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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	**ACTIVO TOTAL**	**1,018,333,485**	**100**	**889,358,556**	**100**
2	**ACTIVO CIRCULANTE**	**247,560,119**	**24**	**179,904,547**	**20**
3	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	84,897,675	8	77,143,143	9
4	CLIENTES Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	42,245,049	4	33,002,193	4
5	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	85,318,888	8	40,855,247	5
6	INVENTARIOS	35,098,507	3	28,903,964	3
7	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	0	0	0	0
8	**LARGO PLAZO**	**26,224,397**	**3**	**11,358,773**	**1**
9	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	1,571,753	0	0	0
10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	23,187,391	2	9,896,438	1
11	OTRAS INVERSIONES	1,465,253	0	1,462,335	0
12	**INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)**	**613,472,765**	**60**	**567,209,192**	**64**
13	INMUEBLES	342,220,759	34	301,414,871	34
14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	638,533,417	63	615,635,208	69
15	OTROS EQUIPOS	38,772,262	4	38,816,290	4
16	DEPRECIACION ACUMULADA	526,668,361	52	477,041,881	54
17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	120,614,688	12	88,384,704	10
18	**ACTIVO DIFERIDO (NETO)**	**5,573,098**	**1**	**5,383,720**	**1**
19	**OTROS ACTIVOS**	**125,503,106**	**12**	**125,502,324**	**14**
20	**PASIVO TOTAL**	**960,251,542**	**100**	**841,117,200**	**100**
21	**PASIVO CIRCULANTE**	**132,710,244**	**14**	**144,022,816**	**17**
22	PROVEEDORES	28,856,516	3	35,282,296	4
23	CREDITOS BANCARIOS	26,140,373	3	55,395,693	7
24	CREDITOS BURSATILES	22,522,947	2	7,077,782	1
25	IMPUESTOS POR PAGAR	43,597,437	5	38,546,112	5
26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	11,592,971	1	7,720,933	1
27	**PASIVO A LARGO PLAZO**	**456,660,566**	**48**	**375,751,800**	**45**
28	CREDITOS BANCARIOS	185,995,060	19	179,132,086	21
29	CREDITOS BURSATILES	270,665,506	28	196,619,714	23
30	OTROS CREDITOS	0	0	0	0
31	**CREDITOS DIFERIDOS**	**3,333,387**	**0**	**909,168**	**0**
32	**OTROS PASIVOS**	**367,547,345**	**38**	**320,433,416**	**38**
33	**CAPITAL CONTABLE**	**58,081,943**	**100**	**48,241,356**	**100**
34	**PARTICIPACION MINORITARIA**				
35	**CAPITAL CONTABLE MAYORITARIO**	**58,081,943**	**100**	**48,241,356**	**100**
36	**CAPITAL CONTRIBUIDO**	**119,535,239**	**206**	**86,908,890**	**180**
37	CAPITAL SOCIAL PAGADO (NOMINAL)	119,535,239	206	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	**CAPITAL GANADO (PERDIDO)**	**(61,453,296)**	**(106)**	**(38,667,534)**	**(80)**
42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVA DE CAPITAL	(184,737,988)	(318)	(132,932,341)	(276)
43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
44	EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DE CAPITAL CONTABLE	137,427,104	237	137,018,937	284
45	**RESULTADO NETO DEL EJERCICIO**	(14,142,412)	(24)	(42,754,130)	(89)

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AŃO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Impresión Final

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
3	**EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES**	**84,897,675**	**100**	**77,143,143**	**100**
46	EFECTIVO	23,026,214	27	22,917,038	30
47	INVERSIONES TEMPORALES	61,871,461	73	54,226,105	70
18	**CARGOS DIFERIDOS**	**5,573,098**	**100**	**5,383,720**	**100**
48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
49	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
50	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
51	OTROS	5,573,098	100	5,383,720	100
21	**PASIVO CIRCULANTE**	**132,710,244**	**100**	**144,022,816**	**100**
52	PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	45,049,806	34	57,341,119	40
53	PASIVOS EN MONEDA NACIONAL	87,660,438	66	86,681,697	60
24	**CREDITOS BURSATILES CORTO PLAZO**	**22,522,947**	**100**	**7,077,782**	**100**
54	PAPEL COMERCIAL	0	0	0	0
55	PAGARE DE MEDIANO PLAZO	0	0	0	0
56	PORCION CIRCULANTE DE OBLIGACIONES	22,522,947	100	7,077,782	100
26	**OTROS PASIVOS CIRCULANTES**	**11,592,971**	**100**	**7,720,933**	**100**
57	OTROS PASIVOS CIRCULANTES CON COSTO	0	0	0	0
58	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	11,592,971	100	7,720,933	100
27	**PASIVO A LARGO PLAZO**	**456,660,566**	**100**	**375,751,800**	**100**
59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	393,710,788	86	353,953,928	94
60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	62,949,778	14	21,797,872	6
29	**CREDITOS BURSATILES LARGO PLAZO**	**270,665,506**	**100**	**196,619,714**	**100**
61	OBLIGACIONES	270,665,506	100	196,619,714	100
62	PAGARE DE MEDIANO PLAZO	0	0	0	0
30	**OTROS CREDITOS**	**0**	**100**	**0**	**100**
63	OTROS CREDITOS CON COSTO	0	0	0	0
64	OTROS CREDITOS SIN COSTO	0	0	0	0
31	**CREDITOS DIFERIDOS**	**3,333,387**	**100**	**909,168**	**100**
65	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
66	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
67	OTROS	3,333,387	100	909,168	100
32	**OTROS PASIVOS**	**367,547,345**	**100**	**320,433,416**	**100**
68	RESERVAS	367,547,345	100	315,853,001	99
69	OTROS PASIVOS	0	0	4,580,415	1
44	**EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DEL CAPITAL CONTABLE**	**137,427,104**	**100**	**137,018,937**	**100**
70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICION MONETARIA	137,427,104	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** TRIMESTRE: **4** AŃO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA **CONSOLIDADO**
OTROS CONCEPTOS
(Miles de Pesos)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
72	CAPITAL DE TRABAJO	114,849,875	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** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

PETRÓLEOS MEXICANOS

ESTADO DE RESULTADOS **CONSOLIDADO**

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2004 Y 2003

(Miles de Pesos)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	**VENTAS NETAS**	**778,613,928**	**100**	**657,893,405**	**100**
2	COSTO DE VENTAS	277,228,249	36	217,869,140	33
3	**RESULTADO BRUTO**	**501,385,679**	**64**	**440,024,265**	**67**
4	GASTOS DE OPERACION	59,286,928	8	53,377,851	8
5	**RESULTADO DE OPERACION**	**442,098,751**	**57**	**386,646,414**	**59**
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	(3,282,712)	0	32,338,192	5
7	**RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO**	**445,381,463**	**57**	**354,308,222**	**54**
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	(13,500,681)	(2)	(3,114,712)	0
9	**RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.**	**458,882,144**	**59**	**357,422,934**	**54**
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	473,024,556	61	402,294,325	61
11	**RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.**	**(14,142,412)**	**(2)**	**(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**	**(14,142,412)**	**(2)**	**(44,871,391)**	**(7)**
14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
15	**RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS**	**(14,142,412)**	**(2)**	**(44,871,391)**	**(7)**
16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
17	EFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	0	0	(2,117,261)	0
18	**RESULTADO NETO**	**(14,142,412)**	**(2)**	**(42,754,130)**	**(6)**
19	PARTICIPACION MINORITARIA				
20	**RESULTADO NETO MAYORITARIO**	**(14,142,412)**	**(2)**	**(42,754,130)**	**(6)**

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AŃO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

ESTADO DE RESULTADOS **CONSOLIDADO**
DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(Miles de Pesos)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	**VENTAS NETAS**	**778,613,928**	**100**	**657,893,405**	**100**
21	NACIONALES	449,027,697	58	407,337,262	62
22	EXTRANJERAS	329,586,231	42	250,556,143	38
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
6	**COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO**	**(3,282,712)**	**100**	**32,338,192**	**100**
24	INTERESES PAGADOS	28,327,850	863	24,706,313	76
25	PERDIDA EN CAMBIOS	1,391,875	42	26,830,343	83
26	INTERESES GANADOS	12,591,178	384	7,107,465	22
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(20,411,259)	(622)	(12,090,999)	(37)
42	PERDIDA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
43	GANACIA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
8	**OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS**	**(13,500,681)**	**100**	**(3,114,712)**	**100**
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(13,500,681)	(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
10	**PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.**	**473,024,556**	**100**	**402,294,325**	**100**
32	I.S.R.	473,024,556	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** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL Importe	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR Importe
36	VENTAS TOTALES	(778,613,928)	(657,893,405)
37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	(14,142,412)	(42,754,130)
38	VENTAS NETAS (**)	778,613,928	657,893,405
39	RESULTADO DE OPERACION (**)	442,098,751	386,646,414
40	RESULTADO NETO MAYORITARIO (**)	(14,142,412)	(42,754,130)
41	RESULTADO NETO (**)	(14,142,412)	(42,754,130)

(**) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES.

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

PETRÓLEOS MEXICANOS

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL **CONSOLIDADO**

DEL 1 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2004 Y 2003

(Miles de Pesos)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL Importe	%	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR Importe	%
1	**VENTAS NETAS**	**213,315,367**	**100**	**181,369,023**	**100**
2	COSTO DE VENTAS	88,351,379	41	69,806,002	38
3	**RESULTADO BRUTO**	**124,963,988**	**59**	**111,563,021**	**62**
4	GASTOS DE OPERACION	17,909,952	8	15,076,849	8
5	**RESULTADO DE OPERACION**	**107,054,036**	**50**	**96,486,172**	**53**
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	(12,088,162)	(6)	19,219,462	11
7	**RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO**	**119,142,198**	**56**	**77,266,710**	**43**
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	(8,380,006)	(4)	870,981	0
9	**RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.**	**127,522,204**	**60**	**76,395,729**	**42**
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	126,805,869	59	112,285,512	62
11	**RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.**	**716,335**	**0**	**(35,889,783)**	**(20)**
12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
13	**RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS**	**716,335**	**0**	**(35,889,783)**	**(20)**
14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
15	**RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS**	**716,335**	**0**	**(35,889,783)**	**(20)**
16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
17	EFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	0	0	0	0
18	**RESULTADO NETO**	**716,335**	**0**	**(35,889,783)**	**(20)**
19	PARTICIPACION MINORITARIA				
20	**RESULTADO NETO MAYORITARIO**	**716,335**		**(35,889,783)**	**(20)**

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL **CONSOLIDADO**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(Miles de Pesos)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	**VENTAS NETAS**	**213,315,367**	**100**	**181,369,023**	**100**
21	NACIONALES	119,929,445	56	112,177,303	62
22	EXTRANJERAS	93,385,922	44	69,191,720	38
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
6	**COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO**	**(12,088,162)**	**100**	**19,219,462**	**100**
24	INTERESES PAGADOS	7,325,129	61	9,795,700	51
25	PERDIDA EN CAMBIOS	(7,045,381)	(58)	24,094,789	125
26	INTERESES GANADOS	4,132,847	34	2,580,028	13
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(8,235,063)	(68)	(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
8	**OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS**	**(8,380,006)**	**100**	**870,981**	**100**
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(8,380,006)	(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
10	**PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.**	**126,805,869**	**100**	**112,285,512**	**100**
32	I.S.R.	126,805,869	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

Impresión Final

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL Importe	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR Importe
1	**RESULTADO NETO**	**(14,142,412)**	**(42,754,130)**
2	+ (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS	109,182,177	115,696,280
3	**FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO DEL EJERCICIO**	**95,039,765**	**72,942,150**
4	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO	(75,735,167)	(32,157,028)
5	**RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION**	**19,304,598**	**40,785,122**
6	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO	61,467,576	73,163,293
7	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO	21,934,341	(10,500,159)
8	**RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) MEDIANTE FINANCIAMIENTO**	**83,401,917**	**62,663,134**
9	**RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION**	**(94,952,018)**	**(74,294,409)**
10	INCREMENTO (DECREMENTO) NETO EN EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	7,754,497	29,153,847
11	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL INICIO DEL PERIODO	77,143,178	47,989,296
12	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL FINAL DEL PERIODO	84,897,675	77,143,143

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

PETRÓLEOS MEXICANOS

ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA **CONSOLIDADO**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

(Miles de Pesos)

Impresión Final

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL Importe	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR Importe
2	**+ (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS**	**109,182,177**	**115,696,280**
13	+ DEPRECIACION Y AMORTIZACION DEL EJERCICIO	50,737,341	42,648,759
14	+ (-) INCRE. (DECRE.) NETO EN LA RVA. PARA PENSION Y PRIMA DE ANTIGUEDAD	52,814,000	40,959,829
15	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA EN CAMBIOS	5,630,836	22,743,360
16	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA POR ACTUALIZACION DE PASIVOS Y ACTIVOS	0	0
17	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	9,344,332
40	+ (-) OTRAS PARTIDAS QUE NO TIENEN QUE VER CON EBITDA	0	0
4	**FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO**	**(75,735,167)**	**(32,157,028)**
18	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	(53,706,463)	(13,294,702)
19	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	(6,194,530)	(2,183,199)
20	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	(15,055,719)	417,585
21	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	(6,425,796)	3,267,930
22	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	5,647,341	(20,364,642)
6	**FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO**	**61,467,576**	**73,163,293**
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	15,474,884	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	(14,183,739)	(17,831,964)
7	**FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO**	**21,934,341**	**(10,500,159)**
30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
31	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	(10,703,189)	(10,500,159)
32	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
33	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	32,637,530	0
9	**RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION**	**(94,952,018)**	**(74,294,409)**
34	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVERSIONES DE ACCS. CON CARACTER PERMANENTE	0	0
35	(-) ADQUISICION DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	(94,952,018)	(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** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

PETRÓLEOS MEXICANOS

RAZONES Y PROPORCIONES

INFORMACION CONSOLIDADA

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	RENDIMIENTO				
1	RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	(1.82)	%	(6.50)	%
2	RESULTADO NETO A CAPITAL CONTABLE (**)	(24.35)	%	(88.63)	%
3	RESULTADO NETO A ACTIVO TOTAL (**)	(1.39)	%	(4.81)	%
4	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	(24.56)	%	(41.09)	%
5	RESULTADO POR POSICION MONETARIA A RESULTADO NETO	(144.33)	%	(28.28)	%
	ACTIVIDAD				
6	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.76	veces	0.74	veces
7	VENTAS NETAS A ACTIVO FIJO (**)	1.27	veces	1.16	veces
8	ROTACION DE INVENTARIOS (**)	7.90	veces	7.54	veces
9	DIAS DE VENTAS POR COBRAR	17	días	16	días
10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	5.61	%	5.64	%
	APALANCAMIENTO				
11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	94.30	%	94.58	%
12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	16.53	veces	17.44	veces
13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	45.69	%	48.90	%
14	PASIVO A LARGO PLAZO A ACTIVO FIJO	74.44	%	66.25	%
15	RESULTADO DE OPERACION A INTERESES PAGADOS	15.61	veces	15.65	veces
16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.81	veces	0.78	veces
	LIQUIDEZ				
17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.87	veces	1.25	veces
18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.60	veces	1.05	veces
19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.26	veces	0.21	veces
20	ACTIVO DISPONIBLE A PASIVO CIRCULANTE	63.97	%	53.56	%
	ESTADO DE CAMBIOS				
21	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	12.21	%	11.09	%
22	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO A VENTAS NETAS	(9.73)	%	(4.89)	%
23	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION A INTERESES PAGADOS	0.68	veces	1.65	veces
24	FINANCIAMIENTO AJENO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	73.70	%	116.76	%
25	FINANCIAMIENTO PROPIO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	26.30	%	(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** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

DATOS POR ACCION
INFORMACION CONSOLIDADA

Impresión Final

REF D	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL Importe	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR 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

Febrero 24, 2004

Reporte de resultados financieros de PEMEX
al 31 de diciembre de 2004
(no auditados)

Principales aspectos financieros

PEMEX, la empresa mexicana de petróleo y gas natural y la novena empresa petrolera a nivel mundial1, anunció sus resultados consolidados no auditados al 31 de diciembre de 2004.

* Las ventas totales se incrementaron 18% en relación a 2003, alcanzando Ps. 778.6 miles de millones (US$69.1 miles de millones)2
* 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 28% respecto a 2003, ubicándose en Ps. 458.9 miles de millones (US$40.7 miles de millones)
* La pérdida neta en 2004 disminuyó Ps. 28.6 miles de millones, en relación a 2003, alcanzando una pérdida neta de Ps. 14.1 (US$1.3 miles de millones)

Principales aspectos operativos

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

Niveles de 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%.

Envío de gas a la atmósfera

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

Durante el cuarto trimestre de 2004 el envió 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.

Perforación

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.

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.

Akal - L

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.

Planta de eliminación de nitrógeno

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.

CSM

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.

Por último, el 17 de febrero de 2005 se adjudicó el séptimo CSM en el bloque Monclava por un monto de 456 millones de dólares. El consorcio ganador está integrado por empresas de México y de Estados Unidos de América.

Gas y petroquímica básica

Procesamiento de gas

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.

Plantas criogénicas adicionales

En 2004, PEMEX inició operaciones de 2 plantas criogénicas modulares 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 y 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 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

Proceso

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

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 5%, 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.

Margen de refinación

En 2004, el margen de refinación 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.

Minatitlán

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 el cual incluye la construcción de:

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

Franquicias

El número de franquicias de estaciones de servicio se ubicó en 6,732 al 31 de diciembre de 2004, 9% mayor a las 6,164 existentes al 31 de diciembre de 2003.

Petroquímicos

Producción de petroquímicos

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

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.

Compañías subsidiarias

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.

Proyecto Fénix

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 internacional3

Exportaciones de crudo

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 Olmeca).

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$31.08 por barril, comparado con US$24.75 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 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.

Productos refinados y petroquímicos

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

Ventas totales

Las ventas totales (incluyendo el impuesto especial sobre producción y servicios, IEPS) se incrementaron 18%, en pesos constantes, a Ps. 778.6 miles de millones (US$69.1 miles de millones) durante 2004, comparado con Ps. 657.9 miles de millones en 2003.

Ventas en México

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) durante 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) durante 2004:

* Las ventas de productos refinados4, 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 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 petroquímicos5 subieron 40%, de Ps. 13.2 miles de millones a Ps. 18.5 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

Exportaciones

Las ventas por exportaciones fueron de Ps. 329.6 miles de millones (US$29.3 miles de millones), 32% mayores a las exportaciones registradas en 2003, de Ps. 250.6 miles de millones:

* Las ventas por exportaciones de petróleo crudo y condensados aumentaron 32%, de Ps. 226.6 miles de millones a Ps. 299.4 miles de millones (US$26.6 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 refinados6 aumentaron 23%, de Ps. 22.4 miles de millones a Ps. 27.5 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 petroquímicos7 aumentaron 70%, de Ps. 1.6 miles de millones a Ps. 2.7 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

Costos y gastos aumentaron 24%

Los costos y gastos de operación aumentaron 24% respecto a 2003, ubicándose en Ps. 336.5 miles de millones (US$29.9 miles de millones).

Costo de lo vendido

El costo de lo vendido aumentó 27%, o Ps. 59.4 miles de millones (US$5.3 miles de millones), alcanzando Ps. 277.2 miles de millones (US$24.6 miles de millones). El incremento se compone por las siguientes variaciones:

* Un incremento de Ps. 36.8 miles de millones (US$3.3 miles de millones) en las compras realizadas por PEMEX para sus operaciones de comercialización
* Un incremento de Ps. 14.4 miles de millones (US$1.3 miles de millones) en el mantenimiento operacional
* Un incremento de Ps. 7.8 miles de millones (US$0.7 miles de millones) en el costo por pasivo laboral
* Un incremento de Ps. 7.1 miles de millones (US$0.6 miles de millones) por gastos de depreciación y amortización
* Un incremento de Ps. 1.3 miles de millones (US$0.1 miles de millones) por gastos en la maquila de productos
* Un efecto favorable por la reducción de Ps. 4.6 miles de millones (US$0.4 miles de millones) en la variación en inventarios
* Un efecto favorable por la reducción de Ps. 2.1 miles de millones (US$0.2 miles de millones) en gastos de operación
* Un efecto compensatorio 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 reservas de petróleo y gas

Gastos de transportación y distribución

Los gastos de transportación y distribución se incrementaron 20% de Ps. 16.4 miles de millones en 2003 a Ps. 19.7 miles de millones (US$1.7 miles de millones) en 2004.

Gastos de administración

Los gastos de administración crecieron 7% de Ps. 37 miles de millones en 2003 a Ps. 39.6 miles de millones (US$3.5 miles de millones) en 2004.

Costo por pasivo laboral

El costo por pasivo laboral aumentó 34% de Ps. 39.5 miles de millones en 2003 a Ps. 52.8 miles de millones (US$4.7 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 de la reserva laboral.

Rendimiento de operación

Rendimiento de la operación

El rendimiento de operación en 2004 fue Ps. 442.1 miles de millones (US$39.2 miles de millones), 14% 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 35%, Ps. 99.7 miles de millones (US$8.6 miles de millones), al pasar de Ps. 287.7 miles de millones a Ps. 387.4 miles de millones (US$34.5 miles de millones).

Costo integral de financiamiento

Reducción del costo integral de financiamiento

El costo integral de financiamiento disminuyó 110% en 2004 en comparación con 2003; pasando de Ps. 32.3 miles de millones a un ingreso de Ps. 3.3 miles de millones (US$0.3 miles de millones). El ingreso se debió principalmente a:

* Una reducción de Ps. 1.9 miles de millones de intereses netos
* Una reducción de Ps. 25.4 miles de millones de la pérdida cambiaria
* Un incremento de Ps. 8.3 en la utilidad por posición monetaria

Intereses netos

El gasto por intereses netos disminuyó 11%, a Ps. 15.7 miles de millones (US$1.4 miles de millones) en 2004, de Ps. 17.6 miles de millones en 2003.

Los intereses a cargo aumentaron Ps. 3.6 miles de millones, mientras que los intereses a favor aumentaron Ps. 5.5 miles de millones.

Pérdida por variación cambiaria

La pérdida por variación cambiaria alcanzó Ps. 1.4 miles de millones (US$0.1 miles de millones) en 2004, en comparación con Ps. 26.8 miles de millones en 2003.

Esta reducción de 95%, o fue consecuencia, principalmente, 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$; mientras que del 31 de diciembre de 2003 al 31 de diciembre de 2004 fue de 0.3%, de Ps. 11.236 a Ps. 11.2648 por US$.

Resultado por posición monetaria

La utilidad por posición monetaria de 2004 fue de Ps. 20.4 miles de millones (US$1.8 miles de millones), representando un incremento del 69% respecto a 2003.

Este incremento de Ps. 8.3 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

Otros ingresos netos

Durante 2004 la cuenta de otros ingresos netos aumentó 333%, ubicándose en Ps. 13.5 miles de millones (US$1.2 miles de millones). La cifra correspondiente de 2003 fue de Ps. 3.1 miles de millones.

El aumento de Ps. 10.4 miles de millones (US$0.9 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 mediante swaps de activos, por lo que se registraba la marcación a mercado del derivado)
* 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

Rendimiento antes de impuestos

El rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos durante 2004 fue Ps. 458.9 miles de millones (US$40.7 miles de millones), 28% superior a los Ps. 357.4 miles de millones observados en 2003.

De 2003 a 2004 el rendimiento de operación aumentó Ps. 55.5 miles de millones (US$4.9 miles de millones), comparado con el incremento del rendimiento antes de impuestos de Ps. 101.5 miles de millones (US$9 miles de millones). La diferencia de ambos incrementos se debe principalmente a:

* La reducción de Ps. 35.6 miles de millones (US$3.2 miles de millones) del costo integral de financiamiento
* El aumento de otros ingresos netos de Ps. 10.4 miles de millones (US$0.9 miles de millones)

Impuestos, derechos y aprovechamientos

Aumentó 18%

El pago de impuestos, derechos y aprovechamientos de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios es equivalente al 60.8% de sus ventas totales8. 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. 473 miles de millones (US$42 miles de millones).

IEPS

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.

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).

AOI

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 20049 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).

Reembolso del AOI

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.

Registro del AOI

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, el registro 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

Pérdida neta de Ps. 14.1 miles de millones

En 2004 PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 14.1 miles de millones (US$1.3 miles de millones), comparada con una pérdida neta de Ps. 42.8 miles de millones en 2003. Esta disminución de Ps. 28.6 miles de millones (US$2.5 miles de millones) en la perdida neta se explica por:

* Un incremento de Ps. 55.5 miles de millones (US$4.9 miles de millones) en el rendimiento de la operación; sin considerar IEPS, el incremento del rendimiento de la operación es de Ps. 99.7 miles de millones (US$8.6 miles de millones)
* Una reducción de Ps. 35.6 miles de millones (US$3.2 miles de millones) en el costo integral de financiamiento
* Un incremento de Ps. 10.4 miles de millones (US$0.9 miles de millones) en otros ingresos netos
* Un incremento de Ps. 70.7 miles de millones (US$6.3 miles de millones) en impuestos, derechos y aprovechamientos; sin considerar el IEPS, el incremento de impuestos, derechos y aprovechamientos es de Ps. 115 miles de millones (US$10.2 miles de millones)
* Una variación compensatoria favorable de Ps. 2.1 miles de millones (US$0.2 miles de millones) por el efecto acumulado inicial de la adopción del boletín C-15.

EBITDA

El EBITDA aumentó 35%

El EBITDA aumentó 35%, a Ps. 504.4 miles de millones (US$44.8 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

Activos totales crecieron 15%

Al 31 de diciembre de 2004 los activos totales fueron Ps. 1,018.3 miles de millones (US$90.4 miles de millones), lo que representa un incremento de 15%, o Ps. 129 miles de millones (US$11.4 miles de millones), respecto al 31 de diciembre de 2003:

* Efectivo y valores de inmediata realización aumentaron 10%, o Ps. 7.8 miles de millones (US$0.7 miles de millones)
* Las cuentas, documentos por cobrar y otros crecieron 73%, o Ps. 53.7 miles de millones (US$4.8 miles de millones)
* El valor de los inventarios aumentó 21%, o Ps. 6.2 miles de millones (US$0.6 miles de millones), debido al incremento en los precios de hidrocarburos

* Propiedades y equipo se incrementó 8%, o Ps. 46.3 miles de millones (US$4.1 miles de millones), resultado de nuevas inversiones
* Otros activos crecieron 11%, o Ps. 15.1 miles de millones (US$1.3 miles de millones), principalmente como resultado de la participación en acciones de Repsol YPF, S.A. a través del vehículo RepCon Lux

Pasivos totales

Los pasivos crecieron 14%

Los pasivos totales crecieron 14%, a Ps. 960.3 miles de millones (US$85.2 miles de millones) con respecto al 31 de diciembre de 2003.

* El pasivo de corto plazo disminuyó 8%, ubicándose en Ps. 132.7 miles de millones (US$11.8 miles de millones), principalmente como resultado de la reducción de la deuda documentada de corto plazo
* El pasivo de largo plazo creció 19%, llegando a Ps. 827.5 miles de millones (US$73.5 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”.

Reserva laboral

La reserva laboral creció 16%, de Ps. 300.6 miles de millones al 31 de diciembre de 2003 a Ps. 347.2 miles de millones (US$30.8 miles de millones). El incremento de Ps. 46.6 miles de millones (US$4.1 miles de millones) proviene de:

* Un incremento de Ps. 11.5 miles de millones (US$1 miles de millones) ocasionados por el decremento en el fondo del plan de pensiones
* Un incremento de Ps. 10.3 miles de millones (US$0.9 miles de millones) ocasionados por la diferencia entre la negociación salarial realizada y esperada
* Un incremento de Ps. 10 miles de millones (US$0.9 miles de millones) por el cambio en supuestos actuariales
* Un incremento de Ps. 8.3 miles de millones (US$0.7 miles de millones) ocasionados por la incorporación de las obligaciones posteriores al retiro por concepto de servicios médicos, de conformidad con el boletín D-3
* Un incremento de Ps. 4.9 miles de millones (US$0.4 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. 1.6 miles de millones (US$0.1 miles de millones) ocasionados por el crecimiento anual de la antigüedad

Patrimonio

Aumento de Ps. 9.8 miles de millones

Al 31 de diciembre de 2004, el patrimonio de PEMEX aumentó 20%, o Ps. 9.8 miles de millones (US$0.9 miles de millones), de Ps. 48.2 miles de millones al 31 de diciembre de 2003, a Ps. 58.1 miles de millones (US$5.2 miles de millones).

El incremento se debe principalmente a la aportación patrimonial del

aprovechamiento para obras de infraestructura de Ps. 32.6 miles de millones (US$2.9 miles de millones).

Resultados por segmento

Incremento en ventas

En los resultados por segmento se observa que las ventas totales de los Organismos Subsidiarios y compañías subsidiarias de PEMEX se incrementan de 2003 a 2004.

Exploración y Producción y Gas presentan rendimiento de operación

Solamente Exploración y Producción y Gas y Petroquímica Básica arrojan rendimiento de operación, el resto presentan pérdidas de operación. No obstante, en todos los casos el rendimiento neto de operación mejora de 2003 a 2004.

La pérdida de Exploración y Producción se atribuye al elevado pago de impuestos

La pérdida neta de Exploración y Producción, que explica a su vez la pérdida neta del Corporativo en conjunto con sus compañías subsidiarias, se atribuye principalmente al incremento en el pago de impuestos, derechos y aprovechamientos -sin considerar IEPS-, que pasó de Ps. 303.3 miles de millones a Ps. 418.3 miles de millones (US$37.1 miles de millones). El incremento en el pago de impuestos pagados por Exploración y Producción fue de US$10.2 miles de millones.

Estados de cambios

Recursos utilizados en operación

En 2004 los recursos utilizados en actividades de operación ascendieron a Ps. 1.1 miles de millones (US$0.1 miles de millones), principalmente como consecuencia de:

* El incremento en la variación de Cuentas, documentos por cobrar y otros debido al ingreso por reembolso del aprovechamientos sobre obras de infraestructura
* El resultado por posición monetaria debido al mayor nivel de inflación de 2004 comparado con 2003. Esta partida se considera en el rendimiento neto, pero no requiere utilización de recursos

Recursos utilizados en inversión

En 2004 los recursos utilizados en actividades de inversión ascendieron a Ps. 95 miles de millones (US$8.4 miles de millones) como consecuencia del incremento en activos fijos.

La diferencia entre la inversión en capital ejercida y el incremento en activos fijos se debe principalmente a la inversión en exploración y a gastos en mantenimiento.

Actividades de financiamiento

Gasto en inversión

Mayor gasto en inversión en 2004

El gasto en inversión realizado por PEMEX fue de US$10.1 miles de millones, considerando un tipo de cambio de Ps. 11.6 pesos por 1 US$. 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, ó US$9.1 miles de millones, son recursos PIDIREGAS.

Asignación del gasto en inversión 2005

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

Monto captado en 2004

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 prefondeó parcialmente sus necesidades de financiamiento de 2005 en aproximadamente US$1.5 miles de millones.

Programa de financiamiento 2005

En 2005, el programa de financiamiento de PEMEX contempla captar aproximadamente US$8.5 miles de millones, adicionales al prefondeo 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

Intercambio

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.

Programa de bonos de corto plazo

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.

Master Trust

En el 2004, el Pemex Project Funding Master Trust, un fidecomiso 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, €850 millones con cupón de 6.375% con vencimiento en 2016
* El 28 de septiembre de 2004, US$1,750 millones a perpetuidad con cupón de 7.75% con opción de prepago a partir del año cinco

F/163

Durante los primeros nueve meses de 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 la emisión de certificados bursátiles cupón cero a 15 años 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

En el cuarto trimestre de 2004, el Fideicomiso F/163 estableció créditos bilaterales con la banca comercial por Ps. 11 miles de millones a un plazo de 8 años.

Petróleos Mexicanos

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

Esta línea de crédito revolvente sindicada remplazó 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.

RepCon Lux

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

Deuda neta total de US$44.9 miles de millones

Al 31 de diciembre de 2004, la deuda total consolidada, incluyendo intereses devengados, fue de Ps. 505.3 miles de millones (US$44.9 miles de millones). Esta cifra representa un incremento de 15%, o Ps. 67.1 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 30 de septiembre de 2004 ascendía a US$3.6 miles de millones)

La deuda neta, o la diferencia entre deuda y efectivo y valores de inmediata realización, aumentó Ps. 59.3 miles de millones, de Ps. 361.1 miles de millones al 31 de diciembre de 2003 a Ps. 420.4 miles de millones (US$37.3 miles de millones) al 31 de diciembre de 2004.

Deuda de corto plazo

La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 48.7 miles de millones (US$4.3 miles de millones) al 31 de diciembre de 2004, incluyendo:

* Ps. 46.8 miles de millones (US$4.2 miles de millones) en deuda documentada
* Ps. 1.9 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.

Deuda de largo plazo

La deuda total de largo plazo al 31 de diciembre de 2004 fue de Ps. 456.7 miles de millones (US$40.5 miles de millones). Esta cifra incluye:

* Ps. 394.5 miles de millones (US$35 miles de millones) en deuda documentada
* Ps. 25.5 miles de millones (US$2.3 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.

Razones financieras

La razón EBITDA entre gasto financiero bruto (sin incluir intereses capitalizados) fue 17.9 al 31 de diciembre de 2004, comparada con 15.1 en 2003.

La razón EBITDA entre gasto financiero neto fue 32.2 al 31 de diciembre de 2004, comparada con 21.3 al 31 de diciembre de 2003.

Incremento de la duración

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.

Riesgo de tasas de interés

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.

Principalmente dólares a tasa fija

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.

Riesgo de precio de crudo

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

Derrames

Recientemente se observaron derrames importantes de petróleo crudo y sus derivados en Veracruz y Tabasco.

El 22 de diciembre de 2004 se presentó un incendio en la casa de bombas de la estación de bombeo Mazumiapan del oleoducto Nuevo Teapa–Poza Rica con un diámetro de 30 pulgadas. Como consecuencia del cierre de operaciones, causado por el incendio, el oleoducto sufrió una rotura que provocó un derrame de 5 Mb de crudo en la región de Nanchital, Veracruz.

El 31 de diciembre de 2004 se registró un derrame de crudo en el Estado de Tabasco como consecuencia de la rotura del oleoducto de 16 pulgadas de diámetro, que va de la Central de Almacenamiento y Bombeo de Cunduacán a la Terminal Marítima de Dos Bocas.

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, con 12 pulgadas de diámetro, que va del Centro Procesador de Gas Cactus al Centro Petroquímico La Cangrejera.

En colaboración con la el Gobierno de Veracruz, el Ejército y la Armada de México, SEMARNAT, la Secretaría de Salud, autoridades municipales, la Universidad Veracruzana, Protección Civil, autoridades municipales, vecinos del lugar, empresas especializadas, etc., PEMEX ha instrumentado planes de contingencia para proteger y reestablecer la salud e integridad de la población y para contrarrestar el impacto ecológico.

Cómo pagamos impuestos en el 2005

En 2005 PEMEX pagará un derecho sobre hidrocarburos equivalente al 60.8% de los ingresos por ventas.

Pagará también un aprovechamiento sobre rendimientos excedentes (ARE) sobre el valor de las exportaciones de crudo si el precio promedio ponderado por barril del crudo mexicano excede los US$23.00. El ARE será el 39.2% del diferencial entre el precio observado y US$23.00 por barril, multiplicado por el volumen exportado de crudo. El ARE generado a partir de US$27.00 por barril se destinará:

* 50% a gasto de inversión de PEMEX en exploración, producción y refinación, gas y petroquímica
* 50% a programas y proyectos de inversión en infraestructura y equipamiento de las entidades federativas

Modificación al régimen fiscal

El 28 de octubre de 2004, la Cámara de Diputados aprobó un nuevo régimen fiscal para PEMEX.10 Su entrada en vigor está sujeta a la aprobación de la Cámara de Senadores. Bajo este esquema las contribuciones de PEMEX Exploración y Producción quedarían establecidas 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.

El nuevo esquema fiscal para PEMEX Exploración y Producción contempla los siguientes derechos:

* Derecho sobre la extracción de hidrocarburos, pagado sobre el valor de la producción de crudo y de gas natural (neto del utilizado para la producción). Este derecho distingue la producción de crudo de la de gas natural y separa los hidrocarburos existentes de los nuevos. El crudo existente pagaría una tasa que va de 35.1 a 74.8% en función del precio de venta y el crudo nuevo pagaría una tasa del 25%. El gas existente pagaría una tasa del 15% mientras que la del gas nuevo sería de 10%. Este derecho tendría exenciones de hasta 30 barriles de petróleo crudo por pozo y de hasta un millón de pies cúbicos diarios de gas natural no asociado por pozo
* 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
* Derecho ordinario sobre hidrocarburos del 69% sobre el valor de la producción extraída menos las deducciones permitidas (parte de las inversiones, algunos costos y gastos, y los demás derechos)

Los Organismos Subsidiarios con actividades industriales (Refinación, Gas y Petroquímica Básica y Petroquímica) estarían sujetos al régimen de impuestos sobre rendimientos petroleros y los términos que se definan en la Ley de Ingresos de la Federación.

El nuevo régimen fiscal pretende fortalecer la competitividad de PEMEX y contribuir a mejorar la situación financiera de la empresa.

Incremento en la calificación

El 1 de febrero de 2005, la agencia calificadora Standard & Poor's (S&P) subió la calificación de riesgo crediticio en moneda extranjera de largo plazo de PEMEX y del Pemex Project Funding Master Trust a BBB de BBB-. Asimismo, S&P también subió las calificaciones en moneda extranjera de la deuda senior no garantizada de PEMEX y de RepConLux S.A a BBB de BBB-.

Por otra parte, S&P confirmó la calificación de riesgo crediticio de PEMEX en moneda local (A-) y las calificaciones de riesgo crediticio en escala nacional de PEMEX (mxAAA), de la deuda senior no garantizada del Fideicomiso F/163 (mxAAA) y de los programas de corto plazo de PEMEX y del Fideicomiso F/163 (mxA-1+).

El incremento en la calificación se dio tras el alza de las calificaciones soberanas de México en moneda extranjera a BBB de BBB- y en moneda local a A de A-. Los incrementos en las calificaciones "son consistentes con la opinión de S&P de que la importancia de PEMEX para el país constituye un fuerte incentivo económico para que el soberano respalde al emisor durante un periodo de estrés financiero"… "A pesar de que la deuda de PEMEX no esta garantizada por el Gobierno Mexicano, S&P reconoce que los tenedores de la deuda de PEMEX han recibido un tratamiento pari passu en reestructuras anteriores de la deuda externa de México. Además, ciertas notas emitidas por PEMEX contienen cláusulas de acción colectiva que también se incluyen en algunas notas emitidas por el país, lo que indica nuevamente la fuerte relación entre la administración de la deuda de los Estados Unidos Mexicanos y PEMEX".

S&P consideró como estable la perspectiva de las calificaciones en moneda extranjera de PEMEX.

Director General de PEMEX

A partir del 1 de noviembre de 2004, el Ing. Luis Ramírez Corzo sustituyó al Ing. Raúl Muñoz Leos como Director General de Petróleos Mexicanos. Antes de su nombramiento, el Ing. Ramírez Corzo se desempeñaba como Director General de PEMEX Exploración y Producción.

Proyecciones a futuro

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) 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 (wwww.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 probadas 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. 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 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 Inteligence 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, amoniaco, óxido de etileno, estireno, monoetilenglicol, acrilonitrilo, tolueno, cloruro de vinilio, 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, acetadelhído,

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”.
10 Dictamen de las Comisiones Unidas de Energía y de Hacienda y Crédito Público.

PEMEX Relación con Inversionistas

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA
31 DE DICIEMBRE DE 2004 Y 2003

(Cifras expresadas en miles de pesos de poder adquisitivo del 31 de diciembre de 2004 y miles de dólares americanos)

1. Bases de presentación

Los estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias ("PEMEX") al 31 de diciembre de 2004 y 2003 y por los años terminados en esas fechas, son preliminares, en proceso de auditoria. En opinión de la Administración, todos los ajustes (consistentes principalmente en ajustes recurrentes) necesarios para una presentación razonable de los estados financieros consolidados han sido incluidos.

Para propósitos de estos estados financieros consolidados,cierta información y revelaciones,han sido condensadas u omitidas. Estos estados financieros consolidados no auditados deben ser leídos en conjunto con los estados financieros consolidados auditados de PEMEX y sus notas, por los años terminados el 31 de diciembre de 2003 y 2002.

2. Principales políticas contables

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"). Hasta el ejercicio de 2002 el reconocimiento de la inflación se llevó a cabo conforme a la Norma de Información Financiera ("NIF") 06-BIS "A" Apartado A, emitida por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público ("SHCP") y la Secretaría de la Función Pública ("SFP"). En enero de 2003, la SHCP autorizó a PEMEX a que a partir del ejercicio 2003 reconozca los efectos de la inflación de acuerdo con la NIF-06 BIS "A" Apartado C, la cual obligó a PEMEX a adoptar el Boletín B-10, "Reconocimiento de los efectos de la inflación en la información financiera" ("Boletín B-10") al cierre de ese ejercicio. En cumplimiento de las normas mencionadas, los estados financieros de diciembre 2003 se presentan sobre las mismas bases que las de 2004.

A partir del ejercicio de 2004, PEMEX cambió la política contable para el registro de las operaciones relacionadas con las actividades de exploración y perforación de pozos, en lugar del que se venía aplicando a través de la reserva para exploración y declinación de campos.
A partir del 1° de enero de 2004, entraron en vigor las disposiciones del Boletín C-15 "Deterioro en el valor de los activos de larga duración y su disposición", emitidos por el IMCP. Al 31 de diciembre de 2004, PEMEX ha reconocido una baja de valor en sus activos fijos.

3. Cuentas, documentos por cobrar y otros

Al 31 de diciembre de 2004 y 2003 las cuentas y documentos por cobrar y otros se integran como sigue:

	2004	2003
Clientes del país	$30,729,724	$23,322,588
Clientes del extranjero	13,461,253	11,880,701
Pemex Finance, Ltd.	8,878,606	8,570,007

Gobierno Federal - Anticipos de rendimientos mínimos garantizados	10,387,839	10,703,189
Otras cuentas por cobrar	66,052,443	19,155,182
Menos:		
Estimación para cuentas de dudosa recuperación	(1,945,928)	(2,201,095)
	$127,563,937	$73,857,440

4. Inventarios

Al 31 de diciembre de 2004 y 2003, los inventarios se integran como sigue:

	2004	2003
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	$30,561,140	$25,226,625
Materiales y accesorios en almacenes	4,285,885	4,382,523
Materiales y productos en tránsito	1,913,750	1,238,969
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento y obsoletos	(1,662,268)	(1,944,153)
	$35,098,507	$28,903,964

5. Propiedades y Equipo

Al 31 de diciembre de 2004 y 2003 el saldo de este renglón, neto de depreciación y amortización acumuladas, se integra como sigue:

	2004	2003
Terrenos	$38,099,738	$39,723,521
Edificios	13,897,706	15,145,599
Pozos	273,576,615	103,793,365
Plantas, muebles y equipo	159,983,401	269,194,710
Plataformas marinas	7,170,552	49,126,935
	492,728,012	476,984,130
Activos fijos improductivos	-	1,684,867
Materiales sobrantes de obra	130,065	155,491
Obras en construcción	120,614,688	88,384,704
Total	$613,472,765	$567,209,192

La depreciación de los activos y la amortización de pozos por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2004 y 2003, reconocidas en los costos y gastos de operación, ascendieron a $50,737,300 y $42,648,759, respectivamente. La depreciación y amortización acumuladas al 31 de diciembre de 2004 y 2003 ascienden a $526,668,361 y $477,041,881 respectivamente.

6. Deuda a largo plazo

Durante el periodo del 1o de enero al 31 de diciembre de 2004, se realizaron las siguientes operaciones de financiamiento:
Petróleos Mexicanos obtuvo U.S.$93.7 millones provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación. Durante el mismo

período, el Master Trust obtuvo U.S.$1,399.1 millones también provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación, para financiamiento de proyectos PIDIREGAS.
El Master Trust obtuvo U.S.$25 millones en créditos bancarios para los proyectos PIDIREGAS.
El 15 de junio de 2004, el Master Trust emitió bonos por U.S.$1,500 millones a tasa flotante, garantizados por Petróleos Mexicanos, con vencimiento en 2010.
El 5 de agosto de 2004, el Master Trust emitió bonos por $850 millones de Euros a tasa de 6.375%, garantizados por Petróleos Mexicanos, con vencimiento en 2016.
El 28 de septiembre de 2004, el Master Trust emitió bonos perpetuos por U.S.$1,750 millones a tasa de 7.75%, garantizados por Petróleos Mexicanos, amortizables a partir del quinto aniversario, a opción de Pemex.
El 30 de diciembre de 2004 se formalizó una operación de intercambio de deuda entre Petróleos Mexicanos y el Master Trust, como parte de la estrategia de manejo de pasivos. El monto intercambiado fue de US$ 2 308.1 millones, lo cual representó 78.4 por ciento del total de los bonos contemplados en la oferta.
Adicionalmente, el 30 de enero de 2004, Petróleos Mexicanos, a través del Fideicomiso F-163, de su programa de certificados bursátiles por 20,000 millones de pesos, aprobado por la Comisión Nacional Bancaria y de Valores, realizó una segunda colocación por 11,500 millones de pesos; la colocación fue reapertura de la primera colocación y también se dio en tres tramos: 4,000 millones de pesos a tasa flotante con vencimiento en 2007; 5,000 millones de pesos a tasa flotante con vencimiento en 2009 y 2,500 millones de pesos a tasa fija de 8.38% con vencimiento en 2010;
el 26 de marzo de 2004, Petróleos Mexicanos, a través del Fideicomiso F-163, de su programa de certificados bursátiles, ampliado a 40,000 millones de pesos, aprobado por la Comisión Nacional Bancaria y de Valores, realizó una tercera colocación por 14,672 millones de pesos; la colocación fue reapertura de la primera colocación y también se dio en tres tramos: 6,000 millones de pesos a tasa flotante con vencimiento en 2007; 6,000 millones de pesos a tasa flotante con vencimiento en 2009 y 2,672 millones de pesos a tasa fija de 8.38% con vencimiento en 2010.
El 30 de marzo de 2004, Petróleos Mexicanos, a través del Fideicomiso F-163, obtuvo un crédito bancario en moneda nacional por 4,000 millones de pesos a tasa flotante más 0.40%, con vencimientos de principal de 2005 a 2009.
El 4 de noviembre de 2004, Petróleos Mexicanos, a través del Fideicomiso F-163, obtuvo un crédito bancario en moneda nacional por 4,000 millones de pesos a tasa fija de 11.0%, con vencimientos de principal de 2011 a 2012.
El 23 de noviembre de 2004, Petróleos Mexicanos, a través del Fideicomiso F-163, obtuvo un crédito bancario en moneda nacional por 3,000 millones de pesos a tasa flotante más 0.48%, con vencimientos de principal de 2010 a 2012.

En diciembre de 2004 el Fideicomiso F-163 realizó una emisión de certificados bursátiles por 1,415.8 millones de UDIS equivalentes a $5,000 millones, bajo la modalidad de cupón cero a un plazo de 15 años.
El 20 de diciembre de 2004, Petróleos Mexicanos, a través del Fideicomiso F-163, obtuvo un crédito bancario en moneda nacional por 4,000 millones de pesos a tasa flotante más 0.425%, que posteriormente se cambió a tasa fija de 10.55%, con vencimientos de principal de 2010 a 2012.
Petróleos Mexicanos captó $9,000 millones de pesos de su programa de Certificados Bursátiles de Corto Plazo.
El 15 de junio de 2004, Petróleos Mexicanos captó un crédito directo por Yenes13,229.4 millones para refinanciar un saldo con Nacional Financiera por igual monto y moneda.
El 26 de enero de 2004 RepCon Lux S.A., un vehículo financiero estructurado en

Luxemburgo, emitió U.S.$1.37 miles de millones de bonos intercambiables garantizados 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.

7. Utilidad (pérdida) integral

La utilidad (pérdida) integral de los periodos terminados el 31 de diciembre de 2004 y de 2003, se analiza como sigue:

	2004	2003
(Pérdida) utilidad neta del período	($14,142,412)	($42,754,131)
Efecto de la actualización en el año - Neto	1,512,755	5,927,888
Incremento (disminución) neto a la reserva para exploración y declinación de campos	-	(13,731,424)
Utilidad (pérdida) integral del año	($12,629,657)	($50,557,667)

8. 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)

31 de diciembre de 2004:	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	12,451,699	(41,882,985)	(29,431,286)	11.2648	($331,537,551)
Yenes japoneses	-	(166,493,655)	(166,493,655)	0.1101	(18,330,951)
Libras esterlinas	414	(450,344)	(449,930)	21.65320	(9,742,424)
Francos suizos	230	(230)	-	9.3241	-
Florines holandeses	-	-	-	-	-
Euros	1,470	(3,130,809)	(3,102,339)	15.3201	(47,528,144)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					($407,139,070)

31 de diciembre de 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)
Francos suizos	-	-	-	-	-
Florines holandeses	-	-	-	-	-
Euros	279,441	(2,670,519)	(2,391,078)	14.1630	(33,864,838)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					($333,686,702)

9. Compromisos y contingencias

a. PEMEX enfrenta diversos juicios por inconformidades del personal, que en caso de resolverse a favor de dicho personal, afectarán los resultados del ejercicio en que se resuelvan. PEMEX considera que el fallo de estos juicios no será material sobre los resultados operativos.

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 2003, PEMEX ha registrado una provisión para remediación ambiental, la cual asciende a $2,026,438. Este pasivo se incluye en reservas a largo plazo en el balance general.

c. PEMEX, a través de sus subsidiarias PMI Comercio Internacional, S.A. de C.V. y PMI Norteamérica S.A. de C.V., 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.

d. Al 31 de diciembre de 2003, PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales y administrativos por un monto de $15,736,143. Al 31 de

diciembre de 2003 PEMEX ha reservado $1,409,283 en relación con esas contingencias. PEMEX estíma que al 31 de diciembre de 2004 este monto no ha cambiado significativamente.

e. PEMEX ha sido demandado por un proveedor 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), mas 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. 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 2003, el valor del nitrógeno a suministrar durante la vigencia del contrato asciende aproximadamente a $ 21,311,844. 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.

g. 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 ellos 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.

h. Al 31 de diciembre de 2004, PEMEX tiene contratos celebrados con varios contratistas por un monto aproximado de $ 147,361,216. Estos contratos son para desarrollo de PIDIREGAS.

i. 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 puede ser cuantificable. PEMEX ha registrado reservas relacionadas con juicios pendientes que se consideran adecuadas en las circunstancias como se menciona en esta nota.

j. Debido a los incumplimientos de los términos acordados por las partes

involucradas respecto del Contrato de Obra Pública Financiada y del Contrato de Obra Pública a Precios Unitarios firmados con Conproca y denominados Pidiregas, PEMEX enfrenta una demanda de arbitraje internacional, por la que el 14 de septiembre de 2001 éste fue emplazado para comparecer a Juicio ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional con sede en París, Francia, con motivo de la demanda presentada por Conproca , siendo PEMEX la parte demandante.
En la demanda antes referida se reclama el pago de 648 millones de dólares americanos; dicha reclamación se originó por supuestos incumplimientos de diversos contratos y convenios celebrados entre Conproca y PEMEX. El monto demandado incluye el importe de trabajos adicionales a los establecidos en los contratos realizados por el contratista, así como indemnizaciones, gastos adicionales realizados y daños no reembolsados por PEMEX. Asimismo, éste reconvino a la demandante el pago de cantidades derivadas de diversos incumplimientos a los contratos y convenios del Proyecto Cadereyta. El monto de la reconvención es por U.S. $919,200, razón por la cual no se ha registrado ninguna reserva por este concepto

10. Información por segmentos

PEMEX opera en distintos giros de actividad, ya que se dedica a la exploración y producción de petróleo crudo y gas natural, así como al proceso y distribución de productos petrolíferos y petroquímicos. Los principales datos por segmento de negocio sin considerar las eliminaciones para efectos de los estados financieros consolidados son los siguientes:

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Pet.Básica	Petroquímica	Corp y cías subsidiarias
Por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2004					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes ext.	$246,913,953	$325,500,769	$129,361,097	$19,031,005	$398,636,227
-Intersegmentos	314,083,182	17,660,122	53,875,558	5,189,195	21,007,564
Rendimiento (Pérdida) de operación	404,608,658	37,104,776	11,534,005	(8,742,023)	(333,171)
Rendimiento (Pérdida) neta	(13,567,940)	(20,095,836)	10,232,660	(9,968,605)	(11,833,321)
Activos totales	698,260,740	303,897,601	105,939,822	52,759,794	981,298,225
Por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2003					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes ext.	$193,159,864	$309,868,552	$105,122,352	$12,894,980	$301,382,999
-Intersegmentos	255,619,647	14,339,935	44,632,902	4,953,141	19,035,581
Rendimiento (Pérdida) de operación	319,977,798	74,950,471	4,176,736	(10,294,391)	6,816,969
Rendimiento (Pérdida) neta	1,180,484	(38,098,735)	8,082,418	(15,378,315)	11,955,692
Activos totales					

650,918,454	219,497,441	88,949,281	34,638,683	882,040,376

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

RELACION DE INVERSIONES EN ACCIONES

ANEXO 3 **CONSOLIDADO**
Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA (1)	ACTIVIDAD PRINCIPAL	No. DE ACCIONES	% DE TENENCIA (2)	MONTO TOTAL (Miles de Pesos)	
				COSTO ADQUISICION	VALOR ACTUAL (3)
SUBSIDIARIAS					
1 Integrated Trade System Inc.	Serv.de procur. en el mercado internal.	8,860	100.00	34,920	151,380
2 Kot Insurance Company, Ltd.	Reaseguradora	7,000,000	100.00	22,676	1,298,806
3 P.M.I. Comercio Internacional, S.A de C.V	Comercializadora Int.de crudo	2,214,241	98.33	22,142	278,717
4 P.M.I. Holdings B.V.	Tenedora de acciones	40	100.00	79	(631,261)
5 P.M.I. Holdings N.V.	Tenedora de acciones	6,200	100.00	7,956	1,198,682
6 P.M.I. Trading Ltd.	Comercializadora Int. Petrolìferos	4,900	48.51	587	1,299,866
7 P.M.I. Marine Ltd.	Compra venta de crudo	230,275	100.00	17,509	68,160
8 Mex-Gas Internacional, Ltd.	Comercializadora de gas	1,000	100.00	28,217	562,832
TOTAL DE INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS				**134,086**	**4,227,182**
ASOCIADAS					
1 Repsol YPF	Compañìa petrolera	58,679,800	4.94	0	17,224,465
2 Deer Park Refining Limited	Compañìa refinadora	1	0.00	0	5,237,685
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	Transportaciòn de gas	393,049,321	50.00	393,579	1,049,792
5 I.I.I., S.A	Tenedora de activos	62,165,678	100.00	62,167	898,072
6 Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploraciòn de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	87,370
7 Pan American Suphur Company, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	11,160
8 Pasco Terminals	Almacenaje de ácido sulfùrico	1,000	100.00	47,325	21,138
9 Otras inversiones		1	0.00	0	(1,483,102)
		0	0.00	0	0
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				**695,290**	**23,187,391**
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					**1,465,253**
T O T A L					**28,879,826**

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.

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

Tipo de Crédito Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	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 $)					
					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
BANCARIOS																

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

Tipo de Crédito / Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	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 $)					
					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
BANCARIOS																
COMERCIO EXTERIOR																
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	104,975	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO MERCANTIL DEL NORTE,S.	04/07/2006	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	555,556	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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

Tipo de Crédito / Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	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 $)					
					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
BANCARIOS																
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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

Tipo de Crédito / Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	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 $)					
					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
BANCARIOS																
GENERAL ELECTRIC CAPITAL COR	30/07/2010	7.61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52,551	39,413	36,129	36,129	65,688
GENERAL ELECTRIC CAPITAL COR	30/07/2011	7.61	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	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	66,850	147,118	173,493	158,450	39,111
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA			64,094	0	0	59,620	0	0	0	0	0	359,436	0	0	0	0
CONPROCA, S.A. DE CV (1) (	15/06/2010	8.40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,773,108	1,925,179	2,090,291	2,269,565	3,834,116
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA			0	0	0	0	0	0	0	0	0	18,278	0	0	0	0
FSO INC. (1) (7)	30/09/2008	15.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88,515	242,823	281,858	224,949	0
MINATITLAN			0	0	0	0	14,606,768	0	0	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	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	2,091,078
CON GARANTIA																
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
EKSPORTFINANS ASA (1) (7)	30/06/2013	5.15	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	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	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	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	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	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	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	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	13,530	4,650	0	0	0
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	31/12/2012	3.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	233,951	233,951	233,951	233,951	795,205
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	15/12/2006	5.05	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,506	20,423	0	0	0

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

Tipo de Crédito / Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	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 $)					
					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
BANCARIOS																
MEDIOCREDITO CENTRALE S.P.A.	30/04/2012	3.05	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	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	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	811	811	811	811	4,539
SOCIETE GENERALE (1) (8)	02/01/2010	3.05	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	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	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	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	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	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	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	225,296	225,296	225,296	225,296	788,536
MIZUHO CORPORATE BANK, LTD	07/06/2006	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MIZUHO CORPARATE BANK, LTD (	20/05/2010	2.40	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			0	0	0	12,716	0	0	0	0	0	314,546	0	0	0	0
TOTAL BANCARIOS			**1,613,514**	**25,277,778**	**0**	**5,917,567**	**19,888,760**	**2,084,112**	**3,210,592**	**5,452,395**	**0**	**18,609,292**	**39,654,948**	**23,742,294**	**16,926,636**	**49,757,545**

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

Tipo de Crédito Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	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 $)					
					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
BURSATILES																

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

Tipo de Crédito / Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	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 $)					
					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
BURSATILES																
LISTADAS EN BOLSA																
CON GARANTIA																
DEUTSCHE BANK (1) (7)	02/01/2005	6.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,758,880	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	30/03/2005	8.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,942,680	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2006	9.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,632,400	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2007	8.85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,758,880	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/02/2008	8.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,264,800	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/08/2008	6.13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,448,600	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	12/02/2008	9.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,739,054	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	02/01/2009	7.88	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,264,800
DEUTSCHE BANK (1) (7)	28/09/2009	7.75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,713,400
DEUTSCHE BANK (1) (7)	13/10/2010	9.13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,264,800
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/11/2011	8.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,448,600
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/12/2014	7.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,713,400
DEUTSCHE BANK (1) (7)	30/03/2018	9.25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,942,680
DEUTSCHE BANK (1) (7)	02/01/2022	8.63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,264,800
DEUTSCHE BANK (1) (7)	12/01/2023	8.63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,816,200
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2027	9.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,505,920
DEUTSCHE BANK (1) (7)	06/01/2007	9.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,783,815	0	0
CITIBANK, N.A. (1) (7)	06/01/2007	9.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,032,385	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (8)	01/07/2005	3.90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,632,400	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (3) (7)	12/05/2023	3.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,301,727
DEUTSCHE BANK (5) (7)	18/12/2013	7.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8,661,280
DEUTSCHE BANK (2) (7)	08/02/2007	7.75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,660,050	0	0
DEUTSCHE BANK (2) (9)	03/04/2008	9.10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,582,434	0
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	15/10/2009	2.66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,632,400
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	15/06/2010	2.49	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,897,200
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	04/05/2010	6.63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,490,074

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

Tipo de Crédito / Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	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 $)					
					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
BURSATILES																
LISTADAS EN BOLSA																
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	08/05/2013	6.25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,660,050
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	08/05/2016	6.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,022,084
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	10/08/2009	8.88	0	13,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	18/10/2007	9.42	0	13,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	14/10/2010	8.38	0	6,172,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	12/05/2019	0.00	0	5,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LLOYDS TSB (5) (7)	31/03/2006	14.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,082,660	0	0	0
CITIBANK N.A. (2) (7)	13/08/2007	7.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,934,129	0	0
ABN AMRO BANK (MEXICO) S.A.	01/06/2005	8.60	500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABN AMRO BANK (MEXICO) S.A.	13/01/2005	8.60	500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABN AMRO BANK (MEXICO) S.A.	20/01/2005	8.60	500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ABN AMRO BANK (MEXICO) S.A.	27/01/2005	8.60	500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA			0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,902,828	0	0	0	0
COLOCACIONES PRIVADAS																
CON GARANTIA																
REPCON LUX	26/01/2011	4.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,474,884
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA			0	0	0	0	0	0	0	0	0	286,159	0	0	0	0
TOTAL BURSATILES			**2,000,000**	**37,672,000**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**20,522,947**	**6,715,060**	**23,169,259**	**28,034,888**	**175,074,299**
PROVEEDORES																
PROVEEDORES																
OTROS PROVEEDORES			28,856,516	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL PROVEEDORES			**28,856,516**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

Tipo de Crédito / Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	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 $)					
					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
OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y OTROS CREDITOS																
OTROS			11,592,971	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES, OTROS CREDITOS			**11,592,971**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**
		TOTAL	**44,063,001**	**62,949,778**	**0**	**5,917,567**	**19,888,760**	**2,084,112**	**3,210,592**	**5,452,395**	**0**	**39,132,239**	**46,370,008**	**46,911,553**	**44,961,524**	**224,831,844**

OBSERVACIONES

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** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

PETRÓLEOS MEXICANOS

POSICION EN MONEDA EXTRANJERA
(Miles de Pesos)

ANEXO 6 **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
3. POSICION EN MONEDA EXTRANJERA					
ACTIVO TOTAL	**12,451,699**	**140,265,899**	**84,368**	**950,389**	**141,216,288**
PASIVO	**41,968,850**	**472,770,701**	**6,709,809**	**75,584,657**	**548,355,358**
CORTO PLAZO	8,450,869	95,197,349	58,364	657,459	95,854,808
LARGO PLAZO	33,517,981	377,573,352	6,651,445	74,927,198	452,500,550
SALDO NETO	**(29,517,151)**	**(332,504,802)**	**(6,625,441)**	**(74,634,268)**	**(407,139,070)**

(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
Francos suizos 9.3241
Euros 15.3201

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

ANEXO 7

CONSOLIDADO
Impresión Final

MES	ACTIVOS MONETARIOS	PASIVOS MONETARIOS	POSICION MONETARIA (ACTIVA) PASIVA	INFLACION MENSUAL	EFECTO 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	20,411,259
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
T O T A L					**20,411,259**

OBSERVACIONES

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 20,411,259, motivo por el cual consideramos no aplicable este anexo.

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

ANEXO 8 **CONSOLIDADO**
Impresión Final

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** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCION Y/O SERVICIO

ANEXO 9

CONSOLIDADO
Impresión Final

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		0	0
Petroquímicos (Mt)		233,540	91

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

MATERIAS PRIMAS DIRECTAS

ANEXO 10

CONSOLIDADO
Impresión Final

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

OBSERVACIONES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

PETRÓLEOS MEXICANOS

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS NACIONALES

CONSOLIDADO

Impresión Final

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				10,945,720			
OTROS REFINADOS				5,114,904			
PETROQUÍMICOS:							
DERIVADOS DEL METAN	1,668			2,170,062	81.00		(E)
DERIVADOS DEL ETANO	2,073			8,245,399	51.00		(F)
AROMÁTICOS Y DERIVA	1,222			4,654,903	41.00		(G)
PROPILENO Y DERIVAD				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			
EFECTO B-10				9,827,829			
T O T A L				49,027,697			

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**

PETRÓLEOS MEXICANOS

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS AL EXTERIOR

CONSOLIDADO

Impresión Final

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
PETRÓLEO CRUDO Mbd			1,870	240,705,192			
PRODUCTOS REFINADOS			152	21,765,045			
PRODUCTOS PETROQUÍM			916	2,450,261			
EFECTO MARGINAL VEN				57,807,103			
EFECTO B-10				6,858,630			
T O T A L				29,586,231			

OBSERVACIONES

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS AL EXTERIOR

CONSOLIDADO
Impresión Final

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 Ortoxileno
(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 petroquímcios 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** TRIMESTRE: 4 AŃO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

CONSOLIDADO
Impresión Final

INTEGRACION DEL CAPITAL SOCIAL PAGADO

CARACTERISTICAS DE LAS ACCIONES

	VALOR	CUPON	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCION	PORCION		LIBRE		
	$	VIGENTE	FIJA	VARIABLE	MEXICANOS	SUSCRIPCION	FIJO	VARIABLE
NA		0						119,535,239
TOTAL			**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**119,535,239**

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

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

ANEXO 13

CONSOLIDADO
Impresión Final

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** TRIMESTRE: **4** AÑO: **2004**
PETRÓLEOS MEXICANOS

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

ANEXO 14

CONSOLIDADO
Impresión Final

LA CONVERSION 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 BOLETIN 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 CONCIDERA EL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE, A LA FECHA DEL BALANCE GENERAL.

ESTADO DE 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 CONVERSION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS, SE REGISTRA DENTRO DEL PATRIMONIO COMO UN RESULTADO POR CONVERSION.

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

CLAVE DE COTIZACION: TRIMESTRE: AÑO:
PETRÓLEOS MEXICANOS

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** FECHA: 17/03/2005 14:07
PETRÓLEOS MEXICANOS

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.

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** FECHA: 17/03/2005 14:07

PETRÓLEOS MEXICANOS

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 ADMINISTRACIÓN

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** FECHA: 17/03/2005 14:07

PETRÓLEOS MEXICANOS

NOMBRE:	LIC. LUIS ALBERTO AMADO CASTRO
DOMICILIO:	INSURGENTES SUR 890
COLONIA:	DEL VALLE
C. POSTAL:	3100
CIUDAD Y ESTADO:	MEXICO D.F.
TELEFONO:	50006231
FAX:	50006141
E-MAIL:	lamado@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:	elevin@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:	SUBGERENTE DE INFORMACIÓN Y PRENSA
NOMBRE:	LIC. MARTHA AVELAR VILLEGAS
DOMICILIO:	MARINA NACIONAL 329
COLONIA:	HUASTECA
C. POSTAL:	11311
CIUDAD Y ESTADO:	MEXICO D.F.
TELEFONO:	19448959
FAX:	19449435

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX** FECHA: 17/03/2005 14:07

PETRÓLEOS MEXICANOS

E-MAIL: mavelar@pemex.com

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 24 DE FEBRERO DE 2005