

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2005**

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
 AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2005 Y 2004
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	ACTIVO TOTAL	1,044,931,817	100	992,541,511	100
2	ACTIVO CIRCULANTE	308,119,750	29	252,008,545	25
3	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	111,765,735	11	130,333,608	13
4	CLIENTES Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	83,291,839	8	43,712,897	4
5	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	60,445,301	6	40,464,906	4
6	INVENTARIOS	52,616,875	5	37,497,134	4
7	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	0	0	0	0
8	LARGO PLAZO	29,373,241	3	26,517,475	3
9	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	159,608	0	1,601,682	0
10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	29,168,500	3	23,298,689	2
11	OTRAS INVERSIONES	45,133	0	1,617,104	0
12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	625,651,155	60	581,608,465	59
13	INMUEBLES	373,414,436	36	311,710,712	31
14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	680,504,112	65	629,082,424	63
15	OTROS EQUIPOS	39,038,625	4	40,278,090	4
16	DEPRECIACION ACUMULADA	556,969,250	53	516,727,206	52
17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	89,663,232	9	117,264,445	12
18	ACTIVO DIFERIDO (NETO)	4,063,386	0	4,786,478	0
19	OTROS ACTIVOS	77,724,285	7	127,620,548	13
20	PASIVO TOTAL	1,031,536,575	100	978,656,763	100
21	PASIVO CIRCULANTE	172,675,095	17	154,123,214	16
22	PROVEEDORES	24,862,984	2	24,819,531	3
23	CREDITOS BANCARIOS	20,169,112	2	39,701,955	4
24	CREDITOS BURSATILES	2,047,592	0	22,970,365	2
25	IMPUESTOS POR PAGAR	77,232,154	7	52,112,477	5
26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	48,363,253	5	14,518,886	1
27	PASIVO A LARGO PLAZO	495,606,412	48	439,941,030	45
28	CREDITOS BANCARIOS	148,862,146	14	167,297,963	17
29	CREDITOS BURSATILES	346,744,266	34	272,643,067	28
30	OTROS CREDITOS	0	0	0	0
31	CREDITOS DIFERIDOS	20,589,258	2	2,708,445	0
32	OTROS PASIVOS	342,665,810	33	381,884,074	39
33	CAPITAL CONTABLE	13,395,242	100	13,884,748	100
34	PARTICIPACION MINORITARIA				
35	CAPITAL CONTABLE MAYORITARIO	13,395,242	100	13,884,748	100
36	CAPITAL CONTRIBUIDO	123,874,937	925	88,376,688	637
37	CAPITAL SOCIAL PAGADO (NOMINAL)	123,874,937	925	88,376,688	637
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)	(110,479,695)	(825)	(74,491,940)	(537)
42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVA DE CAPITAL	(240,312,945)	(1,794)	(187,854,472)	(1,353)
43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
44	EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DE CAPITAL CONTABLE	132,718,549	991	139,107,080	1,002
45	RESULTADO NETO DEL EJERCICIO	(2,885,299)	(22)	(25,744,548)	(185)

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2005**

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2005 Y 2004
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2005**

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
3	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	111,765,735	100	130,333,608	100
46	EFFECTIVO	26,531,742	24	42,731,908	33
47	INVERSIONES TEMPORALES	85,233,993	76	87,601,700	67
18	CARGOS DIFERIDOS	4,063,386	100	4,786,478	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	4,063,386	100	4,786,478	100
21	PASIVO CIRCULANTE	172,675,095	100	154,123,214	100
52	PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	18,657,945	11	53,900,063	35
53	PASIVOS EN MONEDA NACIONAL	154,017,150	89	100,223,151	65
24	CREDITOS BURSATILES CORTO PLAZO	2,047,592	100	22,970,365	100
54	PAPEL COMERCIAL	0	0	0	0
55	PAGARE DE MEDIANO PLAZO	0	0	0	0
56	PORCION CIRCULANTE DE OBLIGACIONES	2,047,592	100	22,970,365	100
26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	48,363,253	100	14,518,886	100
57	OTROS PASIVOS CIRCULANTES CON COSTO	0	0	0	0
58	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	48,363,253	100	14,518,886	100
27	PASIVO A LARGO PLAZO	495,606,412	100	439,941,030	100
59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	399,878,857	81	391,025,232	89
60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	95,727,555	19	48,915,798	11
29	CREDITOS BURSATILES LARGO PLAZO	346,744,266	100	272,643,067	100
61	OBLIGACIONES	346,744,266	100	272,643,067	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	20,589,258	100	2,708,445	100
65	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
66	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
67	OTROS	20,589,258	100	2,708,445	100
32	OTROS PASIVOS	342,665,810	100	381,884,074	100
68	RESERVAS	342,665,810	100	362,398,513	95
69	OTROS PASIVOS	0	0	19,485,561	5
44	EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DEL CAPITAL CONTABLE	132,718,549	100	139,107,080	100
70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICION MONETARIA	132,718,549	100	139,107,080	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: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2005**

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
OTROS CONCEPTOS
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
72	CAPITAL DE TRABAJO	135,444,655	97,885,331
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:PMXCB
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2005

ESTADO DE RESULTADOS
DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2005 Y 2004
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	662,343,540	100	574,428,437	100
2	COSTO DE VENTAS	215,758,305	33	191,927,333	33
3	RESULTADO BRUTO	446,585,235	67	382,501,104	67
4	GASTOS DE OPERACION	50,574,078	8	42,045,235	7
5	RESULTADO DE OPERACION	396,011,157	60	340,455,869	59
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	3,729,762	1	8,947,664	2
7	RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	392,281,395	59	331,508,205	58
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	(13,688,658)	(2)	(5,203,377)	(1)
9	RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	405,970,053	61	336,711,582	59
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	413,272,074	62	351,810,305	61
11	RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	(7,302,021)	(1)	(15,098,723)	(3)
12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
13	RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS	(7,302,021)	(1)	(15,098,723)	(3)
14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
15	RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS	(7,302,021)	(1)	(15,098,723)	(3)
16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
17	EFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	(4,416,722)	(1)	10,645,825	2
18	RESULTADO NETO	(2,885,299)	0	(25,744,548)	(4)
19	PARTICIPACION MINORITARIA				
20	RESULTADO NETO MAYORITARIO	(2,885,299)		(25,744,548)	(4)

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

CLAVE DE COTIZACION:PMXCB
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2005

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	662,343,540	100	574,428,437	100
21	NACIONALES	362,525,822	55	334,413,366	58
22	EXTRANJERAS	299,817,718	45	240,015,071	42
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	3,729,762	100	8,947,664	100
24	INTERESES PAGADOS	40,123,477	1,076	21,341,926	239
25	PERDIDA EN CAMBIOS	(16,052,755)	(430)	8,573,522	96
26	INTERESES GANADOS	14,486,765	388	8,594,936	96
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(5,854,195)	(157)	(12,372,848)	(138)
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	(13,688,658)	100	(5,203,377)	100
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(13,688,658)	(100)	(5,203,377)	(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.	413,272,074	100	351,810,305	100
32	I.S.R.	413,272,074	100	351,810,305	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: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2005

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
36	VENTAS TOTALES	874,561,669	751,606,343
37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	(18,610,295)	(50,947,432)
38	VENTAS NETAS (**)	874,561,669	751,606,343
39	RESULTADO DE OPERACION (**)	509,853,591	431,152,980
40	RESULTADO NETO MAYORITARIO (**)	(3,066,768)	(61,593,257)
41	RESULTADO NETO (**)	(3,066,768)	(61,593,257)

(**) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES.

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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2005

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL
 DEL 1 DE JULIO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2005 Y 2004
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	241,327,429	100	204,199,076	100
2	COSTO DE VENTAS	75,290,769	31	80,069,907	39
3	RESULTADO BRUTO	166,036,660	69	124,129,169	61
4	GASTOS DE OPERACION	19,246,928	8	14,656,900	7
5	RESULTADO DE OPERACION	146,789,732	61	109,472,269	54
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	4,802,588	2	(9,858,502)	(5)
7	RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	141,987,144	59	119,330,771	58
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	(2,664,676)	(1)	(13,297,763)	(7)
9	RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	144,651,820	60	132,628,534	65
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	154,595,216	64	126,806,260	62
11	RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	(9,943,396)	(4)	5,822,274	3
12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
13	RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS	(9,943,396)	(4)	5,822,274	3
14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
15	RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS	(9,943,396)	(4)	5,822,274	3
16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
17	EFFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	54,817	0	0	0
18	RESULTADO NETO	(9,998,213)	(4)	5,822,274	3
19	PARTICIPACION MINORITARIA				
20	RESULTADO NETO MAYORITARIO	(9,998,213)	(4)	5,822,274	3

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

CLAVE DE COTIZACION:PMXCB
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2005

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	241,327,429	100	204,199,076	100
21	NACIONALES	64,599,573	27	115,068,509	56
22	EXTRANJERAS	176,727,856	73	89,130,567	44
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	4,802,588	100	(9,858,502)	100
24	INTERESES PAGADOS	11,220,946	234	4,530,634	46
25	PERDIDA EN CAMBIOS	192,559	4	(5,483,614)	(56)
26	INTERESES GANADOS	3,565,688	74	1,732,907	18
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(3,045,229)	(63)	(7,172,615)	(73)
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	(2,664,676)	100	(13,297,763)	100
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(2,664,676)	(100)	(13,297,763)	(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.	154,595,216	100	126,806,260	100
32	I.S.R.	154,595,216	100	126,806,260	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: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2005**

ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
 DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2005 Y 2004
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
1	RESULTADO NETO	(2,885,299)	(25,744,548)
2	+ (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS	44,902,770	63,903,123
3	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO DEL EJERCICIO	42,017,471	38,158,575
4	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO	7,119,398	(6,564,793)
5	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION	49,136,869	31,593,782
6	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO	41,958,384	66,924,852
7	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO	(7,613,859)	(10,715,925)
8	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) MEDIANTE FINANCIAMIENTO	34,344,525	56,208,927
9	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION	(58,020,651)	(35,914,563)
10	INCREMENTO (DECREMENTO) NETO EN EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	25,460,743	51,888,146
11	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL INICIO DEL PERIODO	86,304,992	78,445,462
12	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL FINAL DEL PERIODO	111,765,735	130,333,608

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2005**

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
2	+ (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS	44,902,770	63,903,123
13	+ DEPRECIACION Y AMORTIZACION DEL EJERCICIO	36,975,566	32,380,545
14	+ (-) INCRE. (DECRE.) NETO EN LA RVA. PARA PENSION Y PRIMA DE ANTIGUEDAD	41,984,696	41,457,600
15	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA EN CAMBIOS	(25,758,404)	4,059,408
16	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA POR ACTUALIZACION DE PASIVOS Y ACTIVOS	0	(13,994,430)
17	+ (-) OTRAS PARTIDAS	(8,299,088)	0
40	+ (-) OTRAS PARTIDAS QUE NO TIENEN QUE VER CON EBITDA	0	0
4	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO	7,119,398	(6,564,793)
18	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	(8,950,082)	(9,073,481)
19	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	(16,249,407)	(8,105,203)
20	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	2,745,110	(14,278,267)
21	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	(2,199,860)	(11,058,404)
22	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	31,773,637	35,950,562
6	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO	41,958,384	66,924,852
23	+ FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A CORTO PLAZO	4,876,976	5,909,354
24	+ FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A LARGO PLAZO	144,095,722	88,214,432
25	+ DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
26	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	16,029,190
27	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	(42,915,826)	(34,875,752)
28	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BURSATILES	(43,629,239)	(4,089,743)
29	(-) AMORTIZACION DE OTROS FINANCIAMIENTOS	(20,469,249)	(4,262,629)
7	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO	(7,613,859)	(10,715,925)
30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
31	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	(10,387,839)	(10,715,925)
32	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
33	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	2,773,980	0
9	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION	(58,020,651)	(35,914,563)
34	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVERSIONES DE ACCS. CON CARACTER PERMANENTE	0	0
35	(-) ADQUISICION DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	(58,020,651)	(35,914,600)
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	37

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

CLAVE DE COTIZACION:PMXCB
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2005

RAZONES Y PROPORCIONES
INFORMACION CONSOLIDADA

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
	RENDIMIENTO		
1	RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	(0.44) %	(4.48) %
2	RESULTADO NETO A CAPITAL CONTABLE (**)	(22.89) %	(443.60) %
3	RESULTADO NETO A ACTIVO TOTAL (**)	(0.29) %	(6.21) %
4	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	(40.74) %	(24.56) %
5	RESULTADO POR POSICION MONETARIA A RESULTADO NETO	(202.90) %	(48.06) %
	ACTIVIDAD		
6	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.84 veces	0.76 veces
7	VENTAS NETAS A ACTIVO FIJO (**)	1.40 veces	1.29 veces
8	ROTACION DE INVENTARIOS (**)	5.72 veces	8.54 veces
9	DIAS DE VENTAS POR COBRAR	29 días	18 días
10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	3.89 %	2.18 %
	APALANCAMIENTO		
11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	98.72 %	98.60 %
12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	77.01 veces	70.48 veces
13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	40.57 %	45.46 %
14	PASIVO A LARGO PLAZO A ACTIVO FIJO	79.21 %	75.64 %
15	RESULTADO DE OPERACION A INTERESES PAGADOS	9.87 veces	15.95 veces
16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.85 veces	0.77 veces
	LIQUIDEZ		
17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.78 veces	1.64 veces
18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.48 veces	1.39 veces
19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.30 veces	0.26 veces
20	ACTIVO DISPONIBLE A PASIVO CIRCULANTE	64.73 %	84.56 %
	ESTADO DE CAMBIOS		
21	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	6.34 %	6.64 %
22	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO A VENTAS NETAS	1.07 %	(1.14) %
23	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION A INTERESES PAGADOS	1.22 veces	1.48 veces
24	FINANCIAMIENTO AJENO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	122.17 %	119.06 %
25	FINANCIAMIENTO PROPIO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	(22.17) %	(19.06) %
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: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2005**

DATOS POR ACCION
INFORMACION CONSOLIDADA

Impresión Final

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 Final**

28 de octubre de 2005

Reporte de resultados financieros de PEMEX al 30 de septiembre de 2005

Principales aspectos financieros

PEMEX, la empresa mexicana de petróleo y gas natural dirigida por Luis Ramírez Corzo, anunció sus resultados consolidados no auditados al 30 de septiembre de 2005.

- * Las ventas totales se incrementaron 18% en relación al tercer trimestre de 2004, alcanzando Ps. 241.3 miles de millones (US\$ 22.4 miles de millones)
- * El rendimiento antes de impuestos aumentó 9% respecto al tercer trimestre de 2004, ubicándose en Ps. 144.7 miles de millones (US\$13.4 miles de millones)
- * La pérdida neta fue de Ps. 9.9 miles de millones (US\$0.9 miles de millones)

Principales aspectos operativos

- * La producción total de hidrocarburos líquidos fue 3,701 Mbd, disminuyendo 3.1%:
 - La producción de petróleo crudo disminuyó 95 miles de barriles diarios (Mbd), promediando 3,286 Mbd
 - La producción de líquidos del gas descendió 5%, ubicándose en 414 Mbd
- * En el tercer trimestre de 2005 la producción de gas natural alcanzó 4,839 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd), aumentó 6% respecto al tercer trimestre de 2004
 - El envío de gas a la atmósfera fue 4.9% de la producción total de gas natural
- * Las exportaciones de crudo se redujeron 6%, promediando 1,719 Mbd

Aspectos operativos

Exploración y producción

Producción de crudo

La producción de crudo pasó de 3,382 Mbd en el tercer trimestre de 2004 a 3,286 Mbd en el tercer trimestre de 2005. Los principales aspectos que intervinieron en esta variación fueron:

- * La producción total de crudo ligero y súper ligero aumentó 22 Mbd debido principalmente a la terminación y reparación de pozos en los complejos Bellota-Jujo, Samaria-Luna y Litoral de Tabasco
- * La producción total de crudo pesado disminuyó 118 Mbd debido al cierre de operaciones generado por el huracán Emily y al diferimiento de cargas a exportación como consecuencia de los daños causados a algunas refinerías en EUA por los huracanes Katrina y Rita

Producción de gas natural

La producción total de gas natural aumentó 6% respecto al al tercer trimestre de 2004. La producción de gas no-asociado creció 20% en tanto que la de gas natural asociado disminuyó 2%. El aumento en la producción de gas no-asociado se debió principalmente a la continuidad en la incorporación de nuevos pozos y obras de infraestructura en las cuencas de Burgos y Veracruz. La menor producción de gas asociado se debe principalmente a la declinación natural de

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

ANEXO 1

PAGINA 2
CONSOLIDADO
Impresión Final

la producción en el campo Muspac.

Envío de gas a la atmósfera

El envío de gas a la atmósfera representó 4.9% de la producción total de gas natural. El incremento respecto al tercer trimestre de 2004 se debió a trabajos de mantenimiento de un gasoducto de 48" que va de la Terminal Marina Dos Bocas a las instalaciones de compresión en Cunduacán.

Pozos

Durante el tercer trimestre de 2005 se redujo en 6 pozos la actividad total de perforación. Se perforaron 14 pozos exploratorios menos que en el mismo periodo de 2004 debido, esencialmente, a menos recursos destinados a esta actividad. En cuanto a desarrollo, las actividades de perforación mostraron un incremento de 8 pozos. Esto se debió, principalmente, a una mayor disponibilidad de equipos de perforación en proyectos bajo el esquema de Contratos de Servicios Múltiples, en la cuenca de Burgos, y al aumento de la perforación costa afuera, especialmente en el proyecto Ku-Maloob-Zaap.

Información sísmica

En el tercer trimestre de 2005 la información sísmica 2D disminuyó 60% respecto al mismo periodo de 2004. Esta reducción se debió, principalmente, a menor actividad en los proyectos Muzquiz y Burgos-Herrera.

En lo que respecta a la información sísmica 3D se observó una disminución de 88%, principalmente en los proyectos Golfo de México "B", Coatzacoalcos, Campeche Oriente y Golfo de México Sur.

La disminución en las actividades de información sísmica 2D y 3D se debe al avance de proyectos a la fase de análisis de información previamente obtenida.

Nuevas localizaciones aprobadas

Durante el tercer trimestre de 2005 las nuevas localizaciones aprobadas disminuyeron en 2 debido, básicamente, al avance de proyectos exploratorios a fases subsecuentes de estudio.

Descubrimientos

Los principales descubrimientos en el tercer trimestre de 2005:

Proyecto Ku-Maloob-Zaap

El proyecto Ku-Maloob-Zaap, ubicado en de la Sonda de Campeche en del Golfo de México (Figura 1), está integrado por tres campos - Ku, Maloob y Zaap - que producen petróleo crudo tipo Maya con una densidad promedio de 21 grados API. El campo Maloob fue descubierto en 1979, Ku se descubrió en 1980 y Zaap en 1990. Actualmente gran parte de la producción de estos campos se obtiene a través del sistema artificial de bombeo neumático que consiste, básicamente, en la inyección de gas natural a los pozos.

Los principales objetivos del proyecto Ku-Maloob-Zaap son:

* Mantener la presión de los campos a través de la inyección de nitrógeno a

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

ANEXO 1

PAGINA 3
CONSOLIDADO
Impresión Final

los yacimientos

* Incrementar la producción de los campos con la construcción de infraestructura adicional

El proyecto comprende la construcción de 17 plataformas, la perforación de 103 pozos y el tendido de aproximadamente 200 kilómetros de ductos. De las 17 plataformas, siete serán de perforación, cuatro de producción, una de telecomunicaciones, cuatro habitacionales y una de enlace.

En adición, se incorporará un barco de producción, almacenaje y descarga (FPSO por sus siglas en inglés) con capacidad de producción 200 Mbd de crudo, 120 MMpcd de gas y capacidad de almacenamiento de 2.2 MMb de crudo.

Se espera que en 2010 la producción promedio de Ku, Maloob y Zaa alcance 800 Mbd de crudo y 330 MMpcd de gas.

Gas y petroquímica básica

Proceso de gas y producción de gas seco

Durante el tercer trimestre de 2005 el proceso de gas natural en tierra se redujo 4%. Esta disminución es resultado de:

* El incremento del volumen de gas natural procesado en la planta marina de tratamiento del centro de proceso Akal-C en Cantarell, donde el gas tratado es reinyectado a los pozos para mejorar su producción

* Una menor oferta del gas húmedo amargo producido en las regiones marinas a consecuencia del cierre de instalaciones por el paso del huracán Emily

El proceso de gas húmedo dulce en tierra aumentó 6% debido al incremento de la producción en las cuencas de Burgos y Veracruz y a la operación estable de las plantas criogénicas modulares en el Centro Procesador de Gas (CPG) Burgos.

La producción de gas seco promedió 3,082 MMpcd, 2% menor a la producción observada durante el tercer trimestre de 2004.

La producción de líquidos del gas descendió 5% debido a la menor oferta de gas asociado.

Planta recuperadora de azufre en el CPG Cangrejera

En agosto inició operaciones la planta recuperadora de azufre en el CPG Cangrejera. Esta planta tiene una capacidad de 10 toneladas diarias y está diseñada para recuperar el 96% del azufre contenido en la corriente de gas ácido proveniente de la sección de endulzamiento de la planta fraccionadora instalada en Cangrejera. Como resultado, se emitirá a la atmósfera un máximo de 50 kg de bióxido de azufre por tonelada de azufre procesado, cantidad 50% inferior a la establecida en la Norma Oficial Mexicana NOM-137-SEMARNAT-2003 y a parámetros internacionales.

Refinación

Proceso

Durante el tercer trimestre de 2005 el proceso total de crudo se redujo 1%

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 4
CONSOLIDADO
Impresión Final

como consecuencia de que los procesos de corrientes pesadas y ligeras disminuyeron 1% y 2%, respectivamente. Esto se debió principalmente a condiciones climatológicas adversas en el Golfo de México, fallas eléctricas y restricciones en el transporte de insumos del sureste del país a las refinerías de Madero y Cadereyta. Estas restricciones se deben a la implementación de medidas de seguridad con el fin de prevenir fugas en el transporte vía ductos de crudo y refinados.

Producción

Durante el tercer trimestre de 2005 las producciones de gasolina, diesel y combustóleo disminuyeron 4%, 4% y 3%, respectivamente a raíz de la disminución del proceso de refinación.

Margen de refinación

En el tercer trimestre de 2005 el margen de refinación aumentó 72%, de US\$3.21 a US\$5.51 por barril, debido a mayores precios de productos refinados.

Franquicias

El número de franquicias de estaciones de servicio se ubicó en 7,041 al 30 de septiembre de 2005, 7% mayor a las 6,562 existentes al 30 de septiembre de 2004.

Petroquímicos**Producción de petroquímicos**

Durante el tercer trimestre de 2005 la producción de petroquímicos fue de 2,599 miles de toneladas (Mt), 3% inferior a la del mismo periodo de 2004. Esta disminución se debió, principalmente, a la menor operación de las plantas de amoniaco debido a los altos precios del gas natural. No obstante, se observaron incrementos en el polietileno de baja densidad, oxido de etileno y paraxileno (aromático) resultado de la ampliación del tercer tren de la planta de polietileno de baja densidad, el cambio de catalizador en la planta de oxido de etileno y el incremento de la capacidad de utilización de la planta de paraxileno, respectivamente, en La Cangrejera.

Proyecto Fénix

El nuevo alcance del Proyecto Fénix consiste en la ampliación del cracker de etileno de la Cangrejera y del cracker de etileno de Morelos, de 600 a 875 Mt anuales cada uno. Estas ampliaciones requerirán como insumo gasolinas naturales, las cuales serán abastecidas por PEMEX. Anteriormente estas gasolinas eran enviadas a exportación ante la falta de capacidad de proceso. Los petroquímicos intermedios producidos con estas ampliaciones servirán, a su vez, de insumo para la fabricación de polietileno y otros productos en nuevas instalaciones. Básicamente éstas son una nueva planta de polietileno y un nuevo tren de aromáticos que se contemplan construir en alianza con Grupo Idesa, S.A. de C.V., Nova Chemicals Corporation e Indelpro, S.A. de C.V.

Fusión

El 15 de septiembre de 2004 se publicó una resolución en el Diario Oficial de la Federación autorizando a la Secretaría de Energía a llevar a cabo la fusión

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

ANEXO 1

PAGINA 5
CONSOLIDADO
Impresión Final

de las siete subsidiarias de Pemex Petroquímica. Un año después, el 15 de septiembre de 2005, la Secretaría de Energía solicitó una prórroga de 6 meses.

Comercio internacional

Exportaciones de crudo

Durante el tercer trimestre de 2005 las exportaciones de petróleo crudo de PEMEX promediaron 1,719 Mbd, 6% menores a las registradas en el tercer trimestre de 2004. Aproximadamente 82% de las exportaciones totales de petróleo crudo estuvieron compuestas por crudo pesado (Maya) y el resto por crudo ligero y superligero (Istmo y Olmeca).

El 79% del total de las exportaciones de crudo fueron destinadas a los Estados Unidos de América, mientras que el 21% restante fue distribuido a Europa (11%) y al resto del Continente Americano (9%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación se ubicó en US\$49.54 por barril, comparado con US\$33.49 por barril en el tercer trimestre de 2004.

Exportaciones de refinados y petroquímicos

Las exportaciones de productos refinados se ubicaron en 180 Mbd, 35% superiores a las del tercer trimestre de 2004. Lo anterior se debió a la mayor disponibilidad de residuo largo, aceite cíclico ligero, turbosina y nafta pesada. Asimismo, la turbosina exportada vía terrestre para los aeropuertos del área del sur de Texas observó un incremento considerable.

Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron 13%, o 29 Mt, situándose en 195 Mt, esto se atribuyó principalmente a menor disponibilidad de azufre, monoetilenglicol (MEG), etileno, dietilenglicol, y benceno.

Importaciones

Las importaciones de gas natural promediaron 448 MMpcd, 48% inferiores a las registradas durante el tercer trimestre de 2004. La disminución se atribuyó al incremento en la producción de PEMEX.

Las importaciones de productos refinados aumentaron 39%, de 276 Mbd a 383 Mbd. Este incremento se debió principalmente a:

- * Una mayor importación de gasolina, tanto terrestre como marítima, dada la menor producción en refinerías y un aumento en la demanda nacional
- * Una mayor demanda de combustóleo para terminales de la Compañía Federal de Electricidad (CFE)
- * Un aumento de las importaciones de diesel de ultra bajo azufre.

Las importaciones de petroquímicos disminuyeron 5%, situándose en 91 Mt, básicamente como consecuencia de las menores importaciones de polímeros, tolueno, xilenos e isobutano.

Resultados financieros al 30 de septiembre de 2005

Ventas totales

Durante el tercer trimestre de 2005 las ventas totales (incluyendo el impuesto

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 6
CONSOLIDADO
Impresión Final

especial sobre producción y servicios, IEPS) se incrementaron 18% en pesos constantes, a Ps. 241.3 miles de millones (US\$22.4 miles de millones), comparado con Ps. 204.2 miles de millones en el tercer trimestre de 2004.

Ventas en México

Las ventas en México incluyendo IEPS aumentaron 11%, de Ps. 115.1 miles de millones a Ps. 127.3 miles de millones (US\$11.8 miles de millones). Las ventas en México sin IEPS aumentaron 22%, de Ps. 102.5 miles de millones a Ps. 125.2 miles de millones (US\$11.6 miles de millones):

* Las ventas de gas natural aumentaron 21.8%, de Ps. 17.7 miles de millones a Ps. 21.6 miles de millones (US\$2.0 miles de millones). El volumen de ventas de gas natural disminuyó 7%, de 2,809 MMpcd a 2,612 MMpcd. El precio promedio de gas natural fue de US\$8.12 por millón de Unidad Térmica Británica (MMBtu), mientras que en el tercer trimestre de 2004 promedió US\$6.20 por MMBtu

* Las ventas de productos refinados sin IEPS aumentaron 23%, de Ps. 79.9 miles de millones a Ps. 98.3 miles de millones (US\$9.1 miles de millones). El volumen de ventas de productos refinados aumentó 3%, de 1,707 Mbd a 1,756 Mbd. El IEPS causado por dichas ventas disminuyó 83%, de Ps. 12.6 miles de millones a Ps. 2.1 miles de millones (US\$0.2 miles de millones). Las ventas de productos refinados con IEPS aumentaron 9%, de Ps. 92.5 miles de millones a Ps. 100.4 miles de millones (US\$9.3 miles de millones)

* Las ventas de petroquímicos subieron 9%, de Ps. 4.8 miles de millones a Ps. 5.3 miles de millones (US\$0.5 miles de millones). El volumen de ventas de petroquímicos aumentó 9%, de 888 Mt a 965 Mt

Exportaciones

Las ventas por exportaciones fueron Ps. 114.0 miles de millones (US\$10.6 miles de millones), 28% mayores a las exportaciones registradas en el tercer trimestre de 2004 de Ps. 89.1 miles de millones:

* Las ventas por exportaciones de petróleo crudo y condensados aumentaron 26%, de Ps. 81.4 miles de millones a Ps. 102.4 miles de millones (US\$9.5 miles de millones). El volumen de exportaciones de petróleo crudo disminuyó 6%, de 1,837 Mbd a 1,719 Mbd

* Las ventas por exportaciones de productos refinados aumentaron 55%, de Ps. 7.1 miles de millones a Ps. 11.0 miles de millones (US\$1.0 miles de millones). El volumen de exportaciones de productos refinados aumentó 35%, de 133 Mbd a 180 Mbd

* Las ventas por exportaciones de petroquímicos aumentaron 6%, de Ps. 0.59 miles de millones a Ps. 0.62 miles de millones (US\$0.06 miles de millones). El volumen de las exportaciones de petroquímicos disminuyó 13%, de 224 Mt a 195 Mt

Costos y gastos de operación**Costos y gastos estables**

Los costos y gastos de operación disminuyeron Ps. 189 millones, ubicándose en Ps. 94.5 miles de millones (US\$8.8 miles de millones).

Costo de lo vendido

El costo de lo vendido disminuyó 6%, o Ps. 4.8 miles de millones, alcanzando

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

ANEXO 1

PAGINA 7
CONSOLIDADO
Impresión Final

Ps. 75.3 miles de millones (US\$7.0 miles de millones). La reducción se compone principalmente por las siguientes variaciones:

- * Una reducción de Ps. 10.0 miles de millones en el mantenimiento operacional
- * Una reducción de Ps. 6.7 miles de millones en la variación de inventarios
- * Un incremento de Ps. 12.0 miles de millones en las importaciones de productos

Gastos de distribución

Los gastos de distribución se incrementaron 20%, de Ps. 4.7 miles de millones a Ps. 5.6 miles de millones (US\$0.5 miles de millones).

Gastos de administración

Los gastos de administración crecieron 37%, de Ps. 10.0 miles de millones a Ps. 13.7 miles de millones (US\$1.3 mil millones).

Costo por reserva laboral

El costo por reserva laboral aumentó 30%, de Ps. 10.4 miles de millones a Ps. 13.6 miles de millones (US\$1.3 miles de millones). 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.

El incremento observado en los gastos de distribución y de administración se debe principalmente al aumento en el costo por reserva laboral.

Rendimiento de operación

El rendimiento de operación fue Ps. 146.8 miles de millones (US\$13.6 miles de millones), 34% superior a la cifra comparable del tercer trimestre de 2004 de Ps. 109.5 miles de millones.

Sin considerar el IEPS, el incremento del rendimiento de operación fue de 49%, Ps. 47.8 miles de millones, al pasar de Ps. 96.9 miles de millones a Ps. 144.7 miles de millones (US\$13.4 miles de millones).

Costo integral de financiamiento

Aumento del CIF

El costo integral de financiamiento aumentó Ps. 19.0 miles de millones, pasando de un ingreso de Ps. 9.9 miles de millones a un costo de Ps. 9.1 miles de millones (US\$0.8 miles de millones). El incremento se debió principalmente a:

- * Un aumento de Ps. 9.2 miles de millones de intereses netos
- * Una aumento de Ps. 5.7 miles de millones de pérdida cambiaria
- * Un aumento de Ps. 4.1 en el resultado por posición monetaria

Intereses netos

El gasto por intereses netos aumentó 327%, de Ps. 2.8 miles de millones a Ps. 12.0 miles de millones (US\$1.1 miles de millones).

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

ANEXO 1

PAGINA 8
CONSOLIDADO
Impresión Final

Los intereses a cargo aumentaron Ps. 9.2 miles de millones, mientras que los intereses a favor aumentaron Ps. 0.1 miles de millones.

El incremento se debe, principalmente, a la valuación a mercado de las redenciones anticipadas de bonos de Pemex Finace, Ltd. y de Petróleos Mexicanos, registradas durante el tercer trimestre de 2005.

Pérdida cambiaria

PEMEX obtuvo una pérdida cambiaria de Ps. 0.2 miles de millones (US\$0.02 miles de millones), comparado a una utilidad de Ps. 5.5 miles de millones en el tercer trimestre de 2004.

El tipo de cambio del peso respecto al dólar se depreció 0.1% en el tercer trimestre de 2005, en comparación con una apreciación de 1.2% en el mismo período de 2004.

Resultado por posición monetaria

El resultado por posición monetaria fue de Ps. 3.0 miles de millones (US\$0.3 miles de millones), representando una disminución de 58%.

En el tercer trimestre de 2004 la inflación observada fue 0.9%, en comparación con 0.4% en el mismo período de 2005.

Otros ingresos

Otros ingresos netos

La cuenta de otros ingresos netos disminuyó 48%, ubicándose en Ps. 7.0 miles de millones (US\$0.6 miles de millones). En el tercer trimestre de 2004 se registró un ingreso neto de Ps. 13.3 miles de millones.

La disminución se debió principalmente a la cancelación del reconocimiento del deterioro de activos fijos realizada en el tercer trimestre de 2004 y no en el periodo comparable de 2005.

La aplicación del deterioro de activos fijos se realizó de acuerdo con lo establecido en el Boletín Contable C-15 "Deterioro en el valor de los activos de larga duración y su disposición" que pretende reflejar en el rendimiento neto la diferencia entre el valor del activo registrado y el valor presente de los flujos futuros esperados asociados al activo.

Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

Rendimiento antes de impuestos

El rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos fue Ps. 144.7 miles de millones (US\$13.4 miles de millones), en comparación con Ps. 132.6 miles de millones. El incremento de 9% se debió esencialmente a un incremento en las ventas totales superior al de costos y gastos de operación en Ps. 37.3 miles de millones, que fue parcialmente compensado con el incremento de Ps. 19.0 miles de millones del CIF y la reducción de Ps. 6.3 miles de millones de la cuenta de otros ingresos netos.

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

ANEXO 1

PAGINA 9
CONSOLIDADO
Impresión Final

Impuestos, derechos y aprovechamientos

Aumento de 22%

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

El monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 22%, pasando de Ps. 126.8 miles de millones a Ps. 154.6 miles de millones (US\$14.3 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 al público de las gasolinas. Recientemente éste ha permanecido casi fijo y sólo se ha incrementado de conformidad con el nivel de inflación esperada. PEMEX recibe por la venta de gasolinas un aproximado del costo de producción, con base en el funcionamiento de una refinería eficiente. La diferencia entre el precio final y el costo que recibe PEMEX es, principalmente, el IEPS.

Por lo tanto, cuando el precio del crudo es elevado, y consecuentemente el costo de producción de gasolinas se incrementa, el IEPS disminuye, y viceversa. Si el costo de producción que PEMEX recibe rebasa los precios al público, PEMEX no recibe la diferencia entre el costo de producción y el precio pagado por el público.

El IEPS fue de Ps. 2.1 miles de millones (US\$0.2 miles de millones), esto es Ps. 10.4 miles de millones inferior al observado en el tercer trimestre de 2004 de Ps. 12.6 miles de millones (US\$1.2 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

En el tercer trimestre de 2005 el ARE fue de Ps. 17.6 miles de millones (US\$1.6 miles de millones), mientras que en el periodo comparable de 2004, el AOI fue de Ps. 10.0 miles de millones.

El anticipo del reembolso del ARE correspondiente al primer semestre de 2005 fue por Ps. 3.9 miles de millones (US\$0.4 miles de millones), Ps. 0.7 miles de millones (US\$ 0.06) se recibieron el 13 de mayo de 2005 y Ps. 3.2 miles de millones (US\$0.3 miles de millones) el 10 de agosto de 2005.

Se espera que el monto total del reembolso del ARE correspondiente a 2005 que

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

ANEXO 1

PAGINA 10
CONSOLIDADO
Impresión Final

recibirá PEMEX sea de Ps. 23.5 miles de millones (US\$2.2 miles de millones) y que los anticipos correspondientes al tercer y cuarto trimestres sean recibidos en noviembre y diciembre de 2005, respectivamente. Cabe mencionar que los recursos obtenidos al primer semestre de 2005 serán utilizados en 2005 mientras que los recursos que se reciban durante el tercer y cuarto trimestres se aplicarán durante 2006.

Rendimiento neto

Pérdida neta de Ps. 9.9 miles de millones

PEMEX registró un pérdida neta de Ps. 9.9 miles de millones (US\$0.9 miles de millones), comparada con un rendimiento neto de Ps. 5.8 miles de millones. La disminución de Ps. 15.7 miles de millones se explica por:

- * Un incremento en el rendimiento de operación de Ps. 37.3 miles de millones
- * Un incremento en el costo integral de financiamiento de Ps. 19.0 miles de millones
- * Una disminución en otros ingresos netos de Ps. 6.3 miles de millones
- * Un aumento en impuestos, derechos y aprovechamientos de Ps. 27.8 miles de millones

EBITDA

El EBITDA aumentó 35%

El EBITDA aumentó 35%, a Ps. 177.9 miles de millones (US\$16.5 miles de millones), de Ps. 132.3 miles de millones. El EBITDA es reconciliado a la pérdida neta como se muestra en la siguiente tabla:

Activos totales

Activos totales crecieron 5%

Al 30 de septiembre de 2005 los activos totales fueron Ps. 1,044.9 miles de millones (US\$96.8 miles de millones), lo que representa un incremento de 5%, o Ps. 52.4 miles de millones, respecto al 30 de septiembre de 2004.

- * Efectivo y valores de inmediata realización disminuyeron 14%, o Ps. 18.6 miles de millones
- * Las cuentas, documentos por cobrar y otros crecieron 59%, o Ps. 49.4 miles de millones
- * El valor de los inventarios aumentó 40%, o Ps. 15.1 miles de millones, debido al incremento en los precios de hidrocarburos
- * Propiedades y equipo se incrementó 8%, o Ps. 44.0 miles de millones, resultado de nuevas inversiones
- * Otros activos disminuyeron 30%, o Ps. 47.8 miles de millones, principalmente como resultado de la aplicación del nuevo boletín D-3 "Obligaciones laborales" que separa pensiones de prestaciones al retiro en la reserva laboral y no requiere la reserva mínima en prestaciones al retiro

Pasivos totales

Los pasivos disminuyeron 5%

Los pasivos totales disminuyeron 5%, a Ps. 1,031.5 miles de millones (US\$95.6

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

ANEXO 1

PAGINA 11
CONSOLIDADO
Impresión Final

miles de millones).

* El pasivo de corto plazo aumentó 12%, o Ps. 18.6 miles de millones, ubicándose en Ps. 172.7 miles de millones (US\$16.0 miles de millones), principalmente como resultado del incremento en impuestos por pagar e instrumentos derivados financieros

* El pasivo de largo plazo creció 4%, o Ps. 34.3 miles de millones, llegando a Ps. 858.9 miles de millones (US\$79.6 miles de millones), como resultado principalmente 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 disminuyó 1%, de Ps. 346.1 miles de millones a Ps. 342.7 miles de millones (US\$31.8 miles de millones). La reducción de Ps. 3.5 miles de millones proviene de:

* Una reducción de Ps. 41.8 miles de millones (US\$3.9 miles de millones) ocasionada por el cambio de metodología contable de conformidad con el boletín D-3 "Obligaciones Laborales" que separa pensiones y prestaciones al retiro y no requiere la reserva mínima en prestaciones al retiro

* Un incremento de Ps. 14.3 miles de millones (US\$1.3 miles de millones) debido a que es un año más cercana la fecha del pago probable del beneficio de cada generación de trabajadores

* Un incremento de Ps. 12.1 miles de millones (US\$1.1 miles de millones) ocasionado por la diferencia entre la negociación salarial y de prestaciones realizada contra la esperada

* Un incremento de Ps. 3.0 miles de millones (US\$0.3 miles de millones) ocasionado por la caída en el saldo del fondo del plan de pensiones

* Un incremento de Ps. 4.5 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) ocasionado por un año más de servicio de los trabajadores

* Un incremento de Ps. 4.1 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) por el cambio en supuestos actuariales

* Un incremento de Ps. 0.2 miles de millones (US\$0.0 miles de millones) por el reconocimiento de la reserva correspondiente a las remuneraciones al término de la relación laboral

* Un incremento de Ps. 8.6 miles de millones (US\$0.8 miles de millones) por la aplicación del programa de retiro voluntario, ya que dejó de ser una contingencia

* Una disminución de Ps. 8.5 miles de millones (US\$0.8 miles de millones) por el efecto inicial en el ejercicio 2004 del reconocimiento de los servicios médicos otorgados a los activos, jubilados, pensionados post-mortem y sus dependientes económicos.

Patrimonio

Disminución de 4%

El patrimonio de PEMEX disminuyó 4%, o Ps. 0.5 miles de millones, de Ps. 13.9 miles de millones a Ps. 13.4 miles de millones (US\$1.2 miles de millones). El cambio en el patrimonio se debe principalmente a:

* Un efecto compensatorio de Ps. 35.5 miles de millones por una aportación patrimonial derivada del aprovechamiento para obras de infraestructura causado

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

ANEXO 1

PAGINA 12
CONSOLIDADO
Impresión Final

en el 2004

* Una disminución de Ps. 7 mil millones debido a que se excedió el límite para afectar el activo intangible asociado a la reserva laboral

* Una disminución de Ps. 6.4 miles de millones en el exceso o insuficiencia en el patrimonio

* Una disminución de Ps. 10.0 miles de millones en el rubro de utilidad integral como consecuencia de la aplicación de boletín C-10 "Instrumentos Financieros Derivados y Operaciones de Cobertura"

* Un decremento en pérdidas acumuladas de Ps. 12.5 miles de millones

Resultados por segmento

Rendimiento de operación

La pérdida de operación de Refinación fue de Ps. 35.9 miles de millones (US\$3.3 miles de millones), Ps. 26.4 miles de millones mayor que al 30 de septiembre de 2004.

Es importante señalar que aproximadamente desde febrero de 2005, el costo de referencia de algunos productos que vende Refinación, principalmente diesel y gasolina Magna, ha sido superior al precio establecido de venta al público. La diferencia se ha reflejado en la pérdida de Refinación.

La pérdida de operación de Petroquímica fue de Ps. 6.2 miles de millones (US\$3.3 miles de millones), Ps. 0.2 miles de millones mayor que al 30 de septiembre de 2004.

Estado de cambios

Recursos generados en operación

Los recursos generados en actividades de operación ascendieron a Ps. 57.4 miles de millones (US\$5.3 miles de millones). El incremento de Ps. 11.7 miles de millones se debe principalmente al aumento en la variación del activo intangible asociado con la reserva laboral e impuestos por pagar.

Recursos generados mediante financiamiento

Los recursos generados mediante financiamiento ascendieron a Ps. 26.0 miles de millones (US\$2.4 miles de millones). La reducción de Ps. 16.0 miles de millones se debe principalmente a la disminución en la variación a notas a contratistas y utilidad integral.

Recursos utilizados en inversión

Los recursos utilizados en actividades de inversión ascendieron a Ps. 58.0 miles de millones (US\$5.4 miles de millones) como consecuencia del incremento en activos fijos.

Considerando los gastos en exploración y perforación de pozos no exitosa y el mantenimiento no capitalizable, los recursos utilizados en inversión ascienden a Ps. 84.7 miles de millones (US\$7.8 miles de millones)

Cambio de moneda funcional

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

ANEXO 1

PAGINA 13
CONSOLIDADO
Impresión Final

Moneda funcional Master Trust

Al 30 de septiembre de 2005 la información bajo PCGA sigue considerando al dólar americano como moneda funcional del Master Trust.

Enmienda del Reporte Anual bajo la Forma 20-F para la SEC

Enmienda
20-F

Aproximadamente cada tres años, la Comisión de Valores de los Estados Unidos, la Securities and Exchange Commission (SEC), realiza una revisión minuciosa de los reportes anuales bajo la Forma 20-F. La SEC realizó esta revisión minuciosa del Reporte Anual de PEMEX bajo la Forma 20-F al 31 de diciembre de 2004 y, como consecuencia, se realizó una enmienda que contempla básicamente una corrección a la información por segmento, considerando (i) Petróleos Mexicanos (Corporativo), (ii) los Organismos Subsidiarios que fungen como obligados subsidiarios de la deuda de PEMEX (Pemex Exploración y Producción, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Refinación) y (iii) Pemex Petroquímica.

Actividades de financiamiento

Necesidades de financiamiento

Monto captado

Durante el año, el monto captado asciende a US\$ 8.5 miles de millones distribuidos como sigue:

- * US\$1.9 miles de millones en bonos emitidos en mercados de capital internacionales
- * US\$2.9 miles de millones en bonos emitidos en el mercado de capital mexicano
- * US\$0.9 miles de millones en bonos emitidos en el mercado de capital mexicano, como prefondeo de las necesidades de financiamiento de 2006
- * US\$2.2 miles de millones en préstamos bancarios
- * US\$0.6 miles de millones a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECA's)

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\$1 miles de millones a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECA's). En adición al prefondeo ya captado, durante el resto de 2005, PEMEX podría captar más prefondeo en función de las condiciones de mercado.

Mercados de capital

Master Trust

El Pemex Project Funding Master Trust, un fidecomiso registrado en Delaware, EUA, ha realizado las siguientes transacciones en 2005:

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 14
CONSOLIDADO
Impresión Final

- * El 24 de febrero de 2005, emitió un bono por EUR1,000 millones con cupón de 5.5% y vencimiento en 2025
- * El 22 de marzo de 2005, contrató un crédito sindicado por US\$4,300 millones dividido en dos tramos:
 - * US\$2,200 millones con vencimiento en 2010 y un diferencial de 50 puntos base anual sobre la tasa LIBOR correspondiente
 - * US\$2,100 millones con vencimiento en 2012 y un diferencial de 65 puntos base anual sobre la tasa LIBOR correspondiente
- * De los US\$4,300 millones, US\$2,200 se destinaron al refinanciamiento de un crédito sindicado vigente y el resto para financiar inversión en capital
- * El 8 de junio de 2005, emitió un bono por US\$1,500 millones dividido en 2 tramos:
 - * US\$1,000 millones con cupón 5.75% y vencimiento en 2015
 - * US\$500 millones con cupón 6.625% y vencimiento en 2035
- * El 18 de julio realizó una enmienda al contrato de un crédito sindicado revolvente firmado en junio de 2004 por US\$1,250 millones. Esta enmienda contempla:
 - * Reducción a los márgenes sobre LIBOR
 - * Reducción en la comisión de compromiso
 - * Extensión de un año a la vigencia de la línea
- * El 31 de agosto de 2005, emitió notas por US\$175 millones con cupón de LIBOR más 0.425% y vencimiento en 2008

F/163

El Fideicomiso F/163, registrado en la Ciudad de México, ha realizado las siguientes transacciones en 2005:

- * El 23 de diciembre de 2004 emitió certificados bursátiles en el mercado mexicano por el equivalente en Unidades de Inversión (UDI's) de Ps. 5,000 millones. La colocación fue cupón cero y presentó una tasa de rendimiento de 9.01% a un plazo de 15 años
- * El 1 de febrero de 2005 reabrió la emisión de diciembre 2004 por el equivalente en UDI's de Ps. 6,000 millones a una tasa de rendimiento de 9.07%
- * El 11 de febrero de 2005 emitió certificados bursátiles por Ps. 15,000 millones:
 - * Ps. 7,500 millones con cupón de CETES a 91 días más 51 puntos base con vencimiento en 2010
 - * Ps. 7,500 millones a tasa de CETES a 182 días más 57 puntos base con vencimiento en 2013
- * El 13 de mayo de 2005 reabrió la emisión de febrero de 2005 por Ps. 10,000 millones:
 - * Ps. 5,013 millones a una tasa de rendimiento de CETES a 91 días mas 49 puntos base con vencimiento en 2010
 - * Ps. 4,987 millones a una tasa de rendimiento de CETES a 182 días mas 55 puntos base con vencimiento en 2013
- * El 29 de julio de 2005 emitió certificados bursátiles por Ps. 5,000 millones con cupones segregables anual de 9.91% y vencimiento en 2015
- * El 21 de octubre de 2005 reabrió la emisión de julio de 2005 por Ps. 4,500 millones y emitió certificados bursátiles por Ps. 5,500 millones con cupón de CETES a 91 días más 35 puntos base y vencimiento en 2011

Pemex Finance

El 27 de junio de 2005 Pemex Finance, Ltd. prepagó las series de los bonos

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 15
CONSOLIDADO
Impresión Final

emitidos por este vehículo que cuentan con garantía financiera y, por lo tanto, tienen la máxima calificación crediticia, "AAA".

Los bonos seleccionados para el prepago cotizan en el mercado secundario a tasas de rendimiento similares a las de los bonos emitidos por vehículos financieros de PEMEX que no cuentan con garantía financiera.

El monto nominal total de los bonos prepagados es de US\$994 millones:

- * US\$194 millones de notas con cupón 6.50% y vencimiento en 2008
- * US\$400 millones de notas con cupón 6.30% y vencimiento en 2010
- * US\$250 millones de notas con cupón 7.33% y vencimiento en 2012
- * US\$150 millones de notas con cupón 7.80% y vencimiento en 2013

Los bonos fueron prepagados a un precio de amortización igual al monto de capital de los mismos más los intereses acumulados y una prima por pago anticipado. Una vez realizado el prepago, el monto nominal vigente de bonos de Pemex Finance, Ltd. es US\$2.4 miles de millones, con vencimientos entre 2007 y 2018.

Deuda total

Deuda total de US\$48.0 miles de millones

La deuda total consolidada, incluyendo intereses devengados, fue de Ps. 517.8 miles de millones (US\$48.0 miles de millones). Esta cifra representa un incremento de 3%, o Ps. 15.2 miles de millones. 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. y Pemex Finance, Ltd.
- * Notas a contratistas

El 1 de julio de 2005 PEMEX firmó con BNP Paribas una opción de compra por el 100% de las acciones de Pemex Finance, Ltd. con lo cual, de acuerdo a Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en México, la información financiera de Pemex Finance, Ltd. debe consolidarse en los estados financieros de Petróleos Mexicanos. Como consecuencia, se reclasificaron las ventas de cuentas por cobrar a deuda documentada. Esta opción podrá ejercerse hasta que se redima en su totalidad la deuda preferencial de Pemex Finance, Ltd. que actualmente asciende a aproximadamente a US\$2.4 miles de millones.

Deuda neta de US\$37.6 miles de millones

La deuda neta, o la diferencia entre deuda total y efectivo y valores de inmediata realización, aumentó Ps. 33.8 miles de millones, de Ps. 372.3 miles de millones a Ps. 406.1 miles de millones (US\$37.6 miles de millones).

Deuda de corto plazo

La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 22.2 miles de millones (US\$2.1 miles de millones), incluyendo:

- * Ps. 20.5 miles de millones (US\$1.9 miles de millones) en deuda documentada
 - * Ps. 1.7 miles de millones (US\$0.2 miles de millones) en notas a contratistas
-

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

ANEXO 1

PAGINA 16
CONSOLIDADO
Impresión Final

Deuda de largo plazo

La deuda total de largo plazo fue de Ps. 495.6 miles de millones (US\$45.9 miles de millones). Esta cifra incluye:

* Ps. 483.0 miles de millones (US\$44.8 miles de millones) en deuda documentada

* Ps. 12.6 miles de millones (US\$1.2 miles de millones) en notas a contratistas

Perfil de vencimientos

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos para la deuda total por tipo de moneda:

Duración

PEMEX está buscando suavizar su perfil de vencimientos, independientemente de su duración. La siguiente tabla presenta la duración de la exposición de la deuda:

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 30 de septiembre de 2005, aproximadamente 64% de la exposición de la deuda de PEMEX era a tasa fija y el 36% restante a tasa flotante.

Mayor financiamien-to en pesos

Aunque la mayor parte de la deuda de PEMEX está denominada en dólares americanos y a tasa fija, debido a un incremento del financiamiento en pesos la exposición de la deuda en dólares americanos se ha reducido 8 puntos porcentuales.

Exposición de la deuda

La siguiente tabla muestra la exposición de la deuda a monedas extranjeras y a tasas de interés:

Riesgo de precio de crudo

Con el fin de mitigar el impacto de la volatilidad de los precios del crudo en sus flujos, PEMEX mantuvo el programa de coberturas de corto plazo contratado en el primer trimestre de 2005.

El programa consiste 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 es aproximadamente el 7% de su producción anual.

Otros aspectos relevantes

Nuevo régimen fiscal

El 20 de octubre de 2005, la Cámara de Diputados aprobó un nuevo régimen fiscal para PEMEX basado en las observaciones enviadas por el Poder Ejecutivo

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

ANEXO 1

PAGINA 17
CONSOLIDADO
Impresión Final

Federal al Congreso de la Unión el 1 de septiembre de 2005

Las observaciones del Poder Ejecutivo Federal se refieren a la propuesta de un nuevo régimen fiscal que fue aprobada el 28 de junio de 2005 por la Cámara de Diputados en Sesión Extraordinaria y que había sido aprobada previamente por la Cámara de Senadores el 27 de abril de 2005.

Las observaciones abarcan básicamente tres aspectos:

- * Cuestiones técnicas y precisiones del régimen fiscal de PEMEX
- * Precisiones sobre la repartición de recursos excedentes entre los estados y municipios
- * Ligar el régimen fiscal de PEMEX a instrumentación de mejores prácticas de gobierno

En caso de que ser aprobado, el nuevo régimen fiscal entrará en vigor el 1 de enero de 2006.

Bajo el nuevo régimen fiscal, el esquema de contribuciones de Pemex Exploración y Producción quedaría establecido en la Ley Federal de Derechos y el esquema fiscal del resto de los Organismos Subsidiarios continuaría establecido en la Ley de Ingresos de la Federación. El nuevo esquema fiscal para Pemex Exploración y Producción contempla los siguientes derechos:

* Derecho ordinario sobre hidrocarburos.- De 2006 a 2009 se aplicará una tasa variable en función del precio observado de la mezcla mexicana de crudo de exportación y del año que corresponda. En el 2006, la tasa variará en un rango de 78.68% a 87.81% (dependiendo del precio de la mezcla mexicana de crudo) y se convertirá en una tasa única de 79% del 2010 en adelante. La base para el cálculo de este derecho es el valor de la producción total extraída menos las deducciones permitidas (parte de las inversiones, algunos costos, gastos y derechos)

* Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización de los ingresos petroleros.- Se aplicará una tasa de entre 1% y 10%, sobre el valor de la producción de crudo extraída en función del precio de la mezcla mexicana de crudo de exportación, siempre que éste exceda los US\$ 22 por barril. La recaudación anual que genere la aplicación de este derecho se destinará al Fondo de Estabilización de los Ingresos Petroleros

* Derecho extraordinario sobre la exportación de crudo.- Se aplicará una tasa de 13.1% sobre la diferencia entre el valor realizado de las exportaciones y el valor presupuestado de las exportaciones. Este derecho es acreditable contra el derecho sobre hidrocarburos para el Fondo de Estabilización de los Ingresos Petroleros. Los ingresos provenientes de este derecho se destinarán a los estados a través del Fondo de Estabilización de los Ingresos de las Entidades Federativas

* Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica en materia de energía.- Se aplicará una tasa de 0.05% sobre el valor de la producción extraída. La recaudación se destinará al Instituto Mexicano del Petróleo de acuerdo con el Presupuesto de Egresos de la Federación

* Derecho para la fiscalización petrolera.- Se aplicará una tasa de 0.003% sobre el valor de la producción total extraída. La recaudación se destinará a la Auditoría Superior de la Federación de acuerdo con el Presupuesto de Egresos de la Federación

* Derecho adicional.- Se aplicará cuando la producción real de crudo en los años 2006, 2007 y 2008 sea menor a la producción objetivo

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

ANEXO 1

PAGINA 18
CONSOLIDADO
Impresión Final

Paquete de medidas energéticas

El 12 de septiembre de 2005 el Presidente Vicente Fox anunció 10 medidas en materia energética para atender la emergencia derivada de la catástrofe del huracán Katrina y su impacto en los costos de energéticos y para fortalecer la estructura de abasto energético del país.

El Ejecutivo Federal envió a la Cámara de Diputados una iniciativa de reformas constitucionales que tiene como propósito complementar la inversión pública con la inversión privada en la exploración, explotación y actividades relacionadas con el gas natural no asociado al petróleo.

El Ejecutivo Federal remitió también una iniciativa de reforma a la Ley Reglamentaria del Artículo 27 constitucional en el Ramo del Petróleo, así como la modificación de tres artículos de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía. Con esto se propone complementar la inversión pública con la inversión privada en infraestructura de almacenamiento y ductos de petróleo y sus derivados.

Asimismo, el Presidente Vicente Fox expidió decretos que establecen precios máximos para el gas natural, gas LP y tarifas de electricidad.

Actualmente los precios al público de gas LP y gas natural no reflejan totalmente el incremento observado en los precios internacionales de referencia, que son los utilizados para la determinación de precios en México.

Además, anunció la diversificación de las fuentes de suministro de gas natural, la elaboración de un programa de apoyos en materia energética a las micro, pequeñas y medianas empresas, la construcción de la primera planta que generará electricidad con base en energía eólica y la participación de la sociedad en la definición de la política energética.

Plan de Respuesta a Emergencias por Huracanes (PREH)

Desde 1998, PEMEX aplica el Plan de Respuesta a Emergencias por Huracanes (PREH) para dar respuesta organizada y oportuna al paso de huracanes.

Entre las principales acciones que integran el PREH se encuentran: la evacuación parcial y total del personal costa afuera, el cierre de pozos, la suspensión temporal de la producción petrolífera y la protección de instalaciones.

Huracán Katrina

El huracán Katrina afectó nueve refinerías de Estados Unidos de América ubicadas en la Costa Norteamericana del Golfo de México. De las refinerías afectadas, cuatro tienen relación comercial con PEMEX y solamente una solicitó diferir el envío de siete cargamentos de petróleo crudo tipo Maya por un total de 3.5 millones de barriles.

PEMEX tomó las acciones pertinentes para colocar, dentro de su cartera de clientes, los cargamentos que dejó de recibir la refinería.

Huracán Rita

Debido al paso del huracán Rita, se presentaron algunos retrasos en la

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

ANEXO 1

PAGINA 19
CONSOLIDADO
Impresión Final

descarga de combustibles transportados por buque tanques hacia la Terminal de Progreso en la Península de Yucatán. El fenómeno propició también demoras en la entrega de combustibles a las estaciones de servicio. Esta situación fue superada al reanudarse la descarga de los combustibles y el bombeo de los mismos por ducto, con lo cual quedó asegurado el abastecimiento.

Además, PEMEX procedió al desalojo de aproximadamente 200 trabajadores de las plataformas Ocean Whittington y Hacuriyu V, ubicadas en el norte del Golfo de México. El desalojo del personal no tuvo impacto en la producción de crudo, ya que se trata de plataformas de perforación de pozos exploratorios.

La refinería de Deer Park, en Houston, instrumentó el plan de contingencias contra tormentas, evacuando totalmente al personal y cerrando temporalmente sus instalaciones.

PEMEX realizó la inspección de las instalaciones en territorio nacional con el propósito de asegurar que existían las condiciones para reanudar las operaciones correspondientes, lo antes posible.

El Grupo de Trabajo del Plan de Respuesta a Emergencia por Huracanes (PREH) informó que no se registraron daños a la infraestructura petrolera, luego de la presencia del huracán Rita, por lo que todas las actividades se reanudaron con normalidad.

Huracán Stan

El Grupo de Trabajo del Plan de Respuesta a Emergencia por Huracanes (PREH) informó que no se registraron daños a la infraestructura petrolera, luego de la presencia del huracán Stan, por lo que todas las actividades se reanudaron con normalidad.

Efectos indirectos de huracanes

A fin de reducir los impactos indirectos de los huracanes Katrina y Rita sobre las operaciones de PEMEX, debido a las afectaciones causadas en los Estados Unidos, se instrumentaron diversas acciones para asegurar el abasto nacional de gas natural, gas licuado de petróleo (gas LP), gasolinas y diesel:

- * En cuanto al gas natural, PEMEX tiene asegurado el abasto mediante importaciones adicionales de 275 MMpcd vía la frontera norte
- * En cuanto al gas LP, los inventarios actuales en la infraestructura de almacenamiento son suficientes
- * En cuanto a gasolinas, PEMEX ha recurrido a adquisiciones provenientes de fuentes alternas
- * En cuanto al diesel, el programa actual de importaciones es suficiente

Para reducir la posibilidad de cierres de producción por restricciones en la capacidad de almacenamiento derivadas del diferimiento de cargamentos de crudo, PEMEX rentó dos buque tanques de almacenamiento (VLCC.- Very Large Crude Carriers).

Nuevo Contrato Colectivo de Trabajo

PEMEX y el Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana (STPRM) suscribieron el 25 de agosto de 2005, el Contrato Colectivo de Trabajo que regirá las relaciones laborales durante los próximos dos años.

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 20
CONSOLIDADO
Impresión Final

Las partes acordaron un incremento de 4.1 por ciento directo al salario y 1.9 por ciento a prestaciones de ley.

Asimismo, el Consejo de Administración de PEMEX autorizó al Director General suscribir con el STPRM las adecuaciones correspondientes para las nuevas bases de ejecución y los montos del convenio laboral firmado en 2004, con lo que se cubre el rezago de compromisos contraídos por administraciones anteriores.

Durante 2005, PEMEX destinará Ps. 2.8 miles de millones de pesos para la prestación de servicios médicos, incluyendo equipamiento de hospitales y compra de medicamentos en beneficio de sus trabajadores, así como Ps. 49 millones para construcción y mantenimiento de instalaciones deportivas a nivel nacional.

Incidentes

En lo que va del año se han presentado los siguientes incidentes en los Estados de Veracruz, Tabasco, Puebla, Tamaulipas y México:

* El 8 de julio de 2005 ocurrió una fuga que causó un incendio del gasoducto de 48 pulgadas que va de Dos Bocas a La Trinidad, Tabasco. El incendio se presentó cuando una nube de gas encontró un punto de ignición. No existió propagación de gas en la atmósfera

* El 13 de julio de 2005 se produjo una explosión en un oleoducto de 36 pulgadas de diámetro que va de la Terminal Marítima de Pajaritos a la Monoboya en la Congregación de Allende, en Veracruz. No se reportó daño ambiental ni riesgo para las comunidades aledañas

* El 24 de julio de 2005 se presentó una fuga en un etanoducto de 20 pulgadas de diámetro que va del Centro Procesador de Gas Cactus, en Chiapas al Complejo Petroquímico La Cangrejera, en Veracruz. Como medidas de seguridad, se evacuaron 70 personas del ejido El Paraíso, el ducto se encuentra seccionado y se suspendió el bombeo de producto

* El 26 de julio de 2005 se registró una fuga en la línea de descarga de gas condensado en la Estación de Recolección Cañón 1 en Reynosa, Tamaulipas. Se considera que esta fuga ocurrió por asentamientos y corrientes a consecuencia del impacto que dejó a su paso el huracán Emily. La Comisión Nacional del Agua, la Universidad de Tamaulipas y PEMEX realizaron un análisis del agua del Río Bravo y confirmaron que no existe contaminación alguna

* El 18 de agosto de 2005 se presentó una fuga de gasolina de un poliducto de 18 pulgadas en el tramo La Ceiba-Zoquitlan en el municipio de Xicotepetec de Juárez, en Puebla

* El 19 de agosto de 2005 se suscitó un accidente en la Refinería Madero en Tamaulipas a causa de una detonación en un transformador de la subestación 3. No se registró fuga alguna de hidrocarburos

* El 24 de agosto de 2005 se registró una fuga de gas licuado en el gasoducto de 24 pulgadas que va del Centro Procesador de Gas Cactus al sector Venta de Carpio en el municipio de Tepetlaoxtoc, en el Estado de México. No hubo lesionados, ni existe riesgo para la población

* El 31 de agosto de 2005 se presentó una fuga de petróleo crudo en el poblado de Metlatoyucan en el municipio de Francisco Z. Mena, en el estado de Puebla, en una línea de 3 pulgadas de diámetro

* El 9 de septiembre de 2005 se registró una fuga de gas licuado en la estación de bombeo No. 5 de Pemex Gas y Petroquímica Básica, ubicada en Ciudad Mendoza, Veracruz. Durante el proceso de control de fuga, fue necesario efectuar una quema controlada de gas

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

ANEXO 1

PAGINA 21
CONSOLIDADO
Impresión Final

* El 18 de septiembre de 2005 se presentó una fuga de petróleo crudo en una línea de escurrimiento de 3 pulgadas de diámetro que va a la batería Moloacán No. 1 en el municipio de Ixhuatlán del Sureste, en el estado de Veracruz

* El 18 de octubre de 2005 se registró una fuga de petróleo crudo de aproximadamente 200 barriles en El Chapo, municipio de Nanchital. La fuga se originó en un poro del oleoducto de 30 pulgadas que va de Nuevo Teapa a Poza Rica

* El 25 de octubre de 2005 se registró una fuga de petróleo crudo de aproximadamente 60 barriles en la carretera Haliburton-Santa Agueda en el municipio de Papantla, Veracruz. La fuga se presentó en un oleoducto de 12 pulgadas de diámetro que va de Ezequiel Ordoñez a la Central de Almacenamiento y Bombeo Poza Rica

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

Pago de impuestos en flujo de efectivo

En el tercer trimestre de 2005 el pago total de impuestos, derechos y aprovechamientos, en flujo de efectivo, se incrementó 19%. Esto se debió, principalmente, a que el pago en flujo de efectivo de los derechos sobre extracción y otros aumentó Ps. 24.1 miles de millones o 25%. No obstante, el pago en flujo de efectivo del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) disminuyó Ps. 7.4 miles de millones de pesos.

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

Teléfono: (52 55) 1944 9700
Buzón de voz: (52 55) 1944 2500 ext. 59412

ri@dcf.pemex.com

Celina Torres
Rolando Galindo
ctorresu@dcf.pemex.com
rgalindog@dcf.pemex.com

Alejandro Reyes
Armando Acosta
areyesv@dcf.pemex.com
aacosta@dcf.pemex.com

Elizabeth Osman
Yanina Bucciarelli
eosman@dcf.pemex.com
ybucciarelli@dcf.pemex.com

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 22
CONSOLIDADO
Impresión Final

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 30 de septiembre de 2005 de Ps. 10.7907 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 o en www.pemex.com. Esta forma puede también obtenerla directamente de la SEC llamando al 1-800-SEC-0330.

El EBITDA, el flujo libre de caja y el flujo libre de caja discrecional son medidas no contempladas en los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados (PCGA) que se calculan como se describió previamente. Se presentan porque PEMEX considera que son medidas financieras de su habilidad para pagar el servicio de su deuda o de incurrir en deuda ampliamente aceptada. El EBITDA, el flujo libre de caja y el flujo libre de caja discrecional no deben considerarse un indicador del desempeño financiero, una alternativa al flujo de efectivo, una medida de liquidez o una medida comparable a medidas llamadas de manera similar por otras empresas.

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

ANEXO 1

PAGINA 23
CONSOLIDADO
Impresión Final

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

PEMEX Relación con Inversionistas

Reporte de resultados financieros de PEMEX al 1 de marzo de 2005 31/43

www.pemex.com

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1**ANEXO 2****CONSOLIDADO**
Impresión FinalNOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA
30 DE SEPTIEMBRE DE 2005 Y 2004

(Cifras expresadas en miles de pesos de poder adquisitivo del 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2005 y 2004 y por los periodos de nueve 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 2004 y 2003.

2. Principales políticas contables

Los estados financieros consolidados que se acompañan han sido preparados de conformidad con los principios de contabilidad generalmente aceptados ("PCGA") emitidos por el Instituto Mexicano de Contadores Públicos ("IMCP"). Hasta el ejercicio de 2002 el reconocimiento de la inflación se llevó a cabo conforme a la Norma de Información Financiera ("NIF") 06-BIS "A" Apartado A, emitida por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público ("SHCP") y la Secretaría de la Función Pública ("SFP"). En enero de 2003, la SHCP autorizó a PEMEX a que a partir del ejercicio 2003 reconozca los efectos de la inflación de acuerdo con la NIF-06 BIS "A" Apartado C, la cual obligó a PEMEX a adoptar el Boletín B-10, "Reconocimiento de los efectos de la inflación en la información financiera" ("Boletín B-10") al cierre de ese ejercicio. En cumplimiento de las normas mencionadas, los estados financieros de septiembre 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 30 de septiembre de 2005, PEMEX ha reconocido una baja de valor en sus activos fijos.

3. Cuentas, documentos por cobrar y otros

Al 30 de septiembre 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 Final

Clientes del país	\$50,890,167	\$31,367,743
Clientes del extranjero	34,415,888	14,311,248
Pemex Finance, Ltd.	-	8,556,349
Gobierno Federal - Anticipos de rendimientos mínimos garantizados	7,655,722	8,077,117
Otras cuentas por cobrar	42,670,490	23,832,096
Menos:		
Estimación para cuentas de dudosa recuperación	(2,014,216)	(1,966,093)
	\$133,618,051	\$84,178,460

4. Inventarios

Al 30 de septiembre de 2005 y 2004, los inventarios se integran como sigue:

	2005	2004
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$49,130,367	\$33,603,626
Materiales y accesorios en almacenes		
	3,491,753	3,841,660
Materiales y productos en tránsito	1,538,714	1,788,730
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento y obsoletos	(1,543,958)	(1,736,979)
	\$52,616,876	\$37,497,037

5. Propiedades y Equipo

Al 30 de septiembre de 2005 y 2004 el saldo de este renglón, neto de la depreciación y amortización acumulada, se integra como sigue:

	2005	2004
Terrenos	\$38,758,820	\$38,798,273
Edificios	14,317,544	14,588,871
Pozos	141,092,863	100,694,442
Plantas, muebles y equipo	272,314,329	252,409,763
Pataformas marinas	72,342,476	55,923,983
	538,826,032	462,415,332
Activos fijos improductivos	(2,838,109)	1,789,228
Materiales sobrantes de obra	-	137,908
Obras en construcción	89,663,232	117,264,445
Total	\$625,651,155	\$581,606,913

La depreciación de los activos y la amortización de pozos por los ejercicios terminados el 30 de septiembre de 2005 y 2004, reconocidas en los costos y gastos de operación, ascendieron a \$36,975,565 y \$32,380,557, respectivamente. La depreciación y amortización acumuladas al 30 de septiembre de 2005 y 2004 ascienden a \$556,969,250 y \$516,727,206, respectivamente.

6. Deuda a largo plazo

Durante el período del 1° de enero al 30 de septiembre de 2005, se realizaron

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 3
CONSOLIDADO
Impresión Final

las siguientes operaciones de financiamiento:
Petróleos Mexicanos obtuvo U.S.\$42,300 provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación. Durante el mismo periodo el Master Trust obtuvo U.S.\$604,700, también provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación, U.S.\$4,250,000 de un crédito 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 8 de junio de 2005, emitió bonos por U.S \$1,500,000, de los cuales U.S.\$1,000,000 a tasa del 5.75%, con vencimiento en 2015 y U.S. \$500,000 a tasa del 6.625%, con vencimiento en 2035 y el 31 de agosto de 2005, emitió pagarés por U.S \$175,000 a tasa variable, Libor a 1, 2, 3 ó 6 meses más 42.5 puntos base con vencimiento en 2008. 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 emisión fue de \$6,000,000. Esta emisión fue reapertura de la la emisión 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 días más 0.51% con vencimiento en febrero de 2010 y \$7,500,000 a tasa de Cetes a 182 días más 0.57% con vencimiento en enero de 2013; esta emisión fue reabierto el 13 de mayo de 2005 en la que se emitieron \$10,000,000, de los cuales se emitieron \$5,012,600 con vencimiento en 2010 y \$4,987,400 con vencimiento en 2013. El 29 de julio de 2005, Petróleos Mexicanos, a través del fideicomiso f/163, emitió certificados bursátiles por \$5,000,000 a tasa fija de 9.91%, con vencimiento en 2015
Derivado de su programa de certificados bursátiles de corto plazo, Petróleos Mexicanos emitió, durante el período enero-agosto (mes de terminación del contrato) 2005, \$16,000,000 en 32 partidas; en el período enero-septiembre de 2005 se pagaron todas las emisiones, quedando el saldo en "ceros" al 30 de septiembre de 2005.

El pago de los bonos Pemex, intercambiados por bonos Master Trust, se hizo en las siguientes fechas:

29 de abril de 2005: por US\$803'365,000.00
20 de mayo de 2005: por US\$678'697,000.00
6 de julio de 2005: por US\$826'099,000.00

7. Utilidad (pérdida) integral

La utilidad (pérdida) integral de los periodos terminados el 30 de septiembre de 2005 y de 2004, se analiza como sigue:

	2005	2004
Utilidad neta del período		(\$ 2,885,299) (\$25,744,548)
Efecto de la actualización en el año - Neto		
	(2,272,355)	1,289,441
Otros Movimientos Patrimoniales		(4,853,644)
Utilidad (pérdida) integral del año		(\$ 10,011,298) (\$ 24,455,107)

8. Posición en moneda extranjera

Al 30 de septiembre de 2005 y 2004, los estados financieros consolidados de

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 4
CONSOLIDADO
Impresión Final

PEMEX incluyen activos y pasivos monetarios, denominados en moneda extranjera como sigue:

Importe en moneda extranjera
(Miles)

30 de septiembre de 2005: Activos mexicanos	Posición activa Pasivos	Tipo de (pasiva)	Equivalente en cambio pesos
Dólares americanos	18,347,091 (38,438,392)	(20,091,301)	10.7907 (\$216,799,201)
Yenes japoneses	- (158,937,985)	(158,937,985)	0.0955 (15,178,578)
Libras esterlinas	351 (474,289)	(473,938)	19.1276 (9,065,292)
Franco suizos	- (142)	(142)	9.3558 (1,328)
Euros	3,813 (4,220,238)	(4,216,425)	13.0298 (54,939,175)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias			(\$295,983,574)
30 de septiembre de 2004:			
Dólares americanos	11,795,825 (34,058,901)	(22,263,077)	11.3884 (\$253,540,822)
Yenes japoneses	- (179,404,635)	(179,404,635)	0.10341 (18,552,233)
Libras esterlinas	304 (451,478)	(451,174)	20.58901 (9,289,257)
Franco suizos	285 (285)	-	9.11869 -
Euros	1,655,067 (4,492,306)	(2,837,239)	14.1398 (40,118,108)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias			(\$321,500,421)

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 5
CONSOLIDADO
Impresión Final

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 30 de septiembre de 2005 y 2004, PEMEX ha registrado una provisión para remediación ambiental, la cual asciende a \$1,555,476 y \$2,565,400, respectivamente. Este pasivo se incluye en reservas a largo plazo, en el balance general.

c. Al 30 de septiembre de 2005, PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, administrativos y laborales, por un monto de \$13,429,183. Al 30 de septiembre 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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 6
CONSOLIDADO
Impresión Final

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.

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 30 de septiembre de 2005					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes ext.	\$ -	\$255,855,521	\$95,068,258	\$14,459,559	\$296,960,154
-Intersegmentos	508,829,772	8,821,921	55,402,668	6,407,585	99,251,936
Rendimiento (Pérdida) de operación	391,495,687	(18,187,316)	8,805,445	(6,181,106)	1,524,964
Rendimiento (Pérdida) neta	9,153,917	(18,925,153)	9,948,635	(8,156,911)	3,751,036
Activos totales	743,394,599	301,794,909	111,759,971	49,472,222	1,371,666,564
Por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2004					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes ext.	\$ -	\$237,435,483	\$85,087,049	\$11,890,833	\$240,015,072
-Intersegmentos	415,565,575	19,826,672	48,394,454	5,252,516	62,434,040
Rendimiento (Pérdida) de operación	298,842,311	38,321,821	9,811,344	(6,398,874)	894,003
Rendimiento (Pérdida) neta	(18,338,387)	(14,954,642)	8,133,010	(10,401,543)	(14,917,759)
Activos totales	681,447,940	266,607,537	99,500,223	33,753,765	985,208,278

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1**ANEXO 2**PAGINA 7
CONSOLIDADO
Impresión Final

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA
30 DE SEPTIEMBRE DE 2005 Y 2004

(Cifras expresadas en miles de pesos de poder adquisitivo del 30 de septiembre 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 30 de septiembre de 2005 y 2004 y por los periodos de nueve 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 2004 y 2003.

2. Principales políticas contables

Los estados financieros consolidados que se acompañan han sido preparados de conformidad con los principios de contabilidad generalmente aceptados ("PCGA") emitidos por el Instituto Mexicano de Contadores Públicos ("IMCP"). Hasta el ejercicio de 2002 el reconocimiento de la inflación se llevó a cabo conforme a la Norma de Información Financiera ("NIF") 06-BIS "A" Apartado A, emitida por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público ("SHCP") y la Secretaría de la Función Pública ("SFP"). En enero de 2003, la SHCP autorizó a PEMEX a que a partir del ejercicio 2003 reconozca los efectos de la inflación de acuerdo con la NIF-06 BIS "A" Apartado C, la cual obligó a PEMEX a adoptar el Boletín B-10, "Reconocimiento de los efectos de la inflación en la información financiera" ("Boletín B-10") al cierre de ese ejercicio. En cumplimiento de las normas mencionadas, los estados financieros de septiembre 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 30 de septiembre de 2005, PEMEX ha reconocido una baja de valor en sus activos fijos.

3. Cuentas, documentos por cobrar y otros

Al 30 de septiembre 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 8
CONSOLIDADO
Impresión Final

Clientes del país	\$50,890,167	\$31,367,743
Clientes del extranjero	34,415,888	14,311,248
Pemex Finance, Ltd.	-	8,556,349
Gobierno Federal - Anticipos de rendimientos mínimos garantizados	7,655,722	8,077,117
Otras cuentas por cobrar	42,670,490	23,832,096
Menos:		
Estimación para cuentas de dudosa recuperación		
(2,014,216)	(1,966,093)	
\$133,618,051	\$84,178,460	

4. Inventarios

Al 30 de septiembre de 2005 y 2004, los inventarios se integran como sigue:

	2005	2004
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$49,130,367	\$33,603,626
Materiales y accesorios en almacenes		
	3,491,753	3,841,660
Materiales y productos en tránsito	1,538,714	1,788,730
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento y obsoletos		
(1,543,958)	(1,736,979)	
\$52,616,876	\$37,497,037	

5. Propiedades y Equipo

Al 30 de septiembre de 2005 y 2004 el saldo de este renglón, neto de la depreciación y amortización acumulada, se integra como sigue:

	2005	2004
Terrenos	\$38,758,820	\$38,798,273
Edificios	14,317,544	14,588,871
Pozos	141,092,863	100,694,442
Plantas, muebles y equipo	272,314,329	252,409,763
Pataformas marinas	72,342,476	55,923,983
	538,826,032	462,415,332
Activos fijos improductivos	(2,838,109)	1,789,228
Materiales sobrantes de obra	-	137,908
Obras en construcción	89,663,232	117,264,445
Total	\$625,651,155	\$581,606,913

La depreciación de los activos y la amortización de pozos por los ejercicios terminados el 30 de septiembre de 2005 y 2004, reconocidas en los costos y gastos de operación, ascendieron a \$36,975,565 y \$32,380,557, respectivamente. La depreciación y amortización acumuladas al 30 de septiembre de 2005 y 2004 ascienden a \$556,969,250 y \$516,727,206, respectivamente.

6. Deuda a largo plazo

Durante el período del 1° de enero al 30 de septiembre de 2005, se realizaron

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)**ANEXO 2**PAGINA 9
CONSOLIDADO
Impresión Final

las siguientes operaciones de financiamiento:
Petróleos Mexicanos obtuvo U.S.\$42,300 provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación. Durante el mismo periodo el Master Trust obtuvo U.S.\$604,700, también provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación, U.S.\$4,250,000 de un crédito 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 8 de junio de 2005, emitió bonos por U.S \$1,500,000, de los cuales U.S.\$1,000,000 a tasa del 5.75%, con vencimiento en 2015 y U.S. \$500,000 a tasa del 6.625%, con vencimiento en 2035 y el 31 de agosto de 2005, emitió pagarés por U.S \$175,000 a tasa variable, Libor a 1, 2, 3 ó 6 meses más 42.5 puntos base con vencimiento en 2008. 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 emisión fue de \$6,000,000. Esta emisión fue reapertura de la la emisión 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 días más 0.51% con vencimiento en febrero de 2010 y \$7,500,000 a tasa de Cetes a 182 días más 0.57% con vencimiento en enero de 2013; esta emisión fue reabierto el 13 de mayo de 2005 en la que se emitieron \$10,000,000, de los cuales se emitieron \$5,012,600 con vencimiento en 2010 y \$4,987,400 con vencimiento en 2013. El 29 de julio de 2005, Petróleos Mexicanos, a través del fideicomiso f/163, emitió certificados bursátiles por \$5,000,000 a tasa fija de 9.91%, con vencimiento en 2015
Derivado de su programa de certificados bursátiles de corto plazo, Petróleos Mexicanos emitió, durante el período enero-agosto (mes de terminación del contrato) 2005, \$16,000,000 en 32 partidas; en el período enero-septiembre de 2005 se pagaron todas las emisiones, quedando el saldo en "ceros" al 30 de septiembre de 2005.

El pago de los bonos Pemex, intercambiados por bonos Master Trust, se hizo en las siguientes fechas:

29 de abril de 2005: por US\$803'365,000.00
20 de mayo de 2005: por US\$678'697,000.00
6 de julio de 2005: por US\$826'099,000.00

7. Utilidad (pérdida) integral

La utilidad (pérdida) integral de los periodos terminados el 30 de septiembre de 2005 y de 2004, se analiza como sigue:

	2005	2004
Utilidad neta del período		(\$ 2,885,299) (\$25,744,548)
Efecto de la actualización en el año - Neto		
	(2,272,355)	1,289,441
Otros Movimientos Patrimoniales		(4,853,644) -
Utilidad (pérdida) integral del año		(\$ 10,011,298) (\$ 24,455,107)

8. Posición en moneda extranjera

Al 30 de septiembre de 2005 y 2004, los estados financieros consolidados de

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)**ANEXO 2**PAGINA 10
CONSOLIDADO
Impresión Final

PEMEX incluyen activos y pasivos monetarios, denominados en moneda extranjera como sigue:

Importe en moneda extranjera
(Miles)

30 de septiembre de 2005:	Activos mexicanos	Posición activa Pasivos (pasiva)	Tipo de Equivalente en cambio pesos	
Dólares americanos	18,347,091 (38,438,392)	(20,091,301)	10.7907	(\$216,799,201)
Yenes japoneses	- (158,937,985)	(158,937,985)	0.0955	(15,178,578)
Libras esterlinas	351 (474,289)	(473,938)	19.1276	(9,065,292)
Franco suizos	- (142)	(142)	9.3558	(1,328)
Euros	3,813 (4,220,238)	(4,216,425)	13.0298	(54,939,175)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias				(\$295,983,574)
30 de septiembre de 2004:				
Dólares americanos	11,795,825 (34,058,901)	(22,263,077)	11.3884	(\$253,540,822)
Yenes japoneses	- (179,404,635)	(179,404,635)	0.10341	(18,552,233)
Libras esterlinas	304 (451,478)	(451,174)	20.58901	(9,289,257)
Franco suizos	285 (285)	-	9.11869	-
Euros	1,655,067 (4,492,306)	(2,837,239)	14.1398	(40,118,108)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias				(\$321,500,421)

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 11
CONSOLIDADO
Impresión Final

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 30 de septiembre de 2005 y 2004, PEMEX ha registrado una provisión para remediación ambiental, la cual asciende a \$1,555,476 y \$2,565,400, respectivamente. Este pasivo se incluye en reservas a largo plazo, en el balance general.

c. Al 30 de septiembre de 2005, PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, administrativos y laborales, por un monto de \$13,429,183. Al 30 de septiembre 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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 12
CONSOLIDADO
Impresión Final

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.

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 30 de septiembre de 2005					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes ext.	\$ -	\$255,855,521	\$95,068,258	\$14,459,559	\$296,960,154
-Intersegmentos	508,829,772	8,821,921	55,402,668	6,407,585	99,251,936
Rendimiento (Pérdida) de operación	391,495,687	(18,187,316)	8,805,445	(6,181,106)	1,524,964
Rendimiento (Pérdida) neta	9,153,917	(18,925,153)	9,948,635	(8,156,911)	3,751,036
Activos totales	743,394,599	301,794,909	111,759,971	49,472,222	1,371,666,564
Por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2004					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes ext.	\$ -	\$237,435,483	\$85,087,049	\$11,890,833	\$240,015,072
-Intersegmentos	415,565,575	19,826,672	48,394,454	5,252,516	62,434,040
Rendimiento (Pérdida) de operación	298,842,311	38,321,821	9,811,344	(6,398,874)	894,003
Rendimiento (Pérdida) neta	(18,338,387)	(14,954,642)	8,133,010	(10,401,543)	(14,917,759)
Activos totales	681,447,940	266,607,537	99,500,223	33,753,765	985,208,278

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2005**

RELACION DE INVERSIONES EN ACCIONES

ANEXO 3

CONSOLIDADO
 Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA (1)	ACTIVIDAD PRINCIPAL	No. DE ACCIONES	% DE TENENCIA (2)	MONTO TOTAL (Miles de Pesos)	
				COSTO ADQUISICION	VALOR ACTUAL (3)
SUBSIDIARIAS					
1 Integrated Trade System Inc.	Serv.de procur. en el mercado internal.	8,860	100.00	34,920	135,528
2 Kot Insurance Company, Ltd.	Reaseguradora	7,000,000	100.00	22,676	1,396,175
3 P.M.I. Comercio Internacional, S.A de C.V	Comercializadora Int.de crudo	2,214,241	98.33	22,142	290,706
4 P.M.I. Holdings B.V.	Tenedora de acciones	40	100.00	79	3,372,085
5 P.M.I. Holdings N.V.	Tenedora de acciones	6,200	100.00	7,956	115,666
6 P.M.I. Trading Ltd.	Comercializadora Int. Petroliferos	4,900	48.51	587	1,036,390
7 P.M.I. Marine Ltd.	Compra venta de crudo	230,275	100.00	17,509	70,319
8 Mex-Gas Internacional, Ltd.	Comercializadora de gas	1,000	100.00	28,217	713,974
TOTAL DE INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS				134,086	7,130,843
ASOCIADAS					
1 Repsol YPF	Compañía petrolera	58,935,349	4.94	0	20,702,963
2 Deer Park Refining Limited	Compañía refinadora	1	0.00	0	5,700,001
3 Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (Mexlub)	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.80	178,796	143,189
4 Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	1,035,863
5 I.I.I., S.A	Tenedora de activos	62,165,678	100.00	62,167	942,852
6 Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	119,342
7 Pan American Suphur Company, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	12,967
8 Pasco Terminals	Almacenaje de ácido sulfúrico	1,000	100.00	47,325	19,685
9 Otras inversiones		1	0.00	0	491,638
		0	0.00	0	0
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				695,290	29,168,500
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					45,133
TOTAL					36,344,476

OBSERVACIONES

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

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

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																
GRUPO FINANCIERO SCOTIABANK	28/07/2006	9.84	1,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	29/12/2008	5.58	0	0	0	0	0	0	1,079,070	0	0	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	15/12/2009	4.20	0	0	114,855	114,855	229,711	229,711	229,711	114,855	0	0	0	0	0	0
PHILIP MORRIS CAPITAL CORP.	30/05/2009	10.20	0	0	0	0	0	0	0	0	125,556	149,860	145,057	75,891	0	0
WESTLB AG, LONDON BRANCH (1)	17/05/2007	2.64	0	0	0	0	0	0	0	0	269,768	323,721	0	0	0	0
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2005	0.00	58,759	0	75,909	0	0	0	0	0	878,909	0	0	0	0	0
CONPROCA, S.A. DE CV (1) (15/06/2010	8.40	0	0	0	0	0	0	0	0	866,709	0	1,844,154	2,002,317	2,174,046	3,615,620
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	15/06/2005	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	270,033	0	0	0	0	0
CONTRATOS DE SERVICIOS MULTI	01/07/2009	4.96	0	0	0	0	0	0	0	0	119,708	182,748	313,893	44,014	0	0
FSO INC. (1) (7)	30/01/2009	15.00	0	0	0	0	0	0	0	0	70,328	170,670	260,040	288,566	0	0
CON GARANTIA																
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	17/10/2008	4.62	0	0	0	0	0	0	0	0	3,732	42,018	45,749	26,606	3,732	0
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	30/06/2013	3.96	0	0	0	0	0	0	0	0	96,164	143,126	246,350	238,551	139,966	345,934
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	29/03/2014	4.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	191,608	191,608	191,608	191,608	862,237
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	15/06/2014	3.51	0	0	0	0	0	0	0	0	719,801	1,391,391	2,133,407	2,133,407	2,133,407	5,416,718
BANCO SANTANDER CENTRAL HISP	28/07/2010	3.22	0	0	0	0	0	0	0	0	11,923	235,197	177,494	77,893	41,969	713
BARCLAYS BANK PLC, NEW YORK	15/06/2014	3.06	0	0	0	0	0	0	0	0	337,983	429,728	808,030	808,030	808,030	2,912,184
BNP PARIBAS (1) (8)	05/06/2014	3.31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	685,527	939,426	939,426	939,426	4,481,314
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	06/03/2012	3.20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	66,745	66,745	66,745	66,745	146,870
DEUTSCHE BANK, S.A.E. (1)	16/12/2013	2.72	0	0	0	0	0	0	0	0	10,368	15,236	25,604	25,604	25,604	95,746
DRESDNER BANK AG (1) (8)	01/06/2012	2.62	0	0	0	0	0	0	0	0	129,049	129,049	258,098	258,098	258,098	756,095
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (30/06/2015	3.37	0	0	0	0	0	0	0	0	53,954	161,861	215,814	215,814	215,814	1,133,023
EXPORT DEVELOPMENT CORP. (E	15/05/2006	5.69	0	0	0	0	0	0	0	0	6,480	4,454	0	0	0	0
EXPORT DEVELOPMENT CORP. (E	15/04/2013	3.36	0	0	0	0	0	0	0	0	22,022	30,659	46,543	38,153	25,629	39,203

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

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		
BANCAARIOS																		
EXPORT DEVELOPMENT CORP. (E)	15/12/2010	2.69	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107,907	107,907	215,814	215,814	215,814	323,721	
HSBC BANK PLC (1) (8)	06/10/2014	3.14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	43,768	170,755	244,229	244,229	244,229	940,116	
HSBC BANK PLC (1) (7)	26/09/2011	5.87	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20,229	69,137	88,067	86,768	56,378	112,756	
JAPAN BANK FOR INTERNATIONAL	08/03/2017	1.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,844	49,689	49,689	372,665	
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	15/12/2006	6.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,399	9,782	9,782	0	0	0	
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	31/03/2011	3.44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	32,608	32,608	32,608	29,731	40,465	
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	31/12/2012	3.09	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84,484	107,012	191,497	191,497	191,497	584,528	
MEDIOCREDITO CENTRALE S.P.A.	30/04/2012	3.44	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25,534	25,534	51,068	51,068	51,068	153,203	
HSBC BANK, PLC (1) (7)	29/10/2007	6.14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15,343	39,005	30,669	3,298	0	0	
HSBC BANK, PLC (1) (8)	17/04/2014	3.39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,331	10,331	20,662	20,662	20,662	103,312	
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	20/11/2015	2.90	0	0	153,901	153,901	307,802	307,802	307,802	2,000,717	0	0	0	0	0	0	0	0
NATEXIS BANQUE (2) (7)	30/06/2016	2.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	345	345	690	690	690	3,515	
SOCIETE GENERALE (1) (8)	31/01/2011	3.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50,554	575,469	480,645	321,160	187,109	112,123	
SOCIETE GENERALE (1) (8)	20/03/2008	3.30	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	13,374	13,374	6,687	0	0	
STANDARD CHARTERED BANK (1)	25/01/2014	2.79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107,907	361,806	469,713	469,713	469,713	2,019,073	
THE BANK OF TOKYO, MITSUBISHI	10/12/2014	3.01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	587,494	695,401	695,401	695,401	4,160,414	
THE EXPORT-IMPORT BANK OF KO	01/06/2012	6.64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	107,907	107,907	215,814	215,814	215,814	647,442	
MIZUHO CORPORATE BANK, LTD (20/05/2010	1.98	0	0	0	0	0	0	0	0	0	666,933	324,848	1,675,952	1,333,867	1,333,867	1,333,651	
TORONTO DOMINION BANK (1)	20/10/2009	3.34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50,578	50,578	101,155	101,155	97,342	18,101	
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2005		0	0	0	0	0	0	0	0	0	561,148	0	0	0	0	0	
TOTAL BANCAARIOS			3,558,759	22,055,555	733,512	2,298,552	2,113,337	1,832,397	1,832,397	4,057,898	5,563,481	8,014,808	16,350,500	11,822,015	17,630,611	71,167,436		

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

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
BURSATILES																
LISTADAS EN BOLSA																
DEUTSCHE BANK (3) (7)	05/12/2023	3.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,865,000
DEUTSCHE BANK (5) (7)	18/12/2003	7.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,651,030
DEUTSCHE BANK (1) (7)	01/12/2023	8.63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,468,210
CITIBANK, N.A. (1) (7)	01/06/2007	9.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,708,740	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	02/12/2008	9.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,737,236	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/03/2006	9.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,356,702	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2007	8.85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,312,169	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2027	9.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,825,055
DEUTSCHE BANK (1) (7)	30/03/2018	9.25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,498,561
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2007	8.85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,162,251	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2027	9.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	491,225
DEUTSCHE BANK (1) (7)	30/03/2018	9.25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	278,184
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	15/06/2010	3.41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,186,050
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	15/10/2009	3.60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,395,350
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	05/04/2010	6.63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,772,328
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	05/08/2013	6.25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6,514,885
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	05/08/2016	6.38	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11,075,305
LLOYDS TSB (5) (7)	31/03/2006	14.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	956,380	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	01/12/2023	8.63	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229,464
CITIBANK, N.A. (1) (7)	01/06/2007	9.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	988,935	0	0	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	15/11/2018	8.74	0	0	0	0	0	0	0	0	728,372	0	7,481,552	3,596,900	3,596,900	8,164,963
PEMEX FINANCE (1) (8)	07/04/2014	4.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,050,233
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA			0	0	0	0	0	0	0	0	289,922	0	0	0	0	0
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2005	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	910,709	0	0	0	0	0

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

Tipo de Crédito Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interés	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)					
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo					
					Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más
BURSATILES																
COLOCACIONES PRIVADAS																
CON GARANTIA																
REPCON LUX	26/01/2011	4.50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,823,595
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2005	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	118,589	0	0	0	0	0
PRIVADAS COLOCACIONES	25/08/2008	3.67	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,888,373	0	0
TOTAL BURSATILES			0	73,672,000	0	0	0	0	0	0	2,047,592	0	34,567,248	25,714,861	39,726,753	173,063,404
PROVEEDORES																
PROVEEDORES																
Varios			24,862,984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL PROVEEDORES			24,862,984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y OTROS CREDITOS																
OTROS PASIVOS			48,363,253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES, OTROS CREDITOS			48,363,253	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL			76,784,996	95,727,555	733,512	2,298,552	2,113,337	1,832,397	1,832,397	4,057,898	7,611,073	8,014,808	50,917,748	37,536,876	57,357,364	244,230,840

OBSERVACIONES

NOTAS :

MONEDAS

(1) Dólares 10.7907

(2) Euros 13.02977

(3) Yen Japonés 0.0955

(4) Franco Suizo 8.38761

(5) Libra Esterlina 19.12759

(6) Pesos

TIPOS DE CAMBIO CONTABLE

1.0000

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2005

POSICION EN MONEDA EXTRANJERA
(Miles de Pesos)

ANEXO 6

CONSOLIDADO
Impresión Final

BALANZA	DOLARES (1)		OTRAS MONEDAS (1)		TOTAL
	MILES DE DOLARES	MILES DE PESOS	MILES DE DOLARES	MILES DE PESOS	MILES DE PESOS
3. POSICION EN MONEDA EXTRANJERA					
ACTIVO TOTAL	18,347,091	197,977,957	5,226	56,397	198,034,354
PASIVO	(38,438,392)	(414,777,158)	(7,343,423)	(79,240,672)	(494,017,830)
CORTO PLAZO	(11,487,406)	(123,957,153)	(542,600)	(5,855,032)	(129,812,185)
LARGO PLAZO	(26,950,986)	(290,820,005)	(6,800,823)	(73,385,640)	(364,205,645)
SALDO NETO	56,785,483	612,755,115	7,348,649	79,297,069	692,052,184

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

OBSERVACIONES

Observaciones:

- (1) Dólares 10.7907
- (2) Euros 13.02977
- (3) Yen Japonés 0.0955
- (4) Franco Suizo 8.38761
- (5) Libra Esterlina 19.12759
- (6) Pesos

1.0000

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2005**

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

ANEXO 7

CONSOLIDADO
Impresión Final

MES	ACTIVOS MONETARIOS	PASIVOS MONETARIOS	POSICION MONETARIA (ACTIVA) PASIVA	INFLACION MENSUAL	EFFECTO MENSUAL (ACTIVO) PASIVO
ENERO	0	0	0	0.00	0
FEBRERO	0	0	0	0.00	0
MARZO	0	0	0	0.00	0
ABRIL	0	0	0	0.00	0
MAYO	0	0	0	0.00	0
JUNIO	0	0	0	0.00	0
JULIO	0	0	0	0.00	0
AGOSTO	0	0	0	0.00	0
SEPTIEMBRE	0	0	0	0.00	5,854,195
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					5,854,195

OBSERVACIONES

Nota: Petroleos Mexicanos, como ente consolidador consideró el resultado por posición monetaria a través del proceso de consolidación de los estados financieros del Corporativo, de sus Organismos Subsidiarios y de sus Compañías Subsidiarias, con un monto acumulado de 5,854,195, motivo por el cual consideramos no aplicable este anexo.

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

ANEXO 8

CONSOLIDADO
Impresión Final

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGUN ESCRITURAS DE LA EMISION Y/O TITULO

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

SITUACION ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2005**

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCION Y/O SERVICIO

ANEXO 9

CONSOLIDADO
Impresión Final

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA (1)	% DE UTILIZACION
PEP		0	0
Producción de petróleo crudo		3,463	97
Producción de gas (MMpcd)		4,866	98
REFINACION		0	0
Capacidad de destilación atmo		1,540	85
Cadereyta		275	76
Madero		190	77
Minatitlán		185	89
Salamanca		245	80
Salina Cruz		330	89
Tula		315	95
Terminales de Almacenamiento		13,056	100
GAS Y PETROQUIMICA BASICA		0	0
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	70
Cactus		1,960	71
Nuevo Pemex		880	83
Ciudad Pemex		1,290	64
Matapionche		109	68
Poza Rica		230	47
Arenque		34	98
PETROQUIMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)		9,393	50
Camargo *		249	0
Cangrejera		2,436	86
Cosoleacaque		3,725	24
Escolín		252	8
Independencia		215	42
Morelos		1,694	70
Pajaritos		764	39
Tula		57	83
Centros de distribución		0	0
Petroquímicos (Mt)		207,615	88

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3**

AÑO: **2005**

MATERIAS PRIMAS DIRECTAS

ANEXO 10

CONSOLIDADO
Impresión Final

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

OBSERVACIONES

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS NACIONALES

CONSOLIDADO
Impresión Final

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		% DE PARTICIPACION EN EL MERCADO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
PETROLIFEROS:							
COMBUSTOLEO	353		348	27,717,142			
DIESEL	315		316	57,734,203	100.00	Pemex Diesel	Distribuidores
GAS L.P.	249		308	34,788,518			Distribuidores
GASOLINA MAGNA	414		551	108,236,463	100.00	Pemex Magna	Distribuidores
GASOLINA PREMIUM	41		111	24,184,683	100.00	Pemex Premium	Distribuidores
TURBOSINA	64		61	11,971,095			
OTROS REFINADOS	129		69	4,692,569			
PETROQUÍMICOS:							
DERIV. DEL MET (A)	980		621	1,750,491	86.00		(e)
DERIV DEL ETANO (B)	1,763		710	7,420,777	54.00		(f)
AROMÁT. Y DERIV (C)	897		423	4,072,504	46.00		(g)
PROPIL. Y DERIV.(D)	86		66	2,340,260	56.00		(h)
OTROS PETROQUÍMICOS	4,233		1,007	1,054,103			(i)
GAS SECO	3,135		2,684	56,120,496			(j)
IEPS				17,730,057			
EFFECTO B-10				2,712,461			
TOTAL				62,525,822			

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS AL EXTERIOR

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
PETRÓLEO CRUDO Mbd			1,719	223,803,828			
PRODUCTOS REFINADOS			180	23,633,073			
PRODUCTOS PETROQUÍM			195	2,484,184			
EFFECTO MARGINAL VEN				47,959,222			
EFFECTO B-10				1,937,411			
TOTAL				99,817,718			

OBSERVACIONES

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS AL EXTERIOR

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 Ortóxileno.
- (d) Considera la contribución de Pemex Petroquímica al mercado nacional por el siguiente producto: acrilonitrilo.
- (e) UNIVEX, S.A.; AGROGEN, S.A. DE C.V.; PRAXAIR MEXICO S.A. DE C.V.; MASAGRO S.A. DE C.V.; CRYOINFRA, 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.; GRUPO CELANESE, S.A.
- (g) PETROCEL, S.A.; RESIRENE, S.A. DE C.V.; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V.; POLIESTIRENO Y DERIVADOS, 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.; QUIMI-KAO, S.A. DE C.V.; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V.
- (i) INDUSTRIA QUIMICA DEL ISTMO S.A. DE C.V.; PROQUIVER, S.A. DE C.V.; PRODUCTOS QUIMICOS LA ANITA, S.A. DE C.V.; CRYOINFRA, S.A. DE C.V.; ACIDO DE MEXICO, S.A. DE C.V. y LUCABA, S.A.
- (j) CFE, IPP'S Distribuidores, Industriales (ISPAT), L y F del Centro.

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

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

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2005

CONSOLIDADO
Impresión Final

INTEGRACION DEL CAPITAL SOCIAL PAGADO

CARACTERISTICAS DE LAS ACCIONES

	VALOR \$	CUPON VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCION FIJA	PORCION VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCION	FIJO	VARIABLE
NA		0						123,874,937
TOTAL			0	0	0	0	0	123,874,937

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: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3**

AÑO: **2005**

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

ANEXO 13

CONSOLIDADO
Impresión Final

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

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

ANEXO 14

CONSOLIDADO
Impresión Final

LA CONVERSION A MONEDA NACIONAL DE LAS CIFRAS QUE SE PRESENTAN EN LOS ESTADOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS QUE REPORTAN EN MONEDA EXTRANJERA SE LLEVA A CABO DE CONFORMIDAD CON LOS LINEAMIENTOS ESTABLECIDOS EN EL BOLETIN B-15 DE LOS PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD GENERALMENTE ACEPTADOS, PROCEDIENDO DE LA SIGUIENTE FORMA:

BALANCE GENERAL.- PARA TODOS LOS RENGLONES QUE INTEGRAN EL BALANCE GENERAL SE CONSIDERA EL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE, A LA FECHA DEL BALANCE GENERAL.

ESTADO DE RESULTADOS.- PARA TODOS LOS RENGLONES QUE INTEGRAN EL ESTADO DE RESULTADOS, SE CONSIDERA EL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO DEL EJERCICIO CORRESPONDIENTE.

LA DIFERENCIA RESULTANTE EN LA CONVERSION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS, SE REGISTRA DENTRO DEL PATRIMONIO COMO UN RESULTADO POR CONVERSION.

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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 30/11/2005 11:48

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 DE JESUS CANALES CLARIOND
DOMICILIO: INSURGENTES SUR 890
COLONIA: DEL VALLE
C. POSTAL: 3100
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 50006031
FAX: 50006222
E-MAIL: fcanales@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: PMXCB
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 30/11/2005 11:48

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: rfernandezd@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: ABOGADO GENERAL DE PETROLEOS MEXICANOS
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: PMXCB
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 30/11/2005 11:48

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: ASESORA DE LA DIRECCION CORPORATIVA DE FINANZAS
NOMBRE: LIC. CELINA TORRES URIBE
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 19448015
FAX: 19448147
E-MAIL: ctorresu@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 CORPORATIVO DE COMUNICACION SOCIAL
NOMBRE: LIC. HOMERO RICARDO NIÑO DE RIVERA VELA
DOMICILIO: MARINA NACIONAL 329
COLONIA: HUASTECA
C. POSTAL: 11311
CIUDAD Y ESTADO: MEXICO D.F.
TELEFONO: 19448989
FAX: 19443140

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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB
PETRÓLEOS MEXICANOS

FECHA: 30/11/2005 11:48

E-MAIL: hnino@dca.pemex.com

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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB
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 30 DE NOVIEMBRE DE 2005

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:
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.