadas con actividades de financiamiento: | (23,887) | (18,905) | -20.9% | 4,982 |
| Impuestos diferidos | - | (139) | | (139) |
| (Utilidad) pérdida en cambios no realizada | (38,970) | (17,418) | -55.3% | 21,551 |
| Intereses devengados | 15,083 | (1,348) | -108.9% | (16,431) |
| | 289,031 | 334,938 | 16% | 45,908 |
| Flujos netos de efectivo de actividades de operación: | (211,683) | (282,990) | 33.7% | (71,308) |
| Instrumentos financieros | 1,153 | 13,500 | 1071.3% | 12,347 |
| Cuentas por cobrar a clientes | 8,549 | 3,249 | -62.0% | (5,300) |
| Inventarios | (11,774) | 3,901 | -133.1% | 15,674 |
| Otros activos | 5,982 | (630) | -110.5% | (6,612) |
| Cuentas y gastos acumulados por pagar | 11,788 | 3,155 | -73.2% | (8,633) |
| Impuestos pagados | (215,903) | (277,777) | 28.7% | (61,874) |
| Proveedores | 3,460 | (12,304) | -455.6% | (15,764) |
| Reserva para créditos diversos y otros | 4,639 | 4,972 | 7.2% | 332 |
| Aportaciones y pagos por beneficios a empleados | (19,454) | (21,056) | 8.2% | (1,602) |
| Impuestos diferidos | (123) | - | -100.0% | 123 |
| Flujos netos de efectivo de actividades de operación | 77,348 | 51,948 | -33% | (25,400) |
| Actividades de inversión: | | | | |
| Inversión en inmuebles, planta y equipo | (93,794) | (92,879) | -1.0% | 915 |
| Otras partidas | 116 | - | -100.0% | (116) |
| Bajas de propiedades, maquinaria y equipo | 3,866 | 1,352 | -65.0% | (2,514) |
| Flujos netos de efectivo de actividades de inversión | (89,812) | (91,527) | 1.9% | (1,715) |
| Efectivo a obtener de actividades de financiamiento | (12,465) | (39,580) | 2 | (27,115) |
| Actividades de financiamiento: | | | | |
| Financiamiento bancario | - | 14,548 | | 14,548 |
| Financiamiento bursátil | 86,378 | 72,694 | -15.8% | (13,684) |
| Amortización de financiamiento bancario | - | (27,674) | | (27,674) |
| Amortización de financiamiento bursátil | (30,680) | (44,087) | 43.7% | (13,407) |
| Aportaciones para futuros aumentos de capital | (35) | 0 | -100.3% | 36 |
| Flujos netos de efectivo de actividades de financiamiento | 55,663 | 15,481 | -72.2% | (40,182) |
| Incremento (decremento) neto efectivo y equivalentes | 43,198 | (24,099) | -155.8% | (67,297) |
| Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio | 114,224 | 128,180 | 12.2% | 13,955 |
| Efectivo y equivalentes al final del ejercicio | 157,422 | 104,081 | -33.9% | (53,342) |

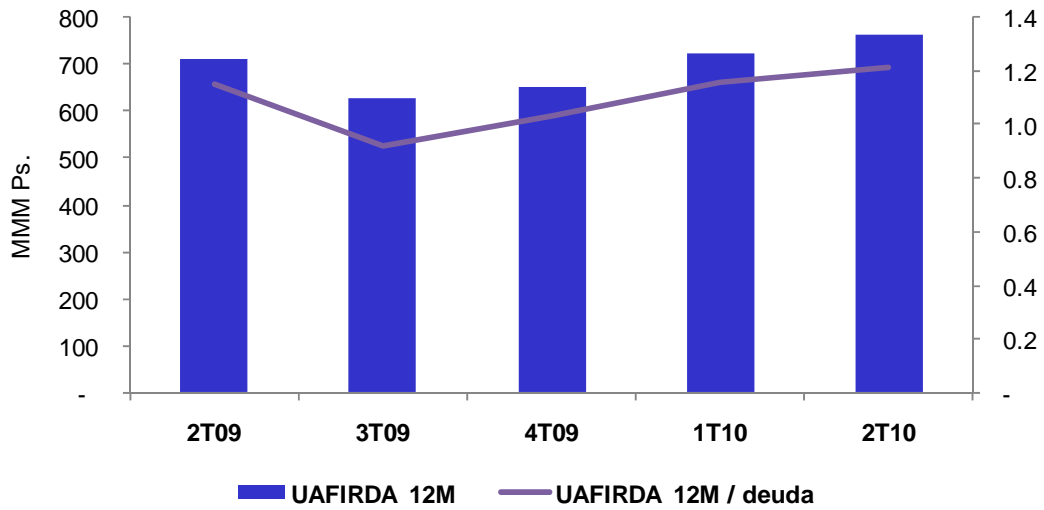
- Destaca que al 30 de junio de 2010, el flujo neto de efectivo generado por las actividades de operación antes de impuestos y derechos fue Ps. 329.7 miles de millones, lo que representa un incremento de Ps. 36.5 miles de millones respecto a la cifra comparable de 2009.
- En el primer semestre de 2010 se obtuvieron recursos por Ps. 87.2 miles de millones y se amortizaron Ps. 71.8 miles de millones, por lo que el endeudamiento neto ascendió a Ps. 15.5 miles de millones.

Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización

Cuadro 16
PEMEX
Reconciliación de los ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización

| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | | |
|--|--------------------------------|----------------|--------------|---------------|---------------|--------------------------------|----------------|--------------|----------------|---------------|
| | 2009 | 2010 | 2010 | 2010 | 2010 | 2009 | 2010 | 2010 | 2010 | 2010 |
| | (Ps. MM) | | | | | (U.S.\$MM) | | | | |
| Rendimiento (pérdida) neta | 1,158 | (20,105) | -1836.4% | (21,263) | (1,601) | (25,839) | (18,662) | -27.8% | 7,177 | (1,473) |
| + Impuestos, derechos y aprovechamientos | 145,000 | 154,107 | 6.3% | 9,107 | 12,275 | 241,897 | 326,146 | 34.8% | 84,249 | 25,734 |
| - Resultado integral de financiamiento | 10,190 | (30,719) | -401.5% | (40,909) | (2,447) | (10,081) | (16,487) | 63.5% | (6,406) | (1,301) |
| + Depreciación y amortización | 19,279 | 23,425 | 21.5% | 4,146 | 1,866 | 42,568 | 45,771 | 7.5% | 3,203 | 3,612 |
| + Costo neto del periodo de beneficios a empleados | 24,093 | 29,413 | 22.1% | 5,320 | 2,343 | 48,185 | 58,826 | 22.1% | 10,641 | 4,642 |
| Ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortización | 179,340 | 217,559 | 21.3% | 38,219 | 17,329 | 316,891 | 428,567 | 35.2% | 111,676 | 33,816 |

Gráfica 11
Cobertura de deuda



Desempeño operativo al segundo trimestre de 2010

Cuadro 17

| PEMEX | | | | | | | | | |
|---|--------------------------------|-------|-----------|------|--------------------------------|-------|-----------|------|--|
| Principales estadísticas de producción | | | | | | | | | |
| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | | |
| | 2009 | 2010 | Variación | | 2009 | 2010 | Variación | | |
| Exploración y producción | | | | | | | | | |
| Total de hidrocarburos (Mbpced) | 4,137 | 4,177 | 1.0% | 40 | 4,160 | 4,187 | 0.6% | 27 | |
| Hidrocarburos líquidos (Mbd) | 2,965 | 2,961 | -0.1% | (4) | 3,000 | 2,974 | -0.9% | (26) | |
| Crudo (Mbd) | 2,590 | 2,578 | -0.5% | (13) | 2,628 | 2,592 | -1.4% | (36) | |
| Condensados (Mbd) | 46 | 47 | 3.0% | 1 | 45 | 47 | 4.2% | 2 | |
| Líquidos del gas natural (Mbd) | 329 | 336 | 2.3% | 8 | 326 | 335 | 2.6% | 9 | |
| Gas natural (MMpcd) | 7,029 | 6,937 | -1.3% | (92) | 7,023 | 6,942 | -1.2% | (81) | |
| Organismos industriales | | | | | | | | | |
| Gas seco de plantas (MMpcd) | 3,571 | 3,643 | 2.0% | 73 | 3,537 | 3,663 | 3.6% | 126 | |
| Líquidos del gas natural (Mbd) ⁽¹⁾ | 385 | 390 | 1.4% | 6 | 382 | 389 | 1.9% | 7 | |
| Petrolíferos (Mbd) ⁽²⁾ | 1,430 | 1,417 | -0.9% | (13) | 1,467 | 1,427 | -2.7% | (40) | |
| Petroquímicos (Mt) ⁽³⁾ | 1,002 | 1,150 | 14.7% | 148 | 2,122 | 2,214 | 4.3% | 92 | |

(1) Incluye condensados y otras corrientes a fraccionamiento.

(2) Incluye producción de isobutanos y GLP de Pemex-Gas y Petroquímica Básica, gas seco de Pemex-Refinación y butano de Pemex-Petroquímica.

(3) Producción neta.

Exploración y producción

Producción de crudo

Cuadro 18

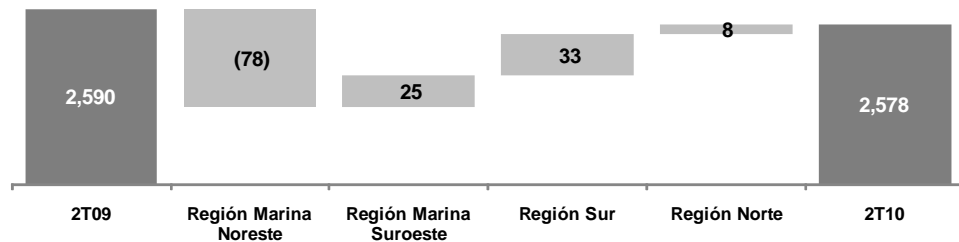
| PEMEX | | | | | | | | | |
|-----------------------------------|--------------------------------|--------------|--------------|-------------|--------------------------------|--------------|--------------|-------------|--|
| Producción de crudo por tipo | | | | | | | | | |
| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | | |
| | 2009 | 2010 | Variación | | 2009 | 2010 | Variación | | |
| Petróleo crudo (Mbd) | 2,590 | 2,578 | -0.5% | (13) | 2,628 | 2,592 | -1.4% | (36) | |
| Pesado | 1,513 | 1,432 | -5.4% | (81) | 1,564 | 1,448 | -7.4% | (116) | |
| Ligero | 811 | 830 | 2.4% | 19 | 811 | 832 | 2.6% | 21 | |
| Superligero | 266 | 316 | 18.7% | 50 | 253 | 312 | 23.3% | 59 | |
| Crudo de regiones marinas / Total | 77.3% | 75.6% | | | 77.9% | 76.0% | | | |

Cuadro 19

| PEMEX | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Producción de crudo por activo integral | | | | | | | | | | | | |
| | 2006 | 2007 | 2008 | | | | 2009 | | | | 2010 | |
| | | | 1T | 2T | 3T | 4T | 1T | 2T | 3T | 4T | 1T | 2T |
| (Mbd) | | | | | | | | | | | | |
| Total | 3,256 | 3,076 | 2,891 | 2,794 | 2,754 | 2,729 | 2,667 | 2,590 | 2,567 | 2,583 | 2,607 | 2,578 |
| Región Marina Noreste | 2,205 | 2,018 | 1,861 | 1,770 | 1,695 | 1,658 | 1,584 | 1,481 | 1,456 | 1,453 | 1,445 | 1,403 |
| Cantarell | 1,801 | 1,490 | 1,195 | 1,073 | 990 | 902 | 787 | 688 | 646 | 620 | 597 | 567 |
| Ku-Maloob-Zaap | 404 | 527 | 666 | 698 | 705 | 756 | 797 | 793 | 809 | 833 | 848 | 836 |
| Región Marina Suroeste | 475 | 506 | 495 | 486 | 507 | 513 | 512 | 521 | 511 | 526 | 546 | 546 |
| Abkatún-Pol Chuc | 332 | 312 | 302 | 289 | 325 | 316 | 314 | 307 | 299 | 302 | 302 | 299 |
| Litoral Tabasco | 143 | 194 | 192 | 197 | 182 | 197 | 199 | 214 | 212 | 225 | 243 | 247 |
| Región Sur | 491 | 465 | 449 | 450 | 466 | 470 | 479 | 493 | 506 | 512 | 520 | 526 |
| Cinco Presidentes | 39 | 45 | 44 | 48 | 49 | 49 | 51 | 54 | 61 | 60 | 66 | 71 |
| Bellota-Jujo | 219 | 190 | 176 | 173 | 176 | 174 | 173 | 173 | 172 | 171 | 168 | 161 |
| Macuspana | 7 | 10 | 12 | 13 | 20 | 17 | 22 | 25 | 30 | 32 | 32 | 33 |
| Muspac | 34 | 34 | 33 | 35 | 37 | 40 | 41 | 41 | 42 | 44 | 48 | 47 |
| Samaria-Luna | 193 | 187 | 183 | 181 | 184 | 191 | 193 | 200 | 201 | 205 | 206 | 213 |
| Región Norte | 84 | 87 | 87 | 88 | 86 | 88 | 92 | 95 | 94 | 92 | 96 | 103 |
| Burgos | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Poza Rica-Altamira | 83 | 85 | 57 | 56 | 53 | 57 | 60 | 61 | 59 | 57 | 56 | 57 |
| Aceite Terciario del Golfo ⁽¹⁾ | - | - | 27 | 30 | 30 | 29 | 28 | 29 | 31 | 30 | 35 | 40 |
| Veracruz | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | 4 | 5 | 5 | 5 | 5 | 5 |

(1) El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se creó en 2008; los campos que lo conforman se desincorporaron del Activo Integral Poza Rica-Altamira.

Gráfica 12
Producción de crudo por región
(Mbd)

**2T10**

La producción de petróleo crudo disminuyó 0.5%, de 2,590 a 2,578 Mbd, en comparación con el mismo trimestre de 2009. Esto es consecuencia de menor producción de crudo pesado por la declinación y el cierre de pozos, por el incremento de la relación gas-aceite, en el Activo Integral Cantarell.

Lo anterior es parcialmente contrarrestado por el aumento de 18.7% en la producción de crudo superligero debido a la terminación de pozos en los proyectos Delta del Grijalva de la Región Sur y Yaxché de la Región Marina Suroeste. Asimismo, la producción de crudo ligero aumentó 2.4%, principalmente derivado de mayor producción en el proyecto Yaxché de la Región Marina Suroeste.

1S10

Derivado de la menor producción de crudo pesado en los primeros seis meses de 2010, la producción total de petróleo crudo disminuyó 1.4%, de 2,628 a 2,592 Mbd.

Producción de gas natural

Cuadro 20

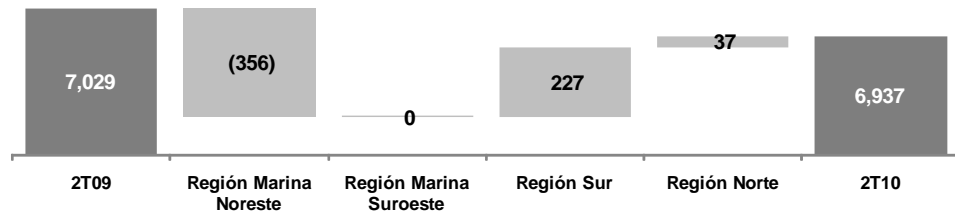
| PEMEX | | | | | | | | |
|---|--------------------------------|--------------|---------------|--------------|--------------------------------|--------------|---------------|--------------|
| Producción de gas natural y envío de gas a la atmósfera | | | | | | | | |
| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | |
| | 2009 | 2010 | Variación | | 2009 | 2010 | Variación | |
| Total (MMpcd) | 7,029 | 6,937 | -1.3% | (92) | 7,023 | 6,942 | -1.2% | (81) |
| Asociado | 4,491 | 4,383 | -2.4% | (107) | 4,492 | 4,350 | -3.2% | (142) |
| No asociado | 2,538 | 2,554 | 0.6% | 16 | 2,532 | 2,592 | 2.4% | 61 |
| Envío de gas hidrocarburo a la atmósfera | 844 | 364 | -56.9% | (480) | 778 | 370 | -52.5% | (408) |
| Envío de gas hidrocarburo / Total | 12.0% | 5.2% | | | 11.1% | 5.3% | | |

Cuadro 21

| PEMEX | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Producción de gas natural por activo integral | | | | | | | | | | | | |
| | 2006 | 2007 | 2008 | | | | 2009 | | | | 2010 | |
| | | | 1T | 2T | 3T | 4T | 1T | 2T | 3T | 4T | 1T | 2T |
| Total | 5,356 | 6,058 | 6,586 | 6,861 | 6,963 | 7,260 | 7,018 | 7,029 | 7,066 | 7,009 | 6,946 | 6,937 |
| Región Marina Noreste | 920 | 1,157 | 1,647 | 1,854 | 1,913 | 2,189 | 1,900 | 1,814 | 1,803 | 1,617 | 1,488 | 1,459 |
| Cantarell | 718 | 945 | 1,385 | 1,589 | 1,636 | 1,900 | 1,583 | 1,461 | 1,474 | 1,306 | 1,166 | 1,125 |
| Ku-Maloob-Zaap | 203 | 212 | 262 | 264 | 276 | 289 | 317 | 353 | 328 | 311 | 322 | 333 |
| Región Marina Suroeste | 856 | 993 | 991 | 1,016 | 1,046 | 1,038 | 1,067 | 1,141 | 1,095 | 1,142 | 1,127 | 1,142 |
| Abkatún-Pol Chuc | 513 | 544 | 542 | 542 | 615 | 577 | 570 | 591 | 574 | 586 | 588 | 595 |
| Litoral Tabasco | 344 | 448 | 449 | 474 | 431 | 461 | 497 | 550 | 521 | 557 | 539 | 546 |
| Región Sur | 1,352 | 1,353 | 1,364 | 1,419 | 1,492 | 1,525 | 1,540 | 1,547 | 1,633 | 1,677 | 1,697 | 1,774 |
| Cinco Presidentes | 57 | 61 | 64 | 68 | 70 | 68 | 66 | 70 | 71 | 69 | 85 | 108 |
| Bellota-Jujo | 271 | 240 | 251 | 248 | 243 | 261 | 250 | 245 | 272 | 275 | 293 | 304 |
| Macuspana | 193 | 223 | 234 | 248 | 286 | 273 | 299 | 305 | 319 | 326 | 316 | 318 |
| Muspac | 369 | 311 | 297 | 311 | 301 | 290 | 278 | 279 | 280 | 277 | 275 | 265 |
| Samaría-Luna | 463 | 518 | 519 | 545 | 593 | 633 | 646 | 648 | 690 | 730 | 728 | 780 |
| Región Norte | 2,228 | 2,556 | 2,583 | 2,572 | 2,512 | 2,509 | 2,511 | 2,526 | 2,536 | 2,573 | 2,634 | 2,563 |
| Burgos | 1,330 | 1,412 | 1,390 | 1,392 | 1,360 | 1,389 | 1,425 | 1,501 | 1,535 | 1,598 | 1,597 | 1,525 |
| Poza Rica-Altamira | 174 | 223 | 165 | 154 | 145 | 147 | 138 | 138 | 132 | 126 | 122 | 118 |
| Aceite Terciario del Golfo ⁽¹⁾ | - | - | 43 | 49 | 51 | 66 | 81 | 83 | 80 | 71 | 77 | 82 |
| Veracruz | 723 | 922 | 986 | 977 | 957 | 907 | 867 | 805 | 789 | 779 | 837 | 838 |

(1) El Activo Integral Aceite Terciario del Golfo se creó en 2008; los campos que lo conforman se desincorporaron del Activo Integral Poza Rica-Altamira.

Gráfica 13
Producción de gas por región
(MMpcd)



2T10 En el trimestre, la producción total de gas natural disminuyó 1.3%, de 7,029 a 6,937 MMpcd, derivado de una disminución en la producción de gas asociado como resultado de administrar la explotación de la zona de transición del proyecto Cantarell¹.

En contraste, la producción de gas no asociado aumentó 0.6%, debido principalmente a la terminación de pozos en los proyectos Burgos y Veracruz de la Región Norte, con lo cual alcanzaron una producción de 2,363 MMpcd, representando el 34.1% de la producción total.

1S10 En consecuencia, en el semestre la producción total de gas natural disminuyó 1.2%, de 7,023 a 6,942 MMpcd.

Envío de gas a la atmósfera En el trimestre, el envío de gas a la atmósfera disminuyó 56.9%, como resultado de: (i) las acciones emprendidas en el Activo Integral Cantarell para administrar la explotación de la zona de transición; y (ii) la construcción de infraestructura adicional para el manejo y transporte de gas en plataformas marinas. Cabe destacar que a finales de junio de 2010 se enviaron a la atmósfera volúmenes inferiores a 5.0% de la producción total.

Información sísmica

Cuadro 22

| PEMEX | | | | | | |
|-----------------------|--------------------------------|-------|----------------|--------------------------------|--------|-----------------|
| Información sísmica | | | | | | |
| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | |
| | 2009 | 2010 | Variación | 2009 | 2010 | Variación |
| 2D (km) | 8,274 | 411 | -95.0% (7,862) | 16,911 | 970 | -94.3% (15,941) |
| 3D (km ²) | 5,474 | 5,011 | -8.5% (464) | 9,323 | 11,509 | 23.4% 2,186 |

2T10 En el caso de la sísmica 2D el decremento obedece a que durante el periodo abril-junio de 2010 no se realizaron este tipo de trabajos en los proyectos ubicados en el Golfo de México profundo. La adquisición sísmica 2D se realizó principalmente en el proyecto Burgos.

En relación a la sísmica 3D la disminución se debe principalmente a la menor actividad realizada en los proyectos de aguas profundas y Burgos, así como en los campos en desarrollo del proyecto Aceite Terciario del Golfo (ATG).

1S10 Las actividades de adquisición sísmica 2D en el periodo enero-junio 2010 fueron realizadas en el proyecto Burgos, con el propósito de identificar nuevas oportunidades exploratorias susceptibles de contener acumulaciones comerciales de gas no asociado.

En lo que respecta a la sísmica 3D en el primer semestre de 2010 se adquirieron 11,509 km², de los cuales: (i) 8,223 km² corresponden al proyecto Golfo de México B, cuyo objetivo es continuar con la evaluación del potencial petrolero en el Golfo de México profundo; (ii) 2,757 km² se adquirieron con el propósito de incorporar nuevas reservas de hidrocarburos en las Cuencas del Sureste, Burgos y Veracruz; y (iii) 529 km² se adquirieron para el desarrollo de campos en la Región Norte.

¹ La zona de transición se define como el contacto gas-aceite e implica mayor producción de gas asociado con alto contenido de nitrógeno.

Descubrimientos

Cuadro 23

| PEMEX | | | | | |
|--|-------------|--------------------|--------------------------|-------------|----------------------|
| Principales descubrimientos al 30 de junio de 2010 | | | | | |
| Proyecto | Pozo | Era geológica | Producción inicial | | Tipo de hidrocarburo |
| | | | Crudo y condensados (bd) | Gas (MMpcd) | |
| Campeche Oriente | Utsil-1 | Cretácico superior | 3,250 | 0.5 | Crudo extrapesado |
| Múspac | Juspí-101A | Cretácico medio | 2,893 | 9.5 | Gas y condensado |
| Burgos | Perillan-1 | Eoceno | 0 | 1.9 | Gas seco |
| | Arenaria-1 | Eoceno | 0 | 2.5 | Gas seco |
| | Antillano-1 | Eoceno | 20 | 2.2 | Gas húmedo |
| | Tapado-1 | Eoceno | 18 | 5.9 | Gas húmedo |
| Total | | | 6,181 | 22.5 | |

Infraestructura de operación

Cuadro 24

| PEMEX | | | | |
|---|-------------------|--------------|-------------|------------|
| Equipo de operación y pozos | | | | |
| | Al 30 de junio de | | | |
| | 2009 | 2010 | Variación | |
| Equipos de perforación y plataformas marinas | | | | |
| Equipos de perforación | 307 | 271 | -11.7% | (36) |
| Equipos de perforación de PEMEX | 126 | 126 | 0.0% | 0 |
| Equipos de contratistas | 181 | 145 | -19.9% | (36) |
| Plataformas marinas | 227 | 229 | 0.9% | 2 |
| Pozos en operación | 6,871 | 7,085 | 3.1% | 214 |
| Inyectores | 218 | 190 | -12.8% | (28) |
| Productores | 6,653 | 6,895 | 3.6% | 242 |
| Crudo | 3,521 | 4,083 | 16.0% | 562 |
| Gas no asociado | 3,132 | 2,812 | -10.2% | (320) |

Equipos de perforación y plataformas marinas

Al cierre del semestre, el número de equipos de perforación en operación disminuyó en 36, al ubicarse en 271, derivado de menor actividad en el Activo Integral ATG. Por otra parte se cuenta con dos plataformas marinas más, ubicadas en la Región Marina Noreste.

Pozos en operación

Al cierre del semestre, el número de pozos en operación aumentó en 214, debido principalmente al incremento de 16.0% de pozos productores de crudo, como consecuencia de la entrada en operación de los pozos terminados en el Activo Integral ATG.

Cuadro 25

| PEMEX | | | | | | | | |
|-------------------------|--------------------------------|------------|--------------|------------|--------------------------------|------------|--------------|------------|
| Pozos terminados | | | | | | | | |
| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | |
| | 2009 | 2010 | Variación | | 2009 | 2010 | Variación | |
| Pozos terminados | 300 | 414 | 38.0% | 114 | 536 | 768 | 43.3% | 232 |
| Desarrollo | 278 | 404 | 45.3% | 126 | 502 | 750 | 49.4% | 248 |
| Exploración | 22 | 10 | -54.5% | (12) | 34 | 18 | -47.1% | (16) |

Pozos terminados

Tanto en el trimestre como en el semestre, destaca la terminación de pozos pendientes en el Activo Integral ATG debido a que se incrementó el número de equipos para fracturamiento de pozos.

Áreas de oportunidad de exploración y producción

Calidad del crudo

Para mejorar la calidad del crudo, es decir, para disminuir el contenido de sal, agua y variaciones en la densidad de pozos que operan cercanos al contacto agua–aceite, PEMEX implementa el proyecto de “Deshidratación y desalado de crudo Maya en la terminal marítima de Dos Bocas”.

Asimismo, PEMEX busca disminuir la concentración de silicio en la mezcla de crudo Maya de exportación del Activo Integral Ku-Maloob-Zaap, mediante un nuevo antiespumante. Adicionalmente se elabora un programa para la realización de pruebas con otros productos alternos, para lo cual se documentan bases y protocolos de pruebas.

Contenido de nitrógeno en el gas húmedo

PEMEX efectúa diversas acciones para controlar el contenido del nitrógeno del gas enviado a los centros procesadores, entre éstas destacan:

- mantener la reinyección de gas amargo a yacimientos en el Activo Integral Cantarell, en la Región Marina Noreste, y en el campo Oxiacaque de la Región Sur;
- reinyección al yacimiento de gas con alto contenido de nitrógeno en los campos Iride y Jujo de la Región Sur; y
- construcción de dos plantas recuperadoras de nitrógeno en la Región Sur, una en el activo Samaria-Luna con capacidad de 125 MMpcd y otra en el Activo Bellota-Jujo con capacidad de 150 MMpcd.

Declinación de Cantarell

Las acciones emprendidas para administrar la declinación del Activo Integral Cantarell comienzan a dar sus primeros resultados. La producción del Activo en el segundo trimestre de 2010 se ubicó en 567 Mbd con un ritmo de declinación de 1.6%, mientras que en el primer trimestre de 2010 se produjeron 597 Mbd con una declinación de 1.5%, en contraste con el último trimestre de 2009 en el cual fue de 3.2%, con una producción de 620 Mbd.

PEMEX implementa las siguientes acciones para continuar administrando la declinación del Activo Integral Cantarell e incrementar el factor de recuperación de hidrocarburos:

- incremento de la actividad en intervención de pozos para la optimización de la productividad y la sustitución de pozos cerrados;
- perforación de pozos horizontales para alcanzar zonas no drenadas; y
- reinyección de gas al yacimiento para continuar el mantenimiento de presión en la zona de aceite.

Aceite Terciario del Golfo

PEMEX continuará buscando: (i) maximizar la producción en pozos existentes, (ii) incrementar la capacidad de ejecución en intervenciones a pozos y (iii) aplicar nuevas tecnologías con esquemas como los laboratorios de campo, perforación no convencional, fracturas y estimulaciones. Con relación a los laboratorios de campo:

- se formalizaron contratos de laboratorios de campo con Schlumberger, Weatherford, Halliburton, Tecpetrol y Baker Hughes;
- se inició la etapa de estudios y la medición de pozos; y
- se está ejecutando la perforación y terminación de pozos en las áreas de mayor productividad.

Organismos industriales

Proceso de crudo

Cuadro 26

| PEMEX | | | | | | | |
|--|--------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------------------------|--------------|--------------------------|
| Proceso de crudo | | | | | | | |
| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | |
| | 2009 | 2010 | Variación | | 2009 | 2010 | Variación |
| Proceso total (Mbd) | 1,256 | 1,240 | -1.3% | (16) | 1,290 | 1,250 | -3.1% (40) |
| Crudo ligero ⁽¹⁾ | 750 | 766 | 2.1% | 16 | 773 | 769 | -0.5% (4) |
| Crudo pesado | 506 | 474 | -6.3% | (32) | 517 | 481 | -7.0% (36) |
| Crudo ligero / proceso total | 59.7% | 61.8% | 0.0% | 2.1 | 59.9% | 61.5% | 0.0% 1.6 |
| Crudo pesado / proceso total | 40.3% | 38.2% | 0.0% | (2.1) | 40.1% | 38.5% | 0.0% (1.6) |
| Capacidad utilizada de destilación primaria | 82.1% | 81.1% | 0.0% | (1.0) | 84.4% | 81.7% | 0.0% (2.7) |

(1) Incluye gasolinas naturales de Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

Capacidad utilizada

La disminución de la capacidad utilizada de destilación primaria se debió a (i) fallas de energía eléctrica en las refinerías de Madero y Tula, que tuvieron afectación en la mayoría de los procesos; (ii) mantenimientos de plantas que fueron diferidos de periodos anteriores y que se realizaron en el periodo analizado; (iii) mantenimientos correctivos de plantas no previstos durante el periodo enero-junio; y (iv) mantenimientos realizados de acuerdo a los ciclos programados en el periodo.

Producción de petrolíferos

Cuadro 27

| PEMEX | | | | | | | |
|--|--------------------------------|--------------|--------------|-------------|--------------------------------|--------------|--------------------------|
| Producción de petrolíferos | | | | | | | |
| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | |
| | 2009 | 2010 | Variación | | 2009 | 2010 | Variación |
| Producción total (Mbd) | 1,430 | 1,417 | -0.9% | (12) | 1,467 | 1,428 | -2.7% (39) |
| Gasolinas ⁽¹⁾ | 466 | 446 | -4.2% | (20) | 481 | 448 | -6.7% (32) |
| Combustóleo | 288 | 322 | 11.6% | 33 | 299 | 333 | 11.2% 33 |
| Diesel | 337 | 300 | -10.8% | (36) | 340 | 305 | -10.1% (34) |
| Gas licuado de petróleo (GLP) ⁽²⁾ | 209 | 216 | 3.6% | 7 | 210 | 215 | 2.3% 5 |
| Turbosina | 51 | 58 | 14.7% | 7 | 58 | 57 | -1.4% (1) |
| Otros ⁽³⁾ | 80 | 75 | -5.7% | (5) | 79 | 69 | -13.0% (10) |

(1) Incluye transferencias del Complejo Petroquímico La Cangrejera.

(2) Incluye GLP de Pemex-Gas y Petroquímica Básica, Pemex-Refinación y Pemex-Exploración y Producción.

(3) Incluye querosenos, parafinas, extracto de furfural, aeroflex y asfalto.

La producción de petrolíferos disminuyó 0.9%, de 1,430 a 1,417 Mbd, como resultado del menor proceso de crudo. En este mismo sentido la producción del semestre disminuyó 2.7%, de 1,467 a 1,428 Mbd.

Combate al mercado ilícito

Durante el primer semestre de 2010, el volumen estimado faltante de combustibles asociado a mercado ilícito fue de 938,094 barriles, que representa 55.1% menos que el faltante estimado en el primer semestre de 2009, que fue de 2,089,612 barriles. En el anexo se incluye información sobre las acciones que se están realizando para combatir el mercado ilícito de combustibles.

Proceso de gas

Cuadro 28

| PEMEX | | | | | | | | |
|--|--------------------------------|--------------|-------------|-----------|--------------------------------|--------------|-------------|------------|
| Proceso de gas natural y producción | | | | | | | | |
| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | |
| | 2009 | 2010 | Variación | | 2009 | 2010 | Variación | |
| Proceso de gas en centros procesadores de gas (MMpcd) | 4,424 | 4,504 | 1.8% | 79 | 4,390 | 4,535 | 3.3% | 145 |
| Gas húmedo amargo | 3,380 | 3,423 | 1.3% | 43 | 3,362 | 3,438 | 2.3% | 76 |
| Gas húmedo dulce | 1,045 | 1,081 | 3.5% | 36 | 1,028 | 1,097 | 6.8% | 69 |
| Producción | | | | | | | | |
| Gas seco (MMpcd) | 3,571 | 3,643 | 2.0% | 73 | 3,537 | 3,663 | 3.6% | 126 |
| Líquidos del gas natural (Mbd) ⁽¹⁾ | 385 | 390 | 1.4% | 6 | 382 | 389 | 1.9% | 7 |

(1) Incluye condensados y otras corrientes a fraccionamiento.

2T10

En el trimestre, el proceso de gas natural en tierra aumentó 1.8% como consecuencia de mayor disponibilidad de gas húmedo amargo y dulce en las regiones marinas y Norte. Como resultado de lo anterior, la producción de gas seco aumentó 2.0% y la producción de líquidos del gas aumentó 1.4%.

1S10

Durante el semestre, se incorporaron nuevos pozos en la Región Norte, propiciando mayor oferta de gas húmedo dulce. En consecuencia, el proceso de gas natural en tierra aumentó 3.3%, la producción de gas seco aumentó 3.6% y la de líquidos del gas natural aumentó 1.9%.

Producción de petroquímicos

Cuadro 29

| PEMEX | | | | | | | | |
|-------------------------------------|--------------------------------|--------------|---------------|------------|--------------------------------|--------------|---------------|-------------|
| Producción de petroquímicos -neta- | | | | | | | | |
| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | |
| | 2009 | 2010 | Variación | | 2009 | 2010 | Variación | |
| Producción total -neta- (Mt) | 1,002 | 1,150 | 14.7% | 148 | 2,122 | 2,214 | 4.3% | 92 |
| Derivados del metano | 251 | 314 | 25.1% | 63 | 565 | 580 | 2.6% | 15 |
| Amoniaco | 178 | 221 | 24.0% | 43 | 420 | 425 | 1.3% | 5 |
| Otros derivados del metano | 73 | 93 | 27.9% | 20 | 145 | 154 | 6.5% | 9 |
| Derivados del etano | 295 | 345 | 16.8% | 50 | 632 | 701 | 10.9% | 69 |
| Etileno | 39 | 17 | -57.4% | (22) | 55 | 31 | -42.8% | (24) |
| Oxido de etileno | 42 | 66 | 56.5% | 24 | 86 | 128 | 48.8% | 42 |
| Polietileno B.D. | 64 | 54 | -16.3% | (10) | 140 | 119 | -15.3% | (21) |
| Polietileno A.D. | 40 | 56 | 39.3% | 16 | 88 | 101 | 14.9% | 13 |
| Polietileno lineal B.D. | 51 | 41 | -20.4% | (10) | 113 | 96 | -15.2% | (17) |
| Cloruro de vinilo | 13 | 60 | 364.0% | 47 | 58 | 122 | 110.3% | 64 |
| Otros derivados del etano | 45 | 52 | 15.6% | 7 | 92 | 104 | 13.0% | 12 |
| Aromáticos y derivados | 199 | 205 | 3.1% | 6 | 378 | 390 | 3.1% | 12 |
| Estireno | 30 | 12 | -60.5% | (18) | 53 | 37 | -29.5% | (16) |
| Tolueno | 16 | 26 | 63.2% | 10 | 30 | 52 | 71.8% | 22 |
| Xilenos | 20 | 26 | 32.2% | 6 | 39 | 50 | 27.1% | 11 |
| Hidrocarburo de alto octano | 128 | 120 | -6.5% | (8) | 246 | 218 | -11.3% | (28) |
| Otros aromáticos y derivados | 5 | 21 | 321.2% | 16 | 10 | 33 | 227.4% | 23 |
| Derivados del propileno | 3 | 25 | 733.9% | 22 | 6 | 46 | 672.3% | 40 |
| Acrilonitrilo | - | 15 | | 15 | - | 28 | | 28 |
| Propileno | 3 | 0 | | (3) | 6 | - | | (6) |
| Otros derivados del propileno | - | 10 | | 10 | - | 18 | | 18 |
| Otros⁽¹⁾ | 254 | 261 | 2.7% | 7 | 541 | 497 | -8.1% | (44) |

(1) Incluye butanos en Cangrejera, especialidades petroquímicas, heptano, líquidos de BTX, isohexano en Cangrejera, líquidos de pirolisis, pentanos Cangrejera, ácido muriático, ceras polietilénicas, hexano, butadieno, oxígeno, gas nafta Cangrejera, gasolina amorfa Cangrejera, gasolina base octano y nafta pesada.

2T10

La producción neta de petroquímicos aumentó de 1,002 a 1,150 miles de toneladas (Mt), respecto al segundo trimestre de 2009. Esta variación se debió principalmente a:

- Un aumento en la elaboración de derivados del metano, principalmente de amoníaco, explicada por mayor capacidad de proceso, en comparación con el mismo trimestre de 2009, debido a los trabajos de mantenimiento realizados en la planta VI de amoníaco durante segundo trimestre de 2009.
- Un aumento en la producción de derivados del etano, en particular de óxido de etileno y cloruro de vinilo, por un mejor desempeño de la planta de cloruro de vinilo, así como de la entrada en operación de la ampliación de la planta de óxido de etileno, en el Complejo Petroquímico Morelos, en septiembre de 2009.
- Un ligero aumento en la elaboración de aromáticos y derivados ocasionada principalmente por mayor producción de benceno, debido a la disponibilidad de producto por menor consumo en la menor producción de estireno.
- Un aumento en el rubro de "Otros" motivado por mayor producción de gasolina base octano ya que no se registraron salidas a mantenimiento de la planta primaria no. 2 de Salina Cruz.

1S10

Durante el semestre la producción neta de petroquímicos aumentó 4%, al pasar de 2,122 a 2,214 Mt. Esta variación se debió principalmente a:

- Un aumento en la producción de derivados del etano, en particular de óxido de etileno y cloruro de vinilo; como consecuencia de la expansión en la planta de óxido de etileno de Complejo Petroquímico Morelos durante el tercer trimestre del 2009 y la operación con mejores niveles de desempeño de la planta de cloruro de vinilo.
- Un ligero aumento en la elaboración de derivados del metano, principalmente de amoníaco, por periodos más cortos de trabajos de mantenimiento a la planta VI de amoníaco, 37 días en el primer semestre de 2009 y 21 días en el mismo semestre de 2010.
- Un ligero aumento en la elaboración de aromáticos y derivados explicada principalmente por mayor producción de benceno debido a la disponibilidad de producto por menor consumo en la menor producción de estireno, al tener esta planta trabajos programados de mantenimiento.
- Un incremento en la cadena de propileno y derivados en el 2010, explicado por el reinicio de operaciones de la planta de acrilonitrilo del Centro Petroquímico Morelos a partir de octubre de 2009, la cual estuvo fuera de operación desde agosto de 2005.
- Menores niveles de producción de butanos e hidrocarburos licuables, incluidos en Otros, como consecuencia del rechazo del primer embarque de nafta importada a principios del 2010, al presentar ésta parámetros fuera de especificación.

Áreas de oportunidad de organismos industriales

Confiabilidad operacional del SNR

Para incrementar la confiabilidad operacional del Sistema Nacional de Refinación, PEMEX trabaja en la incorporación de un conjunto de programas cuyo objetivo es incrementar los márgenes económicos y la confiabilidad de los equipos y las instalaciones de las refinerías en el sistema. Esto incluye medidas que permitirán incrementar el margen de refinación y un mejor posicionamiento en términos de los indicadores de desempeño con referencias internacionales, tales como: índice de intensidad energética, utilización de plantas, disponibilidad mecánica y paros no programados, entre otros.

Calidad del gas

El 19 de marzo de 2010 se publicó en el Diario Oficial de la Federación la nueva Norma Oficial Mexicana NOM-001-SECRE-2010 “Especificaciones del gas natural”, que entró en vigor el 18 mayo de 2010. Esta norma cancela y sustituye la NOM-001-SECRE-2003 “Calidad del gas natural” y la NOM-EM-002-SECRE-2009 “Calidad del gas natural durante el periodo de emergencia severa”

Para asegurar su cumplimiento, se propuso cambiar el límite para la zona sur⁶ a 9.0% y bajarlo paulatinamente hasta llegar a 6.0% en 2013. Para el resto del país el contenido de nitrógeno máximo es 4.0%.

Cadenas rentables

PEMEX realiza acciones para disminuir las pérdidas económicas en la línea de aromáticos, entre éstas destacan:

- la suspensión de la producción de paraxileno y ortoxileno,
- el cambio en la operación de la planta isomerizadora de pentanos a un esquema de producción de componentes de gasolina;
- la suspensión del despuntado de crudo; y
- el cambió a un esquema de operación a partir de naftas importadas.

El proyecto de reinicio de operación de la planta de acrilonitrilo en el Complejo Morelos fue concebido con suministro de propileno de la refinería de Minatitlán. Dado el retraso en la reconfiguración de la refinería de Minatitlán, se ha tenido que importar el propileno para completar el requerimiento de esta materia prima. Pemex-Petroquímica contrató la importación de 42 Mt de propileno grado polímero para 2010 y evalúa la posibilidad de aumentar el contenido de propano a la alimentación de sus plantas de etileno y con ello aumentar la generación de propileno.

⁶ La zona sur, se refiere a la zona comprendida por la infraestructura de transporte del Sistema Nacional de Gasoductos de Pemex-Gas y Petroquímica Básica (SNG) ubicada al sur y al occidente de la estación de compresión Cempoala, localizada en el Estado de Veracruz; así como los ductos e instalaciones privadas de permisionarios interconectados al SNG en dicha zona.

Seguridad industrial y protección ambiental

Cuadro 30

| PEMEX | | | | | | | | |
|---|--------------------------------|------|-----------|---------|--------------------------------|------|-----------|---------|
| Seguridad industrial y protección ambiental | | | | | | | | |
| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | |
| | 2009 | 2010 | Variación | | 2009 | 2010 | Variación | |
| Índice de frecuencia | 0.58 | 0.36 | -37.2% | (0.22) | 0.50 | 0.29 | -41.6% | (0.21) |
| Índice de gravedad | 36.0 | 17.0 | -52.8% | (19.00) | 27.0 | 12.0 | -55.6% | (15.00) |
| Emisiones de óxidos de azufre (t/Mt) | 2.63 | 2.20 | -16.3% | (0.43) | 2.73 | 2.13 | -22.0% | (0.60) |
| Reuso de agua / Uso | 0.17 | 0.17 | | | 0.17 | 0.17 | | |

Seguridad industrial

El índice de frecuencia de accidentes disminuyó 37.2%, situándose en 0.36 accidentes incapacitantes por millón de horas-hombre trabajadas (MMhh), mientras que el índice de gravedad disminuyó 52.8%, ubicándose en 17 días perdidos por MMhh.

Al 30 de junio, el índice de frecuencia disminuyó 41.6%, a 0.29 accidentes incapacitantes por MMhh, cabe destacar que esta cifra es 35.6% inferior a la media registrada por la Oil & Gas Producers (OGP) de 0.45. Asimismo, el índice de gravedad disminuyó 55.6%.

Lo anterior es resultado de la implementación del Sistema PEMEX-SSPA, que ha contribuido a disminuir tanto la ocurrencia de accidentes como la gravedad de los mismos.

Protección ambiental

En el segundo trimestre de 2010 el índice de emisiones de óxidos de azufre⁷ pasó de 2.63 a 2.20 toneladas por millar de toneladas (t/Mt), derivado de la disminución de producción en pozos con alta relación gas/aceite en el Activo Integral Cantarell, el incremento en la inyección de gas amargo en el activo mencionado y el aumento en la recuperación de azufre en el Sistema Nacional de Refinación. En consecuencia, durante el semestre el índice de emisiones de óxido de azufre disminuyó 22.0%

Industria Limpia

El 28 de julio de 2010 la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (Profepa) entregó nueve Certificados de Industria Limpia para seis instalaciones del sector ductos, así como el refrendo correspondiente para tres terminales de gas licuado de Pemex-Gas y Petroquímica Básica, al cumplir con la legislación ambiental y la aplicación de prácticas de operación eficientes. Pemex-Gas y Petroquímica Básica ha recibido de la Profepa un total de 51 certificados de Industria Limpia en tanto que 15 más están pendientes de obtener dicho reconocimiento.

Parque Jaguaroundi

El 21 de abril de 2010 el Presidente Felipe Calderón Hinojosa inauguró el Parque Ecológico Jaguaroundi, localizado en la periferia de las instalaciones de los complejos petroquímicos Cangrejera, Pajaritos y Morelos, al sur de Veracruz. La reserva natural, de 960 hectáreas, está enfocada a la conservación, reforestación, captura de carbono y educación ambiental.

IPN-PEMEX

El 7 de mayo de 2010, el Instituto Politécnico Nacional y Petróleos Mexicanos instalaron el Consejo Asesor para la ejecución del convenio general de colaboración académica, científica y tecnológica, firmado el 29 de enero de 2010. Este convenio contribuirá a diseñar mejores estrategias para la obtención y aprovechamiento del petróleo, protegiendo el medio ambiente y la biodiversidad.

⁷ Emisiones de óxidos de azufre (SO_x) promedio por millar de toneladas de actividad sustantiva.

**Shell
Exploration
Company - PEP**

El 4 de junio de 2010, Pemex-Exploración y Producción y Shell Exploration Company renovaron, por cinco años más, su convenio general de colaboración de carácter no comercial. El convenio contempla el intercambio de información científica y la interacción de sus empleados en temas relacionados con protección ambiental y seguridad industrial, entre otros.

**Informe de
Responsabilidad
Social 2009**

A continuación se presentan algunos resultados que destacan del Informe de Responsabilidad Social 2009:

- Por tercer año consecutivo, la organización *Global Reporting Initiative* (GRI), asociada a la ONU, otorgó a PEMEX la más alta calificación (A+) para su Informe de Responsabilidad Social 2009.
- La metodología *Sustainable Assets Management* (SAM) en materia de gestión de responsabilidad social coloca a PEMEX 8.0% arriba de la media del sector petrolero internacional.
- A cuatro años de la implantación del sistema PEMEX-SSPA, se ha logrado abatir 37% el indicador de frecuencia de accidentes y 50% el de gravedad de accidentes.
- Se observa un mejor desempeño en 2009 en comparación con 2008 en los siguientes indicadores:
 - El índice de frecuencia se ubicó en 0.42 accidentes por millón de horas-hombre, 10.6% menor al registrado en 2008 y por debajo de la media internacional de 0.5.
 - La incidencia de fugas y derrames en ductos disminuyó 24%.
 - Las emisiones al aire disminuyeron 10.6%.
 - El uso de agua fresca se redujo en 3.9%.
 - Los inventarios de residuos peligrosos y de suelos contaminados decrecieron 14.9% y 10.2%, respectivamente.

Anexos

Plan de Negocios 2010-2024

El 1 de junio de 2010, el Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios 2010-2024 fue aprobado por el Consejo de Administración. El Plan define el rumbo que debe seguir la empresa para alcanzar su visión y lograr un desarrollo sustentable a través de cuatro líneas de acción:

- **Eficiencia**, a través de la cual se busca mejorar el desempeño operativo, profesionalizar el recurso humano, incrementar la eficiencia de los procesos de negocio y simplificar la regulación interna.
- **Crecimiento**, cuyos objetivos son afrontar la demanda creciente de petrolíferos, incrementar las reservas y producción de crudo y gas, así como utilizar la investigación y desarrollo tecnológico para fortalecer ventajas competitivas.
- **Responsabilidad corporativa**, para mejorar la imagen y relaciones con las partes interesadas, así como incorporar la protección ambiental y la responsabilidad social como elementos clave en la operación.
- **Modernización de la gestión**, que busca aprovechar el marco regulatorio definido por la Reforma Energética de 2008 para incrementar la autonomía de gestión, agilizar la operación de la empresa e implantar una cultura enfocada a resultados.

Asimismo, el Plan está alineado con los documentos rectores del sector como el Programa Sectorial de Energía y la Estrategia Nacional de Energía.

Consejos de administración de organismos subsidiarios

El 1 de julio de 2010, Petróleos Mexicanos instaló los consejos de administración de sus cuatro organismos subsidiarios, de acuerdo con el artículo 18 de la Ley de Petróleos Mexicanos y el artículo cuarto transitorio de su Reglamento.

Comités en los organismos subsidiarios

El 13 de julio de 2010, el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos estableció la integración de los comités de Estrategia e Inversiones, y de Adquisiciones, Arrendamientos, Obras y Servicios de sus cuatro organismos subsidiarios. Cada comité contará con la participación de dos consejeros profesionales y uno de ellos estará a cargo de la presidencia del mismo.

Contrato Colectivo de Trabajo

En cumplimiento del Contrato Colectivo de Trabajo firmado entre Petróleos Mexicanos (PEMEX) y el Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana (STPRM), la empresa y el sindicato acordaron un aumento al Salario Ordinario de 4.9% y un incremento a Prestaciones por 0.41%. Adicionalmente pactaron, por primera vez, un Convenio de Productividad empresa-sindicato que contempla 1.11% de aumento a Productividad, con el compromiso de generar ahorros por al menos 1,000 millones de pesos en los siguientes 12 meses. La negociación entre PEMEX y el STPRM se alinea al Plan de Negocios de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios 2010-2024 que busca la sustentabilidad de largo plazo de PEMEX. El acuerdo entrará en vigor a partir del primero de agosto.

Combate al mercado ilícito

PEMEX, junto con la SHCP y la Secretaría de Energía, ha implementado una estrategia integral de abatimiento al mercado ilícito de combustibles, dirigidas a evitar las pérdidas de hidrocarburos por robo, extracción, adulteración y comercialización de productos petrolíferos así como los riesgos asociados a ellos que afectan tanto a personas e instalaciones como al medio ambiente. PEMEX reporta cualquier actividad ilícita a las autoridades locales y federales competentes.

PEMEX ha implementado un programa de evaluaciones técnico operativas en los centros de trabajo que han permitido identificar y eliminar áreas de vulnerabilidad. Asimismo, se han reducido los robos en los centros de trabajo debido al análisis táctico de la información que proveen los sistemas de medición, vigilancia y control instrumentados en campo, como son: laboratorios móviles, control volumétrico de estaciones de servicio, sistema integral de monitoreo y control de terminales, sistema satelital de rastreo de autotanques, circuito cerrado de televisión y sistemas de medición en línea, así como a la información obtenida para distinguir inconsistencias en el manejo de combustibles.

Las acciones realizadas durante el primer semestre de 2010 por las estrategias ejecutadas para abatir los robos en los centros de trabajo de PEMEX fueron:

- Se llevaron a cabo 52 evaluaciones técnico operativas en los centros de trabajo de PEMEX, en comparación con 59 del primer semestre de 2009, para detectar áreas de vulnerabilidad susceptibles de actividades ilícitas y emitir las recomendaciones necesarias para eliminarlas.
- Mediante la utilización de 53 unidades de laboratorios móviles se efectuaron 12,580 visitas a estaciones de servicios, en comparación contra 7,599 del primer semestre de 2009, para verificar la

- calidad de productos expendidos y evitar la venta de productos adulterados.
- Se detectaron, a través del rastreo satelital de autotanques, 81 casos de desviaciones de las unidades de PEMEX en su ruta de entrega de combustible a estaciones de servicio y descargas en sitios no autorizados, en comparación con ningún caso en el primer semestre de 2009.
 - Se continua con el perfeccionamiento del monitoreo de control volumétrico que vigila los movimientos de combustibles en las estaciones de servicio, respecto a los volúmenes que PEMEX les entrega y los que se venden al público. Mientras tanto, PEMEX, la Procuraduría General de la República y el Sistema de Administración Tributaria de la SHCP realizan visitas de revisión física de manejo de productos a las estaciones de servicio.

En el primer semestre de 2010, PEMEX, con el apoyo de la Secretaría de la Defensa Nacional, la Secretaría de Marina y la Procuraduría General de la República, identificó y clausuró 273 tomas clandestinas (en comparación con 186 tomas ilícitas que fueron detectadas en el primer semestre de 2009) en el sistema nacional de ductos, presentándose en cada uno de los casos la denuncia penal correspondiente. Esto fue resultado de (i) la inspección de 1,725 kilómetros de ductos con diablo instrumentado espesor cero, en comparación con 1,705 kilómetros del primer semestre de 2009; (ii) la práctica de reinspección de los ductos más vulnerables; y (iii) el replanteamiento de las actividades de vigilancia y celaje.

El mercado ilícito de combustibles impacta en los resultados de operaciones de PEMEX en virtud de la pérdida de las ganancias que PEMEX hubiera obtenido por la venta de dichos productos, ya que el costo de producción viene incluido en el costo de ventas. Las acciones preventivas descritas, aunado a la operación del diablo instrumentado espesor cero, el seguimiento puntual y análisis de las bajas de presión y la información proporcionada por el sistema integral de transferencia de custodia, han dado como resultado una localización más rápida de las tomas clandestinas y en consecuencia una disminución del tiempo de su exposición al robo, reduciéndose el volumen faltante estimado de robo en ductos.

En 2008, con el objetivo de proveer causantes penales para actividades relacionadas con el Mercado ilícito de combustibles, PEMEX propuso al Congreso de la Unión una reforma al marco jurídico aplicable al tema. El 10 de diciembre de 2009, después de pasar por un proceso de análisis, la propuesta de la Comisión de Justicia- integrada diversas reformas al Código Penal Federal, el Código Federal de Procedimientos Penales y la Ley Federal Contra la Delincuencia Organizada- fue publicada en Gaceta Parlamentaria de la LXI Legislatura de la Cámara de Diputados. Al 30 de junio de 2010, estas propuestas estaban siendo revisadas por la Cámara de Senadores, para, en su caso, ser aprobadas.

El 7 de junio de 2010, Pemex-Exploración y Producción interpuso una demanda civil ante la Corte de Distrito de los Estados Unidos para el Distrito Sur, División Houston, Texas, en contra de los responsables de la posesión y adquisición de condensados sustraídos ilícitamente de instalaciones de Pemex-Exploración y Producción en la Cuenca de Burgos. La demanda se instauró en contra de BASF Corporation, Murphy Energy Corporation, Trammo Petroleum Inc., BIO-UN Southwest Inc., Valley Fuels, U.S. Petroleum Depot, Inc., así como de diversas personas físicas que se han declarado culpables en los procedimientos penales en dicho país, en relación con éstos ilícitos. La demanda se centra en el período comprendido entre noviembre de 2008 y mediados del 2009.

Cuadro A1

PEMEX

Referencias de precios y tipos de cambio

| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | |
|--|--------------------------------|-------------|------------------|--------|--------------------------------|-------------|------------------|--------|
| | <u>2009</u> | <u>2010</u> | <u>Variación</u> | | <u>2009</u> | <u>2010</u> | <u>Variación</u> | |
| Mezcla mexicana (U.S.\$/b) | 55.65 | 69.86 | 25.5% | 14.21 | 47.36 | 70.57 | 49.0% | 23.20 |
| Gas natural (U.S.\$/MMBtu) | 3.71 | 4.30 | 15.9% | 0.59 | 4.14 | 4.73 | 14.1% | 0.59 |
| Gasolina regular de la CNGM (U.S.\$/gal) | 164.72 | 206.57 | 25.4% | 41.86 | 143.87 | 205.98 | 43.2% | 62.10 |
| Pesos por dólar (Ps. / U.S.\$) | 13.39 | 12.67 | -5.4% | (0.72) | 13.95 | 12.69 | -9.0% | (1.26) |
| Apreciación (depreciación) cambiaria | 6.9% | -4.2% | | (0.11) | 2.7% | 1.6% | | (0.01) |

Cuadro A2

PEMEX

Volumen de ventas en el país

| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | |
|-------------------------------|--------------------------------|--------------|------------------|------------|--------------------------------|--------------|------------------|------------|
| | <u>2009</u> | <u>2010</u> | <u>Variación</u> | | <u>2009</u> | <u>2010</u> | <u>Variación</u> | |
| Gas seco (MMpcd) | 3,087 | 3,388 | 9.8% | 301 | 3,043 | 3,291 | 8.1% | 248 |
| Petrolíferos (Mbd) | 1,711 | 1,791 | 4.7% | 80 | 1,732 | 1,779 | 2.7% | 47 |
| Gasolinas | 784 | 805 | 2.7% | 21 | 781 | 799 | 2.4% | 18 |
| Combustóleo | 174 | 213 | 22.0% | 38 | 183 | 198 | 8.2% | 15 |
| Diesel | 362 | 379 | 4.8% | 17 | 355 | 368 | 3.5% | 13 |
| Gas licuado de petróleo (GLP) | 263 | 265 | 0.8% | 2 | 280 | 288 | 3.1% | 9 |
| Turbosina | 52 | 58 | 12.0% | 6 | 57 | 58 | 2.9% | 2 |
| Otros | 76 | 71 | -6.5% | (5) | 77 | 68 | -12.3% | (10) |
| Petroquímicos (Mt) | 1,070 | 1,106 | 3.4% | 36 | 2,118 | 2,223 | 4.9% | 105 |

Cuadro A3

PEMEX

Volumen de exportaciones

| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | |
|---------------------------|--------------------------------|--------------|------------------|-------------|--------------------------------|--------------|------------------|-------------|
| | <u>2009</u> | <u>2010</u> | <u>Variación</u> | | <u>2009</u> | <u>2010</u> | <u>Variación</u> | |
| Crudo (Mbd) | 1,195 | 1,337 | 11.9% | 142 | 1,237 | 1,292 | 4.5% | 55 |
| Pesado | 1,067 | 1,091 | 2.3% | 25 | 1,121 | 1,044 | -6.8% | (76) |
| Ligero | 16 | 39 | 146.4% | 23 | 11 | 49 | 338.0% | 38 |
| Superligero | 113 | 207 | 83.5% | 94 | 105 | 199 | 89.1% | 94 |
| Por realizar | - | 388 | | 388 | - | 388 | | 388 |
| Gas seco (MMpcd) | 94 | 8 | -91.9% | (87) | 79 | 28 | -64.6% | (51) |
| Petrolíferos (Mbd) | 257 | 180 | -30.1% | (77) | 263 | 197 | -25.3% | (66) |
| Gasolinas | 1 | - | -100.0% | (1) | 3 | - | -100.0% | (3) |
| Combustóleo | 124 | 107 | -13.9% | (17) | 128 | 127 | -1.0% | (1) |
| Diesel | 0 | - | -100.0% | (0) | 6 | 1 | -86.6% | (5) |
| GLP | 4 | 0 | -97.4% | (4) | 2 | 0 | -95.2% | (2) |
| Turbosina | 0 | 3 | 702.4% | 2 | 4 | 1 | -63.4% | (2) |
| Otros | 127 | 71 | -44.6% | (57) | 120 | 68 | -43.6% | (52) |
| Petroquímicos (Mt) | 214 | 176 | -17.7% | (38) | 339 | 362 | 6.7% | 23 |

Cuadro A4

PEMEX

Volumen de importaciones

| | Del 1 de abr. al 30 de jun. de | | | | Del 1 de ene. al 30 de jun. de | | | |
|---------------------------|--------------------------------|-------------|------------------|-------------|--------------------------------|-------------|------------------|-------------|
| | <u>2009</u> | <u>2010</u> | <u>Variación</u> | | <u>2009</u> | <u>2010</u> | <u>Variación</u> | |
| Gas seco (MMpcd) | 387 | 584 | 51.1% | 198 | 391 | 509 | 30.3% | 119 |
| Petrolíferos (Mbd) | 485 | 603 | 24.2% | 117 | 469 | 589 | 25.7% | 120 |
| Gasolinas | 295 | 365 | 23.7% | 70 | 297 | 353 | 19.0% | 56 |
| Combustóleo | 55 | 11 | -80.9% | (45) | 29 | 9 | -68.0% | (19) |
| Diesel | 44 | 113 | 157.4% | 69 | 39 | 91 | 132.8% | 52 |
| GLP | 62 | 57 | -7.4% | (5) | 76 | 76 | -0.3% | (0) |
| Turbosina | 1 | 3 | 188.8% | 2 | 2 | 3 | 88.2% | 2 |
| Otros | 29 | 54 | 90.3% | 26 | 26 | 57 | 115.1% | 30 |
| Petroquímicos (Mt) | 144 | 91 | -36.9% | (53) | 282 | 184 | -34.6% | (97) |

Cuadro A5⁸

PEMEX

Información por segmentos

| | <u>Exploración</u> | <u>Refinación</u> | <u>Gas y</u> | | <u>Compañías</u> | <u>Eliminaciones</u> | <u>Total</u> |
|--|-------------------------------|-------------------|---------------------|---------------------|---|----------------------------------|--------------|
| | <u>y</u> <u>Producción</u> | | <u>Petroquímica</u> | <u>Petroquímica</u> | <u>Subsidiarias y</u> <u>Corporativo</u> | <u>entre</u> <u>entidades</u> | |
| | | | <u>Básica</u> | | | | |
| | (Ps. MM) | | | | | | |
| Del 1 de enero al 30 de junio de 2010 | | | | | | | |
| Ventas totales | 486,424 | 294,232 | 102,128 | 21,224 | 469,744 | (752,303) | 621,449 |
| Clientes externos | - | 259,438 | 64,061 | 12,869 | 282,370 | - | 618,738 |
| Intersegmentos | 486,424 | 33,044 | 38,067 | 8,355 | 163,878 | (729,769) | - |
| Ingresos por servicios | - | 1,749 | - | - | 23,496 | (22,534) | 2,711 |
| Depreciación y amortización | 38,723 | 4,399 | 1,763 | 566 | 320 | - | 45,771 |
| Costo neto del periodo de beneficios a | 19,808 | 20,016 | 4,068 | 5,507 | 9,427 | - | 58,826 |
| Rendimiento bruto | 377,717 | (58,201) | 6,001 | (2,003) | 25,917 | (22,352) | 327,079 |
| Rendimiento de operación | 361,421 | (82,056) | 546 | (7,137) | 5,408 | (407) | 277,774 |
| Resultado integral de financiamiento | (12,857) | (5,507) | 1,369 | (207) | 716 | - | (16,487) |
| Impuestos, derechos y aprovechamientos | 322,846 | 2,205 | 511 | 149 | 436 | - | 326,146 |
| Rendimiento neto | 26,791 | (45,392) | 1,888 | (7,643) | (13,565) | 19,259 | (18,662) |
| Al 30 de junio de 2010 | | | | | | | |
| Total activo | 1,459,635 | 523,124 | 138,532 | 90,373 | 1,764,976 | (2,641,449) | 1,335,191 |
| Activo circulante | 696,951 | 334,720 | 95,221 | 72,089 | 876,195 | (1,767,645) | 307,531 |
| Inversiones en acciones y valores | 663 | 157 | 1,756 | - | 373,553 | (366,105) | 10,024 |
| Propiedades, mobiliario y equipo | 759,586 | 187,710 | 41,309 | 17,121 | 9,268 | (2,975) | 1,012,019 |
| Altas de activo fijo | 76,503 | 9,381 | 3,996 | 736 | 200 | - | 90,816 |
| Total pasivo | 1,174,330 | 549,138 | 89,794 | 73,401 | 1,804,400 | (2,272,368) | 1,418,695 |
| Pasivo de corto plazo | 436,741 | 302,296 | 29,765 | 14,794 | 1,200,186 | (1,756,294) | 227,488 |
| Reserva para beneficios a empleados | 211,784 | 208,805 | 52,200 | 57,748 | 83,433 | - | 613,971 |
| Patrimonio | 285,304 | (26,013) | 48,738 | 16,972 | (39,424) | (369,081) | (83,504) |
| Del 1 de enero al 30 de junio de 2009 | | | | | | | |
| Ventas totales | 352,787 | 237,619 | 86,224 | 25,200 | 320,128 | (536,047) | 485,911 |
| Clientes externos | - | 208,399 | 55,932 | 8,813 | 210,021 | - | 483,165 |
| Intersegmentos | 352,787 | 27,484 | 30,292 | 16,386 | 108,538 | (535,487) | - |
| Ingresos por servicios | - | 1,736 | - | - | 1,569 | (560) | 2,746 |
| Depreciación y amortización | 35,483 | 4,436 | 1,760 | 567 | 322 | - | 42,568 |
| Costo neto del periodo de beneficios a | 16,441 | 16,225 | 3,628 | 4,489 | 7,403 | - | 48,185 |
| Rendimiento bruto | 249,450 | 653 | 6,334 | (4,773) | 27,669 | (20,455) | 258,876 |
| Rendimiento de operación | 234,149 | (20,077) | 298 | (9,994) | 9,588 | 212 | 214,176 |
| Resultado integral de financiamiento | (13,834) | (5,731) | 1,097 | 83 | 13,874 | (5,570) | (10,081) |
| Impuestos, derechos y aprovechamientos | 235,612 | 1,310 | 748 | 134 | 4,094 | - | 241,897 |
| Rendimiento neto | (15,576) | (21,429) | 1,204 | (9,843) | (11,884) | 31,688 | (25,840) |
| Al 30 de junio de 2009 | | | | | | | |
| Total activo | 1,413,524 | 392,146 | 134,009 | 72,614 | 1,965,404 | (2,657,201) | 1,320,496 |
| Activo circulante | 763,275 | 210,640 | 90,564 | 55,773 | 1,119,632 | (1,832,688) | 407,196 |
| Inversiones en acciones y valores | 540 | 157 | 1,516 | - | 328,769 | (320,473) | 10,508 |
| Propiedades, mobiliario y equipo | 648,874 | 179,211 | 41,670 | 16,526 | 9,161 | (2,975) | 892,468 |
| Altas de activo fijo | 76,868 | 15,633 | 394 | 1,002 | 640 | - | 94,538 |
| Total pasivo | 1,156,200 | 435,195 | 85,123 | 58,439 | 1,909,354 | (2,328,311) | 1,315,999 |
| Pasivo de corto plazo | 469,396 | 210,538 | 32,575 | 7,724 | 910,474 | (1,403,059) | 227,648 |
| Reserva para beneficios a empleados | 181,475 | 178,465 | 44,880 | 49,644 | 69,352 | - | 523,815 |
| Patrimonio | 257,324 | (43,049) | 48,887 | 14,175 | 56,050 | (328,891) | 4,497 |

⁸ Conforme a lo establecido en la NIF B-8 "Estados Financieros Consolidados o Combinados", los resultados por segmento -para efectos de consolidación- son netos de utilidades y pérdidas no realizadas, por lo tanto, pueden no coincidir con los reportados en la sección de "Rendimiento por Organismo Subsidiario".

Cuadro A6⁹

PEMEX

Instrumentos financieros derivados

| | 2009 | Al 30 de junio de | | 2010 (US\$MM) |
|---|----------------|-------------------|-----------------|------------------|
| | | 2010 | Variación | |
| Instrumentos financieros derivados asociados a deuda y activos | | | | |
| Monto nominal (Ps. MM) | 143,615 | 150,777 | 7,162 | 11,739 |
| Swaps de tasa de interés | 16,251 | 10,744 | (5,507) | 836 |
| Swaps de moneda | 74,066 | 104,346 | 30,280 | 8,124 |
| Swaps de moneda extinguidos | 34,151 | 16,310 | (17,841) | 1,270 |
| Swaps de activos | 19,147 | 19,377 | 230 | 1,509 |
| Valuación a mercado (Ps. MM) | 4,091 | (5,883) | (9,974) | (458) |
| Swaps de tasa de interés | (1,637) | (1,427) | 210 | (111) |
| Swaps de moneda | 4,689 | (1,614) | (6,303) | (126) |
| Swaps de moneda extinguidos | 2,384 | 476 | (1,907) | 37 |
| Swaps de activos | (1,345) | (3,319) | (1,974) | (258) |
| Instrumentos financieros derivados de gas natural | | | | |
| Valuación a mercado (Ps. MM) | 233 | 165 | (68) | 12.9 |
| Swaps largos | (7,940) | (4,222) | 3,718 | (328.7) |
| Swaps cortos | 8,173 | 4,387 | (3,786) | 341.6 |
| Opciones largas | 610 | 185 | (426) | 14.4 |
| Opciones cortas | (610) | (185) | 426 | (14.4) |
| Volumen (MMBtu) | 10,803 | (40,617) | (51,420) | |
| Swaps largos | 184,119,243 | 86,083,510 | (98,035,733) | |
| Swaps cortos | (184,099,195) | (86,114,172) | 97,985,023 | |
| Opciones largas | 62,712,481 | 28,375,530 | (34,336,952) | |
| Opciones cortas | (62,721,727) | (28,385,485) | 34,336,242 | |
| Instrumentos financieros derivados de otros hidrocarburos | | | | |
| Valuación a mercado (Ps. MM) | (26) | 307 | 333 | 24 |
| Volumen (MMb) | 9 | 14 | 4 | |

⁹ 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.

Cuadro A7

Licitaciones superiores a los Ps. 100 MM en el 2T10
Pemex Exploración y Producción

| Licitación | Importe (P.s. MM) | Fecha de fallo | Descripción | Resultado | Licitante adjudicado |
|-----------------|----------------------|----------------|--|------------|---------------------------------------|
| 18575088-004-10 | 2,050.3 | 20/05/2010 | | ADJUDICADA | |
| 1partida | 1,602.9 | | ARRENDAMIENTO DE PLATAFORMA DE PERFORACIÓN MARINA AUTOELEVABLE | ADJUDICADA | INDUSTRIAL DE SERVICIOS OUTSOURCING |
| 1partida | 447.5 | | ARRENDAMIENTO DE EQUIPO MODULAR TIPO DIESEL ELÉCTRICO | ADJUDICADA | NABORS PERFORACIONES DE MEXICO |
| 18575106-008-10 | 1,544.0 | 28/05/2010 | CONSTRUCCIÓN DE GASODUCTO EN KU-MALOOB-ZAAP | ADJUDICADA | GLOBAL OFFSHORE MEXICO |
| 18575088-002-10 | 1,174.4 | 11/05/2010 | ARRENDAMIENTO DE EQUIPO MODULAR TIPO DIESEL ELÉCTRICO | ADJUDICADA | |
| 1partida | 651.5 | | | ADJUDICADA | NABORS PERFORACIONES DE MEXICO |
| 1partida | 523.0 | | | ADJUDICADA | COSL MEXICO |
| 18575106-005-10 | 835.0 | 24/06/2010 | TRATAMIENTO E INYECCIÓN DE AGUA PARA LA BATERÍA CÁRDENAS NORTE | ADJUDICADA | TRADECO INFRAESTRUCTURA |
| 18575106-001-10 | 694.8 | 02/06/2010 | GASODUCTO EN CAMPECHE, GOLFO DE MÉXICO | ADJUDICADA | CONDEX |
| 18575051-003-10 | 616.0 | 21/04/2010 | TRABAJOS DE FRACTURAMIENTOS HIDRÁULICOS EN BURGOS | ADJUDICADA | HALLIBURTON DE MEXICO |
| 18575050-009-09 | 292.3 | 09/04/2010 | SEPARACIÓN DE SÓLIDOS Y MANEJO DE RESIDUOS | ADJUDICADA | GLOBAL DRILLING FLUIDS DE MÉXICO |
| 18575108-003-10 | 279.9 | 30/04/2010 | EXPLORACIÓN Y EVALUACIÓN DE RIESGOS GEOLÓGICOS | ADJUDICADA | CONSTRUCTORA SUBACUÁTICA DIAVAZ |
| 18575106-002-10 | 277.1 | 27/05/2010 | INGENIERÍA Y CONSTRUCCIÓN DE UNA PLATAFORMA TIPO TETRÁPODO EN LA SONDA DE CAMPECHE | ADJUDICADA | J RAY MCDERMOTT DE MEXICO |
| 18575004-017-10 | 200.0 | 18/06/2010 | TUBERÍA DE ACERO AL CARBONO | ADJUDICADA | |
| 5 partidas | 134.7 | | | ADJUDICADA | QUADCOM |
| 1partida | 52.3 | | | ADJUDICADA | TUBERIA LAGUNA |
| 1partida | 4.8 | | | ADJUDICADA | TUBERIAS PROCARSA |
| 1partida | 8.2 | | | ADJUDICADA | PYCO |
| 18575108-011-10 | 179.9 | 24/05/2010 | SOPORTE TÉCNICO Y ADMINISTRATIVO DE PROYECTOS | ADJUDICADA | GRUPO DIARQCO |
| 18575035-006-10 | 170.0 | 21/06/2010 | APOYO EN ACTIVIDADES DE SUMINISTRO | ADJUDICADA | DM INGENIEROS |
| 18575062-017-10 | 136.1 | 07/06/2010 | INFRAESTRUCTURA PARA TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS EN LA REGIÓN SUR | ADJUDICADA | SERVICIOS Y CONSTRUCCIONES TERRESTRES |
| 18575062-018-10 | 128.5 | 29/06/2010 | CONSTRUCCIÓN Y REACONDICIONAMIENTO DE LOCALIZACIONES PARA LA PERFORACIÓN DE POZOS EN LA REGIÓN SUR | ADJUDICADA | INDECA GRUPO CONSTRUCTOR |
| 18575107-008-10 | 107.5 | 03/06/2010 | TRANSPORTE MARÍTIMO | ADJUDICADA | MARINSA DE MEXICO |

Cuadro A8

Licitaciones superiores a los Ps. 100 MM en el 2T10
Pemex-Refinación

| Licitación | Importe (P.s. MM) | Fecha de fallo | Descripción | Resultado | Licitante adjudicado |
|-----------------|----------------------|----------------|--|------------|--|
| 18576179-001-10 | 267.1 | 06/04/2010 | CONSTRUCCIÓN DE ESTACIÓN DE REBOMBEO BERISTAIN EN TUXPAN, MÉXICO | ADJUDICADA | ABENGOA MEXICO |
| 18576057-004-10 | 132.1 | 23/04/2010 | BIOCIDA OXIDANTE BASE BROMO PARA LAS TORRES DE ENFRIAMIENTO | ADJUDICADA | ORGANIZACIÓN PARA TRATAMIENTO DE AGUAS |

Cuadro A9

Licitaciones superiores a los Ps. 100 MM en el 2T10
Pemex-Gas y Petroquímica Básica

| Licitación | Importe (P.s. MM) | Fecha de fallo | Descripción | Resultado | Licitante adjudicado |
|-----------------|----------------------|----------------|--|------------|----------------------------|
| 18577001-004-10 | 108.9 | 22/06/2010 | SERVICIO DE OBTURACIÓN Y PERFORACIÓN EN EL DUCTO DE GAS NATURAL DE CEM POALA - SANTA ANA | ADJUDICADA | T. D. WILLIAMSON DE MEXICO |

Si desea ser incluido en la lista de distribución de Relación con Inversionistas, por favor ingrese a www.ri.pemex.com y posteriormente a Lista de distribución.

Si desea contactarnos, favor de llamar o mandar un correo a ri@pemex.com:

Teléfono: (52 55) 1944-9700

Buzón de voz: (52 55) 1944-2500 ext. 59412

Celina Torres
celina.torres@pemex.com

Antonio Murrieta
antonio.murrieta@pemex.com

Carmina Moreno
carmina.moreno@pemex.com

Mario Luis Fuentes
mario.luis.fuentes@pemex.com

Guillermo Regalado
guillermo.regalado@pemex.com

Paulina Nieto
paulina.adriana.nieto@pemex.com

Cristina Arista
delia.cristina.arista@pemex.com

Redondeo

Como consecuencia del redondeo de cifras, puede darse el caso de que algunos totales no coincidan exactamente con la suma de las cifras presentadas.

Información financiera

Salvo la información (i) presupuestal, (ii) volumétrica, (iii) de ingresos por ventas y servicios incluyendo IEPS, (iv) de ventas en México incluyendo IEPS, (v) de ventas de petrolíferos incluyendo IEPS y (vi) de rendimiento de operación incluyendo IEPS, la información financiera de este reporte se refiere a estados financieros preliminares consolidados elaborados conforme a las Normas de Información Financiera (NIF) en México emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera (CINIF).

- De conformidad con la NIF B-10 "Efectos de la inflación", las cifras de 2009 y 2010 de los estados financieros están expresadas en términos nominales.
- De conformidad con la NIF B-3 "Estado de resultados" y la NIF C-10 "Instrumentos financieros derivados y operaciones de cobertura", el rendimiento y costo financiero del Resultado integral de financiamiento incluyen el efecto de derivados financieros.
- El EBITDA es una medida no contemplada por U.S. GAAP ni por las NIF emitidas por el CINIF.

La información presupuestal está elaborada conforme a las Normas Gubernamentales, por lo que no incluye a las compañías subsidiarias de Petróleos Mexicanos.

Conversiones cambiarias

Para fines de referencia, las conversiones cambiarias de pesos a dólares de los E.U.A. para el estado de situación financiera se han realizado al tipo de cambio prevaleciente al 30 de junio de 2010 de Ps. 12.8441 = U.S.\$ 1.00; las conversiones cambiarias restantes se han realizado al tipo de cambio promedio del segundo trimestre de 2010 y del primer semestre de 2010 de Ps. 12.5544 = U.S.\$ 1.00 y Ps. 12.6736 = U.S.\$ 1.00, respectivamente. Estas conversiones no implican que las cantidades en pesos se han convertido o puedan convertirse en dólares de los E.U.A. al tipo de cambio utilizado.

Régimen fiscal

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.

El Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) aplicable a gasolinas y diesel de uso automotriz se establece en la Ley de Ingresos de la Federación del ejercicio correspondiente. Si el precio al público es mayor que el precio productor, el IEPS lo paga el consumidor final de gasolinas y diesel para uso automotriz; en caso contrario, el IEPS lo absorbe la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y lo acredita a PEMEX, quien es un intermediario entre la SHCP y el consumidor final. La diferencia entre el precio al público, o precio final, y el precio productor de gasolinas y diesel es, principalmente, el IEPS. El precio al público, o precio final, de gasolinas y diesel lo establece la SHCP. El precio productor de gasolinas y diesel de PEMEX está referenciado al de una refinería eficiente en el Golfo de México. Desde 2006, si el precio final es menor al precio productor, la SHCP acredita a PEMEX la diferencia entre ambos. El monto de acreditación del IEPS se presenta en devengado, mientras que la información generalmente presentada por la SHCP es en flujo.

Reservas de hidrocarburos

Las cifras de reservas probadas al 1 de enero de 2010 son consistentes con los comentarios recibidos de las empresas de ingeniería independientes durante el proceso de certificación de las reservas. Sin embargo, de conformidad con el Reglamento de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo, la Comisión Nacional de Hidrocarburos se encuentra en proceso de revisión de los reportes de reservas, para que posteriormente la Secretaría de Energía, en base a la información de la referida Comisión, dé a conocer las reservas de hidrocarburos del país. Es posible que se presenten diferencias con respecto a las cifras de reservas probables y posibles, en particular en la región asociada al Paleocanal de Chicontepec.

Al 1 de enero de 2010, la SEC modificó sus lineamientos y ahora permite que, en los registros ante la SEC de empresas de crudo y gas, se revelen no sólo reservas probadas, sino también reservas probables y posibles. Adicionalmente, las reservas probables y posibles presentadas en este documento no necesariamente concuerdan con los límites de recuperación contenidos en las nuevas definiciones establecidas por la SEC. Asimismo, los inversionistas son invitados a considerar cuidadosamente las revelaciones en la Forma 20-F y en el reporte anual a la CNBV, disponibles en www.pemex.com.

Licitaciones

Sólo se presentan fallos de licitaciones ocurridos del 1 de abril al 30 de junio de 2010. Para información adicional consultar www.compranef.gob.mx.

Proyecciones a futuro

Este documento contiene proyecciones a futuro. Se pueden realizar proyecciones a futuro en forma oral o escrita en nuestros reportes periódicos a la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV) y a la Comisión de Valores de los Estados Unidos de América (SEC, por sus siglas en inglés), en nuestro reporte anual, en nuestras declaraciones, en memorándums de venta y prospectos, en publicaciones y otros materiales escritos, y en declaraciones verbales a terceros realizadas por nuestros directores o empleados. Podríamos incluir proyecciones a futuro que describan, entre otras:

- Actividades de exploración y producción;
- Actividades de importación y exportación;
- Proyecciones de inversión y costos; compromisos; costos; ingresos; liquidez; etc.

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

- Cambios en los precios internacionales del crudo y gas natural;
- Efectos causados por nuestra competencia;
- Limitaciones en nuestro acceso a recursos financieros en términos competitivos;
- Eventos políticos o económicos en México;
- Desarrollo de eventos que afecten el sector energético y;
- Cambios en la regulación.

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

PEMEX

PEMEX es la empresa mexicana de petróleo y gas. Creada en 1938, es el productor exclusivo de los recursos petroleros y de gas en México. Sus organismos subsidiarios son Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex- Petroquímica. La principal compañía subsidiaria es PMI.