

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX  
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2004

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2004 Y 2003

CONSOLIDADO

(Miles de Pesos)

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	<b>ACTIVO TOTAL</b>	<b>949,818,276</b>	<b>100</b>	<b>889,358,556</b>	<b>100</b>
2	<b>ACTIVO CIRCULANTE</b>	<b>245,906,526</b>	<b>26</b>	<b>179,904,547</b>	<b>20</b>
3	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	84,872,231	9	77,143,143	9
4	CLIENTES Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	37,969,092	4	33,002,193	4
5	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	87,301,475	9	40,855,247	5
6	INVENTARIOS	35,763,728	4	28,903,964	3
7	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	0	0	0	0
8	<b>LARGO PLAZO</b>	<b>27,734,753</b>	<b>3</b>	<b>11,358,773</b>	<b>1</b>
9	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	1,571,753	0	0	0
10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	25,066,400	3	9,896,438	1
11	OTRAS INVERSIONES	1,096,600	0	1,462,335	0
12	<b>INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)</b>	<b>594,568,925</b>	<b>63</b>	<b>567,209,192</b>	<b>64</b>
13	INMUEBLES	338,552,530	36	301,414,871	34
14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	650,674,511	69	615,635,208	69
15	OTROS EQUIPOS	37,945,137	4	38,816,290	4
16	DEPRECIACION ACUMULADA	515,288,520	54	477,041,881	54
17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	82,685,267	9	88,384,704	10
18	<b>ACTIVO DIFERIDO (NETO)</b>	<b>5,169,242</b>	<b>1</b>	<b>5,383,720</b>	<b>1</b>
19	<b>OTROS ACTIVOS</b>	<b>76,438,830</b>	<b>8</b>	<b>125,502,324</b>	<b>14</b>
20	<b>PASIVO TOTAL</b>	<b>916,475,359</b>	<b>100</b>	<b>841,117,200</b>	<b>100</b>
21	<b>PASIVO CIRCULANTE</b>	<b>142,773,443</b>	<b>16</b>	<b>144,022,816</b>	<b>17</b>
22	PROVEEDORES	26,613,569	3	35,282,296	4
23	CREDITOS BANCARIOS	28,618,733	3	55,395,693	7
24	CREDITOS BURSATILES	20,522,947	2	7,077,782	1
25	IMPUESTOS POR PAGAR	44,136,805	5	38,546,112	5
26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	22,881,389	2	7,720,933	1
27	<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>442,470,097</b>	<b>48</b>	<b>375,751,800</b>	<b>45</b>
28	CREDITOS BANCARIOS	171,804,591	19	179,132,086	21
29	CREDITOS BURSATILES	270,665,506	30	196,619,714	23
30	OTROS CREDITOS	0	0	0	0
31	<b>CREDITOS DIFERIDOS</b>	<b>3,725,231</b>	<b>0</b>	<b>909,168</b>	<b>0</b>
32	<b>OTROS PASIVOS</b>	<b>327,506,588</b>	<b>36</b>	<b>320,433,416</b>	<b>38</b>
33	<b>CAPITAL CONTABLE</b>	<b>33,342,917</b>	<b>100</b>	<b>48,241,356</b>	<b>100</b>
34	<b>PARTICIPACION MINORITARIA</b>				
35	<b>CAPITAL CONTABLE MAYORITARIO</b>	<b>33,342,917</b>	<b>100</b>	<b>48,241,356</b>	<b>100</b>
36	<b>CAPITAL CONTRIBUIDO</b>	<b>119,546,420</b>	<b>359</b>	<b>86,908,890</b>	<b>180</b>
37	CAPITAL SOCIAL PAGADO (NOMINAL)	119,546,420	359	86,908,890	180
38	ACTUALIZACION CAPITAL SOCIAL PAGADO	0	0	0	0
39	PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0	0	0
40	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0
41	<b>CAPITAL GANADO (PERDIDO)</b>	<b>(86,203,503)</b>	<b>(259)</b>	<b>(38,667,534)</b>	<b>(80)</b>
42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVA DE CAPITAL	(186,074,311)	(558)	(132,932,341)	(276)
43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
44	EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DE CAPITAL CONTABLE	125,366,418	376	137,018,937	284
45	<b>RESULTADO NETO DEL EJERCICIO</b>	<b>(25,495,610)</b>	<b>(76)</b>	<b>(42,754,130)</b>	<b>(89)</b>

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

**ESTADO DE SITUACION FINANCIERA**  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2004 Y 2003  
(Miles de Pesos)

**CONSOLIDADO**

**INFORMACION DICTAMINADA**

**Impresión Final**

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

**ESTADO DE SITUACION FINANCIERA**  
**DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS**  
(Miles de Pesos)

**CONSOLIDADO**

**INFORMACION DICTAMINADA**

**Impresión Final**

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
<b>3</b>	<b>EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES</b>	<b>84,872,231</b>	<b>100</b>	<b>77,143,143</b>	<b>100</b>
46	EFFECTIVO	23,031,014	27	22,917,038	30
47	INVERSIONES TEMPORALES	61,841,217	73	54,226,105	70
<b>18</b>	<b>CARGOS DIFERIDOS</b>	<b>5,169,242</b>	<b>100</b>	<b>5,383,720</b>	<b>100</b>
48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
49	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
50	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
51	OTROS	5,169,242	100	5,383,720	100
<b>21</b>	<b>PASIVO CIRCULANTE</b>	<b>142,773,443</b>	<b>100</b>	<b>144,022,816</b>	<b>100</b>
52	PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	45,528,167	32	57,341,119	40
53	PASIVOS EN MONEDA NACIONAL	97,245,276	68	86,681,697	60
<b>24</b>	<b>CREDITOS BURSATILES CORTO PLAZO</b>	<b>20,522,947</b>	<b>100</b>	<b>7,077,782</b>	<b>100</b>
54	PAPEL COMERCIAL	0	0	0	0
55	PAGARE DE MEDIANO PLAZO	0	0	0	0
56	PORCION CIRCULANTE DE OBLIGACIONES	20,522,947	100	7,077,782	100
<b>26</b>	<b>OTROS PASIVOS CIRCULANTES</b>	<b>22,881,389</b>	<b>100</b>	<b>7,720,933</b>	<b>100</b>
57	OTROS PASIVOS CIRCULANTES CON COSTO	0	0	0	0
58	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	22,881,389	100	7,720,933	100
<b>27</b>	<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>442,470,097</b>	<b>100</b>	<b>375,751,800</b>	<b>100</b>
59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	379,520,319	86	353,953,928	94
60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	62,949,778	14	21,797,872	6
<b>29</b>	<b>CREDITOS BURSATILES LARGO PLAZO</b>	<b>270,665,506</b>	<b>100</b>	<b>196,619,714</b>	<b>100</b>
61	OBLIGACIONES	270,665,506	100	196,619,714	100
62	PAGARE DE MEDIANO PLAZO	0	0	0	0
<b>30</b>	<b>OTROS CREDITOS</b>	<b>0</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>100</b>
63	OTROS CREDITOS CON COSTO	0	0	0	0
64	OTROS CREDITOS SIN COSTO	0	0	0	0
<b>31</b>	<b>CREDITOS DIFERIDOS</b>	<b>3,725,231</b>	<b>100</b>	<b>909,168</b>	<b>100</b>
65	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
66	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
67	OTROS	3,725,231	100	909,168	100
<b>32</b>	<b>OTROS PASIVOS</b>	<b>327,506,588</b>	<b>100</b>	<b>320,433,416</b>	<b>100</b>
68	RESERVAS	327,506,588	100	315,853,001	99
69	OTROS PASIVOS	0	0	4,580,415	1
<b>44</b>	<b>EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DEL CAPITAL CONTABLE</b>	<b>125,366,418</b>	<b>100</b>	<b>137,018,937</b>	<b>100</b>
70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICION MONETARIA	125,366,418	100	137,018,937	100
71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4**      AÑO: **2004**

**ESTADO DE SITUACION FINANCIERA**

**CONSOLIDADO**

OTROS CONCEPTOS

(Miles de Pesos)

**INFORMACION DICTAMINADA**

**Impresión Final**

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
72	CAPITAL DE TRABAJO	103,133,083	35,881,731
73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGUEDAD	0	0
74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	0	0
76	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
77	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACION (*)	0	0
78	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0

(\*) DATOS EN UNIDADES

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

CLAVE DE COTIZACION:PEMEX  
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2004

ESTADO DE RESULTADOS  
DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2004 Y 2003  
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	773,587,125	100	657,893,405	100
2	COSTO DE VENTAS	269,193,587	35	217,869,140	33
3	RESULTADO BRUTO	504,393,538	65	440,024,265	67
4	GASTOS DE OPERACION	57,637,231	7	53,377,851	8
5	RESULTADO DE OPERACION	446,756,307	58	386,646,414	59
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	7,048,153	1	32,338,192	5
7	RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	439,708,154	57	354,308,222	54
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	(9,130,246)	(1)	(3,114,712)	0
9	RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	448,838,400	58	357,422,934	54
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	474,334,010	61	402,294,325	61
11	RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	(25,495,610)	(3)	(44,871,391)	(7)
12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
13	RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS	(25,495,610)	(3)	(44,871,391)	(7)
14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
15	RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS	(25,495,610)	(3)	(44,871,391)	(7)
16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
17	EFEECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	0	0	(2,117,261)	0
18	RESULTADO NETO	(25,495,610)	(3)	(42,754,130)	(6)
19	PARTICIPACION MINORITARIA				
20	RESULTADO NETO MAYORITARIO	(25,495,610)	(3)	(42,754,130)	(6)

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

CLAVE DE COTIZACION:PEMEX  
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2004

ESTADO DE RESULTADOS  
DESGLÓSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
<b>1</b>	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>773,587,125</b>	<b>100</b>	<b>657,893,405</b>	<b>100</b>
21	NACIONALES	449,012,740	58	407,337,262	62
22	EXTRANJERAS	324,574,385	42	250,556,143	38
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
<b>6</b>	<b>COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>7,048,153</b>	<b>100</b>	<b>32,338,192</b>	<b>100</b>
24	INTERESES PAGADOS	31,764,579	451	24,706,313	76
25	PERDIDA EN CAMBIOS	3,470,747	49	26,830,343	83
26	INTERESES GANADOS	8,640,912	123	7,107,465	22
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(19,546,261)	(277)	(12,090,999)	(37)
42	PERDIDA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
43	GANANCIA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
<b>8</b>	<b>OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS</b>	<b>(9,130,246)</b>	<b>100</b>	<b>(3,114,712)</b>	<b>100</b>
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(9,130,246)	(100)	(3,114,712)	(100)
30	PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE ACCIONES PROPIAS	0	0	0	0
31	PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE INVERSIONES TEMPORALES	0	0	0	0
<b>10</b>	<b>PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.</b>	<b>474,334,010</b>	<b>100</b>	<b>402,294,325</b>	<b>100</b>
32	I.S.R.	474,334,010	100	402,294,325	100
33	I.S.R. DIFERIDO	0	0	0	0
34	P.T.U.	0	0	0	0
35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0

(\*\*\*) DATOS EN MILES DE DOLARES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2004

**ESTADO DE RESULTADOS**  
**OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS**  
(Miles de Pesos)

**CONSOLIDADO**

**INFORMACION DICTAMINADA**

**Impresión Final**

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
36	VENTAS TOTALES	0	0
37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	0	0
38	VENTAS NETAS (**)	773,587,125	657,893,405
39	RESULTADO DE OPERACION (**)	446,756,307	386,646,414
40	RESULTADO NETO MAYORITARIO (**)	(25,495,610)	(42,754,130)
41	RESULTADO NETO (**)	(25,495,610)	(42,754,130)

(\*\*) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES.

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

CLAVE DE COTIZACION:PEMEX  
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2004

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL  
DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
<b>1</b>	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>218,984,083</b>	<b>100</b>	<b>181,369,023</b>	<b>100</b>
21	NACIONALES	126,141,068	58	112,177,303	62
22	EXTRANJERAS	92,843,015	42	69,191,720	38
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
<b>6</b>	<b>COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>(1,590,697)</b>	<b>100</b>	<b>19,219,462</b>	<b>100</b>
24	INTERESES PAGADOS	11,159,232	702	9,795,700	51
25	PERDIDA EN CAMBIOS	(4,806,875)	(302)	24,094,789	125
26	INTERESES GANADOS	342,614	22	2,580,028	13
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(7,600,440)	(478)	(12,090,999)	(63)
42	PERDIDA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
43	GANACIA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
<b>8</b>	<b>OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS</b>	<b>(4,106,455)</b>	<b>100</b>	<b>870,981</b>	<b>100</b>
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(4,106,455)	(100)	870,981	100
30	PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE ACCIONES PROPIAS	0	0	0	0
31	PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE INVERSIONES TEMPORALES	0	0	0	0
<b>10</b>	<b>PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.</b>	<b>134,665,824</b>	<b>100</b>	<b>112,285,512</b>	<b>100</b>
32	I.S.R.	134,665,824	100	112,285,512	100
33	I.S.R. DIFERIDO	0	0	0	0
34	P.T.U.	0	0	0	0
35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0

(\*\*\*) DATOS EN MILES DE DOLARES

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

CLAVE DE COTIZACION:PEMEX  
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2004

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL  
DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
<b>1</b>	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>218,984,083</b>	<b>100</b>	<b>181,369,023</b>	<b>100</b>
21	NACIONALES	126,141,068	58	112,177,303	62
22	EXTRANJERAS	92,843,015	42	69,191,720	38
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
<b>6</b>	<b>COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>(1,590,697)</b>	<b>100</b>	<b>19,219,462</b>	<b>100</b>
24	INTERESES PAGADOS	11,159,232	702	9,795,700	51
25	PERDIDA EN CAMBIOS	(4,806,875)	(302)	24,094,789	125
26	INTERESES GANADOS	342,614	22	2,580,028	13
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(7,600,440)	(478)	(12,090,999)	(63)
42	PERDIDA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
43	GANACIA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
<b>8</b>	<b>OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS</b>	<b>(4,106,455)</b>	<b>100</b>	<b>870,981</b>	<b>100</b>
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(4,106,455)	(100)	870,981	100
30	PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE ACCIONES PROPIAS	0	0	0	0
31	PERDIDA (UTILIDAD) EN VENTA DE INVERSIONES TEMPORALES	0	0	0	0
<b>10</b>	<b>PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.</b>	<b>134,665,824</b>	<b>100</b>	<b>112,285,512</b>	<b>100</b>
32	I.S.R.	134,665,824	100	112,285,512	100
33	I.S.R. DIFERIDO	0	0	0	0
34	P.T.U.	0	0	0	0
35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0

(\*\*\*) DATOS EN MILES DE DOLARES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

**ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA**  
 DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2004 Y 2003  
 (Miles de Pesos)

**CONSOLIDADO**

**INFORMACION DICTAMINADA**

**Impresión Final**

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
1	<b>RESULTADO NETO</b>	<b>(25,495,610)</b>	<b>(42,754,130)</b>
2	+ (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS	78,958,465	115,696,280
3	<b>FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO DEL EJERCICIO</b>	<b>53,462,855</b>	<b>72,942,150</b>
4	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO	(63,427,281)	(32,157,028)
5	<b>RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION</b>	<b>(9,964,426)</b>	<b>40,785,122</b>
6	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO	69,380,561	73,163,293
7	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO	17,572,764	(10,500,159)
8	<b>RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) MEDIANTE FINANCIAMIENTO</b>	<b>86,953,325</b>	<b>62,663,134</b>
9	<b>RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION</b>	<b>(69,259,811)</b>	<b>(74,294,409)</b>
10	INCREMENTO (DECREMENTO) NETO EN EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	7,729,088	29,153,847
11	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL INICIO DEL PERIODO	77,143,143	47,989,296
12	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL FINAL DEL PERIODO	84,872,231	77,143,143

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX  
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2004

ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA  
DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
<b>2</b>	<b>+ (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS</b>	<b>78,958,465</b>	<b>115,696,280</b>
13	+ DEPRECIACION Y AMORTIZACION DEL EJERCICIO	41,900,077	42,648,759
14	+ (-) INCRE. (DECRE.) NETO EN LA RVA. PARA PENSION Y PRIMA DE ANTIGUEDAD	53,052,445	40,959,829
15	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA EN CAMBIOS	5,630,835	22,743,360
16	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA POR ACTUALIZACION DE PASIVOS Y ACTIVOS	0	0
17	+ (-) OTRAS PARTIDAS	(21,624,892)	9,344,332
40	+ (-) OTRAS PARTIDAS QUE NO TIENEN QUE VER CON EBITDA	0	0
<b>4</b>	<b>FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO</b>	<b>(63,427,281)</b>	<b>(32,157,028)</b>
18	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	(48,740,900)	(13,294,702)
19	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	(6,859,764)	(2,183,199)
20	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	30,229,764	417,585
21	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	(8,668,727)	3,267,930
22	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	(29,387,654)	(20,364,642)
<b>6</b>	<b>FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO</b>	<b>69,380,561</b>	<b>73,163,293</b>
23	+ FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A CORTO PLAZO	11,880,331	23,774,589
24	+ FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A LARGO PLAZO	110,479,169	120,856,553
25	+ DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
26	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	15,112,766	0
27	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	(52,734,475)	(49,740,046)
28	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BURSATILES	(9,448,594)	(3,895,839)
29	(-) AMORTIZACION DE OTROS FINANCIAMIENTOS	(5,908,636)	(17,831,964)
<b>7</b>	<b>FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO</b>	<b>17,572,764</b>	<b>(10,500,159)</b>
30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
31	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	(10,387,800)	(10,500,159)
32	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
33	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	27,960,564	0
<b>9</b>	<b>RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION</b>	<b>(69,259,811)</b>	<b>(74,294,409)</b>
34	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVERSIONES DE ACCS. CON CARACTER PERMANENTE	0	0
35	(-) ADQUISICION DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	(69,259,811)	(138,809,856)
36	(-) INCREMENTO EN CONSTRUCCIONES EN PROCESO	0	64,515,447
37	+ VENTAS DE OTRAS INVERSIONES CON CARACTER PERMANENTE	0	0
38	+ VENTAS DE ACTIVOS FIJOS TANGIBLES	0	0
39	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0

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

CLAVE DE COTIZACION:PEMEX  
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2004

RAZONES Y PROPORCIONES  
INFORMACION CONSOLIDADA

INFORMACION DICTAMINADA

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
	<b>RENDIMIENTO</b>		
1	RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	(3.30) %	(6.50) %
2	RESULTADO NETO A CAPITAL CONTABLE (**)	(76.46) %	(88.63) %
3	RESULTADO NETO A ACTIVO TOTAL (**)	(2.68) %	(4.81) %
4	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	(24.56) %	(41.09) %
5	RESULTADO POR POSICION MONETARIA A RESULTADO NETO	(76.67) %	(28.28) %
	<b>ACTIVIDAD</b>		
6	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.81 veces	0.74 veces
7	VENTAS NETAS A ACTIVO FIJO (**)	1.30 veces	1.16 veces
8	ROTACION DE INVENTARIOS (**)	7.53 veces	7.54 veces
9	DIAS DE VENTAS POR COBRAR	15 días	16 días
10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	6.46 %	5.64 %
	<b>APALANCAMIENTO</b>		
11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	96.49 %	94.58 %
12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	27.49 veces	17.44 veces
13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	46.38 %	48.90 %
14	PASIVO A LARGO PLAZO A ACTIVO FIJO	74.42 %	66.25 %
15	RESULTADO DE OPERACION A INTERESES PAGADOS	14.06 veces	15.65 veces
16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.84 veces	0.78 veces
	<b>LIQUIDEZ</b>		
17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.72 veces	1.25 veces
18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.47 veces	1.05 veces
19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.27 veces	0.21 veces
20	ACTIVO DISPONIBLE A PASIVO CIRCULANTE	59.45 %	53.56 %
	<b>ESTADO DE CAMBIOS</b>		
21	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	6.91 %	11.09 %
22	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO A VENTAS NETAS	(8.20) %	(4.89) %
23	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION A INTERESES PAGADOS	(0.31) veces	1.65 veces
24	FINANCIAMIENTO AJENO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	79.79 %	116.76 %
25	FINANCIAMIENTO PROPIO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	20.21 %	(16.76) %
26	ADQ. DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO A RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACT. DE INV.	100.00 %	186.84 %

(\*\*) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

**DATOS POR ACCION**  
**INFORMACION CONSOLIDADA**

**INFORMACION DICTAMINADA**

**Impresión Final**

REF D	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
1	UTILIDAD BASICA POR ACCION ORDINARIA (**)	\$	\$
2	UTILIDAD BASICA POR ACCION PREFERENTE (**)	\$	\$
3	UTILIDAD DILUIDA POR ACCION (**)	\$	\$
4	UTILIDAD DE OPERACIONES CONTINUAS POR ACCION ORDINARIA (UOCPA) (**)	\$	\$
5	EFECTO DE OPERACIONES DISCONTINUADAS EN UOCPA (**)	\$	\$
6	EFECTO DE RESULTADOS EXTRAORDINARIOS EN UOCPA (**)	\$	\$
7	EFECTO DE CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD EN UOCPA (**)	\$	\$
8	VALOR EN LIBROS POR ACCION	\$ .00	\$ .00
9	DIVIDENDO EN EFECTIVO ACUMULADO POR ACCION	\$	\$
10	DIVIDENDO EN ACCIONES POR ACCION	acciones	acciones
11	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A VALOR EN LIBROS	veces	veces
12	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BASICA POR ACCION ORDINARIA (**)	veces	veces
13	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BASICA POR ACCION PREFERENTE (**)	veces	veces

(\*\*) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

4 de mayo de 2005

Reporte de resultados financieros de PEMEX dictaminados al 31 de diciembre de 2004

PEMEX, la empresa mexicana de petróleo y gas natural y la novena empresa petrolera a nivel mundial, anunció sus resultados consolidados no auditados al 31 de diciembre de 2004.

- \* Las ventas totales se incrementaron 18% en relación a 2003, alcanzando Ps. 773.6 miles de millones (US\$68.7 miles de millones)<sup>2</sup>
- \* Las exportaciones de crudo promediaron 1,870 miles de barriles diarios (Mbd), superiores a las de 2003 en 1%
- \* El rendimiento antes de impuestos aumentó 29% respecto a 2003, ubicándose en Ps. 459.3 miles de millones (US\$40.7 miles de millones)
- \* La pérdida neta en 2004 disminuyó Ps. 17.3 miles de millones, en relación a 2003, alcanzando una pérdida neta de Ps. 25.5 (US\$2.7 miles de millones)

La producción total de hidrocarburos líquidos en 2004 fue 3,825 Mbd, 1% mayor a la producción de 2003:

- \* La producción de petróleo crudo aumentó 12 Mbd, alcanzando 3,383 Mbd
- \* La producción de gas natural aumentó 2%, ubicándose en 4,573 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd)
- \* La producción de líquidos del gas creció 6%, ubicándose en 442 Mbd
- \* El envío de gas a la atmósfera fue 3.3% de la producción total de gas natural

Aspectos operativos

Exploración y producción

En 2004, las producciones de petróleo crudo y gas natural ascendieron a 3,383 Mbd y 4,573 MMpcd, respectivamente. La producción de crudo pesado representó el 73% de la producción total; mientras que la producción de gas natural no-asociado representó el 34% de la producción total de gas natural del periodo.

Durante el cuarto trimestre de 2004 la producción de crudo disminuyó 2%, como consecuencia de cierres de producción por mal tiempo. Por otra parte, la producción de gas natural no asociado aumentó 12%, mientras que la producción total de gas natural creció 1%.

El envío de gas a la atmósfera representó 3.3% de la producción total de gas natural, mientras que en 2003 significó 5.6%.

Durante el cuarto trimestre de 2004 el envío de gas a la atmósfera fue de 2.9% de la producción total de gas natural, en tanto que durante el mismo periodo de 2003 fue de 5.9%. Lo anterior se debió a la entrada en operación de la planta marina de tratamiento de gas natural dentro del complejo Akal-C en Cantarell.

En 2004, la perforación de pozos exploratorios aumentó 17% respecto al 2003: pasando de 88 a 103. Asimismo, la perforación de pozos de desarrollo se incrementó 24%, pasando de 505 a 624 pozos de desarrollo (ver figura 1).

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 2  
**CONSOLIDADO**  
Impresión Final**INFORMACION DICTAMINADA**

---

Durante el cuarto trimestre de 2004, la perforación de pozos exploratorios y de desarrollo disminuyó 7% y 1%, respectivamente, comparado con el mismo trimestre de 2003.

En 2004, PEMEX concluyó exitosamente la perforación del pozo exploratorio Nab-1 con una distancia de la superficie marina al lecho (tirante de agua) de 681 metros. Este es el pozo marino con mayor tirante de agua perforado por PEMEX. La reserva asociada a este descubrimiento esta en proceso de evaluación, por lo que aun no modifica el volumen de reservas de México.

En 2004, inició operaciones el centro de proceso Akal-L, en Cantarell. Este complejo, brinda mayor flexibilidad operativa en el manejo y distribución de hidrocarburos lo cual, entre otras cosas, facilita el mantenimiento de otros complejos en Cantarell sin afectar los volúmenes de producción.

En el cuarto trimestre de 2004, PEMEX inició la construcción de una planta de eliminación de nitrógeno en el Centro Procesador de Gas llamado Ciudad PEMEX, en el sureste de México. La planta tratará el gas asociado producido en Cantarell y tendrá una capacidad de procesamiento de 630 MMpcd.

Mediante los primeros cinco contratos para la ejecución de obras y servicios en la Cuenca de Burgos bajo el esquema de Contratos de Servicios Múltiples (CSM), al cierre de 2004 se perforaron 22 pozos. Esto implicó una inversión de US\$71 millones. La producción total ascendió a 94 MMpcd.

El 9 de noviembre de 2004 se adjudicó el bloque Pandura-Anáhuac a la empresa mexicana Industrial Perforadora de Campeche (IPC).

El 8 de febrero de 2005 se declaró desierta la licitación del CSM correspondiente al bloque Ricos. A raíz de lo anterior, PEMEX examinará la información técnica, reevaluará el plan de trabajo y determinará la conveniencia de una próxima licitación para dicho bloque.

El 17 y 24 de febrero se adjudicaron los bloques Monclava y Pirineo por montos de US\$456 y US\$645 millones, respectivamente. PEMEX espera que la firma de estos CSM se realice en marzo de 2005.

**Gas y petroquímica básica**

En 2004, ante la mayor oferta de gas natural y condensados para proceso, la producción de gas seco de plantas aumentó 4% en relación a la registrada en 2003, promediando 3,144 MMpcd. Asimismo, la producción de líquidos del gas, incluyendo condensados, fue de 442 Mbd, volumen 6% mayor al observado en 2003.

Durante el cuarto trimestre de 2004 las producciones de gas seco de plantas y líquidos del gas aumentaron 4% y 2%, respectivamente, contra el cuarto trimestre de 2003.

En 2004, PEMEX inició operaciones de 2 plantas criogénicas modulares y una fraccionadora de condensados en el Centro Procesador de Gas (CPG) Burgos, en el norte de México. Ambas plantas cuentan con una capacidad de procesamiento de 200 MMpcd de gas húmedo dulce, mientras que la fraccionadora tiene una capacidad de 6 Mbd de condensados. Adicionalmente, en el tercer trimestre del año, PEMEX firmó un contrato para la construcción de una tercera planta criogénica modular y se espera que durante la primera mitad de 2005 se firme

---

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 3  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

el contrato para la construcción de una cuarta planta. Ambas serán construidas en el CPG Burgos y contarán con la misma capacidad de proceso que las primeras dos.

A finales de 2004, PEMEX llevó a cabo la fase inicial para la construcción de un ducto de gas licuado de petróleo (GLP) con una capacidad de transporte de hasta 30 Mbd del CPG Burgos a Monterrey.

## Refinación

En 2004, el proceso de crudo pesado se incrementó a 42% del total de crudo procesado, comparado con 36% en 2003 (ver figura 2).

En el cuarto trimestre de 2004 el proceso de crudo pesado fue 43%, del total de crudo procesado, mientras que en el mismo periodo de 2003 fue 40%.

En 2004, las producciones de diesel y gasolinas aumentaron 6%, respecto al 2003, mientras que la producción de combustóleo disminuyó 7%. En el cuarto trimestre de 2004, las producciones de gasolina y combustóleo incrementaron 8% y 2%, respectivamente, en comparación al mismo trimestre de 2003, en tanto que la producción de diesel disminuyó 1%.

El aumento en la capacidad de proceso de crudo pesado y la mayor producción de gasolinas y productos destilados intermedios son reflejo de la operación estabilizada de las plantas coquizadoras de las refinerías de Madero y Cadereyta.

En 2004, el margen de refinación de México aumentó 61%, de US\$2.67 en 2003 a US\$4.3 por barril.

Con relación a la diferencia entre los márgenes de refinación de México y de EUA, cabe señalar que éstos son más altos en EUA debido a:

- \* Las mezclas de crudos procesadas, las cuales son mas ricas en productos de mayor valor agregado
- \* La complejidad de las refinerías, lo que permite extraer una mayor cantidad de dichos productos

El proyecto de reconfiguración de la refinería de Minatitlán está dividido en seis paquetes de ingeniería, procura y construcción (IPCs).

En el 2003 se asignó el primer paquete (IPC-1), con el que inició la reconfiguración. Durante el tercer trimestre de 2004 se asignaron dos paquetes IPC, el IPC-2 que incluye:

- \* Una planta de servicios auxiliares
- \* Una planta de tratamiento de aguas amargas
- \* Obras de integración

y el IPC-3 que incluye la construcción de:

- \* Una planta combinada
- \* Una planta hidrodesulfuradora de diesel
- \* Una planta catalítica FCC

El número de franquicias de estaciones de servicio se ubicó en 6,732 al 31 de

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 4  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

---

diciembre de 2004, 9% mayor a las 6,164 existentes al 31 de diciembre de 2003.

## Petroquímicos

En 2004, la producción total acumulada de petroquímicos fue de 10,731 miles de toneladas (Mt), 4% mayor a la de 2003. En particular, la producción de etileno aumentó 3% en relación al 2003. El incremento en la producción de petroquímicos se debe principalmente a la modernización y ampliación de la capacidad instalada de la planta petroquímica La Cangrejera.

Durante el cuarto trimestre de 2004, la producción total acumulada de petroquímicos aumentó 6% respecto al trimestre comparable del año anterior, de 2,641 Mt a 2,809 Mt. En tanto que la producción total de etileno alcanzó 243 Mt, 2% superior a la obtenida en el mismo periodo de 2003.

El 15 de septiembre de 2004 se autorizó a la Secretaria de Energía coordinar la fusión de las compañías subsidiarias de PEMEX Petroquímica:

- \* Petroquímica Camargo, S.A. de C.V.
- \* Petroquímica La Cangrejera, S.A. de C.V.
- \* Petroquímica Cosoleacaque, S.A. de C.V.
- \* Petroquímica Escolín, S.A. de C.V.
- \* Petroquímica Morelos, S.A. de C.V.
- \* Petroquímica Pajaritos, S.A. de C.V.
- \* Petroquímica Tula, S.A. de C.V.

Se espera concretar la fusión para el año 2005.

En octubre de 2004, PEMEX anunció los nombres de sus socios para la realización del Proyecto Fénix:

- \* Indelpro, S.A de C.V. (compañía filial de Alfa)
- \* Grupo Idesa, S.A. de C. V.
- \* Nova Chemicals Corporation

El Proyecto Fénix aún está en proceso de negociación ya que requiere autorizaciones externas.

Comercio internacional<sup>3</sup>

En 2004 las exportaciones de petróleo crudo de PEMEX promediaron 1,870 Mbd, 1% mayores a las registradas en 2003. Aproximadamente 87% de las exportaciones totales de petróleo crudo estuvieron compuestas por crudo pesado (Maya) y el resto por crudo ligero y superligero (Istmo y Olmecca).

El 79% del total de las exportaciones de crudo fueron destinadas a los Estados Unidos de América, mientras que el 21% restante fue distribuido a Europa (10%), el Lejano Oriente (2%) y al resto del continente americano (9%).

En 2004, el precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación se ubicó en US\$31.02 por barril, comparado con US\$24.78 por barril en 2003.

En el cuarto trimestre de 2004, las exportaciones de crudo promediaron 1,968 Mbd, 4% mayores a las registradas en el mismo periodo de 2003. Aproximadamente, 85% de estas exportaciones estuvieron integradas por crudo

---

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 5  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

---

pesado.

El precio promedio ponderado de la mezcla mexicana de exportación, durante el cuarto trimestre de 2004, se ubicó en US\$ 33.32 por barril, comparado con US\$25.03 por barril en el mismo periodo de 2003.

Las exportaciones de productos refinados en 2004 se ubicaron en 152 Mbd, 15% inferiores a las de 2003. Lo anterior se debió a una disminución en las exportaciones de combustóleo, asfalto y turbosina. Las exportaciones de petroquímicos aumentaron 10%, situándose en 916 Mt.

Las importaciones de productos refinados aumentaron 8%, de 287 Mbd en 2003 a 310 Mbd en 2004, como consecuencia de una mayor demanda de gasolina regular para uso en zonas metropolitanas. Las importaciones de petroquímicos disminuyeron 48%, situándose en 277 Mt, esto se debió a la sustitución de importaciones con una mayor producción nacional.

Las importaciones de gas natural aumentaron 1%, de 757 MMpcd en 2003 a 766 MMpcd en 2004.

Durante el cuarto trimestre de 2004, las exportaciones de productos refinados promediaron 136 Mbd, 27% inferiores a las registradas en el mismo periodo de 2003. En el mismo trimestre, las exportaciones de petroquímicos disminuyeron 12%, a 223 Mt de 254 Mt en el cuarto trimestre de 2003.

Por otra parte, durante el cuarto trimestre de 2004 las importaciones de refinados aumentaron 32%, de 297 Mbd a 392 Mbd. En el mismo periodo, las importaciones de petroquímicos disminuyeron 10%, de 78 Mt a 70 Mt, respecto al mismo periodo de 2003.

Las importaciones de gas natural durante el cuarto trimestre de 2004 disminuyeron 1%, de 810 MMpcd a 801 MMpcd, en el periodo comparable de 2003.

Resultados financieros al 31 de diciembre de 2004

## Ventas totales

En 2004 las ventas totales (incluyendo el impuesto especial sobre producción y servicios, IEPS) se incrementaron 18% en pesos constantes, a Ps. 773.6 miles de millones (US\$68.7 miles de millones), comparado con Ps. 657.9 miles de millones en 2003.

Las ventas en México, incluyendo IEPS, aumentaron 10%, de Ps. 407.3 miles de millones en 2003 a Ps. 449 miles de millones (US\$39.9 miles de millones) en 2004. Las ventas en México, sin IEPS aumentaron 28%, de Ps. 308.4 miles de millones en 2003 a Ps. 394.3 miles de millones (US\$35 miles de millones) en 2004:

\* Las ventas de productos refinados<sup>4</sup>, sin IEPS, aumentaron 27%, de Ps. 239.4 miles de millones a Ps. 304.7 miles de millones (US\$27.1 miles de millones). El volumen de ventas de productos refinados se incrementó 2%, de 1,684 Mbd a 1,718 Mbd. El IEPS causado por dichas ventas disminuyó 45%, de Ps. 99 miles de millones a Ps. 54.7 miles de millones (US\$4.9 miles de millones). Las ventas de productos refinados con IEPS aumentaron 6%, de Ps. 338.4 miles de millones a Ps. 359.4 miles de millones (US\$31.9 miles de millones)

\* Las ventas de gas natural aumentaron 27%, de Ps. 55.8 miles de millones a

---

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 6  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

Ps. 71.1 miles de millones (US\$6.3 miles de millones). El volumen de ventas de gas natural se incrementó 5%, de 2,621 MMpcd a 2,757 MMpcd. El precio promedio de gas natural en 2004 fue de US\$6.09 por millón de Unidad Térmica Británica (MMBtu), mientras que en 2003 fue de US\$5.04 por MMBtu

\* Las ventas de petroquímicos<sup>5</sup> subieron 40%, de Ps. 13.2 miles de millones a Ps. 18.4 miles de millones (US\$1.6 miles de millones). El volumen de ventas de petroquímicos aumentó 12%, de 3,144 Mt a 3,531 Mt

Las ventas por exportaciones fueron de Ps. 324.6 miles de millones (US\$28.8 miles de millones), 30% mayores a las exportaciones registradas en 2003 de Ps. 250.6 miles de millones:

\* Las ventas por exportaciones de petróleo crudo y condensados aumentaron 30%, de Ps. 226.6 miles de millones a Ps. 294.9 miles de millones (US\$26.2 miles de millones). El volumen de exportaciones de petróleo crudo aumentó 1%, de 1,844 Mbd a 1,870 Mbd

\* Las ventas por exportaciones de productos refinados<sup>6</sup> aumentaron 21%, de Ps. 22.4 miles de millones a Ps. 27.1 miles de millones (US\$2.4 miles de millones). El volumen de exportaciones de productos refinados disminuyó 15%, de 179 Mbd a 152 Mbd. Esta disminución se atribuye principalmente a menores exportaciones de combustóleo, en 19 Mbd, a causa de una menor producción del mismo

\* Las ventas por exportaciones de petroquímicos<sup>7</sup> aumentaron 68%, de Ps. 1.6 miles de millones a Ps. 2.6 miles de millones (US\$0.2 miles de millones). El volumen de las exportaciones de petroquímicos aumentó 10%, de 835 Mt a 916 Mt debido a una mayor producción.

## Costos y gastos de operación

Los costos y gastos de operación aumentaron 17% respecto a 2003, ubicándose en Ps. 318.4 miles de millones (US\$28.3 miles de millones).

El costo de lo vendido aumentó 21%, o Ps. 46.2 miles de millones (US\$4.1 miles de millones), alcanzando Ps. 264.1 miles de millones (US\$23.4 miles de millones). El incremento se compone por las siguientes variaciones:

\* Un incremento de Ps. 16.9 miles de millones (US\$1.5 miles de millones) en las importaciones de productos realizadas por PEMEX

\* Un incremento de Ps. 15.8 miles de millones (US\$1.4 miles de millones) en el mantenimiento operacional

\* Un incremento de Ps. 14.6 miles de millones (US\$1.3 miles de millones) en el costo de lo vendido de las compañías subsidiarias, principalmente PMI

\* Un incremento de Ps. 2.9 miles de millones (US\$0.3 miles de millones) en el costo por pasivo laboral

\* Un incremento de Ps. 1.3 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) por gastos en la maquila de productos

\* Un incremento de Ps. 1.2 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) en gastos de operación

\* Un efecto favorable por la reducción de Ps. 3.3 miles de millones (US\$0.3 miles de millones) en la variación en inventarios

\* Un efecto favorable de Ps. 1.8 miles de millones (US\$0.2 miles de millones) por gastos de depreciación y amortización

\* Un efecto favorable de Ps. 1.4 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) por la eliminación de la reserva para exploración y declinación de campos como consecuencia de la aplicación del método de esfuerzos exitosos para el registro de costos incurridos en exploración, adquisición y desarrollo de

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 7  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

---

reservas de petróleo y gas

Los gastos de transportación y distribución se incrementaron 7% de Ps. 16.4 miles de millones en 2003 a Ps. 17.6 miles de millones (US\$1.6 miles de millones) en 2004.

Los gastos de administración disminuyeron 1% de Ps. 37 miles de millones en 2003 a Ps. 36.7 miles de millones (US\$3.3 miles de millones) en 2004.

El costo por pasivo laboral aumentó 34% de Ps. 39.5 miles de millones en 2003 a Ps. 44.5 miles de millones (US\$4 miles de millones) en 2004. Este costo es prorrateado entre el costo de lo vendido, los gastos de transportación y distribución y los gastos de administración.

Este incremento refleja, además del crecimiento natural de la reserva laboral, la incorporación de los servicios médicos en el saldo.

## Rendimiento de operación

El rendimiento de operación en 2004 fue Ps. 455.2 miles de millones (US\$40.4 miles de millones), 18% superior a la cifra comparable de 2003, de Ps. 386.6 miles de millones.

Sin considerar IEPS, el incremento del rendimiento de operación es de 39%, Ps. 112.8 miles de millones (US\$10 miles de millones), al pasar de Ps. 287.7 miles de millones a Ps. 400.5 miles de millones (US\$40.4 miles de millones).

## Costo integral de financiamiento

El costo integral de financiamiento disminuyó 78% en 2004 en comparación con 2003; pasando de Ps. 32.3 miles de millones a Ps. 7.1 miles de millones (US\$0.6 miles de millones). El ingreso se debió principalmente a:

- \* Un incremento de Ps. 5.5 miles de millones de intereses netos
- \* Una reducción de Ps. 23.4 miles de millones de la pérdida cambiaria
- \* Un incremento de Ps. 7.5 en la utilidad por posición monetaria

El gasto por intereses netos aumentó 31%, a Ps. 23.1 miles de millones (US\$2.1 miles de millones) en 2004, de Ps. 17.6 miles de millones en 2003.

Los intereses a cargo aumentaron Ps. 7.1 miles de millones, mientras que los intereses a favor aumentaron Ps. 1.5 miles de millones.

La pérdida por variación cambiaria alcanzó Ps. 3.5 miles de millones (US\$0.3 miles de millones) en 2004, en comparación con Ps. 26.8 miles de millones en 2003.

Esta reducción de Ps. 25.4 miles de millones, fue principalmente consecuencia de la menor depreciación del peso mexicano respecto al dólar. Del 31 de diciembre de 2002 al 31 de diciembre de 2003 ésta fue de 9%, de Ps. 10.3125 a Ps. 11.236 por US\$; mientras que del 31 de diciembre de 2003 al 31 de diciembre de 2004 fue de 0.3%, de Ps. 11.236 a Ps. 11.2648 por US\$.

La utilidad por posición monetaria de 2004 fue de Ps. 19.6 miles de millones (US\$1.7 miles de millones), representando un incremento del 62% respecto a 2003.

---

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 8  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

Este incremento de Ps. 7.5 miles de millones (US\$0.7 miles de millones) se debe, principalmente, al mayor nivel de inflación observado en 2004 comparado con el de 2003, 5.19% y 3.98%, respectivamente.

## Otros ingresos

Durante 2004 la cuenta de otros ingresos netos aumentó 258%, ubicándose en Ps. 11.2 miles de millones (US\$1 miles de millones). La cifra correspondiente de 2003 fue de Ps. 3.1 miles de millones.

El aumento de Ps. 8 miles de millones (US\$0.7 miles de millones) se debió principalmente a:

- \* La ganancia en capital de las acciones de Repsol YPF, S.A. (en 2003 la mayor parte de estas acciones se mantenían en swaps de activos, por lo que se registraba la marcación a mercado)
- \* La utilidad de la refinería Deer Park, en la que PEMEX tiene participación
- \* La aportación de la Federación para el Fondo de Retiro Voluntario

## Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

El rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos durante 2004 fue Ps. 459.3 miles de millones (US\$40.8 miles de millones), 29% superior a los Ps. 357.4 miles de millones observados en 2003.

De 2003 a 2004 el rendimiento de operación aumentó Ps. 68.6 miles de millones (US\$6.1 miles de millones), comparado con el incremento del rendimiento antes de impuestos de Ps. 101.9 miles de millones (US\$9 miles de millones). La diferencia de ambos incrementos se debe principalmente a:

- \* La reducción de Ps. 25.3 miles de millones (US\$2.3 miles de millones) del costo integral de financiamiento
- \* El aumento de otros ingresos netos de Ps. 8 miles de millones (US\$0.7 miles de millones)

## Impuestos, derechos y aprovechamientos

El pago de impuestos, derechos y aprovechamientos de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios es equivalente al 60.8% de sus ventas totales<sup>8</sup>. Este monto incluye el IEPS aplicable a las gasolinas. De 2003 a 2004 el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 18%, pasando de Ps. 402.3 miles de millones a Ps. 474.3 miles de millones (US\$42.1 miles de millones).

El IEPS lo paga el consumidor final de gasolinas y PEMEX es un intermediario entre la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y el consumidor final. La SHCP establece el precio de las gasolinas. Recientemente éste ha permanecido casi fijo y sólo se ha incrementado de conformidad con el nivel de inflación. PEMEX recibe por la venta de gasolinas un aproximado del costo de producción, con base en el funcionamiento de una refinería eficiente. La diferencia entre el precio final y el costo que recibe PEMEX es, principalmente, el IEPS.

Por lo tanto, cuando el precio del crudo es elevado, y consecuentemente el costo de producción de gasolinas se incrementa, el IEPS disminuye, y viceversa.

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 9  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

En 2003 el precio promedio de exportación de petróleo crudo se ubicó en US\$24.78 por barril. Para 2004 este precio fue superior en un 25%, situándose en US\$31.02 por barril. El IEPS de 2003 fue de Ps. 99 miles de millones (US\$8.8 miles de millones) y el de 2004 de Ps. 54.7 miles de millones (US\$4.9 miles de millones).

En 2004, el aprovechamiento para obras de infraestructura en materia de exploración, gas, refinación y petroquímica (AOI) reemplazó al aprovechamiento sobre rendimientos excedentes (ARE). Tanto el AOI como el ARE equivalen al 39.2% de los ingresos por exportación de petróleo crudo por arriba de un precio preestablecido. En 2004 este precio fue US\$20 por barril y en 2003 de US\$18.35 por barril.

La diferencia entre el AOI y el ARE, hasta 2003, consistió en que el primero fue reembolsado a PEMEX para destinarlo a obras de infraestructura. En la Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2004 se establece que: "Los montos que se deriven del aprovechamiento ... se destinarán para la inversión en obras de infraestructura en materia de exploración, gas, refinación y petroquímica que realicen Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios."

En 2003 el ARE ascendió a Ps. 19.7 miles de millones (US\$1.7 miles de millones), mientras que en 2004 el AOI fue de Ps. 34.4 miles de millones (US\$3.1 miles de millones).

Por concepto del reembolso del AOI, PEMEX ha recibido Ps. 33 miles de millones por parte de la SHCP:

- \* Ps. 12.5 miles de millones el 30 de septiembre de 2004
- \* Ps. 8 miles de millones el 15 de diciembre de 2004
- \* Ps. 12.5 miles de millones el 31 de diciembre de 2004

Los recursos reembolsados serán utilizados para financiar inversión No-PIDIREGAS y amortizaciones de PIDIREGAS.

En función del destino de la inversión No-PIDIREGAS y de las amortizaciones de PIDIREGAS, casi la totalidad del ingreso por el reembolso del AOI, Ps. 33 miles de millones, se convirtió a dólares. Como consecuencia de la apreciación del peso respecto al dólar, se observó una pérdida cambiaria de Ps. 0.4 miles de millones.

El monto resultante, Ps. 32.6 miles de millones, PEMEX lo depositó en una Comisión Mercantil y, por lo tanto, lo registró como una cuenta por cobrar con abono al patrimonio de PEMEX.

## Pérdida neta

En 2004 PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 25.5 miles de millones (US\$2.3 miles de millones), comparada con una pérdida neta de Ps. 42.8 miles de millones en 2003. Esta disminución de Ps. 17.3 miles de millones (US\$1.5 miles de millones) en la pérdida neta se explica por:

- \* Un incremento de Ps. 68.6 miles de millones (US\$6.1 miles de millones) en el rendimiento de la operación; sin considerar IEPS, el incremento del rendimiento de la operación es de Ps. 112.8 miles de millones (US\$10 miles de millones)

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 10  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

- \* Una reducción de Ps. 25.3 miles de millones (US\$2.2 miles de millones) en el costo integral de financiamiento
- \* Un incremento de Ps. 8 miles de millones (US\$0.7 miles de millones) en otros ingresos netos
- \* Un incremento de Ps. 72 miles de millones (US\$6.4 miles de millones) en impuestos, derechos y aprovechamientos; sin considerar el IEPS, el incremento de impuestos, derechos y aprovechamientos es de Ps. 116.3 miles de millones (US\$10.3 miles de millones)
- \* Una variación compensatoria favorable de Ps. 12.6 miles de millones (US\$1.1 miles de millones) por el efecto acumulado inicial de la adopción del boletín C-15 (deterioro de activos)

## EBITDA

El EBITDA aumentó 33%, a Ps. 498 miles de millones (US\$44.2 miles de millones) en 2004, de Ps. 374.1 miles de millones en 2003. El EBITDA es reconciliado con la pérdida neta como se muestra en la siguiente tabla:

## Activos totales

Al 31 de diciembre de 2004 los activos totales fueron Ps. 949.8 miles de millones (US\$84.3 miles de millones), lo que representa un incremento de 7%, o Ps. 60.5 miles de millones (US\$5.4 miles de millones), respecto al 31 de diciembre de 2003:

- \* Efectivo y valores de inmediata realización aumentaron 10%, o Ps. 7.7 miles de millones (US\$0.7 miles de millones)
- \* Las cuentas, documentos por cobrar y otros crecieron 70%, o Ps. 51.4 miles de millones (US\$4.7 miles de millones)
- \* El valor de los inventarios aumentó 24%, o Ps. 6.9 miles de millones (US\$0.6 miles de millones), debido al incremento en los precios de hidrocarburos
- \* Propiedades y equipo se incrementó 5%, o Ps. 27.4 miles de millones (US\$2.3 miles de millones), resultado de nuevas inversiones
- \* Otros activos disminuyeron 23%, o Ps. 32.9 miles de millones (US\$2.9 miles de millones), principalmente como reducción del activo intangible por reserva laboral de acuerdo a la nueva metodología establecida en el boletín D-3 "Obligaciones Laborales"

## Pasivos totales

Los pasivos totales crecieron 9%, a Ps. 916.5 miles de millones (US\$81.4 miles de millones) con respecto al 31 de diciembre de 2003.

- \* El pasivo de corto plazo disminuyó 1%, ubicándose en Ps. 142.8 miles de millones (US\$12.7 miles de millones), principalmente como resultado de la reducción de la deuda documentada de corto plazo
- \* El pasivo de largo plazo creció 11%, llegando a Ps. 773.7 miles de millones (US\$68.7 miles de millones), como resultado del incremento en la deuda documentada de largo plazo

La deuda total se presenta con mayor detalle en la sección de "Actividades de financiamiento".

La reserva laboral creció 2%, de Ps. 300.6 miles de millones al 31 de diciembre de 2003 a Ps. 305.3 miles de millones (US\$27.1 miles de millones). El incremento de Ps. 4.7 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) proviene

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 11  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

de:

- \* Un incremento de Ps. 14.9 miles de millones (US\$1.3 miles de millones) debido a que es un año más cercana la fecha del pago probable del beneficio de cada generación de trabajadores
- \* Un incremento de Ps. 12.6 miles de millones (US\$1.1 miles de millones) ocasionado por la diferencia entre la negociación salarial y de prestaciones realizada contra la esperada
- \* Un incremento de Ps. 11.3 miles de millones (US\$1 miles de millones) ocasionado por la caída en el fondo del plan de pensiones
- \* Un incremento de Ps. 8.4 miles de millones (US\$0.07 miles de millones) por la aplicación del Programa de Retiro Voluntario
- \* Un incremento de Ps. 4.7 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) ocasionado por un año más de servicio de los trabajadores
- \* Un decremento de Ps. 37.7 miles de millones (US\$3.3 miles de millones) ocasionado por cambio de metodología contable de conformidad con el boletín D-3 "Obligaciones Laborales"
- \* Un decremento de Ps. 9.5 miles de millones (US\$0.8 miles de millones) como consecuencia de la reexpresión por inflación de las cifras a diciembre de 2003
- \* Un decremento de Ps. 0.03 miles de millones (US\$0.003 miles de millones) por el cambio en supuestos actuariales

## Patrimonio

Al 31 de diciembre de 2004, el patrimonio de PEMEX disminuyó 31%, o Ps. 14.9 miles de millones (US\$1.3 miles de millones), de Ps. 48.2 miles de millones al 31 de diciembre de 2003, a Ps. 33.3 miles de millones (US\$3 miles de millones). La reducción se debe principalmente a:

- \* Un incremento en pérdidas acumuladas de Ps. 35.9 miles de millones (US\$3.2 miles de millones)
- \* Una disminución de Ps. 7 miles de millones (US\$0.6 miles de millones) debido a que el incremento en la reserva laboral excedió el límite establecido por el boletín D-3 "Obligaciones Laborales" para no afectar el patrimonio
- \* Una disminución de Ps. 4.7 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) en el exceso o insuficiencia en el patrimonio
- \* Un efecto compensatorio de Ps. 32.6 miles de millones (US\$2.9 miles de millones) por una aportación patrimonial derivada del aprovechamiento para obras de infraestructura causado en el 2004

## Actividades de financiamiento

## Gasto en inversión

El gasto en inversión realizado por PEMEX fue de US\$10.1 miles de millones, considerando un tipo de cambio de Ps. 11.6 pesos por dólar. Su asignación por línea de negocio fue:

- \* Producción y exploración 92%
- \* Refinación 4%
- \* Gas y petroquímica básica 2%
- \* Petroquímicos 1%
- \* Otros 1%

Aproximadamente 90% del gasto en inversión de 2004, o US\$9.1 miles de millones, son recursos PIDIREGAS.

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 12  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

El gasto en inversión estimado para 2005 es de US\$11.2 miles de millones, basado en un tipo de cambio de Ps. 11.6 por dólar, y será distribuido de la siguiente forma:

- \* Exploración 18.6%
- \* Producción 49%
- \* Mantenimiento 17%
- \* Refinación 10%
- \* Gas y petroquímica básica 3%
- \* Petroquímicos 2%
- \* Otros 0.4%

Aproximadamente 88% del gasto en inversión estimado para 2005, US\$9.9 miles de millones, será bajo el esquema PIDIREGAS.

## Necesidades de financiamiento

Al 31 de diciembre de 2004, se captaron US\$9.5 miles de millones distribuidos como sigue:

- \* US\$4.3 miles de millones en bonos emitidos en mercados de capital extranjeros
- \* US\$2.5 miles de millones en bonos emitidos en el mercado de capital mexicano
- \* US\$1.4 miles de millones a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECA's)
- \* US\$1.3 miles de millones en préstamos bancarios

Aproximadamente el 60% proviene de mercados financieros extranjeros y el resto del mercado mexicano.

Como consecuencia de las oportunidades de mercado observadas, PEMEX profundizó parcialmente sus necesidades de financiamiento de 2005 en aproximadamente US\$1.5 miles de millones.

En 2005, el programa de financiamiento de PEMEX contempla captar aproximadamente US\$8.5 miles de millones, adicionales al profundeo en 2004. Se espera que el 60% provenga de mercados financieros extranjeros y el resto del mercado mexicano.

- \* US\$2.5 miles de millones en bonos emitidos en mercados de capital extranjeros
- \* US\$2.7 miles de millones en bonos emitidos en el mercado de capital mexicano
- \* US\$0.8 miles de millones a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECA's)
- \* US\$2.5 miles de millones en préstamos bancarios

## Mercados de capital

Como parte de la estrategia de reducir el número de emisiones y aumentar el monto en circulación de éstas, en diciembre de 2004 se formalizó una operación de intercambio de deuda entre Petróleos Mexicanos y el Pemex Project Funding Master Trust. El monto nominal intercambiado fue de US\$2.3 miles de millones, o 78% del total de los bonos contemplados en la oferta de intercambio. El valor de mercado intercambiado al 31 de diciembre de 2004 fue de US\$2.9 miles de millones.

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 13  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

En julio de 2004, Petróleos Mexicanos y el Fideicomiso F/163 establecieron un programa de bonos a corto plazo de Ps.10 miles de millones que también será utilizado para financiamiento del capital de trabajo. Bajo este programa, Petróleos Mexicanos o el Fideicomiso F/163 pueden emitir bonos con un vencimiento menor a 360 días.

En el 2004, el Pemex Project Funding Master Trust, un fideicomiso registrado en Delaware, controlado por PEMEX y cuya deuda es garantizada por PEMEX, realizó las siguientes emisiones:

- \* El 15 de junio de 2004, US\$1.5 miles de millones a tasa flotante con vencimiento en 2010
- \* El 5 de agosto de 2004, EUR850 millones con cupón de 6.375% y vencimiento en 2016
- \* El 28 de septiembre de 2004, US\$1,750 millones con cupón de 7.75% a perpetuidad y con opción de prepago a partir del año cinco

El 24 de febrero de 2005 el Pemex Project Funding Master Trust emitió un bono de EUR1,000 millones con cupón de 5.5% y vencimiento en 2025.

En 2004, el Fideicomiso F/163 llevó a cabo dos reaperturas de las emisiones realizadas en octubre de 2003. Considerando la primera emisión de certificados bursátiles del 24 de octubre de 2003 y las reaperturas realizadas en enero y marzo de 2004, el total de certificados bursátiles emitidos por PEMEX asciende a Ps. 32.7 miles de millones; distribuidos como se muestra a continuación:

- \* Ps. 13 miles de millones a tasa flotante con vencimiento en 2007
- \* Ps. 13.5 miles de millones a tasa flotante con vencimiento en 2009
- \* Ps. 6.2 miles de millones a 8.38% con vencimiento en 2010

El 23 de diciembre de 2004 el Fideicomiso F/163 realizó una emisión de certificados bursátiles en el mercado local por el equivalente en Unidades de Inversión (UDI's) de Ps. 5 mil millones. La emisión de estos certificados bursátiles fue cupón cero con una tasa de 9.01% a un plazo de 15 años. El 1 de febrero de 2005 se reabrió esta emisión por el equivalente en UDI's de Ps. 6 mil millones a una tasa de 9.07%.

El 11 de febrero de 2005, Fideicomiso F/163 realizó dos emisiones de certificados bursátiles por Ps. 15 mil millones:

- \* Ps. 7.5 mil millones a tasa flotante de CETES a 91 días más 51 puntos base con vencimiento en 2010
- \* Ps. 7.5 mil millones a tasa flotante de CETES a 182 días más 57 puntos base con vencimiento en 2013

El 30 de junio de 2004, Petróleos Mexicanos obtuvo una línea de crédito revolvente sindicada que será utilizada para financiamiento del capital de trabajo. La línea está dividida en dos tramos:

- \* US\$600 millones con vencimiento en diciembre 31, 2007 y un diferencial de 0.55% anual sobre la tasa LIBOR correspondiente
- \* US\$650 millones con vencimiento en junio 30, 2009 y un diferencial de 0.75% anual sobre la tasa LIBOR correspondiente

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 14  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

Esta línea de crédito revolvente sindicada reemplazó dos programas de aceptaciones bancarias por un monto agregado de US\$785 millones y un programa de papel comercial de US\$445 millones. A la fecha, esta línea de crédito revolvente no ha sido utilizada.

El 26 de enero de 2004 RepCon Lux S.A., un vehículo financiero estructurado en Luxemburgo, emitió US\$1.37 miles de millones de bonos intercambiables garantizados, con cupón de 4.5%, con vencimiento en 2011.

Estos bonos son garantizados por PEMEX y son intercambiables por acciones de Repsol YPF, S.A., o su equivalente en efectivo con opción del emisor.

## Deuda total

Al 31 de diciembre de 2004, la deuda total consolidada, incluyendo intereses devengados, fue de Ps. 491.6 miles de millones (US\$43.6 miles de millones). Esta cifra representa un incremento de 12%, o Ps. 53.4 miles de millones, comparada con la cifra al cierre de 2003. La deuda total incluye:

\* Deuda documentada de Petróleos Mexicanos y los vehículos financieros Pemex Project Funding Master Trust, el Fideicomiso F/163 y RepConLux, S.A.

\* Notas a contratistas

\* Venta de cuentas por cobrar (representa la deuda de Pemex Finance que al 31 de diciembre de 2004 ascendía a US\$3.7 miles de millones, incluyendo intereses devengados)

La deuda neta, o la diferencia entre deuda y efectivo y valores de inmediata realización, aumentó Ps. 45.7 miles de millones, de Ps. 361.1 miles de millones al 31 de diciembre de 2003 a Ps. 406.7 miles de millones (US\$36.1 miles de millones) al 31 de diciembre de 2004.

## Deuda de corto plazo

La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 49.1 miles de millones (US\$4.4 miles de millones) al 31 de diciembre de 2004, incluyendo:

\* Ps. 47.1 miles de millones (US\$4.2 miles de millones) en deuda documentada

\* Ps. 2.1 miles de millones (US\$0.2 miles de millones) en notas a contratistas

Al 31 de diciembre de 2003 estos saldos ascendían a Ps. 60.5 miles de millones y Ps. 2 miles de millones, respectivamente. La deuda total de corto plazo fue de Ps. 62.5 miles de millones.

La deuda total de largo plazo al 31 de diciembre de 2004 fue de Ps. 442.5 miles de millones (US\$39.3 miles de millones). Esta cifra incluye:

\* Ps. 394.5 miles de millones (US\$35 miles de millones) en deuda documentada

\* Ps. 11.3 miles de millones (US\$1 miles de millones) en notas a contratistas

\* Ps. 36.6 miles de millones (US\$3.3 miles de millones) en venta de cuentas por cobrar

Al 31 de diciembre de 2003, estas cifras fueron Ps. 319.4 miles de millones, Ps. 13.8 miles de millones y Ps. 42.6 miles de millones, respectivamente. La deuda total de largo plazo fue de Ps. 375.8 miles de millones.

La razón EBITDA entre gasto financiero bruto (sin incluir intereses capitalizados) fue 15.7 al 31 de diciembre de 2004, comparada con 15.1 en

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 15  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

---

2003.

La razón EBITDA entre gasto financiero neto fue 21.5 al 31 de diciembre de 2004, comparada con 21.3 al 31 de diciembre de 2003.

PEMEX está buscando incrementar la duración de su deuda para hacerla similar a la de otras empresas de la industria petrolera y de gas con calificación crediticia parecida.

La política de PEMEX es mantener un balance de pasivos a tasa fija y flotante para mitigar el impacto de fluctuaciones en tasas de interés. Al 31 de diciembre de 2004, aproximadamente 62% de la exposición de la deuda de PEMEX era a tasa fija y el 38% restante a tasa flotante.

Como consecuencia de emisiones en pesos, la exposición de la deuda en dólares americanos se ha reducido cuatro puntos porcentuales del 31 de diciembre de 2003 a la misma fecha de 2004.

En septiembre de 2004, PEMEX concertó un programa de coberturas de corto plazo para mitigar el impacto de la volatilidad de los precios del crudo en sus flujos.

El programa consistió en la compra de opciones para cubrir a PEMEX de eventuales reducciones en el precio del crudo para el resto del año. La cantidad involucrada en el programa fue aproximadamente el 7% de su producción anual.

Este programa concluyó el 31 de diciembre de 2004. Debido al alto precio de crudo observado durante el periodo, las opciones no fueron ejercidas.

Otros aspectos relevantes

Durante los primeros meses de 2005 se presentaron los siguientes accidentes en el estado de Veracruz.

\* El 24 de enero de 2005 se registró un derrame de nafta ligera en la región de Agua Dulce, Veracruz. El derrame fue consecuencia de la rotura de un gasolinoducto de 12 pulgadas de diámetro que va del Centro Procesador de Gas (CPG) Cactus al Centro Petroquímico La Cangrejera

\* El 2 de febrero de 2005 se presentó una fuga de aproximadamente 60 litros de crudo en el árbol de válvulas del pozo Tonalá No. 3 a la altura del kilómetro 39 de la carretera Coatzacoalcos - Villahermosa. La fuga se debió a que el ganado que por ahí cruzaba golpeó la instalación

\* El 12 de marzo de 2005 se registró un escurrimiento de aproximadamente 100 litros de mezcla de diesel y petróleo en la estación 5-A de rebombeo del oleoducto de 24-30 pulgadas de diámetro en Nogales, Veracruz

\* El 13 de abril de 2005 se registró una fuga de amoniaco en el ducto que va de las instalaciones de Cosoleacaque a la Terminal Marítima de Pajaritos. El accidente se suscitó cuando personal de una empresa contratada por PEMEX realizaba labores de mantenimiento

En colaboración con el Gobierno de Veracruz, el Ejército, la Armada de México, Protección Civil y autoridades municipales, entre otros, PEMEX ha instrumentado planes de contingencia para proteger y reestablecer la salud e integridad de la población de las áreas afectadas y contrarrestar el impacto ambiental negativo.

---

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 16  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

El 29 de abril de 2005, el Director General de Petróleos Mexicanos, Luis Ramírez Corzo, anunció el Programa de Salud, Seguridad y Protección Ambiental (SSPA) que tiene por objeto fortalecer los programas existentes para detectar y corregir cualquier posible falla, a fin de garantizar la seguridad de la población y de la empresa en su conjunto, así como la protección del medio ambiente. La coordinación del Programa SSPA estará a cargo de la Dirección Corporativa de Operaciones.

A partir del 29 de abril de 2005, el Ing. Marcos Ramírez Silva es Director Corporativo de Operaciones.

A partir del 28 de abril de 2005, el Ing. José Antonio Ceballos Soberanis es Director del Instituto Mexicano de Petróleo.

El 27 de abril de 2005, la Cámara de Senadores discutió y aprobó una propuesta distinta al dictamen aprobado por la Cámara de Diputados para modificar el régimen fiscal de PEMEX. En ambos casos el esquema de contribuciones de PEMEX Exploración y Producción quedaría establecido en la Ley Federal de Derechos y el esquema fiscal del resto de los Organismos Subsidiarios continuaría establecido en la Ley de Ingresos de la Federación. La propuesta aprobada del nuevo esquema fiscal para PEMEX Exploración y Producción contempla los siguientes derechos:

\* Derecho ordinario sobre hidrocarburos aplicando una tasa variable dependiendo del precio observado de la mezcla mexicana y del año que corresponda, sobre el valor de la producción extraída menos las deducciones permitidas (parte de las inversiones, algunos costos y gastos, una porción de los fondos para investigación científica y tecnológica, para apoyo de actividades de fiscalización petrolera y los demás derechos). La tasa variará en un rango de 78.68% a 87.81% (dependiendo del precio de la mezcla mexicana de crudo) en el 2006 y se convertirá en una tasa única de 79% del 2010 en adelante

\* Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización, pagado sobre el valor de la producción de crudo extraída, que sería entre 1% y 10% en función del precio de la mezcla mexicana de crudo de exportación, siempre que éste exceda los US\$ 22 por barril

\* Derecho extraordinario sobre la exportación de crudo, pagado sobre el valor de las exportaciones, de 13.1% cuando el precio promedio de la mezcla mexicana de exportación exceda el precio presupuestado por el Congreso. Este derecho es acreditable contra el derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización

Con relación a la propuesta aprobada el 28 octubre de 2004 por la Cámara de Diputados, la propuesta de la Cámara de Senadores eliminó el Derecho sobre la extracción de hidrocarburos, el cual distinguía la producción de crudo de la de gas natural y separaba los hidrocarburos existentes de los nuevos. Además, la propuesta de la Cámara de Senadores establece una tasa variable para el Derecho ordinario sobre hidrocarburos, mientras que la propuesta de la Cámara de Diputados establecía una tasa fija de 69%. A diferencia de las deducciones permitidas en la propuesta de la Cámara de Diputados, la nueva propuesta permite deducir, para este último derecho, una fracción de los recursos destinados para la investigación científica y tecnológica, en adición a una parte los recursos destinados a apoyar actividades de fiscalización petrolera.

El nuevo régimen fiscal pretende fortalecer la competitividad de PEMEX y

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

PAGINA 17  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

contribuir a mejorar la situación financiera de la empresa. La propuesta de la Cámara de Senadores fue remitida a la Cámara de Diputados para su análisis, discusión y aprobación, en su caso, dentro del siguiente Periodo Ordinario o si fuese el caso, en un Periodo Extraordinario. De ser aprobado, el nuevo régimen fiscal entrará en vigor el día 1 de enero de 2006.

Comparativo entre estados financieros preliminares y auditados al 31 de diciembre de 2004

## Estado de resultados

Las ventas de exportación disminuyeron en Ps. 5 miles de millones a raíz de la eliminación de operaciones intersegmentos de compra venta de productos.

En otros ingresos hay disminuciones por Ps. 4.4 miles de millones principalmente debido al registro del deterioro de activos en PEMEX Exploración y Producción y en PEMEX Petroquímica de conformidad con el boletín C-15 "Deterioro en el valor de los activos"

La reducción de Ps. 8 miles de millones se explica principalmente por:

- \* La eliminación de operaciones intersegmentos de compra venta de productos (Ps. 5 miles de millones)
- \* Movimientos en inventarios de productos (Ps. 0.7 miles de millones)
- \* La descapitalización de activos (Ps. 1.5 miles de millones) por concepto de gastos de mantenimiento

El incremento en Ps. 10.3 miles de millones en el costo integral de financiamiento se atribuye esencialmente a:

- \* Incremento de Ps. 7.4 miles de millones en los intereses netos debido a la reducción en intereses a favor e incremento de intereses a cargo, como resultado del ajuste en el registro de cifras preliminares de las coberturas de RepCon Lux
- \* Incremento de Ps. 2.1 miles de millones en la pérdida cambiaria derivado de la actualización del valor de activos por tipo de cambio

## Activos

La disminución de Ps. 2.3 miles de millones fue resultado de la reclasificación de anticipos de clientes.

El incremento de Ps. 0.7 miles de millones en inventarios se debió al ajuste en la valuación de inventarios de productos con base en índices específicos.

La disminución de Ps. 18.9 miles de millones se debió principalmente a:

- \* Registro del deterioro de activos de conformidad con el boletín C-15 "Deterioro en el valor de los activos"
- \* Actualización del valor de activos por tipo de cambio
- \* Cancelación de registro no procedente de contratos de obra en Minatitlán (Ps. 14.9 miles de millones) y de terrenos (Ps. 1.4 miles de millones)

La disminución de Ps. 48 miles de millones se debió a la aplicación del nuevo

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 18  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

---

boletín D-3 "Obligaciones laborales" para el registro de la reserva laboral.

Pasivos

El incremento en las cuentas por pagar de Ps. 11.3 miles de millones se debió principalmente a:

- \* El ajuste en el registro de cifras preliminares de las coberturas de RepCon Lux
- \* El registro de Ps. 1.6 miles de millones obedeció al resultado del programa de coberturas de precios de gas natural

El descenso de Ps. 2.2 miles de millones en el saldo de proveedores es resultado de una reclasificación de anticipos de clientes.

La disminución de Ps. 14 miles de millones de pesos refleja la cancelación del registro no procedente de contratos de obra en Minatitlán.

La reducción de Ps. 41.9 miles de millones es consecuencia de la aplicación del nuevo boletín D-3 "Obligaciones laborales" para el registro del reserva laboral. Este efecto impactó el activo intangible y el patrimonio.

Patrimonio

El patrimonio disminuyó Ps. 24.7 miles de millones debido a:

- \* La aplicación del nuevo boletín D-3 "Obligaciones laborales" para el registro de la reserva laboral
- \* Cancelación del registro no procedente de terrenos
- \* El registro de Ps. 1.6 miles de millones del programa de coberturas de precios de gas natural
- \* El resultado de los movimientos en las cuentas de resultados mencionadas anteriormente (Ps. 11.3 miles de millones)

Si desea contactarnos o ser incluido en la lista de distribución de Relación con Inversionistas, favor de llamar o mandar un correo a:

ri@dcf.pemex.com  
(52 55) 1944 9700  
Buzón de voz: (52 55) 1944 2500 ext. 59412

Esteban Levin  
elewin@dcf.pemex.com

Celina Torres  
ctorresu@dcf.pemex.com

David Ruelas  
druelas@dcf.pemex.com

Rolando Galindo  
rgalindog@dcf.pemex.com

Armando Acosta  
aacosta@dcf.pemex.com

---

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

## ANEXO 1

## INFORMACION DICTAMINADA

Alejandro Reyes  
areyesv@dcf.pemex.com

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

Los montos en dólares de E.U.A. están convertidos con el tipo de cambio del 31 de diciembre de 2004 de Ps. 11.2648 por dólar de E.U.A.

Este documento contiene proyecciones a futuro. Las declaraciones que no son históricas, incluyendo enunciados de creencias y expectativas, son proyecciones a futuro. Éstas son de buena fé y están basadas en los planes y estimaciones actuales; por lo tanto, no debe confiarse más de la cuenta en ellas. Las proyecciones a futuro se refieren solamente al día en que se realizaron, y no se tiene la obligación de actualizarlas públicamente a la luz de nueva información o eventos futuros. Las proyecciones a futuro implican riesgos inherentes e incertidumbres. Estos factores de riesgo e incertidumbres incluyen la volatilidad del precio del crudo, riesgos de producción, equipo y transporte inherentes a la industria petrolera, regulaciones ambientales en México; acciones del gobierno mexicano con respecto a su presupuesto, recaudación, actividades comerciales, control de las reservas de hidrocarburos, o pago del servicio de la deuda; así como cualquier limitación en las exportaciones derivada de acuerdos del gobierno mexicano; y riesgos económicos, políticos y cambiarios que afecten a México. Estos riesgos e incertidumbres están detallados en la versión más reciente de la Forma 20-F de PEMEX registrada en la Securities and Exchange Commission de E.U.A. ([www.sec.gov](http://www.sec.gov)) y el prospecto de PEMEX registrado ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV) que se encuentra disponible en el portal de la Bolsa Mexicana de Valores ([www.bmv.com.mx](http://www.bmv.com.mx)). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.

La Comisión de Valores de los Estados Unidos de América (SEC) permite que, en sus reportes a la SEC, las empresas de crudo y gas divulguen reservas probadas que hayan demostrado, por producción actual o pruebas de formación concluyentes, que son, bajo condiciones económicas y operativas existentes, económicamente y legalmente producibles. Nosotros usamos ciertos términos en este documento, tales como reservas totales, reservas probables y reservas posibles, que los lineamientos de la SEC prohíben estrictamente utilizar en sus reportes. Los inversionistas son invitados a considerar cuidadosamente la divulgación de la información en la Forma 20-F, "File No. 0-99", disponible en Marina Nacional 329 Piso 38 Col. Huasteca, Cd. de México, 11311 o en el (52 55) 1944 9700 ó en [www.pemex.com](http://www.pemex.com). Esta forma puede también obtenerla directamente de la SEC llamando al 1-800-SEC-0330.

El EBITDA, el flujo libre de caja y el flujo libre de caja discrecional son medidas no contempladas en los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados (PCGA) que se calculan como se describió previamente. Se presentan porque PEMEX considera que son medidas financieras de su habilidad para pagar el servicio de su deuda o de incurrir en deuda ampliamente aceptada. El EBITDA, el flujo libre de caja y el flujo libre de caja discrecional no deben

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

ANEXO 1

PAGINA 20  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

---

considerarse un indicador del desempeño financiero, una alternativa al flujo de efectivo, una medida de liquidez o una medida comparable a medidas llamadas de manera similar por otras empresas.

El cálculo de la deuda total incluye, adicionalmente a deuda documentada, los rubros generalmente considerados como deuda por los mercados financieros.

1 Petroleum Intelligence Weekly Ranking, diciembre 2004.

2 Los montos en dólares de E.U.A. están convertidos con el tipo de cambio del 31 de diciembre de 2004 de Ps. 11.2648 por dólar de E.U.A.

3 Fuente: PMI.

4 Principalmente Gasolina Magna, Pemex Diesel, combustóleo pesado, Gasolina Premium, turbosina, diesel industrial, diesel marino especial, asfaltos y gas licuado de petróleo.

5 Principalmente polietilenos, amoníaco, óxido de etileno, estireno, monoetilenglicol, acrilonitrilo, tolueno, cloruro de vinililo, materia prima para negro de humo, xileno, hexano y solvente.

6 Principalmente gasolinas, diesel, naftas, residual largo, asfaltos y turbosina.

7 Principalmente amoníaco, etileno, estireno, acrilonitrilo, acetadehído, polietilenos, butadieno, cloruro de vinilo, tolueno, benceno y monoetilenglicol.

8 Las compañías subsidiarias de Petróleos Mexicanos con domicilio en México tienen un régimen fiscal similar al de otras empresas en México.

9 Fracción XI "Aprovechamiento para Obras de Infraestructura en Materia de Exploración, Gas, Refinación y Petroquímica", del Artículo 7 del Capítulo II "De las Obligaciones de Petróleos Mexicanos".

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## INFORMACION DICTAMINADA

## ANEXO 2

CONSOLIDADO  
Impresión Final

---

PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS  
31 DE DICIEMBRE DE 2004, 2003 Y 2002

Cifras expresadas en miles de pesos de poder adquisitivo del 31 de diciembre de 2004

y en miles de dólares americanos u otras unidades monetarias

## PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES:

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. Base contable para la preparación de la información financiera -

Los estados financieros consolidados que se acompañan han sido preparados de conformidad con los principios de contabilidad generalmente aceptados ("PCGA") emitidos por el Instituto Mexicano de Contadores Públicos ("IMCP").

## b. Efectos de la inflación en la información financiera -

A partir del 1º de enero de 2003 PEMEX reconoce los Efectos de la Inflación en la Información Financiera conforme a los lineamientos establecidos en la Norma de Información Financiera ("NIF") 06 BIS "A" Apartado C, la cual indica que debe aplicarse el Boletín B-10, "Reconocimiento de los Efectos de la Inflación en la Información Financiera" ("Boletín B-10") de PCGA. Todos los períodos aquí presentados fueron preparados de conformidad con el Boletín B-10.

## c. Consolidación -

Los estados financieros consolidados incluyen las cuentas de Petróleos Mexicanos, los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias. Todas las cuentas y operaciones interorganismos e intercompañías, de importancia, han sido eliminadas en la consolidación.

Las Compañías Subsidiarias que se consolidan son: P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V. ("PMI"); P.M.I. Trading Ltd. ("PMI Trading"); P.M.I. Holdings North América, Inc.; P.M.I. Holdings N.V.; P.M.I. Holdings B.V.; P.M.I. Norteamérica, S. A. de C. V. ("PMI NASA"); Kot Insurance Co. Ltd.; Integrated Trade Systems, Inc.; P.M.I. Marine Limited; P.M.I. Services B.V.; Pemex Internacional España, S.A.; Pemex Services Europe Ltd.; P.M.I. Services North América, Inc.; Mex Gas International, Ltd.; el Master Trust; el Fideicomiso F/163; y RepCon Lux, S.A.

Hasta el 31 de diciembre de 2003, las inversiones en subsidiarias y asociadas poco representativas se registraban al costo de adquisición y dada su poca importancia en relación con los activos totales e ingresos de PEMEX, no se consolidaban. A partir del 1º de enero de 2004, estas inversiones son valuadas utilizando el método de participación; sin embargo, el efecto de este cambio se considera poco importante para los estados financieros consolidados.

## d. Proyectos de infraestructura productiva a largo plazo (PIDIREGAS) -

Las inversiones en proyectos de infraestructura productiva a largo plazo

---

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## INFORMACION DICTAMINADA

## ANEXO 2

PAGINA 2  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

("PIDIREGAS") y los pasivos relacionados con ellas son originalmente registradas de conformidad con la NIF-09-B aplicable a las Entidades Paraestatales de la Administración Pública Federal, la cual estipula que deben ser reconocidos en los registros contables solamente los pasivos con vencimientos menores a dos años.

Para efectos de estos estados financieros consolidados, de conformidad con los PCGA, todas las cuentas relativas a PIDIREGAS fueron incorporadas a los estados financieros consolidados y, por lo tanto, fueron excluidos todos los efectos de la NIF-09-B.

El objetivo principal del Master Trust así como del Fideicomiso F/163, es la administración de recursos financieros relacionados con PIDIREGAS, para financiar proyectos que para este fin sean designados por PEMEX.

e. Costos de exploración y perforación y reserva para exploración y declinación de campos -

El Consejo de Administración de PEMEX aprobó, a partir de 2004, el cambio en la política contable para el registro de los gastos de exploración y perforación de pozos, indicando que se discontinuará el uso de la reserva para exploración y declinación de campos y se aplicará el método contable de Esfuerzos Exitosos. El cambio en la política contable para el registro de los gastos de exploración y perforación de pozos no tuvo efecto en los estados financieros consolidados, ya que al 31 de diciembre de 2003 la reserva para exploración y declinación de campos ya había sido utilizada en su totalidad.

A partir del 1º de enero de 2004, 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 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.

La Administración de PEMEX hace evaluaciones anuales 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.

Hasta el 31 de diciembre de 2003, para cubrir los costos presentes y futuros de exploración y perforación, PEMEX tenía establecida una reserva específica patrimonial. Conforme el aceite y gas era extraído de los pozos existentes, esta reserva se incrementaba, con cargo al costo de lo vendido, con base en una cuota estimada por barril de costo de exploración y perforación no exitosa de pozos de aceite y gas aprovechable. Los costos de exploración y perforación se cargaban a la reserva conforme se incurrían. Los costos

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

INFORMACION DICTAMINADA

ANEXO 2

PAGINA 3  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

---

acumulados de perforación relativos a pozos exitosos eran reclasificados de esta reserva y se cargaban como inversión en el activo fijo.

f. Valores de inmediata realización -

Las inversiones en valores incluyen inversiones en títulos de deuda y de capital, y se clasifican de acuerdo con la intención del uso que la Administración les asigna al momento de su adquisición en: títulos de deuda para conservar al vencimiento; instrumentos financieros con fines de negociación; e instrumentos financieros disponibles para su venta. Inicialmente se registran a su costo de adquisición y posteriormente se valúan como se describe en los párrafos siguientes.

i. Los títulos de deuda para conservar a vencimiento se valúan originalmente a su costo de adquisición y subsecuentemente es reducido por la amortización de las primas o incrementado por la amortización de los descuentos, en su caso, durante la vida de la inversión con base en el saldo insoluto. En caso de ser necesario, se reconoce la baja en su valor al cierre de cada ejercicio.

ii. Los instrumentos financieros con fines de negociación y los disponibles para su venta, se valúan a su valor razonable, el cual se asemeja a su valor de mercado. El valor razonable es la cantidad por la que puede intercambiarse un activo financiero o liquidarse un pasivo financiero, entre partes interesadas y dispuestas, en una transacción en libre competencia. El efecto de la valuación de los instrumentos financieros que se registra en los resultados del ejercicio incluye: (a) los designados de cobertura de valor razonable; (b) la porción ineficiente en los designados de cobertura de flujo de efectivo; y (c) los no designados de cobertura. Por otra parte, el efecto de la valuación de los instrumentos financieros designados de cobertura de flujo de efectivo es registrada en el resultado integral, en el patrimonio.

g. Valuación de inventarios -

Los inventarios están valuados como sigue:

I. Petróleo crudo y derivados para exportación: a su valor neto de realización, determinado con base en el promedio de los precios de exportación al 31 de diciembre de 2004 y 2003, menos una provisión para gastos de distribución y mermas.

II. Petróleo crudo y derivados para consumo nacional: al costo, calculado con base en los precios de realización de los productos en el mercado internacional.

III. Materiales, refacciones y accesorios: al precio de la última compra.

IV. Materiales en tránsito: a su costo de adquisición.

h. Propiedades y equipo -

Los activos de PEMEX son inicialmente registrados a su costo de adquisición o

---

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## INFORMACION DICTAMINADA

## ANEXO 2

PAGINA 4  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

construcción. Los intereses identificados con activos fijos que se encuentran en etapa de construcción o instalación, se capitalizan como parte del costo de estos activos. Al 31 de diciembre de 2004 y 2003 dichos activos se expresan a su valor actualizado, determinado mediante la aplicación de factores derivados del Índice Nacional de Precios al Consumidor ("INPC").

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 de acordes con su vida útil estimada en avalúos preparados por valuadores independientes. Las tasas de depreciación anual utilizadas por PEMEX son las siguientes:

% Años

Edificios 3 33  
Plantas y equipo de perforación 3-5 20-33  
Mobiliario y equipo 10 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 utilizando el método de unidades producidas de barriles de petróleo crudo equivalente extraídas en cada uno de los respectivos campos en comparación con el total de reservas probadas de los mismos campos.

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.

Hasta el 31 de diciembre de 2002, los costos estimados de abandono y desmantelamiento fueron tomados en cuenta en la determinación de las tasas de depreciación y amortización. Los costos de abandono relativos a pozos actualmente en producción y a los temporalmente cerrados son reconocidos por PEMEX 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. Todas las estimaciones se basan en la vida del campo, considerando costos estimados sobre una base no descontada. No se consideran valores de rescate debido a que éstos tradicionalmente no han existido. Los costos estimados de abandono y desmantelamiento fueron incluidos en la depreciación y amortización acumuladas.

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

INFORMACION DICTAMINADA

ANEXO 2

PAGINA 5  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

A partir del 1° de enero de 2003, PEMEX adoptó los lineamientos del Boletín C-9, "Pasivos, Provisiones, Activos y Pasivos Contingentes y Compromisos", emitido por el IMCP ("Boletín C-9"). Como consecuencia, PEMEX cambió el método para reconocer los costos relativos a abandono y desmantelamiento. El valor presente de estos costos se registra 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 depreciado 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.

La adopción del Boletín C-9 significó para PEMEX el reconocimiento de un beneficio en la reserva para abandono y desmantelamiento, al inicio del año 2003, por un importe de \$2,117,261.

El valor de estos activos está sujeto a una evaluación anual de deterioro.

i. Deterioro en el valor de los activos de larga duración y su disposición -

A partir del 1° de enero de 2004, PEMEX adoptó las disposiciones del Boletín C-15, "Deterioro en el Valor de los Activos de Larga Duración y su Disposición", emitido por el IMCP ("Boletín C-15"), el cual establece, entre otras cosas, criterios para la identificación y, en su caso, registro de las pérdidas por deterioro o baja de valor en los activos de larga duración, tangibles e intangibles, incluyendo el crédito mercantil. Al 1° de enero y 31 de diciembre de 2004, PEMEX realizó el cálculo del deterioro de sus activos de larga duración y determinó un efecto acumulado inicial y del año de \$2,024,132 y \$1,652,570, respectivamente; el efecto acumulado inicial se presenta en el estado consolidado de resultados en el renglón de Efecto acumulado inicial por la adopción de nuevos pronunciamientos, y el efecto del año se presenta también en el estado consolidado de resultados dentro de los costos y gastos.

PEMEX lleva a cabo la evaluación del deterioro de sus activos de larga duración siempre que existan eventos o circunstancias que indiquen que el valor en libros de un determinado activo pueda no ser recuperable. Para llevar a cabo el análisis del deterioro, PEMEX realiza, por cada una de las unidades generadoras de efectivo, la comparación entre el valor en libros de los activos de larga duración y el valor futuro estimado (descontado) de los flujos de efectivo generados por dichos activos de larga duración. Si el valor en libros de los activos de larga duración es mayor a su valor recuperable estimado, se registra un cargo a los resultados del ejercicio por concepto de pérdida por deterioro. Este cálculo se realiza al cierre de cada ejercicio, y de acuerdo con los lineamientos del Boletín C-15, el deterioro registrado puede ser revertido en períodos subsecuentes si el análisis de deterioro no resulta en pérdida en dichos períodos.

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## INFORMACION DICTAMINADA

## ANEXO 2

PAGINA 6  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

---

**j. Pasivos, provisiones, activos y pasivos contingentes y compromisos -**

Los pasivos a cargo de PEMEX y las provisiones de pasivo reconocidas en el balance general, representan obligaciones presentes en las que es probable la salida de recursos económicos para liquidar la obligación. Estas provisiones se han registrado contablemente, bajo la mejor estimación razonable efectuada por la Administración para liquidar la obligación presente; sin embargo, los resultados reales podrían diferir de las provisiones reconocidas.

A partir del 1º de enero de 2003 inició la vigencia del Boletín C-9, el cual establece reglas generales de valuación, presentación y revelación de pasivos, provisiones y activos y pasivos contingentes, así como las reglas generales para la revelación de los compromisos contraídos por una compañía como parte de sus operaciones cotidianas. El impacto del Boletín C-9 en relación con los costos de abandono y desmantelamiento de pozos se muestra en el inciso h. de esta Nota.

**k. Transacciones y saldos en moneda extranjera -**

Las transacciones en monedas extranjeras se registran a los tipos de cambio vigentes en la fecha en que se realizan. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se convierten a moneda nacional a los tipos de cambio de divisas extranjeras para cierres contables proporcionados por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público ("SHCP"). Las pérdidas y las utilidades cambiarias, se cargan y abonan, respectivamente, a los resultados del ejercicio. En 2004, 2003 y 2002 se registraron en los resultados del ejercicio pérdidas cambiarias netas de \$3,470,747, \$26,830,343 y \$4,661,247, respectivamente.

**l. Obligaciones laborales -**

Las primas de antigüedad que los trabajadores tienen derecho a percibir al terminar la relación laboral, así como las obligaciones que existen bajo el plan de pensiones por jubilación para los trabajadores, a los cuales éstos no contribuyen, se reconocen como costo de los años en que se presentan tales servicios, con base en estudios actuariales realizados utilizando el método de crédito unitario proyectado. PEMEX incorpora el efecto de sus obligaciones laborales en estos estados financieros consolidados, conforme a los lineamientos establecidos en el Boletín D-3, "Obligaciones Laborales", de PCGA, emitido por el IMCP ("Boletín D-3").

Los pagos por indemnizaciones al personal por retiro involuntario se cargan a los resultados del ejercicio en que son exigibles.

A partir del 1º de enero de 2004 PEMEX adoptó las adecuaciones al Boletín D-3 emitidas por el IMCP, las cuales incorporan reglas de valuación, presentación y registro para el reconocimiento de las remuneraciones al retiro por otros beneficios posteriores al retiro. El plan de otros beneficios posteriores al retiro incluye ayuda otorgada en efectivo a jubilados y sus beneficiarios para consumos de gas, gasolina y canasta básica, así como los servicios médicos

---

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## INFORMACION DICTAMINADA

## ANEXO 2

PAGINA 7  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

---

para los jubilados y sus beneficiarios.

## m. Patrimonio -

Los Certificados de Aportación "A", la reserva para exploración y declinación de campos (hasta 2003) y las pérdidas acumuladas representan el valor de dichos conceptos en términos de poder adquisitivo al fin del último ejercicio, y se determinan aplicando a los importes históricos factores derivados del INPC.

## n. Exceso en la actualización del patrimonio -

El exceso en la actualización del patrimonio al 31 de diciembre de 2004 y 2003 se integra por el resultado acumulado por posición monetaria inicial y por el resultado por tenencia de activos no monetarios (inventarios y activos fijos principalmente), expresados en pesos de poder adquisitivo al fin del último ejercicio.

## o. Utilidad por posición monetaria -

La utilidad por posición monetaria representa la utilidad o pérdida por inflación, medida en términos del INPC, sobre el neto de los activos y pasivos monetarios mensuales del año, expresada en pesos de poder adquisitivo del último ejercicio. Las tasas de inflación fueron del 5.2%, 4.0% y 5.7% en 2004, 2003 y 2002, respectivamente.

## p. Costo de lo vendido -

Se determina globalmente sumando a los inventarios al inicio del año, el costo de operación de campos, 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 año. El monto así determinado se actualiza con factores derivados del INPC. 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 y desmantelamiento de pozos. Hasta el 31 de diciembre de 2003, al costo de ventas determinado conforme a la mecánica descrita en este párrafo, se le adicionaba el incremento a la reserva para exploración y declinación de campos (cuota por barril extraído).

## q. Impuestos y derechos federales -

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios son sujetos de leyes especiales de impuestos, las cuales se basan en ingresos por venta de petróleo y no generan diferencias temporales o impuestos diferidos. 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. Algunas de las Compañías Subsidiarias son sujetas de la Ley del Impuesto sobre la Renta y del Impuesto al Activo y no generan un monto significativo de impuestos diferidos.

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios son sujetos de los siguientes impuestos y derechos: Derechos sobre extracción de petróleo, Impuesto a los rendimientos petroleros e Impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS). Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios son también sujetos del Impuesto al Valor Agregado (IVA).

---

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## INFORMACION DICTAMINADA

## ANEXO 2

PAGINA 8  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

Los Derechos sobre extracción de petróleo se calculan aplicando una tasa del 52.3% sobre los flujos de efectivo de la diferencia entre las ventas de petróleo crudo y los costos y gastos de extracción. Se calculan derechos extraordinarios y adicionales sobre extracción de petróleo usando una tasa del 25.5% y 1.1%, respectivamente, sobre la misma base. El impuesto a los rendimientos petroleros es equivalente al Impuesto sobre la Renta al que son sujetas las compañías mexicanas, excepto Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios, y su tasa es del 35%.

La suma de todos los impuestos y derechos mencionados anteriormente equivalen al 60.8% del total de las ventas a terceros de Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios (adicionalmente se paga un 39.2% sobre la porción de los ingresos por ventas de petróleo crudo a un precio superior a los 20.00, 18.35 y 15.50 dólares americanos por barril en 2004, 2003 y 2002, respectivamente). En resumen, mientras los derechos sobre hidrocarburos no rebasen el 60.8% de las ventas a terceros, se pagan derechos adicionales hasta alcanzar dicho tope.

## r. Impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS) -

El IEPS a cargo de los clientes es un impuesto sobre las ventas locales de gasolina y diesel. Las tasas aplicables dependen, entre otros factores, del producto, del precio del productor, de los fletes, de las comisiones y de la región en que se vende cada producto. Para propósitos de una mejor revelación, las ventas incluyen el IEPS. Por otra parte, dicho impuesto se presenta en el estado de resultados restándose después de la utilidad antes de derechos sobre extracción de petróleo y otros, impuesto especial sobre producción y servicios y efecto acumulado inicial por la adopción de nuevos pronunciamientos.

## s. 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 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.

## t. Instrumentos financieros con características de pasivo, de capital o ambos -

La contratación de instrumentos financieros derivados se realiza con objeto de reducir el riesgo de movimientos adversos en las tasas de interés, en el precio del petróleo y del gas natural, en el valor de divisas y en el precio de sus portafolios de inversión. Los instrumentos derivados contratados con propósitos de cobertura son registrados utilizando los mismos criterios usados para registrar los activos o pasivos que fueron cubiertos por estos instrumentos. Para operaciones no consideradas como de cobertura, sus

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## ANEXO 2

PAGINA 9  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

resultados realizados y no realizados son reconocidos de acuerdo con su valor justo.

Los instrumentos financieros emitidos por PEMEX, con características de pasivo, de capital o de ambos, se registran desde su emisión como pasivo, como capital o como ambos, dependiendo de los componentes que los integran. Los costos iniciales incurridos por la emisión de dichos instrumentos se asignan al pasivo y al patrimonio en la misma proporción que los montos de sus componentes. Las pérdidas y ganancias relacionadas con componentes de instrumentos financieros clasificados como pasivos, se registran en el costo integral de financiamiento. Las distribuciones de los rendimientos a los propietarios de componentes de instrumentos financieros clasificados como patrimonio, se cargan directamente a una cuenta de patrimonio.

## u. Uso de estimaciones -

La preparación de los estados financieros requiere del uso de estimaciones. La Administración de PEMEX adopta supuestos y efectúa estimaciones que pueden afectar las revelaciones y los montos reportados a la fecha de los estados financieros consolidados. Los resultados reales pueden diferir de esas estimaciones.

## v. Pérdida integral -

La pérdida integral está representada por la pérdida neta más los efectos de la actualización, el incremento o decremento neto de la reserva para exploración y declinación de campos (hasta 2003), y por aquellas partidas que por disposición específica se reflejan en el patrimonio y no constituyen aportaciones, reducciones o distribuciones, y se actualiza aplicando factores derivados del INPC.

## CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS:

Al 31 de diciembre, las cuentas y documentos por cobrar y otros se integran como sigue:

2004 2003

Cientes del país	\$ 30,635,446	\$ 23,322,587
Cientes del extranjero	9,253,595	11,880,701
Pemex Finance, Ltd.	8,051,516	8,570,007
Anticipos sobre rendimientos mínimos garantizados al Gobierno Federal	10,387,839	10,703,189
Funcionarios y empleados	2,450,763	2,426,868
Otras cuentas por cobrar	31,414,785	19,155,183
Menos:		
Estimación para cuentas de dudosa recuperación	(1,919,949)	(2,201,096)
	\$ 90,273,995	\$ 73,857,439

## INVENTARIOS:

Al 31 de diciembre, los inventarios se integran como sigue:

2004 2003

Petróleo crudo, productos refinados, derivados y

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## INFORMACION DICTAMINADA

## ANEXO 2

---

petroquímicos	\$ 30,590,768	\$ 25,226,625	
Materiales y accesorios en almacenes	4,242,957	4,382,523	
Materiales y productos en tránsito	2,587,864	1,238,969	
Menos:			
Estimación para inventarios de lento movimiento y obsoletos	(1,657,861)		
	(1,944,153)		
	\$ 35,763,728	\$ 28,903,964	

## PROPIEDADES Y EQUIPO:

Al 31 de diciembre, el saldo de este renglón se integra como sigue:

2004 2003

Plantas	\$ 302,162,096	\$ 292,399,170	
Ductos	228,317,114	228,894,105	
Pozos	263,238,565	224,075,520	
Equipo de perforación	19,944,162	21,397,388	
Edificios	37,663,443	37,615,830	
Plataformas marinas	97,065,643	72,944,546	
Mobiliario y equipo	27,171,179	24,064,588	
Equipo de transporte	12,780,796	12,911,345	
	988,342,998	914,302,492	
Menos:			
Depreciación y amortización acumuladas	(515,710,572)	(477,041,882)	
	472,632,426	437,260,610	

Terrenos	38,046,582	39,723,521	
Obras en construcción	82,571,832	88,384,704	
Activos fijos improductivos	1,318,085	1,684,867	
Materiales sobrantes de obra	155,490		

Total \$ 594,568,925 \$ 567,209,192

a. Durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2004, 2003 y 2002, los intereses identificados con activos fijos que se encuentran en etapa de construcción o instalación y que fueron capitalizados como parte del costo de estos activos ascendieron a \$4,339,933, \$7,622,449 y \$5,532,066, respectivamente.

b. La depreciación de los activos y la amortización de pozos por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2004, 2003 y 2002, reconocidas en los costos y gastos de operación, ascendieron a \$41,900,077, \$42,648,759 y \$35,569,746, respectivamente, las cuales incluyen \$314,277, \$479,596 y \$1,473,535, respectivamente, de costos de abandono y desmantelamiento.

c. Al 31 de diciembre de 2004 y 2003, PEMEX ha reconocido un deterioro en el valor de los activos de larga duración por un monto total de \$11,166,694 y \$7,489,992, respectivamente. El deterioro reconocido hasta el 31 de diciembre de 2003 fue determinado conforme al valor de uso de los activos de acuerdo con el Boletín B-10. Con motivo de la adopción de los lineamientos del Boletín C-15, se determinó un efecto acumulado inicial y del año de \$2,024,132 y de \$1,652,570, respectivamente; el efecto acumulado inicial se presenta en el estado consolidado de resultados en el renglón de Efecto acumulado inicial por

---

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## INFORMACION DICTAMINADA

## ANEXO 2

PAGINA 11  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

la adopción de nuevos pronunciamientos, y el efecto del año se presenta también en el estado consolidado de resultados dentro de los costos y gastos.

## DEUDA:

Durante 2004, las operaciones significativas de financiamiento fueron las siguientes:

a. Petróleos Mexicanos emitió certificados bursátiles a corto plazo por un total de \$9,000,000 a diferentes tasas fijas que van desde 8.43% hasta 8.79%. De este importe, \$7,000,000 fueron pagados en varias fechas durante 2004 y el saldo restante es pagadero en 2005.

b. Petróleos Mexicanos obtuvo un crédito directo por Y 13,229,411, equivalentes a U.S. \$129,302 (\$1,456,558) que genera intereses a una tasa fija de 4.2%. De este importe, Y 1,202,674 fueron pagados en diciembre de 2004 y el saldo restante es pagadero en diversas fechas hasta 2009.

c. Petróleos Mexicanos obtuvo U.S. \$93,666 (\$1,055,129) para compra de bienes y servicios a través de créditos garantizados por Agencias de Crédito a la Exportación. Estos créditos generan intereses a la tasa LIBOR más 0.0625% a 0.5% y son pagaderos en varias fechas hasta 2014.

Durante 2004, el Master Trust llevó a cabo las siguientes actividades de financiamiento:

a. El Master Trust obtuvo créditos para financiar sus operaciones de comercio exterior por un total de U.S. \$1,399,069 (\$15,760,232). Los préstamos son pagaderos en varias fechas hasta 2007 y generan intereses a la tasa LIBOR más 0.6% y 1.125%.

b. El 5 de agosto de 2004, el Master Trust emitió bonos por €850,000 (\$13,022,085) a una tasa del 6.375%, con vencimiento en 2016; estos bonos están garantizados por Petróleos Mexicanos.

c. El 15 de junio de 2004, el Master Trust emitió bonos por U.S. \$1,500,000 (\$16,897,200) que generan intereses a la tasa LIBOR más 1.3%, con vencimiento en 2010, y están garantizados por Petróleos Mexicanos.

d. El 28 de septiembre de 2004, el Master Trust emitió bonos perpetuos por U.S. \$1,750,000 (\$19,713,400) a una tasa del 7.75%, garantizados por Petróleos Mexicanos, amortizables a partir del quinto aniversario, a opción de Petróleos Mexicanos.

e. El 30 de diciembre de 2004, se formalizó una operación de intercambio de deuda entre Petróleos Mexicanos y el Master Trust, como parte de la estrategia de manejo de pasivos. El monto del intercambiado fue de U.S. \$2,308,161 (\$26,000,972), lo cual representó el 78.4% del total de los bonos contemplados en la oferta.

f. En varias fechas durante 2004, el Master Trust obtuvo créditos bancarios para financiamiento de proyectos PIDIREGAS por un total de U.S. \$ 25,000 (\$281,620) a tasa LIBOR más 0.55% a 0.7%, con vencimiento en 2006 y 2007.

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## INFORMACION DICTAMINADA

## ANEXO 2

PAGINA 12  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

Durante 2004, el Fideicomiso F/163 llevó a cabo las siguientes actividades de financiamiento:

a. El 30 de enero de 2004, el Fideicomiso F/163, a través de su programa de certificados bursátiles por \$20,000,000, aprobado por la Comisión Nacional Bancaria y de Valores ("CNBV"), realizó una segunda colocación por \$11,500,000, la cual correspondió a una reapertura de la primera colocación y se llevó a cabo en tres tramos: \$4,000,000 a tasa variable (Certificados de la Tesorería de la Federación "CETES") más 0.65%, con vencimiento en 2007; \$5,000,000 a tasa CETES más 0.67%, con vencimiento en 2009; y \$2,500,000 a tasa fija de 8.38%, con vencimiento en 2010.

b. El 26 de marzo de 2004, el Fideicomiso F/163, a través de su programa de certificados bursátiles, ampliado a \$ 40,000,000, aprobado por la CNBV, realizó una tercera colocación por \$14,672,000, la cual correspondió a una reapertura de la primera colocación y también se dio en tres tramos: \$6,000,000 a tasa CETES más 0.65%, con vencimiento en 2007; \$6,000,000 a tasa CETES más 0.67%, con vencimiento en 2009; y \$2,672,000 a tasa fija de 8.38%, con vencimiento en 2010.

c. El 30 de marzo de 2004, el Fideicomiso F/163 obtuvo un préstamo bancario por \$4,000,000 que genera intereses a tasa variable (Tasa de Interés Interbancaria de Equilibrio "TIIE") más 0.40%, con vencimiento en 2005 y 2009.

d. El 4 de noviembre de 2004, el Fideicomiso F/163, obtuvo un crédito bancario por \$4,000,000 que genera intereses a tasa fija de 11%, con vencimientos entre los años 2011 y 2012.

e. El 23 de noviembre de 2004, el Fideicomiso F/163, obtuvo un crédito bancario por \$3,000,000 que genera intereses a tasa TIIE más 0.48%, con vencimientos entre los años 2010 y 2012.

f. El 23 de diciembre de 2004, el Fideicomiso F/163 realizó una emisión de certificados bursátiles por 1,415.8 millones de UDIS equivalentes a \$5,000,000, bajo la modalidad de cupón cero a un plazo de 15 años.

g. El 20 de diciembre de 2004, el Fideicomiso F/163, obtuvo un crédito bancario por \$4,000,000 a tasa TIIE más 0.425%, que posteriormente fue cambiado a tasa fija de 10.55%, con vencimientos entre los años 2010 y 2012.

Adicionalmente, durante 2004 también se llevaron a cabo las siguientes actividades de financiamiento:

a. El 26 de enero de 2004, RepCon Lux, S.A. emitió U.S. \$1,373,738 (\$15,474,884) de bonos intercambiables garantizados con vencimiento en 2011, que generan intereses a tasa fija de 4.5%. Estos bonos están garantizados por Petróleos Mexicanos y son intercambiables por acciones de Repsol YPF, S.A., o su equivalente en efectivo a opción del tenedor de los bonos.

b. Al 31 de diciembre de 2004, PMI Trading tiene celebrados varios contratos con bancos extranjeros, relacionados con líneas de crédito destinadas al apoyo de las transacciones comerciales, por un monto total de U.S. \$60,000. Al 31 de diciembre de 2004 no se ha hecho uso de estas líneas de crédito. Adicionalmente, se obtuvo un préstamo bancario por U.S. \$25,000 (\$281,620) a una tasa fija de 3.45%, que es pagadero en 2005.

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## INFORMACION DICTAMINADA

## ANEXO 2

PAGINA 13  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## PÉRDIDA INTEGRAL:

La pérdida integral de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2004, 2003 y 2002, se analiza como sigue:

2004	2003	2002	
Pérdida neta del ejercicio			(\$ 25,495,610)
(\$ 42,754,131)	(\$ 25,849,630)		
Efecto de la actualización en el ejercicio - Neto	(4,676,926)	5,927,889	
(4,413,521)			
(Aplicación) incremento a la reserva para exploración y declinación de campos - Neto	(13,731,424)	1,911,708	
Otros movimientos patrimoniales	(6,975,592)	44,436	
Pérdida integral del ejercicio			(\$ 37,148,128)
(\$ 50,557,666)	(\$ 28,307,007)		

## POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA:

Al 31 de diciembre de 2004 y 2003, los estados financieros consolidados de PEMEX incluyen activos y pasivos monetarios, denominados en moneda extranjera, como sigue:

Importe en moneda extranjera			
(Miles)			
Posición activa Tipo de Equivalente en			
2004: Activos Pasivos (pasiva) cambio pesos mexicanos			
Dólares americanos	9,322,376 (40,570,870)	(31,248,494)	11.2648 (\$ 352,008,035)
Yenes japoneses	90,415 (163,009,706)	(162,919,291)	0.1101 (17,937,414)
Libras esterlinas	814 (452,498)	(451,684)	21.6532 (9,780,404)
Euros	14,393 (3,280,525)	(3,266,132)	15.3201 (50,037,469)
Total posición pasiva,			
antes de coberturas			
cambiarias			(\$ 429,763,322)
2003:			
Dólares americanos	5,779,829 (29,843,201)	(24,063,372)	11.2360 (\$ 270,376,048)
Yenes japoneses	(194,226,518)	(194,226,518)	0.1048 (20,354,939)
Libras esterlinas	260 (452,718)	(452,458)	20.0922 (9,090,877)
Euros	279,441 (2,670,519)	(2,391,078)	14.1630 (33,864,838)
Total posición pasiva,			
antes de coberturas			
cambiarias			(\$ 333,686,702)

## INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS:

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

INFORMACION DICTAMINADA

ANEXO 2

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: Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica. 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:

Pemex-Exploración y Producción percibe ingresos de las ventas nacionales de petróleo crudo, así como de la exportación de petróleo crudo, a través de su subsidiaria PMI, hacia los mercados internacionales. Las ventas de exportación se realizan a través de PMI a cerca de 25 clientes principales en varios mercados en el extranjero. Menos de la mitad (cerca de 45%) 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. Pemex-Refinación percibe ingresos derivados de las ventas de productos de petróleo refinado y sus derivados. La mayoría de las ventas de Pemex-Refinación se destinan a terceros y tienen lugar dentro del mercado nacional. El Organismo suministra a la Comisión Federal de Electricidad ("CFE") una porción significativa de su producción de petróleo combustible. Los productos más rentables de Pemex-Refinación son las gasolinas. Pemex-Gas y Petroquímica Básica percibe ingresos de fuentes domésticas, en forma principal. Pemex-Gas y Petroquímica Básica también consume niveles elevados de su propia producción de gas natural. La mayoría de los ingresos del Organismo se obtiene a través de la venta de gases etano y butano. Pemex-Petroquímica participa en la venta de productos petroquímicos al mercado doméstico. Pemex-Petroquímica 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, la Administración de PEMEX se enfoca en los volúmenes de ventas y en los ingresos brutos como los indicadores principales.

El rendimiento (pérdida) y los activos identificables para cada segmento se han determinado después de los ajustes 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:

Gas y	Corporativo y			
Exploración y	Petroquímica	Compañías Eliminaciones	Producción	
Refinación	Básica	Petroquímica	Subsidiarias	intersegmentos Total

Año terminado el 31 de diciembre de 2004:

Ingresos por ventas -				
Clientes	\$	\$ 316,139,585	\$ 116,049,305	\$ 16,823,850
			\$ 324,574,385	\$

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX  
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2004

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

PAGINA 15  
 CONSOLIDADO  
 Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

ANEXO 2

773,587,125					
Intersegmentos	560,997,135	27,021,306	67,187,349	7,365,976	
93,070,685	(755,642,451)				
Total ventas netas	560,997,135	343,160,891	183,236,654	24,189,826	
417,645,070	(755,642,451)	773,587,125			
Rendimiento (pérdida) de operación	412,422,364	39,877,803	13,298,155		
(7,905,400)	(628,631)	(1,862,995)	455,201,296		
Costo integral de financiamiento	7,589,872	5,296,769	(156,854)	1,348,140	
(3,830,960)	(3,198,814)	7,048,153			
Rendimiento (pérdida) neta	(13,669,930)	(22,060,462)	11,652,271		
(12,315,100)	(22,020,397)	32,918,008	(25,495,610)		
Depreciación y amortización	28,902,751	7,500,738	3,400,804	1,289,115	
806,669	41,900,077				
Adquisición de activos fijos	66,849,314	4,653,156	1,636,351	1,592,677	
330,970	75,062,468				
Activos totales	727,062,059	274,694,329	102,356,611	46,347,703	
991,353,926	(1,194,287,293)	947,527,337			

Año terminado el 31 de diciembre de 2003:

Ingresos por ventas -					
Clientes	\$ 299,551,437	\$ 96,312,823	\$ 11,472,993	\$ 250,556,152	\$ 657,893,405
Intersegmentos	448,779,512	24,657,053	53,442,431	6,375,129	69,862,428
(603,116,553)					
Total ventas netas	448,779,512	324,208,490	149,755,254	17,848,122	320,418,580
(603,116,553)	657,893,405				
Rendimiento (pérdida) de operación	319,977,798	74,950,471	4,176,736		
(10,294,391)	(21,364,403)	19,200,203	386,646,414		
Costo integral de financiamiento	22,387,213	12,932,215	(696,249)	1,082,210	
11,804,864	(15,172,061)	32,338,192			
Rendimiento (pérdida) neta	1,180,484	(38,098,735)	8,082,419	(15,378,314)	
(38,887,401)	40,347,416	(42,754,131)			
Depreciación y amortización	29,177,389	8,009,797	3,513,544	1,056,697	
891,332	42,648,759				
Adquisición de activos fijos	51,602,488	13,792,567	3,716,279	1,710,828	
564,640	71,386,802				
Activos totales	651,073,944	216,364,002	88,949,282	34,638,684	851,895,796
(953,563,153)	889,358,555				

Año terminado el 31 de diciembre de 2002:

Ingresos por ventas -					
Clientes	\$ 281,356,956	\$ 64,395,399	\$ 8,167,656	\$ 187,653,810	\$ 541,573,821
Intersegmentos	316,852,364	15,803,262	29,155,117	4,409,362	63,175,849
(429,395,954)					
Total ventas netas	316,852,364	297,160,218	93,550,516	12,577,018	250,829,659
(429,395,954)	541,573,821				
Rendimiento (pérdida) de operación	215,938,359	97,978,654	4,268,959		
(9,892,062)	(18,371,914)	21,148,562	311,070,558		
Costo integral de financiamiento	1,865,971	5,575,489	69,901	390,028	
653,889	(1,992,290)	6,562,988			
Rendimiento (pérdida) neta	16,384,685	(37,498,442)	2,440,614	(12,855,688)	
(20,231,066)	25,910,267	(25,849,630)			
Depreciación y amortización	22,611,578	7,193,072	3,632,643	1,296,963	
835,490	35,569,746				

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

PAGINA 16  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

## ANEXO 2

Adquisición de activos fijos	7,621,267	24,800,902	1,584,804	2,020,351
63,872,081	99,899,405			
Activos totales	452,032,357	215,759,226	72,215,196	34,866,588
(750,350,802)	807,570,855			783,048,290

## COMPROMISOS:

a. PEMEX tiene un contrato de suministro de nitrógeno para el programa de mantenimiento de presión del campo Cantarell, que vence en el año 2015. Al 31 de diciembre de 2004 y 2003, el valor del nitrógeno a suministrar durante la vigencia del contrato asciende aproximadamente a \$18,480,170 y \$22,418,099, respectivamente. En caso de rescisión del contrato por causa imputable a PEMEX, esta entidad tiene la obligación de adquirir del proveedor la planta productora de nitrógeno conforme a lo establecido en el contrato.

b. Al 31 de diciembre de 2004, PEMEX tiene contratos celebrados con varios contratistas por un monto aproximado de \$215,567,409. Estos contratos son para desarrollo de PIDIREGAS.

c. PEMEX, a través de sus subsidiarias PMI y PMI NASA, tiene celebrados 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 existiendo en algunos casos plazos mínimos obligatorios.

## CONTINGENCIAS:

a. 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 ha registrado reservas relacionadas con juicios pendientes que se consideran adecuadas en las circunstancias como se menciona específicamente en esta Nota.

b. PEMEX está sujeto al cumplimiento de la Ley de Equilibrio Ecológico y Protección al Ambiente. Para cumplir con esta Ley, PEMEX ha contratado auditorías ambientales para sus principales instalaciones operativas, de almacenamiento y transportación. A la fecha, han sido concluidas las auditorías de refinerías, plantas de petroquímica secundaria y otras instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías terminadas, se han suscrito convenios con la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA), para implementar planes de mejoramiento y remediación ambiental. Dichos planes consideran trabajos para remediar los daños ambientales causados, así como la inversión relativa al mejoramiento de equipos, mantenimiento, mano de obra y materiales.

Al 31 de diciembre de 2004 y 2003, PEMEX ha registrado una provisión para remediación ambiental, la cual asciende a \$1,543,264 y \$2,026,438, respectivamente. Este pasivo se incluye en reservas a largo plazo, en el balance general.

c. Al 31 de diciembre de 2004, PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, administrativos y laborales, por un monto de \$13,323,752. Al 31 de diciembre de 2004 y 2003, PEMEX ha reservado \$1,578,654 y \$1,409,283 respectivamente, en relación con esas contingencias.

d. PEMEX enfrenta un juicio de arbitraje con Conproca, S. A. de C. V.

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

## INFORMACION DICTAMINADA

## ANEXO 2

PAGINA 17  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

---

("Conproca"). Conforme a la última actualización de los reclamos de las partes hecha ante el Tribunal de Arbitraje, las prestaciones demandadas por Conproca se cuantifican en U.S. \$632,801. PEMEX ha contra-demandado el pago de la cantidad de U.S. \$907,660.

Por lo que hace al estado procesal del juicio, se encuentran pendientes diversas etapas como lo son entre otras, la de ofrecimiento de pruebas, la presentación de dictámenes periciales, desahogo de testimoniales y celebración de diversas audiencias en las que se fijarán las responsabilidades de las partes. Conforme al calendario procesal aprobado por el Tribunal, las acciones por desahogar están programadas para llevarse a cabo durante los años 2005 y 2006. Con base en el análisis efectuado por la Administración de PEMEX, no fue necesario registrar una provisión por este concepto.

e. PEMEX ha sido demandado por Construcciones Industriales del Golfo, S. A. de C. V. por retrasos en el pago y la falta del mismo, entre otros, por un monto total de U.S. \$79,276 (\$893,028). Con base en el análisis de la documentación que presentó el proveedor, PEMEX reconoció un pasivo de U.S. \$4,576 (\$51,548). Por otra parte, PEMEX interpondrá una demanda contra el proveedor por U.S. \$4,949 (\$55,749), por insatisfacción en el producto de su trabajo. Se dictó sentencia en primera instancia, condenando a PEMEX al pago de U.S. \$4,000 (\$45,059), más los intereses que esa cantidad ha generado a partir de que se incurrió en mora y hasta su total liquidación a razón del 6% anual. Se interpuso recurso de apelación en contra de dicha resolución, quedando pendiente que se dicte sentencia en esa instancia.

f. La Comisión Federal de Competencia emitió resolución en contra de PEMEX por presuntas prácticas monopólicas relativas a las cláusulas de exclusividad para la venta de lubricantes, grasas y aceites, estableciendo las siguientes medidas:

Modificación de los contratos de coinversión, de licencia de uso de marcas, de franquicia de suministro, así como de documentos que contengan la cláusula de exclusividad;

Celebrar convenios modificatorios con las estaciones de servicio franquiciadas para la adecuación de los contratos de franquicia y suministro;

Informar a los representantes legales de las estaciones de servicio de la resolución emitida por esta Comisión.

A la fecha PEMEX ha promovido recursos de amparo en contra de esta resolución; uno de éstos fue resuelto favorablemente en primera instancia, siendo impugnado mediante recurso de revisión, el cual se encuentra pendiente de resolución por parte del Juez de Distrito. Consecuentemente, PEMEX no ha registrado ninguna reserva por este concepto.

---

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX  
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2004

RELACION DE INVERSIONES EN ACCIONES

ANEXO 3

CONSOLIDADO  
Impresión Final

INFORMACION DICTAMINADA

NOMBRE DE LA EMPRESA (1)	ACTIVIDAD PRINCIPAL	No. DE ACCIONES	% DE TENENCIA (2)	MONTO TOTAL (Miles de Pesos)	
				COSTO ADQUISICION	VALOR ACTUAL (3)
<b>SUBSIDIARIAS</b>					
1 Integrated Trade System Inc.	Serv.de procur. en el mercado internal.	8,860	100.00	34,920	136,959
2 Kot Insurance Company, Ltd.	Reaseguradora	7,000,000	100.00	22,676	1,372,998
3 P.M.I. Comercio Internacional, S.A de C.V	Comercializadora Int.de crudo	2,214,241	98.33	22,142	285,880
4 P.M.I. Holdings B.V.	Tenedora de acciones	40	100.00	79	3,316,106
5 P.M.I. Holdings N.V.	Tenedora de acciones	6,200	100.00	7,956	113,746
6 P.M.I. Trading Ltd.	Comercializadora Int. Petroliferos	4,900	48.51	587	1,019,184
7 P.M.I. Marine Ltd.	Compra venta de crudo	230,275	100.00	17,509	70,021
8 Mex-Gas Internacional, Ltd.	Comercializadora de gas	1,000	100.00	28,217	470,421
<b>TOTAL DE INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS</b>				<b>134,086</b>	<b>6,785,315</b>
<b>ASOCIADAS</b>					
1 Repsol YPF	Compañía petrolera	58,679,800	4.94	0	17,224,496
2 Deer Park Refining Limited	Compañía refinadora	1	0.00	0	5,182,708
3 Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (Mexlub)	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.80	178,796	140,811
4 Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	923,854
5 I.I.I., S.A	Tenedora de activos	62,165,678	100.00	62,167	1,053,337
6 Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	118,899
7 Pan American Suphur Company, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	13,660
8 Pasco Terminals	Almacenaje de ácido sulfúrico	1,000	100.00	47,325	20,738
9 Otras inversiones		1	0.00	0	387,897
		0	0.00	0	0
<b>TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS</b>				<b>695,290</b>	<b>25,066,400</b>
<b>OTRAS INVERSIONES PERMANENTES</b>					<b>1,096,600</b>
<b>TOTAL</b>					<b>32,948,315</b>

OBSERVACIONES

OBSERVACIONES:

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.



**ANEXO 5**  
**DESGLOSE DE CREDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

**INFORMACION DICTAMINADA**

Tipo de Crédito  Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interés	Denominados en Pesos		Venctos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Venctos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)					
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	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>BANCAARIOS</b>																
<b>COMERCIO EXTERIOR</b>																
BANCA SERFIN S.A. (6) (11)	30/03/2009	9.71	888,889	3,111,111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO BILBAO VIZCAYA-MEXICO,	26/09/2005	9.71	2,104,975	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO MERCANTIL DEL NORTE,S.	07/04/2006	9.71	0	500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	18/09/2006	9.71	0	1,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BBVA BANCOMER,S.A. SUCURSAL	18/12/2008	9.71	555,555	1,666,667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BBVA BANCOMER,S.A. SUCURSAL	23/12/2008	9.71	0	4,945,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BBVA BANCOMER,S.A. SUCURSAL	23/12/2008	8.40	0	2,055,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BBVA BANCOMER,S.A. SUCURSAL	20/12/2012	9.71	0	4,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRUPO FINANCIERO SCOTIABANK	28/07/2006	9.71	0	1,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE MEXICO,S.A	11/05/2012	11.00	0	4,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER MEXICANO,S.A	23/11/2012	9.71	0	3,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	18/08/2005	3.05	0	0	0	3,379,440	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	30/06/2018	5.44	0	0	0	225,296	225,297	225,296	225,296	2,140,312	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER MEXICANO,S.A	24/11/2006	3.52	0	0	0	0	1,408,100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER MEXICANO,S.A	30/11/2006	3.52	0	0	0	0	1,408,100	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER MEXICANO,S.A	19/09/2013	3.05	0	0	0	112,648	112,648	112,648	112,648	563,240	0	0	0	0	0	0
BANOBRAS (1) (8)	16/11/2006	3.90	0	0	0	94,582	94,582	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANOBRAS (1) (8)	28/12/2006	3.90	0	0	0	285,578	285,578	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANOBRAS (1) (8)	16/11/2006	2.95	0	0	0	1,519	1,519	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCA SERFIN S.A. (1) (8)	28/04/2008	3.52	0	0	0	1,126,480	1,126,480	1,126,480	1,126,480	0	0	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIERA,S.N.C.	29/12/2008	5.88	0	0	0	0	0	0	1,126,480	0	0	0	0	0	0	0

**ANEXO 5**  
**DESGLOSE DE CREDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

**INFORMACION DICTAMINADA**

Tipo de Crédito	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$ )						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)					
					Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo					
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	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>BANCAIOS</b>																
NACIONAL FINANCIERA,S.N.C.	15/12/2009	4.20	0	0	0	264,829	264,829	264,829	264,829	264,829	0	0	0	0	0	0
BANK OF AMERICA (1) (8)	23/12/2006	2.95	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,890	2,890	0	0	0
BANK OF AMERICA (1) (8)	23/12/2006	3.90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	220,195	220,195	0	0	0
BANK OF AMERICA (1) (8)	26/12/2006	3.90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	199,566	199,566	0	0	0
BANK OF AMERICA (2) (8)	23/12/2006	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,397	6,397	0	0	0
BANK OF AMERICA (2) (8)	23/12/2006	3.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	640	640	0	0	0
BANK OF AMERICA (4) (8)	23/12/2006	1.63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,132	1,132	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)	27/12/2005	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,877,467	0	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)	23/12/2006	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,785,050	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)	27/12/2007	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,632,400	0	0
DERIVACION DE FONDOS (1) (	21/03/2005	3.90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	345,807	0	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (1) (	26/10/2006	3.90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	394,205	394,205	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (1) (	16/11/2006	3.90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	325,927	325,927	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (1) (	17/11/2006	3.90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	64,389	64,389	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (2) (	21/03/2005	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,771	0	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (2) (	26/10/2006	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,313	7,313	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (2) (	16/11/2006	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	495	495	0	0	0
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	13/10/2005	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,816,200	0	0	0	0
BANCO SANTANDER CENTRAL HISP	20/03/2007	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	675,888	675,888	675,888	0	0
WESTLB AG,LONDON BRANCH (1)	24/08/2005	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112,648	0	0	0	0
WESTLB AG,LONDON BRANCH (1)	22/05/2006	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112,648	0	0	0
WESTLB AG,LONDON BRANCH (1)	19/08/2006	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168,972	0	0	0
WESTLB AG,LONDON BRANCH (1)	11/10/2006	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168,972	0	0	0
WESTLB AG,LONDON BRANCH (1)	17/05/2007	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168,971	0	0
NYNEX CREDIT COMPANY (1) (	15/03/2005	8.11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	149,161	0	0	0	0

**ANEXO 5**  
**DESGLOSE DE CREDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

**INFORMACION DICTAMINADA**

Tipo de Crédito  Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$ )						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)							
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	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>BANCAARIOS</b>																		
GENERAL ELECTRIC CAPITAL COR	30/07/2010	7.61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,551	39,413	36,129	36,129	65,888
GENERAL ELECTRIC CAPITAL COR	30/07/2011	7.61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20,647	33,304	45,962	55,507	222,030
GENERAL ELECTRIC CAPITAL COR	07/02/2012	7.61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34,429	51,644	148,216	126,241	517,417
GENERAL FOODS CREDIT INVESTO	30/05/2009	8.11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66,850	147,118	173,493	158,450	39,111
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2005		64,094	0	0	59,620	0	0	0	0	0	0	0	359,486	0	0	0	0
STANDARD CHARTERED BANK (1)	01/06/2005	3.45	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	281,620	0	0	0	0
CONPROCA, S.A. DE CV (1) (	15/06/2010	8.40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,773,108	1,925,179	2,090,291	2,269,565	3,774,475
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	15/06/2005		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77,919	0	0	0	0
FSO INC. (1) (7)	30/09/2008	15.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	225,565	242,823	281,858	226,196	0
MINATITLAN	08/05/2016	6.38	0	0	0	0	0	0	0	0	474,693	0	0	0	0	0	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	15/11/2018	8.74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,808,144	5,756,840	5,659,448	14,320,179
PEMEX FINANCE (1) (8)	04/07/2014	4.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,091,078
<b>CON GARANTIA</b>																		
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	20/11/2015	2.90	0	0	0	354,859	354,859	354,859	354,859	2,484,014	0	0	0	0	0	0	0	0
EKSPORTFINANS ASA (1) (7)	30/06/2013	5.15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	302,342	302,342	299,112	219,860	386,356
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	15/12/2013	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,048,229	2,048,229	2,048,229	2,048,229	6,255,744
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	29/03/2014	5.15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	168,240	168,240	168,240	168,240	925,320
BANCO SANTANDER CENTRAL HISP	27/09/2009	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	306,701	250,641	187,804	83,827	43,726
BARCLAYS BANK, P.L.C. (1) (	20/03/2014	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	759,351	759,351	759,351	759,351	3,025,749
BNP PARIBAS (1) (8)	15/03/2014	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	450,592	2,703,552	450,592	450,592	2,478,256
DRESDNER BANK AG (1) (8)	06/01/2012	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	269,438	269,438	269,438	269,438	924,033
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (	09/10/2014	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	397,269	389,349	386,200	371,909	1,123,719
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (	15/05/2006	6.62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,530	4,650	0	0	0
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	31/12/2012	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	233,951	233,951	233,951	233,951	795,205

**ANEXO 5**  
**DESGLOSE DE CREDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

**INFORMACION DICTAMINADA**

Tipo de Crédito  Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$ )						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)							
			Intervalo de Tiempo		Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo							
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	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>																		
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	15/12/2006	5.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,506	20,423	0	0	0	0
MEDIO CREDITO CENTRALE S.P.A.	30/04/2012	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53,311	53,311	53,311	53,311	186,589	
HSBC BANK, PLC (1) (8)	10/06/2014	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	133,061	184,032	194,870	194,870	893,713	
HSBC BANK, PLC (1) (7)	27/09/2011	5.66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	171,562	145,675	114,375	74,717	172,665	
NATEXIS BANQUE (2) (7)	30/06/2016	2.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	811	811	811	811	4,539	
SOCIETE GENERALE (1) (8)	02/01/2010	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	654,504	574,484	373,154	247,782	117,302	
STANDARD CHARTERED BANK (1)	25/01/2014	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	225,296	473,121	473,121	473,121	2,390,727	
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	03/07/2012	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	69,677	69,677	69,677	69,677	223,000	
DEUTSCHE BANK (1) (8)	16/12/2013	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,729	26,729	26,729	26,729	115,858	
TORONTO DOMINION BANK (1)	20/10/2009	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105,600	105,600	105,600	103,609	69,705	
THE BANK OF TOKYO, MITSUBISHI	12/10/2014	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	500,658	725,954	725,954	725,954	4,956,512	
JAPAN BANK FOR INTERNATIONAL	03/08/2017	1.56	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28,643	57,285	486,923	
THE EXPORT-IMPORT BANK OF KO	06/01/2012	5.15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	225,296	225,296	225,296	225,296	788,536	
MIZUHO CORPORATE BANK, LTD (	20/05/2010	2.40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,537,187	1,537,788	1,537,788	1,537,788	2,303,749	
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2005		0	0	0	12,716	0	0	0	0	0	0	314,546	0	0	0	0	
<b>TOTAL BANCARIOS</b>			<b>3,613,513</b>	<b>25,277,778</b>	<b>0</b>	<b>5,917,567</b>	<b>5,281,992</b>	<b>2,084,112</b>	<b>3,210,592</b>	<b>5,927,088</b>	<b>0</b>	<b>19,087,653</b>	<b>39,654,948</b>	<b>23,742,294</b>	<b>16,927,883</b>	<b>49,697,904</b>		







**ANEXO 5**  
**DESGLOSE DE CREDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

**INFORMACION DICTAMINADA**

Tipo de Crédito  Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)					
			Intervalo de Tiempo		Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo					
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	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>OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y OTROS CREDITOS</b>																
OTROS	31/12/2005		22,881,389	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES, OTROS CREDITOS</b>			<b>22,881,389</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL</b>			<b>53,108,471</b>	<b>62,949,778</b>	<b>0</b>	<b>5,917,567</b>	<b>5,281,992</b>	<b>2,084,112</b>	<b>3,210,592</b>	<b>5,927,088</b>	<b>0</b>	<b>39,610,600</b>	<b>46,370,008</b>	<b>46,911,553</b>	<b>44,962,771</b>	<b>224,772,203</b>

**OBSERVACIONES**

NOTAS :

MONEDAS

- (1) Dólares 11.2648
- (2) Euros 15.3201
- (3) Yen Japonés 0.1101
- (4) Franco Suizo 9.9241
- (5) Libra Esterlina 21.6532
- (6) Pesos 1.0000

TIPOS DE CAMBIO CONTABLE

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2004

**POSICION EN MONEDA EXTRANJERA**  
(Miles de Pesos)

**ANEXO 6**

**INFORMACION DICTAMINADA**

**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

BALANZA	DOLARES (1)		OTRAS MONEDAS (1)		TOTAL
	MILES DE DOLARES	MILES DE PESOS	MILES DE DOLARES	MILES DE PESOS	MILES DE PESOS
<b>3. POSICION EN MONEDA EXTRANJERA</b>					
<b>ACTIVO TOTAL</b>	<b>9,322,339</b>	<b>105,014,291</b>	<b>22,023</b>	<b>248,089</b>	<b>105,262,380</b>
<b>PASIVO</b>	<b>40,570,840</b>	<b>457,022,399</b>	<b>6,924,524</b>	<b>78,003,381</b>	<b>535,025,780</b>
CORTO PLAZO	13,454,446	151,561,639	1,139,116	12,831,912	164,393,551
LARGO PLAZO	27,116,394	305,460,760	5,785,408	65,171,469	370,632,229
<b>SALDO NETO</b>	<b>(31,248,501)</b>	<b>(352,008,108)</b>	<b>(6,902,501)</b>	<b>(77,755,292)</b>	<b>(429,763,400)</b>

(1) EN LA SECCION DE OBSERVACIONES SE DEBERA ESPECIFICAR LA MONEDA Y EL TIPO DE CAMBIO

**OBSERVACIONES**

Dólares Americanos 11.2648  
Yenes Japoneses 0.1101  
Libras esterlinas 21.6532  
Franco suizos 9.3241  
Euros 15.3201

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX  
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2004

CEDULA DE INTEGRACION Y CALCULO  
 DE RESULTADO POR POSICION MONETARIA (1)  
 (Miles de Pesos)

ANEXO 7

INFORMACION DICTAMINADA

CONSOLIDADO  
 Impresión Final

MES	ACTIVOS MONETARIOS	PASIVOS MONETARIOS	POSICION MONETARIA (ACTIVA) PASIVA	INFLACION 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
JULIO	0	0	0	0.00	0
AGOSTO	0	0	0	0.00	0
SEPTIEMBRE	0	0	0	0.00	0
OCTUBRE	0	0	0	0.00	0
NOVIEMBRE	0	0	0	0.00	0
DICIEMBRE	0	0	0	0.00	19,546,261
ACTUALIZACION:	0	0	0	0.00	0
CAPITALIZACION:	0	0	0	0.00	0
EMP. EXTRANJERAS:	0	0	0	0.00	0
OTROS	0	0	0	0.00	0
<b>TOTAL</b>					<b>19,546,261</b>

OBSERVACIONES

Nota: Petroleos Mexicanos, como ente consolidador consideró el resultado por posición monetaria a travez del proceso de consolidación de los estados financieros del Corporativo, de sus Organismos Subsidiarios y de sus Compañías Subsidiarias, con un monto acumulado de 19,546,261, motivo por el cual consideramos no aplicable este anexo.

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4**      AÑO: **2004**

**OBLIGACIONES, PAGARES DE MEDIANO PLAZO Y/O CONVENANTS INSCRITOS EN BOLSA**

**ANEXO 8**

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

**INFORMACION DICTAMINADA**

**LIMITACIONES FINANCIERAS SEGUN ESCRITURAS DE LA EMISION Y/O TITULO**

NO APLICA DEBIDO A QUE NO EXISTEN LIMITACIONES FINANCIERAS DERIVADAS DE LOS FINANCIAMIENTOS OBTENIDOS BAJO ESTE PROGRAMA.

**SITUACION ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS**

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

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

**ANEXO 9**

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

**INFORMACION DICTAMINADA**

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA (1)	% DE UTILIZACION
PEP		0	0
Producción de petróleo crudo		3,578	95
Producción de gas (MMpcd)		4,694	97
REFINACION		0	0
Capacidad de destilación atmo		1,540	85
Cadereyta		275	77
Madero		190	77
Minatitlán		185	91
Salamanca		245	81
Salina Cruz		330	88
Tula		315	94
Terminales de Almacenamiento		13,056	100
GAS Y PETROQUIMICA BASICA		0	0
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	74
Cactus		1,960	73
Nuevo Pemex		880	86
Ciudad Pemex		1,290	73
Matapionche		109	75
Poza Rica		230	39
Arenque		34	100
PETROQUIMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)		12,496	50
Camargo		333	0
Cangrejera		3,205	86
Cosoleacaque		4,975	30
Escolín		337	13
Independencia		288	61
Morelos		2,263	65
Pajaritos		1,021	22
Tula		76	84
Centros de distribución Petro		233,540	91

**OBSERVACIONES**

Mbd - miles de barriles diarios  
 MMpcd - millones de pies cúbicos diarios  
 Mb - miles de barriles  
 Mt - miles de toneladas  
 Camargo.- Planta fuera de operación

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4**

AÑO: **2004**

**MATERIAS PRIMAS DIRECTAS**

**ANEXO 10**

**INFORMACION DICTAMINADA**

**CONSOLIDADO**  
Impresión Final

NACIONALES	PRINCIPALES PROVEEDORES	IMPORTACION	PRINCIPALES PROVEEDORES	SUST. NAL.	% COSTO PRODUCCION TOTAL
PETROLEO CRUDO GAS HUMEDO DULCE CONDENSADOS GAS HUMEDO AMARGO	PEP PEP PEP PEP				74.00 11.00 8.00 73.00

**OBSERVACIONES**

PEP.- PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION.

## DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

## ANEXO 11

## VENTAS NACIONALES

CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		% DE PARTICIPACION EN EL MERCADO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
PETROLIFEROS:							
COMBUSTOLEO	368		332	31,150,873			
DIESEL	325		303	61,448,100	100.00	Pemex Diesel	Distribuidores
GAS L.P.	253		328	42,662,503			
GASOLINA MAGNA	418		526	117,356,178	100.00	Pemex Magna	Distribuidores
GASOLINA PREMIUM	44		110	27,579,937	100.00	Pemex Premium	Distribuidores
TURBOSINA	62		58	10,945,720			
OTROS REFINADOS	117		62	5,114,904			
PETROQUÍMICOS:							
DERIV DEL METAN (A)	1,668		813	2,170,062	81.00		( e )
DERIV DEL ETANO (B)	2,073		881	8,245,399	51.00		( f )
AROMÁT Y DERIV (C)	1,222		521	4,654,903	41.00		( g )
PROPIL. Y DERIV (D)	116		106	2,786,783	39.00		( h )
OTROS PETROQUÍMICOS	5,653		1,210	1,058,258			
GAS SECO	3,144		2,756	69,321,400			
IEPS				54,704,848			
EFFECTO B-10				9,812,872			
<b>TOTAL</b>				49,012,740			

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS AL EXTERIOR

INFORMACION DICTAMINADA

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
EFFECTO MARGINAL VEN				52,795,258			
EFFECTO B-10				6,858,651			
PETRÓLEO CRUDO Mbd			1,870	240,705,192			
PRODUCTOS REFINADOS			152	22,079,976			
PRODUCTOS PETROQUÍM			916	2,135,308			
<b>TOTAL</b>				24,574,385			

OBSERVACIONES

## DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

## ANEXO 11

## VENTAS AL EXTERIOR

PAGINA 3  
CONSOLIDADO  
Impresión Final

## INFORMACION DICTAMINADA

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES

Mbd - miles de barriles diarios  
M\$ - miles de pesos  
MMpcd - millones de pies cúbicos diarios  
Mt - miles de toneladas

(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, Óxido de etileno y Cloruro de vinilo.

(c) Considera la contribución de Pemex Petroquímica por los siguientes productos: Benceno, Estireno, Tolueno, Xilenos, Paraxileno y Orttoxileno

(d) Considera la contribución de Pemex Petroquímica al mercado nacional por el siguiente producto: Acrilonitrilo

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.

( e) UNIVEX, S.A.; AGROGEN, S.A. DE C.V.; MASAGRO S.A. DE C.V.; INTEGRADORA APRODIFER, S.A. DE C.V.; FERTIREY, S.A. DE C.V.; AGROINDUSTRIAS DEL BALSAS, S.A. DE C.V.

(f) POLIOLES, S.A. DE C.V.; INDUSTRIAS DERIVADAS DEL ETILENO, S.A.; POLICYD, S.A. DE C.V.; POLIMEROS DE MEXICO, S.A. DE C.V.; GRUPO CELANESE, S.A.; GRUPO PRIMEX, S.A. DE C.V.; CLARIANT MEXICO, S.A. DE C.V.

(g) RESIRENE, S.A. DE C.V.; PETROCEL, S.A.; POLIESTIRENO Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V.; COMERCIAL MEXICANA DE PINTURAS, S.A. DE C.V.; MEXICANA DE RESINAS, S.A. DE C.V.; INDUSTRIAS NEGROMEX, S.A. DE C.V.

(h) CELULOSA Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.; GRUPO CELANESE, S.A.; DOW QUIMICA MEXICANA, S.A. DE C.V.; CELANESE MEXICANA, S.A. DE C.V.; GE PLASTICS, S.A. DE C.V.

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2004

INFORMACION DICTAMINADA

**CONSOLIDADO**  
 Impresión Final

INTEGRACION DEL CAPITAL SOCIAL PAGADO

CARACTERISTICAS DE LAS ACCIONES

	VALOR \$	CUPON VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCION FIJA	PORCION VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCION	FIJO	VARIABLE
NA		0						119,546,420
<b>TOTAL</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>119,546,420</b>

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

PROPORCION DE ACCIONES POR :

CPO's :  
 T.VINC. :  
 ADRS's :  
 GDRS's :  
 ADS's :  
 GDS's

ACCIONES PROPIAS RECOMPRADAS

SERIE	CANTIDAD DE ACCIONES	PRECIO PROMEDIO DE RECOMPRA	PRECIO DE MERCADO AL TRIMESTRE
-------	-------------------------	--------------------------------	-----------------------------------

OBSERVACIONES

EL CAPITAL SOCIAL VARIABLE QUE SE MUESTRA, NO ESTA REPRESENTADO POR ACCIONES QUE PEMEX NO TIENE ACCIONES SINO CERTIFICADOS DE PARTICIPACION DEL GOBIERNO FEDERAL.

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **4**

AÑO: **2004**

**Información de Proyectos**  
( Proyecto, Monto Ejercido y Porcentaje de Avance)

ANEXO 13

**INFORMACION DICTAMINADA**

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

---

NO APLICA DEBIDO A QUE PEMEX NO HA INFORMADO NINGUN PROYECTO COMO EVENTO RELEVANTE.

---

**Transacciones en Moneda Extranjera y Conversión de Estados Financieros de Operaciones Extranjeras**  
(Información relacionada al Boletín B-15)

ANEXO 14

**INFORMACION DICTAMINADA**

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

---

La conversión a moneda nacional de las cifras que se presentan en los Estados Financieros de las empresas que reportan en moneda extranjera, se lleva a cabo de conformidad con los lineamientos establecidos en el boletín B-15 de los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados, procediendo de la siguiente forma:

**BALANCE GENERAL:**

Para todos los renglones que integran el balance general, se considera el tipo de cambio de cierre, a la fecha del balance general.

**ESTADO RESULTADOS:**

Para todos los renglones que integran el estado de resultados, se considera el tipo de cambio promedio del ejercicio correspondiente.

La diferencia resultante en la conversión de los dos Estados Financieros, se registra dentro del Patrimonio como un resultado por conversión.

---

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

CLAVE DE COTIZACION:  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE:

AÑO:

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (1)**

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

---

---

(1) EN ESTE ANEXO SE INCLUYEN LAS NOTAS CORRESPONDIENTES A LAS CIFRAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS BASICOS, ASI COMO SUS DESGLOSES Y OTROS CONCEPTOS.

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX  
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 4/05/2005 16:05

**DATOS GENERALES DE LA EMISORA**

---

---

RAZON SOCIAL: PETRÓLEOS MEXICANOS  
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329  
COLONIA: HUASTECA  
C. POSTAL: 11311  
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO ,D.F.  
TELEFONO: 19442500  
FAX: 19448900  
DIRECCION DE INTERNET: www.pemex.com

**DATOS FISCALES DE LA EMISORA**

---

---

RFC EMPRESA: PME380607P35  
DOMICILIO FISCAL: MARINA NACIONAL 329  
COLONIA: HUASTECA  
C. POSTAL: 11311  
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO ,D.F.

**RESPONSABLE DE PAGO**

---

NOMBRE: C.P. MARÍA MAGDALENA ROBLES BARCELATA  
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329  
COLONIA: HUASTECA  
C. POSTAL: 11311  
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO ,D.F.  
TELEFONO: 19449142  
FAX: 19448437  
E-MAIL: mrobles@dcf.pemex.com

**DATOS DE LOS FUNCIONARIOS**

---

---

PUESTO BMV: PRESIDENTE DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION  
PUESTO: PRESIDENTE DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION  
NOMBRE: LIC. FERNANDO ELIZONDO BARRAGÁN  
DOMICILIO: INSURGENTES SUR 890  
COLONIA: DEL VALLE  
C. POSTAL: 3100  
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.  
TELEFONO: 50006031  
FAX: 50006222  
E-MAIL: felizondo@energia.gob.mx

PUESTO BMV: DIRECTOR GENERAL  
PUESTO: DIRECTOR GENERAL  
NOMBRE: ING. LUIS RAMÍREZ CORZO HERNÁNDEZ  
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329  
COLONIA: HUASTECA  
C. POSTAL: 11311  
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.

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

**CLAVE DE COTIZACION:** PEMEX  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**FECHA:** 4/05/2005 16:05

**TELEFONO:** 19 44 94 19  
**FAX:** 19 44 95 85  
**E-MAIL:** directorgeneral@pemex.com

---

**PUESTO BMV:** DIRECTOR DE FINANZAS  
**PUESTO:** DIRECTOR CORPORATIVO DE FINANZAS  
**NOMBRE:** DR. JUAN JOSÉ SUÁREZ COPPEL  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19449779  
**FAX:** 19449378  
**E-MAIL:** jjsuarez@dcf.pemex.com

---

**PUESTO BMV:** ACREDITADO PARA ENVIO DE INFORMACION CORPORATIVA VIA EMISNET  
**PUESTO:** GERENTE JURÍDICO DE FINANZAS  
**NOMBRE:** LIC. RICARDO FERNÁNDEZ DELGADO  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19449211  
**FAX:** 19448900  
**E-MAIL:** rfernandez@dcf.pemex.com

---

**PUESTO BMV:** ACREDITADO PARA ENVIO DE RECOMPRAS VIA EMISNET  
**PUESTO:**  
**NOMBRE:**  
**DOMICILIO:**  
**COLONIA:**  
**C. POSTAL:**  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:**  
**FAX:**  
**E-MAIL:**

---

**PUESTO BMV:** RESPONSABLE DEL AREA JURIDICA  
**PUESTO:** ENCARGADO DEL DESPACHO DE LA OFICINA DEL ABOGADO GENERAL DE  
**NOMBRE:** LIC. JOSÉ NESTOR GARCÍA REZA  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19 44 96 87  
**FAX:** 19 44 86 81  
**E-MAIL:** ngarcia@dca.pemex.com

---

**PUESTO BMV:** SECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION  
**PUESTO:** SECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION

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

**CLAVE DE COTIZACION:** PEMEX  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**FECHA:** 4/05/2005 16:05

**NOMBRE:** LIC. ISRAEL HURTADO ACOSTA  
**DOMICILIO:** "INSURGENTES SUR 890  
**COLONIA:** DEL VALLE  
**C. POSTAL:** 3100  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 50006231  
**FAX:** 50006048  
**E-MAIL:** ihurtado@energia.gob.mx

---

**PUESTO BMV:** PROSECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION  
**PUESTO:** PROSECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION  
**NOMBRE:** LIC. RAOUL CAPDEVIELLE OROZCO  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19448030  
**FAX:** 19448081  
**E-MAIL:**

---

**PUESTO BMV:** RESPONSABLE DE INFORMACION A INVERSIONISTAS  
**PUESTO:** COORDINADOR DE ASESORES DEL DIRECTOR CORPORATIVO DE FINANZAS  
**NOMBRE:** LIC. ESTEBAN LEVÍN BALCELLS  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19448015  
**FAX:** 19448147  
**E-MAIL:** elevelin@dcf.pemex.com

---

**PUESTO BMV:** ACREDITADO PARA ENVIO DE INFORMACION VIA EMISNET  
**PUESTO:** GERENTE DE CONTABILIDAD  
**NOMBRE:** C.P. ENRIQUE DÍAZ ESCALANTE  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19449173  
**FAX:** 19449293  
**E-MAIL:** ediaz@dcf.pemex.com

---

**PUESTO BMV:** ACREDITADO PARA ENVIO DE EVENTOS RELEVANTES VIA EMISNET  
**PUESTO:** GERENTE COORPORATIVO DE COMUNICACIÓN SOCIAL  
**NOMBRE:** LIC. SERGIO UZETA MURCIO  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C. POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19 44 94 08  
**FAX:** 19 44 31 40

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

**CLAVE DE COTIZACION:** PEMEX  
**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**FECHA:** 4/05/2005 16:05

**E-MAIL:** [suzeta@dca.pemex.com](mailto:suzeta@dca.pemex.com)

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX  
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA : 4/05/2005 16:06

**CONSEJO DE ADMINISTRACION**

---

**CARGO :** PRESIDENTE

**NOMBRE :** LIC. FERNANDO ELIZONDO BARRAGÁN

---

**CARGO :** CONSEJERO(S) PROPIETARIO(S)

**NOMBRE :** ING. RICARDO ALDANA PRIETO  
**NOMBRE :** LIC. FERNANDO CANALES CLARIOND  
**NOMBRE :** ING. ALBERTO CÁRDENAS JIMÉNEZ  
**NOMBRE :** ARQ. PEDRO CERISOLA WEBER  
**NOMBRE :** DR. LUIS ERNESTO DERBEZ BAUTISTA  
**NOMBRE :** LIC. JOSÉ FRANCISO GIL DÍAZ  
**NOMBRE :** SR. RAMÓN HERNÁNDEZ TOLEDO  
**NOMBRE :** SR. MARIO MARTÍNEZ ALDANA  
**NOMBRE :** SR. PABLO PAVÓN VINALES  
**NOMBRE :** SR. ALEJANDRO SÁNCHEZ NARVÁNEZ

---

**CARGO :** CONSEJERO(S) SUPLENTE(S)

**NOMBRE :** LIC. CARLOS MARÍA ABASCAL CARRANZA  
**NOMBRE :** SRA. YOMARA ABDESLEM SOSA  
**NOMBRE :** ING. MÓNICA BARRERA RIVERA  
**NOMBRE :** DRA. LOURDES DIECK ASSAD  
**NOMBRE :** SR. DONACIANO GONZÁLEZ HIDALGO  
**NOMBRE :** DR. CARLOS HURTADO LÓPEZ  
**NOMBRE :** SR. SERGIO LÓPEZ SALINAS  
**NOMBRE :** SR. JOSÉ LUIS MAGAÑA DÍAZ  
**NOMBRE :** SR. CÉSAR RODRÍGUEZ HIPÓLITO  
**NOMBRE :** DR. EDUARDO SOJO GARZA ALDAPE

---

**CARGO :** COMISARIO(S) PROPIETARIO(S)

**NOMBRE :** LIC. GABRIEL RAMÓN MOCTEZUMA MUÑOZ

---

**CARGO :** COMISARIO(S) SUPLENTE(S)

**NOMBRE :** DR. MIGUEL ANGEL CEDILLO HERNÁNDEZ

---

**CARGO :** SECRETARIO PROPIETARIO

**NOMBRE :** LIC. ISRAEL HURTADO ACOSTA

---

**CARGO :** SECRETARIO SUPLENTE

**NOMBRE :** LIC. RAOUL CAPDEVIELLE OROZCO

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

**CLAVE DE COTIZACION: PEMEX  
PETRÓLEOS MEXICANOS**

**DECLARACION DE FUNCIONARIOS DE LA INSTITUCION, RESPONSABLES DE LA INFORMACION.**

LOS SUSCRITOS MANIFESTAMOS BAJO PROTESTA DE DECIR VERDAD QUE, EN EL AMBITO DE NUESTRAS RESPECTIVAS FUNCIONES, PREPARAMOS LA INFORMACIÓN RELATIVA A LA EMISORA CONTENIDA EN EL PRESENTE REPORTE TRIMESTRAL, LA CUAL, A NUESTRO LEAL SABER Y ENTENDER, REFLEJA RAZONABLEMENTE SU SITUACION. ASIMISMO, MANIFESTAMOS QUE NO TENEMOS CONOCIMIENTO DE INFORMACIÓN RELEVANTE QUE HAYA SIDO OMITIDA O FALSEADA EN ESTE REPORTE TRIMESTRAL O QUE EL MISMO CONTENGA INFORMACIÓN QUE PUDIERA INDUCIR A ERROR A LOS INVERSIONISTAS.

---

**RICARDO FERNÁNDEZ DELGADO  
GERENTE JURÍDICO DE FINANZAS**

---

**ENRIQUE DÍAZ ESCALANTE  
GERENTE DE CONTABILIDAD**

**MEXICO, D.F., A 4 DE MAYO DE 2005**