

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**BALANCE GENERAL**

AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>s01</b>	<b>ACTIVO TOTAL</b>	<b>1,401,899,083</b>	<b>100</b>	<b>1,335,190,904</b>	<b>100</b>
<b>s02</b>	<b>ACTIVO CIRCULANTE</b>	<b>313,488,965</b>	<b>22</b>	<b>307,531,155</b>	<b>23</b>
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	100,301,884	7	116,121,266	9
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	106,724,232	8	95,930,844	7
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	46,516,056	3	47,115,867	4
s06	INVENTARIOS	44,840,600	3	33,002,561	2
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	15,106,193	1	15,360,617	1
<b>s08</b>	<b>ACTIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>10,918,913</b>	<b>1</b>	<b>10,024,141</b>	<b>1</b>
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOC.	10,918,913	1	10,024,141	1
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	0	0
<b>s12</b>	<b>INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)</b>	<b>1,070,557,349</b>	<b>76</b>	<b>1,012,019,221</b>	<b>76</b>
s13	INMUEBLES	917,102,333	65	830,002,305	62
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	1,012,975,090	72	966,957,363	72
s15	OTROS EQUIPOS	60,858,549	4	58,874,087	4
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	1,036,727,340	74	958,508,022	72
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	116,348,717	8	114,693,488	9
<b>s18</b>	<b>ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)</b>	<b>6,933,856</b>	<b>0</b>	<b>5,616,387</b>	<b>0</b>
<b>s19</b>	<b>OTROS ACTIVOS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>s20</b>	<b>PASIVO TOTAL</b>	<b>1,503,991,902</b>	<b>100</b>	<b>1,418,695,047</b>	<b>100</b>
<b>s21</b>	<b>PASIVO CIRCULANTE</b>	<b>205,839,688</b>	<b>14</b>	<b>227,487,519</b>	<b>16</b>
s22	PROVEEDORES	44,135,791	3	50,973,936	4
s23	CRÉDITOS BANCARIOS	60,984,277	4	83,574,818	6
s24	CRÉDITOS BURSÁTILES	27,372,108	2	21,522,919	2
s103	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	59,310,225	4	36,985,923	3
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	14,037,287	1	34,429,923	2
<b>s27</b>	<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>541,462,285</b>	<b>36</b>	<b>521,946,289</b>	<b>37</b>
s28	CRÉDITOS BANCARIOS	149,627,066	10	153,207,777	11
s29	CRÉDITOS BURSÁTILES	391,835,219	26	368,738,512	26
s30	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
<b>s31</b>	<b>CRÉDITOS DIFERIDOS</b>	<b>1,885,404</b>	<b>0</b>	<b>1,441,073</b>	<b>0</b>
<b>s32</b>	<b>OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO</b>	<b>754,804,525</b>	<b>50</b>	<b>667,820,166</b>	<b>47</b>
<b>s33</b>	<b>CAPITAL CONTABLE</b>	<b>-102,092,819</b>	<b>100</b>	<b>-83,504,143</b>	<b>100</b>
<b>s34</b>	<b>CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>s35</b>	<b>CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA</b>	<b>-102,092,819</b>	<b>100</b>	<b>-83,504,143</b>	<b>100</b>
<b>s36</b>	<b>CAPITAL CONTRIBUIDO</b>	<b>280,826,681</b>	<b>-275</b>	<b>278,500,382</b>	<b>-334</b>
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	280,826,681	-275	278,500,382	-334
s39	PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0	0	0
s40	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0
<b>s41</b>	<b>CAPITAL GANADO (PERDIDO)</b>	<b>-382,919,500</b>	<b>375</b>	<b>-362,004,525</b>	<b>434</b>
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-385,659,214	378	-370,193,908	443
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	2,739,714	-3	8,189,383	-10
s80	RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**BALANCE GENERAL**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>s03</b>	<b>EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES</b>	<b>100,301,884</b>	<b>100</b>	<b>116,121,266</b>	<b>100</b>
s46	EFFECTIVO	59,438,971	59	69,183,431	60
s47	INVERSIONES DISPONIBLES	40,862,913	41	46,937,835	40
<b>s07</b>	<b>OTROS ACTIVOS CIRCULANTES</b>	<b>15,106,193</b>	<b>100</b>	<b>15,360,617</b>	<b>100</b>
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	15,106,193	100	15,360,617	100
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
<b>s18</b>	<b>ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)</b>	<b>6,933,856</b>	<b>100</b>	<b>5,616,387</b>	<b>100</b>
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	6,933,856	100	5,616,387	100
<b>s19</b>	<b>OTROS ACTIVOS</b>	<b>0</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
s85	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
s50	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s104	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s86	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s87	OTROS	0	0	0	0
<b>s21</b>	<b>PASIVO CIRCULANTE</b>	<b>205,839,688</b>	<b>100</b>	<b>227,487,519</b>	<b>100</b>
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	58,959,952	29	94,645,160	42
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	146,879,736	71	132,842,359	58
<b>s26</b>	<b>OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO</b>	<b>14,037,287</b>	<b>100</b>	<b>34,429,923</b>	<b>100</b>
s88	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	3,673,900	26	19,683,608	57
s89	INTERESES POR PAGAR	0	0	0	0
s68	PROVISIONES	0	0	0	0
s90	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s58	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	10,363,387	74	14,746,315	43
s105	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
<b>s27</b>	<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>541,462,285</b>	<b>100</b>	<b>521,946,289</b>	<b>100</b>
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	442,278,043	82	409,181,981	78
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	99,184,242	18	112,764,308	22
<b>s31</b>	<b>CRÉDITOS DIFERIDOS</b>	<b>1,885,404</b>	<b>100</b>	<b>1,441,073</b>	<b>100</b>
s65	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	1,885,404	100	1,441,073	100
<b>s32</b>	<b>OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO</b>	<b>754,804,525</b>	<b>100</b>	<b>667,820,166</b>	<b>100</b>
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	6,535,078	1	6,794,587	1
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	692,939,591	92	613,970,784	92
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	55,329,856	7	47,054,795	7
<b>s79</b>	<b>CAPITAL SOCIAL PAGADO</b>	<b>280,826,681</b>	<b>100</b>	<b>278,500,382</b>	<b>100</b>
s37	NOMINAL	280,826,681	100	278,500,382	100
s38	ACTUALIZACIÓN	0	0	0	0

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**BALANCE GENERAL**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>s42</b>	<b>RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL</b>	<b>-385,659,214</b>	<b>100</b>	<b>-370,193,908</b>	<b>100</b>
s93	RESERVA LEGAL	987,535	0	959,887	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	0	0
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	-399,954,405	104	-352,491,797	95
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	13,307,656	-3	-18,661,998	5
<b>s44</b>	<b>OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO</b>	<b>2,739,714</b>	<b>100</b>	<b>8,189,383</b>	<b>100</b>
s70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
s71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0
s96	EFEECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN	3,062,069	112	8,285,091	101
s97	EFEECTO ACUMULADO POR VALUACIÓN DE INST. FIN. DERIVADOS	-322,355	-12	-95,708	-1
s98	RESULTADO POR IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s100	OTROS	0	0	0	0

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **02**      AÑO: **2011**

**BALANCE GENERAL**  
 DATOS INFORMATIVOS      **CONSOLIDADO**  
 (MILES DE PESOS)      **Impresión Final**

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
s72	CAPITAL DE TRABAJO	107,649,277	80,043,636
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	14,546,138	10,990,307
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	148,834	148,956
s76	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
s77	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACIÓN (*)	0	0
s78	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0
s101	EFFECTIVO RESTRINGIDO	0	0
s102	DEUDA CON COSTO DE ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0

(\*) DATOS EN UNIDADES

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**ESTADO DE RESULTADOS**

DEL 1 DE ENERO AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>746,010,162</b>	<b>100</b>	<b>621,448,794</b>	<b>100</b>
r02	COSTO DE VENTAS	349,746,414	47	294,369,823	47
r03	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA</b>	<b>396,263,748</b>	<b>53</b>	<b>327,078,971</b>	<b>53</b>
r04	GASTOS GENERALES	48,162,697	6	49,304,540	8
r05	<b>UTILIDAD ( PÉRDIDA) DE OPERACIÓN</b>	<b>254,474,783</b>	<b>34</b>	<b>277,774,431</b>	<b>45</b>
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	78,048,443	10	46,082,317	7
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	5,408,572	1	-16,486,531	-3
r12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	282,722	0	113,997	0
r48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
r09	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>338,214,520</b>	<b>45</b>	<b>307,484,214</b>	<b>49</b>
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	418,533,132	56	326,146,212	52
r11	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS</b>	<b>-80,318,612</b>	<b>-11</b>	<b>-18,661,998</b>	<b>-3</b>
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA</b>	<b>-80,318,612</b>	<b>-11</b>	<b>-18,661,998</b>	<b>-3</b>
r19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
r20	<b>PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b>	<b>-80,318,612</b>	<b>-11</b>	<b>-18,661,998</b>	<b>-3</b>

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **02**      AÑO: **2011**

**ESTADO DE RESULTADOS**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>r01</b>	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>746,010,162</b>	<b>100</b>	<b>621,448,794</b>	<b>100</b>
r21	NACIONALES	375,466,475	50	336,368,031	54
r22	EXTRANJERAS	370,543,687	50	285,080,763	46
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
<b>r08</b>	<b>OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.</b>	<b>78,048,443</b>	<b>100</b>	<b>46,082,317</b>	<b>100</b>
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	78,048,443	100	46,082,317	100
r34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
r35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
<b>r06</b>	<b>RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>5,408,572</b>	<b>100</b>	<b>-16,486,531</b>	<b>100</b>
r24	INTERESES PAGADOS	21,359,649	395	50,218,778	-305
r42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	17,144,804	317	19,609,643	-119
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	9,623,417	178	14,122,604	-86
r28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
<b>r10</b>	<b>IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>418,533,132</b>	<b>100</b>	<b>326,146,212</b>	<b>100</b>
r32	IMPUESTO CAUSADO	418,533,132	100	326,146,212	100
r33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

(\*\*\*) DATOS EN MILES DE DOLARES AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE DEL TRIMESTRE QUE SE REPORTA

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **02**      AÑO: **2011**

**ESTADO DE RESULTADOS**

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
r36	VENTAS TOTALES	746,010,162	621,448,794
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	13,307,656	-18,661,998
r38	VENTAS NETAS (**)	1,406,625,678	1,016,545,762
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	615,847,783	344,095,764
r40	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-15,492,953	-133,272,335
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-15,492,953	-133,272,335
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	46,942,281	45,770,812

(\*\*) INFORMACIÓN ÚLTIMOS DOCE MESES

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**

DEL 1 DE ABRIL AL 30 DE JUNIO DE 2011

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>393,310,045</b>	<b>100</b>	<b>313,573,612</b>	<b>100</b>
rt02	COSTO DE VENTAS	183,907,298	47	149,739,964	48
rt03	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA</b>	<b>209,402,747</b>	<b>53</b>	<b>163,833,648</b>	<b>52</b>
rt04	GASTOS GENERALES	24,782,507	6	23,617,865	8
rt05	<b>UTILIDAD ( PÉRDIDA) DE OPERACIÓN</b>	<b>184,620,240</b>	<b>47</b>	<b>140,215,783</b>	<b>45</b>
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	48,359,476	12	23,988,181	8
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-3,316,102	0	-30,719,009	-10
rt12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	13,653	0	516,875	0
rt48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
rt09	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>229,677,267</b>	<b>58</b>	<b>134,001,830</b>	<b>43</b>
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	220,577,125	56	154,107,212	49
rt11	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS</b>	<b>9,100,142</b>	<b>2</b>	<b>-20,105,382</b>	<b>-6</b>
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA</b>	<b>9,100,142</b>	<b>2</b>	<b>-20,105,382</b>	<b>-6</b>
rt19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
rt20	<b>PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b>	<b>9,100,142</b>	<b>2</b>	<b>-20,105,382</b>	<b>-6</b>



BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
 (MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>rt0</b>	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>393,310,045</b>	<b>100</b>	<b>313,573,612</b>	<b>100</b>
rt21	NACIONALES	196,150,982	50	170,582,399	54
rt22	EXTRANJERAS	197,159,063	50	142,991,213	46
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
<b>rt08</b>	<b>OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.</b>	<b>48,359,476</b>	<b>100</b>	<b>23,988,181</b>	<b>100</b>
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	48,359,476	100	23,988,181	100
rt34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
rt35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
<b>rt06</b>	<b>RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>-3,316,102</b>	<b>100</b>	<b>-30,719,009</b>	<b>100</b>
rt24	INTERESES PAGADOS	9,450,447	-285	28,086,368	-91
rt42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	6,827,502	-206	10,777,758	-35
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	-693,157	21	-13,410,399	44
rt28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
<b>rt10</b>	<b>IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>220,577,125</b>	<b>100</b>	<b>154,107,212</b>	<b>100</b>
rt32	IMPUESTO CAUSADO	220,577,125	100	154,107,212	100
rt33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

(\*\*\*) DATOS EN MILES DE DOLARES AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE DEL TRIMESTRE QUE SE REPORTA

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **02**

AÑO: **2011**

**ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
rt47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	23,381,632	23,425,204

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO INDIRECTO)

PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
	<b>ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>		
e01	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	431,840,788	307,484,214
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	0	0
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	55,311,950	48,493,250
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-4,303,323	2,812,340
e05	<b>FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	482,849,415	358,789,804
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-419,719,878	-303,871,184
e07	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	63,129,537	54,918,620
	<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-62,497,912	-84,992,806
e09	<b>EFFECTIVO EXCEDENTE (REQUERIDO) PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>	631,625	-30,074,186
	<b>ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>		
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-32,830,106	-15,513,493
e11	<b>INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO</b>	-32,198,481	-45,587,679
e12	<b>DIFERENCIA EN CAMBIOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO</b>	-1,086,714	1,948,629
e13	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	133,587,079	159,760,316
e14	<b>EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO</b>	100,301,884	116,121,266

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO INDIRECTO)**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
<b>e02</b>	<b>+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO</b>	0	0
e15	+ESTIMACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e16	+PROVISIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e17	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	0	0
<b>e03</b>	<b>+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	55,311,950	48,493,250
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	46,942,281	45,770,812
e19	(-) + UTILIDAD O PÉRDIDA EN VENTA DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	0	0
e20	+ PÉRDIDA POR DETERIORO	3,919,230	-522,000
e21	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-282,722	-113,997
e22	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e23	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
e24	(-) +OTRAS PARTIDAS	4,733,161	3,358,435
<b>e04</b>	<b>+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>	-4,303,323	2,812,340
e25	+INTERESES DEVENGADOS	13,155,751	21,992,087
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-17,459,074	-19,179,747
<b>e06</b>	<b>FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN</b>	-419,719,878	-303,871,184
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	-35,014,422	-2,982,803
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	-6,803,039	3,900,519
e29	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	-151,796	-629,799
e30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	661,352	-12,303,775
e31	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	33,376,834	45,758,264
e32	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-411,788,807	-337,613,590
<b>e08</b>	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	-62,497,912	-84,992,806
e33	- INVERSIÓN DE ACCS. CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e34	+DISPOSICIÓN DE ACCIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e35	-INVERSIÓN EN INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	-62,497,912	-84,992,806
e36	+VENTA DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	0	0
e37	-INVERSIÓN EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e38	+DISPOSICIÓN DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e39	-OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e40	+DISPOSICIÓN DE OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e41	+DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e42	+INTERESES COBRADOS	0	0
e43	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
e44	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
<b>e10</b>	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>	-32,830,106	-15,513,493
e45	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	24,472,500	72,693,871
e46	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	42,534,820	40,229,134
e47	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e48	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-87,119,778	-62,653,922
e49	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	0	-44,087,095
e50	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e51	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
e52	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
e53	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
e54	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
e55	-INTERESES PAGADOS	-12,717,648	-21,695,602
e56	-RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
e57	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	121

\* EN CASO DE QUE DICHO IMPORTE SEA DIFERENTE A LA CUENTA R47 DEBERÁ EXPLICAR EN NOTAS.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**DATOS POR ACCIÓN**

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

REF D	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
d01	UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN ORDINARIA (**)	\$ 0.01	\$ 0.01
d02	UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN PREFERENTE (**)	\$ 0.00	\$ 0.00
d03	UTILIDAD DILUIDA POR ACCIÓN (**)	\$ 0.00	\$ 0.00
d04	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE OPERACIONES DISCONTINUADAS POR ACCIÓN ORDINARIA (**)	\$ 0.00	\$ 0.00
d05	EFECTO DE OPERACIONES DISCONTINUADAS SOBRE LA UTILIDAD (PÉRDIDA) POR ACCIÓN (**)	\$ 0.00	\$ 0.00
d08	VALOR EN LIBROS POR ACCIÓN	\$ 0.00	\$ 0.00
d09	DIVIDENDO EN EFECTIVO ACUMULADO POR ACCIÓN	\$ 0.00	\$ 0.00
d10	DIVIDENDO EN ACCIONES POR ACCIÓN	0.00 acciones	0.00 acciones
d11	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A VALOR EN LIBROS .	0.00 veces	0.00 veces
d12	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN ORDINARIA (**)	0.00 veces	0.00 veces
d13	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN PREFERENTE (**)	0.00 veces	0.00 veces

(\*\*) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

RAZONES Y PROPORCIONES

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	<b>RENDIMIENTO</b>				
p01	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A VENTAS NETAS	-10.77	%	-3.00	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	15.18	%	159.60	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-1.11	%	-9.98	%
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	0.00	%	0.00	%
p05	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA A UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-0.00	%	-0.00	%
	<b>ACTIVIDAD</b>				
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	1.00	veces	0.76	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.31	veces	1.00	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	16.41	veces	18.15	veces
p09	DÍAS DE VENTAS POR COBRAR	22	días	24	días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	0.63	%	1.98	%
	<b>APALACAMIENTO</b>				
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	107.28	%	106.25	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	-14.73	veces	-16.99	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	33.33	%	35.51	%
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	50.58	%	51.57	%
p15	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES. A INTERESES PAGADOS	11.91	veces	5.53	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.94	veces	0.72	veces
	<b>LIQUIDEZ</b>				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.52	veces	1.35	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.31	veces	1.21	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.21	veces	0.22	veces
p20	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES A PASIVO CIRCULANTE	48.73	%	51.05	%

(\*\*) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 1 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

COMENTARIOS Y ANÁLISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y LA SITUACIÓN FINANCIERA DE PETRÓLEOS MEXICANOS ("LA EMISORA")

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN TRIMESTRAL 2T10 - 2T11

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SE MANTUVO PRÁCTICAMENTE ESTABLE.

INCREMENTO EN VENTAS COMO RESULTADO DE MAYORES PRECIOS DE CRUDO Y UNA PLATAFORMA DE PRODUCCIÓN ESTABLE.

INCREMENTO EN VENTAS PROPORCIONALMENTE MAYOR A LOS COSTOS Y GASTOS.

MENOR COSTO NETO EN BENEFICIOS A EMPLEADOS POR ACTUALIZACIÓN DE HIPÓTESIS ACTUARIALES.

INCREMENTO EN OTROS INGRESOS DERIVADO DE MAYOR IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN DE SERVICIOS ("IEPS") ACREDITABLE.

INCREMENTO EN EL DERECHO ORDINARIO SOBRE HIDROCARBUROS CAUSADO DURANTE EL TRIMESTRE.

LA UTILIDAD NETA SE INCREMENTÓ EN \$ 29,205 MILLONES.

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN SEMESTRAL

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO DISMINUYO MARGINALMENTE POR 28 MBD.

MAYORES VENTAS POR UN INCREMENTO EN EL PRECIO PROMEDIO DE LA MEZCLA DE CRUDO MEXICANO EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES.

ADICIONALMENTE, LOS INGRESOS TOTALES ACUMULADOS POR VENTAS Y SERVICIOS INCREMENTARON POR EL ASCENSO EN EL PRECIO UNITARIO DE VENTA DE GASOLINAS, DIESEL, COMBUSTÓLEO Y TURBOSINA.

EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN AUMENTÓ PRINCIPALMENTE DERIVADO DE UN INCREMENTO EN LOS INGRESOS POR VENTAS Y SERVICIOS.

EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS ASCIENDE A \$431.8 MIL MILLONES.

EL RENDIMIENTO NETO SE UBICÓ \$ 13.3 MIL MILLONES EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2011, EN TANTO QUE LA PÉRDIDA NETA DEL PRIMER SEMESTRE DE 2010 SE UBICÓ EN \$ 18.7, LO QUE REPRESENTA UN INCREMENTO DE \$ 32.0 MILES DE MILLONES. ÉSTE INCREMENTO OBEDECE PRINCIPALMENTE A MAYORES INGRESOS POR VENTAS.

### RESULTADOS DE LA OPERACIÓN

INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS

LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS ACUMULADOS JUNIO DE 2011, AUMENTARON 20.0%, UBICÁNDOSE EN \$746.0 MILES DE MILLONES (EUA \$63.0 MILES DE MILLONES) EN COMPARACIÓN DE LAS CIFRAS ACUMULADAS EN EL MISMO PERIODO DE 2010.

ASIMISMO, LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS, AUMENTARON 25.4%, UBICÁNDOSE EN \$393.3 MILES DE MILLONES (EUA \$33.2 MILES DE MILLONES) EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011, PRINCIPALMENTE POR LO SIGUIENTE:

- UN AUMENTÓ DE 51.5% EN EL PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE CRUDO DE EUA\$69.86 POR
-

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 2 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

BARRIL EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2010 A EUA\$105.84 POR BARRIL EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2011;

- UN AUMENTO DE 44.7% EN EL PRECIO DE LA GASOLINA REGULAR EN LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO, DE EUA\$206.57 POR GALÓN A EUA\$298.86; Y
- UN INCREMENTO EN EL VOLUMEN DE CRUDO EXPORTADO EN 0.2%, DE 1,337 MBD EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2010 A 1,339 MBD EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2011.

ASIMISMO, SE REGISTRARON MAYORES PRECIOS EN PRODUCTOS DE VENTA EN MÉXICO: GASOLINAS, DIESEL, COMBUSTÓLEO, TURBOSINA Y ASFALTOS;

### VENTAS EN MÉXICO

LAS VENTAS EN MÉXICO AUMENTARON 15.0%, UBICÁNDOSE EN \$ 196.1 MIL MILLONES EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011 (EUA \$16.6 MIL MILLONES) Y LAS VENTAS ACUMULADAS A JUNIO 2011 EN MÉXICO AUMENTARON 11.6%, UBICÁNDOSE EN \$ 375.5 MILES DE MILLONES (EUA \$31.7 MILES DE MILLONES) DERIVADO DE INCREMENTOS EN LOS PRECIOS UNITARIOS DE VENTA DE PRODUCTOS TALES COMO GASOLINAS, DIESEL, COMBUSTÓLEO, TURBOSINA Y ASFALTOS PRINCIPALMENTE.

### VENTAS POR EXPORTACIONES

POR SU PARTE, LAS VENTAS POR EXPORTACIONES EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011 AUMENTARON 38.0%, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2010, UBICÁNDOSE EN \$ 195.6 MILES DE MILLONES (EUA\$ 16.5 MILES DE MILLONES):

LAS VENTAS POR EXPORTACIONES ACUMULADAS A JUNIO DE 2011 AUMENTARON 30.2%, UBICÁNDOSE EN \$ 367.8 MILES DE MILLONES (EUA\$ 31.1 MILES DE MILLONES) COMPARADO CON EL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR.

EL AUMENTO ACUMULADO DE \$ 85.4 MILES DE MILLONES DE PESOS (30.2 POR CIENTO), SE DEBE PRINCIPALMENTE A UN MAYOR PRECIO PROMEDIO DE LA MEZCLA DE CRUDO MEXICANO EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES, QUE FUE DE EUA \$98.96 PROMEDIO POR BARRIL DEL 1 DE ENERO AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y EN EL MISMO PERIODO DE 2010 DE EUA \$70.57 PROMEDIO. ADICIONALMENTE SE DEBE A UN MAYOR VOLUMEN COMERCIALIZADO DE CRUDO DEL 1 DE ENERO AL 30 DE JUNIO DE 2011, EL CUAL REPRESENTO UN 4.9 % DE INCREMENTO, EN RELACIÓN AL MISMO PERIODO DE 2010.

### COSTO DE VENTAS

EL COSTO DE VENTAS EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011 AUMENTÓ 22.8% TOTALIZANDO \$ 183.9 MILES DE MILLONES. ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A:

- UN AUMENTO DE 48% EN EL MONTO DE COMPRAS PARA REVENTA, DERIVADO DE MAYORES PRECIOS DE HIDROCARBUROS Y SUS DERIVADOS ASÍ COMO DE LA DEPRECIACIÓN DEL PESO FRENTE AL DÓLAR DURANTE EL PERIODO;
- UN INCREMENTO EN GASTOS DE OPERACIÓN COMO RESULTADO DE AUMENTOS EN SERVICIOS PERSONALES, MATERIALES, FLETES Y SEGUROS Y FIANZAS. ESTOS EFECTOS FUERON PARCIALMENTE CONTRARRESTADOS POR UNA DISMINUCIÓN EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS COMO CONSECUENCIA DE ACTUALIZACIÓN EN EL CONJUNTO DE HIPÓTESIS SOBRE LAS CUALES SE REALIZA SU CÁLCULO.

EL COSTO DE VENTAS ACUMULADO PARA EL PRIMER SEMESTRE DE 2011 AUMENTARON 18.8% TOTALIZANDO \$ 349.7 MILES DE MILLONES COMPARADO CON EL MISMO SEMESTRE DEL AÑO ANTERIOR.

EL INCREMENTO EN EL COSTO DE VENTAS POR \$ 55.4 MILES DE MILLONES, SE DEBE PRINCIPALMENTE A:

- MAYOR IMPORTACIÓN DE PRODUCTOS, BÁSICAMENTE GASOLINAS Y DIESEL;
  - VARIACIONES ORIGINADAS POR MAYORES PRECIOS PROMEDIO; Y
  - AL AUMENTO EN LOS GASTOS DE OPERACIÓN.
-



# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 3 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

TANTO LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN Y TRANSPORTE, COMO LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN, SE INCREMENTARON MODERADAMENTE EN 2.3% Y 6%, RESPECTIVAMENTE. ESTOS AUMENTOS SE EXPLICAN PRINCIPALMENTE POR INCREMENTOS EN GASTOS DE OPERACIÓN, PARCIALMENTE CONTRARRESTADOS POR DISMINUCIONES EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

### COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DEL 2011, EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS DISMINUYÓ EN UN 1.9%. ADICIONALMENTE, AL 30 DE JUNIO DE 2011, EL COSTO DE LOS BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS DISMINUYÓ EN UN 1.9%, AL PASAR DE \$ 58.8 MILES DE MILLONES DE PESOS A \$ 57.7 MILES DE MILLONES (DISMINUCIÓN DE \$1.1 MILES DE MILLONES). EL DECREMENTO SE DEBE A LA ACTUALIZACIÓN EN EL CONJUNTO DE HIPÓTESIS SOBRE LAS CUALES SE REALIZA EL CÁLCULO.

### OTROS INGRESOS (GASTOS)

EL AUMENTO EN OTROS INGRESOS DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011 SE DEBIÓ A UNA MAYOR ACREDITACIÓN DEL IEPS, POR \$ 29 MIL DE MILLONES EN COMPARACIÓN AL MISMO PERIODO DEL 2010. ASIMISMO, DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2011, UNA MAYOR ACREDITACIÓN DEL IEPS POR \$ 37.4 MILES DE MILLONES DERIVÓ UN AUMENTO EN OTROS INGRESOS.

### RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO REGISTRÓ UNA DISMINUCIÓN DE \$ 27.4 MILES DE MILLONES EN RELACIÓN CON EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2010, COMO RESULTADO DE:

- UN AJUSTE EXCEPCIONAL DE LA CAPITALIZACIÓN DE INTERESES, DE CONFORMIDAD CON LA NORMA DE INFORMACIÓN FINANCIERA D-6;
- UNA MEJOR POSICIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS; Y
- UNA MENOR PÉRDIDA POR VARIACIÓN CAMBIARIA DEBIDO A UNA MENOR DEPRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO.

ASIMISMO, AL 30 DE JUNIO DE 2011, SE REGISTRÓ UN INCREMENTO DE \$ 21.9 MILES DE MILLONES EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DEL 2010.

### RENDIMIENTO NETO

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011, SE REGISTRÓ UN RENDIMIENTO NETO DE \$ 9.1 MIL MILLONES (EUA\$ 0.8 MILES DE MILLONES), COMO RESULTADO DE:

- EL INCREMENTO EN VENTAS;
- UN AUMENTO EN COSTO DE VENTAS Y GASTOS GENERALES PROPORCIONALMENTE MENOR QUE LAS VENTAS DEL PERIODO; Y
- UN RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO MÁS FAVORABLE QUE EL CONTABILIZADO EN EL MISMO PERIODO DE 2010.

ASIMISMO, EL RENDIMIENTO NETO DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2011 AUMENTÓ 171.3% EN COMPARACIÓN AL MISMO PERIODO DE 2010, UBICÁNDOSE EN \$ 13.3 MILES DE MILLONES (EUA\$1.1 MILES DE MILLONES).

### ACTIVO CIRCULANTE

AL 30 DE JUNIO DE 2011, EL ACTIVO CIRCULANTE SE MANTUVO ESTABLE CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 AL UBICARSE EN \$313.5 MILES DE MILLONES. SIN EMBARGO PRESENTA UN INCREMENTO DEL 1.9% CON RESPECTO AL 30 DE JUNIO DE 2010 POR \$ 5.9 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE A UN AUMENTO EN INVENTARIOS QUE TUVO UNA VARIACIÓN DE \$ 11.8 MILES DE MILLONES, Y POR EL INCREMENTO DE \$ 9.9 MILES DE MILLONES EN CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS.

HAY UNA DISMINUCIÓN DE \$ 15.8 MILES DE MILLONES CON RESPECTO AL 30 DE JUNIO DE 2010 QUE SE TUVO EN EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO, DEBIDO A LA INCLUSIÓN DEL RUBRO FONDO PARA FINES ESPECÍFICOS COMISIÓN MERCANTIL.

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 4 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

EL ACTIVO FIJO SE INCREMENTÓ EN \$ 58.5 MILES DE MILLONES, ORIGINADO BÁSICAMENTE POR EL EFECTO NETO DE LAS NUEVAS INVERSIONES Y EL REGISTRO DE LAS DEPRECIACIONES DEL PERIODO.

### PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO, SE UBICAN EN \$1,070.5 MILES DE MILLONES, REPRESENTANDO UN INCREMENTO DE 0.9% CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y UN INCREMENTO DE 5.8% CON RESPECTO AL 30 DE JUNIO DE 2010.

### PASIVO DE CORTO PLAZO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO DISMINUYÓ 0.7% RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010, TOTALIZANDO \$ 205.8 MILES DE MILLONES, DEBIDO BÁSICAMENTE A UN AUMENTO DE \$6.7 MILES DE MILLONES EN IMPUESTOS Y DERECHOS POR PAGAR; Y UNA DISMINUCIÓN DE \$7.6 MILES DE MILLONES EN CUENTAS Y GASTOS ACUMULADOS POR PAGAR DE LA DEUDA A CORTO PLAZO.

EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DEL 2010, SE TUVO UNA DISMINUCIÓN DE \$ 21.6 MILES DE MILLONES (9.5%) DEBIDO A QUE HUBO UNA DISMINUCIÓN CONSIDERABLE EN LA DEUDA DE CORTO PLAZO POR \$ 16.7 MILES DE MILLONES (15.9%) Y ADICIONALMENTE A LA DISMINUCIÓN DE \$ 20.4 MILES DE MILLONES (59.2%) EN CUENTAS Y GASTOS ACUMULADOS POR PAGAR.

### PATRIMONIO

AL 30 DE JUNIO DE 2011, EL PATRIMONIO DE LA EMISORA, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS QUE CONSOLIDAN ("PEMEX") FUE NEGATIVO EN \$ 102.1 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON \$ 113.8 MILES DE MILLONES REGISTRADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010. NO OBSTANTE HABERSE GENERADO UNA UTILIDAD EN EL PRESENTE EJERCICIO, EL PATRIMONIO AUMENTÓ EN \$ 1.7 MILES DE MILLONES. ES IMPORTANTE MENCIONAR QUE LOS CONTRATOS DE CRÉDITO VIGENTES NO INCLUYEN ACUERDOS FINANCIEROS O CAUSALES DE SUSPENSIÓN DE PAGOS QUE PODRÍAN ORIGINARSE COMO RESULTADO DEL PATRIMONIO NEGATIVO.

### DESEMPEÑO OPERATIVO AL 30 DE JUNIO DE 2011

#### PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE CRUDO DISMINUYÓ EN 0.8%, LO QUE SE ATRIBUYÓ A:

- EL CIERRE TEMPORAL DE OPERACIONES DE LA COMPAÑÍA DE NITRÓGENO DE CANTARELL (CNC), QUE PROVEE EL NITRÓGENO QUE SE INYECTA A DIVERSOS YACIMIENTOS DE LA REGIÓN MARINA NORESTE, PARA MANTENER LA PRESIÓN DE CAMPOS Y OPTIMIZAR LA PRODUCCIÓN Y EL FACTOR DE RECUPERACIÓN.
- LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS EN LA REGIÓN SUR, PRINCIPALMENTE, JUJO-TECOMINOACÁN, Y EN LA REGIÓN MARINA NORESTE, PRINCIPALMENTE CANTARELL

EL DESCENSO EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO SE EXPLICA POR LA RECLASIFICACIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE ALGUNOS CAMPOS EN LA REGIÓN MARINA SUROESTE DE CRUDOS LIGEROS A CRUDOS PESADOS, POR SU COMPOSICIÓN MOLECULAR.

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SÚPER LIGERO INCREMENTO 8.2%, COMO RESULTADO DE LA TERMINACIÓN Y REPARACIÓN DE POZOS EN EL PROYECTO DELTA DEL GRIJALVA DEL ACTIVO SAMARIA-LUNA.

ASIMISMO, LA PRODUCCIÓN DE CRUDO DISMINUYÓ MARGINALMENTE POR 28 MBD EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2011, DEBIDO A UNA MENOR EXTRACCIÓN DE CRUDO PESADO Y A LA DECLINACIÓN NATURAL DE CANTARELL.

#### PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL DISMINUYÓ 6.2% LO QUE SE DEBIÓ A (I) EL DECREMENTO EN LA PRODUCCIÓN DE GAS NO ASOCIADO POR LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS EN EL ACTIVO VERACRUZ Y MENOR PRODUCCIÓN EN EL PROYECTO BURGOS POR UNA REDUCCIÓN EN LA ACTIVIDAD DE PERFORACIÓN DE DESARROLLO Y (II) MENOR PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO POR LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS EN LA REGIÓN SUR Y LA

---

---

REGIÓN MARINA NORESTE (CANTARELL). DICHA DISMINUCIÓN FUE PARCIALMENTE COMPENSADA POR UN AUMENTO EN LA PRODUCCIÓN EN EL ACTIVO LITORAL DE TABASCO DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE. ASIMISMO, LA PRODUCCIÓN DE GAS DISMINUYÓ 4.8% DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2011, DEBIDO A UNA MENOR PRODUCCIÓN DE GAS NO ASOCIADO, PRINCIPALMENTE EXPLICADO POR LA MENOR PRODUCCIÓN EN LOS PROYECTOS DE VERACRUZ Y BURGOS.

#### ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE, EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA SE CONTRAJÓ 17.5% DEBIDO A (I) LA INSTALACIÓN DE NUEVA INFRAESTRUCTURA PARA LA COMPRESIÓN Y TRANSPORTE DE GAS EN PLATAFORMAS MARINAS Y (II) A LA ELABORACIÓN DE ESTRATEGIAS DE EXPLOTACIÓN EN CANTARELL PARA REDUCIR LA EXTRACCIÓN DE GAS NATURAL, PRESERVAR LA PRESIÓN DEL YACIMIENTO Y MAXIMIZAR EL FACTOR DE RECUPERACIÓN DE RESERVAS DE CRUDO. ASIMISMO, EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA DURANTE EL SEMESTRE SE CONTRAJÓ 4.7%.

#### PROCESO DE CRUDO

EL PROCESO TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ EN 5.9%, COMO CONSECUENCIA DE:

- MANTENIMIENTOS Y REPARACIONES EN EL SISTEMA NACIONAL DE REFINACIÓN; Y
- ACUMULACIÓN DE INVENTARIOS DE RESIDUALES, EN LAS REFINERÍAS DE TULA Y SALAMANCA.

ADICIONALMENTE, EL PROCESO TOTAL DE CRUDO DISMINUYÓ 6.8% EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2010, EN COMPARACIÓN AL MISMO PERIODO DEL AÑO PASADO, PRINCIPALMENTE POR (I) EL IMPACTO DEL INCIDENTE OCURRIDO EN CADEREYTA, (II) FALLAS ELÉCTRICAS EN LAS REFINERÍAS DE MADERO Y MINATITLÁN, Y (III) POR LA REALIZACIÓN DE MANTENIMIENTOS CORRECTIVOS NO PREVISTOS.

#### PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS

TANTO LA VARIACIÓN TRIMESTRAL COMO SEMESTRAL DE LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS DISMINUYÓ EN 7.0% Y 7.4%, RESPECTIVAMENTE. ESTA DISMINUCIÓN SE DEBIÓ A UN MENOR PROCESO DE CRUDO.

#### PROCESO DE GAS

DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011, EL PROCESO DE GAS NATURAL REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 1.2% DERIVADO, PRINCIPALMENTE, DE UN MAYOR ABASTO DE GAS HÚMEDO AMARGO PROVENIENTE DE CAMPOS EN LA REGIÓN SUR. ASIMISMO, EL PROCESO DE CONDENSADOS AUMENTÓ POR UNA MAYOR OFERTA DE LAS REGIONES MARINAS Y DE LA REGIÓN NORTE.

DERIVADO DE LO ANTERIOR, LAS PRODUCCIONES DE GAS SECO Y LÍQUIDOS DEL GAS INCREMENTARON EN 1.6% Y 3.0%, RESPECTIVAMENTE, EN COMPARACIÓN AL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2010.

AL 30 DE JUNIO DE 2011, EL PROCESO DE GAS NATURAL REGISTRÓ UN LIGERO INCREMENTO DERIVADO, PRINCIPALMENTE, DE UN MAYOR ABASTO DE GAS HÚMEDO AMARGO PROVENIENTE DE CAMPOS EN LA REGIÓN SUR. ASIMISMO, EL PROCESO DE CONDENSADOS FUE 8.8% SUPERIOR AL ALCANZADO EN EL MISMO PERIODO DE 2010, POR UNA MAYOR OFERTA DE CONDENSADOS EN LAS REGIONES MARINAS.

#### PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011, LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS DESCENDIÓ 8.2%, LO CUAL SE ATRIBUYE A LA ESTRATEGIA DE LA EMPRESA DE ENFOCARSE A LAS CADENAS DE PETROQUÍMICOS MÁS RENTABLES. EN ESTE SENTIDO, SE FAVORECIÓ LA PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DEL METANO Y EL ETANO, EN TANTO QUE LA REDUCCIÓN EN LA PRODUCCIÓN DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS SE DEBIÓ A LA DECISIÓN DE REDUCIR LA OBTENCIÓN DE COMPONENTES PARA GASOLINA, CON LA FINALIDAD DE MEJORAR LOS RESULTADOS ECONÓMICOS DE LA CADENA, ANTE EL INCREMENTO EN LOS COSTOS DE INSUMOS.

LOS PRINCIPALES FACTORES QUE CONTRIBUYERON A LA DISMINUCIÓN POR 6.1% EN LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2011 EN COMPARACIÓN CON 2010 SON:

- UN AUMENTO EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYOR PRODUCCIÓN DE AMONIACO Y METANOL;
  - UNA DISMINUCIÓN EN LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS DEBIDO A PAROS POR RETRASOS EN LOS EMBARQUES DE MATERIA PRIMA Y A LA DISMINUCIÓN DE PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS DE MENOR VALOR DE COMERCIALIZACIÓN;
-

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 6 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

- UNA DISMINUCIÓN EN LA PRODUCCIÓN EN LA CADENA DE PROPILENO Y DERIVADOS COMO RESULTADO DEL MANTENIMIENTO DE LA PLANTA DE ACRILONITRILO EN EL CENTRO PETROQUÍMICO MORELOS EN ENERO DE 2011; Y
- UNA DISMINUCIÓN EN OTROS PRODUCTOS PETROQUÍMICOS DEBIDO A RETRASOS EN LA ENTREGA DE MATERIA PRIMA.

### SITUACIÓN FINANCIERA, LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL

#### ESTRUCTURA DEL PATRIMONIO

EL PATRIMONIO TOTAL AL 30 DE JUNIO DE 2011, FUE NEGATIVO EN \$ 102.1 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON \$ 113.8 MILES DE MILLONES REGISTRADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010. EL INCREMENTO SE DEBE A LOS RESULTADOS ACUMULADOS DEL EJERCICIO QUE ALCANZAN \$ 60.8 MILES DE MILLONES. 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.

LA CAPITALIZACIÓN TOTAL (DEUDA DE LARGO PLAZO MÁS PATRIMONIO) ASCENDIÓ EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2011 A \$ 439.4 MILES DE MILLONES EN COMPARACIÓN CON \$ 461.4 MILES DE MILLONES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010.

EN LOS PRIMEROS SEIS MESES DE 2011 NO HUBO PAGOS CAPITALIZABLES AL PATRIMONIO DE LA PEMEX POR PARTE DEL GOBIERNO FEDERAL.

#### MANEJO DE LIQUIDEZ

AL 30 DE JUNIO DE 2011, LA EMISORA MANTIENE LÍNEAS DE CRÉDITO PARA MANEJO DE LIQUIDEZ POR EUA\$3.5 MILES MILLONES; DE LOS CUALES EUA\$3.25 MILES DE MILLONES ESTÁN DISPONIBLES.

#### NIVEL DE ENDEUDAMIENTO

EL SIGUIENTE CUADRO MUESTRA LA DEUDA TOTAL DE LA EMISORA AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y DE 2010:

#### TOTAL DE LA DEUDA DE LA EMISORA

	SALDO AL 30 DE JUNIO	
(EN MILES DE MILLONES DE PESOS)	2010	2011
CORTO PLAZO	\$105.1	\$88.4
LARGO PLAZO	\$521.9	\$541.4
TOTAL DE LA DEUDA	\$627.0	\$629.8

DURANTE LOS PRIMEROS SEIS MESES DE 2011, LAS OPERACIONES SIGNIFICATIVAS DE FINANCIAMIENTO FUERON LAS SIGUIENTES:

EL 25 DE MAYO DE 2011 LA EMISORA REALIZÓ UNA EMISIÓN DE BONOS EN MERCADOS INTERNACIONALES POR UN MONTO DE EUA \$1.25 MILES DE MILLONES CON VENCIMIENTO EN 2041 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 6.5%

EL 20 DE JULIO DE 2011 LA EMISORA REALIZÓ UNA REAPERTURA POR EUA \$1.0 MILES DE MILLONES DEL BONO CON VENCIMIENTO EN ENERO DE 2021 QUE FUE EMITIDO EN JULIO DE 2010. EL BONO PAGARÁ UN CUPÓN DE 5.5%

LOS RECURSOS OBTENIDOS POR ESTAS EMISIONES SE DESTINARÁN AL FINANCIAMIENTO DE GASTO DE INVERSIÓN Y OPERACIONES DE REFINANCIAMIENTO DE PEMEX.

FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN, FINANCIAMIENTO E INVERSIÓN

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 7 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

DURANTE EL SEGUNDO SEMESTRE DE 2011, DE ACUERDO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS PRELIMINARES, EL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN FUE DE \$ 63.1 MILES DE MILLONES COMPARADO CON \$ 54.9 MILES DE MILLONES EN EL MISMO PERÍODO DE 2010.

LA DEUDA TOTAL, INCLUYENDO INTERESES DEVENGADOS, AUMENTÓ EN \$ 2.8 MILES DE MILLONES DE PESOS, AL SITUARSE EN \$ 629.8 MILES DE MILLONES DE PESOS, DICHO INCREMENTO OBEDECE PRINCIPALMENTE A NUEVOS FINANCIAMIENTOS.

AL 30 DE JUNIO DE 2011, EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO TOTALIZARON \$ 100.3 MILES DE MILLONES, COMPARADOS CON \$116.1 MILES DE MILLONES AL 30 DE JUNIO DE 2010.

### POLÍTICAS DE TESORERÍA

POR LO QUE TOCA A LAS POLÍTICAS DE TESORERÍA, LA EMISORA BUSCA CONTAR CON RECURSOS FINANCIEROS SUFICIENTES PARA HACER FRENTE A SUS OBLIGACIONES DE PAGO Y LAS DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, ASÍ COMO IMPULSAR LA INTEGRACIÓN Y CONSOLIDACIÓN DE LA POSICIÓN Y PROYECCIÓN DE SU CAJA.

ASIMISMO, LA EMISORA DESARROLLA MECANISMOS DE INVERSIÓN DE SUS RECURSOS FINANCIEROS A FIN DE PROCURAR MANTENER LAS MEJORES CONDICIONES DEL MERCADO Y ASEGURAR LAS MEJORES CONDICIONES DE CONTRATACIÓN DE LOS SERVICIOS QUE PROPORCIONAN LAS INSTITUCIONES FINANCIERAS.

LA INVERSIÓN DE LOS RECURSOS DE LA TESORERÍA DE LA EMISORA EN PESOS Y EN DÓLARES SE EFECTÚA CON BASE EN LAS SIGUIENTES POLÍTICAS:

### PARA RECURSOS EN PESOS:

LA EMISORA, EN EL DESARROLLO DE SUS OPERACIONES FINANCIERAS, ESTÁ OBLIGADA A LA OBSERVANCIA Y CUMPLIMIENTO DE LA NORMATIVA APLICABLE EMITIDA POR EL GOBIERNO FEDERAL. LOS LINEAMIENTOS PARA EL MANEJO DE LAS DISPONIBILIDADES DE LAS ENTIDADES PARAESTATALES DEL GOBIERNO FEDERAL QUE EMITE LA SHCP, PREVÉN QUE LA EMISORA ÚNICAMENTE PUEDE INVERTIR EN:

- A) VALORES GUBERNAMENTALES.
- B) OPERACIONES FINANCIERAS A CARGO DEL GOBIERNO FEDERAL.
- C) DEPÓSITOS A LA VISTA EN INSTITUCIONES DE BANCA MÚLTIPLE, SIN QUE EL SALDO DE ÉSTOS EXCEDAN EL 10% DEL SALDO DE LAS DISPONIBILIDADES FINANCIERAS.
- D) DEPÓSITOS EN LA TESORERÍA.
- E) ACCIONES REPRESENTATIVAS DEL CAPITAL SOCIAL DE LAS SOCIEDADES DE INVERSIÓN, CUYO OBJETIVO DE INVERSIÓN SEAN VALORES GUBERNAMENTALES.

CABE HACER MENCIÓN QUE LA CELEBRACIÓN DE REPORTES DE INSTRUMENTOS GUBERNAMENTALES SÓLO SE PODRÁ REALIZAR CON INSTITUCIONES FINANCIERAS QUE OBTENGAN DE LAS AGENCIAS CALIFICADORAS, CUANDO MENOS, LA SIGUIENTE CALIFICACIÓN CREDITICIA:

ESCALA NACIONAL	FITCH	STANDARD AND POOR'S	MOODY'S
LARGO PLAZO		AA(MEX)	MXAA- AAMX

MONEDA INTERNACIONAL	FITCH	STANDARD AND POOR'S	MOODY'S
LARGO PLAZO		BBB	BBB BAA1

### PARA RECURSOS EN DÓLARES:

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

## COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 8 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

PARA EL MANEJO DE ESTA DIVISA, ES POLÍTICA DE LA EMISORA INVERTIR EN FONDOS EN LOS CUALES LOS RECURSOS ESTÁN DEPOSITADOS INVARIABLEMENTE NO MÁS DE 48 HORAS. POSTERIORMENTE DICHOS RECURSOS SE DEPOSITAN EN CUENTAS APERTURADAS POR LA EMISORA EN EL BANCO DE MÉXICO. LAS OPERACIONES DE CAMBIOS, POR SU VOLUMEN, SON REALIZADAS CON EL BANCO DE MÉXICO.

LA EMISORA BUSCA INVARIABLEMENTE QUE LOS FONDOS EN LOS CUALES SE REALIZAN INVERSIONES ESTÉN CATALOGADOS POR EL BANCO DE MÉXICO CON COEFICIENTE DE LIQUIDEZ Y QUE, A SU VEZ, CUMPLAN CON LAS DIVERSAS DISPOSICIONES QUE NORMAN SU FUNCIONAMIENTO.

MONEDAS EN QUE SE MANTIENE EL EFECTIVO Y LAS INVERSIONES TEMPORALES  
LA EMISORA CUENTA PRINCIPALMENTE CON EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO EN PESOS Y DÓLARES, YA QUE OBTIENE INGRESOS EN ESTAS MONEDAS PROVENIENTES DE SUS VENTAS DE PRODUCTOS, YA SEAN NACIONALES O INTERNACIONALES. DE LA MISMA MANERA EFECTÚA PAGOS DE DIVERSOS GASTOS ASÍ COMO DE DEUDA EN DICHAS DIVISAS.

### INVERSIONES RELEVANTES DE CAPITAL

LAS INVERSIONES RELEVANTES DE CAPITAL QUE SE TENÍAN COMPROMETIDAS AL FINAL DEL ÚLTIMO EJERCICIO FISCAL, POR SU NATURALEZA, SE ENCUENTRAN DESCRITAS EN LA SECCIÓN 3)C) "INFORMACIÓN DE CRÉDITOS RELEVANTES" DEL REPORTE ANUAL.

TRANSACCIONES RELEVANTES NO REGISTRADAS EN EL BALANCE GENERAL O ESTADO DE RESULTADOS  
LA EMISORA NO TIENE TRANSACCIONES RELEVANTES NO REGISTRADAS EN EL BALANCE GENERAL O EN EL ESTADO DE RESULTADOS.

### CRÉDITOS O ADEUDOS FISCALES

EN FEBRERO DE 2010, EL SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA ("SAT") DIO A CONOCER A PEP LAS OBSERVACIONES RESULTANTES DE LA REVISIÓN A LOS ESTADOS FINANCIEROS DEL EJERCICIO 2006, POR LAS CONTRIBUCIONES FEDERALES, EL IVA Y EL DERECHO ORDINARIO SOBRE HIDROCARBUROS. MEDIANTE RESOLUCIÓN DEL 20 DE SEPTIEMBRE DE 2010, NOTIFICADA EL 22 DEL MISMO MES Y AÑO, EL SAT DETERMINÓ DIVERSOS CRÉDITOS FISCALES POR UN MONTO DE \$4,575.2 MILLONES A CARGO DE PEP. EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PEP PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO (EXPEDIENTE 28733/10-17-03-7) CONTRA DICHA RESOLUCIÓN ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA, EL CUAL FUE ADMITIDO Y A LA FECHA SE ESTÁ EN ESPERA DE QUE EL SAT CONTESTE LA DEMANDA.

EN FEBRERO DE 2010, EL SAT DIO A CONOCER A PR LAS OBSERVACIONES RESULTANTES DE LA REVISIÓN A LOS ESTADOS FINANCIEROS DEL EJERCICIO 2006 POR LAS CONTRIBUCIONES FEDERALES, EL IVA Y EL IMPUESTO A LOS RENDIMIENTOS PETROLEROS. MEDIANTE RESOLUCIÓN DEL 20 DE SEPTIEMBRE DE 2010, EL SAT DETERMINÓ UN CRÉDITO FISCAL A CARGO DE PR, POR LA SUPUESTA OMISIÓN EN EL ENTERO DE IVA, ACTUALIZACIÓN, RECARGOS Y MULTA, POR LA CANTIDAD DE \$1,553.4 MILLONES. EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PR PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO (EXPEDIENTE 28733/10-17-03-7) CONTRA DICHA RESOLUCIÓN ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA, ADMITIDO EL 14 DE FEBRERO DE 2011. A LA FECHA, SE ESTÁ EN ESPERA DE QUE EL SAT CONTESTE LA DEMANDA.

### CONTROL INTERNO

LA ADMINISTRACIÓN DE LA EMISORA ES RESPONSABLE DE ESTABLECER Y MANTENER UN ADECUADO SISTEMA DE CONTROL INTERNO PARA EL REPORTE FINANCIERO. ESTE SISTEMA ESTÁ DISEÑADO PARA PROPORCIONAR UNA SEGURIDAD RAZONABLE SOBRE LA CONFIABILIDAD DE LA INFORMACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS. EL SISTEMA DE CONTROL INTERNO PARA EL REPORTE FINANCIERO INCLUYE AQUELLAS POLÍTICAS Y PROCEDIMIENTOS PARA:

(I) DAR CERTEZA DE QUE LOS REGISTROS CONSIDERAN RAZONABLEMENTE EL DETALLE NECESARIO, SON PRECISOS Y COMPLETOS Y REFLEJAN LAS OPERACIONES Y MOVIMIENTOS DE LOS ACTIVOS DE PEMEX;

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA  
ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE  
OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA  
COMPAÑÍA**

PAGINA 9 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

(II) OTORGAR UNA SEGURIDAD RAZONABLE DE QUE LA TOTALIDAD DE LAS OPERACIONES HAN SIDO REGISTRADAS PARA LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS Y QUE LAS EROGACIONES DE PEMEX SE HAGAN ÚNICAMENTE DE CONFORMIDAD CON LAS AUTORIZACIONES DE LA ADMINISTRACIÓN Y LOS FUNCIONARIOS FACULTADOS PARA ELLO POR ORGANISMO O ENTIDAD DE QUE SE TRATE; Y  
(III) DOTAR A LA ADMINISTRACIÓN DE UNA SEGURIDAD RAZONABLE RESPECTO DE LA PREVENCIÓN Y DETECCIÓN OPORTUNA DE CUALQUIER ADQUISICIÓN, USO O DISPOSICIÓN DE ACTIVOS NO AUTORIZADA QUE PUDIERA AFECTAR MATERIALMENTE LOS ESTADOS FINANCIEROS DE PEMEX.

PARA LA CORRECTA REALIZACIÓN DE SUS FUNCIONES, EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE LA EMISORA CUENTA CON EL COMITÉ DE AUDITORÍA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO QUE TIENE, DENTRO DE SUS ATRIBUCIONES, ESTABLECER UN SISTEMA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE PUEDEN AFECTAR LA SITUACIÓN Y OPERACIÓN FINANCIERA DE LA EMISORA E INFORMAR PERIÓDICAMENTE A DICHO CONSEJO SOBRE SU SEGUIMIENTO. ASIMISMO, EL COMITÉ DE AUDITORÍA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO DEBE INFORMARLE AL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN EL ESTADO QUE GUARDA EL SISTEMA DE CONTROL INTERNO Y PROPONER SUS ADECUACIONES.

PARA PODER REALIZAR SUS FUNCIONES, EL COMITÉ DE AUDITORÍA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO VERIFICA EL CUMPLIMIENTO DE LAS METAS, OBJETIVOS, PLANES Y PROGRAMAS DE LA EMISORA, INCLUYENDO LOS PLAZOS, TÉRMINOS Y CONDICIONES DE LOS COMPROMISOS QUE SE ASUMAN, ASÍ COMO LOS INDICADORES DE DESEMPEÑO; VERIFICA Y CERTIFICA LA RACIONABILIDAD Y SUFICIENCIA DE LA INFORMACIÓN CONTABLE Y FINANCIERA, Y SUPERVISA LOS PROCESOS PARA FORMULAR, INTEGRAR Y DIFUNDIR LA INFORMACIÓN CONTABLE Y FINANCIERA, ASÍ COMO LA EJECUCIÓN DE LAS AUDITORÍAS QUE SE REALICEN.

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA AL 30 JUNIO DE 2011 Y 2010

(CIFRAS EXPRESADAS EN MILES DE PESOS NOMINALES Y MILES DE DÓLARES AMERICANOS.)

## 1. AUTORIZACIÓN

EL 25 DE JULIO DE 2011, FUERON AUTORIZADOS PARA SU EMISIÓN LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS ADJUNTOS Y SUS NOTAS POR LOS SIGUIENTES FUNCIONARIOS: C.P. VÍCTOR M. CÁMARA PEÓN, SUBDIRECTOR DE CONTABILIDAD, FISCAL Y CONTROL FINANCIERO Y EL C. FRANCISCO J. TORRES SUÁREZ, GERENTE DE CONTABILIDAD.

## 2. BASES DE PRESENTACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ("PEMEX") AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y LOS DE 2011 NO SON AUDITADOS. EN OPINIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN, TODOS LOS AJUSTES (CONSISTENTES PRINCIPALMENTE EN AJUSTES RECURRENTES) NECESARIOS PARA UNA PRESENTACIÓN RAZONABLE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS HAN SIDO INCLUIDOS.

PARA PROPÓSITOS DE REVELACIÓN EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, CUANDO SE HACE REFERENCIA A PESOS O "\$", SE TRATA DE PESOS MEXICANOS, Y CUANDO SE HACE REFERENCIA A DÓLARES AMERICANOS O U.S.\$ SE TRATA DE DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE NORTEAMÉRICA.

PARA EFECTOS CONTABLES LA MONEDA FUNCIONAL DE PEMEX ES EL PESO MEXICANO.

PARA PROPÓSITOS DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS, FUERON PREPARADOS CON BASE EN LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("NIF"). ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS DEBEN SER LEÍDOS EN CONJUNTO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS DE PEMEX Y SUS NOTAS, POR EL PERIODO TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2010.

## 3. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS QUE SE ACOMPAÑAN HAN SIDO PREPARADOS DE CONFORMIDAD CON LAS NIF, EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO PARA LA INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("CINIF").

A CONTINUACIÓN SE RESUMEN LAS POLÍTICAS DE CONTABILIDAD MÁS SIGNIFICATIVAS, INCLUYENDO LOS CONCEPTOS, MÉTODOS Y CRITERIOS RELATIVOS AL RECONOCIMIENTO DE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA:

### (A) EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA

PEMEX RECONOCE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA CONFORME A LOS LINEAMIENTOS ESTABLECIDOS EN LA NIF B-10, "EFECTOS DE LA INFLACIÓN".

CONFORME A LA NIF B-10, EN 2008, SE SUSPENDIÓ EL RECONOCIMIENTO DE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN, DEBIDO A QUE LA INFLACIÓN ACUMULADA EN LOS TRES EJERCICIOS ANUALES INMEDIATOS ANTERIORES ES MENOR AL 26%, Y POR TANTO, SE CONSIDERA QUE SE OPERA EN UN ENTORNO NO INFLACIONARIO.

EN CASO DE QUE AL CIERRE ANUAL DE ALGUNO DE LOS EJERCICIOS FUTUROS LA INFLACIÓN ACUMULADA EN LOS TRES EJERCICIOS ANUALES INMEDIATOS ANTERIORES FUERA IGUAL O MAYOR QUE

---



# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 2 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

EL 26%, SE CONSIDERARÁ QUE SE OPERA EN UN ENTORNO INFLACIONARIO Y, POR TANTO, SE RECONOCERÁN DE MANERA RETROSPECTIVA LOS EFECTOS ACUMULADOS DE LA INFLACIÓN NO RECONOCIDOS EN LOS PERÍODOS QUE EL ENTORNO FUE CALIFICADO COMO NO INFLACIONARIO.

## (B) CONSOLIDACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INCLUYEN LAS CUENTAS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y DE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS. LOS SALDOS Y OPERACIONES INTERORGANISMOS E INTERCOMPAÑÍAS, DE IMPORTANCIA, HAN SIDO ELIMINADOS EN LA CONSOLIDACIÓN.

LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON LOS SIGUIENTES:

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (PEP)  
PEMEX-REFINACIÓN (PR)  
PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA (PGPB)  
PEMEX-PETROQUÍMICA (PPQ)

LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS QUE SE CONSOLIDAN SON: P.M.I. COMERCIO INTERNACIONAL, S. A. DE C. V. (PMI CIM); P.M.I. TRADING LTD. (PMI TRADING) P.M.I. HOLDINGS NORTH AMÉRICA, INC.(PMI HNA); P.M.I. HOLDINGS PETRÓLEOS ESPAÑA, S. L. (HPE); P.M.I. HOLDINGS B.V. (PMI HBV); P.M.I. NORTEAMÉRICA, S. A. DE C. V. (PMI NASA); KOT INSURANCE COMPANY AG. (KOT); INTEGRATED TRADE SYSTEMS, INC. (ITS); P.M.I. MARINE LTD (PMI MAR); P.M.I. SERVICES B.V.( PMI-SHO); PEMEX INTERNACIONAL ESPAÑA, S. A. (PMI-SES); PEMEX SERVICES EUROPE LTD (PMI-SUK); P.M.I. SERVICES NORTH AMÉRICA, INC.( PMI- SUS); MEX GAS INTERNATIONAL, LTD. (MGAS); PEMEX PROJECT FUNDING MASTER TRUST (MASTER TRUST) Y EL FIDEICOMISO IRREVOCABLE DE ADMINISTRACIÓN F/163 (FIDEICOMISO F/163)(I); REPCON LUX(II); Y PEMEX FINANCE, LTD.

(I) EL OBJETIVO PRINCIPAL DEL MASTER TRUST Y DEL FIDEICOMISO F/163 (LOS FIDEICOMISOS) CONSISTÍA EN LLEVAR A CABO EMISIONES DE BONOS, ASÍ COMO LA CELEBRACIÓN DE CUALQUIER OTRO FINANCIAMIENTO PARA CAPTAR RECURSOS ASIGNADOS A LOS PIDIREGAS. EL 13 DE NOVIEMBRE DE 2008, SE PUBLICÓ EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN, MODIFICACIONES A LA LEY FEDERAL DE PRESUPUESTO Y RESPONSABILIDAD HACENDARIA, DESTACANDO EL HECHO DE LA PROHIBICIÓN A PEMEX PARA SEGUIR OPERANDO LOS PIDIREGAS. DERIVADO DE LO ANTERIOR, LOS FIDEICOMISOS TRANSFIRIERON DURANTE 2009 TODOS LOS DERECHOS Y OBLIGACIONES PREVIAMENTE ADQUIRIDAS DERIVADAS DE LOS FINANCIAMIENTOS PIDIREGAS A PEMEX, QUIEN LOS RECONOCIÓ EN FORMA DIRECTA COMO DEUDA PÚBLICA. POR LO QUE A PARTIR DEL 2009 LOS FIDEICOMISOS DEJARON DE ACTUAR COMO UN INSTRUMENTO DE CAPTACIÓN Y CONSECUENTEMENTE LA CONTINUIDAD DE LOS MISMOS DEPENDERÁ DE LAS ACCIONES QUE LA ADMINISTRACIÓN ESTABLEZCA, ESTA SITUACIÓN NO GENERÓ NINGÚN IMPACTO EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA YA QUE LOS FIDEICOMISOS SE CONSOLIDAN.

(II) PEMEX CONSOLIDABA LA INFORMACIÓN FINANCIERA DE REPCON LUX DERIVADO DEL CONTRATO DE ADMINISTRACIÓN CON PEMEX, A TRAVÉS DEL CUAL PODÍA VETAR LOS ACUERDOS QUE TOMARA EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN, EN CASO DE QUE ÉSTOS FUERAN OPUESTOS A LOS INTERESES DE PEMEX O A LA EMISIÓN DE BONOS GARANTIZADOS CON LAS ACCIONES DE REPSOL. DICHO CONTRATO TAMBIÉN ESTABLECÍA QUE PODÍA DARSE POR TERMINADO SI REPCON LUX ERA DISUELTA. EL 28 DE JULIO DE 2009, REPCON LUX FUE LIQUIDADA Y DISUELTA FORMALMENTE DE ACUERDO AL ACTA CORRESPONDIENTE. POR LO QUE, A PARTIR DE ESA FECHA YA NO SE CONSIDERA PARA SU CONSOLIDACIÓN EN LOS ESTADOS FINANCIEROS DE PEMEX.

## (C) CONVERSIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS DE OPERACIONES EXTRANJERAS

A PARTIR DE 2008, LOS ESTADOS FINANCIEROS DE OPERACIONES EXTRANJERAS QUE SE CONSOLIDAN SE CONVIERTEN A LA MONEDA DE INFORME, IDENTIFICANDO INICIALMENTE SI LA MONEDA FUNCIONAL Y LA DE REGISTRO DE LA OPERACIÓN EXTRANJERA SON DIFERENTES Y POSTERIORMENTE SE REALIZA

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 3 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

LA CONVERSIÓN DE LA MONEDA FUNCIONAL A LA DE INFORME, UTILIZANDO PARA ELLO, EL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO O EL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE DEL EJERCICIO Y EL ÍNDICE DE INFLACIÓN DEL PAÍS DE ORIGEN, DEPENDIENDO DE SI LA INFORMACIÓN PROVIENE DE UN ENTORNO ECONÓMICO INFLACIONARIO.

## (D) EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

LOS EQUIVALENTES DE EFECTIVO INCLUYEN DEPÓSITOS EN CUENTAS BANCARIAS, MONEDAS EXTRANJERAS Y OTROS SIMILARES DE INMEDIATA REALIZACIÓN. A LA FECHA DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS, LOS INTERESES GANADOS Y LAS UTILIDADES O PÉRDIDAS EN VALUACIÓN SE INCLUYEN EN LOS RESULTADOS DEL PERIODO, COMO PARTE DEL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

## (E) INVENTARIOS Y COSTO DE LO VENDIDO

LOS INVENTARIOS SON VALUADOS COMO SIGUE:

I. PETRÓLEO CRUDO, PRODUCTOS REFINADOS, DERIVADOS Y PETROQUÍMICOS A SU COSTO DE PRODUCCIÓN, ADQUISICIÓN O MERCADO, EL QUE RESULTE MENOR.

II. MATERIALES, REFACCIONES Y ACCESORIOS SE VALÚAN AL COSTO PROMEDIO DE ADQUISICIÓN Y SE PRESENTAN NETOS DE UNA ESTIMACIÓN PARA MATERIALES DE LENTO MOVIMIENTO Y OBSOLETOS.

III. MATERIALES EN TRÁNSITO SE VALÚAN A SU COSTO DE ADQUISICIÓN.

PEMEX REGISTRA LAS ESTIMACIONES NECESARIAS PARA RECONOCER DISMINUCIONES EN EL VALOR DE SUS INVENTARIOS POR OBSOLESCENCIA, LENTO MOVIMIENTO Y OTRAS CAUSAS QUE INDIQUEN QUE EL APROVECHAMIENTO O REALIZACIÓN DE LOS ARTÍCULOS QUE FORMAN PARTE DEL INVENTARIO RESULTARÁ INFERIOR AL VALOR REGISTRADO.

## COSTO DE LO VENDIDO

SE DETERMINA GLOBALMENTE SUMANDO A LOS INVENTARIOS AL INICIO DEL AÑO, EL COSTO DE OPERACIÓN DE CAMPOS PETROLEROS, REFINERÍAS Y PLANTAS (INCLUYENDO LOS PRODUCTOS PROPIOS UTILIZADOS), LAS COMPRAS DE REFINADOS Y OTROS PRODUCTOS, Y DEDUCIENDO EL VALOR DE LOS INVENTARIOS AL FINAL DEL PERIODO. HASTA EL 30 DE JUNIO DE 2011, EL COSTO DE VENTAS INCLUYE LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ASOCIADAS CON LOS ACTIVOS UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN, ASÍ COMO EL GASTO ASOCIADO CON LA RESERVA PARA COSTOS FUTUROS DE ABANDONO DE POZOS.

## (F) INVERSIÓN EN ACCIONES DE COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS NO CONSOLIDADAS Y ASOCIADAS

LAS INVERSIONES EN ACCIONES DE COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS QUE NO CONSOLIDAN SE VALÚAN POR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN.

LA INVERSIÓN EN ACCIONES, EN LAS QUE PEMEX POSEE EL 50% O MENOS DEL CAPITAL SOCIAL DE LAS COMPAÑÍAS, SE REGISTRAN AL COSTO, HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 SE ACTUALIZABAN MEDIANTE LA APLICACIÓN DE UN FACTOR DERIVADO DEL INPC (ÍNDICE NACIONAL DE PRECIOS AL CONSUMIDOR).

## (G) PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

LAS INVERSIONES EN PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO SE REGISTRAN AL COSTO DE

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 4 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

ADQUISICIÓN Y HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, SE ACTUALIZARON MEDIANTE LA APLICACIÓN DE FACTORES DERIVADOS DEL INPC.

A PARTIR DE 2007, LAS ADQUISICIONES DE ACTIVOS EN PERÍODO DE CONSTRUCCIÓN O INSTALACIÓN INCLUYEN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO CORRESPONDIENTE COMO PARTE DEL VALOR DE LOS ACTIVOS.

LA DEPRECIACIÓN SE CALCULA A PARTIR DEL MES SIGUIENTE AL QUE ENTRAN EN OPERACIÓN LOS ACTIVOS, UTILIZANDO EL MÉTODO DE LÍNEA RECTA, EN FUNCIÓN DEL VALOR ACTUALIZADO DE LOS ACTIVOS Y A TASAS ACORDES CON SU VIDA ÚTIL ESTIMADA EN AVALÚOS PREPARADOS POR VALUADORES INDEPENDIENTES. LAS TASAS DE DEPRECIACIÓN ANUAL UTILIZADAS POR PEMEX SON LAS QUE SE MUESTRAN A CONTINUACIÓN.

‡ AÑOS

EDIFICIOS 3 33  
PLANTAS Y EQUIPO DE PERFORACIÓN 3-5 20-33  
MOBILIARIO Y EQUIPO 10-25 4-10  
PLATAFORMAS MARINAS 4 25  
EQUIPO DE TRANSPORTE 4-20 5-25  
DUCTOS 4 25  
EQUIPO DE CÓMPUTO Y PROGRAMAS 10-25 4-10

LAS PÉRDIDAS O GANANCIAS GENERADAS POR LA VENTA O DISPOSICIÓN DE ACTIVOS FIJOS SE RECONOCEN EN EL RESULTADO DEL EJERCICIO EN QUE SE INCURREN.

LA AMORTIZACIÓN DE LOS POZOS SE DETERMINA EN FUNCIÓN DE LA VIDA COMERCIAL ESTIMADA DEL CAMPO AL QUE PERTENECEN; CONSIDERANDO LA RELACIÓN EXISTENTE ENTRE LA PRODUCCIÓN DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO, EQUIVALENTE DEL PERIODO Y LAS RESERVAS PROBADAS DESARROLLADAS DEL CAMPO, DETERMINADAS AL INICIO DEL AÑO.

EL VALOR DE ESTOS ACTIVOS ESTÁ SUJETO A UNA EVALUACIÓN ANUAL DE DETERIORO.

(H) DETERIORO EN EL VALOR DE LOS ACTIVOS DE LARGA DURACIÓN Y SU DISPOSICIÓN

LOS ACTIVOS DE LARGA DURACIÓN SON SUJETOS A UN ESTUDIO ANUAL PARA DETERMINAR SU VALOR DE USO Y DEFINIR SI EXISTE O NO DETERIORO. EL VALOR DE RECUPERACIÓN REPRESENTA EL MONTO DE LOS INGRESOS NETOS POTENCIALES QUE SE ESPERA RAZONABLEMENTE OBTENER COMO CONSECUENCIA DE LA UTILIZACIÓN O REALIZACIÓN DE DICHS ACTIVOS. SI SE DETERMINA QUE LOS VALORES ACTUALIZADOS SON EXCESIVOS, PEMEX REGISTRA LAS ESTIMACIONES NECESARIAS PARA REDUCIRLOS A SU VALOR DE RECUPERACIÓN.

(I) COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN Y RESERVA PARA EXPLORACIÓN Y DECLINACIÓN DE CAMPOS

PEMEX SIGUE EL MÉTODO CONTABLE DE ESFUERZOS EXITOSOS PARA EL REGISTRO DE LOS COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN DE POZOS DE PETRÓLEO Y GAS. LOS COSTOS DE EXPLORACIÓN SON CARGADOS A LOS RESULTADOS CONFORME SE INCURREN, MIENTRAS QUE LOS GASTOS POR LA PERFORACIÓN DE POZOS EXPLORATORIOS SON ALOJADOS EN EL ACTIVO FIJO EN TANTO SE DETERMINA LA EXISTENCIA DE RESERVAS PROBADAS. LOS POZOS DE EXPLORACIÓN CON UNA ANTIGÜEDAD MAYOR A 12 MESES SON RECONOCIDOS COMO GASTO EXCEPTO CUANDO (A) (I) SE ENCUENTREN EN UN ÁREA QUE REQUIERA DE INVERSIONES DE CAPITAL MAYORES ANTES DE QUE LA PRODUCCIÓN PUEDA INICIAR, (II) SE HAYAN DESCUBIERTO CANTIDADES DE RESERVAS QUE RESULTEN COMERCIALMENTE PRODUCTIVAS, Y (III) ESTÉN SUJETOS A FUTURAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN O VALUACIÓN, BIEN SEA PORQUE SE ESTÉ LLEVANDO A CABO LA PERFORACIÓN DE POZOS EXPLORATORIOS ADICIONALES O ESTÁ PLANEANDO HACERSE EN EL FUTURO CERCANO, O (B) LAS RESERVAS PROBADAS

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA

PAGINA 5 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

SON REGISTRADAS DENTRO DE LOS 12 MESES SIGUIENTES A LA TERMINACIÓN DE LA PERFORACIÓN EXPLORATORIA. LOS GASTOS POR LA PERFORACIÓN DE POZOS DE DESARROLLO SE CAPITALIZAN, SEAN ESTOS EXITOSOS O NO.

PEMEX HACE EVALUACIONES CADA SEIS MESES DE LAS CANTIDADES INCLUIDAS EN EL ACTIVO FIJO PARA DETERMINAR SI LA CAPITALIZACIÓN INICIAL ES APROPIADA Y SI ÉSTA DEBE CONTINUAR. LOS POZOS DE EXPLORACIÓN CAPITALIZADOS CON ANTIGÜEDAD MAYOR A 12 MESES ESTÁN SUJETOS A UNA EVALUACIÓN ADICIONAL EN CUANTO A SI LOS HECHOS Y CIRCUNSTANCIAS HAN CAMBIADO Y, POR LO TANTO, SI LAS CONDICIONES DESCRITAS EN (A) Y (B) DEL PÁRRAFO ANTERIOR HAN DEJADO DE EXISTIR.

## (J) RESERVA PARA ABANDONO DE POZOS

EL REGLAMENTO DE TRABAJOS PETROLEROS ESTABLECE QUE CUANDO UN POZO RESULTE SECO, INVADIDO POR AGUA SALADA, INCOSTEABLE O ABANDONADO POR ACCIDENTE MECÁNICO, EXISTE LA OBLIGACIÓN DE TAPONARLO PARA DEJARLO EN CONDICIONES SANITARIAS Y DE SEGURIDAD. ESTA OBLIGACIÓN EXISTE TAMBIÉN EN LOS POZOS EN QUE DESPUÉS DE UN PERÍODO DE EXPLOTACIÓN DECLINE SU PRODUCCIÓN AL GRADO DE QUE SEA NECESARIO ABANDONARLOS POR INCOSTEABLES. LOS TRABAJOS NECESARIOS PARA EL TAPONAMIENTO DE POZOS SE EFECTUARÁN CON LA FINALIDAD DE AISLAR DEFINITIVA Y CONVENIENTEMENTE LAS FORMACIONES ATRAVESADAS EN LA PERFORACIÓN QUE CONTENGAN ACEITE, GAS O AGUA, DE TAL MANERA QUE SE EVITEN INVASIONES DE FLUIDOS O MANIFESTACIONES DE HIDROCARBUROS EN LA SUPERFICIE. ESTE REGLAMENTO TAMBIÉN REQUIERE QUE PEMEX OBTenga LA APROBACIÓN DE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA PARA EL DESMANTELAMIENTO DE INSTALACIONES PETROLERAS, CON EL PROPÓSITO DE REEMPLAZARLAS POR NUEVAS INSTALACIONES O PARA SU RETIRO PERMANENTE.

LOS COSTOS RELATIVOS A ABANDONO Y DESMANTELAMIENTO SE REGISTRAN A SU VALOR PRESENTE COMO UN PASIVO SOBRE UNA BASE DESCONTADA CUANDO LOS COSTOS SON INCURRIDOS, QUE ES GENERALMENTE CUANDO EL POZO EMPIEZA A PRODUCIR. LOS MONTOS INCURRIDOS POR ESTAS OBLIGACIONES SON INICIALMENTE CAPITALIZADOS COMO PARTE DEL VALOR DEL POZO. CON EL PASO DEL TIEMPO, LOS PASIVOS SERÁN ACREDITADOS CON BASE EN EL CAMBIO EN SU VALOR PRESENTE Y EL MONTO INICIAL CAPITALIZADO SERÁ AMORTIZADO DE ACUERDO CON LA VIDA ÚTIL DEL POZO CON BASE EN EL MÉTODO DE UNIDADES PRODUCIDAS. EN EL CASO DE POZOS IMPRODUCTIVOS SUJETOS A ABANDONO Y DESMANTELAMIENTO, EL COSTO TOTAL HA SIDO RECONOCIDO AL FINAL DE CADA PERÍODO.

## (K) PROVISIONES

PEMEX RECONOCE, CON BASE EN ESTIMACIONES DE LA ADMINISTRACIÓN, PROVISIONES DE PASIVO POR AQUELLAS OBLIGACIONES PRESENTES EN LAS QUE LA TRANSFERENCIA DE ACTIVOS O LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS SON VIRTUALMENTE INELUDIBLES Y SURGE COMO CONSECUENCIA DE EVENTOS PASADOS, PRINCIPALMENTE, SUELDOS Y OTROS PAGOS AL PERSONAL Y EFECTOS AMBIENTALES, LOS QUE, EN LOS CASOS APLICABLES, SE REGISTRAN A SU VALOR PRESENTE.

## (L) IMPUESTOS Y DERECHOS FEDERALES

PEMEX ESTÁ SUJETO A LEYES ESPECIALES DE IMPUESTOS, LAS CUALES SE BASAN PRINCIPALMENTE EN LA PRODUCCIÓN, PROYECCIÓN DE PRECIOS E INGRESOS POR VENTA DE PETRÓLEO Y PRODUCTOS REFINADOS. PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS NO SON SUJETOS DE LA LEY DEL IMPUESTO SOBRE LA RENTA NI DE LA LEY DEL IMPUESTO AL ACTIVO, ASÍ COMO AL IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA ÚNICA.

## (M) RECONOCIMIENTO DE LOS INGRESOS

PARA TODOS LOS PRODUCTOS DE EXPORTACIÓN, EL RIESGO DE PÉRDIDA Y EL TÍTULO DE PROPIEDAD SE TRANSFIEREN AL MOMENTO DEL EMBARQUE, POR LO QUE PEMEX REGISTRA LOS INGRESOS POR

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 6 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

VENTAS CUANDO LOS PRODUCTOS SON EMBARCADOS A LOS CLIENTES DEL EXTRANJERO. EN EL CASO DE ALGUNAS VENTAS NACIONALES EN LAS CUALES EL CLIENTE RECIBE EL PRODUCTO EN LAS INSTALACIONES DE PEMEX, LAS VENTAS SE REGISTRAN CUANDO SE RECOGE EL PRODUCTO. PARA LAS VENTAS NACIONALES EN LAS QUE PEMEX ES RESPONSABLE DE LA ENTREGA DEL PRODUCTO, EL RIESGO DE PÉRDIDA Y LA PROPIEDAD SE TRANSFIEREN EN EL PUNTO DE ENTREGA, Y PEMEX REGISTRA LOS INGRESOS POR VENTAS AL MOMENTO DE ENTREGA DEL PRODUCTO.

## (N) RESULTADO INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL ESTÁ REPRESENTADO POR EL RENDIMIENTO (PÉRDIDA) NETO, MÁS LOS EFECTOS DEL RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS, LOS EFECTOS POR VALUACIÓN DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO, EL EFECTO PATRIMONIAL DE LA RESERVA LABORAL, ASÍ COMO POR AQUELLAS PARTIDAS QUE POR DISPOSICIÓN ESPECÍFICA SE REFLEJAN EN EL PATRIMONIO, Y NO CONSTITUYEN APORTACIONES, REDUCCIONES O DISTRIBUCIONES, HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 SE ACTUALIZÓ APLICANDO FACTORES DEL INPC.

## (O) RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO (RIF)

EL RIF INCLUYE LOS INTERESES CAPITALIZADOS, LAS DIFERENCIAS EN CAMBIOS Y LOS EFECTOS DE VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS HASTA EL 30 DE JUNIO DE 2010, EL EFECTO MONETARIO, DEDUCIDOS DE LOS IMPORTES.

LAS OPERACIONES EN MONEDA EXTRANJERA SE REGISTRAN AL TIPO DE CAMBIO VIGENTE EN LAS FECHAS DE CELEBRACIÓN O LIQUIDACIÓN. LOS ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO VIGENTE A LA FECHA DEL BALANCE GENERAL. LAS DIFERENCIAS EN CAMBIOS INCURRIDAS EN RELACIÓN CON ACTIVOS O PASIVOS CONTRATADOS EN MONEDA EXTRANJERA SE LLEVAN A LOS RESULTADOS DEL EJERCICIO.

HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, EL EFECTO MONETARIO SE DETERMINÓ MULTIPLICANDO LA DIFERENCIA ENTRE LOS ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS AL INICIO DE CADA MES, INCLUYENDO LOS IMPUESTOS DIFERIDOS, POR LA INFLACIÓN HASTA EL CIERRE DEL PERIODO. LA SUMA DE LOS RESULTADOS ASÍ OBTENIDOS REPRESENTA EL EFECTO MONETARIO FAVORABLE O DESFAVORABLE PROVOCADO POR LA INFLACIÓN, QUE SE LLEVA A LOS RESULTADOS DEL EJERCICIO.

## (P) CONTINGENCIAS

LAS OBLIGACIONES O PÉRDIDAS IMPORTANTES RELACIONADAS CON CONTINGENCIAS SE RECONOCEN CUANDO ES PROBABLE QUE SUS EFECTOS SE MATERIALICEN Y EXISTAN ELEMENTOS RAZONABLES PARA SU CUANTIFICACIÓN. SI NO EXISTEN ESTOS ELEMENTOS RAZONABLES, SE INCLUYE SU REVELACIÓN EN FORMA CUALITATIVA EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS. LOS INGRESOS, UTILIDADES O ACTIVOS CONTINGENTES SE RECONOCEN HASTA EL MOMENTO EN QUE EXISTE CERTEZA DE SU REALIZACIÓN.

## 4. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010, LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PEMEX INCLUYEN ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA COMO SIGUE:

VER TABLA POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

## 5. EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 7 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010, EL EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

## 6. CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS

AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010 LAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

## 7. INVENTARIOS

AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010, LOS INVENTARIOS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA INVENTARIOS EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

## 8. PROPIEDADES Y EQUIPO

AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010 EL SALDO DE ESTE RENGLÓN, NETO DE LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ACUMULADA, SE INTEGRA COMO SIGUE:

VER TABLA PROPIEDADES Y EQUIPO EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

LA DEPRECIACIÓN DE LOS ACTIVOS Y LA AMORTIZACIÓN DE POZOS POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010, RECONOCIDAS EN LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, ASCENDIERON A \$39,912,805 Y \$38,723,107 RESPECTIVAMENTE.

## 9. DEUDA

ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO 2011

DURANTE EL PERÍODO DEL 1º DE ENERO AL 30 DE JUNIO DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS NO OBTUVO FINANCIAMIENTO PROVENIENTE DE LÍNEAS GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN. EN DICHO PERÍODO, SE REALIZARON LAS SIGUIENTES OPERACIONES DE FINANCIAMIENTO:

- A) EL 24 DE FEBRERO DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS RETOMÓ EN EL MERCADO DOMÉSTICO EL CRÉDITO DIRECTO POR MXP\$3,750,000, CONTRATADO EN SEPTIEMBRE DE 2009, A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN SEPTIEMBRE DE 2011. (CD-106)
- B) EL 15 DE MARZO DE 2011, PETRÓLEOS MEXICANOS CON BASE EN EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES EMITIÓ \$10,000,000 A TASA VARIABLE Y CON VENCIMIENTO EN 2016. (CB-02H)
- C) EL 2 DE JUNIO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE EUA\$1,250,000 A UNA TASA DEL 6.50% CON VENCIMIENTO EN 2041 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS.

## 10. UTILIDAD INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL DE LOS PERIODOS TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2011 Y DE 2010, SE ANALIZA COMO SIGUE:

VER TABLA UTILIDAD INTEGRAL EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF.

## 11. COMPROMISOS

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 8 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

SE TIENE UN CONTRATO DE SUMINISTRO DE NITRÓGENO PARA EL PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE PRESIÓN DEL CAMPO CANTARELL, DURANTE 2007 SE INCORPORÓ UN CONTRATO ADICIONAL PARA SUMINISTRAR NITRÓGENO AL CAMPO KU MAALOB ZAAP, CON LO CUAL EL COMPROMISO CON ESTE PROVEEDOR VENCE EN EL AÑO 2027. AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010, EL VALOR ESTIMADO DEL NITRÓGENO A SUMINISTRAR DURANTE LA VIGENCIA DE LOS CONTRATOS ASCIENDE APROXIMADAMENTE A LA CANTIDAD DE \$12,988,078 Y \$15,596,595, RESPECTIVAMENTE. EN CASO DE RESCISIÓN DEL CONTRATO DEPENDIENDO DE LAS CIRCUNSTANCIAS, PEP TIENE EL DERECHO O LA OBLIGACIÓN DE ADQUIRIR DEL PROVEEDOR LA PLANTA DE NITRÓGENO EN LOS TÉRMINOS QUE SE ESTABLECEN EN EL CONTRATO.

LOS PAGOS FUTUROS ESTIMADOS DE LOS EJERCICIOS SIGUIENTES SON COMO SIGUE:

2011	\$ 1,010,497
2012	1,841,243
2013	1,247,480
2014	1,262,902
2015	1,281,664
MÁS DE 5 AÑOS	6,344,292

TOTAL \$ 12,988,078

=====

(D) PEMEX TIENE UN CONTRATO DE SUMINISTRO DE NITRÓGENO PARA EL MANTENIMIENTO DE PRESIÓN AL CAMPO JUJO TECOMINOACÁN EN LA REGIÓN SUR. EL CONTRATO VENCE EN EL AÑO 2017.

AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010, EL VALOR ESTIMADO DEL CONTRATO DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A LA CANTIDAD DE \$ 1,189,079 Y \$1,991,762, RESPECTIVAMENTE.

EN CASO DE TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO, PEMEX QUEDARÁ OBLIGADO ÚNICAMENTE A PAGAR LOS SERVICIOS RECIBIDOS Y LOS GASTOS NO RECUPERABLES QUE APLIQUEN, EN LOS TÉRMINOS QUE SE ESTABLECEN EN EL CONTRATO.

LOS PAGOS FUTUROS ESTIMADOS DE LOS EJERCICIOS SIGUIENTES SON LOS QUE SE MUESTRAN A CONTINUACIÓN.

AÑO PAGOS

2011	\$ 246,462
2012	479,188
2013	93,215
2014	93,215
2015	93,215
2015 AL 2017	183,784

TOTAL \$ 1,189,079

=====

AL 30 DE JUNIO DE 2011, SE HAN LLEVADO A CABO UNA SERIE DE CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF) A DIFERENTES PLAZOS DE TERMINO HASTA 2024, CON UN VALOR TOTAL CONTRATADO DE US\$ 5,235,490

(E) AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010, PEMEX TENÍA CONTRATOS CELEBRADOS CON DIVERSOS CONTRATISTAS POR UN IMPORTE ESTIMADO DE \$309,770,983 Y \$371,641,055 RESPECTIVAMENTE, PARA EL DESARROLLO DE DIVERSAS OBRAS DE INFRAESTRUCTURA

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 9 / 9

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

PEMEX TIENE CELEBRADO DIVERSOS CONTRATOS PARA LA VENTA DE PETRÓLEO CRUDO EN EL MERCADO INTERNACIONAL CON EMPRESAS DEL EXTRANJERO. LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES DE LOS CONTRATOS SON ESPECÍFICOS PARA CADA CLIENTE Y SU DURACIÓN PUEDE SER INDEFINIDA (CONTRATOS EVERGREEN) EXISTIENDO EN ALGUNOS CASOS PLAZOS MÍNIMOS OBLIGATORIOS (CONTRATOS DE LARGO PLAZO).

NOTA:

LAS TABLAS Y LA INFORMACIÓN RELATIVA A LAS NOTAS 12. CONTINGENCIAS, 13. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS, 14. INGRESOS POR SERVICIOS Y 15. EVENTOS SUBSECUENTES, SE PRESENTA POR SEPARADO EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF, DEBIDO A QUE SE REBASA EL NÚMERO DE CARACTERES PERMITIDOS POR EL MISMO.

---



**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES**

**CONSOLIDADO**

SUBSIDIARIAS

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN
Integrated Trade System, Inc.	Serv.de procur. en el mercado internal.	8,860	100.00
Kot Insurance Company, AG.	Reaseguradora	7,000,000	100.00
P.M.I. Comercio Internacional, S.A de C.V	Comercializadora Int.de crudo	2,214,241	98.33
P.M.I. Holdings, B.V.	Tenedora de acciones	40	100.00
P.M.I. Holdings Petroleos España, S.L.	Tenedora de acciones	6,200	100.00
P.M.I. Trading, Ltd.	Comercializadora Int. Petroliferos	4,900	48.51
P.M.I. Marine, Ltd.	Compra venta de crudo	230,275	100.00
Mex-Gas Internacional, Ltd.	Comercializadora de gas	1,000	100.00

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES**

**CONSOLIDADO**

ASOCIADAS

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN	MONTO TOTAL	
				COSTO ADQUISICIÓN	VALOR ACTUAL
Deer Park Refining Ltd.	Compañía refinadora	1	0.00	0	6,160,796
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V.	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.85	178,796	157,094
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	2,604,994
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A	Tenedora de activos	62,167,264	100.00	62,167	1,429,756
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	701,661
Pan American Suphur, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,500	100.00	5,271	42,113
Pasco International, Ltd.	Almacenaje de ácido sulfúrico	10,000	100.00	31,007	35,812
Otras inversiones		1	0.00	0	634,381
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-847,694
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				678,972	10,918,913
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					0
TOTAL					10,918,913

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES**

**CONSOLIDADO**

ASOCIADAS

**Impresión Final**

OBSERVACIONES

LOS MONTOS DE PORCENTAJE DE TENDENCIA QUE APARECEN EN CERO SE DEBE A QUE EL SISTEMA AUTOMÁTICAMENTE PONE EN CERO CUANDO NO SE INCORPORA UN DATO. NO SE INCORPORA DATO PARA OTRAS INVERSIONES, YA QUE CORRESPONDE A DIVERSAS OTRAS INVERSIONES EN ACCIONES CON DISTINTOS PORCENTAJES DE PARTICIPACIÓN. SE CAPTURÓ EN LA COLUMNA DE NÚMERO DE ACCIONES EL NÚMERO UNO POR MOTIVOS DE VALIDACIÓN, YA QUE NO SE CUENTA CON ACCIONES EN DICHAS COMPAÑÍAS.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
<b>BANCARIOS</b>																
<b>COMERCIO EXTERIOR</b>																
BANCO NACIONAL DE C (1) (7)	NO	26/06/2003	30/06/2018	5.44							118,389	118,389	236,778	236,778	236,778	710,334
<b>CON GARANTÍA</b>																
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	SI	15/10/2001	31/03/2014	3.40							104,779	77,456	122,307	57,484	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	SI	23/12/2002	31/03/2014	4.50							105,110	105,110	210,221	210,221	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/11/2006	15/12/2015	0.39							174,101	174,101	348,203	348,203	348,203	174,101
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/01/2003	01/10/2012	0.46							11,290	11,290	11,290	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.40							99,056	99,056	0	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	27/08/2002	27/08/2012	0.46							4,480	4,480	4,480	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	19/12/2007	26/06/2017	0.40							139,281	139,281	278,562	278,562	278,562	557,125
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/11/2005	25/06/2015	0.40							208,922	208,922	417,844	417,844	417,844	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	11/05/2001	20/12/2012	0.40							177,584	177,584	177,584	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	13/07/2004	16/06/2014	0.39							208,922	208,922	417,844	48,748	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/09/2002	16/12/2013	0.39							177,584	177,584	220,085	42,502	0	0
BANCO BILBAO VIZCAY (1) (8)	SI	28/12/2010	30/12/2020	0.40							80,814	80,814	161,629	161,629	161,629	888,958
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	SI	28/02/2007	16/06/2014	0.39							84,564	84,564	169,127	169,127	0	0
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	10/12/2010	21/12/2020	0.39							236,778	236,778	473,556	473,556	473,556	2,604,558
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/07/2003	20/03/2014	0.46							28,211	28,211	56,422	56,422	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/06/2001	20/06/2013	0.40							76,953	76,953	153,906	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	10/08/2004	16/12/2013	0.39							139,281	139,281	278,562	59,195	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/03/2003	10/12/2013	0.40							118,389	118,389	182,201	63,812	0	0
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/11/2006	25/06/2015	0.40							243,742	243,742	487,484	487,484	487,484	0
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	03/11/2005	26/01/2015	0.45							278,562	278,562	557,125	557,125	557,125	0
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/06/2008	20/06/2017	0.40							278,562	278,562	557,125	557,125	557,125	1,114,249
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	10/12/2010	21/12/2020	0.40							118,389	118,389	236,778	236,778	236,778	1,302,279
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	14/08/2008	20/06/2017	0.40							139,281	139,281	278,562	278,562	278,562	557,125
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	16/05/2003	17/03/2014	0.46							236,778	236,778	473,556	473,556	0	0
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	07/03/2005	05/06/2014	0.40							278,562	278,562	557,125	557,125	0	0
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (8)	SI	30/11/2006	27/02/2017	0.53							19,576	19,576	39,153	39,153	39,153	78,305
CITIBANK INTERNATIO (1) (8)	SI	30/11/2010	24/06/2019	0.46							287,054	287,054	574,108	574,108	574,108	2,296,434
DEUTSCHE BANK, S.A. (1) (8)	SI	08/11/2002	16/12/2013	0.39							11,375	11,375	22,750	11,375	0	0
DRESDNER BANK AG (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.40							141,585	121,618	0	0	0	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/02/1999	15/04/2013	0.44							1,683	1,627	3,253	0	0	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	04/07/2003	30/06/2015	0.44							118,389	118,389	236,778	207,181	147,986	0

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/07/2010	09/11/2020	0.42							295,973	295,973	591,945	591,945	591,945	3,255,698
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							355,167	355,167	710,334	710,334	710,334	3,196,503
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							177,584	177,583	355,167	355,167	355,167	1,598,252
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							88,792	88,792	177,583	177,583	177,583	799,126
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48							71,500	71,500	142,999	142,999	142,999	285,998
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	26/11/1999	26/09/2011	5.66							26,829	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45							10,116	10,116	20,232	20,232	20,232	15,913
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	0.44							11,335	11,335	22,670	22,670	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	09/12/2005	06/11/2013	0.44							21,155	21,155	42,310	21,155	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	0.42							35,728	35,728	71,456	71,456	47,220	11,492
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	02/07/2015	0.46							74,697	74,697	149,395	149,395	149,395	74,697
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	0.43							35,327	35,327	70,655	70,655	70,655	141,309
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	0.45							5,925	5,925	11,849	11,849	11,849	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/06/2006	29/11/2013	0.40							20,680	20,680	41,359	20,680	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2005	29/05/2014	0.40							1,174	1,174	2,349	2,349	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	0.40							9,925	9,925	19,850	19,850	9,925	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/06/2005	29/04/2013	0.43							17,383	17,383	34,766	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/02/2005	27/10/2013	0.43							3,889	3,889	7,778	3,889	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	0.43							11,493	11,493	22,987	22,987	11,493	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/04/1998	22/07/2019	0.45							35,313	35,313	70,627	70,627	70,627	317,820
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	0.45							41,989	41,989	83,979	83,979	83,979	41,989
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/11/2004	31/07/2013	0.45							27,029	27,029	54,059	27,029	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	0.40							2,058	2,058	4,117	4,117	4,117	2,058
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	0.40							5,040	5,040	10,080	10,080	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	01/04/2010	30/03/2020	0.46							79,633	79,633	159,267	159,267	159,267	796,333
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	0.46							22,438	22,438	44,876	26,760	8,644	4,322
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/08/2004	20/11/2013	0.43							6,202	6,202	12,404	2,555	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	16/09/2014	0.46							16,789	16,789	33,578	33,578	16,789	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2009	15/04/2020	0.44							62,455	62,455	124,909	124,909	124,909	624,546
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	14/02/2014	0.46							20,096	20,096	40,191	40,191	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/06/2006	12/07/2011	0.46							15,616	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/11/2004	11/01/2013	0.46							31,096	31,096	62,192	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	0.45							62,792	62,792	120,252	91,693	34,233	0
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	0.44							69,641	69,641	139,281	139,281	139,281	278,562
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	0.40							104,461	104,461	208,922	208,922	208,922	208,922

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	09/12/2010	21/12/2020	0.39							118,389	118,389	236,778	236,778	236,778	1,302,279
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	22/06/2009	20/12/2019	0.40							118,389	118,389	236,778	236,778	236,778	1,065,501
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	22/06/2009	20/12/2019	0.40							59,195	59,194	118,389	118,389	118,389	532,751
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	10/09/2008	20/06/2017	0.40							104,461	104,461	208,922	208,922	208,922	417,844
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	03/02/2000	06/03/2012	0.46							25,647	25,647	0	0	0	0
JAPAN BANK FOR INTE (1) (7)	SI	30/09/2005	29/06/2015	4.36							28,567	28,567	57,134	57,134	30,672	0
JAPAN BANK FOR INTE (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.53							425,933	425,933	851,867	851,867	851,867	1,703,719
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	26/09/2001	29/12/2012	0.43							53,843	115,417	84,630	0	0	0
MEDIOCREDITO CENTRA (1) (8)	SI	09/10/2001	30/04/2012	0.44							28,014	28,014	0	0	0	0
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	04/03/2010	24/03/2020	0.46							0	417,854	835,708	835,708	835,708	4,178,340
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	14/12/2006	14/12/2018	0.40							443,959	443,959	887,918	887,918	887,918	3,107,711
NACIONAL FINANCIERA (3) (7)	NO	07/11/1990	20/11/2015	2.91							235,138	235,138	470,277	470,277	470,277	235,138
NATIXIS (2) (7)	SI	22/02/1984	30/06/2016	2.00							450	450	899	899	44	44
SOCIETE GENERALE - (1) (8)	SI	09/12/2010	21/12/2020	0.40							118,389	118,389	236,778	236,778	236,778	1,302,279
SOCIETE GENERALE (1) (7)	SI	03/02/2006	13/02/2017	4.77							146,514	146,514	293,028	293,028	293,028	586,055
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/03/1989	01/08/2011	0.45							56,211	0	0	0	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/07/2006	31/07/2012	0.45							17,739	17,739	8,654	0	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	03/02/2006	16/02/2017	0.58							102,287	102,287	204,574	204,574	204,574	409,147
SOCIETE GENERALE PA (1) (8)	SI	30/11/2005	14/02/2017	0.46							42,599	42,599	85,199	85,199	85,199	170,397
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/07/2004	27/01/2014	0.45							139,281	139,281	278,562	278,562	0	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	30/11/2006	25/09/2015	0.46							208,922	208,922	417,844	417,844	417,844	208,922
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/10/2005	20/01/2015	0.45							208,922	208,922	417,844	417,844	417,844	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	10/02/2003	20/12/2013	0.40							118,389	118,389	184,864	66,475	0	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	14/03/2003	14/03/2013	0.46							263,087	263,087	526,173	0	0	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	10/12/2004	10/12/2014	0.40							118,389	118,389	769,529	828,723	414,362	0
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	07/12/2005	13/02/2017	4.77							50,156	50,156	100,312	100,312	100,312	200,624
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	01/03/2003	01/06/2012	6.64							118,389	118,389	0	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00							219,482	0	0	0	0	0
<b>BANCA COMERCIAL</b>																
NACIONAL FINANCIERA (6) (11)	NA	11/08/2009	17/07/2014	4.85	666,667	666,666	1,333,333	1,333,334	333,333	0						
BBVA BANCOMER, S.A. (6) (7)	NA	25/05/2010	20/12/2012	10.55	800,000	800,000	800,000	0	0	0						
BANCO SANTANDER, S. (6) (11)	NA	19/11/2004	23/11/2012	4.85	600,000	600,000	600,000	0	0	0						
BANCO NACIONAL DE M (6) (7)	NA	28/10/2004	05/11/2012	11.00	1,000,000	1,000,000	1,000,000	0	0	0						
BANCO NACIONAL DE M (6) (11)	NA	29/09/2009	24/08/2011	4.87	3,750,000	0	0	0	0	0						
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	SI	17/09/2003	19/09/2013	0.46							59,195	59,195	118,389	59,195	0	0

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
BBVA BANCOMER, S.A. (1) (8)	NO	09/12/2010	15/01/2016	0.19							0	0	0	0	0	18,277,172
BBVA BANCOMER, S.A. (1) (8)	NO	15/12/2010	15/01/2016	0.19							0	0	0	0	0	5,400,628
BANCO BILBAO VIZCAY (3) (8)	SI	28/05/2008	02/06/2014	0.19							0	0	0	3,056,815	0	0
CREDIT AGRICOLE CIB (1)(7)	SI	29/06/2011	13/07/2011	1.42							4,097,962	0	0	0	0	0
<b>OTROS</b>																
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2011	0.00	70,199	0	0	0	0	0						
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	12/05/2006	20/05/2013	0.19							0	16,278,488	16,278,488	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00							28,839	0	0	0	0	0
CITIBANK, N.A. (1)(7)	SI	29/04/2011	29/04/2021	5.42							20,721	22,522	33,840	40,211	42,446	299,048
BERGESEN WORLDWIDE (1) (7)	SI	23/07/2007	23/08/2022	0.00							174,492	149,565	299,130	299,130	299,130	2,143,760
COPFS (1) (8)	SI	01/02/2005	31/03/2015	0.43							6,216,951	3,683,331	4,566,428	2,282,624	670,905	0
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	13/08/2008	13/08/2018	7.96							33,220	56,042	73,334	79,348	87,825	439,185
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	02/09/2008	13/08/2018	7.96							28,969	48,871	63,951	69,194	76,586	382,983
F TAPIAS MEXICO, SA (1)(7)	SI	23/10/2008	11/10/2018	8.00							32,819	56,577	72,483	78,458	86,963	477,927
F TAPIAS MEXICO, SA (1)(7)	SI	14/11/2008	02/11/2018	8.00							32,819	44,051	72,483	78,458	95,787	477,927
<b>TOTAL BANCARIOS</b>					<b>6,886,866</b>	<b>3,066,666</b>	<b>3,733,333</b>	<b>1,333,334</b>	<b>333,333</b>	<b>0</b>	<b>20,622,074</b>	<b>30,408,671</b>	<b>40,700,003</b>	<b>22,919,280</b>	<b>15,351,394</b>	<b>65,256,389</b>

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
<b>BURSÁTILES</b>																
<b>LISTADAS EN BOLSA (MÉXICO Y/O EXTRANJERO)</b>																
<b>QUIROGRAFARIOS</b>																
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	05/02/2010	03/02/2015	4.84	0	0	0	0	7,959,780	0						
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	14/03/2011	08/03/2016	4.86	0	0	0	0	0	10,000,000						
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	03/02/2010	12/05/2014	4.85	0	0	0	8,500,000	0	0						
BANCO INVEX, S.A. (6) (7)	NA	05/02/2010	27/01/2020	9.10	0	0	0	0	0	10,000,000						
BANCO INVEX, S.A. (7) (7)	NA	05/02/2010	27/01/2020	4.20	0	0	0	0	0	3,656,818						
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	16/06/2006	05/06/2014	4.85	0	0	0	10,000,000	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	03/04/2009	30/03/2012	4.85	0	12,500,000	0	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	21/10/2005	13/10/2011	4.36	5,500,000	0	0	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	11/02/2005	31/01/2013	4.55	0	0	12,487,400	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	03/04/2009	28/03/2016	9.15	0	0	0	0	0	7,500,000						
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	29/07/2005	16/07/2015	9.91	0	0	0	0	0	9,500,000						
SCOTIA INVERLAT (7) (13)	NA	23/12/2004	05/12/2019	9.00	0	0	0	0	0	14,180,244						
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2011	0.00	1,442,901	0	0	0	0	0						
CREDIT SUISSE, ZURI (4) (7)	SI	13/01/2009	13/10/2014	3.50							0	0	0	0	7,108,745	0
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	04/08/2009	06/11/2017	5.78							0	0	0	0	0	3,397,528
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	22/02/2005	24/02/2025	5.50							0	0	0	0	0	16,987,640
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	15/01/2009	09/01/2017	5.50							0	0	0	0	0	16,987,640
DEUTSCHE BANK (3) (7)	SI	05/12/2002	05/12/2023	3.50							0	0	0	0	0	4,377,300
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	02/06/2009	02/06/2022	8.25							0	0	0	0	0	6,624,398
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	07/11/2003	18/12/2013	7.50							0	0	0	2,839,028	0	0
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	13/01/2003	18/12/2013	7.50							0	0	0	4,731,713	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/06/2035	6.63							0	0	0	0	0	20,718,075
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	27/08/2010	15/06/2035	6.63							0	0	0	0	0	11,838,900
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/12/2015	5.75							0	0	0	0	0	2,781,135
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	12/12/2002	15/12/2014	7.38							0	0	0	0	4,322,797	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	28/01/2010	05/03/2020	6.00							0	0	0	0	0	11,838,900
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	03/02/2009	03/05/2019	8.00							0	0	0	0	0	23,677,800
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	25/05/2011	03/06/2041	6.50							0	0	0	0	0	14,798,625
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	22/10/2007	01/03/2018	5.75							0	0	0	0	0	17,650,237
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	01/03/2018	5.75							0	0	0	0	0	11,812,854
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/04/1998	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	113,334

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	21/09/2010	28/12/2042	6.63							0	0	0	0	0	11,838,900
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	20/07/2010	21/01/2021	5.50							0	0	0	0	0	23,677,800
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	10/09/2009	16/03/2015	4.88							0	0	0	0	17,758,350	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	2,673,129
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/05/1999	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	929,093
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/09/1997	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	281,174
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	15/11/2011	8.00							2,222,635	0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	15/06/2038	6.63							0	0	0	0	0	5,880,382
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	1,269,971
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	01/02/2022	8.63							0	0	0	0	0	1,897,125
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	01/12/2023	8.63							0	0	0	0	0	1,440,297
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/03/1993	01/12/2023	8.63							0	0	0	0	0	110,635
DEUTSCHE BANK (1) (8)	SI	01/12/2005	03/12/2012	0.25							0	0	8,134,994	0	0	0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2004	05/08/2016	6.38							0	0	0	0	0	14,439,495
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2003	05/08/2013	6.25							0	0	0	8,493,820	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.47							0	0	0	710,334	695,535	3,921,636
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	0.31							197,315	0	591,945	1,095,098	266,375	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00							5,482,811	0	0	0	0	0
<b>CON GARANTÍA</b>																
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	0.35							0	0	0	0	0	9,338,240
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00							26,446	0	0	0	0	0
<b>COLOCACIONES PRIVADAS</b>																
<b>QUIROGRAFARIOS</b>																
<b>CON GARANTÍA</b>																
<b>TOTAL BURSÁTILES Y COLOCACIONES PRIVADAS</b>					<b>6,942,901</b>	<b>12,500,000</b>	<b>12,487,400</b>	<b>18,500,000</b>	<b>7,959,780</b>	<b>54,837,062</b>	<b>7,929,207</b>	<b>0</b>	<b>8,726,939</b>	<b>17,869,993</b>	<b>30,151,802</b>	<b>241,302,243</b>



BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCIDOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCIDOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
				INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
				AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
<b>PROVEEDORES</b>															
OTROS PROVEEDORES	NA			44,135,791	0	0	0	0	0	0					
<b>TOTAL PROVEEDORES</b>				44,135,791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO(S103 Y S30)</b>															
	NA			0	0	0	0	0	0	0					
	NO										0	0	0	0	0
<b>TOTAL OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO</b>				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO (S26)</b>															
OTROS PASIVOS CIRCULANTES	NA			14,037,287	0						0	0			
<b>TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO</b>				14,037,287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL GENERAL</b>				<b>72,002,845</b>	<b>15,566,666</b>	<b>16,220,733</b>	<b>19,833,334</b>	<b>8,293,113</b>	<b>54,837,062</b>	<b>28,551,281</b>	<b>30,408,671</b>	<b>49,426,942</b>	<b>40,789,273</b>	<b>45,503,196</b>	<b>306,558,632</b>

MONEDAS T.C. CONTABLE

- (1) DÓLARES DLR 11.83890
- (2) EUROS EUR 16.98764
- (3) YEN JAPONÉS JPY 0.14591
- (4) FRANCOS SUIZOS CHF 14.21749
- (5) LIBRA ESTERLINA GBP 18.92685
- (6) PESOS
- (7) UDIS UDI 4.55448

TIPO DE TASA

- (7) TASA FIJA
- (8) TASA LIBOR
- (9) TASA FLOTANTE

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
				INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
				AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS

- (10) TASA DE DESCUENTO
- (11) TASA TIIE
- (12) CETES
- (13) TASA FIJA (CUPON CERO)

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**POSICIÓN MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA**

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	DÓLARES	PESOS	DÓLARES	PESOS	
<b>ACTIVO MONETARIO</b>	<b>15,678,843</b>	<b>185,620,260</b>	<b>1,041,241</b>	<b>12,327,145</b>	<b>197,947,405</b>
<b>PASIVO</b>	<b>39,443,889</b>	<b>466,972,270</b>	<b>10,163,286</b>	<b>120,322,132</b>	<b>587,294,402</b>
CORTO PLAZO	10,291,137	121,835,750	1,354,230	16,032,598	137,868,348
LARGO PLAZO	29,152,752	345,136,520	8,809,056	104,289,534	449,426,054
<b>SALDO NETO</b>	<b>-23,765,046</b>	<b>-281,352,010</b>	<b>-9,122,045</b>	<b>-107,994,987</b>	<b>-389,346,997</b>

**OBSERVACIONES**

MONEDA TIPO DE CAMBIO  
DÓLARES AMERICANOS 11.8389  
YENES JAPONESES 0.14591  
LIBRAS ESTERLINAS 18.92685  
EUROS 16.98764  
FRANCO SUIZO 14.21749  
DÓLAR CANADIENSE 12.02651

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**CEDULA DE INTEGRACIÓN Y CÁLCULO  
DE RESULTADO POR POSICIÓN  
MONETARIA  
(MILES DE PESOS)**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

MES	ACTIVOS MONETARIOS	PASIVOS MONETARIOS	POSICIÓN MONETARIA (ACTIVA) PASIVA	INFLACIÓN MENSUAL	EFFECTO MENSUAL (ACTIVO) PASIVO
ENERO	0	0	0	0.00	0
FEBRERO	0	0	0	0.00	0
MARZO	0	0	0	0.00	0
ABRIL	0	0	0	0.00	0
MAYO	0	0	0	0.00	0
JUNIO	0	0	0	0.00	0
ACTUALIZACIÓN					0
CAPITALIZACIÓN					0
EMP. EXTRANJERAS					0
OTROS					0
<b>TOTAL</b>					<b>0</b>

DATOS INFORMATIVOS	
REPOMO CAPITALIZADO	0

**OBSERVACIONES**

DEBIDO A LA APLICACIÓN DE LA NIF B-10 QUE ENTRÓ EN VIGOR A PARTIR DE ENERO 2008, SE PRESENTA EN CEROS EL ANEXO DE RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS DE DEUDA**

PAGINA 1 / 2

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGÚN ESCRITURAS DE LA EMISIÓN Y/O TITULO

NO APLICA DEBIDO A QUE NO EXISTEN LIMITACIONES FINANCIERAS DERIVADAS DE LAS EMISIONES DE CERTIFICADOS BURSÁTILES BAJO EL PROGRAMA RESPECTIVO.

---

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS DE DEUDA**

PAGINA 2 / 2

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

SITUACIÓN ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS

---

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCIÓN  
Y/O SERVICIO**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

<b>PLANTA O CENTRO</b>	<b>ACTIVIDAD ECONOMICA</b>	<b>CAPACIDAD INSTALADA</b>	<b>% DE UTIL.</b>
PEP		0	0.00
Prod. de petróleo crudo (Mbd)		2,606	98.40
Prod. de gas (MMpcd)		6,875	98.40
<b>REFINACIÓN</b>		0	0.00
Cap. de dest. atmosf. (Mbd)		1,540	76.20
Cadereyta		275	52.90
Madero		190	68.30
Minatitlán		185	85.50
Salamanca		245	74.90
Salina Cruz		330	84.30
Tula		315	88.50
Term. de Almac. y Dist. (Mb)		13,056	100.00
<b>GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA</b>		0	0.00
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	77.40
Cactus		1,960	86.00
Nuevo Pemex		880	81.20
Ciudad Pemex		1,290	68.30
Matapionche		109	43.00
Poza Rica		230	55.60
Arenque		34	89.30
<b>PETROQUÍMICA</b>		0	0.00
Capacidad de Producción (Mt)*		5,225	86.00
Cangrejera		2,146	84.00
Cosoleacaque		1,196	88.00
Escolín **		27	0.00
Independencia		110	67.00
Morelos		1,134	96.00
Pajaritos		585	73.00
Tula **		27	0.00
C. de dist. Petroquímicos(Mt)		188,872	86.00

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCIÓN  
Y/O SERVICIO**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
-----------------	---------------------	---------------------	------------

**OBSERVACIONES**

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS

MMPCD - MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS

MB - MILES DE BARRILES

MT - MILES DE TONELADAS

\* CAPACIDAD NOMINAL DEL PERIODO.

\*\* DE ACUERDO AL PROGRAMA DE OPERACIÓN ANUAL (POA), NO SE CONTEMPLAN OPERAR DURANTE 2011.



**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**CLAVE DE COTIZACIÓN  
**PETROLEOS MEXICANOS****PEMEX**TRIMESTRE **02** AÑO **2011****MATERIAS PRIMAS DIRECTAS****CONSOLIDADO****Impresión Final**

<b>MATERIAS PRIMAS</b>	<b>PRINCIPALES PROVEEDORES</b>	<b>ORIGEN</b>	<b>SUST. NAL.</b>	<b>% COSTO PRODUCCIÓN TOTAL</b>
<b>CONDENSADOS</b>	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION			8.00
<b>GAS HUMEDO AMARGO</b>	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION			73.00
<b>PETROLEO CRUDO</b>	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION			74.00
<b>GAS HUMEDO DULCE</b>	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION			11.00

**OBSERVACIONES**

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO**

**CONSOLIDADO**

VENTAS TOTALES

**Impresión Final**

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>NACIONALES</b>					
PETROLIFEROS:	0	0	0.00		
COMBUSTOLEO	192	35,434,966	100.00		CFE
DIESEL	378	78,924,021	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	282	27,671,372	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	739	145,160,250	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	58	12,902,962	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	56	15,089,371	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	62	7,407,232	100.00		DISTRIBUIDORES
PETROQUÍMICOS:	0	0	0.00		
DERIV. DEL METANO(A)	694	3,067,213	81.00		
DERIV. DEL ETANO(B)	638	8,901,397	44.00		
AROMÁT. Y DERIV.(C)	133	2,137,140	37.00		
PROPIL. Y DERIV.(D)	43	2,999,288	80.00		
OTROS PETROQ.(E)	717	2,018,503	0.00		
GAS SECO	3,460	33,752,760	0.00		(F)
<b>EXTRANJERAS</b>					
PETRÓLEO CRUDO (MBD)	1,355	290,665,207	0.00	(H)	(I)
PROD. REFINADOS(MBD)	192	37,795,036	0.00		(G)
PROD. PETROQ.(MT)	219	1,408,329	0.00		(G)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	37,900,470	0.00		
INGRESOS POR SERVICI	0	2,774,645	0.00		
<b>TOTAL</b>		<b>746,010,162</b>			

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO**

**CONSOLIDADO**

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>EXPORTACIÓN</b>					
PETRÓLEO CRUDO (MBD)	1,355	290,665,207		(H)	(I)
PROD. REFINADOS(MBD)	192	37,795,036			(G)
PROD. PETROQ.(MT)	219	1,408,329			(G)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	37,900,471			
INGRESOS POR SERVICI	0	2,774,645			
<b>SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO</b>					
<b>TOTAL</b>		<b>370,543,688</b>			

**OBSERVACIONES**

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS

MT - MILES DE TONELADAS

NOTA: PARA CALCULAR EL % DE PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO DE LOS PRODUCTOS PETROQUÍMICOS SE TOMO

EL PERÍODO ENERO-MAYO 2011.

( A ) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL POR LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: AMONIACO Y METANOL.

( B ) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL DE LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: ETILENO, GLICOLES, PEAD, PEBD, PLBD, ÓXIDO DE ETILENO Y CLORURO DE VINILO.

( C ) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL POR LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: BENCENO, ESTIRENO, TOLUENO, XILENOS, PARAXILENO Y ORTOXILENO; (PARAXILENO Y ORTOXILENO; PLANTAS FUERA DE OPERACIÓN POR TIEMPO INDEFINIDO).

( D ) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL POR ACRILONITRILO.

( E ) DEBIDO A QUE EN ESTE SE CONSIDERA UN GRUPO DE PRODUCTOS, NO SE CALCULA EL PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO.

( F ) CFE, IPP'S DISTRIBUIDORES, INDUSTRIALES (ISPAT).

( G ) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN ESTOS PRODUCTOS ES MARGINAL.

( H ) EL 81% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE EL 12% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA, EL 3% AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO Y AL LEJANO ORIENTE 4%.

( I ) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DEL AÑO 2011 FUE DE 2.92%.

LOS VOLÚMENES ESTÁN EN MILES DE BARRILES DIARIOS A EXCEPCIÓN DE LOS PETROQUÍMICOS QUE SE EXPRESAN EN MILES DE TONELADAS Y EL GAS SECO QUE SE EXPRESA EN MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INFORMACIÓN DE PROYECTOS (Proyecto, Monto  
Ejercido y Porcentaje de Avance)**

PAGINA 1 / 1

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

NO APLICA

---

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011

PETROLEOS MEXICANOS

TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA Y  
CONVERSIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS DE  
OPERACIONES EXTRANJERAS (Información  
relacionada al Boletín B-15)

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

---

A PARTIR DEL 1º DE ENERO DE 2008, LA CONVERSIÓN SE LLEVA A CABO CONFORME A LO ESTABLECIDO EN LA NORMA DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIF) B-15 "CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS", COMO SIGUE:

EN LOS CASOS EN QUE LA MONEDA DE REGISTRO DE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ES DIFERENTE A SU MONEDA FUNCIONAL, SE LLEVA A CABO, COMO SIGUE:

- A) LOS ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS, AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE;
- B) ACTIVOS Y PASIVOS NO MONETARIOS, Y EL CAPITAL CONTABLE, AL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO;
- C) LAS PARTIDAS NO MONETARIAS RECONOCIDAS A SU VALOR RAZONABLE, UTILIZADO EL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO REFERIDO A LA FECHA EN LA QUE SE DETERMINÓ DICHO VALOR RAZONABLE.
- D) LOS INGRESOS, COSTOS Y GASTOS SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO
- E) LA DIFERENCIA EN CAMBIOS QUE SE ORIGINA EN LA CONVERSIÓN SE RECONOCE COMO INGRESO O GASTO EN EL ESTADO DE RESULTADOS EN EL PERIODO QUE SE ORIGINAN.

EN LOS CASOS EN QUE LA MONEDA FUNCIONAL DE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ES DIFERENTE A LA MONEDA DE INFORME DE PETRÓLEOS MEXICANOS, LA CONVERSIÓN SE LLEVA A CABO, COMO SIGUE:

- A) LOS ACTIVOS Y PASIVOS SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE Y EL CAPITAL CONTABLE AL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO.
  - B) LOS INGRESOS, COSTOS Y GASTOS SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO.
  - C) EL EFECTO DE CONVERSIÓN SE RECONOCE FORMANDO PARTE DE UNA PARTIDA DE LA UTILIDAD O PÉRDIDA INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO.
-

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **02** AÑO **2011**

**INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL  
 PAGADO**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

SERIES	VALOR NOMINAL(\$)	CUPÓN VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCIÓN FIJA	PORCIÓN VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCIÓN	FIJO	VARIABLE
NA	0.00000	0	0	0	0	0	0	280,826,681
<b>TOTAL</b>			0	0	0	0	0	280,826,681

TOTAL DE ACCIONES QUE REPRESENTAN EL CAPITAL SOCIAL PAGADO A LA FECHA DE ENVIO DE LA INFORMACIÓN:

0

**OBSERVACIONES**

PEMEX CUENTA CON CERTIFICADOS DE APORTACIÓN PATRIMONIAL Y NO CON CAPITAL CONSTITUIDO POR ACCIONES.

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS**

PAGINA 1 / 4

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

## ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

PEMEX ENFRENTA RIESGOS DE MERCADO ORIGINADOS POR LA VOLATILIDAD DE LOS PRECIOS DE HIDROCARBUROS, TIPOS DE CAMBIO Y TASAS DE INTERÉS. CON EL OBJETIVO DE SUPERVISAR Y CONTROLAR ESTOS RIESGOS PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS HAN DESARROLLADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE MERCADO COMPUESTO DE POLÍTICAS Y LINEAMIENTOS A TRAVÉS DE LOS CUALES SE PROMUEVE UN ESQUEMA INTEGRAL DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS, SE REGULA EL USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS (IFD) Y SE FORMULAN LAS DIRECTRICES PARA EL DESARROLLO DE ESQUEMAS DE COBERTURA Y ESTIMACIÓN DE VALORES EN RIESGO.

LA NORMATIVIDAD EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SEÑALA QUE LOS IFD DEBEN SER UTILIZADOS CON FINES DE COBERTURA. EL USO DE LOS IFD PARA CUALQUIER OTRO PROPÓSITO DEBE SER APROBADO CONFORME A LAS NORMAS VIGENTES INTERNAS.

PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS TIENEN COMO POLÍTICA REDUCIR EL IMPACTO DEL RIESGO DE MERCADO EN SUS RESULTADOS FINANCIEROS, PROCURANDO PROMOVER QUE LA ESTRUCTURA DE SUS PASIVOS SEA CONSISTENTE CON EL PATRÓN ESPERADO DE LOS FLUJOS OPERATIVOS.

FINALMENTE, EL GRUPO PMI HA IMPLEMENTADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE INCLUYE PROCEDIMIENTOS E INSTRUCTIVOS QUE GARANTIZAN LA APLICACIÓN DE LOS CONTROLES NECESARIOS DE ACUERDO A LAS MEJORES PRÁCTICAS DE LA INDUSTRIA, INCLUYENDO LA GENERACIÓN DE UN REPORTE PERIÓDICO SOBRE LA CARTERA EN RIESGO A LOS TOMADORES DE DECISIONES Y AL GRUPO DIRECTIVO. ASIMISMO, EL GRUPO PMI CUENTA CON UN SUBCOMITÉ DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE SUPERVISA LAS OPERACIONES CON IFD.

## RIESGO POR PRECIOS DE HIDROCARBUROS

PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS EVALÚAN PERIÓDICAMENTE SU EXPOSICIÓN A LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE HIDROCARBUROS Y UTILIZAN IFD COMO MECANISMO PARA MITIGAR FUENTES POTENCIALES DE RIESGO IDENTIFICADAS.

DESDE EL AÑO 2003 PGPB HA ESTADO SUJETO A COMERCIALIZAR EL GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) BAJO UN ESQUEMA DE PRECIOS IMPUESTO POR EL GOBIERNO FEDERAL. ESTE ESQUEMA FIJA EL PRECIO DE VENTA DEL GLP A TRAVÉS DE MÉXICO GENERANDO UNA EXPOSICIÓN POR LAS ÁREAS GEOGRÁFICAS DONDE PEMEX VENDE GLP IMPORTADO. DURANTE 2009 PGPB MITIGÓ EL RIESGO DE MERCADO GENERADO POR LA EXPOSICIÓN ANTERIOR POR MEDIO DE UNA ESTRATEGIA DE COBERTURA COMPUESTA POR SWAPS DE PROPANO, EL PRINCIPAL COMPONENTE DEL GLP. DURANTE 2010 Y LOS DOS PRIMEROS TRIMESTRES DE 2011, PGPB NO REALIZÓ COBERTURAS DE PROPANO.

PMI TRADING LLEVA A CABO REGULARMENTE OPERACIONES CON IFD PARA MITIGAR EL RIESGO GENERADO POR LAS CONDICIONES DE COMPRA Y VENTA DE PRODUCTOS REFINADOS Y GASES LÍQUIDOS, REDUCIENDO ASÍ LA VOLATILIDAD DE SUS RESULTADOS. ASIMISMO, REALIZA OPERACIONES CON IFD PARA CUBRIR RIESGOS IMPLÍCITOS Y/O OBLIGACIONES CONTRAÍDAS EN SUS CONTRATOS DE COMPRA-VENTA. LAS POLÍTICAS DE PMI TRADING ESTABLECEN UN LÍMITE MÁXIMO DE CAPITAL EN RIESGO, EL CUAL ES CONTRASTADO DE MANERA DIARIA CON EL VALOR EN RIESGO DE SU PORTAFOLIO, A EFECTO DE EJECUTAR MECANISMOS DE MITIGACIÓN DE RIESGO CUANDO SEA NECESARIO.

PETRÓLEOS MEXICANOS NO REALIZÓ COBERTURAS DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO EN LOS AÑOS 2007, 2008, 2009, 2010 Y DURANTE LOS DOS PRIMEROS TRIMESTRES DE 2011.

## RIESGO POR TIPO DE CAMBIO

LA MAYOR PARTE DE LA DEUDA DE PEMEX ESTÁ DENOMINADA EN DÓLARES Y PESOS. SIN EMBARGO, PEMEX TAMBIÉN SOLICITA PRÉSTAMOS EN DIVISAS DISTINTAS AL DÓLAR Y AL PESO. POR ELLO, LAS FLUCTUACIONES EN DIVISAS DISTINTAS DEL DÓLAR Y DEL PESO PUEDEN INCREMENTAR LOS COSTOS DE FINANCIAMIENTO. DESDE 1991, PEMEX HA CONTRATADO SWAPS DE DIVISAS PARA CUBRIRSE EN CONTRA DE LAS FLUCTUACIONES EN EL TIPO DE CAMBIO CUANDO SOLICITA PRÉSTAMOS EN DIVISAS DISTINTAS AL DÓLAR Y AL PESO.

LOS PARES CAMBIARIOS QUE SUBYACEN A LOS SWAPS DE MONEDA SON EL EURO, EL FRANCO

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS**

PAGINA 2 / 4

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

SUIZO, EL YEN JAPONÉS Y LA LIBRA ESTERLINA CONTRA EL DÓLAR AMERICANO, Y EL PESO MEXICANO CONTRA LAS UNIDADES DE INVERSIÓN (UDI).

DEBIDO AL LARGO PLAZO DE ALGUNOS INSTRUMENTOS DE DEUDA, LOS SWAPS DE TIPO DE CAMBIO ASOCIADOS A ESTOS INSTRUMENTOS INCLUYEN UNA OPCIÓN LIGADA A UN CONJUNTO PREDEFINIDO DE CAUSALES DE CRÉDITO. EN CASO DE QUE SE PRESENTE ALGUNA DE ESTAS CAUSALES, LOS SWAPS TERMINAN SIN NINGUNA OBLIGACIÓN DE PAGO PARA CUALQUIERA DE LAS PARTES.

**RIESGO POR TASAS DE INTERÉS**

PEMEX MONITOREA CONSTANTEMENTE EL RIESGO POR LA VOLATILIDAD DE LAS TASAS DE INTERÉS EN SU PORTAFOLIO DE DEUDA. CON EL OBJETIVO DE ESTABLECER UN PORCENTAJE DE TASA FIJA APROPIADO QUE DISMINUYA ESTA EXPOSICIÓN, PEMEX CONTRATA SWAPS DE TASA DE INTERÉS ASOCIADOS A SUS INSTRUMENTOS DE DEUDA VARIABLE EN DONDE PAGA UNA TASA FIJA Y RECIBE UNA TASA FLOTANTE. LOS SWAPS EN DÓLARES AMERICANOS TIENEN COMO SUBYACENTE LA TASA LIBOR, LOS SWAPS EN PESOS MEXICANOS ESTÁN RELACIONADOS CON LA TIE.

**RIESGO DE CRÉDITO**

CUANDO EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD ES FAVORABLE PARA PEMEX, PETRÓLEOS MEXICANOS ENFRENTA EL RIESGO DE QUE LAS CONTRAPARTES NO PAGUEN SUS OBLIGACIONES. PARA REDUCIR ESTE RIESGO, PETRÓLEOS MEXICANOS MONITOREA LA CALIDAD CREDITICIA DE SUS CONTRAPARTES Y LA EXPOSICIÓN POR RIESGO DE CRÉDITO DE LOS IFD. ADICIONALMENTE, PEMEX REALIZA OPERACIONES PRIMORDIALMENTE CON LAS PRINCIPALES INSTITUCIONES FINANCIERAS Y MANTIENE UN PORTAFOLIO DIVERSIFICADO. EN 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS CONTRATÓ DIVERSOS SWAPS DE MONEDA DE LARGO PLAZO, UTILIZANDO COMO MITIGADORES DE RIESGO CLÁUSULAS DE REESTRUCTURACIÓN, MEDIANTE LAS CUALES PETRÓLEOS MEXICANOS LIMITÓ SU EXPOSICIÓN CREDITICIA A UN UMBRAL ESPECÍFICO. EN 2010 SE ACTIVARON ÉSTAS CLÁUSULAS DE REESTRUCTURACIÓN EN SIETE SWAPS CONTRATADOS PARA CUBRIR LA EXPOSICIÓN AL RIESGO CAMBIARIO EN EUROS Y LIBRAS ESTERLINAS, LO QUE LIMITÓ LA EXPOSICIÓN AL RIESGO DE CRÉDITO DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y DE SUS CONTRAPARTES. INSTRUMENTOS CONTRATADOS CON PROPÓSITOS DE NEGOCIACIÓN

PEMEX CONTRATA IFD CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES, A SUS ACTIVOS O A SUS PASIVOS. SIN EMBARGO, ALGUNOS DE ESTOS INSTRUMENTOS NO CUMPLEN CON LOS REQUERIMIENTOS DE LAS NORMAS CONTABLES PARA SER DESIGNADOS COMO OPERACIONES DE COBERTURA POR LO CUAL SE REGISTRAN Y SE REVELAN COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN, A PESAR DE QUE LAS GANANCIAS O PÉRDIDAS GENERADAS POR ESTOS INSTRUMENTOS SON COMPENSADAS POR LAS GANANCIAS O PÉRDIDAS DE LAS POSICIONES A LAS CUALES SE ENCUENTRAN ASOCIADOS.

PETRÓLEOS MEXICANOS CONSERVA UNA POSICIÓN SINTÉTICA LARGA (TENENCIA) SOBRE 58,679,799 ACCIONES DE LA EMPRESA REPSOL YPF CON EL OBJETIVO DE MANTENER LOS DERECHOS CORPORATIVOS SOBRE ESTA CANTIDAD DE TÍTULOS. LO ANTERIOR, SE LLEVA A CABO, A TRAVÉS DE CUATRO SWAPS DE ACTIVOS CON RETORNO TOTAL DONDE PETRÓLEOS MEXICANOS PAGA PERIÓDICAMENTE CANTIDADES FIJAS Y TIENE EL DERECHO A RECIBIR RENDIMIENTO TOTAL DE ESTOS TÍTULOS ACCIONARIOS. ADICIONALMENTE DOS DE LOS IFD MENCIONADOS INCLUYEN ESTRUCTURAS COMPUESTAS POR COMBINACIONES DE OPCIONES, CONSISTENTES EN AMBOS CASOS, EN UNA OPCIÓN CORTA TIPO CALL, Y UN PUT-SPREAD LARGO. PGPB OFRECE IFD A SUS CLIENTES NACIONALES PARA AYUDARLOS A MITIGAR EL RIESGO DE LA VOLATILIDAD EN EL PRECIO DEL GAS NATURAL. PGPB CONTRATA A TRAVÉS DE SU FILIAL MGI SUPPLY LTD., IFD CON LA POSICIÓN OPUESTA A LOS IFD OFRECIDOS A SUS CLIENTES, CON EL OBJETIVO DE CANCELAR EL RIESGO DE MERCADO ADQUIRIDO EN ÉSTOS. MGI SUPPLY LTD. CONTRATA ESTOS IFD CON CONTRAPARTES INTERNACIONALES PARA TRANSFERIRLES EL CORRESPONDIENTE RIESGO DE PRECIO. ESTE SISTEMA PERMITE A PGPB CONSERVAR SU PERFIL NATURAL DE RIESGO.

**VALUACIÓN DE IFD**

PEMEX MONITOREA PERIÓDICAMENTE EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD CONTRATADOS. EL VALOR RAZONABLE ES UN INDICATIVO O ESTIMACIÓN DEL PRECIO AL QUE UNA PARTE ASUMIRÍA LOS DERECHOS Y LAS OBLIGACIONES DE LA OTRA Y SE CALCULA PARA CADA IFD A TRAVÉS DE MODELOS UTILIZADOS POR EL MERCADO FINANCIERO INTERNACIONAL CON INSUMOS OBTENIDOS DE LOS PRINCIPALES SISTEMAS DE INFORMACIÓN Y PROVEEDORES DE PRECIOS.

---



---

EL PORTAFOLIO DE IFD DE PEMEX ESTÁ COMPUESTO PRINCIPALMENTE DE SWAPS CUYO PRECIO PUEDE SER ESTIMADO POR MEDIO DEL DESCUENTO DE FLUJOS OCUPANDO EL FACTOR APROPIADO Y NO CONTIENE INSTRUMENTOS EXÓTICOS QUE REQUIERAN MÉTODOS NUMÉRICOS PARA SU VALUACIÓN.

LAS OPCIONES CONTENIDAS EN EL PORTAFOLIO DE IFD DE PEMEX SON DEL TIPO EUROPEO, CONSTITUIDAS POR PUTS Y CALLS, SIMPLES O DIGITALES, Y SON VALUADAS INTERNAMENTE CON EL ENFOQUE CLÁSICO DEL MODELO DENOMINADO BLACK-SCHOLES O CON CIERTAS VARIACIONES SOBRE ÉSTE, CONTEMPLADAS EN LA LITERATURA ESPECIALIZADA.

LOS INSUMOS UTILIZADOS EN LA VALUACIÓN DEL PORTAFOLIO DE IFD DE PEMEX PROCEDEN DE PROVEEDORES DE PRECIOS AMPLIAMENTE RECONOCIDOS Y NO REQUIEREN TRANSFORMACIONES O AJUSTES ESPECIALES.

NORMATIVIDAD CONTABLE APLICADA

A PARTIR DEL PRIMERO DE ENERO DE 2005, PEMEX ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DEL BOLETÍN C-10, "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA" (BOLETÍN C-10) EMITIDO POR EL INSTITUTO MEXICANO DE CONTADORES PÚBLICOS, A.C., LAS CUALES PRECISAN Y DETALLAN LOS CRITERIOS DE RECONOCIMIENTO, VALUACIÓN, REGISTRO, PRESENTACIÓN, REVELACIÓN Y BIFURCACIÓN A PARTIR DEL CONTRATO ANFITRIÓN EN SU CASO, QUE SON APLICABLES A LOS IFD CON FINES DE NEGOCIACIÓN, A LOS DESIGNADOS CON FINES DE COBERTURA Y A LOS DERIVADOS IMPLÍCITOS.

PEMEX UTILIZA IFD CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES, COMPROMISOS EN FIRME, TRANSACCIONES PRONOSTICADAS Y A SUS ACTIVOS O SUS PASIVOS RECONOCIDOS EN BALANCE. SIN EMBARGO, ALGUNOS DE ESTOS INSTRUMENTOS NO CUMPLEN CON LOS REQUERIMIENTOS ESTRICTOS DE LA NORMA CONTABLE, INTRODUCIDA A TRAVÉS DEL BOLETÍN C-10, PARA SER DESIGNADOS FORMALMENTE COMO OPERACIONES DESTINADAS A FINES DE COBERTURA BAJO ALGUNO DE LOS MODELOS DE CONTABILIDAD DE COBERTURA PERMISIBLES, POR LO CUAL SE CONTABILIZAN, PARA PROPÓSITOS DE RECONOCIMIENTO, PRESENTACIÓN Y REVELACIÓN, COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN, AUNQUE ECONÓMICAMENTE LOS FLUJOS DE EFECTIVO GENERADOS POR ESTOS INSTRUMENTOS SON COMPENSADOS, CON LOS FLUJOS GENERADOS POR LOS ACTIVOS O A LIQUIDAR POR LOS PASIVOS A LOS CUALES SE ENCUENTRAN ASOCIADOS Y POR ENDE, TODO EL CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE DE ESTOS INSTRUMENTOS, AFECTA DIRECTAMENTE EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010, EL VALOR RAZONABLE NETO DE LOS IFD ASCIENDE A \$11,453,898 Y (\$4,322,991), RESPECTIVAMENTE, MONTO QUE INCLUYE A LOS IFD DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO Y CUYO VALOR RAZONABLE NETO SE HA RECONOCIDO DENTRO DEL RESULTADO INTEGRAL, DENTRO DEL PATRIMONIO, POR UN MONTO DE (\$299,832) AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y DE (\$94,358) AL 30 DE JUNIO DE 2010.

LOS IFD DESIGNADOS Y QUE CALIFICARON COMO COBERTURAS DE FLUJO DE EFECTIVO, PRESENTAN LAS MISMAS CARACTERÍSTICAS CRÍTICAS QUE LAS POSICIONES PRIMARIAS QUE SE ENCUENTRAN CUBRIENDO, POR LO CUAL SE CONSIDERAN TOTALMENTE EFICIENTES.

POR LO ANTERIOR, NO EXISTE UNA AFECTACIÓN A LOS RESULTADOS PROVENIENTE DE INEFICACIAS O EXCLUSIÓN EN LAS RELACIONES DE COBERTURA DESIGNADAS, RECONOCIÉNDOSE TODO EL CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE DEL DERIVADO (NETO DE INTERESES), EN LA UTILIDAD INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO, RECLASIFICÁNDOSE A RESULTADOS CONFORME LOS EFECTOS DE LA POSICIÓN PRIMARIA CUBIERTA AFECTAN, Y EN LA MISMA SECCIÓN DEL ESTADO DE RESULTADOS EN DONDE SUS EFECTOS SE LOCALIZAN.

AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010, SE RECLASIFICÓ DE LA UTILIDAD INTEGRAL AL GASTO POR INTERESES EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, UNA UTILIDAD NETA DE \$6,041 Y UNA PÉRDIDA NETA DE \$10,330, RESPECTIVAMENTE.

AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010, PEMEX RECONOCIÓ UNA UTILIDAD NETA DE \$7,578,054 Y UNA PÉRDIDA NETA DE \$15,784,436, RESPECTIVAMENTE, REPORTADA EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, CORRESPONDIENTE A LAS OPERACIONES CON IFD CONTABILIZADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN.

---

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2011**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS**

PAGINA 4 / 4

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

AL 30 DE JUNIO DE 2011 Y 2010 PEMEX ANALIZÓ, DE CONFORMIDAD CON EL BOLETÍN C-10, LOS CLAUSULADOS DE DIVERSOS CONTRATOS QUE HA CELEBRADO COMO LO SON DE ADQUISICIONES, DE OBRA Y COMPROMISOS ASOCIADOS A SEGUROS CON EL FIN DE DETECTAR POSIBLES DERIVADOS IMPLÍCITOS. ALGUNOS DE ESTOS CONTRATOS FUERON PACTADOS EN MONEDAS EXTRANJERAS DISTINTAS A LA MONEDA FUNCIONAL DE PEMEX, SIN EMBARGO LOS TÉRMINOS DE DICHOS CONTRATOS NO CUMPLEN CON LOS CRITERIOS PARA QUE EL COMPONENTE DE MONEDA EXTRANJERA PUEDA GENERAR UN DERIVADO IMPLÍCITO CONFORME A LO ESTABLECIDO EN EL BOLETÍN C-10.

VER TABLAS RESUMEN DE INSTRUMENTOS FINANCIERON DERIVADOS EN EL ARCHIVO:  
ICSSTRIM.PDF.

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

**CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX**

**TRIMESTRE: 02 AÑO 2011**

**PETRÓLEOS MEXICANOS  
ÍNDICE DE ARCHIVO ICSSTRIM**

**Consolidado**

Página 1

Número  
de  
páginas

- |  |        |
|--|--------|
| A. “Notas complementarias a la información financiera”.  | 1 a 16 |
| B. Complemento a “Instrumentos financieros derivados”.   | 1 a 3  |
| C. Reporte de “Proceso de adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera por parte de Petróleos Mexicanos” | 1 a 11 |

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 1

## 12. Contingencias

En el curso normal de sus operaciones, PEMEX está involucrado en diversas demandas legales por diferentes razones. PEMEX califica la importancia de cada caso y evalúa el posible resultado, creando una reserva por obligaciones contingentes cuando se espera un resultado desfavorable que pueda ser cuantificable. PEMEX no ha registrado reservas relacionadas con juicios pendientes debido a que no se anticipa alguna resolución contraria de importancia, excepto por la que se menciona específicamente en esta nota.

PEMEX está sujeto al cumplimiento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente, por lo que se están realizando auditorías ambientales a algunas de sus instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías terminadas, se han suscrito convenios con la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA), para elaborar y cumplir con los diversos planes de acción, y corregir las irregularidades detectadas que consideran trabajos para remediar los daños ambientales causados, inversión en equipos, mantenimiento, mano de obra y materiales.

Al 30 de junio de 2011 y de 2010, la reserva para gastos de remediación ambiental totalizó \$5,369,270 y \$5,781,753, respectivamente. Esta reserva está incluida en el estado de situación financiera en la reserva para créditos diversos y otros, como un pasivo de largo plazo.

PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de este reporte trimestral.

Al 30 de junio de 2011 se tiene registrada una provisión para cubrir dicho pasivo contingente por \$8,254,343. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 15 de julio de 2011:

En septiembre de 2001, CONPROCA, S.A. de C.V., (“Conproca”), consorcio que prestó sus servicios para la construcción de diversas obras con motivo de la reconfiguración de la Refinería de Cadereyta, presentó una demanda ante la Corte Internacional de Arbitraje (Juicio Arbitral No. 11760/KGA), en contra de Petróleos Mexicanos y PR. Como resultado del laudo parcial sobre responsabilidad, emitido el 17 de diciembre de 2008 y notificado a las partes el 22 de diciembre de 2008, el Tribunal Arbitral se pronunció sobre

# **BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

**CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011**

## **PETRÓLEOS MEXICANOS**

### **A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA**

**Consolidado**

**(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 2

la procedencia genérica de los reclamos; es decir, no se determinan cantidades. El 30 de noviembre de 2009, tanto Conproca como Petróleos Mexicanos y PR presentaron sus escritos en los cuales establecieron la cuantificación o el monto que le corresponde a cada uno de los reclamos que les fueron favorables en el laudo, con sus respectivas pruebas, periciales y testimoniales. Las prestaciones que reclama Conproca ascienden a EUA\$424,890, por su parte Petróleos Mexicanos y PR las cuantificaron en EUA\$116,025. Se llevó a cabo la audiencia de cuantificación del 16 al 26 de agosto de 2010. El 18 de octubre de 2010 los expertos rindieron su informe y las partes, el 3 de noviembre de 2010, presentaron escrito de observaciones al informe de los peritos del Tribunal. El 8 y 9 de noviembre del 2010 se celebró la audiencia en la que las partes contrainterrogaron a los peritos del Tribunal en relación con el mencionado informe. El 15 de febrero de 2011 las partes presentaron los escritos de alegatos finales. Se elaboró la planilla de gastos y costas, la cual se presentó el 15 de marzo de 2011 al Tribunal. Se está en espera de que la Corte Internacional de Arbitraje dicte el laudo final, en el que se cuantifiquen los reclamos que les fueron favorables a cada una de las partes.

En diciembre de 2003, Unión de Sistemas Industriales, S.A. de C.V. (“USISA”) demandó a PR la nulidad de un contrato de obra a precios unitarios y tiempo determinado, cuyo objeto fue la modernización del sistema de protección catódica en algunos ductos de PR; así como el pago de daños y perjuicios, demandando la cantidad de \$393,000 ante el Juzgado Tercero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal (expediente No. 202/2003). Se dictó sentencia definitiva en la que se condenó parcialmente a PR al pago de diversas prestaciones. Tanto PR como USISA promovieron juicio de amparo contra las resoluciones dictadas por el Segundo Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito, (Tocas Civiles 204/2009 y 205/2009), acumulados, ambos juicios de amparo se radicaron en el Décimo Tribunal Colegiado en materia Civil, (expedientes D.C.03/2010 y D.C.04/2010). En sesión del 26 de mayo de 2010 se negó a PR el amparo solicitado y se concedió a USISA el amparo, para efectos de que se analicen los agravios expresados por la parte actora. Con fecha 13 de julio de 2010 se emitió la sentencia de cumplimiento de la ejecutoria de amparo por parte del Segundo Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito en el Distrito Federal, por la cual se condena a PR a pagar \$83,301 más los gastos financieros. PR presentó demanda de garantías el 30 de agosto de 2010 ante el Décimo Tribunal Colegiado, quien también conoció de la demanda promovida por la actora, acumulándose dichos juicios (expedientes 525/2010 y 532/2010). El 12 de enero de 2011 se emitió resolución en dichos amparos negando la protección constitucional solicitada a ambas partes y quedando firme la sentencia recurrida. El 22 de marzo de 2011 PR cubrió la suerte principal mediante la consignación del cheque en el Juzgado respectivo y está pendiente que se liquiden los gastos financieros y los gastos no recuperables.

## BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011

### PETRÓLEOS MEXICANOS

#### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 3

En diciembre de 2004, Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. (“COMMISA”) demandó a PEP ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (arbitraje 13613/CCO/JRF) por presuntos incumplimientos derivados de un contrato de obra de dos plataformas en Cantarell (Proyecto IPC-01). La Corte Internacional notificó el laudo el 13 de enero de 2010, mismo que fue emitido el 16 de diciembre de 2009, en el que se condena a PEP a pagar a COMMISA las siguientes cantidades: EUA\$293,645 y \$34,459 más intereses. Asimismo, se condenó a COMMISA a pagar a PEP la cantidad de EUA\$5,919 más intereses. El 11 de enero de 2010 se notificó a PEP, que la demandante había solicitado la confirmación y ejecución del laudo dictado ante la *United States District Court for the Southern District of New York* (Corte de Distrito de los Estados Unidos para el Distrito Sur en Nueva York), reclamando el pago de las sumas del laudo antes mencionadas, más intereses, junto con las costas generadas con el procedimiento de ejecución y cualquier otra prestación que el juez considere justa y apropiada. El 2 de noviembre de 2010 se emitió la sentencia condenándose a pagar a PEP la cantidad de EUA\$355,564 más intereses, ya deducidas las cantidades a su favor derivadas del laudo. El 15 de noviembre del 2010, PEP apeló la sentencia y solicitó que se aplazara la ejecución de la sentencia mientras se resolvía la apelación, la cual fue concedida con la condición de que PEP depositara la cantidad de EUA\$395,009 en la cuenta de la Corte de Distrito, equivalente al 111% del importe de la sentencia dictada, para garantizar su cumplimiento, lo cual fue hecho el 30 de diciembre de 2010. Con esta acción PEP eliminó el riesgo de cualquier embargo en su contra en los Estados Unidos. PEP expuso los argumentos de la apelación el 29 de marzo de 2011 y COMMISA contestó el 3 de junio de 2011. Adicionalmente, PEP demandó la nulidad del laudo arbitral ante el Juzgado Quinto de Distrito Civil del Distrito Federal, la cual se declaró improcedente mediante sentencia de 24 de junio de 2010. Se promovió amparo indirecto el cual se negó el 27 de octubre de 2010. PEP promovió recurso de revisión que se admitió el 18 de noviembre de ese mismo año. El 4 de marzo de 2011 el Tribunal Colegiado, que conoce la revisión, solicitó a la Suprema Corte de Justicia de la Nación que atrajera el caso para su solución. Con fecha 26 de mayo de 2011, la Suprema Corte de Justicia de la Nación resolvió que no era procedente la atracción del amparo en revisión y ordenó su devolución al Tribunal Colegiado que remitió la solicitud. El 24 de junio de 2011 se recibieron los autos por parte del Tribunal Colegiado de Circuito y se turnó al magistrado respectivo para que emita a su resolución.

Con fecha 16 de agosto de 2006, Minera Carbonífera Río Escondido, S.A. de C.V. y Minerales Monclova, S.A. de C.V., promovieron los juicios de amparo (expedientes No. 723/2006 y 724/2006) en contra de PEP, por supuesta afectación a sus concesiones mineras y por la ejecución de obras de desarrollo, infraestructura y mantenimiento de campos de gas no asociado y la modificación a la Ley Reglamentaria. PEP promovió queja en contra del acuerdo de fecha 16 de junio de 2010, con motivo de la omisión del Juzgado a

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 4

pronunciarse sobre las causales de improcedencia y solicitud de sobreseimiento fuera de audiencia, derivado de la prueba documental pública exhibida, consistente en la resolución firme emitida por la Cuarta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa (expediente 5605/03-17-04-6), que determinó que el gas grisú, metano o natural es considerado un hidrocarburo y comprendido como petróleo, por lo cual se considera área estratégica en términos constitucionales siendo su explotación exclusiva de la Nación. El citado recurso fue desechado, reanudándose el procedimiento, por lo que la audiencia constitucional se encuentra señalada para el 19 de julio de 2011.

El 20 de agosto de 2007 fueron emplazados Petróleos Mexicanos y PR ante el Juzgado Decimocuarto de Distrito del Décimo Circuito en Coatzacoalcos, Veracruz, (expediente No. 12/2007) por Leoba Rueda Nava. Se demanda, entre otras, la responsabilidad civil objetiva derivada de una afectación en materia ambiental a un terreno que conforma el área de desechos aceitosos (contaminación con hidrocarburos y otras sustancias tóxicas). Se desahogaron las pruebas documentales y el 19 de mayo de 2010 se notificó la sentencia en la que se condena a Petróleos Mexicanos y PR al pago de un total de \$995,136 más lo que se cuantifique en ejecución de la sentencia, por concepto de intereses, gastos y costas del juicio. El 26 de mayo de 2010 Petróleos Mexicanos y PR interpusieron recurso de apelación contra dicha sentencia. Asimismo, la actora promovió recurso de apelación contra dicha sentencia, como también recurso de revocación en contra de la admisión del recurso de apelación de Petróleos Mexicanos, al considerar que el Juez en su acuerdo solamente admitió el recurso de apelación de PR y fue omiso en cuanto al recurso de Petróleos Mexicanos. Se declararon infundados los agravios hechos valer en la revocación promovida por la actora y se reiteró la legalidad del auto de admisión de la apelación por parte de Petróleos Mexicanos y PR. El 14 de junio de 2011, el Primer Tribunal Unitario del Décimo Circuito emitió la resolución en el Toca civil 25/2010 revocando la sentencia dictada por el Juzgado Décimo Cuarto de Distrito, declarando, como improcedente la vía intentada por la actora, dejando a salvo sus derechos para hacerlos valer en la vía y forma que mejor le convenga y condenándola al pago de gastos y costas derivadas del juicio ordinario civil (expediente No. 12/2007). Dicha sentencia fue impugnada por la parte actora mediante el juicio de amparo directo, presentado el 4 de julio de 2011, ante el Primer Tribunal Unitario del Décimo Circuito contra la sentencia de segunda instancia.

En febrero de 2010, el SAT dio a conocer a PEP las observaciones resultantes de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006, por las contribuciones federales, el IVA y el Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, notificada el 22 del mismo mes y año, el SAT determinó diversos créditos fiscales por un monto de \$4,575,208 a cargo de PEP. El 30 de noviembre de 2010, PEP promovió juicio contencioso administrativo (expediente 28733/10-17-03-7) contra dicha resolución ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 5

de Justicia Fiscal y Administrativa, el cual fue admitido el 14 de febrero de 2011 y a la fecha se está en espera de que el SAT conteste la demanda.

En febrero de 2010, el SAT dio a conocer a PR las observaciones resultantes de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006 por las contribuciones federales, el IVA y el Impuesto a los Rendimientos Petroleros. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, el SAT determinó un crédito fiscal a cargo de PR, por la supuesta omisión en el entero de IVA, actualización, recargos y multa, por la cantidad de \$1,553,371. El 30 de noviembre de 2010, PR promovió juicio contencioso administrativo (expediente 28733/10-17-03-7) contra dicha resolución ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, admitido el 14 de febrero de 2011. A la fecha, se está en espera de que el SAT conteste la demanda.

En febrero de 2011, EMS Energy Services de México, S. de R.L. de C.V. y Energy Maintenance Services Group I. LLC demandó a PEP ante el Juzgado Tercero de Distrito de Villahermosa, Tabasco (expediente 227/2010). PEP fue emplazado el 14 de marzo de 2011. La parte actora demandó, entre otras prestaciones, la rescisión del contrato de obra pública por causas imputables a PEP de fecha 30 de noviembre de 2007 aduciendo la falta de pago de estimaciones. Además, reclamó el pago de daños y perjuicios y otros conceptos que arrojan una cantidad aproximada de EUA\$193,713. A la fecha el juicio se encuentra en la etapa probatoria.

El 14 de abril de 2010, la señora Irma Ayala Tijerina de Barroso y otros demandaron civilmente a Petróleos Mexicanos y a PGPB ante el Juzgado Séptimo de Distrito en Reynosa, Tamaulipas, el pago de daños y perjuicios, por la cantidad de \$1,490,873, como consecuencia de la posible contaminación en terrenos contiguos a las lagunas de tratamiento de aguas residuales del CPG Reynosa. El 7 de mayo de 2010, Petróleos Mexicanos y PGPB dieron contestación a la demanda, interponiendo, entre otras, la excepción de incompetencia por materia y subsidiariamente por territorio, por estimarse que el conocimiento corresponde al Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. Adicionalmente se opuso también la incompetencia por razón de territorio al haberse sometido las partes en el contrato de servidumbre a la jurisdicción de los tribunales federales de la Ciudad de México. Se dio trámite al incidente competencial con suspensión del procedimiento principal. En interlocutoria de 3 de septiembre de 2010, el Juzgado del conocimiento declaró infundada la incompetencia planteada, lo que obligó a Petróleos Mexicanos y PGPB a acudir en apelación ante el Tercer Tribunal Unitario del Décimo Noveno Circuito. En fecha 30 de noviembre de 2010 se les notificó la resolución (Toca Civil 13/2010) que modifica parcialmente la interlocutoria combatida, estimándose en la misma que para algunos de los actores resulta competente el Juzgado Séptimo de Distrito, y para otros se considera que dicho Juzgado es incompetente pues sus acciones deben



# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 6

hacerlas valer en términos de lo previsto en la Ley Federal de Responsabilidad Patrimonial del Estado. Se tramitaron ante el Segundo Tribunal Unitario con sede en Matamoros, Tamaulipas, los amparos indirectos promovidos por ambas partes en contra de la decisión emitida en el recurso de apelación. Se dictó sentencia dentro de los amparos indirectos promovidos por ambas partes, a fin de que se emita una nueva resolución por parte del Tribunal Unitario. Con fecha 6 de mayo de 2011, ese Tribunal notificó una nueva resolución que desestima la apelación presentada por Petróleos Mexicanos y PGPB. El 26 de mayo de 2011, Petróleos Mexicanos y PGPB promovieron un amparo contra esta resolución, misma que fue admitida. La audiencia constitucional se encuentra señalada para el 21 de junio de 2011. En dicho amparo se negó la suspensión provisional razón por la cual, el 27 de mayo de 2011, el Juez Séptimo de Distrito ordenó levantar la suspensión del procedimiento y abrió el periodo de pruebas.

En enero de 1993, PR celebró un contrato de coinversión con Impulsora Jalisciense, S.A. de C.V. (“Impulsora”) para establecer una sociedad denominada Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (“MdeL”), que tiene por objeto la formulación, envasado, transportación y comercialización de aceites y grasas lubricantes. Actualmente, PR es parte de diversos procesos judiciales y administrativos en relación con esta sociedad, los cuales se encuentran en proceso deliberativo por parte de las autoridades competentes, que incluyen los siguientes:

- El 5 de diciembre de 2005 Impulsora promovió un amparo (expediente No. 1519/2005) ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Administrativa en el Estado de Jalisco (actualmente, el expediente 1085/2009 del Juzgado Tercero de la misma Entidad Federativa) reclamando la inconstitucionalidad de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, así como el procedimiento de emisión del acuerdo que modifica el trámite de incorporación a la franquicia “PEMEX”, en el sentido de permitir a las personas morales interesadas en adquirir una franquicia, contar con un objeto social amplio sin la restricción para comercializar aceites y lubricantes de la marca “Pemex” o de una filial de PEMEX. El amparo ha sido acumulado al promovido por Bardahl de México, S.A. de C.V. (“Bardahl”), un competidor en el mercado de lubricantes que argumenta que es dueño de la marca Mexclub, en contra de determinaciones de diversos funcionarios de PR por impedir la venta de grasas y aceites de sus marcas en las estaciones de servicio. El 11 de mayo de 2011 se resolvió sobreseer el amparo promovido por Impulsora así como el amparo promovido por Bardahl. Este último por lo que hace a las órdenes emitidas por funcionarios de PR en el sentido de que retiren sus productos de aceites y grasas lubricantes de las estaciones de servicio y se concede para los efectos de que PR emita otro oficio mediante el cual se expliquen las razones por las cuales se ha determinado que Bardahl no puede vender sus productos en las estaciones de servicio. El 8 de junio de

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 7

2011, PR promovió recurso de revisión en contra de la citada sentencia, medio de defensa que fue admitido a trámite por acuerdo del 16 de junio de 2011.

- El 20 de diciembre de 2005 PR promovió en la vía ordinaria mercantil demanda contra MdeL, tramitada ante el Juzgado Segundo de Distrito en materia Civil en el Estado de Jalisco, (expediente No. 127/2005), requiriendo la emisión y publicación de una convocatoria para la celebración de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas para aprobar la información financiera de MdeL, así como para el nombramiento de nuevos consejeros y comisario. Con fecha 29 de junio de 2007 se dictó sentencia favorable a los intereses de PR condenando a MdeL a la emisión de la convocatoria. A la fecha está pendiente la ejecución de la sentencia.
- El 7 de junio de 2006, PR presentó una denuncia de hechos por administración fraudulenta y lo que resulte ante la Procuraduría General de la República por irregularidades cometidas por los miembros del Consejo de Administración de MdeL. A esta fecha, la averiguación se encuentra en proceso de integración y está pendiente la determinación final del monto del perjuicio económico mediante prueba pericial. El perito de PR determinó un perjuicio económico de \$25,828 por concepto de sueldos pagados a directivos de MdeL sin autorización del Consejo de Administración y \$360,942 por perjuicio económico por la disminución de la inversión. Los peritos de la Procuraduría General de la República indicaron que el perjuicio económico sufrido por PR, es equivalente a las cantidades anteriores, disminuidas en razón a la proporción de la participación accionaria de PR en MdeL. La Procuraduría General de la República solicitó al SAT las declaraciones del Impuesto sobre la Renta presentadas por MdeL. El SAT contestó que no conserva aquellas de más de 5 años de antigüedad por lo que la Procuraduría solicitó al apoderado legal de MdeL dichas declaraciones. A la fecha de este reporte, se encuentra pendiente la respuesta respectiva.
- El 2 de febrero de 2007, MdeL interpuso una demanda mercantil (expediente No. 28/2007) en el Juzgado Primero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal en contra de PR, en la que reclama, entre otras prestaciones, la nulidad de la rescisión y terminación anticipada de los siguientes contratos: i) un contrato de licencia y de marcas; ii) un contrato de suministro de aceites básicos, y; iii) un contrato de maquila de aceites y grasas lubricantes para Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios. Se emitieron las sentencias en primera y segunda instancia absolviendo de todas las prestaciones a PR y confirmando la legalidad de los avisos de rescisión y terminación anticipada. La parte actora interpuso juicio de amparo directo, que se resolvió a su favor, por lo que el Tribunal Unitario dictó nueva resolución declarando procedente la nulidad de los avisos. En marzo de 2011, PR interpuso amparo contra esta resolución. El 30 de junio de 2011 el Noveno Tribunal Colegiado emitió resolución que sobreseyó el amparo promovido por PR y

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 8

amparó a MdeL. En cumplimiento a dicha resolución el Primer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa emitió resolución el 11 de julio de 2011 en contra de PR.

- Con fecha 3 de noviembre de 1997, la Comisión Federal de Competencia (“CFC”) inició una investigación sobre la conducta comercial de PR, derivada de la existencia de una cláusula de exclusividad en los convenios celebrados con los franquiciatarios de las estaciones de servicio, mediante la cual únicamente se les permite a los franquiciatarios vender aceites y lubricantes de la marca PEMEX o de MdeL. Con fecha 10 de julio de 2003, la CFC dictó resolución por la cual considera que se ha acreditado la práctica monopólica y ordena a PR a lo siguiente: (i) no incurrir en práctica monopólica (imposición de cláusulas de exclusividad venta de aceites y lubricantes en contratos de franquicia y suministro, licencia de uso de marcas, entre otros); (ii) modificar contratos eliminando cláusula de exclusividad en un plazo de 6 meses y (iii) la imposición de una multa de 1,500 salarios mínimos vigentes en el Distrito Federal por día transcurrido sin cumplir con esta resolución. La CFC requirió a PR acreditar haber cumplido con dicha resolución. PR manifestó que no le ha sido posible cumplir por diversas determinaciones judiciales que hacen imposible su cumplimiento, entre ellas, que Impulsora interpuso un incidente de oposición a la ejecución de la referida sentencia, mismo que se encuentra pendiente de resolverse.
- Con fecha 2 de mayo de 2007, Bardahl demandó a MdeL y a PR mediante el juicio ordinario mercantil ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Civil del Tercer Circuito de Guadalajara, Jalisco (expediente 95/2007) en el que reclama la nulidad del contrato de licencia de uso de marcas de fecha 19 de enero de 1993 y su convenio modificatorio celebrado entre PR y MdeL y en el cual PR se obligó a incluir, en los contratos de franquicia y suministro que celebre con las estaciones de servicio de México, una cláusula de exclusividad en virtud de la cual los franquiciatarios se obligan a vender en las estaciones franquiciadas únicamente los productos autorizados por PR, comercializados bajo las marcas licenciadas de MdeL; así como el pago de los daños y perjuicios ocasionados, como consecuencia de la práctica monopólica consistente en la ganancia lícita que Bardahl ha dejado de percibir como consecuencia de no permitírsele la comercialización de los aceites y lubricantes que elabora, dentro de las estaciones de servicios de México. El perito tercero en discordia determinó que se han ocasionado perjuicios por un monto de \$6,210,692 en contra de Bardahl. El 20 de junio de 2011, el Juez del conocimiento emitió auto mediante el cual determinó cerrar el periodo de instrucción y abrir el periodo de alegatos para las partes. No obstante, PR presentó recurso de apelación en contra de dicho auto, toda vez que se solicitará que se ordene la celebración de una junta de peritos, para efecto de que las partes puedan repreguntar a los mismos. Dicho auto fue admitido el 30 de junio de 2011.

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 9

Los resultados de los juicios incluidos en este reporte trimestral son de pronóstico incierto, ya que la determinación final la tomarán las autoridades competentes.

### 13. Información financiera por segmentos

La actividad principal de PEMEX es la exploración y la producción de petróleo crudo y de gas natural, así como la refinación y la comercialización de productos derivados del petróleo a través de cuatro segmentos de negocios: PEP, PR, PGPB y PPQ. La administración toma las decisiones relacionadas con las operaciones de los negocios consolidados junto con las cuatro líneas estratégicas.

Las fuentes principales de ingresos para los segmentos son como se describen a continuación:

PEP percibe ingresos de las ventas nacionales de petróleo crudo, así como de la exportación de petróleo crudo, a través de su subsidiaria PMI. Las ventas de exportación se realizan a través de PMI a cerca de 25 clientes principales en varios mercados en el extranjero. Aproximadamente la mitad del crudo de PEMEX se vende en el mercado nacional; sin embargo, estos montos son en gran medida suficientes para satisfacer la demanda nacional en México.

PR percibe ingresos derivados de las ventas de productos de petróleo refinado y sus derivados. La mayoría de sus ventas se destinan a terceros y tienen lugar dentro del mercado nacional. PR suministra a la Comisión Federal de Electricidad ("CFE") una porción significativa de su producción de petróleo combustible. Los productos más importantes de PR son las gasolinas.

PGPB percibe ingresos de fuentes domésticas, también consume niveles elevados de su propia producción de gas natural. La mayoría de los ingresos de PGPB se obtienen a través de la venta de gases etano y butano.

PPQ participa en la venta de productos petroquímicos al mercado doméstico, asimismo ofrece una amplia gama de productos; los productos que generan el mayor ingreso son los derivados del metano, los derivados del etano, y los aromáticos y los derivados.

Al realizar el análisis de desempeño para los Organismos Subsidiarios, la Administración de PEMEX se enfoca en los volúmenes de ventas y en los ingresos brutos como los indicadores principales.

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

**CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011**

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA**

**Consolidado**

**(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 10

La utilidad (pérdida) y los activos identificables para cada segmento se han determinado después de las eliminaciones intersegmentos. Las ventas entre segmentos se realizan a precios internos de transferencia, establecidos por PEMEX, que reflejan los precios internacionales de mercado.

A continuación se muestra la información financiera condensada de estos segmentos:

**Periodo terminado el 30 de junio de 2011.**

Ver tabla Información financiera por segmentos y su conciliación individual por el periodo terminado el 30 de junio de 2011 en las páginas 15 y 16 de esta sección A. Complemento a las notas complementarias a la información financiera.

**Periodo terminado el 30 de junio de 2010.**

Ver tabla Información financiera por segmentos y su conciliación individual por el periodo terminado el 30 de junio de 2010 en las páginas 15 y 16 de esta sección A. Complemento a las notas complementarias a la información financiera.

**14. Ingresos por servicios**

Los ingresos por servicios están considerados en el renglón de ventas extranjeras del estado de resultados, dado que son ingresos del curso ordinario de los negocios.

**15. Eventos Subsecuentes**

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, el tipo de cambio en dólares, de los Estados Unidos de América, es de \$11.6393 por dólar un 1.2% inferior al tipo de cambio del 30 de junio de 2011 que fue de 11.7748 pesos. El precio de la mezcla del crudo mexicano (según página oficial de PEMEX) al 25 de julio de 2011 es de U.S.\$106.91 dólares por barril un incremento del 5.8% en comparación con el precio existente de U.S.\$101.09 dólares por barril al 30 de junio de 2011 (Según página oficial de SENER).

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**TRIMESTRE: **02**AÑO: **2011****PETRÓLEOS MEXICANOS****A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado****(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 11

**Tablas de las Notas Complementarias a los Estados Financieros.****6. Posición en moneda extranjera  
al 30 de junio de 2011**

	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>	<b>Posición Activa (Pasiva)</b>	<b>Tipo de cambio</b>	<b>Equivalente en pesos mexicanos</b>
Dólares americanos	15,678,843	(39,443,890)	(23,765,046)	11.83890	(281,352,003)
Yenes japonese	123,239	(165,033,948)	(164,910,709)	0.14591	(24,062,121)
Libras esterlinas	8,377	(769,269)	(760,892)	18.92690	(14,401,294)
Euros	282,905	(3,947,806)	(3,664,901)	16.98760	(62,258,013)
Franco Suizo	516,531	(1,028,167)	(511,636)	14.21750	(7,274,188)
Dólar canadiense	79	(28)	52	12.02650	623
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					<b>(389,346,996)</b>

**al 30 de junio de 2010**

	<b>Activos</b>	<b>Pasivos</b>	<b>Posición Activa (Pasiva)</b>	<b>Tipo de cambio</b>	<b>Equivalente en pesos mexicanos</b>
Dólares americanos	7,255,897	(31,018,118)	(23,762,221)	12.84410	(305,204,337)
Yenes japonese	0	(195,124,943)	(195,124,943)	0.14514	(28,320,434)
Libras esterlinas	3,508	(769,340)	(765,832)	19.21606	(14,716,288)
Euros	16,652	(3,687,308)	(3,670,656)	15.72760	(57,730,610)
Franco Suizo	514,647	(1,025,751)	(511,104)	11.91150	(6,088,005)
Dólar canadiense	79	(133)	(54)	12.09079	(649)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					<b>(412,060,323)</b>

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO: 2011

**PETRÓLEOS MEXICANOS****A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado**

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 12

**7. Efectivo y valores de inmediata realización****al 30 de junio**

	<b>2011</b>	<b>2010</b>
Efectivo en bancos	61,952,306	81,223,913
Valores realizables	38,349,577	34,897,354
<b>Total</b>	<b>\$100,301,884</b>	<b>\$116,121,267</b>

**8. \_Cuentas documentos por cobrar y otros****al 30 de junio**

	<b>2011</b>	<b>2010</b>
Clientes del País	54,303,620	70,069,110
Clientes del Extranjero	53,935,460	27,214,277
Funcionarios y empleados	4,547,253	4,378,562
Derecho sobre Hidrocarburos pagados en exceso	735,734	1,307,959
Anticipo de impuestos	3,290,692	3,517,462
Otras cuentas por cobrar	53,048,571	53,272,500
Menos:		
Estimación para cuentas incobrables de dudosa recuperación	(1,514,847)	(1,352,543)
<b>Total</b>	<b>\$168,346,483</b>	<b>\$158,407,327</b>

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO: 2011

**PETRÓLEOS MEXICANOS****A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado**

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 13

**9. Inventarios****al 30 de junio**

	<b>2011</b>	<b>2010</b>
Petróleo Crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	40,496,757	28,856,806
Materiales y accesorios en almacenes	4,896,057	5,145,188
Materiales y productos en tránsito	177,188	155,486
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento	(729,403)	(1,154,919)
<b>Total</b>	<b>\$44,840,599</b>	<b>\$33,002,560</b>

**10. Propiedades mobiliario y equipo****30 de junio**

	<b>2011</b>	<b>2010</b>
Terrenos	41,299,894	39,871,996
Edificios	58,591,750	55,731,128
Pozos	817,210,688	734,399,180
Plantas	452,964,643	433,473,186
Equipo de perforación	26,079,661	25,538,433
Mobiliario y equipo	41,737,809	39,888,667
Equipo de transporte	14,899,128	15,127,864
Plataformas marinas	210,102,944	196,217,879
Ductos	323,400,171	311,314,239
Arrendamiento financiero	3,529,141	3,075,142
<b>Subtotal</b>	<b>1,989,815,829</b>	<b>1,854,637,714</b>
Depreciación acumulada	-1,036,727,340	-958,508,022
<b>Neto</b>	<b>953,088,489</b>	<b>896,129,692</b>
Activos fijos improductivos	1,120,143	1,196,039
Obras en construcción	116,348,717	114,693,490
<b>Total</b>	<b>1,070,557,349</b>	<b>1,012,019,221</b>



**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011

**PETRÓLEOS MEXICANOS****A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado**

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 14

**12. Utilidad integral****al 30 de junio**

	<b>2011</b>	<b>2010</b>
Utilidad o Pérdida neta del periodo	13,307,656	(18,661,998)
Instrumentos financieros derivados	-89,977	(254,239)
Resultado por Conversión	-1,566,602	2,124,020
Otros		
Utilidad integral del periodo	<b>11,651,077</b>	<b>(16,792,217)</b>

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**                      TRIMESTRE: **02**                      AÑO: **2011**

## PETRÓLEOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

**Consolidado**

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 15

**15. Información financiera por segmentos**  
Año terminado el 30 de junio de 2011

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.	Petroquímica	Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica		Cias Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:	601,607,500	336,734,974	102,423,854	22,841,270	585,803,761	(903,401,197)	746,010,162
Clientes externos	-	296,654,784	63,610,349	15,201,342	367,769,042	-	743,235,517
Interseguimientos	601,607,500	38,357,426	38,813,505	7,639,928	216,520,923	(902,939,282)	-
Ingresos por servicios	-	1,722,764	-	-	1,513,796	(461,915)	2,774,645
Rendimiento bruto	490,024,586	(103,511,271)	4,589,542	98,874	28,327,361	(23,265,343)	396,263,749
Rendimiento (pérdida) de operación	474,723,917	(127,202,658)	(1,023,995)	(5,297,258)	6,830,715	70,330	348,101,051
Intereses a cargo	(21,562,714)	(9,151,402)	(4,078,265)	(422,578)	(45,404,048)	59,259,357	(21,359,649)
Intereses a favor	17,339,570	234,653	6,067,432	8,514	52,845,285	(59,350,650)	17,144,804
Utilidad cambiaria	5,906,122	1,455,147	152,965	8,448	2,100,735	-	9,623,417
Impuestos derechos y aprovechamientos	412,559,067	-	553,694	6,122	5,414,249	-	418,533,132
Rendimiento (pérdida) neta	60,470,688	(54,640,355)	1,401,434	(5,462,374)	17,928,202	(6,389,939)	13,307,656
Activo circulante	780,678,038	391,677,187	100,158,647	90,257,751	959,652,756	(2,008,935,413)	313,488,966
Inversiones en acciones y valores	754,268	157,094	2,011,249	-	398,403,321	(390,407,019)	10,918,913
Activo fijo	796,618,861	204,679,069	41,701,018	17,921,551	9,636,850	-	1,070,557,349
Activos totales	1,580,825,314	596,922,965	144,075,483	109,088,214	1,895,850,677	(2,924,863,570)	1,401,899,083
Pasivo a corto plazo	441,250,643	395,367,068	26,321,580	21,217,916	1,321,961,591	(2,000,279,110)	205,839,688
Reserva para beneficios a los empleados	239,277,250	235,561,777	58,273,431	64,708,757	95,118,376	-	692,939,591
Pasivo total	1,236,611,478	665,737,206	92,622,801	86,445,774	1,957,577,577	(2,535,002,935)	1,503,991,901
Patrimonio	344,213,835	(68,814,241)	51,452,682	22,642,440	(61,726,899)	(389,860,635)	(102,092,818)
Depreciación y amortización	39,912,805	4,497,227	1,639,035	593,393	299,821	-	46,942,281
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	19,476,779	18,534,341	4,249,681	4,922,083	10,522,356	-	57,705,240
Altas de activo fijo	52,253,300	7,677,500	920,900	785,500	105,500	-	61,742,700

**15. Información financiera por segmentos**  
Año terminado el 30 de junio de 2010

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.	Petroquímica	Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica		Cias Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:	486,423,881	294,231,662	102,127,936	21,224,396	447,699,791	(730,258,872)	621,448,794
Clientes externos	-	259,437,875	64,061,125	12,869,031	282,369,673	-	618,737,704
Interseguimientos	486,423,881	33,044,454	38,066,811	8,355,365	163,878,425	(729,768,936)	-
Ingresos por servicios	-	1,749,333	-	-	1,451,693	(489,936)	2,711,090
Rendimiento bruto	377,717,367	(58,200,771)	6,000,866	(470,449)	25,917,331	(23,885,372)	327,078,972
Rendimiento (pérdida) de operación	361,420,655	(82,056,061)	546,217	(5,632,359)	5,407,641	(1,911,662)	277,774,431
Intereses a cargo	(28,670,379)	(6,490,441)	(3,451,688)	(213,262)	(67,612,635)	56,219,628	(50,218,777)
Intereses a favor	2,639,807	163,970	4,563,453	11,970	68,450,070	(56,219,628)	19,609,643
Utilidad cambiaria	13,173,334	819,462	257,261	(5,541)	(121,912)	-	14,122,604
Impuestos derechos y aprovechamientos	322,845,673	2,205,305	510,931	148,738	435,565	-	326,146,212
Rendimiento (pérdida) neta	26,791,356	(45,391,897)	1,887,616	(7,643,291)	(16,984,806)	22,679,025	(18,661,997)
Activo circulante	696,950,923	334,720,287	95,220,794	72,089,113	873,220,380	(1,764,670,342)	307,531,155
Inversiones en acciones y valores	663,308	157,094	1,756,018	-	370,132,911	(362,685,190)	10,024,141
Activo fijo	756,611,234	187,710,284	41,309,054	17,120,789	9,267,860	-	1,012,019,221
Activos totales	1,456,660,175	523,124,468	138,532,004	90,372,597	1,758,580,966	(2,632,079,306)	1,335,190,904
Pasivo a corto plazo	433,766,008	302,296,471	29,764,757	14,793,979	1,200,185,817	(1,753,319,513)	227,487,519
Reserva para beneficios a los empleados	211,784,189	208,805,370	52,199,613	57,748,134	83,433,478	-	613,970,784
Pasivo total	1,171,355,929	549,137,537	89,793,722	73,400,927	1,804,399,962	(2,269,393,030)	1,418,695,047
Patrimonio	285,304,246	(26,013,069)	48,738,282	16,971,671	(45,818,996)	(362,686,277)	(83,504,143)
Depreciación y amortización	38,723,107	4,399,463	1,763,071	565,521	319,651	-	45,770,813
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	19,807,999	20,016,050	4,067,891	5,506,990	9,426,710	-	58,825,640
Altas de activo fijo	85,524,000	5,368,861	1,067,700	735,727	164,956	-	92,861,244

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02 AÑO: 2011

## PETROLÉOS MEXICANOS

### A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 16

Para que algunas de las partidas anteriores coincidan con los saldos individuales, es necesario conciliar las cifras individuales y las utilizadas para efectos de consolidación como se muestra a continuación:

Junio 2011	PEP	REF	PGPB	PPQ	Corporativo y Cías
<b>Ingresos:</b>					
Individuales	601,607,499	337,068,174	102,484,629	22,841,270	587,052,906
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	(333,201)	(60,775)	-	(1,249,145)
<b>Consolidados</b>	<b>601,607,499</b>	<b>336,734,973</b>	<b>102,423,854</b>	<b>22,841,270</b>	<b>585,803,761</b>
<b>Resultados netos:</b>					
Individuales	61,669,538	(35,492,674)	2,454,345	(4,688,995)	40,686,252
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	(333,201)	(60,775)	-	(1,249,145)
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	-	(18,814,479)	(992,135)	(773,380)	663,916
Eliminación de productos refinados capitalizados	(1,260,819)	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	2,478	-	-	-	(22,172,821)
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	59,491	-	-	-	-
<b>Consolidados</b>	<b>60,470,688</b>	<b>(54,640,355)</b>	<b>1,401,434</b>	<b>(5,462,374)</b>	<b>17,928,202</b>
<b>Total activos:</b>					
Individuales	1,584,879,717	656,082,309	146,257,169	111,355,408	1,921,526,035
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	(333,201)	(60,775)	-	(2,498,290)
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	-	(58,826,143)	(2,120,911)	(2,267,194)	(1,004,247)
Eliminación de productos refinados capitalizados	(1,260,819)	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	2,478	-	-	-	(22,172,821)
Eliminación de los intereses capitalizados y su depreciación	(2,796,062)	-	-	-	-
<b>Consolidados</b>	<b>1,580,825,314</b>	<b>596,922,965</b>	<b>144,075,483</b>	<b>109,088,214</b>	<b>1,895,850,677</b>
<b>Total pasivos:</b>					
Individuales	1,236,611,478	665,737,206	92,622,801	86,445,774	1,960,236,685
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	-	-	-	(1,249,145)
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	-	-	-	-	(1,409,962)
<b>Consolidados</b>	<b>1,236,611,478</b>	<b>665,737,206</b>	<b>92,622,801</b>	<b>86,445,774</b>	<b>1,957,577,578</b>

Junio 2010	PEP	REF	PGPB	PPQ	Corporativo y Cías
<b>Ingresos:</b>					
Individuales	485,720,282	294,231,663	102,127,936	21,224,396	446,375,884
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	703,599	-	-	-	1,323,907
<b>Consolidados</b>	<b>486,423,881</b>	<b>294,231,663</b>	<b>102,127,936</b>	<b>21,224,396</b>	<b>447,699,791</b>
<b>Resultados netos:</b>					
Individuales	26,187,407	(43,749,748)	1,804,431	(7,523,618)	1,524,063
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	703,599	-	-	-	1,323,907
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	-	(1,642,149)	83,184	(119,673)	1,599,767
Eliminación del método de participación	-	-	-	-	(21,432,543)
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	(99,650)	-	-	-	-
<b>Consolidados</b>	<b>26,791,356</b>	<b>(45,391,897)</b>	<b>1,887,616</b>	<b>(7,643,291)</b>	<b>(16,984,806)</b>
<b>Total activos:</b>					
Individuales	1,454,861,815	568,672,207	140,191,038	91,880,060	1,778,038,257
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	1,743,030	(2,074,784)	(378,951)	(20,044)	603,977
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	55,330	(43,472,955)	(1,280,084)	(1,487,418)	1,371,276
Eliminación del método de participación	-	-	-	-	(21,432,543)
<b>Consolidados</b>	<b>1,456,660,175</b>	<b>523,124,468</b>	<b>138,532,004</b>	<b>90,372,597</b>	<b>1,758,580,966</b>
<b>Total pasivos:</b>					
Individuales	1,171,355,929	549,137,537	89,793,722	73,400,927	1,806,779,632
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	-	-	-	(3,083,268)
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	-	-	-	-	703,599
<b>Consolidados</b>	<b>1,171,355,929</b>	<b>549,137,537</b>	<b>89,793,722</b>	<b>73,400,927</b>	<b>1,804,399,962</b>

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02 AÑO 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

**B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”**

**CONSOLIDADO**

**CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES**

Página 1

Instrumentos Financieros Derivados

**TABLA 1**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tipo de Cambio y Tasa de Interés  
Cifras en miles de pesos al 30 de junio de 2011

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto notional	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Swaps de tasa de interés	Cobertura	9,300,000	TIIE 28d = 4.8500%	TIIE 28d = 4.8331%	(990,038)	(912,183)	600,000	1,200,000	7,500,000	0	0	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	98,264,661	MXN = 11.8389 1/EUR = 1.4502 1/GBP = 1.6053 JPY = 80.562 UDI = 2.5994 CHF = 0.8404	MXN = 11.9678 1/EUR = 1.4158 1/GBP = 1.6028 JPY = 83.130 UDI = 2.6080 CHF = 0.9190	5,559,103	3,975,614	487,349	974,698	16,739,258	9,007,685	974,698	70,080,974	0
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	15,033,646	1/EUR = 1.4502 JPY = 80.562	1/EUR = 1.4158 JPY = 83.130	3,206,890	2,717,079	0	0	0	0	0	15,033,646	0

**TABLA 1**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de junio de 2011

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto notional (acciones)	Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable (miles de pesos)		Montos de vencimientos por año (acciones)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Swaps de activos	Negociación	58,679,799	Repsol YPF = 23.969 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 24.333 Precio de la acción en Euros.	3,335,413	3,288,081	10,000,000	48,679,799	0	0	0	0	0
Swaps de activos con opciones	Negociación	0	Repsol YPF = 23.969 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 24.333 Precio de la acción en Euros.	0	1,003,323	0	0	0	0	0	0	0

# BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02 AÑO 2011

PETRÓLEOS MEXICANOS

## B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

CONSOLIDADO

CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES

Página 2

**TABLA 1**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Gas Natural  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de junio de 2011

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de BTUs)	Valor del activo subyacente (dólares por millón de BTUs) <sup>(1)</sup>		Valor razonable		Volumen por año (millones de BTUs)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	27,184,890	4.18	3.71	(654,082)	(1,392,824)	16,376,702	8,578,784	2,210,654	18,750	0	0	0
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(27,192,413)	4.18	3.71	678,953	1,448,821	(16,379,232)	(8,581,777)	(2,212,654)	(18,750)	0	0	
Put Europea	Compra	58,095	4.18	3.71	2,120	17,166	58,095	0	0	0	0	0	
	Venta	(58,095)			(2,121)	(17,168)	(58,095)	0	0	0	0	0	
Call Europea	Compra	7,234,300	4.18	3.71	19,105	24,975	2,303,992	2,498,336	1,269,108	1,034,764	128,100	0	
	Venta	(7,234,290)			(19,099)	(24,964)	(2,303,982)	(2,498,336)	(1,269,108)	(1,034,764)	(128,100)	0	
Put Digital	Compra	42,400	4.18	3.71	502	5,761	42,400	0	0	0	0	0	
	Venta	(42,400)			(502)	(5,762)	(42,400)	0	0	0	0	0	0
Call Digital	Compra	42,400	4.18	3.71	0	0	42,400	0	0	0	0	0	
	Venta	(42,400)			0	(0)	(42,400)	0	0	0	0	0	0

(1) Valor del activo subyacente representativo.

**TABLA 1**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petrolíferos  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de junio de 2011

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles) <sup>(1)</sup>	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado <sup>(2)</sup>
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Futuros	Cobertura	(4.9)	1.35911	1.51048	(149,570)	(204,484)	(4.9)	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados bursátiles	Cobertura	(1.2)	1.37370	1.37306	(30,568)	(330,981)	(1.2)	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados extrabursátiles	Cobertura	(0.4)	1.40275	1.42819	(60,398)	(123,068)	(0.4)	0	0	0	0	0	0

(1) Volumen Neto.

(2) El valor razonable de instrumentos contratados en el mercado directo (Over the Counter) está asociado a líneas de crédito con contrapartes de excelente calidad crediticia con las cuales PMI establece relaciones bilaterales. Las operaciones reguladas, tanto futuros como swaps, tienen un margen inicial de 657,215,851 Ps.

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**

**CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX**

**TRIMESTRE: 02 AÑO 2011**

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”**

**CONSOLIDADO**

**CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES**

Página 3

**TABLA 1**  
**Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tesorería**  
**Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de junio de 2011**

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Nacional (millones de dólares)	Valor del activo subyacente (Tasa Libor 1M)		Valor razonable		Vencimiento						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Swaps de tasa de interés en mercados extrabursátiles	Cobertura	38.8	0.18955	n.a.	(22,309)	n.a.	20,776	37,136	39,145	41,263	43,495	279,901	0.0

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 31 de marzo de 2011 de Ps. 11.9678 = US\$ 1.00 y al 30 de junio de 2011 de Ps. 11.8389 = US\$ 1.00

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**

Página 1

Petróleos Mexicanos, en su carácter de emisor de valores inscritos en el Registro Nacional de Valores de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores, lleva a cabo las acciones necesarias a fin de adoptar las Normas Internacionales de Información Financiera (“International Financial Reporting Standards”) (en lo sucesivo, “NIIF”) que emite el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“International Accounting Standards Board”).

Estas acciones implican adecuar sus procesos y capacitar a su personal a fin de alcanzar una implementación exitosa de las NIIF, en los tiempos establecidos por las Disposiciones de carácter general aplicables a las emisoras de valores y a otros participantes del mercado de valores (en lo sucesivo, la “Circular de Emisoras”).

Actualmente, Petróleos Mexicanos prepara tanto estados financieros individuales y consolidados de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios bajo Normas Específicas de Información Financiera Gubernamental para el Sector Paraestatal (en lo sucesivo, “Normas Gubernamentales” o “NG”) como estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias (“PEMEX”) bajo Normas de Información Financiera.

El 1 de enero de 2009, entró en vigor la Ley General de Contabilidad Gubernamental (“LGCG”), misma que Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios deben observar por ser empresas del sector paraestatal. Con esta Ley se creó el Consejo Nacional de Armonización Contable (“CONAC”), que es el responsable de emitir los lineamientos y reglas que deberán atender, entre otras, las empresas del sector paraestatal. Petróleos Mexicanos está trabajando con dicho Consejo y con la Dirección General de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, a fin de conformar un grupo de trabajo que, de manera conjunta, determine detalladamente los lineamientos que PEMEX deberá observar para cumplir con dicha Ley.

Lo anterior es importante mencionarlo porque Petróleos Mexicanos debe encaminar sus esfuerzos para adaptar sus sistemas y procesos para cumplir con los requerimientos, tanto de la LGCG como de las NIIF, en las fechas de entrega previstas en la normatividad aplicable.

Adicionalmente, de manera paralela, la Dirección General de Petróleos Mexicanos ha establecido una clara visión para la implementación de lo que se le ha denominado Plataforma de Proyectos PEMEX (“P3”) como detonador e integrador de mejoras a los procesos de negocio, en el cual se operan procesos homologados a través de sistemas estandarizados, a fin de optimizar la utilización de recursos y apoyar la toma de decisiones.

En el marco de esta plataforma destaca el Proceso de Finanzas, uno de los procesos que conforman el Catálogo Institucional de Procesos de PEMEX, y que es el núcleo central para la implantación de P3 en la plataforma tecnológica denominada Plataforma Tecnológica Base (PTB), en un sistema transaccional “Enterprise Resource Planning” (ERP).

En congruencia con lo anterior, PEMEX requiere instrumentar un proyecto que lleve a la implementación de una solución tecnológica que soporte las actividades financieras, a lo largo de toda su cadena de valor, bajo la premisa de incorporar las prácticas líderes de negocio que permitan acceder a un proceso flexible, ágil y eficiente.

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**

Página 2

La solución tecnológica deberá ir más allá hacia la adopción de un nuevo sistema con la tecnología de punta que utilizan las empresas más importantes del mundo. El proyecto es una oportunidad para transformar a la entidad en sus operaciones financieras y llevarla a un modelo competitivo en el mercado nacional e internacional.

Es importante destacar que Petróleos Mexicanos sigue realizando las actividades necesarias para cumplir, en tiempo y forma, con la fecha establecida para el inicio de las operaciones de los sistemas, procedimientos y registros financieros de conformidad con lo establecido en las NIIF y la LGCG.

Cabe resaltar que entre los principales impactos que tendrá PEMEX por la adopción de las NIIF se encuentran los relacionados con los activos fijos y la valuación de inventarios considerando costo absorbente. Se tiene un avance importante en la identificación y segregación de los activos fijos por componentes y se está trabajando con técnicos especialistas en la administración y mantenimiento de los activos fijos, a fin de llevar a cabo los estudios técnicos para establecer sus valores y vidas útiles para efectos de la depreciación, atendiendo lo establecido en la NIIF 1 "Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera" y la NIC 16 "Propiedades, Planta y Equipo". Es importante destacar que descomponer y asignar vidas útiles y valores a las plantas y equipos de PEMEX representa un proceso complejo dadas las características y cantidad de activos fijos con los que cuenta.

Por lo que respecta a la valuación de inventarios y en términos de las modificaciones a la norma NIF-04 "Inventarios", que entraron en vigor en el ejercicio 2011, misma que considera que dicha valuación debe realizarse bajo costo absorbente, PEMEX está realizando los ajustes a sus sistemas para cumplir con tal ordenamiento.

En diciembre de 2010, la Dirección Corporativa de Tecnología de Información y Procesos de Negocio de Petróleos Mexicanos definió que la plataforma tecnológica base para el desarrollo de las soluciones que soporten P3 será SAP. Así mismo, se concluyó con el proceso de licitación para la contratación de los servicios de consultoría para el desarrollo de la solución de homologación del proceso financiero en PEMEX, la adopción de las NIIF y los cambios en las NG. Los despachos de consultoría que resultaron ganadores de este proceso son Accenture, S.C. y Mancera, S.C.

El 4 de enero de 2011 se firmó el contrato con las firmas antes mencionadas e iniciaron los trabajos encaminados a dar cumplimiento con lo establecido por la LGCG, el CONAC y la CNBV.

Actualmente, el personal de PEMEX, en conjunto con los despachos de asesoría externa Accenture, S.C. y Mancera, S.C., está analizando el impacto de la adopción de las NIIF y explora contar con un plan alternativo, lo que implicaría desarrollar una solución temporal basada en una aplicación automatizada que permita determinar y aplicar los ajustes necesarios a los saldos finales bajo Normas Gubernamentales para obtener información financiera conforme a lo establecido en las NIIF. Esta solución se estima completarla a finales de este año.



**PETROLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETROLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**  
Página 3

**Identificación de las personas o áreas responsables:**

	Nombre
Nombre del área y persona responsable:	Ignacio Quesada Morales Director Corporativo de Finanzas  Mauricio Abraham Galán Ramírez Director Corporativo de Tecnología de Información y Procesos de Negocio
Miembros del equipo de trabajo para la transición (mencionar a qué área corresponden):	Víctor Manuel Cámara Peón Subdirector de Contabilidad, Fiscal y Control Financiero.  Francisco Javier Torres Suárez Gerente de Contabilidad.  Benjamín García Medina Asesor Subdirección de Contabilidad, Fiscal y Control Financiero.  Gerardo Estrada Galván Gerente Centro de Competencia.
Nombre del coordinador (en su caso):	Víctor Manuel Cámara Peón Subdirector de Contabilidad, Fiscal y Control Financiero.
Firma de auditores externos:	KPMG Cárdenas Dosal, S.C.
Firma de asesores externos contratada para la transición, distinto del auditor (en su caso):	Accenture, S.C. y Mancera, S.C.

**PETROLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETROLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**  
Página 4

**a) Capacitación**

Conforme al apartado de "Cronograma de actividades" que se describe más adelante, el proyecto de implementación de las NIIF se desarrollará a través de varias etapas. En la etapa denominada Diagnóstico se capacitará al equipo del proyecto en los siguientes tópicos:

- Normas Internacionales de Información Financiera;
- Principios Internacionales de Contabilidad
- Estrategias de administración del cambio
- Funcionalidades para soluciones de NIIF en los aplicativos:
  - SAP y módulos asociados
  - Oracle - Hyperion

En la etapa de Implementación está previsto realizar la capacitación al personal de los procesos que hayan sido impactados por este proyecto.

**Participantes directos en la Implementación**

A continuación se presenta el plan de capacitación para el personal de PEMEX sobre conocimientos técnicos necesarios para la preparación y análisis de información financiera bajo las NIIF.

<b>Personal de la Emisora</b>	<b>Fecha de inicio</b>	<b>En proceso (fecha estimada de finalización)</b>	<b>Finalizado</b>	<b>No aplicable (Motivo)</b>
Directivos y funcionarios relevantes de la emisora: - Director General - Director Corporativo de Finanzas - Otros directivos y funcionarios relevantes	4-ene-2011	18-nov-2011		
Miembros de Comités del Consejo de Administración: - Miembros de Comité de Auditoría y Evaluación del Desempeño	4-ene-2011	18-nov-2011		
Personal responsable de la preparación y presentación de información financiera bajo las NIIF: - Líder de equipo de trabajo - Personal responsable	4-ene-2011	18-nov-2011		

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

Consolidado  
 Página 5

<b>Personal de la Emisora</b>	<b>Fecha de inicio</b>	<b>En proceso (fecha estimada de finalización)</b>	<b>Finalizado</b>	<b>No aplicable (Motivo)</b>
- Personal auxiliar				
Otros (detallar):  Personal con perfil en materia de tecnologías de información y de operación, mismos que recibirán capacitación en el ámbito de competencia correspondiente.	4-ene-2011	18-nov-2011		

El 29 de marzo de 2011 se realizó el arranque oficial del proyecto, mismo que fue presidido por el Director General de Petróleos Mexicanos, Dr. Juan José Suárez Coppel, con la participación de Directores Corporativos y Directores Generales de Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias, así como por los representantes de las áreas financieras, operativas y de tecnologías de información de la entidad, haciendo patente la importancia que tiene este proyecto para PEMEX.

**Participantes indirectos en la implementación**

A continuación encontrará el plan de capacitación previsto para otras áreas de PEMEX que intervendrán indirectamente en la implementación de las NIIF:

	<b>Fecha de inicio</b>	<b>En proceso (fecha estimada de finalización)</b>	<b>Finalizado</b>	<b>No aplicable (Motivo)</b>
Nombre del área: La capacitación estará enfocada a las áreas siguientes Áreas operativas que generan el registro contable. Áreas que elaboran informes financieros Áreas que elaboran la consolidación y emisión de estados financieros	14-nov-2011	27-abr-2012		

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

Consolidado  
 Página 6

	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
Áreas que llevan a cabo la contabilidad de costos Áreas que llevan a cabo el control financiero interno				
Otros (detallar): Durante el desarrollo del proyecto de adopción de las NIIF, se tiene previsto la transferencia de conocimiento sobre las aplicaciones de tecnologías de información al personal de Petróleos Mexicanos	8-feb-2011	27-abr-2012		

**b) Cronograma de actividades**

PEMEX tiene planeado realizar las acciones necesarias para adecuar sus procesos y capacitar a su personal, a fin de completar la adopción de las NIIF para que divulgue, en tiempo y forma, a la CNBV, a la Bolsa Mexicana de Valores, S.A.B. de C.V. y al público en general el reporte trimestral correspondiente al primer trimestre de 2012 con cifras comparadas al mismo periodo de 2011 bajo esta misma normatividad, en términos de lo dispuesto en el artículo segundo transitorio de la Resolución que modifica la Circular de Emisoras publicada, el 27 de enero de 2009, en el Diario Oficial de la Federación.

El proyecto se desarrollará a través de las etapas siguientes:

**Diagnóstico:**

- Planeación del proyecto de adopción de las NIIF.
- Capacitación sobre NIIF.
- Estudio detallado de diferencias entre NG y políticas adoptadas por PEMEX con NIIF.
- Análisis y determinación del impacto en Petróleos Mexicanos Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias por la adopción de NIIF y cambios en NG.
- Análisis del proceso financiero actual.
- Estudio detallado de revelaciones.
- Determinación del impacto en el sistema de control interno.
- Revisión del catálogo de cuentas.
- Determinación de la necesidad de aplicar avalúos a los activos fijos u otros mecanismos.
- Evaluación del impacto en los sistemas.

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**  
Página 7

- Estudio preliminar del probable impacto económico por la adopción de NIIF.
- Análisis de estrategias de comunicación interna y externa.
- Y demás actividades que sean identificadas en esta etapa.

**Diseño:**

- Diseño detallado del proceso financiero homologado.
- Diagramación de los procesos impactados por la adopción de NIIF y cambios en NG.
- Planos de negocio para la solución integral.
- Reestructuración de información de activos fijos.
- Sistemas de costos absorbentes.
- Catálogo de cuentas.
- Contabilidades paralelas para atender lo establecido tanto en NG como en NIIF.
- Sistema de consolidación.
- Control interno de los ciclos-procesos impactados por la adopción de NIIF y cambios en NG.
- Definición de estrategias de comunicación interna y externa.
- Y demás actividades que sean identificadas en esta etapa.

**Desarrollo:**

- Configuración en SAP (incluyendo la funcionalidad que permite que una operación se registre bajo diferentes normatividades contables conocida como NewGL, entre otras).
- Construcción de aplicativos.
- Modificaciones a sistemas *Legacy* (Aplicaciones desarrolladas para atender necesidades operativas).
- Construcción de los sistemas de costos (configuración de SAP o sistema externo).
- Transferencia de conocimiento técnico y de negocio.
- Elaboración de la normatividad interna correspondiente a las operaciones impactadas por la adopción de NIIF y NG.
- Sistema de consolidación para NG e NIIF.
- Determinación del Balance inicial.
- Determinación detallada del impacto económico por la adopción de NIIF.
- Determinación de cifras trimestrales del ejercicio 2011.
- Administración del cambio.
- Pruebas al diseño de control interno.
- Pruebas funcionales e integrales.
- Y demás actividades que sean identificadas en esta etapa.

Es importante destacar que PEMEX está evaluando llevar a cabo tareas de manera paralela para el desarrollo de una solución temporal, basada en una aplicación automatizada que permita determinar y aplicar los ajustes necesarios a los saldos finales NG, para obtener información financiera conforme a lo establecido en las NIIF. Para esta solución temporal, se tomarán como base los trabajos y conclusiones a las que se lleguen en la Etapa de Diagnóstico antes descrita.

**PETRÓLEOS MEXICANOS**  
**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS**

**Consolidado**  
 Página 8

**Implementación:**

- Proceso financiero homologado.
- Puesta en productivo escalonada:
  - Solución temporal NIIF 1 de enero de 2012
  - Solución definitiva NIIF y NG 1 de abril de 2012
  - Sistema de costos de producción 1 de julio de 2012
  - Sistema de costos integral 2 de agosto de 2012
  - Revelaciones y otros aspectos contables 1 de septiembre de 2012
- Apoyo posterior a la implementación (se considera al menos en la ejecución de dos cierres trimestrales).
- 

<b>Fecha estimada de adopción:</b>	1 de enero de 2012
------------------------------------	--------------------

**Etapa 1. Comunicación**

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de Avance (%)	Comentarios
1. Coordinación con la Dirección General de la emisora con todas las áreas involucradas y sociedades relacionadas que deban ser consolidadas o incorporadas.	4-ene-2011		28-feb-2011	28-feb-2011	100% (cien por ciento)	
2. Diseño y comunicación de un plan de difusión y capacitación.	4-ene-2011		17-jun-2011	17-jun-2011	100% (cien por ciento)	Se concluyó el plan de capacitación.
3. Otros (detallar).						

**Etapa 2. Evaluación de impactos contables y de negocio**

Se han realizado reuniones de trabajo para llevar a cabo el levantamiento de información de la situación actual (*As Is*) sobre las políticas contables, el sistema que soporta la operación y el registro, así como para identificar los datos disponibles. Lo anterior, con el propósito de determinar las brechas con la situación futura (*To Be*) e identificar el impacto y esfuerzo por la adopción de las NIIF.

**PETROLÉOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETROLÉOS MEXICANOS**

**Consolidado**

Página 9

<b>Actividad</b>	<b>Fecha programada de inicio</b>	<b>Fecha de inicio</b>	<b>Fecha programada de finalización</b>	<b>Fecha de finalización</b>	<b>Porcentaje de avance</b>	<b>Comentarios</b>
1. Identificación preliminar de impactos contables que requieren acciones específicas (diagnóstico de las principales diferencias en valuación y revelación).	4-ene-2011		17-jun-2011		95% (noventa y cinco por ciento)	Estamos analizando algunos tópicos.
2. Elección entre las opciones disponibles en la NIIF 1 (aplicación por primera vez) y revisión de provisiones y estimaciones.	4-ene-2011		17-jun-2011	17-jun-2011	100% (cien por ciento)	
3. Definición de las nuevas políticas contables de acuerdo a las diferentes alternativas que contemplan las NIIF.	28-feb-2011		15-nov-2011		15% (quince por ciento)	Producto esperado dentro de las etapas de Diagnóstico y Diseño
4. Evaluación de los impactos en sistemas de información, control interno, etc.	28-feb-2011		31-ago-2011		10% (diez por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
5. Identificación y evaluación de efectos que afecten las medidas de desempeño de la emisora (razones financieras, etc.).	28-feb-2011		31-ago-2011		15% (quince por ciento)	Producto esperado dentro de las etapas de Diagnóstico y Diseño
6. Identificación y revisión de contratos y otros convenios que puedan modificarse dada la transición a las NIIF, así como posibles violaciones a compromisos o "covenants".	28-feb-2011		31-ago-2011		30% (treinta por ciento)	Producto esperado dentro de las etapas de Diagnóstico y Diseño
7. Detalle de revelaciones adicionales en las notas a los estados financieros por implementación de las NIIF.	28-feb-2011		31-ago-2012		15% (quince por ciento)	Está planeado que las revelaciones bajo NIIF sean de los últimos entregables del proyecto de adopción.

**Etapas 3. Implementación y formulación paralela de estados financieros bajo las NIIF y normas contables actuales**

**PETROLÉOS MEXICANOS**

**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETROLÉOS MEXICANOS**

**Consolidado**

Página 10

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
1. Identificación de los principales cambios en la ejecución de los sistemas informáticos necesarios para la elaboración de los estados financieros bajo las NIIF, tanto en el flujo de información como en los procesos de preparación de dichos estados.	28-feb-2011		31-oct-2011		20% (veinte por ciento)	En la etapa de Diagnóstico está previsto llevar a cabo un análisis exhaustivo sobre el impacto en sistemas y se complementará en la etapa de Diseño
2. Identificación de documentos y reportes nuevos o complementarios a los actuales que se emitirán dados los cambios en los sistemas de información, así como nuevos conceptos requeridos por las NIIF.	28-feb-2011		31-oct-2011		20% (veinte por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
3. Análisis de la situación patrimonial y los resultados de la emisora, identificando los ajustes y evaluaciones necesarios para convertir los saldos a la fecha de transición de las NIIF.	28-feb-2011		29-feb-2012		0% (cero por ciento)	Estos trabajos serán realizados dentro del proyecto en las etapas de Desarrollo e Implementación.  Las cifras determinadas serán auditadas por un despacho de auditoría externa que cumpla con los requisitos de independencia
4. Preparación del balance de apertura bajo las NIIF y conciliación de los resultados y capital contable contra las NIF.	28-feb-2011		29-feb-2012		0% (cero por ciento)	Estos trabajos serán realizados dentro del proyecto en la etapa de Desarrollo. Las cifras determinadas serán auditadas por un despacho de auditoría externa que



**PETROLEOS MEXICANOS**  
**C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETROLEOS MEXICANOS**

Consolidado  
 Página 11

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
						cumpla con los requisitos de independencia
5. Diseño y adaptación de los procesos de control de calidad en la información financiera para garantizar su confiabilidad.	4-abr-2011		30-mar-2012		0% (cero por ciento)	Estos productos se obtendrán en las fases de Diseño y Desarrollo.

**Actividades Concluidas**

A la fecha de este documento, Petróleos Mexicanos sigue realizando las actividades de implementación necesarias para la adopción de las NIIF y, conforme a lo que se mencionó anteriormente, las etapas relacionadas con la implementación aún no han concluido.