

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
AL 31 DE MARZO DE 2005 Y 2004
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Previa

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	ACTIVO TOTAL	1,005,728,548	100	922,039,649	100
2	ACTIVO CIRCULANTE	289,891,845	29	196,506,042	21
3	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	112,751,540	11	85,739,877	9
4	CLIENTES Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	42,417,838	4	36,693,307	4
5	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	93,784,952	9	45,055,552	5
6	INVENTARIOS	40,937,515	4	29,017,306	3
7	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	0	0	0	0
8	LARGO PLAZO	28,134,543	3	22,265,335	2
9	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	1,478,653	0	0	0
10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	26,503,990	3	20,694,343	2
11	OTRAS INVERSIONES	151,900	0	1,570,992	0
12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	604,040,326	60	571,990,733	62
13	INMUEBLES	351,294,015	35	304,805,077	33
14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	647,185,270	64	613,308,943	67
15	OTROS EQUIPOS	37,759,999	4	40,685,133	4
16	DEPRECIACION ACUMULADA	530,362,569	53	491,740,124	53
17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	98,163,611	10	104,931,704	11
18	ACTIVO DIFERIDO (NETO)	6,692,597	1	4,882,939	1
19	OTROS ACTIVOS	76,969,237	8	126,394,600	14
20	PASIVO TOTAL	967,258,176	100	876,415,887	100
21	PASIVO CIRCULANTE	132,292,066	14	139,337,293	16
22	PROVEEDORES	23,776,624	2	22,867,657	3
23	CREDITOS BANCARIOS	23,675,418	2	44,415,214	5
24	CREDITOS BURSATILES	7,101,184	1	24,175,268	3
25	IMPUESTOS POR PAGAR	47,874,525	5	32,501,372	4
26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	29,864,315	3	15,377,782	2
27	PASIVO A LARGO PLAZO	490,169,470	51	399,404,462	46
28	CREDITOS BANCARIOS	189,357,233	20	179,416,985	20
29	CREDITOS BURSATILES	300,812,237	31	219,987,477	25
30	OTROS CREDITOS	0	0	0	0
31	CREDITOS DIFERIDOS	4,077,255	0	20,962,208	2
32	OTROS PASIVOS	340,719,385	35	316,711,924	36
33	CAPITAL CONTABLE	38,470,372	100	45,623,762	100
34	PARTICIPACION MINORITARIA				
35	CAPITAL CONTABLE MAYORITARIO	38,470,372	100	45,623,762	100
36	CAPITAL CONTRIBUIDO	120,128,380	312	86,920,134	191
37	CAPITAL SOCIAL PAGADO (NOMINAL)	120,128,380	312	86,920,134	191
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)	(81,658,008)	(212)	(41,296,372)	(91)
42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVA DE CAPITAL	(217,280,225)	(565)	(179,818,273)	(394)
43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
44	EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DE CAPITAL CONTABLE	130,484,280	339	139,558,118	306
45	RESULTADO NETO DEL EJERCICIO	5,137,937	13	(1,036,217)	(2)

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **1** AÑO: **2005**

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
AL 31 DE MARZO DE 2005 Y 2004
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Previa

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

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

CONSOLIDADO

Impresión Previa

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
3	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	112,751,540	100	85,739,877	100
46	EFFECTIVO	25,445,982	23	19,500,080	23
47	INVERSIONES TEMPORALES	87,305,558	77	66,239,797	77
18	CARGOS DIFERIDOS	6,692,597	100	4,882,939	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	6,692,597	100	4,882,939	100
21	PASIVO CIRCULANTE	132,292,066	100	139,337,293	100
52	PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	24,829,286	19	62,933,928	45
53	PASIVOS EN MONEDA NACIONAL	107,462,780	81	76,403,365	55
24	CREDITOS BURSATILES CORTO PLAZO	7,101,184	100	24,175,268	100
54	PAPEL COMERCIAL	0	0	0	0
55	PAGARE DE MEDIANO PLAZO	0	0	0	0
56	PORCION CIRCULANTE DE OBLIGACIONES	7,101,184	100	24,175,268	100
26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	29,864,315	100	15,377,782	100
57	OTROS PASIVOS CIRCULANTES CON COSTO	0	0	0	0
58	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	29,864,315	100	15,377,782	100
27	PASIVO A LARGO PLAZO	490,169,470	100	399,404,462	100
59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	406,664,136	83	346,763,600	87
60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	83,505,334	17	52,640,862	13
29	CREDITOS BURSATILES LARGO PLAZO	300,812,237	100	219,987,477	100
61	OBLIGACIONES	300,812,237	100	219,987,477	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	4,077,255	100	20,962,208	100
65	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
66	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
67	OTROS	4,077,255	100	20,962,208	100
32	OTROS PASIVOS	340,719,385	100	316,711,924	100
68	RESERVAS	340,235,415	100	316,711,924	100
69	OTROS PASIVOS	483,970	0	0	0
44	EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DEL CAPITAL CONTABLE	130,484,280	100	139,558,118	100
70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICION MONETARIA	130,484,280	100	139,558,118	100
71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

CONSOLIDADO

OTROS CONCEPTOS

(Miles de Pesos)

Impresión Previa

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
72	CAPITAL DE TRABAJO	157,599,779	57,168,749
73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGUEDAD	0	0
74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	0	0
76	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
77	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACION (*)	0	0
78	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0

(*) DATOS EN UNIDADES

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

CLAVE DE COTIZACION:PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

ESTADO DE RESULTADOS
DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2005 Y 2004
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Previa

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	195,708,511	100	172,079,082	100
2	COSTO DE VENTAS	60,448,455	31	53,047,956	31
3	RESULTADO BRUTO	135,260,056	69	119,031,126	69
4	GASTOS DE OPERACION	15,253,403	8	13,400,043	8
5	RESULTADO DE OPERACION	120,006,653	61	105,631,083	61
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	3,451,207	2	3,838,683	2
7	RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	116,555,446	60	101,792,400	59
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	(3,907,571)	(2)	(2,318,025)	(1)
9	RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	120,463,017	62	104,110,425	61
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	119,750,959	61	105,146,642	61
11	RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	712,058	0	(1,036,217)	(1)
12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
13	RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS	712,058	0	(1,036,217)	(1)
14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
15	RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS	712,058	0	(1,036,217)	(1)
16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
17	EFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	(4,425,879)	(2)	0	0
18	RESULTADO NETO	5,137,937	3	(1,036,217)	(1)
19	PARTICIPACION MINORITARIA				
20	RESULTADO NETO MAYORITARIO	5,137,937	3	(1,036,217)	(1)

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

CLAVE DE COTIZACION:PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

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

CONSOLIDADO

Impresión Previa

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	195,708,511	100	172,079,082	100
21	NACIONALES	113,496,704	58	106,197,344	62
22	EXTRANJERAS	82,211,807	42	65,881,738	38
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	3,451,207	100	3,838,683	100
24	INTERESES PAGADOS	10,565,603	306	6,572,823	171
25	PERDIDA EN CAMBIOS	(2,962,350)	(86)	2,506,406	65
26	INTERESES GANADOS	2,140,640	62	1,550,198	40
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(2,011,406)	(58)	(3,690,348)	(96)
42	PERDIDA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
43	GANANCIA EN ACTUALIZACION DE UDI'S	0	0	0	0
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	(3,907,571)	100	(2,318,025)	100
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(3,907,571)	(100)	(2,318,025)	(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.	119,750,959	100	105,146,642	100
32	I.S.R.	119,750,959	100	105,146,642	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: 1 AÑO: 2005

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

CONSOLIDADO

Impresión Previa

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
36	VENTAS TOTALES	803,337,948	677,632,107
37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	(19,523,203)	(47,935,700)
38	VENTAS NETAS (**)	803,337,948	677,632,107
39	RESULTADO DE OPERACION (**)	468,553,931	362,948,259
40	RESULTADO NETO MAYORITARIO (**)	(19,523,203)	(47,935,700)
41	RESULTADO NETO (**)	(19,523,203)	(47,935,700)

(**) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES.

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL
 DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2005 Y 2004
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Previa

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	195,708,511	100	172,079,082	100
2	COSTO DE VENTAS	60,448,455	31	53,047,956	31
3	RESULTADO BRUTO	135,260,056	69	119,031,126	69
4	GASTOS DE OPERACION	15,253,403	8	13,400,043	8
5	RESULTADO DE OPERACION	120,006,653	61	105,631,083	61
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	3,451,207	2	3,838,683	2
7	RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	116,555,446	60	101,792,400	59
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	(3,907,571)	(2)	(2,318,025)	(1)
9	RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	120,463,017	62	104,110,425	61
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	119,750,959	61	105,146,642	61
11	RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	712,058	0	(1,036,217)	(1)
12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
13	RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS	712,058	0	(1,036,217)	(1)
14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
15	RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS	712,058	0	(1,036,217)	(1)
16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
17	EFFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	(4,425,879)	(2)	0	0
18	RESULTADO NETO	5,137,937	3	(1,036,217)	(1)
19	PARTICIPACION MINORITARIA				
20	RESULTADO NETO MAYORITARIO	5,137,937	3	(1,036,217)	(1)

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

CLAVE DE COTIZACION:PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

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

CONSOLIDADO

Impresión Previa

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	195,708,511	100	172,079,082	100
21	NACIONALES	113,496,704	58	106,197,344	62
22	EXTRANJERAS	82,211,807	42	65,881,738	38
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	3,451,207	100	3,838,683	100
24	INTERESES PAGADOS	10,565,603	306	6,572,823	171
25	PERDIDA EN CAMBIOS	(2,962,350)	(86)	2,506,406	65
26	INTERESES GANADOS	2,140,640	62	1,550,198	40
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(2,011,406)	(58)	(3,690,348)	(96)
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	(3,907,571)	100	(2,318,025)	100
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(3,907,571)	(100)	(2,318,025)	(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.	119,750,959	100	105,146,642	100
32	I.S.R.	119,750,959	100	105,146,642	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: 1 AÑO: 2005

ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
 DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2005 Y 2004
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Previa

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
1	RESULTADO NETO	5,137,937	(1,036,217)
2	+ (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS	24,701,099	11,553,369
3	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO DEL EJERCICIO	29,839,036	10,517,152
4	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO	(6,760,196)	(29,139,889)
5	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION	23,078,840	(18,622,737)
6	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO	20,542,087	35,352,886
7	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO	0	0
8	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) MEDIANTE FINANCIAMIENTO	20,542,087	35,352,886
9	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION	(16,344,886)	(8,710,373)
10	INCREMENTO (DECREMENTO) NETO EN EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	27,276,041	8,019,776
11	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL INICIO DEL PERIODO	85,475,499	77,720,101
12	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL FINAL DEL PERIODO	112,751,540	85,739,877

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

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

CONSOLIDADO

Impresión Previa

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
2	+ (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS	24,701,099	11,553,369
13	+ DEPRECIACION Y AMORTIZACION DEL EJERCICIO	11,099,649	9,182,803
14	+ (-) INCRE. (DECRE.) NETO EN LA RVA. PARA PENSION Y PRIMA DE ANTIGUEDAD	13,601,450	11,231,302
15	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA EN CAMBIOS	0	(8,860,736)
16	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA POR ACTUALIZACION DE PASIVOS Y ACTIVOS	0	0
17	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
40	+ (-) OTRAS PARTIDAS QUE NO TIENEN QUE VER CON EBITDA	0	0
4	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO	(6,760,196)	(29,139,889)
18	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	(12,733,027)	(7,339,034)
19	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	(4,919,580)	102,833
20	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	1,014,872	(10,234,156)
21	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	(3,026,113)	(12,678,519)
22	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	12,903,652	1,008,987
6	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO	20,542,087	35,352,886
23	+ FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A CORTO PLAZO	(23,139,406)	245,477
24	+ FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A LARGO PLAZO	43,923,374	48,857,426
25	+ DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
26	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	(241,881)	0
27	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	0	(12,848,212)
28	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BURSATILES	0	0
29	(-) AMORTIZACION DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	(901,805)
7	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO	0	0
30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
31	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
32	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
33	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
9	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION	(16,344,886)	(8,710,373)
34	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVERSIONES DE ACCS. CON CARACTER PERMANENTE	0	0
35	(-) ADQUISICION DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	(16,344,886)	(8,710,373)
36	(-) INCREMENTO EN CONSTRUCCIONES EN PROCESO	0	0
37	+ VENTAS DE OTRAS INVERSIONES CON CARACTER PERMANENTE	0	0
38	+ VENTAS DE ACTIVOS FIJOS TANGIBLES	0	0
39	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0

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

CLAVE DE COTIZACION:PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

RAZONES Y PROPORCIONES
INFORMACION CONSOLIDADA

Impresión Previa

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
	RENDIMIENTO		
1	RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	2.63 %	(0.60) %
2	RESULTADO NETO A CAPITAL CONTABLE (**)	(50.75) %	(105.07) %
3	RESULTADO NETO A ACTIVO TOTAL (**)	(1.94) %	(5.20) %
4	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	(40.74) %	(24.56) %
5	RESULTADO POR POSICION MONETARIA A RESULTADO NETO	39.15 %	(356.14) %
	ACTIVIDAD		
6	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.80 veces	0.73 veces
7	VENTAS NETAS A ACTIVO FIJO (**)	1.33 veces	1.18 veces
8	ROTACION DE INVENTARIOS (**)	5.91 veces	7.31 veces
9	DIAS DE VENTAS POR COBRAR	17 días	17 días
10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	1.09 %	0.75 %
	APALANCAMIENTO		
11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	96.17 %	95.05 %
12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	25.14 veces	19.21 veces
13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	44.61 %	46.75 %
14	PASIVO A LARGO PLAZO A ACTIVO FIJO	81.15 %	69.83 %
15	RESULTADO DE OPERACION A INTERESES PAGADOS	11.36 veces	16.07 veces
16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.83 veces	0.77 veces
	LIQUIDEZ		
17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	2.19 veces	1.41 veces
18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.88 veces	1.20 veces
19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.30 veces	0.22 veces
20	ACTIVO DISPONIBLE A PASIVO CIRCULANTE	85.23 %	61.53 %
	ESTADO DE CAMBIOS		
21	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	15.25 %	6.11 %
22	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO A VENTAS NETAS	(3.45) %	(16.93) %
23	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION A INTERESES PAGADOS	2.18 veces	(2.83) veces
24	FINANCIAMIENTO AJENO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	100.00 %	100.00 %
25	FINANCIAMIENTO PROPIO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	0.00 %	0.00 %
26	ADQ. DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO A RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACT. DE INV.	100.00 %	100.00 %

(**) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **1** AÑO: **2005**

DATOS POR ACCION
INFORMACION CONSOLIDADA

Impresión Previa

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

28 de abril de 2005

Reporte de resultados financieros de PEMEX al 31 de marzo de 2005

Principales aspectos financieros

PEMEX, la empresa mexicana de petróleo y gas natural y la novena empresa petrolera a nivel mundial, anunció sus resultados consolidados no auditados al 31 de marzo de 2005.

- * Las ventas totales se incrementaron 14% en relación al primer trimestre de 2004, alcanzando Ps. 195.7 miles de millones (US\$17.5 miles de millones)
- * Las exportaciones de crudo promediaron 1,856 miles de barriles diarios (Mbd), superiores a las del primer trimestre de 2004 en 2%
- * El rendimiento antes de impuestos aumentó 16% respecto al primer trimestre de 2004, ubicándose en Ps. 120.5 miles de millones (US\$10.8 miles de millones)
- * Se observó una utilidad neta de Ps. 5.1 miles de millones (US\$0.5 miles de millones)

Principales aspectos operativos

La producción total de hidrocarburos líquidos en el primer trimestre de 2005 fue 3,746 Mbd, 2% menor a la producción del primer trimestre de 2004.

- * La producción de petróleo crudo disminuyó 66 Mbd, promediando en 3,316 Mbd
- * La producción de gas natural aumentó 2%, ubicándose en 4,640 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd)
- * La producción de líquidos del gas descendió 2%, ubicándose en 430 Mbd
- * El envío de gas a la atmósfera fue 2.8% de la producción total de gas natural

Aspectos operativos

Exploración y producción

Producción de crudo

En el primer trimestre de 2005, la producción de crudo disminuyó a 3,316 Mbd de 3,382 Mbd en el primer trimestre de 2004. La disminución se debió, principalmente, a:

- * Condiciones climatológicas adversas
- * La declinación natural de la producción en el complejo Abkatún-Pol-Chuc
- * Trabajos realizados en el complejo Ku-Maloob-Zaap para el desarrollo de infraestructura

La producción de crudo pesado representó el 73% de la producción total.

Producción de gas natural

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

ANEXO 1

PAGINA 2
CONSOLIDADO
Impresión Previa

La producción de gas natural creció 2%; la producción de gas no-asociado creció 15% y la de gas natural asociado disminuyó 5%. El aumento en la producción de gas no-asociado se debió a la incorporación de nuevos pozos productores e infraestructura en las cuencas de Burgos y Veracruz. La menor producción de gas asociado se atribuye a:

- * La disminución en la producción de crudo derivada de los trabajos para desarrollo de infraestructura realizados en el complejo Ku-Maloob-Zaap
- * La declinación natural de la producción en los complejos Muspac y Abkatún-Pol-Chuc

Envío de gas a la atmósfera

El envío de gas a la atmósfera representó 2.8% de la producción total de gas natural, mientras que en el periodo comparable de 2004 significó 4.0%. Lo anterior se debió al incremento del volumen procesado de gas natural en la planta marina de tratamiento Akal-C 8 en Akal-C, en el complejo Cantarell. El gas tratado es reinyectado a los pozos para mejorar su producción.

Pozos

Durante el primer trimestre de 2005, la perforación de pozos exploratorios disminuyó 12% y la de pozos de desarrollo aumento 1%, comparado con el mismo trimestre de 2004.

Ku-Maloob-Zaap

Durante el primer trimestre de 2005, se realizaron obras de mantenimiento e infraestructura en el complejo Ku-Maloob-Zaap. El propósito de estos trabajos fue incrementar la flexibilidad operativa del complejo y adecuarlo para el manejo en el mediano plazo de un volumen de 750 mbd de crudo. Durante las obras se cerraron pozos para la conexión de ductos, lo cual tuvo un impacto importante en la producción de crudo y gas asociado del trimestre. Estas obras son parte del proyecto Pidiregas Ku-Maloob-Zaap.

Planta de inyección de Nitrógeno

En marzo de 2005 se inició la construcción de una planta de inyección de nitrógeno en el complejo Antonio J. Bermúdez. Se espera que la construcción de esta planta termine en 2007 y que con ello se logre incrementar la producción de hidrocarburos en dicho complejo.

CSM

Durante el primer trimestre del 2005 se realizaron las licitaciones de tres bloques:

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

ANEXO 1

PAGINA 3
CONSOLIDADO
Impresión Previa

- * El contrato del bloque Pirineo se firmó por un monto de US\$645 millones
- * La firma del bloque Monclova no se pudo realizar debido a causas externas a PEMEX
- * La licitación del bloque Ricos se declaró desierta. PEMEX determinará la conveniencia de una próxima licitación para dicho bloque

Asimismo, se creó la Subdirección de Nuevos Modelos de Ejecución y se eliminó la Dirección Ejecutiva de Contratos de Servicios Múltiples, con el fin de:

- * Encontrar nuevos mecanismos contractuales, dentro del marco legal vigente, para explotar efectiva y eficientemente el potencial de hidrocarburos de México
- * Incrementar las oportunidades de negocio de PEMEX y
- * Adaptar la empresa a la dinámica del mercado petrolero internacional

Reservas de hidrocarburos

Las reservas totales o 3P de hidrocarburos, es decir la suma de las reservas probadas, probables y posibles, al 31 de diciembre de 2004, se ubicó en 46,914.1 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. De estas reservas totales:

- * 17,649.8 millones son probadas
- * 15,836.1 millones son probables
- * 13,428.2 millones son posibles

Relación reserva-producción

Considerando la producción anual de 2004 (1,610.8 millones de barriles), la relación reserva-producción en petróleo crudo equivalente es de:

- * 29 años para las reservas 3P (probadas + probables + posibles)
- * 21 años para las reservas 2P (probadas + probables)
- * 11 años para las reservas probadas

Tasa de restitución

Al 31 de diciembre de 2004, los descubrimientos de las reservas de crudo y gas de México atribuibles a actividades exploratorias ascendieron a 916.2 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Estos descubrimientos están constituidos por yacimientos de gas no asociado y de crudo.

Considerando solo descubrimientos, PEMEX reemplazó 57 por ciento de su producción tomando en cuenta reservas probadas, probables y posibles (3P). Al considerar los descubrimientos, desarrollos y revisiones de campos ya descubiertos, la tasa de restitución de reservas probadas se ubicó en 23%.

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

ANEXO 1

PAGINA 4
CONSOLIDADO
Impresión Previa

Para mayor detalle de las reservas de hidrocarburos al 31 de diciembre 2004, consulte el reporte de reservas en:

<http://www.pemex.com/files/content/ACFKPF5DbyYJ.pdf>

Gas y petroquímica básica

Proceso de gas y producción de gas seco

Durante el primer trimestre de 2005, el proceso total de gas natural se incrementó 2% ante la mayor oferta de gas húmedo dulce y el aumento en la capacidad de proceso. Consecuentemente, la producción de gas seco se incrementó 36 MMpcd, o 1% en relación al primer trimestre de 2004.

La producción de líquidos del gas disminuyó 2% debido a la menor oferta de gas asociado derivada del descenso en la producción de crudo.

Plantas criogénicas en el CPG Burgos

Durante el primer trimestre de 2004 PEMEX firmó un contrato para la construcción de la planta criogénica 4 en el Centro Procesador de Gas (CPG) Burgos. Al igual que las plantas criogénicas 1, 2 y 3, la criogénica 4 tendrá una capacidad de procesamiento de 200 MMpcd de gas húmedo dulce.

Las plantas 1 y 2 iniciaron operaciones en 2004 y se espera que las plantas 3 y 4 inicien operaciones en los primeros nueve meses de 2006.

Refinación

Proceso

Durante el primer trimestre de 2005, el proceso de corrientes pesadas, crudo pesado, se incrementó 6%, en tanto que el proceso de crudo ligero disminuyó 3%.

La producción de gasolina aumentó 5% o 25 Mbd, respecto al trimestre comparable de 2004, mientras que las producciones de combustóleo y diesel disminuyeron 8% y 1% respectivamente.

La menor producción de combustóleo se debió a una mayor operación de las plantas coquizadoras de Madero y Cadereyta.

El descenso en la producción de diesel se atribuyó a mantenimientos programados de diversas plantas hidrosulfuradoras de destilados intermedios.

Margen de refinación

En los primeros tres meses de 2005, el margen de refinación en México aumentó

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

ANEXO 1

PAGINA 5
CONSOLIDADO
Impresión Previa

46%, de US\$3.46 por barril en el primer trimestre de 2004 a US\$5.04 por barril. El incremento se debió, principalmente, a:

- * Mayores precios del crudo y productos refinados durante el primer trimestre de 2005, respecto al primer trimestre de 2004
- * Una mayor producción de productos refinados ligeros

Minatitlán

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

En el primer trimestre de 2005 se asignaron los paquetes 4 (IPC-4), 5 (IPC-5) y 6 (IPC-6). Estos paquetes constan de:

IPC-4

- * Una planta hidrosulfuradora de gasóleos
- * Una planta recuperadora de azufre
- * Una planta recuperadora de hidrógeno

IPC-5

- * Una planta coquizadora
- * Una planta hidrosulfuradora de naftas de coquización
- * Una planta regeneradora DEA (Dietanol Amina)

IPC-6

- * Plantas de alquilación

Con la eventual entrada en operación de estas plantas se esperan obtener más y mejores combustibles, con mayor octanaje y menos contaminantes.

Franquicias

El número de franquicias de estaciones de servicio se ubicó en 6,826 al 31 de marzo de 2005, 8% mayor a las 6,299 existentes al 31 de marzo de 2004.

Petroquímicos

Producción de petroquímicos

Durante el primer trimestre de 2005, la producción total acumulada de petroquímicos fue de 2,656 miles de toneladas (Mt), 4% mayor a la registrada en el mismo periodo de 2004. En particular, la producción de etileno aumentó 15% en relación al primer trimestre de 2004.

Comercio internacional

Exportaciones de crudo

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

ANEXO 1

PAGINA 6
CONSOLIDADO
Impresión Previa

En los primeros tres meses de 2005 las exportaciones de petróleo crudo de PEMEX promediaron 1,856 Mbd, 2% mayores a las registradas en el primer trimestre de 2004. Aproximadamente 87% de las exportaciones totales de petróleo crudo estuvieron compuestas por crudo pesado (Maya) y el resto por crudos ligero y superligero (Istmo y Olmeca).

El 78% del total de las exportaciones de crudo fueron destinadas a los Estados Unidos de América, mientras que el restante 22% fue distribuido a Europa (9%), el Lejano Oriente y África (4%) y el resto del Continente Americano (9%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación se ubicó en US\$34.12 por barril, comparado con US\$26.77 por barril en el periodo comparable de 2004.

Exportaciones de refinados y petroquímicos

Las exportaciones de productos refinados en el primer trimestre de 2005 se ubicaron en 167 Mbd, 5% inferiores a las del mismo periodo de 2004. Lo anterior se debió a menores exportaciones de gasolinas y diesel. Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron 14 %, o 36 Mt, situándose en 220 Mt.

Importaciones

Las importaciones de productos refinados aumentaron 25%, de 296 Mbd en el primer trimestre de 2004 a 369 Mbd en el mismo periodo de 2005. Este incremento se debió esencialmente a una mayor demanda de gasolinas, consecuencia de temporadas vacacionales.

Las importaciones de petroquímicos aumentaron 91%, situándose en 88 Mt, resultado de un incremento en la importación de aromáticos, derivados del metano y polímeros de baja densidad.

Las importaciones de gas natural promediaron 691 MMpcd, 6% inferiores a las registradas durante el primer trimestre de 2004. La disminución se atribuyó a mantenimientos de plantas realizados por consumidores y a que el promedio de las temperaturas invernales durante los primeros meses de 2005 fue mayor a la de los primeros meses de 2004.

Resultados financieros al 31 de marzo de 2005

Ventas totales

Ventas totales

Durante el primer trimestre de 2005, las ventas totales (incluyendo el impuesto especial sobre producción y servicios, IEPS) se incrementaron 14% en pesos constantes, a Ps. 195.7 miles de millones (US\$17.5 miles de millones),

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

ANEXO 1

PAGINA 7
CONSOLIDADO
Impresión Previa

comparado con Ps. 172.1 miles de millones en el primer trimestre de 2004.

Ventas en México

Las ventas en México, incluyendo IEPS, aumentaron 7%, de Ps. 106.2 miles de millones en el primer trimestre de 2004 a Ps. 113.5 miles de millones (US\$10.2 miles de millones) en el trimestre comparable de 2005. Las ventas en México, sin IEPS aumentaron 19%, de Ps. 85.5 miles de millones en los primeros tres meses de 2004 a Ps. 102 miles de millones (US\$9.1 miles de millones) en el mismo periodo de 2005:

* Las ventas de productos refinados, sin IEPS, aumentaron 21%, de Ps. 65.4 miles de millones a Ps. 79.4 miles de millones (US\$7.1 miles de millones). El volumen de ventas de productos refinados se incrementó 4%, de 1,363 Mbd a 1,417 Mbd. El IEPS causado por dichas ventas disminuyó 44%, de Ps. 20.7 miles de millones a Ps. 11.5 miles de millones (US\$1 miles de millones). Las ventas de productos refinados con IEPS aumentaron 6%, de Ps. 86.1 miles de millones a Ps. 90.9 miles de millones (US\$8.1 miles de millones)

* Las ventas de gas natural aumentaron 6%, de Ps. 16.2 miles de millones a Ps. 17.1 miles de millones (US\$1.5 miles de millones). El volumen de ventas de gas natural se incrementó 2%, de 2,755 MMpcd a 2,802 MMpcd. El precio promedio de gas natural en el primer trimestre de 2005 fue de US\$5.89 por millón de Unidad Térmica Británica (MMBtu), mientras que en los primeros tres meses de 2004 promedió US\$5.61 por MMBtu

* Las ventas de petroquímicos⁵ subieron 41%, de Ps. 3.8 miles de millones a Ps. 5.4 miles de millones (US\$0.5 miles de millones). El volumen de ventas de petroquímicos aumentó 14%, de 833 Mt a 946 Mt

Exportaciones

Las ventas por exportaciones fueron Ps. 82.2 miles de millones (US\$7.4 miles de millones), 25% mayores a las exportaciones registradas en primer trimestre de 2004 de Ps. 65.9 miles de millones:

* Las ventas por exportaciones de petróleo crudo y condensados aumentaron 26%, de Ps. 58.6 miles de millones a Ps. 73.9 miles de millones (US\$6.6 miles de millones). El volumen de exportaciones de petróleo crudo aumentó 2%, de 1,814 Mbd a 1,856 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 5%, de 176 Mbd a 167 Mbd

* Las ventas por exportaciones de petroquímicos⁷ aumentaron 98%, de Ps. 0.6 miles de millones a Ps. 1.2 miles de millones (US\$0.1 miles de millones). El volumen de las exportaciones de petroquímicos disminuyó 14%, de 255 Mt a 220 Mt

A pesar de la disminución en volúmenes, el valor de las exportaciones aumentó

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

ANEXO 1

PAGINA 8
CONSOLIDADO
Impresión Previa

debido a incrementos en precios.

Costos y gastos de operación

Los costos y gastos de operación aumentaron 14% respecto al primer trimestre de 2004, ubicándose en Ps. 195.7 miles de millones (US\$17.5 miles de millones).

Costo de lo vendido

El costo de lo vendido aumentó 14%, o Ps. 7.4 miles de millones (US\$0.7 miles de millones), alcanzando Ps. 60.4 miles de millones (US\$5.4 miles de millones). El incremento se compone por las siguientes variaciones:

- * Un incremento de Ps. 10.4 miles de millones (US\$0.9 miles de millones) en las importaciones de productos
- * Un incremento de Ps. 14.4 miles de millones (US\$1.3 miles de millones) en el mantenimiento operacional
- * Un incremento de Ps. 0.9 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) en el costo por pasivo laboral
- * Un incremento de Ps. 0.8 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) por gastos de depreciación y amortización
- * Un efecto favorable por la reducción de Ps. 4.4 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) en la variación en inventarios
- * Un efecto favorable por la reducción por gastos en la maquila de productos de Ps. 1.4 miles de millones (US\$0.1 miles de millones)
- * Un efecto favorable por la reducción de Ps. 0.7 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) en gastos de operación

Gastos de transportación y distribución

Los gastos de transportación y distribución se incrementaron 8% de Ps. 4.3 miles de millones en el primer trimestre de 2004 a Ps. 4.7 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) en los primeros tres meses de 2005.

Gastos de administración

Los gastos de administración crecieron 17% de Ps. 9.1 miles de millones en el primer trimestre de 2004 a Ps. 10.6 miles de millones (US\$0.9 miles de millones) en el mismo periodo 2005.

Costo por pasivo laboral

El costo por pasivo laboral aumentó 23% de Ps. 11.1 miles de millones en los primeros tres meses de 2004 a Ps. 13.6 miles de millones (US\$1.2 miles de millones) en el periodo comparable de 2005. Este costo es prorrateado entre el costo de lo vendido, los gastos de transportación y distribución y los gastos de administración.

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

Rendimiento de operación

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

ANEXO 1

El rendimiento de operación en el primer trimestre de 2005 fue Ps. 120 miles de millones (US\$10.7 miles de millones), 14% superior a la cifra comparable del primer trimestre de 2004, de Ps. 105.6 miles de millones.

Sin considerar IEPS, el incremento del rendimiento de operación es de 28%, Ps. 23.5 miles de millones (US\$2.1 miles de millones), al pasar de Ps. 84.9 miles de millones a Ps. 108.5 miles de millones (US\$9.7 miles de millones).

Costo integral de financiamiento

El costo integral de financiamiento disminuyó Ps. 0.3 miles de millones, pasando de Ps. 3.8 miles de millones a Ps. 3.5 miles de millones (US\$0.3 miles de millones). La reducción se debió principalmente a:

- * Un aumento de Ps. 3.4 miles de millones de intereses netos
- * Una reducción de Ps. 5.5 miles de millones de pérdida cambiaria
- * Un aumento de Ps. 1.7 en el resultado por posición monetaria

Intereses netos

El gasto por intereses netos aumentó 68%, a Ps. 8.4 miles de millones (US\$0.8 miles de millones) en el primer trimestre de 2005, de Ps. 5.0 miles de millones en el mismo período de 2004.

Los intereses a cargo aumentaron Ps. 4.0 miles de millones, mientras que los intereses a favor aumentaron Ps. 0.6 miles de millones.

Utilidad por variación cambiaria

En el primer trimestre de 2005 PEMEX obtuvo una utilidad cambiaria de Ps. 3 miles de millones (US\$0.3 miles de millones), comparado a una pérdida de Ps. 2.5 miles de millones en el primer trimestre de 2004.

Resultado por posición monetaria

La utilidad por posición monetaria durante el primer trimestre de 2005 fue de Ps. 2 miles de millones (US\$0.2 miles de millones), representando una disminución de 45% respecto al mismo periodo de 2004.

La disminución en la utilidad por posición monetaria se debió a una reducción en el nivel de inflación de 1.5% en el primer trimestre de 2004 a 0.7% en el primer trimestre de 2005.

Otros ingresos

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

ANEXO 1

PAGINA 10
CONSOLIDADO
Impresión Previa

Otros ingresos netos

Durante el primer trimestre de 2005, la cuenta de otros ingresos netos aumentó 69%, ubicándose en Ps. 3.9 miles de millones (US\$0.4 miles de millones). La cifra correspondiente del primer trimestre de 2004 fue de Ps. 2.3 miles de millones. El aumento se debió principalmente a:

- * Mayor utilidad de la refinería Deer Park, en la que PEMEX tiene participación
- * La cancelación de deterioro de activos en PEMEX Exploración y Producción de conformidad con la aplicación del boletín C-15 "Deterioro en el valor de los activos"
- * Mayor ganancia en capital por las acciones de Repsol YPF, S.A.

Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

El rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos durante el primer trimestre de 2005 fue Ps. 120.5 miles de millones (US\$10.8 miles de millones), 16% superior a los Ps. 104.1 miles de millones observados en el periodo comparable de 2004. El incremento se debió esencialmente a:

- * La reducción de Ps. 0.4 miles de millones (US\$0.03 miles de millones) del costo integral de financiamiento
- * El aumento de otros ingresos netos de Ps. 1.6 miles de millones (US\$0.1 miles de millones)

Impuestos, derechos y aprovechamientos

El pago de impuestos, derechos y aprovechamientos de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios es equivalente al 60.8% de sus ventas totales⁸. Este monto incluye el IEPS aplicable a las gasolinas.

Del primer trimestre de 2004 al mismo periodo de 2005, el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 14%, pasando de Ps. 105.2 miles de millones a Ps. 119.8 miles de millones (US\$10.7 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

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

ANEXO 1

PAGINA 11
CONSOLIDADO
Impresión Previa

viceversa.

En los primeros tres meses de 2004 el precio promedio de exportación de petróleo crudo se ubicó en US\$26.77 por barril. Para el mismo periodo de 2005 este precio fue superior en un 28%, situándose en US\$34.12 por barril. El IEPS del primer trimestre de 2004 fue de Ps. 20.7 miles de millones (US\$1.9 miles de millones) en tanto que el de los primeros tres meses de 2005 fue de Ps. 11.5 miles de millones (US\$1 miles de millones).

ARE

En 2005, el Aprovechamiento sobre Rendimientos Excedentes (ARE) reemplazó al Aprovechamiento para Obras de Infraestructura en materia de exploración, gas, refinación y petroquímica (AOI). El ARE equivale al 39.2% de los ingresos por exportación de petróleo crudo por arriba de US\$23 por barril. 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

Durante el primer trimestre de 2005 el ARE ascendió a Ps. 7.7 miles de millones (US\$0.7 miles de millones), mientras que en el periodo comparable de 2004, el AOI fue de Ps. 4.8 miles de millones (US\$0.4 miles de millones).

Utilidad neta

En el primer trimestre de 2005, PEMEX registró una utilidad neta de Ps. 5.1 miles de millones (US\$0.5 miles de millones), comparada con una pérdida neta de Ps. 1 miles de millones en el periodo comparable de 2004. Este aumento de Ps. 6.2 miles de millones (US\$0.6 miles de millones) en la utilidad neta se explica por:

- * Un incremento en el rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos de Ps. 16.4 miles de millones (US\$1.5 miles de millones)
- * Un incremento de Ps. 23.8 miles de millones (US\$2.1 miles de millones) en derechos sobre extracción, aprovechamientos y otros
- * Una disminución del IEPS de Ps. 9.2 miles de millones (US\$0.8 miles de millones)
- * Una variación compensatoria favorable de Ps. 4.4 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) por el efecto acumulado inicial de la adopción del boletín C-10 "Instrumentos Financieros Derivados y Operaciones de Cobertura"

EBITDA

El EBITDA aumentó 26%, a Ps. 137.1 miles de millones (US\$12.3 miles de millones) en el primer trimestre de 2005, de Ps. 108.7 miles de millones en el periodo comparable de 2004.

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

ANEXO 1

PAGINA 12
CONSOLIDADO
Impresión Previa

Activos totales

Al 31 de marzo de 2005 los activos totales fueron Ps. 1,005.7 miles de millones (US\$90 miles de millones), lo que representa un incremento de 11%, o Ps. 96.5 miles de millones (US\$8.6 miles de millones), respecto al 31 de marzo de 2004.

- * Efectivo y valores de inmediata realización aumentaron 32%, o Ps. 27 miles de millones (US\$2.4 miles de millones)
- * Las cuentas, documentos por cobrar y otros crecieron 67%, o Ps. 54.5 miles de millones (US\$4.9 miles de millones)
- * El valor de los inventarios aumentó 41%, o Ps. 11.9 miles de millones (US\$1.1 miles de millones), debido al incremento en los precios de hidrocarburos
- * Propiedades y equipo se incrementó 8%, o Ps. 44.9 miles de millones (US\$4 miles de millones), resultado de nuevas inversiones
- * Otros activos disminuyeron 27%, o Ps. 41.7 miles de millones (US\$3.7 miles de millones), principalmente como resultado de la reducción de la reserva laboral como consecuencia de la aplicación del boletín D-3 "Obligaciones laborales"

Pasivos totales

Los pasivos totales crecieron 12%, a Ps. 965.1 miles de millones (US\$86.3 miles de millones) con respecto al 31 de marzo de 2004.

- * El pasivo de corto plazo disminuyó 6%, ubicándose en Ps. 130.8 miles de millones (US\$11.7 miles de millones), principalmente como resultado de la reducción de la deuda documentada de corto plazo
- * El pasivo de largo plazo creció 16%, llegando a Ps. 834.3 miles de millones (US\$74.6 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" en este reporte.

Reserva laboral

La reserva laboral creció 1%, de Ps. 313.9 miles de millones al 31 de marzo de 2004 a Ps. 318.2 miles de millones (US\$28.5 miles de millones). El incremento de Ps. 4.3 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) proviene de:

- * Un incremento de Ps. 13.6 miles de millones (US\$1.2 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. 10.9 miles de millones (US\$1 miles de millones) ocasionado por la diferencia entre la negociación salarial y de prestaciones

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

ANEXO 1

PAGINA 13
CONSOLIDADO
Impresión Previa

realizada contra la esperada

- * Un incremento de Ps. 11.8 miles de millones (US\$1.1 miles de millones) ocasionado por la caída en el fondo del plan de pensiones
- * Un incremento de Ps. 8.4 miles de millones (US\$0.08 miles de millones) por la aplicación del Programa de Retiro Voluntario
- * Un incremento de Ps. 4.3 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) ocasionado por un año más de servicio de los trabajadores
- * Un incremento de Ps. 0.7 miles de millones (US\$0.06miles de millones) por el cambio en supuestos actuariales
- * Un decremento de Ps. 32.2 miles de millones (US\$2.9 miles de millones) ocasionado por cambio de metodología contable de conformidad con el boletín D-3 "Obligaciones Laborales"
- * Un decremento de Ps. 13.3 miles de millones (US\$1.2 miles de millones) como consecuencia de la reexpresión por inflación de las cifras a marzo de 2004

Patrimonio

Al 31 de marzo de 2005 el patrimonio de PEMEX disminuyó 21%, o Ps. 9.9 miles de millones (US\$0.9 miles de millones), de Ps. 48.4 miles de millones al 31 de marzo de 2004 a Ps. 38.5 miles de millones (US\$3.4 miles de millones). La disminución en el patrimonio se debe principalmente a:

- * Un incremento en pérdidas acumuladas de Ps. 29.7 miles de millones (US\$2.7 miles de millones)
- * Una disminución de Ps. 7 miles de millones (US\$0.6 miles de millones) debido a que el incremento en la reserva laboral excedió el límite establecido por el boletín D-3 "Obligaciones Laborales", afectando así al patrimonio
- * Una disminución de Ps. 4.2 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) en el exceso o insuficiencia en el patrimonio
- * Una disminución de Ps. 1.6 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) por utilidad integral
- * Un efecto compensatorio de Ps. 33.2 miles de millones (US\$3 miles de millones) por una aportación patrimonial derivada del aprovechamiento para obras de infraestructura causado en el 2004

Resultados por segmento

En los resultados por segmento se observa que las ventas totales de cada Organismo Subsidiario se incrementan del primer trimestre de 2004 al mismo periodo de 2005.

Únicamente Petroquímica presentó pérdida en operación

El rendimiento de operación de Exploración y Producción y Gas y Petroquímica Básica mostró un aumento respecto al primer trimestre de 2004.

El rendimiento de operación de Refinación mostró una disminución de 52% respecto al primer trimestre de 2004. Petroquímica presentó una pérdida en

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

ANEXO 1

PAGINA 14
CONSOLIDADO
Impresión Previa

operación de Ps. 1.2 miles de millones debido principalmente a un efecto desfavorable por deterioro de activos derivado de la aplicación del boletín C-15 "Deterioro en el valor de los activos". Esta pérdida en operación de Petroquímica fue menor a la del mismo periodo del año pasado.

Actividades de financiamiento

Necesidades de financiamiento

Monto captado en el primer trimestre de 2005

En el primer trimestre de 2005 se captaron US\$ 5 miles de millones distribuidos como sigue:

- * US\$1.3 miles de millones en bonos emitidos en mercados de capital internacionales
- * US\$1.6 miles de millones en bonos emitidos en el mercado de capital mexicano
- * US\$2.1 miles de millones en préstamos bancarios

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

Monto por captar en el resto de 2005

Para el resto de 2005 el programa de financiamiento de PEMEX contempla captar aproximadamente US\$3.5 miles de millones:

- * US\$1.2 miles de millones en bonos emitidos en mercados de capital internacionales
- * US\$1.3 miles de millones en bonos emitidos en el mercado de capital mexicano
- * US\$1.0 miles de millones a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECA's)

Durante el cuarto trimestre de 2005, PEMEX podría profundear parcialmente sus necesidades de financiamiento de 2006, dependiendo de las condiciones de mercado.

Mercados de capital

Master Trust

El Pemex Project Funding Master Trust, un fidecomiso registrado en Delaware, controlado por PEMEX y cuya deuda es garantizada por PEMEX, ha realizado las siguientes emisiones en 2005:

- * El 24 de febrero de 2005, EUR1,000 millones con cupón de 5.5% y vencimiento
-

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

ANEXO 1

PAGINA 15
CONSOLIDADO
Impresión Previa

en 2025

* El 29 de marzo de 2005, un crédito sindicado por US\$4.3 miles de millones dividido en dos tramos:

* US\$2.2 miles de millones con vencimiento en 2010 y un diferencial de 0.50% anual sobre la tasa LIBOR correspondiente

* US\$2.1 miles de millones con vencimiento en 2012 y un diferencial de 0.65% anual sobre la tasa LIBOR correspondiente

De los US\$4.3 miles de millones, US\$2.2 se destinaron al refinanciamiento de créditos sindicados vigentes y el resto para financiar gasto en inversión de 2005.

F/163

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

El 11 de febrero de 2005, el 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

Deuda total

Deuda total de US\$46.2 miles de millones

Al 31 de marzo de 2005, la deuda total consolidada, incluyendo intereses devengados, fue de Ps. 515.9 miles de millones (US\$46.2 miles de millones). Esta cifra representa un incremento de 10%, o Ps. 47.9 miles de millones, comparada con la cifra al 31 de marzo de 2004. La deuda total incluye:

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

* Notas a contratistas

* Venta de cuentas por cobrar (representa la deuda de Pemex Finance que al 31 de marzo de 2005 ascendía a US\$2.8 miles de millones)

La deuda neta, o la diferencia entre deuda total y efectivo y valores de inmediata realización, aumentó Ps. 20.9 miles de millones, de Ps. 382.3 miles de millones al 31 de marzo de 2004 a Ps. 403.1 miles de millones (US\$36.1 miles de millones) al 31 de marzo de 2005.

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

ANEXO 1

Deuda de corto plazo

La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 26.4 miles de millones (US\$2.4 miles de millones) al 31 de marzo de 2005, incluyendo:

- * Ps. 23.3 miles de millones (US\$2.1 miles de millones) en deuda documentada
- * Ps. 3 miles de millones (US\$0.2 miles de millones) en notas a contratistas

Al 31 de marzo de 2004 estos saldos ascendían a Ps. 66.6 miles de millones y Ps. 2 miles de millones, respectivamente. La deuda total de corto plazo fue de Ps. 68.6 miles de millones.

Deuda de largo plazo

La deuda total de largo plazo al 31 de marzo de 2005 fue de Ps. 489.5 miles de millones (US\$43.8 miles de millones). Esta cifra incluye:

- * Ps. 447.8 miles de millones (US\$40.1 miles de millones) en deuda documentada
- * Ps. 10.8 miles de millones (US\$0.9 miles de millones) en notas a contratistas
- * Ps. 30.9 miles de millones (US\$2.8 miles de millones) en venta de cuentas por cobrar

Al 31 de marzo de 2004, estas cifras fueron Ps. 344.4 miles de millones, Ps. 13.7 miles de millones y Ps. 41.3 miles de millones, respectivamente. La deuda total de largo plazo fue de Ps. 399.4 miles de millones.

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 marzo de 2005, aproximadamente 62% de la exposición de la deuda de PEMEX era a tasa fija y el 38% restante a tasa flotante.

Mayor financiamiento en pesos

Debido a un incremento del financiamiento en pesos, la exposición de la deuda en dólares americanos se ha reducido cuatro puntos porcentuales del 31 de marzo de 2004 a la misma fecha de 2005.

Riesgo de precio de crudo

En el primer trimestre de 2005, PEMEX concertó un programa de coberturas de corto plazo para mitigar el impacto de la volatilidad de los precios del crudo en sus flujos.

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

ANEXO 1

PAGINA 17
CONSOLIDADO
Impresión Previa

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.

Otros aspectos relevantes

Accidentes

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

- * El 24 de enero de 2005 se registró un derrame de nafta ligera en la región de Agua Dulce, Veracruz. El derrame fue consecuencia de la rotura de un gasolinoducto de 12 pulgadas de diámetro que va del Centro Procesador de Gas (CPG) Cactus al Centro Petroquímico La Cangrejera
- * El 2 de febrero de 2005 se presentó una fuga de aproximadamente 60 litros de crudo en el árbol de válvulas del pozo Tonalá No. 3 a la altura del kilómetro 39 de la carretera Coatzacoalcos - Villahermosa. La fuga se debió a que el ganado que por ahí cruzaba golpeó la instalación
- * El 12 de marzo de 2005 se registró un escurrimiento de aproximadamente 100 litros de mezcla de diesel y petróleo en la estación 5-A de rebombeo del oleoducto de 24-30 pulgadas de diámetro en Nogales, Veracruz
- * El 13 de abril de 2005 se registró una fuga de amoniaco en el ducto que va de las instalaciones de Cosoleacaque a la Terminal Marítima de Pajaritos. El accidente se suscitó cuando personal de una empresa contratada por PEMEX realizaba labores de mantenimiento

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

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

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

Esteban Levin
elewin@dcf.pemex.com

Celina Torres
ctorresu@dcf.pemex.com

David Ruelas
druelas@dcf.pemex.com

Rolando Galindo
rgalindog@dcf.pemex.com

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 18
CONSOLIDADO
Impresión Previa

Armando Acosta
aacosta@dcf.pemex.com

Alejandro Reyes
areyesv@dcf.pemex.com

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

Los montos en dólares de E.U.A. están convertidos con el tipo de cambio del 31 de marzo de 2005 de Ps. 11.1783 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 (www.bmv.com.mx). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.

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

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

ANEXO 1

PAGINA 19
CONSOLIDADO
Impresión Previa

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.

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

CONSOLIDADO
Impresión PreviaNOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA
31 DE MARZO DE 2005 Y 2004

(Cifras expresadas en miles de pesos de poder adquisitivo del 31 de marzo de 2005 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 marzo de 2005 y 2004 y por los periodos de tres meses terminados en esas fechas no son auditados. En opinión de la Administración, todos los ajustes (consistentes principalmente en ajustes recurrentes) necesarios para una presentación razonable de los estados financieros consolidados han sido incluidos. Los resultados de los periodos intermedios no son necesariamente un indicativo de los resultados del año entero.

Para propósitos de estos estados financieros consolidados intermedios no auditados, cierta información y revelaciones que normalmente se incluyen en los estados financieros preparados con base en principios de contabilidad generalmente aceptados, 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"). 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 marzo 2004 se presentan sobre las mismas bases que las de 2005.

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. Apartir del 1º 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 marzo de 2004, PEMEX ha reconocido una baja de valor en sus activos fijos.

3. Cuentas, documentos por cobrar y otros

A partir del 1º de enero de 2004, Pemex adoptó las adecuaciones al Boletín D-3 "Obligaciones Laborales", emitido por el IMCP, las cuales incorporan reglas de valuación, presentación y registro para el reconocimiento de las remuneraciones por otros beneficios posteriores al retiro. Al 31 de marzo de 2005 y 2004 las cuentas y documentos por cobrar y otros se integran como sigue:

2005

2004

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 2
CONSOLIDADO
Impresión Previa

Clientes del país	\$30,262,216	\$30,342,609
Clientes del extranjero	14,120,122	8,484,520
Pemex Finance, Ltd.	8,111,972	8,454,589
Gobierno Federal - Anticipos de rendimientos mínimos garantizados	12,996,781	13,278,315
Otras cuentas por cobrar	72,647,626	23,322,649
Menos:		
Estimación para cuentas de dudosa recuperación (1,935,928)	(2,133,823)	
	\$136,202,789	\$81,748,859

4. Inventarios

Al 31 de marzo de 2005 y 2004, los inventarios se integran como sigue:

	2005	2004
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$37,466,063	\$25,882,128
Materiales y accesorios en almacenes	2,248,225	3,934,275
Materiales y productos en tránsito	1,228,539	1,046,555
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento y obsoletos (5,312)	(1,845,652)	
	\$40,937,615	\$29,017,306

5. Propiedades y Equipo

Al 31 de marzo de 2005 y 2004 el saldo de este renglón, neto de depreciación y amortización acumuladas, se integra como sigue:

	2005	2004
Terrenos	\$38,315,568	\$40,008,317
Edificios	13,994,088	14,869,067
Pozos	130,108,057	103,422,497
Plantas, muebles y equipo	257,447,722	261,933,876
Pataformas marinas	68,069,136	44,609,813
	507,934,571	464,843,570
Activos fijos improductivos	2,177,198	2,064,582
Materiales sobrantes de obra	-	150,877
Obras en construcción	98,282,953	104,795,591
Total	\$604,040,326	\$571,854,620

Al 31 de marzo de 2004, el valor de las propiedades y equipo se actualizó utilizando factores derivados del INPC (en 2002 aplicando índices específicos basados en estudios técnicos).

La depreciación de los activos y la amortización de pozos por los ejercicios terminados el 31 de marzo de 2005 y 2004, reconocidas en los costos y gastos de operación, ascendieron a \$11,099,649 y \$9,957,596, respectivamente. La depreciación y amortización acumuladas al 31 de marzo de 2005 y 2004 ascienden a \$537,428,952 y \$504,246,972, respectivamente.

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

6. Deuda a largo plazo

Durante el periodo del 1o de enero al 31 de marzo de 2005, se realizaron las siguientes operaciones de financiamiento:

Petróleos Mexicanos obtuvo U.S.\$17,100 provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación. Durante el mismo periodo el Master Trust obtuvo U.S.\$56,100, también provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación, U.S.\$4,250,000 de un credito sindicado, para financiamiento de proyectos PIDIREGAS. Adicionalmente, el 24 de febrero de 2005, el Master Trust emitió bonos por 1,000 millones de Euros a tasa de 5.5% con vencimiento en 2025. El 1º de febrero de 2005, Petróleos Mexicanos, a través del fideicomiso f/163, emitió certificados bursátiles por 1,697,654,000 UDIS, cuyo valor en la fecha de emision fue de \$6,000,000. Esta emision fue reapertura de la 1º emision en UDIS que tuvo lugar el 23 de Diciembre de 2004, cuyo plazo es de 15 años. El 11 de febrero de 2005 Petróleos Mexicanos, a través del fideicomiso f/163, emitió certificados bursátiles por \$15,000,000 de los cuales \$7,500,000 a tasa de Cetes a 91 dias más 0.51% con vencimiento en febrero de 2010 y \$7,500,000 a tasa de Cetes a 182 dias más 0.57% con vencimiento en enero de 2013 .

7. Utilidad (pérdida) integral

La utilidad (pérdida) integral de los años terminados el 31 de marzo de 2005 y de 2004, se analiza como sigue:

	2005	2004
(Pérdida) utilidad neta del período		\$5,137,937 (\$1,036,217)
Efecto de la actualización en el año - Neto	(2,248,377)	6,260,734
Utilidad (pérdida) integral del año		(\$ 2,889,560) \$ 5,224,517

8. Posición en moneda extranjera

Al 31 de marzo de 2005 y 2004, los estados financieros consolidados de PEMEX incluyen activos y pasivos monetarios, denominados en moneda extranjera como sigue:

Importe en moneda extranjera
 (Miles)

31 de marzo de 2005:	Activos	Pasivos	Posición activa (pasiva)	Tipo de Equivalente en cambio	pesos mexicanos
Dólares americanos	11,966,908	(36,661,364)	(24,694,456)	11.17838	(\$276,042,042)
Yenes japoneses	299,067	(171,221,053)	(170,921,986)	0.1043	(17,825,454)
Libras esterlinas	19,784	(481,755)	(461,971)	21.1113	(9,752,820)
Franco suizos	200	(49,756)	(49,556)	9.3558	(463,635)
Chelines Austriacos					

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

PAGINA 4
 CONSOLIDADO
 Impresión Previa

ANEXO 2

	-	(150)	(150)	9.3558	(1,407)
Euros	21,655	(3,743,122)	(3,721,467)	14.4949	(53,942,297)
Corona Danesa	-	-	-	1.9450	-
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(\$358,027,655)
31 de marzo de 2004:					
Dólares americanos	5,251,809	(33,379,915)	(28,128,106)	11.1748	(\$314,325,960)
Yenes japoneses	-	(202,197,220)	(202,197,220)	0.1075	(21,736,201)
Libras esterlinas	257	(467,704)	(467,447)	20.565	(9,613,038)
Franco suizos	-	(31,170)	(31,170)	8.8273	(275,009)
Florines holandeses	-	-	-	-	-
Euros	1,119,220	(3,884,505)	(2,765,285)	13.73606	(37,984,116)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(\$383,934,324)

9. Compromisos y contingencias

a. En el curso normal de sus operaciones, PEMEX está involucrado en diversas demandas legales por diferentes razones. PEMEX califica la importancia de cada caso y evalúa el posible resultado, creando una reserva por obligaciones contingentes cuando se espera un resultado desfavorable que pueda ser cuantificable. PEMEX ha registrado reservas relacionadas con juicios pendientes que se consideran adecuadas en las circunstancias como se menciona específicamente en esta Nota.

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

Al 31 de marzo de 2005 y 2004, PEMEX ha registrado una provisión para remediación ambiental, la cual asciende a \$1,555,476 y \$2,042,473, respectivamente. Este pasivo se incluye en reservas a largo plazo, en el

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 5
CONSOLIDADO
Impresión Previa

balance general.

c. Al 31 de marzo de 2005, PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, administrativos y laborales, por un monto de \$13,429,183. Al 31 de marzo de 2005 y 2004, PEMEX ha reservado \$1,591,146 y \$1,420,435 respectivamente, en relación con esas contingencias.

d. PEMEX enfrenta un juicio de arbitraje con Conproca, S. A. de C. V. ("Conproca"). Conforme a la última actualización de los reclamos de las partes hecha ante el Tribunal de Arbitraje, las prestaciones demandadas por Conproca se cuantifican en US \$632,801. PEMEX ha contra-demandado el pago de la cantidad de US \$907,660.

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

e. PEMEX ha sido demandado por Construcciones Industriales del Golfo, S. A. de C. V. por retrasos en el pago y la falta del mismo, entre otros, por un monto total de US \$79,276 (\$886,171). Con base en el análisis de la documentación que presentó el proveedor, PEMEX reconoció un pasivo de US \$4,576 (\$51,152). Por otra parte, PEMEX interpondrá una demanda contra el proveedor por US \$4,949 (\$55,321), por insatisfacción en el producto de su trabajo. Se dictó sentencia en primera instancia, condenando a PEMEX al pago de US \$4,000 (\$44,713), más los intereses que esa cantidad ha generado a partir de que se incurrió en mora y hasta su total liquidación a razón del 6% anual. Se interpuso recurso de apelación en contra de dicha resolución, quedando pendiente que se dicte sentencia en esa instancia.

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

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

Celebrar convenios modificatorios con las estaciones de servicio franquiciadas para la adecuación de los contratos de franquicia y suministro;
Informar a los representantes legales de las estaciones de servicio de la adecuación de los contratos de franquicia y suministro.

Celebrar convenios modificatorios con las estaciones de servicio franquiciadas para la adecuación de los contratos de franquicia y suministro;
Informar a los representantes legales de las estaciones de servicio de la resolución emitida por esta Comisión

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

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 marzo de 2005					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes ext.	\$64,239,395	\$81,398,286	\$33,267,460	\$6,078,294	\$110,147,740
-Intersegmentos	77,200,094	4,631,421	12,202,169	1,269,241	5,265,752
Rendimiento (Pérdida) de operación	110,967,453	7,141,191	3,141,224	(1,204,518)	508,041
Rendimiento (Pérdida) neta	5,458,723	(4,559,156)	3,891,924	(2,473,007)	9,803,595
Activos totales	800,823,027	294,779,222	106,153,727	51,191,618	1,069,611,564
Por el periodo terminado el 31 de marzo de 2004					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes ext.	\$51,063,518	\$78,511,059	\$29,991,480	\$4,037,167	\$81,024,533
-Intersegmentos	70,368,670	3,806,026	11,743,402	1,087,049	5,033,673
Rendimiento (Pérdida) de operación	91,051,527	14,844,763	2,870,703	(2,042,994)	434,353
Rendimiento (Pérdida) neta	720,239	(5,544,831)	1,706,061	(2,361,473)	2,232,085
Activos totales	684,588,951	284,710,660	97,051,475	50,255,525	895,004,303

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

RELACION DE INVERSIONES EN ACCIONES

ANEXO 3

CONSOLIDADO
Impresión Previa

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	134,226
2 Kot Insurance Company, Ltd.	Reaseguradora	7,000,000	100.00	22,676	1,382,756
3 P.M.I. Comercio Internacional, S.A de C.V	Comercializadora Int.de crudo	2,214,241	98.33	22,142	287,912
4 P.M.I. Holdings B.V.	Tenedora de acciones	40	100.00	79	3,339,674
5 P.M.I. Holdings N.V.	Tenedora de acciones	6,200	100.00	7,956	114,555
6 P.M.I. Trading Ltd.	Comercializadora Int. Petroliferos	4,900	48.51	587	1,026,428
7 P.M.I. Marine Ltd.	Compra venta de crudo	230,275	100.00	17,509	70,150
8 Mex-Gas Internacional, Ltd.	Comercializadora de gas	1,000	100.00	28,217	470,420
TOTAL DE INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS				134,086	6,826,121
ASOCIADAS					
1 Repsol YPF	Compañía petrolera	58,679,800	4.94	0	17,368,391
2 Deer Park Refining Limited	Compañía refinadora	1	0.00	0	6,982,654
3 Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (Mexlub)	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.80	178,796	141,812
4 Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	923,854
5 I.I.I., S.A	Tenedora de activos	62,165,678	100.00	62,167	933,790
6 Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	119,091
7 Pan American Suphur Company, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	13,660
8 Pasco Terminals	Almacenaje de ácido sulfúrico	1,000	100.00	47,325	20,738
		0	0.00	0	0
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				695,290	26,503,990
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					151,900
TOTAL					33,482,011

OBSERVACIONES

Se capturó en la columna de número de acciones el número uno por motivos de validación, ya que no se cuenta con acciones en dichas compañías.

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Previa

Tipo de Crédito	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)					
					Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo					
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más
BANCAARIOS																
COMERCIO EXTERIOR																
BANCA SERFIN S.A. (6) (11)	30/03/2009	9.88	888,889	2,666,667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO BILBAO VIZCAYA-MEXICO,	26/09/2005	9.87	2,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO MERCANTIL DEL NORTE, S	04/07/2006	9.76	0	500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	18/09/2006	9.90	0	1,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE MEXICO, S.	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.	23/11/2012	9.87	0	3,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BBVA BANCOMER, S.A. SUCURSAL	20/12/2012	10.30	555,556	10,611,667	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
GRUPO FINANCIERO SCOTIABANK	28/07/2006	9.85	0	1,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCA SERFIN S.A. (1) (8)	28/04/2008	2.85	0	0	1,117,830	0	2,235,660	1,117,830	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	30/06/2018	5.44	0	0	223,566	0	447,132	223,566	223,566	1,900,311	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	18/08/2005	1.94	0	0	3,353,490	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER MEXICANO, S.	19/09/2013	2.58	0	0	55,892	55,892	2,962,250	111,783	111,783	447,132	0	0	0	0	0	0
BANOBRAS (1) (8)	16/11/2006	2.90	0	0	71,523	23,841	71,523	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANOBRAS (1) (8)	28/12/2006	3.06	0	0	212,539	70,846	212,539	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	29/12/2008	5.58	0	0	0	0	0	1,117,830	0	0	0	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	15/12/2009	4.20	0	0	250,854	0	501,707	250,854	250,854	0	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER CENTRAL HISP	20/03/2007	2.17	0	0	0	0	0	0	0	0	670,698	670,698	0	0	0	0
BANK OF AMERICA (1) (8)	26/12/2006	3.26	0	0	0	0	0	0	0	0	314,555	104,852	314,555	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)	22/03/2012	2.85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,619,150	40,888,625
GENERAL ELECTRIC CAPITAL COR	07/02/2012	7.61	0	0	0	0	0	0	0	0	84,296	192,686	180,352	180,352	553,416	0
DERIVACION DE FONDOS (1) (16/11/2006	2.79	0	0	0	0	0	0	0	0	583,872	194,624	583,872	0	0	0

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Previa

Tipo de Crédito Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)						
					Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo						
			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 FOODS CREDIT INVESTO	30/05/2009	8.11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66,337	0	318,149	157,234	38,811	0
WESTLB AG, LONDON BRANCH (1)	17/05/2007	2.29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	111,783	0	614,807	0	0	0
BANK OF AMERICA (2) (8)	23/12/2006	2.23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,993	1,664	4,993	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (2) (16/11/2006	2.17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,541	1,847	5,541	0	0	0
BANK OF AMERICA (4) (8)	23/12/2006	0.81	0	0	0	0	0	0	0	0	0	800	267	800	0	0	0
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2005	0.00	2,871	0	101,302	0	0	0	0	0	0	93,678	0	0	0	0	0
CONPROCA, S.A. DE CV (1) (15/06/2010	8.40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,759,493	0	1,910,396	2,074,240	2,252,137	3,745,493
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	15/06/2005	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	341,283	0	0	0	0	0
FSO INC. (1) (7)	30/01/2009	15.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	215,766	56,126	529,500	240,702	103,865	0
MINATITLAN	08/05/2016	6.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	596,263
PEMEX FINANCE (1) (7)	15/11/2018	8.74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,810,923	5,712,634	5,615,990	10,004,556
PEMEX FINANCE (1) (8)	04/07/2014	4.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,764,171
CON GARANTIA																	
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	20/11/2015	2.90	0	0	336,133	0	672,266	336,133	336,133	2,016,799	0	0	0	0	0	0	0
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	30/06/2013	4.28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	255,866	44,155	552,681	218,172	115,922	267,468
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	29/03/2014	4.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99,245	99,245	297,736	198,491	198,491	893,208
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	15/12/2013	3.30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,696,152	336,350	3,728,653	2,032,501	2,032,501	4,175,206
BANCO SANTANDER CENTRAL HISP	27/09/2009	2.54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	170,986	146,284	282,332	79,952	40,159	0
BARCLAYS BANK,P.L.C. (1) (20/03/2014	2.58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	726,883	26,637	1,480,403	753,520	753,520	2,248,995
BNP PARIBAS (1) (8)	15/03/2014	2.09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	223,566	223,566	2,906,358	447,132	447,132	2,012,094
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	03/07/2012	1.99	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34,571	34,571	103,713	69,142	69,142	152,146
DEUTSCHE BANK (1) (8)	16/12/2013	2.67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,002	2,521	50,526	26,524	26,524	88,444
DRESDNER BANK AG (1) (8)	06/01/2012	2.62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	267,369	0	534,737	267,369	267,369	649,569
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (15/05/2006	5.69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,426	0	4,614	0	0	0
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (09/10/2014	3.13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	330,875	62,250	707,344	369,054	358,882	756,208

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Previa

Tipo de Crédito Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)					
					Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo					
			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																
HSBC BANK, PLC (1) (8)	10/06/2014	2.61	0	0	0	0	0	0	0	0	91,994	60,542	313,992	193,790	184,816	695,895
HSBC BANK, PLC (1) (7)	29/09/2011	5.87	0	0	0	0	0	0	0	0	67,243	25,332	157,127	74,144	58,403	112,937
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	15/12/2006	6.17	0	0	0	0	0	0	0	0	22,532	0	20,266	0	0	0
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	31/12/2012	2.38	0	0	0	0	0	0	0	0	203,596	28,558	435,751	232,154	229,174	559,924
MEDIO CREDITO CENTRALE S.P.A.	30/04/2012	2.31	0	0	0	0	0	0	0	0	52,902	0	105,804	52,902	52,902	132,255
HSBC BANK, PLC (1) (7)	29/10/2007	6.34	0	0	0	0	0	0	0	0	51,815	17,486	58,108	0	0	0
HSBC BANK, PLC (1) (8)	17/04/2014	2.25	0	0	0	0	0	0	0	0	21,405	0	42,809	21,405	21,405	96,321
SOCIETE GENERALE (1) (8)	08/02/2010	2.90	0	0	0	0	0	0	0	0	379,616	283,513	733,237	284,074	138,280	54,510
STANDARD CHARTERED BANK (1)	25/01/2014	2.56	0	0	0	0	0	0	0	0	223,566	131,509	841,660	486,585	486,585	1,979,815
THE BANK OF TOKYO, MITSUBISHI	12/10/2014	2.42	0	0	0	0	0	0	0	0	248,407	248,407	1,192,352	720,379	720,379	4,198,073
THE EXPORT-IMPORT BANK OF KO	06/01/2012	6.64	0	0	0	0	0	0	0	0	223,566	0	447,132	223,566	223,566	558,915
TORONTO DOMINION BANK (1)	20/10/2009	2.21	0	0	0	0	0	0	0	0	104,789	0	209,577	102,814	69,170	0
NATEXIS BANQUE (2) (7)	30/06/2016	2.00	0	0	0	0	0	0	0	0	767	0	1,534	767	767	3,527
JAPAN BANK FOR INTERNATIONAL	03/08/2017	1.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27,131	54,262	54,262	406,966
MIZUHO CORPARATE BANK, LTD (20/05/2010	1.98	0	0	0	0	0	0	0	0	1,456,638	0	2,913,277	1,456,638	1,456,638	728,681
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2005		0	0	38,484	0	0	0	0	0	440,732	0	0	0	0	0
TOTAL BANCARIOS			3,947,316	24,833,334	5,761,613	150,579	7,103,077	3,157,996	922,336	4,364,242	10,930,610	2,885,300	31,105,774	16,730,499	22,816,294	78,323,681

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Previa

Tipo de Crédito Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)					
			Intervalo de Tiempo		Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo					
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más
OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y OTROS CREDITOS																
OTROS PASIVOS	30/06/2005		29,864,315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES, OTROS CREDITOS			29,864,315	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL			59,588,255	83,505,334	5,761,613	150,579	7,103,077	3,157,996	922,336	4,364,242	14,976,227	3,940,867	59,058,422	44,477,034	59,145,769	228,435,260

OBSERVACIONES

NOTAS :

MONEDAS

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

TIPOS DE CAMBIO CONTABLE

1.0000

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETROLÉOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2005

POSICION EN MONEDA EXTRANJERA
 (Miles de Pesos)

ANEXO 6

CONSOLIDADO
 Impresión Previa

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	11,966,908	133,769,685	68,401	764,603	134,534,288
PASIVO	36,661,364	409,811,727	7,402,755	82,750,216	492,561,943
CORTO PLAZO	7,404,055	82,764,747	36,096	403,491	83,168,238
LARGO PLAZO	29,257,309	327,046,980	7,366,659	82,346,725	409,393,705
SALDO NETO	(24,694,456)	(276,042,042)	(7,334,354)	(81,985,613)	(358,027,655)

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

OBSERVACIONES

Observaciones:

Dólares Americanos 11.1783

Yenes Japoneses 0.10429

Libras esterlinas 21.11134

Franco suizos 9.35579

Euros 14.4949

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

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

ANEXO 7

CONSOLIDADO
 Impresión Previa

MES	ACTIVOS MONETARIOS	PASIVOS MONETARIOS	POSICION MONETARIA (ACTIVA) PASIVA	INFLACION MENSUAL	EFFECTO MENSUAL (ACTIVO) PASIVO
ENERO	0	0	0	0.00	0
FEBRERO	0	0	0	0.00	0
MARZO	0	0	0	0.00	2,011,406
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
TOTAL					2,011,406

OBSERVACIONES

Nota: Petroleos Mexicanos, como ente consolidador consideró el resultado por posición monetaria a travez del p´roceso de consolidación de los estados financieros del Corporativo, de sus Organismos Subsidiarios y de sus Compañías Subsidiarias, con un monto acumulado de 2,011,406, motivo por el cual consideramos no aplicable este anexo.

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

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

ANEXO 8

CONSOLIDADO
Impresión Previa

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGUN ESCRITURAS DE LA EMISION Y/O TITULO

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

SITUACION ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **1** AÑO: **2005**

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCION Y/O SERVICIO

ANEXO 9

CONSOLIDADO
Impresión Previa

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA (1)	% DE UTILIZACION
Capacidad de destilación atmo		1,540	86
Cadereyta		275	76
Madero		190	78
Minatitlán		185	88
Salamanca		245	83
Salina Cruz		330	92
Tula		315	96
Terminales de Almacenamiento		13,056	100
GAS Y PETROQUIMICA BASICA		0	0
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	71
Cactus		1,960	76
Nuevo Pemex		880	76
Ciudad Pemex		1,290	65
Matapionche		109	73
Poza Rica		230	48
Arenque		34	100
PETROQUIMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)		3,119	50
Camargo		83	0
Cangrejera		809	87
Cosoleacaque		1,237	26
Escolín		84	11
Independencia		72	52
Morelos		563	74
Pajaritos		254	17
Tula		19	91
Centros de distribución		0	0
Petroquímicos (Mt)		227,615	91
PEP		0	0
Producción de petróleo crudo		3,472	96
Producción de gas (MMpcd)		4,729	98
REFINACION		0	0

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2005

MATERIAS PRIMAS DIRECTAS

ANEXO 10

CONSOLIDADO
 Impresión Previa

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
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2005

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS NACIONALES

CONSOLIDADO
 Impresión Previa

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		% DE PARTICIPACION EN EL MERCADO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
PETROLIFEROS:							
COMBUSTOLEO	356		335	7,276,069			
DIESEL	321		301	17,233,840	100.00	Pemex Diesel	Distribuidores
GAS L.P.	250		331	11,981,708			
GASOLINA MAGNA	429		541	30,609,819	100.00	Pemex Magna	Distribuidores
GASOLINA PREMIUM	50		109	6,686,307	100.00	Pemex Premium	Distribuidores
TURBOSINA				3,539,951			
OTROS REFINADOS				1,446,880			
PETROQUÍMICOS:							
DERIVADOS DEL METAN				637,544	80.00		(E)
DERIVADOS DEL ETANO				2,605,241	56.00		(F)
AROMÁTICOS Y DERIVA				1,403,690	43.00		(G)
PROPILENO Y DERIVAD				766,618	18.00		(H)
OTROS PETROQUÍMICOS	1,409			280,141			(I)
GAS SECO	3,147		2,802	17,064,620			(J)
IEPS				11,540,584			
EFFECTO B-10				423,692			
TOTAL				13,496,704			

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS AL EXTERIOR

PAGINA 2
CONSOLIDADO
Impresión Previa

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
EFFECTO MARGINAL VEN				10,725,076			
EFFECTO B-10				271,300			
PETRÓLEO CRUDO Mbd			1,856	63,996,883			
PRODUCTOS REFINADOS			167	6,177,437			
PRODUCTOS PETROQUÍM			220	1,041,111			
TOTAL				82,211,807			

OBSERVACIONES

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS AL EXTERIOR

PAGINA 3
CONSOLIDADO
Impresión Previa

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

Mbd - miles de barriles 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, PLBD óxido de etileno, cloruro de vinilo y cera polietilénica

(c) Considera la contribución de Pemex Petroquímica por los siguientes productos: benceno, estireno, tolueno, xilenos, paraxileno ,Flux-Alq-Est y Ortoxileno.

(d) Considera la contribución de Pemex Petroquímica al mercado nacional por los siguientes productos: acrilonitrilo y propileno.

Los volúmenes están en miles de barriles diarios a excepción de los petroquímicos que se expresan en miles de toneladas y el gas seco que se expresa en millones de pies cúbicos diarios.

(E) MASAGRO S.A. DE C.V., INTEGRADORA APRODIFER, S.A. DE C.V., UNIVEX, S.A., AGROGEN, S.A. DE C.V, FERTILIZANTES TEPEYAC, S.A. DE C.V., FERTIREY, S.A. DE C.V., NITROAMONIA DE MEXICO S.A DE C.V.

(F) INDUSTRIAS DERIVADAS DEL ETILENO, S.A., POLIOLES, S.A. DE C.V., POLICYD, S.A. DE C.V., DISTRIBUIDORA DON RAMIS, S.A. DE C.V., POLIMERO Y MATERIAS PRIMAS INTERNACIONALES, S.A.DE, POLIMEROS NACIONALES, S.A. DE C.V., GRUPO CELANESE, S.A.

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

(H) CELULOSA Y DERIVADOS, S.A. DE C.V., DOW QUIMICA MEXICANA, S.A. DE C.V., POLIOLES, S.A. DE C.V.

(I) CRYOINFRA, S.A. DE C.V., PRAXAIR MEXICO S.A. DE C.V. y LUCABA, S.A.

(J) CFE, IPP'S Distribuidores, Industriales (ISPAT), L y F del Centro.

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

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2005

CONSOLIDADO
 Impresión Previa

INTEGRACION DEL CAPITAL SOCIAL PAGADO

CARACTERISTICAS DE LAS ACCIONES

	VALOR \$	CUPON VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCION FIJA	PORCION VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCION	FIJO	VARIABLE
NA		0						120,128,380
TOTAL			0	0	0	0	0	120,128,380

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

Total de acciones que representa el Capital Social pagado a la fecha de envi de la información:

CLAVE DE COTIZACION: **PEMEX**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **1**

AÑO: **2005**

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

ANEXO 13

CONSOLIDADO
Impresión Previa

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

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

CLAVE DE COTIZACION:
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE:

AÑO:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS (1)

CONSOLIDADO
Impresión Final

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

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 28/04/2005 17:35

DATOS GENERALES DE LA EMISORA

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

DATOS FISCALES DE LA EMISORA

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

RESPONSABLE DE PAGO

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

DATOS DE LOS FUNCIONARIOS

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

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

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 28/04/2005 17:35

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

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

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

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

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

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

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 28/04/2005 17:35

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

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

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

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

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

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

CLAVE DE COTIZACION: PEMEX
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 28/04/2005 17:35

E-MAIL: suzeta@dca.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 28 DE ABRIL DE 2005