

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2004

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
 AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2004 Y 2003
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	ACTIVO TOTAL	960,272,910	100	856,703,066	100
2	ACTIVO CIRCULANTE	243,310,910	25	154,492,978	18
3	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	125,835,371	13	60,195,162	7
4	CLIENTES Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	42,204,223	4	35,877,425	4
5	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	39,068,330	4	31,840,047	4
6	INVENTARIOS	36,202,986	4	26,580,344	3
7	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	0	0	0	0
8	LARGO PLAZO	25,602,270	3	10,466,533	1
9	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	1,546,403	0	0	0
10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	22,494,575	2	9,002,995	1
11	OTRAS INVERSIONES	1,561,292	0	1,463,538	0
12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	563,522,501	59	560,147,740	65
13	INMUEBLES	302,939,798	32	309,099,908	36
14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	607,370,742	63	564,058,569	66
15	OTROS EQUIPOS	38,887,962	4	34,440,432	4
16	DEPRECIACION ACUMULADA	498,893,268	52	470,745,677	55
17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	113,217,267	12	123,294,508	14
18	ACTIVO DIFERIDO (NETO)	4,621,281	0	7,758,362	1
19	OTROS ACTIVOS	123,215,948	13	123,837,453	14
20	PASIVO TOTAL	936,588,967	100	761,516,046	100
21	PASIVO CIRCULANTE	148,803,920	16	113,591,283	15
22	PROVEEDORES	23,962,928	3	22,243,856	3
23	CREDITOS BANCARIOS	38,331,711	4	40,612,721	5
24	CREDITOS BURSATILES	22,177,583	2	9,821,017	1
25	IMPUESTOS POR PAGAR	50,313,906	5	30,719,372	4
26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	14,017,792	1	10,194,317	1
27	PASIVO A LARGO PLAZO	424,757,233	45	339,061,354	45
28	CREDITOS BANCARIOS	161,523,966	17	165,391,270	22
29	CREDITOS BURSATILES	263,233,267	28	173,670,084	23
30	OTROS CREDITOS	0	0	0	0
31	CREDITOS DIFERIDOS	2,614,968	0	1,652,946	0
32	OTROS PASIVOS	360,412,846	38	307,210,463	40
33	CAPITAL CONTABLE	23,683,943	100	95,187,020	100
34	PARTICIPACION MINORITARIA				
35	CAPITAL CONTABLE MAYORITARIO	23,683,943	100	95,187,020	100
36	CAPITAL CONTRIBUIDO	85,326,521	360	85,326,521	90
37	CAPITAL SOCIAL PAGADO (NOMINAL)	85,326,521	360	85,326,521	90
38	ACTUALIZACION CAPITAL SOCIAL PAGADO	0	0	0	0
39	PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0	0	0
40	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0
41	CAPITAL GANADO (PERDIDO)	(61,642,578)	(260)	9,860,499	10
42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVA DE CAPITAL	(181,371,003)	(766)	(107,797,953)	(113)
43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
44	EXCESO (INSUFICIENCIA) EN LA ACTUALIZACION DE CAPITAL CONTABLE	134,306,042	567	134,305,828	141
45	RESULTADO NETO DEL EJERCICIO	(14,577,617)	(62)	(16,647,376)	(17)

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2004

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2004 Y 2003
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2004

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	554,603,042	100	480,610,112	100
21	NACIONALES	322,871,672	58	297,920,910	62
22	EXTRANJERAS	231,731,370	42	182,689,202	38
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	8,638,850	100	20,402,307	100
24	INTERESES PAGADOS	20,605,347	239	15,182,486	74
25	PERDIDA EN CAMBIOS	8,277,622	96	18,394,022	90
26	INTERESES GANADOS	8,298,298	96	5,022,827	25
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(11,945,821)	(138)	(8,151,374)	(40)
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	(5,023,791)	100	(3,929,394)	100
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(5,023,791)	(100)	(3,929,394)	(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.	339,668,186	100	292,777,442	100
32	I.S.R.	339,668,186	100	292,777,442	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

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2004

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

CONSOLIDADO

OTROS CONCEPTOS
(Miles de Pesos)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
72	CAPITAL DE TRABAJO	94,506,990	40,901,695
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

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETROLÉOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2004**

ESTADO DE RESULTADOS
 DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2004 Y 2003
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	554,603,042	100	480,610,112	100
2	COSTO DE VENTAS	185,303,296	33	149,460,533	31
3	RESULTADO BRUTO	369,299,746	67	331,149,579	69
4	GASTOS DE OPERACION	40,594,118	7	38,546,600	8
5	RESULTADO DE OPERACION	328,705,628	59	292,602,979	61
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	8,638,850	2	20,402,307	4
7	RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	320,066,778	58	272,200,672	57
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	(5,023,791)	(1)	(3,929,394)	(1)
9	RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	325,090,569	59	276,130,066	57
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	339,668,186	61	292,777,442	61
11	RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	(14,577,617)	(3)	(16,647,376)	(3)
12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
13	RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS	(14,577,617)	(3)	(16,647,376)	(3)
14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
15	RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS	(14,577,617)	(3)	(16,647,376)	(3)
16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
17	EFFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	0	0	0	0
18	RESULTADO NETO	(14,577,617)	(3)	(16,647,376)	(3)
19	PARTICIPACION MINORITARIA				
20	RESULTADO NETO MAYORITARIO	(14,577,617)	(3)	(16,647,376)	(3)

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2004

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	554,603,042	100	480,610,112	100
21	NACIONALES	322,871,672	58	297,920,910	62
22	EXTRANJERAS	231,731,370	42	182,689,202	38
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	8,638,850	100	20,402,307	100
24	INTERESES PAGADOS	20,605,347	239	15,182,486	74
25	PERDIDA EN CAMBIOS	8,277,622	96	18,394,022	90
26	INTERESES GANADOS	8,298,298	96	5,022,827	25
27	GANANCIA EN CAMBIOS	0	0	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(11,945,821)	(138)	(8,151,374)	(40)
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	(5,023,791)	100	(3,929,394)	100
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(5,023,791)	(100)	(3,929,394)	(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.	339,668,186	100	292,777,442	100
32	I.S.R.	339,668,186	100	292,777,442	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

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2004

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	699,421,584	649,009,040
37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	(38,574,604)	(30,699,680)
38	VENTAS NETAS (**)	699,421,584	649,009,040
39	RESULTADO DE OPERACION (**)	403,669,407	383,501,553
40	RESULTADO NETO MAYORITARIO (**)	(38,574,604)	(30,699,680)
41	RESULTADO NETO (**)	(38,574,604)	(30,699,680)

(**) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES.

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2004

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL
 DEL 1 DE JULIO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2004 Y 2003
 (Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	197,151,471	100	142,568,238	100
2	COSTO DE VENTAS	77,306,424	39	38,010,151	27
3	RESULTADO BRUTO	119,845,047	61	104,558,087	73
4	GASTOS DE OPERACION	14,151,040	7	12,583,826	9
5	RESULTADO DE OPERACION	105,694,007	54	91,974,261	65
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	(9,518,254)	(5)	14,275,586	10
7	RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	115,212,261	58	77,698,675	54
8	OTRAS OPERACIONES FINANCIERAS	(12,838,814)	(7)	(940,362)	(1)
9	RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	128,051,075	65	78,639,037	55
10	PROVISION PARA IMPUESTOS Y P.T.U.	122,429,745	62	90,944,598	64
11	RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	5,621,330	3	(12,305,561)	(9)
12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
13	RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS	5,621,330	3	(12,305,561)	(9)
14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
15	RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS	5,621,330	3	(12,305,561)	(9)
16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
17	EFFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	0	0	0	0
18	RESULTADO NETO	5,621,330	3	(12,305,561)	(9)
19	PARTICIPACION MINORITARIA				
20	RESULTADO NETO MAYORITARIO	5,621,330	3	(12,305,561)	(9)

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB
PETROLÉOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2004

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

CONSOLIDADO

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
 (Miles de Pesos)

Impresión Final

REF	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		Importe	%	Importe	%
1	VENTAS NETAS	197,151,471	100	142,568,238	100
21	NACIONALES	111,097,102	56	91,711,506	64
22	EXTRANJERAS	86,054,369	44	50,856,732	36
23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
6	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	(9,518,254)	100	14,275,586	100
24	INTERESES PAGADOS	4,374,266	46	4,867,339	34
25	PERDIDA EN CAMBIOS	0	0	14,004,305	98
26	INTERESES GANADOS	1,673,099	18	1,100,078	8
27	GANANCIA EN CAMBIOS	5,294,357	56	0	0
28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(6,925,064)	(73)	(3,495,980)	(24)
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	(12,838,814)	100	(940,362)	100
29	OTROS GASTOS Y (PRODUCTOS) NETO	(12,838,814)	(100)	(940,362)	(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.	122,429,745	100	90,944,598	100
32	I.S.R.	122,429,745	100	90,944,598	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

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2004**

ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACION FINANCIERA
DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2004 Y 2003
(Miles de Pesos)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		Importe	Importe
1	RESULTADO NETO	(14,577,617)	(16,647,376)
2	+ (-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACION DE RECURSOS	53,406,464	85,878,719
3	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO DEL EJERCICIO	38,828,847	69,231,343
4	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO	(6,338,223)	(16,511,291)
5	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION	32,490,624	52,720,052
6	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO	64,615,082	35,081,980
7	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO	(10,346,087)	(10,308,913)
8	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) MEDIANTE FINANCIAMIENTO	54,268,995	24,773,067
9	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION	(36,662,331)	(64,413,193)
10	INCREMENTO (DECREMENTO) NETO EN EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	50,097,288	13,079,926
11	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL INICIO DEL PERIODO	75,738,083	47,115,236
12	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL FINAL DEL PERIODO	125,835,371	60,195,162

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2004

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	53,406,464	85,878,719
13	+ DEPRECIACION Y AMORTIZACION DEL EJERCICIO	31,262,999	31,319,147
14	+ (-) INCRE. (DECRE.) NETO EN LA RVA. PARA PENSION Y PRIMA DE ANTIGUEDAD	31,735,601	29,445,129
15	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA EN CAMBIOS	3,919,306	22,944,731
16	+ (-) PERDIDA (GANANCIA) NETA POR ACTUALIZACION DE PASIVOS Y ACTIVOS	(13,511,442)	(4,615,359)
17	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	6,785,071
40	+ (-) OTRAS PARTIDAS QUE NO TIENEN QUE VER CON EBITDA	0	0
4	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO	(6,338,223)	(16,511,291)
18	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	(8,760,329)	(8,257,805)
19	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	(7,825,469)	(346,263)
20	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	(13,785,483)	(1,998,353)
21	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	(10,676,747)	(9,187,410)
22	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	34,709,805	3,278,540
6	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO AJENO	64,615,082	35,081,980
23	+ FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A CORTO PLAZO	5,705,405	7,190,867
24	+ FINANCIAMIENTO BANCARIO Y BURSATIL A LARGO PLAZO	85,169,897	71,016,583
25	+ DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
26	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	15,475,976	0
27	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	(33,672,089)	(29,576,956)
28	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BURSATILES	(3,948,594)	0
29	(-) AMORTIZACION DE OTROS FINANCIAMIENTOS	(4,115,513)	(13,548,514)
7	FLUJO DERIVADO POR FINANCIAMIENTO PROPIO	(10,346,087)	(10,308,913)
30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
31	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	(10,346,087)	(10,308,913)
32	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
33	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
9	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACTIVIDADES DE INVERSION	(36,662,331)	(64,413,193)
34	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVERSIONES DE ACCS. CON CARACTER PERMANENTE	0	0
35	(-) ADQUISICION DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	(37,090,771)	(64,970,305)
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	428,440	557,112

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2004

RAZONES Y PROPORCIONES
INFORMACION CONSOLIDADA

Impresión Final

REF	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
P			
	RENDIMIENTO		
1	RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	(2.63) %	(3.46) %
2	RESULTADO NETO A CAPITAL CONTABLE (**)	(162.87) %	(32.25) %
3	RESULTADO NETO A ACTIVO TOTAL (**)	(4.02) %	(3.58) %
4	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	(24.56) %	(41.09) %
5	RESULTADO POR POSICION MONETARIA A RESULTADO NETO	(81.95) %	(48.96) %
	ACTIVIDAD		
6	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.73 veces	0.76 veces
7	VENTAS NETAS A ACTIVO FIJO (**)	1.24 veces	1.16 veces
8	ROTACION DE INVENTARIOS (**)	9.06 veces	6.40 veces
9	DIAS DE VENTAS POR COBRAR	18 días	18 días
10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	2.20 %	1.99 %
	APALANCAMIENTO		
11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	97.53 %	88.89 %
12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	39.55 veces	8.00 veces
13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	45.87 %	49.53 %
14	PASIVO A LARGO PLAZO A ACTIVO FIJO	75.38 %	60.53 %
15	RESULTADO DE OPERACION A INTERESES PAGADOS	15.95 veces	19.27 veces
16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.75 veces	0.85 veces
	LIQUIDEZ		
17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.64 veces	1.36 veces
18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.39 veces	1.13 veces
19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.26 veces	0.20 veces
20	ACTIVO DISPONIBLE A PASIVO CIRCULANTE	84.56 %	52.99 %
	ESTADO DE CAMBIOS		
21	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	7.00 %	14.40 %
22	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO A VENTAS NETAS	(1.14) %	(3.44) %
23	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION A INTERESES PAGADOS	1.58 veces	3.47 veces
24	FINANCIAMIENTO AJENO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	119.06 %	141.61 %
25	FINANCIAMIENTO PROPIO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	(19.06) %	(41.61) %
26	ADQ. DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO A RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACT. DE INV.	101.17 %	100.86 %

(**) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2004**

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	EFFECTO DE OPERACIONES DISCONTINUADAS EN UOCPA (**)	\$.00	\$
6	EFFECTO DE RESULTADOS EXTRAORDINARIOS EN UOCPA (**)	\$.00	\$
7	EFFECTO 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	.00 acciones	acciones
11	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A VALOR EN LIBROS	.00 veces	veces
12	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BASICA POR ACCION ORDINARIA (**)	.00 veces	veces
13	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BASICA POR ACCION PREFERENTE (**)	.00 veces	veces

(**) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

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

Reporte de resultados financieros de PEMEX
al 30 de septiembre de 2004

Principales aspectos financieros

PEMEX, la empresa mexicana de petróleo y gas natural y la octava empresa petrolera a nivel mundial (Petroleum Intelligence Weekly Ranking 2003), anunció sus resultados consolidados no auditados para los primeros nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2004.

. Las ventas totales se incrementaron 15% en relación a los primeros nueve meses de 2003, alcanzando Ps. 554.6 miles de millones (US\$48.7 miles de millones -los montos en dólares de E.U.A. están convertidos con el tipo de cambio del 30 de septiembre de 2004 de Ps. 11.3884 por dólar de E.U.A.-)

. Las exportaciones de crudo promediaron 1,838 miles de barriles diarios (Mbd), superiores a las de los primeros nueve meses de 2003 en 1%

. El rendimiento antes de impuestos aumentó 18% respecto a los primeros nueve meses de 2003, ubicándose en Ps. 325.1 miles de millones (US\$28.5 miles de millones)

. La pérdida neta en los primeros nueve meses de 2004 disminuyó Ps. 2.1 miles de millones, en relación al periodo comparable de 2003, alcanzando una pérdida de Ps. 14.6 miles de millones (US\$1.3 miles de millones)

Principales aspectos operativos

La producción total de hidrocarburos líquidos durante los primeros nueve meses de 2004 fue

3,839 Mbd, 2% mayor a la producción de los primeros nueve meses de 2003:

. La producción de petróleo crudo aumentó 1%, alcanzando 3,395 Mbd

. La producción de gas natural aumentó 2%, ubicándose en 4,568 millones de pies cúbicos diarios (MMpcd)

. La producción de líquidos del gas creció 7%, ubicándose en 444 Mbd

. El envío de gas a la atmósfera fue 3.5% de la producción total de gas natural durante los primeros nueve meses 2004.

Aspectos operativos

Exploración y producción

Niveles de producción

Durante los primeros nueve meses de 2004, las producciones de petróleo crudo y gas natural ascendieron a 3,395 Mbd y 4,568 MMpcd, respectivamente. La producción de crudo pesado representó el 73% de la producción total; mientras que la producción de gas natural no- asociado representó el 34% de la producción total de gas natural del periodo.

Envío de gas a la atmósfera

Durante los primeros nueve meses de 2004, el envío de gas a la atmósfera fue 3.5% de la producción total de gas natural, mientras que en el mismo periodo de 2003 fue 5.5%.

Perforación

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

Durante los primeros nueve meses de 2004, la perforación de pozos exploratorios aumentó 25% respecto a los primeros nueve meses de 2003: pasando de 59 a 74 pozos exploratorios. Asimismo, la perforación de pozos de desarrollo se incrementó 31%, pasando de 347 a 453 pozos de desarrollo.

En el tercer trimestre de 2004 se inició la perforación del pozo exploratorio marino Nap 1 con una distancia de la superficie marina al lecho (tirante de agua) de 700 metros (2,300 pies). Este es el pozo marino más profundo de Pemex.

Akal - L

Durante el tercer trimestre de 2004 inició operaciones el centro de proceso Akal-L, en Cantarell.

Este complejo, con tecnología de punta, integra el proceso de separación de crudo y gas natural en una sola instalación y brinda mayor flexibilidad operativa en el manejo y distribución de hidrocarburos lo cual, entre otras cosas, facilita el mantenimiento de otros complejos en Cantarell sin afectar los volúmenes de producción.

Contratos de Servicios Múltiples

El 29 de julio y 17 de agosto de 2004 se publicaron las convocatorias para la licitación de cuatro contratos para la ejecución de obras y servicios en la Cuenca de Burgos, correspondientes a los bloques: Pandura-Anáhuac, Ricos, Pirineo y Monclova.

Las cuatro licitaciones han generado un interés importante, lo que se desprende de la venta de paquetes de bases. Se destaca la marcada participación de empresas 100 % mexicanas como licitantes.

El contrato para el bloque Pandura-Anáhuac se asignará el jueves 28 de octubre de 2004 por la tarde. Las propuestas para los contratos de Ricos, Pirineo y Monclova se recibirán en enero de 2005. De acuerdo con los términos del programa, las obras iniciarán en 2005.

Gas y petroquímica básica

Procesamiento de gas

Dada la mayor disponibilidad de gas natural y condensados para proceso, en los primeros nueve meses de 2004 la producción de gas seco de plantas promedió 3,127 MMpcd. Esto representa un incremento de 4% en relación al promedio registrado en los primeros nueve meses de 2003. La producción de líquidos del gas, incluyendo condensados, fue de 444 Mbd, volumen 7% mayor al observado en los primeros nueve meses de 2003.

Plantas criogénicas adicionales

En el tercer trimestre de 2004, PEMEX firmó un contrato para la construcción de una tercera planta criogénica modular en el Centro Procesador de Gas (CPG) Burgos, en Tamaulipas, al norte de México (esta planta es adicional a las dos plantas criogénicas modulares que entraron en operación en marzo y mayo de 2004).

Esta planta -con una capacidad de procesamiento de 200 MMpcd de gas húmedo

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1****PAGINA 3
CONSOLIDADO
Impresión Final**

dulce y 6 Mbd de condensados- contribuirá a la recuperación de hidrocarburos líquidos asociados al gas húmedo dulce producido en la Cuenca de Burgos.

En 2005, PEMEX espera firmar un contrato para la construcción de una cuarta planta criogénica modular en el CPG Burgos, con la misma capacidad que la tercera planta.

Por otro lado, PEMEX actualmente realiza los estudios y trámites necesarios para la construcción de un ducto que transportará hasta 30 Mbd de gas licuado de petróleo (GLP) del CPG Burgos a Monterrey, al norte de México.

Refinación

Proceso

Durante los primeros nueve meses de 2004, el proceso de crudo pesado se incrementó a 41% del total de crudo procesado, comparado con 35% en el mismo periodo de 2003. Esto refleja el aumento en las capacidades de proceso de las refinerías de Madero, Cadereyta, Tula y Salamanca. Las producciones de diesel y gasolinas aumentaron 8% y 4%, respectivamente, mientras que la de combustóleo disminuyó 10%.

Margen de refinación

El margen de refinación aumentó 42%, de US\$2.76 por barril en los primeros nueve meses de 2003 a US\$3.92 por barril en los primeros nueve meses de 2004.

Minatitlán

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

En el 2003 se asignó el primer paquete (IPC-1), con el que inició la reconfiguración. El IPC-1 incluye la construcción del camino de acceso, puentes y plataformas para las plantas.

Durante el tercer trimestre de 2004, se asignaron el IPC-2 y el IPC-3 los cuales incluyen la construcción y realización de:

1. Planta de servicios auxiliares
2. Planta de tratamiento de aguas amargas
3. Obras de integración
4. Planta combinada
5. Planta hidrosulfuradora de diesel
6. Planta catalítica FCC

Franquicias

El número de franquicias de estaciones de servicio se ubicó en 6,755 al 30 de septiembre de 2004, 13% mayor a las 5,982 existentes al 30 de septiembre de 2003.

Petroquímicos

Durante los primeros nueve meses de 2004, la producción total de petroquímicos aumentó 3%, de 7,655 miles de toneladas (Mt) en el mismo periodo de 2003 a

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

7,914 Mt.

En particular, respecto a los primeros nueve meses de 2003, la producción de petroquímicos de mayor valor agregado, como el etileno, estireno y amoniaco, observaron incrementos del 3%, 28% y 26%, respectivamente.

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

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

Se espera concretar la fusión para el año 2005.

El Proyecto Fénix requiere autorizaciones presupuestales y aún está en proceso de discusión.

Comercio internacional

Exportaciones de crudo

En los primeros nueve meses de 2004 las exportaciones de petróleo crudo de PEMEX promediaron 1,838 Mbd, 1% mayores a las registradas en los primeros nueve meses de 2003. Aproximadamente 87% de las exportaciones totales de petróleo crudo estuvieron compuestas por crudo pesado (Maya) y, el resto por crudo ligero y superligero (Istmo y Olmeca).

78% del total de las exportaciones de crudo fueron destinadas a los Estados Unidos de América, mientras que el 22% restante fue distribuido a Europa (10%), el Lejano Oriente (2%) y el resto del continente americano (10%).

Durante los primeros nueve meses de 2004, el precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación se ubicó en US\$30.22 por barril, comparado con US\$26.41 por barril en el periodo comparable de 2003.

Productos refinados y petroquímicos

Las exportaciones de productos refinados en los primeros nueve meses de 2004 se ubicaron en 157 Mbd, 7% inferiores a las del periodo comparable de 2003. Los productos refinados exportados fueron, principalmente, naftas, residuo largo, diesel y turbosina. Las exportaciones de petroquímicos aumentaron 19%, situándose en 693 Mt.

Las importaciones de productos refinados disminuyeron ligeramente de 284 Mbd, en los primeros nueve meses de 2003, a 283 Mbd en el mismo periodo de 2004. Asimismo, las importaciones de petroquímicos disminuyeron 55%, situándose en 207 Mt.

Las importaciones de gas natural aumentaron 2%, a 754 MMpcd, en relación a 739 MMpcd durante los primeros nueve meses de 2003.

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 5
CONSOLIDADO
Impresión Final

Resultados financieros de los nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2004

Ventas totales

Las ventas totales brutas (incluyendo el impuesto especial sobre producción y servicios, IEPS) se incrementaron 15%, en pesos constantes, a Ps. 554.6 miles de millones (US\$48.7 miles de millones) durante los primeros nueve meses de 2004, comparado con Ps. 480.6 miles de millones en el periodo correspondiente de 2003.

Las ventas en México (incluyendo IEPS) aumentaron 8%, de Ps. 297.9 miles de millones en los primeros nueve meses de 2003 a Ps. 322.9 miles de millones (US\$28.4 miles de millones) durante los primeros nueve meses de 2004:

* Las ventas de productos refinados, sin IEPS, aumentaron 22%, de Ps. 176 miles de millones a Ps. 214.4 miles de millones (US\$18.8 miles de millones). El volumen de ventas de productos refinados se incrementó 1%, de 1,685 Mbd a 1,706 Mbd. El IEPS causado por dichas ventas disminuyó 36%, de Ps. 72.2 miles de millones a Ps. 46.2 miles de millones (US\$4.1 miles de millones)

* Las ventas de gas natural aumentaron 20%, de Ps. 42 miles de millones a Ps. 50.3 miles de millones (US\$4.4 miles de millones). El volumen de ventas de gas natural se incrementó 6%, de 2,592 MMpcd a 2,757 MMpcd. El precio promedio de gas natural en los primeros nueve meses de 2004 fue de US\$5.67 por millón de Unidad Térmica Británica

* Las ventas de petroquímicos subieron 56%, de Ps. 7.7 miles de millones a Ps. 12 miles de millones (US\$1.1 miles de millones). El volumen de ventas de petroquímicos aumentó 13%, de 2,308 Mt a 2,610 Mt

Las ventas por exportaciones fueron de Ps. 231.7 miles de millones (US\$20.3 miles de millones), 27% mayores a las exportaciones registradas en los primeros nueve meses de 2003, de Ps. 182.7 miles de millones:

* Las ventas por exportaciones de petróleo crudo y condensados aumentaron 27%, de Ps. 165.6 miles de millones a Ps. 209.8 miles de millones (US\$18.4 miles de millones). El volumen de exportaciones de petróleo crudo aumentó 1%, de 1,828 Mbd a 1,838 Mbd

* Las ventas por exportaciones de productos refinados aumentaron 25%, de Ps. 16 miles de millones a Ps. 20 miles de millones (US\$1.8 miles de millones). El volumen de exportaciones de productos refinados disminuyó 7%, de 169 Mbd a 157 Mbd

* Las ventas por exportaciones de petroquímicos aumentaron 73%, de Ps. 1.1 miles de millones a Ps. 1.9 miles de millones (US\$0.1 miles de millones). El volumen de las exportaciones de petroquímicos aumentó 19%, de 581 Mt a 693 Mt

Costos y gastos de operación

Los costos y gastos de operación aumentaron 20% respecto a los primeros nueve meses de 2003, ubicándose en Ps. 225.9 miles de millones (US\$19.8 miles de millones).

El costo de lo vendido aumentó 24%, o Ps. 35.8 miles de millones (US\$3.2 miles de millones), alcanzando Ps. 185.3 miles de millones (US\$16.3 miles de millones). El incremento se compone por las siguientes variaciones:

* Un incremento de Ps. 24.6 miles de millones (US\$2.1 miles de millones) en

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

el mantenimiento operacional

- * Un incremento de Ps. 11 miles de millones (US\$1 mil de millones) por el costo de operaciones de las compañías subsidiarias (PMI) con terceros
- * Un incremento de Ps. 5.7 miles de millones (US\$0.5 miles de millones) por gastos en la maquila de productos y compra de productos de importación
- * Un incremento de Ps. 1.9 miles de millones (US\$0.2 miles de millones) en el costo por pasivo laboral
- * Un incremento de Ps. 1.2 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) en gastos de operación
- * Un incremento de Ps. 0.1 miles de millones (US\$0.01 miles de millones) por gastos de depreciación y amortización
- * Un efecto compensatorio favorable de Ps. 7.2 miles de millones (US\$0.6 miles de millones) explicado principalmente por la variación en inventarios
- * Un efecto compensatorio favorable de Ps. 1.5 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) por la eliminación de la reserva para exploración y declinación de campos como consecuencia de la aplicación del método de esfuerzos exitosos para el registro de costos incurridos en exploración, adquisición y desarrollo de reservas de petróleo y gas

Los gastos de transportación y distribución se incrementaron 9% de Ps. 12.2 miles de millones en los primeros nueve meses de 2003 a Ps. 13.2 miles de millones (US\$1.2 miles de millones) en los primeros nueve meses de 2004.

Los gastos de administración crecieron 4% de Ps. 26.4 miles de millones en los primeros nueve meses de 2003 a Ps. 27.4 miles de millones (US\$2.4 miles de millones) en los primeros nueve meses de 2004.

El costo por pasivo laboral aumentó 8% de Ps. 29.4 miles de millones en los primeros nueve meses de 2003 a Ps. 31.7 miles de millones (US\$2.8 miles de millones) en el periodo correspondiente de 2004. Este costo es prorrateado entre el costo de lo vendido, los gastos de transportación y distribución y los gastos de administración.

Rendimiento de la operación

El rendimiento de la operación en los primeros nueve meses de 2004 fue Ps. 328.7 miles de millones (US\$28.9 miles de millones), 12% superior a la cifra comparable de los primeros nueve meses de 2003 de Ps. 292.6 miles de millones.

Costo integral de financiamiento

El costo integral de financiamiento disminuyó 58% en los primeros nueve meses de 2004 en comparación con el mismo periodo de 2003; pasando de Ps. 20.4 miles de millones a Ps. 8.6 miles de millones (US\$0.8 miles de millones).

El gasto por intereses netos creció 21%, a Ps. 12.3 miles de millones (US\$1.1 miles de millones) en los primeros nueve meses de 2004, de Ps. 10.2 miles de millones en el periodo comparable de 2003.

Los intereses a cargo aumentaron Ps. 5.4 miles de millones, mientras que los intereses a favor aumentaron Ps. 3.3 miles de millones. El aumento de los intereses netos se debe principalmente al incremento de la deuda neta, que ascendió a Ps. 30.1 miles de millones (US\$2.6 miles de millones).

La pérdida por variación cambiaria alcanzó Ps. 8.3 miles de millones (US\$0.7 miles de millones) en los primeros nueve meses de 2004, en comparación con la

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 7
CONSOLIDADO
Impresión Final

pérdida por variación cambiaria de Ps. 18.4 miles de millones en los primeros nueve meses de 2003. Esta reducción de 55% fue consecuencia, principalmente, de la menor depreciación del peso mexicano respecto al dólar.

La depreciación del peso mexicano respecto al dólar del 30 de septiembre de 2003 respecto al 31 de diciembre de 2002 fue de 6.8%, mientras que del 30 de septiembre de 2004 respecto al 31 de diciembre de 2003 fue de 1.36%.

La ganancia por posición monetaria para los primeros nueve meses de 2004 fue de Ps. 11.9 miles de millones (US\$1.1 miles de millones), representando un incremento del 47% sobre el resultado por posición monetaria durante los primeros nueve meses de 2003 de Ps. 8.2 miles de millones.

Otros ingresos

Durante los primeros nueve meses de 2004 la cuenta de otros ingresos netos aumentó 28% a Ps. 5 miles de millones (US\$0.4 miles de millones). La cifra correspondiente para los primeros nueve meses de 2003 fue de Ps. 3.9 miles de millones.

El aumento de Ps. 1.1 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) se debió principalmente a la utilidad de la refinería Deer Park, en la que PEMEX tiene participación, y a la actualización del valor de las acciones de Repsol YPF, S.A.

En la estimación al 30 de junio de 2004 de deterioro en el valor de activos fijos de Pemex Refinación -por la aplicación del Boletín Contable C-15 "Deterioro en el valor de los activos de larga duración y su disposición"- el componente de costo de manejo dentro de los precios usados para estimar ingresos se había asignado íntegramente a distribución y comercialización, ignorando que las refinerías cumplen una parte de esa función con sus propios medios e, inclusive, en sus egresos ya estaba considerada la operación de infraestructura de manejo de productos.

Por lo tanto, al 30 de septiembre de 2004 se revirtió el reconocimiento del deterioro en el valor de activos fijos de Pemex Refinación considerado en el saldo de la cuenta "otros gastos netos" al 30 de junio de 2004.

Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

El rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos durante los primeros nueve meses de 2004 fue Ps. 325.1 miles de millones (US\$28.5 miles de millones), 18% superior a los Ps. 276.1 miles de millones observados en el mismo periodo de 2003.

Impuestos, derechos y aprovechamientos

El pago de impuestos y derechos de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios es equivalente al 60.8% de sus ventas totales. En adición, pagan un aprovechamiento para obras de infraestructura en materia de exploración, gas, refinación y petroquímica.

Durante los primeros nueve meses de 2004 los impuestos, derechos y aprovechamientos (incluyendo IEPS) aumentaron 16%, a Ps 339.7 miles de millones (US\$29.8 miles de millones) de Ps. 292.8 miles de millones durante el mismo periodo del 2003.

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 8
CONSOLIDADO
Impresión Final

El aprovechamiento para obras de infraestructura en materia de exploración, gas, refinación y petroquímica, reemplaza al anterior aprovechamiento sobre rendimientos excedentes y es igual al 39.2% de los ingresos de las ventas de exportación de petróleo crudo por arriba de un precio presupuestado por el Gobierno Mexicano. En 2004, el precio presupuestado es US\$ 20 por barril comparado a US\$ 18.35 por barril en 2003.

El cálculo de este aprovechamiento es igual al del aprovechamiento sobre rendimientos excedentes al que PEMEX estaba sujeto antes de 2004. PEMEX pagó Ps. 22.5 miles de millones (US\$2 miles de millones) en los primeros nueve meses de 2004, 63% por arriba de los Ps. 13.8 miles de millones pagados en el periodo comparable de 2003.

En la Ley de Ingresos de la Federación para el ejercicio fiscal de 2004 se establece que: "Los montos que se deriven del aprovechamiento ... se destinarán para la inversión en obras de infraestructura en materia de exploración, gas, refinación y petroquímica que realicen Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios."

Reembolso del aprovechamiento para obras de infraestructura

El 30 de septiembre de 2004 PEMEX recibió, por parte de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, Ps. 12.5 miles de millones por concepto del reembolso del aprovechamiento para obras de infraestructura en materia de exploración, gas, refinación y petroquímica.

Se espera que para el cierre del 2004 PEMEX reciba, al menos, aproximadamente Ps. 17 mil millones adicionales por este concepto.

Este ingreso se registró en una cuenta por pagar pendiente de capitalizar en otros pasivos de corto plazo. Si el Consejo de Administración de PEMEX lo aprueba, el saldo de esta cuenta capitalizará a PEMEX.

Pérdida neta

En los primeros nueve meses de 2004 PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 14.6 miles de millones (US\$1.3 miles de millones), comparada con una pérdida neta de Ps. 16.6 miles de millones en el periodo comparable de 2003. Esta disminución de Ps. 2.1 miles de millones (US\$0.2 miles de millones) en la pérdida neta se explica por:

- * Un incremento de Ps. 36.1 miles de millones (US\$3.2 miles de millones) en el rendimiento de la operación
- * Un efecto compensatorio favorable de Ps. 12.9 miles de millones (US\$1.1 miles de millones) en el costo integral de financiamiento -explicado principalmente por la reducción de la pérdida por variación cambiaria- y otros ingresos netos
- * Un incremento de Ps. 46.9 miles de millones (US\$4.1 miles de millones) en impuestos, derechos y aprovechamientos

EBITDA

El EBITDA aumentó 22% a Ps. 378.8 miles de millones (US\$33.3 miles de millones) en los primeros nueve meses de 2004, de Ps. 310.6 miles de millones en los primeros nueve meses de 2003.

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 9
CONSOLIDADO
Impresión Final

Activos totales

Al 30 de septiembre de 2004 los activos totales fueron Ps. 960.3 miles de millones (US\$84.3 miles de millones), lo que representa un incremento de 12%, o Ps. 103.6 miles de millones (US\$9.1 miles de millones), respecto al 30 de septiembre de 2003:

- * Efectivo y valores de inmediata realización aumentaron 109%, o Ps. 65.6 miles de millones (US\$5.8 miles de millones)
- * Las cuentas, documentos por cobrar y otros crecieron 20%, o Ps. 13.6 miles de millones (US\$1.2 miles de millones)
- * El valor de los inventarios aumentó 36%, o Ps. 9.6 miles de millones (US\$0.8 miles de millones), debido al incremento en los precios de hidrocarburos
- * Propiedades y equipo se incrementó 1%, o Ps. 3.4 miles de millones (US\$0.3 miles de millones), resultado de nuevas inversiones
- * Otros activos crecieron 8%, o Ps. 11.4 miles de millones (US\$1 miles de millones), principalmente como resultado de la participación en acciones de Repsol YPF, S.A. a través del vehículo RepConLux

Pasivos totales

Los pasivos totales crecieron 23%, a Ps. 936.6 miles de millones (US\$82.2 miles de millones) con respecto al 30 de septiembre de 2003.

- * El pasivo de corto plazo creció 42%, llegando a Ps. 161.4 miles de millones (US\$14.2 miles de millones), principalmente como resultado del incremento en impuestos por pagar y el reembolso del aprovechamiento para obras de infraestructura en materia de exploración, gas, refinación y petroquímica, el cual se registró en una cuenta por pagar pendiente de capitalizar
- * El pasivo de largo plazo creció 20%, llegando a Ps. 775.2 miles de millones (US\$68.1 miles de millones), como resultado del incremento en la deuda documentada de largo plazo

Reserva laboral

La reserva laboral creció 9%, de Ps. 299.4 miles de millones al 30 de septiembre de 2003 a Ps. 325.9 miles de millones (US\$28.6 miles de millones). El incremento de Ps. 26.5 miles de millones (US\$2.3 miles de millones) proviene de:

- * Un incremento de Ps. 13.9 miles de millones (US\$1.2 miles de millones) ocasionados por el crecimiento anual de los empleados, antigüedad, salarios, pensiones y otros beneficios después del retiro
- * Un incremento de Ps. 8.7 miles de millones (US\$0.8 miles de millones) por el cambio en supuestos actuariales
- * Un incremento de Ps. 5.1 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) debido a que es un año más cercana la fecha del pago probable del beneficio de cada generación de trabajadores
- * Un efecto compensatorio de Ps. 1.2 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) del incremento en el fondo del plan de pensiones

Patrimonio

Al 30 de septiembre de 2004, el patrimonio de PEMEX se redujo 75%, o Ps. 71.5

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 10
CONSOLIDADO
Impresión Final

miles de millones (US\$ 6.3 miles de millones), de Ps. 95.2 miles de millones al 30 de septiembre de 2003, a Ps. 23.7 miles de millones (US\$2.1 miles de millones).

La reducción se explica principalmente por el incremento en las pérdidas acumuladas de Ps. 50.3 miles de millones (US\$4.4 miles de millones) que, entre otros, incluye el pago de rendimientos mínimos garantizados por Ps. 10 miles de millones en junio de 2004.

Estado de cambios en la situación financiera

Los recursos generados por la operación del 1 de enero al 30 de septiembre del 2004 fueron Ps. 46 miles de millones (US\$4 miles de millones), lo cual representa una disminución de 20% respecto a los recursos generados durante el mismo periodo de 2003. La disminución de Ps. 11.3 miles de millones (US\$1 miles de millones) se debió principalmente a las siguientes variaciones:

- * Una disminución en la pérdida neta por Ps. 2.1 miles de millones (US\$0.2 miles de millones)
- * Una disminución de las partidas virtuales que afectan la pérdida neta por Ps. 23.6 miles de millones (US\$2.1 miles de millones)
- * Un incremento en el flujo proveniente del capital de trabajo de Ps. 10.2 miles de millones (US\$0.9 miles de millones)

Los recursos generados por las actividades de financiamiento del 1 de enero al 30 de septiembre de 2004 fueron Ps. 41.2 miles de millones (US\$3.6 miles de millones), lo que representa un incremento de 99% respecto a los recursos generados durante el mismo periodo de 2003.

Los recursos utilizados para actividades de inversión del 1 de enero al 30 de septiembre de 2004 fueron Ps. 37.1 miles de millones (US\$3.3 miles de millones), 43% menos que los recursos utilizados para actividades de inversión en el mismo periodo de 2003.

El saldo de efectivo y valores de inmediata realización al 30 de septiembre de 2004 resultó en Ps. 125.8 miles de millones (US\$11.1 miles de millones), 109% mayor que los Ps. 60.2 miles de millones registrados en la misma fecha de 2003.

El flujo libre de caja es una medida no contemplada por principios de contabilidad generalmente aceptados y representa la diferencia entre los recursos generados en actividades de operación menos los recursos utilizados en actividades de inversión.

El flujo libre de caja de los primeros nueve meses de este año fue Ps. 8.9 miles de millones (US\$0.8 miles de millones) ya que los recursos utilizados en actividades de inversión representaron el 81% de los recursos generados en actividades de operación. En el mismo periodo de 2003, esta proporción fue del 113% y, por lo tanto, el flujo de caja fue Ps. (7.6) miles de millones (US\$0.7 miles de millones).

Actividades de financiamiento

Necesidades de financiamiento

Al 15 de octubre de 2004, se han captado US\$7.7 miles de millones distribuidos

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1****PAGINA 11
CONSOLIDADO
Impresión Final**

como sigue:

- * US\$ 4.3 miles de millones en bonos emitidos en mercados de capital extranjeros
- * US\$ 2.4 miles de millones en bonos emitidos en el mercado de capital mexicano
- * US\$ 0.6 miles de millones a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECA's)
- * US\$ 0.4 miles de millones en préstamos bancarios

Aproximadamente el 64% proviene de mercados financieros extranjeros y el resto del mercado mexicano.

Dependiendo de las condiciones de mercado, PEMEX planea pre-fondear sus necesidades de financiamiento de 2005 en aproximadamente US\$1 mil de millones. La captación programada para el 2004, sin incluir pre-fondeo, es entre US\$7 y US\$8 miles de millones. Este pre-fondeo provendría principalmente de préstamos bancarios y ECA's.

En 2005, el programa de financiamiento de PEMEX contempla captar aproximadamente US\$8.5 miles de millones. Se espera que el 56% provenga de mercados financieros extranjeros y el resto del mercado mexicano.

- * US\$ 2.0 miles de millones en bonos emitidos en mercados de capital extranjeros
- * US\$ 3.0 miles de millones en bonos emitidos en el mercado de capital mexicano
- * US\$ 1.3 miles de millones a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECA's)
- * US\$ 2.2 miles de millones en préstamos bancarios

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

- * Exploración 13%
- * Producción y otros 72%
- * Refinación 10%
- * Gas y petroquímica básica 3%
- * Petroquímicos 1.7%
- * Otros 0.3%

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

Mercados de capital

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

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

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 12
CONSOLIDADO
Impresión Final

Esta línea de crédito revolvente sindicada reemplazó dos programas de aceptaciones bancarias por un monto agregado de US\$785 millones y un programa de papel comercial de US\$445 millones.

Petróleos Mexicanos y el Fideicomiso F/163 establecieron un programa de bonos a corto plazo de Ps.10 miles de millones que también será utilizado para financiamiento del capital de trabajo.

Bajo este programa, Petróleos Mexicanos o el Fideicomiso F/163 pueden emitir bonos con un vencimiento menor a 360 días.

Durante los primeros nueve meses de 2004, el PEMEX Project Funding Master Trust, un fideicomiso registrado en Delaware, controlado por PEMEX y cuya deuda es garantizada por PEMEX, realizó las siguientes emisiones:

- * US\$1.5 miles de millones a tasa flotante con vencimiento en 2010
- * €850 millones con cupón de 8.375 con vencimiento en 2016
- * US\$1,750 millones a perpetuidad con cupón de 7.75% con opción de prepago a partir del año 5

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

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

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

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

Deuda total

Al 30 de septiembre de 2004 la deuda total consolidada, incluyendo intereses devengados, fue de Ps. 485.3 miles de millones (US\$42.6 miles de millones). Esta cifra representa un incremento de 25%, o Ps. 95.8 miles de millones, comparada con la cifra al cierre de los primeros nueve meses de 2003. La deuda total incluye:

- * Deuda documentada de Petróleos Mexicanos y los vehículos financieros PEMEX Project Funding Master Trust, el Fideicomiso F/163 y RepConLux, S.A.
- * Notas a contratistas
- * Venta de cuentas por cobrar (representa la deuda de Pemex Finance que al 30 de septiembre de 2004 ascendía a US\$3.6 miles de millones)

La deuda neta, o la diferencia entre deuda y efectivo y valores de inmediata realización, aumentó Ps. 30.1 miles de millones, de Ps. 329.3 miles de millones al 30 de septiembre de 2003 a Ps. 359.4 miles de millones (US\$ 31.6 miles de millones) al 30 de septiembre de 2004.

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION FINANCIERA DE LA COMPAÑIA****ANEXO 1**PAGINA 13
CONSOLIDADO
Impresión Final

La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 60.5 miles de millones (US\$5.3 miles de millones) al 30 de septiembre de 2004, incluyendo:

- * Ps. 57.9 miles de millones (US\$5.1 miles de millones) en deuda documentada
- * Ps. 2.6 miles de millones (US\$0.2 miles de millones) en notas a contratistas

Al 30 de septiembre de 2003 estos saldos ascendían a Ps. 48.3 miles de millones y Ps. 2.1 miles de millones, respectivamente. La deuda total de corto plazo fue de Ps. 50.4 miles de millones.

La deuda total de largo plazo al 30 de septiembre de 2004 fue de Ps. 424.8 miles de millones (US\$37.3 miles de millones). Esta cifra incluye:

- * Ps. 376 miles de millones (US\$33 miles de millones) en deuda documentada
- * Ps. 11.9 miles de millones (US\$1 miles de millones) en notas a contratistas
- * Ps. 36.9 miles de millones (US\$3.3 miles de millones) en venta de cuentas por cobrar

Al 30 de septiembre de 2003, estas cifras fueron Ps. 277.8 miles de millones, Ps. 14.1 miles de millones y Ps. 47.2 miles de millones, respectivamente. La deuda total de largo plazo fue de Ps. 339.1 miles de millones.

Razones financieras

La razón EBITDA entre gasto financiero bruto (sin incluir intereses capitalizados) fue 18.4 al 30 de septiembre de 2004, comparada con 20.5 a la misma fecha de 2003.

La razón EBITDA entre gasto financiero neto fue 30.8 al 30 de septiembre de 2004, comparada con 30.6 al 30 de septiembre de 2003.

Incremento de la duración

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

Riesgo de tasas de interés

La política de PEMEX es mantener un balance de pasivos a tasa fija y flotante para mitigar el impacto de fluctuaciones en tasas de interés. Al 30 de septiembre de 2004, aproximadamente 60% de la exposición de la deuda de PEMEX era a tasa fija y el 40% restante a tasa flotante.

Principalmente dólares a tasa fija

Como consecuencia de emisiones en pesos, la exposición de la deuda en dólares americanos se ha reducido nueve puntos porcentuales del 30 de septiembre de 2003 a la misma fecha de 2004.

Riesgo de precio de crudo

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

**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 programa consiste en compras 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.

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 2004 de Ps. 11.3884 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 probadas y reservas posibles, que los lineamientos de la SEC prohíben estrictamente utilizar en sus reportes. Los inversionistas son invitados a considerar cuidadosamente la divulgación de la información en la Forma 20-F, "File No. 0-99", disponible en Marina Nacional 329 Piso 38 Col. Huasteca, Cd. de México, 11311 o en el (52 55) 1944 9700 ó en www.pemex.com. Esta forma puede también obtenerla directamente de la SEC llamando al 1-800-SEC-0330.

El EBITDA, el flujo libre de caja y el flujo libre de caja discrecional son medidas no contempladas en los Principios de Contabilidad Generalmente

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

ANEXO 1

PAGINA 15
CONSOLIDADO
Impresión Final

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

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

PEMEX Relación con Inversionistas

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2004**

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

CONSOLIDADO
Impresión Final

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA
30 DE SEPTIEMBRE DE 2004 Y 2003

(Cifras expresadas en miles de pesos de poder adquisitivo del 30 de septiembre de 2004 y miles de dólares americanos)

1. Bases de presentación

Los estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias ("PEMEX") al 30 de septiembre de 2004 y 2003 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 2003 y 2002.

2. Principales políticas contables

Los estados financieros consolidados que se acompañan han sido preparados de conformidad con los principios de contabilidad generalmente aceptados ("PCGA") emitidos por el Instituto Mexicano de Contadores Públicos ("IMCP"). Hasta el ejercicio de 2002 el reconocimiento de la inflación se llevó a cabo conforme a la Norma de Información Financiera ("NIF") 06-BIS "A" Apartado A, emitida por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público ("SHCP") y la Secretaría de la Función Pública ("SFP"). En enero de 2003, la SHCP autorizó a PEMEX a que a partir del ejercicio 2003 reconozca los efectos de la inflación de acuerdo con la NIF-06 BIS "A" Apartado C, la cual obligó a PEMEX a adoptar el Boletín B-10, "Reconocimiento de los efectos de la inflación en la información financiera" ("Boletín B-10") al cierre de ese ejercicio. En cumplimiento de las normas mencionadas, los estados financieros de septiembre 2003 se presentan sobre las mismas bases que las de 2004.

A partir del ejercicio de 2004, PEMEX cambió la política contable para el registro de las operaciones relacionadas con las actividades de exploración y perforación de pozos, en lugar del que se venía aplicando a través de la reserva para exploración y declinación de campos.

A partir del 1° de enero de 2004, entraron en vigor las disposiciones del Boletín C-15 "Deterioro en el valor de los activos de larga duración y su disposición", emitidos por el IMCP. Al 30 de septiembre de 2004, PEMEX ha reconocido una baja de valor en sus activos fijos.

3. Cuentas, documentos por cobrar y otros

Al 30 de septiembre de 2004 y 2003 las cuentas y documentos por cobrar y otros se integran como sigue:

2004

2003

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2004**

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 2
CONSOLIDADO
Impresión Final

Clientes del país	\$30,285,140	\$29,468,611
Clientes del extranjero	13,817,320	8,659,782
Pemex Finance, Ltd.	8,261,042	8,388,901
Gobierno Federal - Anticipos de rendimientos mínimos garantizados	7,798,349	7,930,387
Otras cuentas por cobrar	23,008,939	15,520,759
Menos:		
Estimación para cuentas de dudosa recuperación	(1,898,237)	(2,250,968)
	\$81,272,553	\$67,717,472

4. Inventarios

Al 30 de septiembre de 2004 y 2003, los inventarios se integran como sigue:

	2004	2003
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$32,443,856	\$22,786,346
Materiales y accesorios en almacenes		3,709,072
		3,855,608
Materiales y productos en tránsito	1,726,995	1,745,250
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento y obsoletos	(1,676,937)	(1,806,860)
	\$36,202,986	\$26,580,344

5. Propiedades y Equipo

Al 30 de septiembre de 2004 y 2003 el saldo de este renglón, neto de depreciación y amortización acumuladas, se integra como sigue:

	2004	2003
Terrenos	\$37,459,218	\$39,610,841
Edificios	14,085,362	15,571,195
Pozos	97,219,149	108,095,878
Plantas, muebles y equipo	245,687,017	238,493,259
Pataformas marinas	53,993,864	34,836,849
	448,444,610	436,608,022
Activos fijos improductivos	1,727,476	84,974
Materiales sobrantes de obra	133,148	160,236
Obras en construcción	113,217,267	123,294,508
Total	\$563,522,501	\$560,147,740

La depreciación de los activos y la amortización de pozos por los ejercicios terminados el 30 de septiembre de 2004 y 2003, reconocidas en los costos y gastos de operación, ascendieron a \$31,262,999 y \$31,319,147, respectivamente. La depreciación y amortización acumuladas al 30 de septiembre de 2004 y 2003 ascienden a \$498,893,268 y \$470,745,677, respectivamente.

6. Deuda a largo plazo

Durante el periodo del 1o de enero al 30 de septiembre de 2004, se realizaron las siguientes operaciones de financiamiento:

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2004**

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 3
CONSOLIDADO
Impresión Final

Petróleos Mexicanos obtuvo U.S.\$78.1 millones provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación. Durante el mismo período, el Master Trust obtuvo U.S.\$569.3 millones también provenientes de líneas garantizadas por agencias de crédito a la exportación, para financiamiento de proyectos PIDIREGAS.

El Master Trust obtuvo U.S.\$25 millones en créditos bancarios para los proyectos PIDIREGAS.

El 15 de junio de 2004, el Master Trust emitió bonos por U.S.\$1,500 millones a tasa flotante, garantizados por Petróleos Mexicanos, con vencimiento en 2010.

El 5 de agosto de 2004, el Master Trust emitió bonos por \$850 millones de Euros a tasa de 6.375%, garantizados por Petróleos Mexicanos, con vencimiento en 2016.

El 28 de septiembre de 2004, el Master Trust emitió bonos perpetuos por U.S.\$1,750 millones a tasa de 7.75%, garantizados por Petróleos Mexicanos, amortizables a partir del quinto aniversario, a opción de Pemex.

Adicionalmente, el 30 de enero de 2004, Petróleos Mexicanos, a través del fideicomiso f/163, de su programa de certificados bursátiles por 20,000 millones de pesos, aprobado por la Comisión Nacional Bancaria y de Valores, realizó una segunda colocación por 11,500 millones de pesos; la colocación fue reapertura de la primera colocación y también se dio en tres tramos: 4,000 millones de pesos a tasa flotante con vencimiento en 2007; 5,000 millones de pesos a tasa flotante con vencimiento en 2009 y 2,500 millones de pesos a tasa fija de 8.38% con vencimiento en 2010;

el 26 de marzo de 2004, Petróleos Mexicanos, a través del fideicomiso f/163, de su programa de certificados bursátiles, ampliado a 40,000 millones de pesos, aprobado por la Comisión Nacional Bancaria y de Valores, realizó una tercera colocación por 14,672 millones de pesos; la colocación fue reapertura de la primera colocación y también se dio en tres tramos: 6,000 millones de pesos a tasa flotante con vencimiento en 2007; 6,000 millones de pesos a tasa flotante con vencimiento en 2009 y 2,672 millones de pesos a tasa fija de 8.38% con vencimiento en 2010;

el 30 de marzo de 2004, Petróleos Mexicanos, a través del fideicomiso f/163, obtuvo de banca Serfín S.A., un crédito bancario en moneda nacional por 4,000 millones de pesos a tasa flotante más 0.40%, con vencimientos de principal de 2005 a 2009.

Petróleos Mexicanos captó \$3,000 millones de pesos de su programa de Certificados Bursátiles de Corto Plazo.

Petróleos Mexicanos captó un crédito directo por Yenes\$13,229.4 millones para refinanciar un saldo con Nacional Financiera por igual monto y moneda.

El 26 de enero de 2004 RepCon Lux S.A., un vehículo financiero estructurado en Luxemburgo, emitió U.S.\$1.37 miles de millones de bonos intercambiables garantizados con vencimiento en 2011. Estos bonos son garantizados por Pemex y son intercambiables por acciones de Repsol YPF, S.A., o su equivalente en efectivo con opción del emisor.

7. Utilidad (pérdida) integral

La utilidad (pérdida) integral de los periodos terminados el 30 de septiembre de 2004 y de 2003, se analiza como sigue:

	2004	2003
(Pérdida) utilidad neta del período	(\$14,577,617)	(\$16,647,376)
Efecto de la actualización en el año - Neto		
	1,244,938	7,064,685
Incremento (disminución) neto a la reserva para exploración y declinación de campos	-	7,770,217

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2004**

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 4
CONSOLIDADO
Impresión Final

Utilidad (pérdida) integral del año
 (\$13,332,679) (\$ 1,812,474)

8. Posición en moneda extranjera

Al 30 de septiembre de 2004 y 2003, los estados financieros consolidados de PEMEX incluyen activos y pasivos monetarios, denominados en moneda extranjera como sigue:

Importe en moneda extranjera
 (Miles)

30 de septiembre de 2004: Activos mexicanos	Posición activa Pasivos	Tipo de (pasiva)	Equivalente en cambio pesos
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)	20.58910 (9,289,257)
Franco suizos	285 (285)	-	9.11869
-			
Florines holandeses	-	-	-
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)

30 de septiembre de 2003:

Dólares americanos	6,137,324 (28,269,913)	(22,132,589)	11.0133 (\$243,752,842)
Yenes japoneses	- (188,635,270)	(188,635,270)	0.09868 (18,614,528)
Libras esterlinas	7,737 (375,279)	(367,542)	18.27217 (6,715,790)
Franco suizos	- (510)	(510)	8.33332 (4,250)
Florines holandeses	-	-	-
Euros	1,841 (2,602,429)	(2,600,588)	12.80847 (33,309,553)

Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias
 (\$302,396,963)

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 5
CONSOLIDADO
Impresión Final

9. Compromisos y contingencias

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

b. PEMEX está sujeto al cumplimiento de la Ley de Equilibrio Ecológico y Protección al Ambiente. Para cumplir con esta Ley, PEMEX ha contratado auditorías ambientales para sus principales instalaciones operativas, de almacenamiento y transportación. A la fecha, han sido concluidas las auditorías de refinерías, 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 2003, PEMEX ha registrado una provisión para remediación ambiental, la cual asciende a \$2,476,860. Este pasivo se incluye en reservas a largo plazo en el balance general.

c. PEMEX, a través de sus subsidiarias PMI Comercio Internacional, S.A. de C.V. y PMI Norteamérica S.A. de C.V., tiene celebrados diversos contratos para la venta de petróleo crudo en el mercado internacional con empresas del extranjero. Los términos y condiciones de los contratos son específicos para cada cliente y su duración puede ser indefinida existiendo en algunos casos plazos mínimos obligatorios.

d. Al 31 de diciembre de 2003, PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales y administrativos por un monto de \$15,736,143. Al 31 de diciembre de 2003 PEMEX ha reservado \$1,339,740 en relación con esas contingencias. PEMEX estima que al 30 de septiembre de 2004 este monto no ha cambiado significativamente.

e. PEMEX ha sido demandado por un proveedor por retrasos en el pago y la falta del mismo, entre otros, por un monto total de U.S. \$79,276 (\$902,827). Con base en el análisis de la documentación que presentó el proveedor, PEMEX reconoció un pasivo de U.S. \$4,576 (\$52,113). Por otra parte, PEMEX interpondrá una demanda contra el proveedor por U.S. \$4,949 (\$56,361), por insatisfacción en el producto de su trabajo. Se dictó sentencia en primera instancia, condenando a Pemex al pago de U.S. \$4,000 (\$45,554), mas los intereses que esa cantidad ha generado a partir de que se incurrió en mora y hasta su total liquidación a razón del 6% anual. Se interpuso recurso de apelación en contra de dicha resolución, quedando pendiente que se dicte sentencia en esa instancia.

f. PEMEX tiene un contrato de suministro de nitrógeno para el programa de mantenimiento de presión del campo Cantarell, que vence en el año 2015. Al 30 de septiembre de 2004, el valor del nitrógeno a suministrar durante la vigencia del contrato asciende aproximadamente a \$ 19,412,431. En caso de rescisión del contrato por causa imputable a PEMEX, esta entidad tiene la obligación de adquirir del proveedor la planta productora de nitrógeno.

g. La Comisión Federal de Competencia emitió resolución en contra de PEMEX

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 6
CONSOLIDADO
Impresión Final

por presuntas prácticas monopólicas relativas a las cláusulas de exclusividad para la venta de lubricantes, grasas y aceites, estableciendo las siguientes medidas:

- Modificación de los contratos de coinversión, de licencia de uso de marcas, de franquicia de suministro, así como de documentos que contengan la cláusula de exclusividad;
- Celebrar convenios modificatorios con las estaciones de servicio franquiciadas para la adecuación de los contratos de franquicia y suministro;
- Informar a los representantes legales de las estaciones de servicio de la resolución emitida por esta Comisión.

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

h. Al 30 de septiembre de 2004, PEMEX tiene contratos celebrados con varios contratistas por un monto aproximado de \$ 147,361,216. Estos contratos son para desarrollo de PIDIREGAS.

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

j. Debido a los incumplimientos de los términos acordados por las partes involucradas respecto del Contrato de Obra Pública Financiada y del Contrato de Obra Pública a Precios Unitarios firmados con Conproca y denominados Pidiregas, PEMEX enfrenta una demanda de arbitraje internacional, por la que el 14 de septiembre de 2001 éste fue emplazado para comparecer a Juicio ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional con sede en París, Francia, con motivo de la demanda presentada por Conproca, siendo PEMEX la parte demandante.

En la demanda antes referida se reclama el pago de 648 millones de dólares americanos; dicha reclamación se originó por supuestos incumplimientos de diversos contratos y convenios celebrados entre Conproca y PEMEX. El monto demandado incluye el importe de trabajos adicionales a los establecidos en los contratos realizados por el contratista, así como indemnizaciones, gastos adicionales realizados y daños no reembolsados por PEMEX. Asimismo, éste reconvino a la demandante el pago de cantidades derivadas de diversos incumplimientos a los contratos y convenios del Proyecto Cadereyta. El monto de la reconvención es por U.S. \$919,200, razón por la cual no se ha registrado ninguna reserva por este concepto

10. Información por segmentos

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

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2004**

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA (1)

ANEXO 2

PAGINA 7
CONSOLIDADO
Impresión Final

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 2004					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes ext.	\$174,657,373	\$236,369,936	\$91,661,148	\$13,073,208	\$277,115,890
-Intersegmentos	226,565,681	12,013,265	37,213,474	3,474,468	14,894,719
Rendimiento (Pérdida) de operación	288,528,290	36,999,210	9,472,722	(6,178,028)	863,148
Rendimiento (Pérdida) neta	(14,788,035)	(11,528,947)	8,461,049	(7,270,597)	(13,332,183)
Activos totales	657,928,954	257,406,044	96,066,147	34,576,049	951,205,533
Por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2003					
Ingresos por Ventas:					
-Clientes ext.	\$139,194,578	\$226,419,410	\$77,749,014	\$7,860,849	\$226,421,430
-Intersegmentos	190,298,831	10,327,849	33,068,977	3,655,411	13,946,961
Rendimiento (Pérdida) de operación	243,060,361	53,024,923	2,262,249	(7,155,085)	211,488
Rendimiento (Pérdida) neta	12,624,665	(29,707,730)	6,518,052	(7,804,937)	(14,557,304)
Activos totales	630,132,742	227,224,710	86,071,542	37,192,719	798,128,973

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2004**

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 (
SUBSIDIARIAS					
1 Integrated Trade System Inc.	Serv.de procur. en el mercado internal.	8,860	100.00	34,920	148,623
2 Kot Insurance Company, Ltd.	Reaseguradora	7,000,000	100.00	22,676	1,275,149
3 P.M.I. Comercio Internacional, S.A de C.V	Comercializadora Int.de crudo	2,214,241	98.33	22,142	273,641
4 P.M.I. Holdings B.V.	Tenedora de acciones	40	100.00	79	(619,763)
5 P.M.I. Holdings N.V.	Tenedora de acciones	6,200	100.00	7,956	1,176,849
6 P.M.I. Trading Ltd.	Comercializadora Int. Petroliferos	4,900	48.51	587	1,276,189
7 P.M.I. Marine Ltd.	Compra venta de crudo	230,275	100.00	17,509	66,918
8 Mex-Gas Internacional, Ltd.	Comercializadora de gas	1,000	100.00	28,217	439,216
TOTAL DE INVERSIONES EN SUBSIDIARIAS				134,086	4,036,822
ASOCIADAS					
1 Repsol YPF	Compañía petrolera	58,679,800	4.94	0	14,648,457
2 Deer Park Refining Limited	Compañía refinadora	1	0.00	0	5,756,009
3 Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (Mexlub)	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.80	178,796	138,247
4 Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	765,986
5 I.I.I., S.A	Tenedora de activos	62,165,678	100.00	62,167	881,714
6 Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	85,779
7 Pan American Suphur Company, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	10,121
8 Pasco Terminals	Almacenaje de ácido sulfúrico	1,000	100.00	47,325	19,171
9 Otras inversiones		1	0.00	0	189,091
		0	0.00	0	0
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				695,290	22,494,575
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					1,561,292
TOTAL					28,092,689

OBSERVACIONES

OBSERVACIONES:

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

ANEXO 5
DESGLOSE DE CREDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

Tipo de Crédito Institución	Fecha de Vencimiento	Tasa de Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)					
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo					
					Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más
BANCAARIOS																
COMERCIO EXTERIOR																
BANCA SERFIN S.A. (6) (11)	30/03/2009	8.03	888,889	3,111,111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO BILBAO VIZCAYA-MEXICO,	26/09/2005	8.03	2,500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO MERCANTIL DEL NORTE,S.	07/04/2006	8.03	0	500,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	18/09/2006	8.03	0	1,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BBVA BANCOMER,S.A. SUCURSAL	18/12/2008	8.03	555,556	1,944,444	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BBVA BANCOMER,S.A. SUCURSAL	23/12/2008	8.03	0	4,945,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BBVA BANCOMER,S.A. SUCURSAL	23/12/2008	8.39	0	2,055,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GRUPO FINANCIERO SCOTIABANK	28/07/2006	8.03	0	1,000,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIERA,S.N.C.	21/10/2004	8.03	2,250,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	15/08/2005	2.46	0	0	0	1,138,840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	19/08/2005	2.46	0	0	0	2,277,680	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	30/06/2018	5.44	0	0	113,884	113,884	341,652	227,768	227,768	2,163,796	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER MEXICANO,S.A	24/11/2006	2.94	0	0	0	0	1,423,550	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER MEXICANO,S.A	30/11/2006	2.94	0	0	0	0	1,423,550	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER MEXICANO,S.A	19/09/2013	2.46	0	0	0	113,884	113,884	113,884	113,884	569,420	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER MEXICANO,S.A	15/10/2004	2.46	0	0	2,847,100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANOBRAS (1) (8)	16/11/2006	3.03	0	0	47,664	71,715	119,525	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANOBRAS (1) (8)	16/11/2006	4.40	0	0	768	1,152	1,920	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANOBRAS (1) (8)	28/12/2006	3.03	0	0	144,431	216,534	360,890	0	0	0	0	0	0	0	0	0
BANCA SERFIN S.A. (1) (8)	28/04/2008	2.94	0	0	0	1,138,840	1,138,840	1,138,840	1,138,840	0	0	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIERA,S.N.C.	29/12/2008	5.58	0	0	0	0	0	0	1,138,840	0	0	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIERA,S.N.C.	15/12/2009	4.20	0	0	124,368	124,368	373,105	248,737	248,737	248,737	0	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 Interes	Denominados en Pesos		Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. con Inst. Nacionales (Miles de \$)						Vencos. o Amort. Denominados en Moneda Ext. Con Inst. Exteriores (Miles de \$)						
			Hasta 1 Año	Más de 1 Año	Intervalo de Tiempo						Intervalo de Tiempo						
					Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más	Año Actual	Hasta 1 Año	Hasta 2 Años	Hasta 3 Años	Hasta 4 Años	Hasta 5 Años o más	
BANCARIOS																	
BANK OF AMERICA (1) (8)	23/12/2006	3.03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110,465	166,958	278,263	0	0	0
BANK OF AMERICA (1) (8)	26/12/2006	3.03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100,930	151,317	252,195	0	0	0
BANK OF AMERICA (1) (8)	23/12/2006	4.40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,458	2,192	3,654	0	0	0
BANK OF AMERICA (2) (8)	23/12/2006	2.97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,953	4,428	7,380	0	0	0
BANK OF AMERICA (2) (8)	23/12/2006	3.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	292	443	738	0	0	0
BANK OF AMERICA (4) (8)	23/12/2006	1.31	0	0	0	0	0	0	0	0	0	520	780	1,300	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)	27/12/2005	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,898,067	0	1,898,067	5,694,200	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)	23/12/2006	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14,947,275	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)	21/12/2004	3.03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,413,005	0	0	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (1) (21/03/2005	3.03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	360,734	349,602	0	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (1) (26/10/2006	3.03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	198,465	298,898	498,163	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (1) (16/11/2006	3.03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	196,536	295,949	493,248	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (2) (16/11/2006	2.97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	229	343	571	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (2) (21/03/2005	2.97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,612	2,612	0	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (2) (25/10/2006	2.97	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,352	5,062	8,437	0	0	0
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	13/10/2004	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,992,970	0	0	0	0	0
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	13/10/2005	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,847,100	0	0	0
BANCO SANTANDER CENTRAL HISP	20/03/2007	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	683,304	683,304	683,304	0	0
WESTLB AG,LONDON BRANCH (1)	24/08/2005	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	113,884	0	0	0	0
WESTLB AG,LONDON BRANCH (1)	22/05/2006	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	113,884	0	0	0
WESTLB AG,LONDON BRANCH (1)	19/08/2006	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	170,826	0	0	0
WESTLB AG,LONDON BRANCH (1)	11/12/2006	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	170,826	0	0	0
WESTLB AG,LONDON BRANCH (1)	17/05/2007	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	170,826	0	0
NYNEX CREDIT COMPANY (1) (15/09/2009	8.11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50,219	25,109	25,109	25,109	25,250
GENERAL ELECTRIC CAPITAL COR	30/07/2010	7.61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53,127	39,845	36,525	36,525	66,409

ANEXO 5
DESGLASE 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 \$)						
			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	
BANCARIOS																	
GENERAL ELECTRIC CAPITAL COR	30/07/2011	7.61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20,874	33,670	46,466	56,116	224,466
GENERAL ELECTRIC CAPITAL COR	07/02/2012	7.61	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34,807	52,211	149,842	127,626	523,094
GENERAL FOODS CREDIT INVESTO	30/05/2009	8.11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67,583	148,732	175,397	160,189	39,540
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA			9,968	0	97,750	0	0	0	0	0	0	256,529	0	0	0	0	0
CONPROCA, S.A. DE CV (1) (15/06/2010	8.40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	842,463	1,344,422	2,394,443	2,113,226	2,294,467	3,815,890
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA			0	0	0	0	0	0	0	0	0	328,590	0	0	0	0	0
FSO INC. (1) (7)	30/09/2008	15.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	29,126	84,386	273,624	284,951	228,677	0
MINATITLAN			0	0	0	0	391,456	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	15/11/2018	8.74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,851,846	5,820,005	5,721,545	13,435,163	
PEMEX FINANCE (1) (8)	07/04/2014	4.94	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2,114,021
CON GARANTIA																	
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	20/11/2015	2.90	0	0	166,648	166,648	499,945	333,297	333,297	2,333,078	0	0	0	0	0	0	0
EKSPORTFINANS ASA (1) (7)	30/06/2013	5.21	0	0	0	0	0	0	0	0	74,251	190,548	391,704	287,860	207,739	325,193	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	15/12/2013	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	582,145	1,331,659	2,624,290	1,977,975	1,977,975	5,907,106	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	29/03/2014	5.25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	162,861	162,861	162,861	162,861	895,733	
BANCO SANTANDER CENTRAL HISP	27/09/2009	2.10	0	0	0	0	0	0	0	0	12,583	297,483	265,974	189,865	84,747	44,206	
BARCLAYS BANK, P.L.C. (1) (20/03/2014	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	279,665	388,493	1,056,929	722,711	722,711	2,856,576	
BNP PARIBAS (1) (8)	15/03/2014	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	455,536	455,536	455,536	455,536	2,505,448	
DRESDNER BANK AG (1) (8)	01/06/2012	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	136,197	136,197	408,591	272,394	272,394	934,172	
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (28/07/2013	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	135,865	263,064	521,679	384,434	370,595	1,120,131	
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (15/05/2006	5.69	0	0	0	0	0	0	0	0	6,839	6,839	11,540	0	0	0	
HSBC INVESTMENT BANK, PLC (1	27/09/2011	7.61	0	0	0	0	0	0	0	0	21,349	72,966	115,665	91,574	75,537	174,560	
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	31/12/2012	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	89,164	147,354	325,682	236,518	236,518	803,929	
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	15/12/2006	7.11	0	0	0	0	0	0	0	0	12,447	13,799	31,623	0	0	0	

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 \$)							
			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		
BANCARIOS																		
MEDIOCREDITO CENTRALE S.P.A.	30/04/2012	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	26,948	26,948	80,844	53,896	53,896	188,637	
HSBC INVESTMENT BANK, PLC	06/10/2014	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24,506	24,506	99,172	77,578	77,578	322,778	
HSBC INVESTMENT BANK, PLC	29/10/2007	5.25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22,005	62,936	69,151	24,056	0	0	
NATEXIS BANQUE (2) (7)	30/06/2016	2.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	374	374	1,123	748	748	4,189	
SOCIETE GENERALE (1) (8)	02/01/2010	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65,578	596,115	609,711	352,818	226,070	81,943	
STANDARD CHARTERED BANK (1)	25/01/2014	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	113,884	113,884	495,627	381,743	381,743	1,885,827	
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	07/03/2012	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70,442	70,442	70,442	70,442	225,447	
DEUTSCHE BANK (1) (8)	15/12/2013	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10,942	16,080	37,964	27,022	27,022	117,129	
TORONTO DOMINION BANK (1)	18/10/2009	2.78	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34,276	52,911	158,733	105,822	103,810	69,534	
THE BANK OF TOKYO,MITSUBISHI	14/03/2013	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	506,151	506,151	506,151	506,151	2,277,680	
JAPAN BANK FOR INTERNATIONAL	06/07/2011	2.90	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33,723	33,723	101,169	67,446	67,446	168,589	
THE EXPORT-IMPORT BANK OF KO	01/06/2012	6.64	0	0	0	0	0	0	0	0	0	113,884	113,884	341,652	227,768	227,768	797,188	
MIZUHO CORPORATE BANK, LTD	06/07/2006	2.46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27,469	27,469	54,778	0	0	0	
MIZUHO CORPARATE BANK, LTD (20/05/2010	2.66	0	0	0	0	0	0	0	0	0	722,174	722,174	2,166,521	1,444,347	1,444,347	2,166,216	
INTERESES DEVENGADOS NO PAG			0	0	40,503	0	0	0	0	0	0	329,487	0	0	0	0	0	0
TOTAL BANCARIOS			6,204,413	14,555,555	3,583,116	5,363,545	6,188,317	2,062,526	3,201,366	5,315,031	13,615,051	9,565,586	46,359,823	23,321,416	16,403,888	44,116,044		

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
TOTAL			46,450,218	47,227,555	3,583,116	5,363,545	6,188,317	2,062,526	3,201,366	5,315,031	17,014,369	26,078,766	53,083,477	45,548,439	44,607,101	217,523,421

OBSERVACIONES

NOTAS :

MONEDAS

- (1) Dólares
- (2) Euros
- (3) Yen Japonés
- (4) Franco Suizo
- (5) Libra Esterlina
- (6) Pesos

TIPOS DE CAMBIO CONTABLE

- 11.3884
- 14.13984
- 0.10341
- 9.11869
- 20.58909
- 1.0000

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3

AÑO: 2004

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	11,795,825	134,335,573	2,055,710	23,411,247	157,746,820
PASIVO	34,058,901	387,876,388	8,023,151	91,370,852	479,247,240
CORTO PLAZO	5,301,478	60,375,352	1,609,131	18,325,427	78,700,779
LARGO PLAZO	28,757,423	327,501,036	6,414,020	73,045,425	400,546,461
SALDO NETO	(22,263,076)	(253,540,815)	(5,967,441)	(67,959,605)	(321,500,420)

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

OBSERVACIONES

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2004**

**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	11,945,821
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					11,945,821

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 11,945,821, motivo por el cual consideramos no aplicable este anexo.

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2004**

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 TITULC

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

SITUACION ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2004**

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		3,591	95
Producción de gas (MMpcd)		4,685	98
REFINACION		0	0
Capacidad de destilación atmo		1,540	86
Cadereyta		275	79
Madero		190	77
Minatitlán		185	95
Salamanca		245	80
Salina Cruz		330	92
Tula		315	93
Terminales de Almacenamiento y Distribución (Mb)		0	0
		13,056	100
GAS Y PETROQUIMICA BASICA		0	0
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		3,366	75
Cactus		1,436	73
Nuevo Pemex		764	87
Ciudad Pemex		952	74
Matapionche		81	74
Poza Rica		97	42
Arenque (NOTA 1)		34	100
PETROQUIMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)		9,355	48
Camargo (NOTA 2)		249	0
Cangrejera		2,399	82
Cosoleacaque		3,725	27
Escolín		252	12
Independencia		215	63
Morelos		1,694	65
Pajaritos		764	29
Tula		57	85
Centros de distribución Petroquímicos (Mt)		0	0
		234	88

OBSERVACIONES

Mbd - miles de barriles diarios

MMpcd - millones de pies cúbicos diarios

Mb - miles de barriles

Mt - miles de toneladas

Nota 1- Tiene un porcentaje de utilización de 100.9 %, pero por razones de captura aparece 100%, ya que el sistema no admite valores más altos a este porcentaje.

Nota 2- Planta fuera de operación

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3**

AÑO: **2004**

MATERIAS PRIMAS DIRECTAS

ANEXO 10

CONSOLIDADO
Impresión Final

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

OBSERVACIONES

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3**

AÑO: **2004**

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 MERCAD	PRINCIPALES	
	VOLUME	IMPORTE	VOLUME	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
PETROLIFEROS:		0	0				
COMBUSTOLEO	373	0	336	22,866,864			
DIESEL	327	0	299	42,306,668	100.00	Pemex Diesel	Distribuidores
GAS L.P.	255	0	323	30,539,476			
GASOLINA MAGNA SIN	423	0	517	82,879,161	100.00	Pemex Magna	Distribuidores
GASOLINA PREMIUM	45	0	110	19,927,819	100.00	Pemex Premium	Distribuidores
TURBOSINA	65	0	58	7,702,497			
OTROS REFINADOS	119	0	63	3,719,484			
PETROQUÍMICOS:		0	0				
DERIVADOS DEL METAN	1,141	0	591	1,469,540	78.00	(a)	(e)
DERIVADOS DEL ETANO	1,595	0	664	5,733,365	51.00	(b)	(f)
AROMÁTICOS Y DERIVA	872	0	378	3,147,043	40.00	(c)	(g)
PROPILENO Y DERIVAD	89	0	81	1,963,531	41.00	(d)	(h)
OTROS PETROQUÍMICOS	4,217	0	897	744,538			
GAS SECO	3,127	0	2,757	49,552,320			
IEPS		0	0	46,163,768			
EFFECTO B-10		0	0	4,155,598			
TOTAL				22,871,672			

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3**

AÑO: **2004**

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS AL EXTERIOR

PAGINA 2
CONSOLIDADO
 Impresión Final

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	PRODUCCION TOTAL		VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUME	IMPORTE	VOLUME	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
PETRÓLEO CRUDO Mbd		0	1,838	172,084,518			
PRODUCTOS REFINADOS		0	157	16,135,403			
PRODUCTOS PETROQUÍM		0	693	1,817,229			
EFFECTO MARGINAL VEN		0	0	38,841,377			
EFFECTO B-10		0	0	2,852,843			
TOTAL				31,731,370			

OBSERVACIONES

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3**

AÑO: **2004**

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

ANEXO 11

VENTAS AL EXTERIOR

PAGINA 3
CONSOLIDADO
 Impresión Final

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

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

(a) Considera la contribución de Pemex Petroquímica al mercado nacional por los siguientes productos: amoniaco y metanol.

(b) Considera la contribución de Pemex Petroquímica al mercado nacional de los siguientes productos: Etileno, Glicoles, PEAD, PEBD, Óxido de etileno y Cloruro de vinilo.

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

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

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

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

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

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

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

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2004

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						85,326,521
TOTAL			0	0	0	0	0	85,326,521

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

PROPORCION DE ACCIONES POR :

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

ACCIONES PROPIAS RECOMPRADAS

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

OBSERVACIONES

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

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3**

AÑO: **2004**

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.

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION: **PMXCB**
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **3** AÑO: **2004**

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.

COMISION NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES

CLAVE DE COTIZACION:
PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 3 AÑO: 2004

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.