

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

BALANCE GENERAL

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s01	ACTIVO TOTAL	1,392,715,274	100	1,332,037,179	100
s02	ACTIVO CIRCULANTE	313,429,233	23	349,696,690	26
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	133,587,079	10	159,760,316	12
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	73,253,779	5	75,870,082	6
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	48,010,973	3	50,885,295	4
s06	INVENTARIOS	38,037,560	3	36,903,080	3
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	20,539,842	1	26,277,917	2
s08	ACTIVO A LARGO PLAZO	11,116,080	1	9,762,401	1
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOC.	11,116,080	1	9,762,401	1
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	0	0
s12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	1,061,387,901	76	967,591,500	73
s13	INMUEBLES	876,132,294	63	773,944,433	58
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	992,768,362	71	947,167,756	71
s15	OTROS EQUIPOS	61,087,875	4	59,059,933	4
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	997,414,572	72	924,133,494	69
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	128,813,942	9	111,552,872	8
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	6,782,060	0	4,986,588	0
s19	OTROS ACTIVOS	0	0	0	0
s20	PASIVO TOTAL	1,506,498,691	100	1,398,877,199	100
s21	PASIVO CIRCULANTE	207,253,628	14	242,960,392	17
s22	PROVEEDORES	43,474,439	3	63,277,711	5
s23	CRÉDITOS BANCARIOS	73,997,547	5	35,298,095	3
s24	CRÉDITOS BURSÁTILES	15,557,070	1	67,302,229	5
s103	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	52,565,900	3	48,453,301	3
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	21,658,672	1	28,629,056	2
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	575,170,797	38	529,258,434	38
s28	CRÉDITOS BANCARIOS	188,517,136	13	190,216,792	14
s29	CRÉDITOS BURSÁTILES	386,653,661	26	339,041,642	24
s30	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	1,267,887	0	281,671	0
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	722,806,379	48	626,376,702	45
s33	CAPITAL CONTABLE	-113,783,417	100	-66,840,020	100
s34	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
s35	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-113,783,417	100	-66,840,020	100
s36	CAPITAL CONTRIBUIDO	280,787,159	-247	278,344,640	-416
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	280,787,159	-247	278,344,640	-416
s39	PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0	0	0
s40	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0
s41	CAPITAL GANADO (PERDIDO)	-394,570,576	347	-345,184,660	516
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-398,966,870	351	-351,504,262	526
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	4,396,294	-4	6,319,602	-9
s80	RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	133,587,079	100	159,760,316	100
s46	EFFECTIVO	112,866,160	84	97,387,736	61
s47	INVERSIONES DISPONIBLES	20,720,919	16	62,372,580	39
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	20,539,842	100	26,277,917	100
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	20,539,842	100	26,277,917	100
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	6,782,060	100	4,986,588	100
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	6,782,060	100	4,986,588	100
s19	OTROS ACTIVOS	0	100	0	100
s85	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
s50	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s104	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s86	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s87	OTROS	0	0	0	0
s21	PASIVO CIRCULANTE	207,253,628	100	242,960,392	100
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	62,871,561	30	78,670,765	32
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	144,382,067	70	164,289,627	68
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	21,658,672	100	28,629,056	100
s88	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
s89	INTERESES POR PAGAR	0	0	0	0
s68	PROVISIONES	0	0	0	0
s90	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s58	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	21,658,672	100	28,629,056	100
s105	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	575,170,797	100	529,258,434	100
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	488,256,951	85	443,721,035	84
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	86,913,846	15	85,537,399	16
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	1,267,887	100	281,671	100
s65	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	1,267,887	100	281,671	100
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	722,806,379	100	626,376,702	100
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	6,927,745	1	6,933,120	1
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	661,365,065	91	576,200,934	92
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	54,513,569	8	43,242,648	7
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	280,787,159	100	278,344,640	100
s37	NOMINAL	280,787,159	100	278,344,640	100
s38	ACTUALIZACIÓN	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-398,966,870	100	-351,504,262	100
s93	RESERVA LEGAL	987,535	0	987,535	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	0	0
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	-352,491,797	88	-257,829,779	73
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	-47,462,608	12	-94,662,018	27
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	4,396,294	100	6,319,602	100
s70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
s71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0
s96	EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN	4,628,672	105	6,161,071	97
s97	EFECTO ACUMULADO POR VALUACIÓN DE INST. FIN. DERIVADOS	-232,378	-5	158,531	3
s98	RESULTADO POR IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s100	OTROS	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

BALANCE GENERAL
 DATOS INFORMATIVOS **CONSOLIDADO**
 (MILES DE PESOS) **Impresión Final**

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
s72	CAPITAL DE TRABAJO	106,175,605	106,736,298
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	3,110,359	3,149,120
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	147,672	145,461
s76	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
s77	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACIÓN (*)	0	0
s78	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0
s101	EFFECTIVO RESTRINGIDO	0	0
s102	DEUDA CON COSTO DE ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0

(*) DATOS EN UNIDADES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	1,282,064,310	100	1,089,921,332	100
r02	COSTO DE VENTAS	632,290,416	49	561,134,955	51
r03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	649,773,894	51	528,786,377	49
r04	GASTOS GENERALES	104,252,731	8	100,509,001	9
r05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	545,521,163	43	428,277,376	39
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	72,008,042	6	40,293,018	4
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-11,969,340	0	-15,307,867	-1
r12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	1,118,176	0	-1,291,487	0
r48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
r09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	606,678,041	47	451,971,040	41
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	654,140,649	51	546,633,058	50
r11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-47,462,608	-4	-94,662,018	-9
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-47,462,608	-4	-94,662,018	-9
r19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
r20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-47,462,608	-4	-94,662,018	-9

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	1,282,064,310	100	1,089,921,332	100
r21	NACIONALES	683,853,335	53	596,369,519	55
r22	EXTRANJERAS	598,210,975	47	493,551,813	45
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	72,008,042	100	40,293,018	100
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	72,008,042	100	40,293,018	100
r34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
r35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-11,969,340	100	-15,307,867	100
r24	INTERESES PAGADOS	74,382,085	-621	78,300,095	-512
r42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	42,245,411	-353	48,307,631	-316
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	20,167,334	-168	14,684,597	-96
r28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	654,140,649	100	546,633,058	100
r32	IMPUESTO CAUSADO	654,140,649	100	546,633,058	100
r33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

(***) DATOS EN MILES DE DOLARES AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE DEL TRIMESTRE QUE SE REPORTA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
r36	VENTAS TOTALES	1,282,064,310	1,089,921,332
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	-47,462,608	-94,662,018
r38	VENTAS NETAS (**)	1,282,064,310	1,089,921,332
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	545,521,163	428,277,376
r40	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-47,462,608	-94,662,018
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-47,462,608	-94,662,018
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	96,481,781	76,890,687

(**) INFORMACIÓN ÚLTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DEL 1 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	343,047,424	100	310,566,251	100
rt02	COSTO DE VENTAS	181,662,752	53	209,077,926	67
rt03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	161,384,672	47	101,488,325	33
rt04	GASTOS GENERALES	29,373,765	9	31,147,791	10
rt05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	132,010,907	38	70,340,534	23
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	13,188,985	4	15,417,841	5
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-2,345,311	0	6,614,121	2
rt12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	749,024	0	-236,888	0
rt48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
rt09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	143,603,605	42	92,135,608	30
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	169,646,026	49	157,268,118	51
rt11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-26,042,421	-8	-65,132,510	-21
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-26,042,421	-8	-65,132,510	-21
rt19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
rt20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-26,042,421	-8	-65,132,510	-21

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt0	VENTAS NETAS	343,047,424	100	310,566,251	100
rt21	NACIONALES	176,147,776	51	162,409,459	52
rt22	EXTRANJERAS	166,899,648	49	148,156,792	48
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	13,188,985	100	15,417,841	100
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	13,188,985	100	15,417,841	100
rt34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
rt35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-2,345,311	100	6,614,121	100
rt24	INTERESES PAGADOS	13,056,178	-557	21,749,159	329
rt42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	6,408,568	-273	12,748,131	193
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	4,302,299	-183	15,615,149	236
rt28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	169,646,026	100	157,268,118	100
rt32	IMPUESTO CAUSADO	169,646,026	100	157,268,118	100
rt33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

(***) DATOS EN MILES DE DOLARES AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE DEL TRIMESTRE QUE SE REPORTA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
rt47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	26,059,528	14,026,187

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO
INDIRECTO)**

PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
	ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
e01	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	606,678,041	451,971,040
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	88,421,271	97,600,075
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	110,598,389	94,796,649
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-30,268,877	-18,104,470
e05	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	775,428,824	626,263,294
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-659,695,597	-417,982,854
e07	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	115,733,227	208,280,440
	ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-190,876,676	-213,232,138
e09	EFFECTIVO EXCEDENTE (REQUERIDO) PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-75,143,449	-4,951,698
	ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	48,970,212	50,487,619
e11	INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-26,173,237	45,535,921
e12	DIFERENCIA EN CAMBIOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	0	0
e13	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	159,760,316	114,224,395
e14	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	133,587,079	159,760,316

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO
INDIRECTO)**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	88,421,271	97,600,075
e15	+ESTIMACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e16	+PROVISIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e17	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	88,421,271	97,600,075
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	110,598,389	94,796,649
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	96,481,781	76,890,687
e19	(-) + UTILIDAD O PÉRDIDA EN VENTA DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	0	0
e20	+ PÉRDIDA POR DETERIORO	9,958,603	1,731,229
e21	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-1,118,176	1,291,487
e22	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e23	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
e24	(-) +OTRAS PARTIDAS	5,276,181	14,883,246
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-30,268,877	-18,104,470
e25	+INTERESES DEVENGADOS	-1,866,962	0
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-28,401,915	-18,104,470
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-659,695,597	-417,982,854
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	7,355,174	3,179,916
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	-1,134,480	28,568,496
e29	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	-1,795,472	11,319,820
e30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	-19,803,272	27,895,940
e31	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	-21,244,810	-4,918,284
e32	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-623,072,737	-484,028,742
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-190,876,676	-213,232,138
e33	- INVERSIÓN DE ACCS. CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e34	+DISPOSICIÓN DE ACCIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e35	-INVERSIÓN EN INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	-193,951,144	-213,232,138
e36	+VENTA DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	0	0
e37	-INVERSIÓN EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e38	+DISPOSICIÓN DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e39	-OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e40	+DISPOSICIÓN DE OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e41	+DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e42	+INTERESES COBRADOS	0	0
e43	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
e44	+ (-) OTRAS PARTIDAS	3,074,468	0
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	48,970,212	50,487,619
e45	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	96,055,867	160,177,586
e46	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	139,826,066	0
e47	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e48	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-107,345,333	-99,607,497
e49	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-77,600,337	0
e50	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e51	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
e52	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
e53	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
e54	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	122	467,210
e55	-INTERESES PAGADOS	0	0
e56	-RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
e57	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-1,966,173	-10,549,680

* EN CASO DE QUE DICHO IMPORTE SEA DIFERENTE A LA CUENTA R47 DEBERÁ EXPLICAR EN NOTAS.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

DATOS POR ACCIÓN

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF D	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
d01	UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN ORDINARIA (**)	\$ 0.01	\$ 0.01
d02	UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN PREFERENTE (**)	\$ 0	\$ 0.00
d03	UTILIDAD DILUIDA POR ACCIÓN (**)	\$ 0	\$ 0.00
d04	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE OPERACIONES DISCONTINUADAS POR ACCIÓN ORDINARIA (**)	\$ 0	\$ 0.00
d05	EFFECTO DE OPERACIONES DISCONTINUADAS SOBRE LA UTILIDAD (PÉRDIDA) POR ACCIÓN (**)	\$ 0	\$ 0.00
d08	VALOR EN LIBROS POR ACCIÓN	\$ 0.00	\$ 0.00
d09	DIVIDENDO EN EFECTIVO ACUMULADO POR ACCIÓN	\$ 0	\$ 0.00
d10	DIVIDENDO EN ACCIONES POR ACCIÓN	0 acciones	0.00 acciones
d11	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A VALOR EN LIBROS .	0 veces	0.00 veces
d12	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN ORDINARIA (**)	0 veces	0.00 veces
d13	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN PREFERENTE (**)	0 veces	0.00 veces

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

RAZONES Y PROPORCIONES

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	RENDIMIENTO				
p01	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A VENTAS NETAS	-3.70	%	-8.69	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	41.71	%	141.62	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-3.41	%	-7.11	%
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	0	%	0.00	%
p05	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA A UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-0.00	%	-0.00	%
	ACTIVIDAD				
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.92	veces	0.82	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.21	veces	1.13	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	16.62	veces	15.21	veces
p09	DÍAS DE VENTAS POR COBRAR	18	días	22	días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	0.87	%	1.55	%
	APALACAMIENTO				
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	108.17	%	105.02	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	-13.24	veces	-20.93	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	36.58	%	37.34	%
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	54.19	%	54.70	%
p15	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES. A INTERESES PAGADOS	7.33	veces	5.47	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.85	veces	0.78	veces
	LIQUIDEZ				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.51	veces	1.44	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.33	veces	1.29	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.21	veces	0.25	veces
p20	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES A PASIVO CIRCULANTE	64.46	%	65.76	%

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 1 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

REPORTE DE RESULTADOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 (VER NOTAS DE PIE DE PÁGINA I. Y II).

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN TRIMESTRAL

- LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS AUMENTARON 11%, UBICÁNDOSE EN PS. 343 MIL MILLONES. LOS INGRESOS TOTALES INCLUYENDO IEPS AUMENTARON 9%, UBICÁNDOSE EN PS. 359 MIL MILLONES, PRINCIPALMENTE POR MAYORES PRECIOS DEL CRUDO Y PETROLÍFEROS, ASÍ COMO MAYOR VOLUMEN DE EXPORTACIÓN DE CRUDO.
- EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN AUMENTÓ 88%, A PS. 132 MIL MILLONES, DERIVADO PRINCIPALMENTE DE UNA REDUCCIÓN DE COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, LA CUAL OBEDECE A QUE EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2009 SE APLICÓ EL EFECTO DE HABER MODIFICADO LA VALUACIÓN DE INVENTARIOS BAJO PRECIO DE MERCADO A COSTO DE PRODUCCIÓN.
- EL MAYOR RENDIMIENTO DE OPERACIÓN GENERÓ UN INCREMENTO EN EL RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS POR PS. 51 MIL MILLONES.
- LA PÉRDIDA NETA SE UBICÓ EN PS. 26 MIL MILLONES, LO QUE REPRESENTA UNA DISMINUCIÓN DE PS. 39 MIL MILLONES EN RELACIÓN CON LA PÉRDIDA DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2010. ÉSTA OBEDECE A QUE HUBO MAYORES INGRESOS POR VENTAS Y UN MENOR COSTO DE VENTAS. ESTOS DOS EFECTOS FAVORABLES FUERON PARCIALMENTE CONTRARRESTADOS POR UN MAYOR PAGO DE IMPUESTOS.

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN ANUAL

- LOS RECURSOS GENERADOS POR LA OPERACIÓN ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS ASCIENDEN A PS. 738.8 MILES DE MILLONES.
- LA PÉRDIDA NETA SE UBICÓ EN PS. 47.5 MILES DE MILLONES, LO CUAL REPRESENTA UNA DISMINUCIÓN DE 49.9% EN RELACIÓN CON LA PÉRDIDA REGISTRADA EN 2009.
- LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 1.0% DURANTE 2010, MODIFICANDO LA TENDENCIA ANUAL DE DISMINUCIÓN OBSERVADA EN LOS AÑOS 2008 Y 2009 QUE FUE DE 9.2% Y 6.8% RESPECTIVAMENTE.

INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS

INCLUYENDO EL INGRESO DERIVADO DE LA APLICACIÓN DE TASAS NEGATIVAS DEL IEPS A GASOLINAS Y DIESEL PARA USO AUTOMOTRIZ ("IEPS NEGATIVO DEVENGADO), LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010 AUMENTARON 8.7% EN COMPARACIÓN CON 2009, UBICÁNDOSE EN PS. 359.2 MILES DE MILLONES (U.S.\$29.1 MILES DE MILLONES).

LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS CONSIDERANDO EL IEPS NEGATIVO DEVENGADO AUMENTARON 20.3%, SITUÁNDOSE EN PS. 1,355.6 MILES DE MILLONES (U.S.\$109.7 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2009.

VENTAS EN MÉXICO

LAS VENTAS EN MÉXICO INCLUYENDO IEPS NEGATIVO DEVENGADO AUMENTARON 5.6%, UBICÁNDOSE EN PS. 192.3 MILES DE MILLONES (U.S.\$15.6 MILES DE MILLONES):

- INCLUYENDO EL IEPS NEGATIVO DEVENGADO, LAS VENTAS DE PETROLÍFEROS CONTRIBUYERON CON EL 87.8% DE LAS VENTAS EN MÉXICO, PRINCIPALMENTE POR MAYORES PRECIOS DE COMBUSTÓLEO, GASOLINAS, TURBOSINA, DIESEL Y GAS LICUADO.
- LAS VENTAS DE GAS NATURAL DISMINUYERON 7.1%, A PS. 14.9 MILES DE MILLONES, COMO CONSECUENCIA DE MENORES PRECIOS PROMEDIO. COMO REFERENCIA, EL PRECIO DEL GAS NATURAL (MID POINT HENRY HUB) DISMINUYÓ 11.2% ENTRE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2009 Y EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010.
- LAS VENTAS DE PETROQUÍMICOS AUMENTARON 13.9%, A PS. 7.0 MILES DE MILLONES DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYORES PRECIOS PROMEDIO.

LAS VENTAS EN EL PAÍS INCLUYENDO EL IEPS NEGATIVO DEVENGADO AUMENTARON 19.5%, UBICÁNDOSE EN PS. 757.4 MILES DE MILLONES (U.S.\$61.3 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON 2009.

VENTAS POR EXPORTACIONES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 2 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

POR SU PARTE, LAS VENTAS POR EXPORTACIONES AUMENTARON 12.9%, UBICÁNDOSE EN PS. 165.8 MILES DE MILLONES (U.S.\$13.4 MILES DE MILLONES):

- LAS EXPORTACIONES DE CRUDO Y CONDENSADOS AUMENTARON 21.4%, A PS. 147.9 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A UN AUMENTO DE 10.7% EN EL PRECIO DE REFERENCIA DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN, DE U.S.\$70.26 A U.S.\$77.75 POR BARRIL. EL VOLUMEN AUMENTÓ DE 1,236 A 1,497 MBD.
- LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DE PETROLÍFEROS DISMINUYERON 28.8%, A PS. 17.2 MILES DE MILLONES, BÁSICAMENTE POR MENOR DISPONIBILIDAD DE PRODUCTO PARA EXPORTACIÓN.
- LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DE PETROQUÍMICOS AUMENTARON EN 41.4%, A PS. 0.7 MILES DE MILLONES, COMO RESULTADO PRINCIPALMENTE DE MAYORES PRECIOS DE AZUFRE Y BUTADIENO.
- LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DE GAS NATURAL SECO DISMINUYERON 89.3%, PRINCIPALMENTE POR MENOR DISPONIBILIDAD.

LAS VENTAS POR EXPORTACIONES AUMENTARON 21.4%, UBICÁNDOSE EN PS. 592.9 MILES DE MILLONES (U.S.\$48.0 MILES DE MILLONES), DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE CRUDO DE EXPORTACIÓN COMERCIALIZADOS.

COSTO DE VENTAS

EL COSTO DE VENTAS DISMINUYÓ 13.1%, TOTALIZANDO PS. 181.7 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE DEBIDO A UN EFECTO FAVORABLE EN LA VARIACIÓN DE INVENTARIOS POR PS. 60 MIL MILLONES DE PESOS QUE FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR MAYOR COMPRA DE PRODUCTOS DE IMPORTACIÓN POR 15 MIL MILLONES DE PESOS.

EL COSTO DE VENTAS AUMENTÓ 12.7%, A PS. 632.3 MILES DE MILLONES (U.S.\$51.2 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON 2009. LA VARIACIÓN SE DEBE PRINCIPALMENTE A:

- UN AUMENTO DE PS. 86.1 MILES DE MILLONES POR LA COMPRA DE PRODUCTOS, IMPORTADOS Y REVENDIDOS EN MÉXICO, PRINCIPALMENTE GASOLINAS Y COMPONENTES DE PRODUCTOS ULTRA BAJO AZUFRE (UBA) Y DIESEL;
- UN AUMENTO DE PS. 7.6 MILES DE MILLONES EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS;
- LO ANTERIOR ES PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN EFECTO FAVORABLE DE PS. 38.0 MILES DE MILLONES EN LA VARIACIÓN DE INVENTARIOS YA QUE EN 2009 SE VALUARON A PRECIO DE MERCADO Y EN 2010 A COSTOS DE PRODUCCIÓN.

COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS

TANTO LA VARIACIÓN TRIMESTRAL COMO LA ACUMULADA DEL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS SE DEBEN AL INCREMENTO NATURAL DE EDAD Y ANTIGÜEDAD, ASÍ COMO A LA ACTUALIZACIÓN DE HIPÓTESIS FINANCIERAS Y BIOMÉTRICAS.

OTROS INGRESOS (GASTOS)

TANTO LA VARIACIÓN TRIMESTRAL COMO LA ACUMULADA DE OTROS INGRESOS (GASTOS) SE DEBEN PRINCIPALMENTE AL INCREMENTO DEL IEPS NEGATIVO DEVENGADO, PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR REGISTRO DEL DETERIORO DE ACTIVOS FIJOS DEL CAMPO BURGOS DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN POR PS. 11.7 MILES DE MILLONES. ES IMPORTANTE SEÑALAR QUE PARA PROPÓSITOS DE ANÁLISIS, EL MONTO DEL IEPS NEGATIVO DEVENGADO HA SIDO SUMADO A LAS VENTAS DE PETROLÍFEROS EN MÉXICO.

RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO REGISTRÓ UNA DISMINUCIÓN DE PS. 9.0 MILES DE MILLONES RESPECTO AL MISMO TRIMESTRE DE 2009. LA CAUSA DE LA VARIACIÓN OBEDECE BÁSICAMENTE A QUE LA APRECIACIÓN CAMBIARIA DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2009, 3.2%, FUE MAYOR A LA DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2010, 1.2%.

DURANTE 2010, EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO AUMENTÓ PS. 3.3 MILES DE MILLONES CON RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2009. LA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A QUE LA APRECIACIÓN DEL TIPO DE CAMBIO RESPECTO AL DÓLAR DURANTE 2010, 5.4%, FUE MAYOR QUE LA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 3 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

APRECIACIÓN OBSERVADA EN 2009, 3.5%.

RENDIMIENTO (PÉRDIDA) NETO

EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010, PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 26.0 MILES DE MILLONES (U.S.\$2.1 MILES DE MILLONES), LO QUE REPRESENTA UNA PÉRDIDA MENOR EN PS. 39.1 MILES DE MILLONES, RESPECTO AL MISMO TRIMESTRE DE 2009.

EN 2010, PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA DE PS. 47.5 MILES DE MILLONES (U.S.\$3.8 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 94.7 MILES DE MILLONES EN 2009.

TANTO LA PÉRDIDA DEL TRIMESTRE COMO LA PÉRDIDA ANUAL OBEDECEN A QUE EL MONTO DE IMPUESTOS Y DERECHOS PAGADOS FUE MAYOR AL RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS.

ACTIVO CIRCULANTE

EL ACTIVO CIRCULANTE DISMINUYÓ 10.4% AL UBICARSE EN PS. 313.4 MILES DE MILLONES. LO ANTERIOR SE DEBE PRINCIPALMENTE A:

- UNA DISMINUCIÓN DE PS. 26.2 MILES DE MILLONES EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO, DEBIDO A LA INCLUSIÓN DEL FONDO PARA FINES ESPECÍFICOS COMISIÓN MERCANTIL, ATENDIENDO LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA C-1 "EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO", CON VIGENCIA A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2010, EL CUAL PASÓ DE PS. 31.6 MILES DE MILLONES EN 2009 A PS. 2.3 MILES DE MILLONES EN 2010;
- LOS DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES Y OTROS DISMINUYERON EN PS. 11.2 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A QUE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DISMINUYERON A CAUSA DE QUE EL DECREMENTO DE LAS POSICIONES FAVORABLES DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DE PEMEX-GAS, DEL MASTER TRUST Y DE PMI TRADING, FUE MAYOR AL INCREMENTO DE LAS POSICIONES FAVORABLES DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ASÍ COMO A LA DISMINUCIÓN EN EL DERECHO ORDINARIO SOBRE HIDROCARBUROS Y LA ACREDITACIÓN DEL IEPS NEGATIVO.

PASIVO DE CORTO PLAZO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO DISMINUYÓ 14.7%, TOTALIZANDO PS. 207.3 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A LA DISMINUCIÓN DE PS. 19.8 Y PS. 13.0 MILES DE MILLONES EN ADEUDOS A PROVEEDORES Y DEUDA A CORTO PLAZO, RESPECTIVAMENTE.

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO AUMENTÓ 9.7% O PS. 93.8 MILES DE MILLONES DE PESOS PARA SITUARSE EN PS. 1,061.4 MILES DE MILLONES. EL AUMENTO SE EXPLICA POR EL EFECTO NETO DE LAS NUEVAS INVERSIONES REALIZADAS DURANTE LOS ÚLTIMOS 12 MESES Y EL REGISTRO DE LAS DEPRECIACIONES DEL AÑO.

DEUDA

LA DEUDA NETA AUMENTÓ 12.5%, UBICÁNDOSE EN PS. 531.1 MILES DE MILLONES (U.S.\$43.0 MILES DE MILLONES). ESTE INCREMENTO SE EXPLICA PRINCIPALMENTE POR EL PREFONDEO REALIZADO, POR LO TANTO, EL ENDEUDAMIENTO NETO DE 2011 Y 2012 ESPERAMOS SEA MENOR, DE ALREDEDOR DE 1.5 MILES DE MILLONES DE DÓLARES.

ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO

PARA 2011, EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PEMEX AUTORIZÓ UN ENDEUDAMIENTO NETO TOTAL MÁXIMO DE U.S.\$3.5 MILES DE MILLONES Y UN TECHO DE CAPTACIÓN DE DEUDA POR U.S.\$10.0 MILES DE MILLONES.

NO OBSTANTE, DADA LA GENERACIÓN DE FLUJO DE OPERACIÓN Y LOS BALANCES DE EFECTIVO EXISTENTES, EL MONTO ESPERADO DE DEUDA A RECAUDAR EN 2011 ES DE ALREDEDOR DE U.S.\$8.0 MILES DE MILLONES. EN CONSECUENCIA, EL ENDEUDAMIENTO NETO SE ESPERA ESTÉ POR DEBAJO DE U.S.\$1.5 MILES DE MILLONES.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 4 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

PARA SU PROGRAMA DE FINANCIAMIENTOS 2011, PEMEX PRETENDE REALIZAR SOLAMENTE UNA EMISIÓN EN DÓLARES Y UN NÚMERO REDUCIDO DE TRANSACCIONES EN OTRAS MONEDAS, DEPENDIENDO DE LAS CONDICIONES QUE SE OBSERVEN EN LOS MERCADOS.

CAPTACIÓN

MERCADOS DE CAPITAL

EL 20 DE OCTUBRE DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS LLEVÓ A CABO LA REAPERTURA DEL BONO PERPETUO EMITIDO EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES EL 28 DE SEPTIEMBRE DE 2010. LA REAPERTURA FUE POR UN MONTO DE U.S.\$250.0 MILLONES, CON UN RENDIMIENTO AL INVERSIONISTA DE 6.43% Y CUPÓN ANUAL DE 6.625%.

ECAS

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO U.S.\$2,048.7 MILLONES PROVENIENTES DE LÍNEAS DE CRÉDITO GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN (ECA).

CRÉDITOS BANCARIOS

EL 10 DE DICIEMBRE DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS CONTRATÓ UNA LÍNEA DE CRÉDITO SINDICADA POR U.S.\$2.0 MILES DE MILLONES CON VENCIMIENTO EN ENERO DE 2016 Y TASA DE INTERÉS DE LIBOR MÁS 150 PUNTOS BASE.

OTROS

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO U.S.\$969.7 MILLONES A TRAVÉS DE LOS CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF) DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PARA LA EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE GAS NATURAL EN LA CUENCA DE BURGOS.

MANEJO DE PASIVOS

EL 12 DE OCTUBRE DE 2010 SE LLEVÓ A CABO LA LIQUIDACIÓN ANTICIPADA DEL BONO PERPETUO EMITIDO EN 2004 POR U.S.\$1,750.0 MILLONES, QUE PAGABA UN CUPÓN DE 7.75%. DICHO BONO FUE SUSTITUIDO POR:

- LA REAPERTURA POR U.S.\$1,000.0 MILLONES DEL BONO EMITIDO EN 2005, CON VENCIMIENTO EN 2035 Y CUPÓN DE 6.625% PAGADERO SEMESTRALMENTE. ESTA REAPERTURA SE REALIZÓ EL 30 DE AGOSTO DE 2010.
 - LA EMISIÓN DE UN NUEVO BONO PERPETUO POR U.S.\$750.0 MILLONES Y CUPÓN ANUAL DE 6.625%. ESTA COLOCACIÓN SE REALIZÓ EL 28 DE SEPTIEMBRE DE 2010.
- ESTA OPERACIÓN DE MANEJO DE PASIVOS GENERÓ AHORROS EQUIVALENTES A UNA REDUCCIÓN DE ALREDEDOR DE U.S.\$300.0 MILLONES EN EL VALOR PRESENTE DEL COSTO FINANCIERO DE LA DEUDA.

MANEJO DE LIQUIDEZ

EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS CONTRATÓ UNA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE POR UN MONTO DE U.S.\$1.25 MILES DE MILLONES A UN PLAZO DE TRES AÑOS CON TASA DE INTERÉS LIBOR MÁS 125 PUNTOS BASE.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS CUENTA CON LÍNEAS DE CRÉDITO PARA MANEJO DE LIQUIDEZ POR U.S.\$3.5 MILES DE MILLONES Y ESTÁN DISPONIBLES EN SU TOTALIDAD.

PATRIMONIO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010, EL PATRIMONIO DE PEMEX FUE NEGATIVO EN PS. 113.8 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON PS. 66.8 MILES DE MILLONES REGISTRADO EN EL MISMO PERIODO DEL AÑO PREVIO. LA VARIACIÓN DE PS. 46.9 MILES DE MILLONES SE DEBE PRINCIPALMENTE A LA PÉRDIDA NETA REGISTRADA EN 2010.

ES IMPORTANTE MENCIONAR QUE LOS CONTRATOS DE CRÉDITO VIGENTES NO INCLUYEN ACUERDOS FINANCIEROS O EVENTOS DE SUSPENSIÓN DE PAGOS QUE PODRÍAN ORIGINARSE COMO RESULTADO DEL PATRIMONIO NEGATIVO.

DESEMPEÑO OPERATIVO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010

PRODUCCIÓN DE CRUDO

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010, LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO REGISTRÓ UN VOLUMEN DE 2,552 MBD, DEBIDO PRINCIPALMENTE A UNA DISMINUCIÓN DE 6.1% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO, BÁSICAMENTE COMO CONSECUENCIA DEL CIERRE DE POZOS EN EL PROYECTO KUMALOOB-ZAAP POR LA PRESENCIA DE FENÓMENOS CLIMATOLÓGICOS ADVERSOS.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR MAYOR PRODUCCIÓN DE: (I) CRUDO SUPERLIGERO, DEBIDO PRINCIPALMENTE A LA TERMINACIÓN DE POZOS DE DESARROLLO EN EL PROYECTO DELTA DEL GRIJALVA DE LA REGIÓN SUR; (II) CRUDO LIGERO, ESENCIALMENTE POR EL INCREMENTO DE LA PRODUCCIÓN EN LOS PROYECTOS CRUDO LIGERO MARINO Y YAXCHÉ DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE, ASÍ COMO EN EL PROYECTO ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO DE LA REGIÓN NORTE.

CABE MENCIONAR, QUE LA PRODUCCIÓN QUE SE ALCANZÓ DURANTE EL MES DE ENERO DE 2011 ASCENDIÓ A 2,584 MBD.

EN 2010, LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 1.0% DURANTE 2010, DE 2,601 A 2,576 MBD. ESTE VOLUMEN DE PRODUCCIÓN MODIFICA LA TENDENCIA ANUAL DE DISMINUCIÓN OBSERVADA EN LOS AÑOS 2008 Y 2009 QUE FUE DE 9.2% Y 6.8% RESPECTIVAMENTE.

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL DISMINUYÓ 3.6%, DE 6,522 A 6,290 MMPCD, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENOR PRODUCCIÓN DE GAS NO ASOCIADO POR UNA REDUCCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DEL PROYECTO BURGOS DE LA REGIÓN NORTEA CAUSA DE LA FALTA DE SUPERVISIÓN DE LA OPERACIÓN DE LOS POZOS POR CONDICIONES DE INSEGURIDAD.

POR SU PARTE LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO AUMENTÓ, DERIVADO DE LOS RESULTADOS EN LA EXPLOTACIÓN DE LOS CAMPOS DE LOS PROYECTOS DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE. CABE DESTACAR QUE, EN CONJUNTO, LOS PROYECTOS BURGOS Y VERACRUZ ALCANZARON UNA PRODUCCIÓN DE 2,172 MMPCD, REPRESENTANDO EL 35% DE LA PRODUCCIÓN TOTAL.

DURANTE 2010 LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL DISMINUYÓ 3.0%, DE 6,534 A 6,337 MMPCD.

ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA

EN EL CUARTO TRIMESTRE, EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA DISMINUYÓ 8.3% CON RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2009. ESTA REDUCCIÓN SE DEBE PRINCIPALMENTE A LAS ACCIONES EMPRENDIDAS EN EL ACTIVO INTEGRAL CANTARELL PARA ADMINISTRAR LA EXPLOTACIÓN DE LA ZONA DE TRANSICIÓN Y A LA CONSTRUCCIÓN DE INFRAESTRUCTURA PARA EL MANEJO Y TRANSPORTE DE GAS EN PLATAFORMAS MARINAS.

DURANTE 2010, PEMEX LOGRÓ REDUCIR 39.8% EL ENVÍO DE GAS HIDROCARBURO A LA ATMÓSFERA EN COMPARACIÓN CON 2009.

PROCESO DE CRUDO

EL PROCESO TOTAL DE CRUDO DISMINUYÓ 19.8% DURANTE EL TRIMESTRE, ACUMULANDO UNA REDUCCIÓN DE 8.6% EN 2010, ESENCIALMENTE COMO RESULTADO DE :

- LA REALIZACIÓN DE MANTENIMIENTOS DE PLANTAS QUE HABÍAN SIDO DIFERIDOS DE PERIODOS ANTERIORES Y DE ALGUNAS REPARACIONES Y CORRECTIVOS NO PREVISTOS EN EL TRIMESTRE.
 - EL INCIDENTE OCURRIDO EN LA PLANTA HIDRODESULFURADORA DE GASÓLEOS DE LA REFINERÍA DE CADEREYTA EL 7 DE SEPTIEMBRE DE 2010 QUE AFECTÓ SIGNIFICATIVAMENTE LAS OPERACIONES DE ESTE CENTRO DE TRABAJO PRINCIPALMENTE DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010.
 - FALLAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LAS REFINERÍAS DE MADERO Y TULA OCURRIDAS DURANTE EL PRIMER Y CUARTO TRIMESTRE DE 2010.
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 6 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

COMO CONSECUENCIA, LA CAPACIDAD UTILIZADA DE DESTILACIÓN PRIMARIA DISMINUYÓ 16.9 PUNTOS PORCENTUALES EN EL TRIMESTRE Y 7.2 PUNTOS PORCENTUALES EN EL AÑO.

PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010 LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS DISMINUYÓ 17.4%, DE 1,489 A 1,230 MBD, COMO RESULTADO DE MENOR PROCESO DE CRUDO.

EN ESTE MISMO SENTIDO, EN 2010 LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS DISMINUYÓ 7.4% EN COMPARACIÓN CON 2009, DE 1,470 MBD A 1,362 MBD.

PROCESO DE GAS

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010 EL PROCESO DE GAS NATURAL EN TIERRA DISMINUYÓ 2.4%, COMO CONSECUENCIA DE MENOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO DULCE POR LA DISMINUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE LOS CAMPOS DE LA REGIÓN NORTE.

DURANTE 2010, EL PROCESO DE GAS NATURAL EN TIERRA AUMENTÓ 0.8% RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2009, PRINCIPALMENTE COMO CONSECUENCIA DE MAYOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO AMARGO EN LAS REGIONES MARINAS; LO QUE INCREMENTÓ LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO.

TANTO EN EL TRIMESTRE COMO EN EL AÑO, LA PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL AUMENTÓ POR MAYOR PRODUCCIÓN DE CONDENSADO DULCES DE BURGOS.

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

A CONTINUACIÓN SE DESCRIBEN LOS PRINCIPALES FACTORES QUE CONTRIBUYERON A LA VARIACIÓN ACUMULADA Y TRIMESTRAL EN LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS SECUNDARIOS:

- UN AUMENTO EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO, PRINCIPALMENTE DE ANHÍDRIDO CARBÓNICO, DEBIDO A MAYOR DEMANDA DE COMPAÑÍAS REFRESQUERAS. VALE LA PENA MENCIONAR QUE LAS DOS PLANTAS DE AMONIACO OPERARON CONTINUAMENTE EN 2010; ASIMISMO, A FINALES DE NOVIEMBRE DE 2010 ENTRÓ EN OPERACIÓN LA PLANTA METANOL II EN EL COMPLEJO PETROQUÍMICO (CP) INDEPENDENCIA.
- DURANTE 2010 SE OBSERVÓ UN AUMENTO DE 1.6% EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL ETANO, EN PARTICULAR EN LA PRODUCCIÓN DE GLICOLES, DEBIDO A LOS TRABAJOS DE EXPANSIÓN EN LA PLANTA DE ÓXIDO DE ETILENO DEL CP MORELOS DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DEL 2009. ASIMISMO, DURANTE 2010 SE OBSERVÓ MAYOR PRODUCCIÓN DE CLORURO DE VINILO, PRINCIPALMENTE EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2010. ES IMPORTANTE SEÑALAR QUE DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010 SE OBSERVÓ UNA DISMINUCIÓN EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL ETANO, PRIMORDIALMENTE POR LA SALIDA A MANTENIMIENTO DE ALGUNAS PLANTAS DE DERIVADOS DEL ETILENO; EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2009, DONDE SE OBSERVARON TAMBIÉN MANTENIMIENTOS DE ESTAS PLANTAS, PERO EN MENOR MEDIDA.
- UN INCREMENTO EN LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS, DEBIDO AL CAMBIO DE ESQUEMA DE OPERACIÓN A PARTIR DE NAFTA IMPORTADAS QUE CONTIENEN MAYOR CANTIDAD DE PROMOTORES DE AROMÁTICOS (C6, C7, C8), LO CUAL DERIVA EN UNA MAYOR PRODUCCIÓN DE BENCENO, TOLUENO Y XILENO DESTINADOS PARA VENTA. EN PARTICULAR EL BENCENO REGISTRÓ MAYORES NIVELES DE PRODUCCIÓN A VENTA DEBIDO A QUE LA PLANTA DE ESTIRENO TUVO UN PARO POR DIAGNÓSTICO TÉCNICO DE JUNIO A SEPTIEMBRE DE 2010.
- UNA DISMINUCIÓN EN LA CADENA DE PROPILENO Y DERIVADOS, DEBIDO PRINCIPALMENTE AL MENOR PROCESO DE CRUDO EN LAS REFINERÍAS DE PEMEX EN MÉXICO.
- UN AUMENTO SIGNIFICATIVO EN EL RUBRO DE OTROS, LIGADO FUNDAMENTALMENTE A LOS MANTENIMIENTOS REALIZADOS EN EL SECTOR DE AROMÁTICOS EN EL CUARTO TRIMESTRE DEL 2009, EN EL CUAL SE PRODUCEN VARIOS PRODUCTOS PERTENECIENTES AL RUBRO DE OTROS.

SEGURIDAD INDUSTRIAL Y PROTECCIÓN AMBIENTAL

POR SEGUNDO AÑO CONSECUTIVO, PEMEX MANTUVO EL ÍNDICE DE FRECUENCIA MÁS BAJO EN LA HISTORIA DE LA EMPRESA, 0.42 ACCIDENTES POR CADA MILLÓN DE HORAS HOMBRE TRABAJADAS (MMHH). ESTA CIFRA ES 5% MENOR AL VALOR DE 0.44 REGISTRADO POR LA OGP (OIL & GAS PRODUCERS) EN EL AÑO 2009. ASIMISMO, EL ÍNDICE DE GRAVEDAD DE ACCIDENTES DE 2010 SE SITUÓ EN 25 DÍAS PERDIDO POR MMHH.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 7 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010, LAS EMISIONES DE ÓXIDOS DE AZUFRE SE REDUJERON 26.7% PRINCIPALMENTE POR EL CIERRE DE POZOS CON ALTA RELACIÓN GAS-ACEITE Y LA ENTRADA EN OPERACIÓN DE MÓDULOS DE INYECCIÓN DE GAS A YACIMIENTOS EN CANTARELL, LO CUAL REDUCE EL VOLUMEN DE GAS AMARGO ENVIADO A QUEMADORES.

INCIDENTE EN SAN MARTÍN TEXMELUCAN

EL 19 DE DICIEMBRE DE 2010, A LAS 5:50 HORAS, OCURRIÓ UNA FUGA DE CRUDO Y POSTERIORMENTE UN INCENDIO EN EL OLEODUCTO NUEVO TEAPA-VENTA DE CARPIO, A LA ALTURA DE LA ESTACIÓN DE BOMBEO DE SAN MARTÍN TEXMELUCAN, EN PUEBLA.

PEMEX LAMENTA PROFUNDAMENTE EL FALLECIMIENTO DE 30 PERSONAS.

PEMEX HA INDEMNIZADO A LOS AFECTADOS POR UN MONTO TOTAL DE APROXIMADAMENTE PS. 100 MILLONES Y CONTINÚA CON LAS LABORES DE LIMPIEZA A LO LARGO DEL RÍO ATOYAC. ASIMISMO, SE ANALIZARON MUESTRAS DE CINCO POZOS DE ABASTECIMIENTO DE AGUA, CONCLUYÉNDOSE QUE NO HUBO AFECTACIÓN AL AGUA DE DICHS POZOS. TAMBIÉN SE REALIZARON PRUEBAS DE EXPLOSIVIDAD EN 30 REGISTROS REPORTÁNDOSE VALORES DE 0%. LO ANTERIOR PERMITE CONCLUIR QUE ACTUALMENTE NO EXISTE RIESGO PARA LA POBLACIÓN.

LA PROCURADURÍA GENERAL DE LA REPÚBLICA CONTINÚA CON LAS INVESTIGACIONES PARA DETERMINAR LAS CAUSAS DEL ACCIDENTE.

ABATIMIENTO AL MERCADO ILÍCITO DE COMBUSTIBLES

LA LOCALIZACIÓN MÁS RÁPIDA DE LAS TOMAS CLANDESTINAS Y EN CONSECUENCIA UNA DISMINUCIÓN DEL TIEMPO DE SU EXPOSICIÓN AL ROBO, PERMITIÓ REDUCIR EL VOLUMEN ESTIMADO FALTANTE DE COMBUSTIBLES ASOCIADO AL MERCADO ILÍCITO.

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2010, EL FALTANTE ESTIMADO DE PRODUCTO SUSTRÁIDO ILÍCITAMENTE DE LOS DUCTOS DE PEMEX FUE 45.0% MAYOR QUE EL FALTANTE ESTIMADO EN EL MISMO PERIODO DE 2009, AL PASAR DE 462,013 BARRILES A 668,901 BARRILES.

NO OBSTANTE LO ANTERIOR, LA TENDENCIA DE LAS REDUCCIONES DE VOLUMEN DE PRODUCTO SUSTRÁIDO ESTIMADAS MES A MES A LO LARGO DE 2010, PERMITIÓ QUE, AL CIERRE DEL AÑO, SE LOGRARA UNA REDUCCIÓN GLOBAL DEL 30%, CON RESPECTO AL AÑO DE 2009, AL PASAR DE 3,078 MB A 2,162MB.

NOMBRAMIENTOS

EL 14 DE DICIEMBRE DE 2010 EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PEMEX APROBÓ LOS NOMBRAMIENTOS DE IGNACIO QUESADA MORALES COMO DIRECTOR CORPORATIVO DE FINANZAS; Y CARLOS ALBERTO TREVIÑO MEDINA COMO DIRECTOR CORPORATIVO DE ADMINISTRACIÓN, EN SUSTITUCIÓN DE ESTEBAN LEVIN BALCELLS, QUIEN SE RETIRA A LA INICIATIVA PRIVADA.

IGNACIO QUESADA MORALES SE DESEMPEÑABA COMO COORDINADOR DE ASESORES DEL SECRETARIO DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO. CARLOS ALBERTO TREVIÑO MEDINA SE DESEMPEÑABA COMO DIRECTOR CORPORATIVO DE FINANZAS.

RECONOCIMIENTOS

EL 24 DE NOVIEMBRE DE 2010 EL DOCTOR MARCELO LOZADA-CASSOU, COORDINADOR DEL PROGRAMA DE INGENIERÍA MOLECULAR EN EL INSTITUTO MEXICANO DEL PETRÓLEO (IMP), RECIBIÓ EL PREMIO NACIONAL DE CIENCIAS EN EL CAMPO DE FÍSICO-MATEMÁTICAS. ESTE PREMIO LO OTORGA EL GOBIERNO MEXICANO POR APORTACIONES DESTACADAS AL DESARROLLO NACIONAL.

SI DESEA SER INCLUIDO EN LA LISTA DE DISTRIBUCIÓN DE RELACIÓN CON INVERSIONISTAS, POR FAVOR INGRESE A WWW.RI.PEMEX.COM Y POSTERIORMENTE A LISTA DE DISTRIBUCIÓN.

VARIACIONES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA COMPAÑÍA

PAGINA 8 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

LAS VARIACIONES ACUMULADAS O ANUALES SE CALCULAN EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR; A MENOS DE QUE SE ESPECIFIQUE LO CONTRARIO.

REDONDEO

COMO CONSECUENCIA DEL REDONDEO DE CIFRAS, PUEDE DARSE EL CASO DE QUE ALGUNOS TOTALES NO COINCIDAN EXACTAMENTE CON LA SUMA DE LAS CIFRAS PRESENTADAS.

INFORMACIÓN FINANCIERA

SALVO LA INFORMACIÓN PRESUPUESTAL Y LA INFORMACIÓN VOLUMÉTRICA, LA INFORMACIÓN FINANCIERA DE ESTE REPORTE SE REFIERE A ESTADOS FINANCIEROS PRELIMINARES CONSOLIDADOS ELABORADOS CONFORME A LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIF) EN MÉXICO EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO PARA LA INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA (CINIF).

- DE CONFORMIDAD CON LA NIF B-10 "EFECTOS DE LA INFLACIÓN", LAS CIFRAS DE 2009 Y 2010 DE LOS ESTADOS FINANCIEROS ESTÁN EXPRESADAS EN TÉRMINOS NOMINALES.
- DE CONFORMIDAD CON LA NIF B-3 "ESTADO DE RESULTADOS" Y LA NIF C-10 "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA", EL RENDIMIENTO Y COSTO FINANCIERO DEL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO INCLUYEN EL EFECTO DE DERIVADOS FINANCIEROS.
- EL EBITDA ES UNA MEDIDA NO CONTEMPLADA EN LAS NIF EMITIDAS POR EL CINIF.

LA INFORMACIÓN PRESUPUESTAL ESTÁ ELABORADA CONFORME A LAS NORMAS GUBERNAMENTALES, POR LO QUE NO INCLUYE A LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

CONVERSIONES CAMBIARIAS

PARA FINES DE REFERENCIA, LAS CONVERSIONES CAMBIARIAS DE PESOS A DÓLARES DE LOS E.U.A. SE HAN REALIZADO AL TIPO DE CAMBIO PREVALECIENTE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 DE PS. 12.3571 = US\$ 1.00. ESTAS CONVERSIONES NO IMPLICAN QUE LAS CANTIDADES EN PESOS SE HAN CONVERTIDO O PUEDAN CONVERTIRSE EN DÓLARES DE LOS E.U.A. AL TIPO DE CAMBIO UTILIZADO.

RÉGIMEN FISCAL

A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2006, EL ESQUEMA DE CONTRIBUCIONES DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (PEP) QUEDÓ ESTABLECIDO EN LA LEY FEDERAL DE DERECHOS. EL DEL RESTO DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS CONTINÚA ESTABLECIDO EN LA LEY DE INGRESOS DE LA FEDERACIÓN. EL DERECHO PRINCIPAL EN EL RÉGIMEN FISCAL ACTUAL DE PEP ES EL DERECHO ORDINARIO SOBRE HIDROCARBUROS (DOSH), CUYA BASE GRAVABLE ES UN CUASI RENDIMIENTO DE OPERACIÓN. ADICIONALMENTE AL PAGO DEL DOSH, PEP PAGA OTROS DERECHOS.

EL IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS (IEPS) APLICABLE A GASOLINAS Y DIESEL DE USO AUTOMOTRIZ SE ESTABLECE EN LA LEY DE INGRESOS DE LA FEDERACIÓN DEL EJERCICIO CORRESPONDIENTE. SI EL PRECIO AL PÚBLICO ES MAYOR QUE EL PRECIO PRODUCTOR, EL IEPS LO PAGA EL CONSUMIDOR FINAL DE GASOLINAS Y DIESEL PARA USO AUTOMOTRIZ; EN CASO CONTRARIO, EL IEPS LO ABSORBE LA SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO (SHCP) Y LO ACREDITA A PEMEX, QUIEN ES UN INTERMEDIARIO ENTRE LA SHCP Y EL CONSUMIDOR FINAL. LA DIFERENCIA ENTRE EL PRECIO AL PÚBLICO, O PRECIO FINAL, Y EL PRECIO PRODUCTOR DE GASOLINAS Y DIESEL ES, PRINCIPALMENTE, EL IEPS. EL PRECIO AL PÚBLICO, O PRECIO FINAL, DE GASOLINAS Y DIESEL LO ESTABLECE LA SHCP. EL PRECIO PRODUCTOR DE GASOLINAS Y DIESEL DE PEMEX ESTÁ REFERENCIADO AL DE UNA REFINERÍA EFICIENTE EN EL GOLFO DE MÉXICO. DESDE 2006, SI EL PRECIO FINAL ES MENOR AL PRECIO PRODUCTOR, LA SHCP ACREDITA A PEMEX LA DIFERENCIA ENTRE AMBOS. EL MONTO DE ACREDITACIÓN DEL IEPS SE PRESENTA EN DEVENGADO, MIENTRAS QUE LA INFORMACIÓN GENERALMENTE PRESENTADA POR LA SHCP ES EN FLUJO.

RESERVAS DE HIDROCARBUROS

LAS CIFRAS DE RESERVAS PROBADAS AL 1 DE ENERO DE 2010 SON CONSISTENTES CON LOS COMENTARIOS DE LAS EMPRESAS DE INGENIERÍA INDEPENDIENTES QUE CERTIFICAN LAS RESERVAS. SIN EMBARGO, DE CONFORMIDAD CON EL REGLAMENTO DE LA LEY REGLAMENTARIA DEL ARTÍCULO 27 CONSTITUCIONAL EN EL RAMO DEL PETRÓLEO, LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS SE

ENCUENTRA EN PROCESO DE REVISIÓN DE LOS REPORTES DE RESERVAS, PARA QUE POSTERIORMENTE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA, EN BASE A LA INFORMACIÓN DE LA REFERIDA COMISIÓN, DÉ A CONOCER LAS RESERVAS DE HIDROCARBUROS DEL PAÍS. ES POSIBLE QUE SE PRESENTEN DIFERENCIAS CON RESPECTO A LAS CIFRAS DE RESERVAS PROBABLES Y POSIBLES, EN PARTICULAR EN LA REGIÓN ASOCIADA AL PALEOCANAL DE CHICONTEPEC.

AL 1 DE ENERO DE 2010, LA SEC MODIFICÓ SUS LINEAMIENTOS Y AHORA PERMITE QUE, EN LOS REGISTROS ANTE LA SEC DE EMPRESAS DE CRUDO Y GAS, SE REVELEN NO SÓLO RESERVAS PROBADAS, SINO TAMBIÉN RESERVAS PROBABLES Y POSIBLES. ADICIONALMENTE, LAS RESERVAS PROBABLES Y POSIBLES PRESENTADAS EN ESTE DOCUMENTO NO NECESARIAMENTE CONCUERDAN CON LOS LÍMITES DE RECUPERACIÓN CONTENIDOS EN LAS NUEVAS DEFINICIONES ESTABLECIDAS POR LA SEC. ASIMISMO, LOS INVERSIONISTAS SON INVITADOS A CONSIDERAR CUIDADOSAMENTE LAS REVELACIONES EN LA FORMA 20-F Y EN EL REPORTE ANUAL A LA CNBV, DISPONIBLES EN WWW.PEMEX.COM.

LICITACIONES

SÓLO SE PRESENTAN FALLOS DE LICITACIONES OCURRIDOS DEL 1 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010. PARA INFORMACIÓN ADICIONAL CONSULTAR WWW.COMPRANET.GOB.MX.

PROYECCIONES A FUTURO

ESTE DOCUMENTO CONTIENE PROYECCIONES A FUTURO. SE PUEDEN REALIZAR PROYECCIONES A FUTURO EN FORMA ORAL O ESCRITA EN NUESTROS REPORTES PERIÓDICOS A LA COMISIÓN NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES (CNBV) Y A LA COMISIÓN DE VALORES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (SEC, POR SUS SIGLAS EN INGLÉS), EN NUESTRO REPORTE ANUAL, EN NUESTRAS DECLARACIONES, EN MEMORÁNDUMS DE VENTA Y PROSPECTOS, EN PUBLICACIONES Y OTROS MATERIALES ESCRITOS, Y EN DECLARACIONES VERBALES A TERCEROS REALIZADAS POR NUESTROS DIRECTORES O EMPLEADOS. PODRÍAMOS INCLUIR PROYECCIONES A FUTURO QUE DESCRIBAN, ENTRE OTRAS:

- ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN;
- ACTIVIDADES DE IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN;
- PROYECCIONES DE INVERSIÓN Y COSTOS; COMPROMISOS; COSTOS; INGRESOS; LIQUIDEZ; ETC.

LOS RESULTADOS PUEDEN DIFERIR MATERIALMENTE DE AQUELLOS PROYECTADOS COMO RESULTADO DE FACTORES FUERA DE NUESTRO CONTROL. ESTOS FACTORES PUEDEN INCLUIR, MAS NO ESTÁN LIMITADOS A:

- CAMBIOS EN LOS PRECIOS INTERNACIONALES DEL CRUDO Y GAS NATURAL;
- EFECTOS CAUSADOS POR NUESTRA COMPETENCIA;
- LIMITACIONES EN NUESTRO ACCESO A RECURSOS FINANCIEROS EN TÉRMINOS COMPETITIVOS;
- EVENTOS POLÍTICOS O ECONÓMICOS EN MÉXICO;
- DESARROLLO DE EVENTOS QUE AFECTEN EL SECTOR ENERGÉTICO Y;
- CAMBIOS EN LA REGULACIÓN.

POR ELLO, SE DEBE TENER CAUTELA AL UTILIZAR LAS PROYECCIONES A FUTURO. EN CUALQUIER CIRCUNSTANCIA ESTAS DECLARACIONES SOLAMENTE SE REFIEREN A SU FECHA DE ELABORACIÓN Y NO TENEMOS OBLIGACIÓN ALGUNA DE ACTUALIZAR O REVISAR CUALQUIERA DE ELLAS, YA SEA POR NUEVA INFORMACIÓN, EVENTOS FUTUROS, ENTRE OTROS. ESTOS RIESGOS E INCERTIDUMBRES ESTÁN DETALLADOS EN LA VERSIÓN MÁS RECIENTE DEL REPORTE ANUAL REGISTRADO ANTE LA CNBV QUE SE ENCUENTRA DISPONIBLE EN EL PORTAL DE LA BOLSA MEXICANA DE VALORES (WWW.BMV.COM.MX) Y EN LA VERSIÓN MÁS RECIENTE DE LA FORMA 20-F DE PEMEX REGISTRADA ANTE LA SEC DE EUA (WWW.SEC.GOV). ESTOS FACTORES PUEDEN PROVOCAR QUE LOS RESULTADOS REALIZADOS DIFIERAN MATERIALMENTE DE CUALQUIER PROYECCIÓN.

PEMEX

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.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA
ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE
OPERACIÓN Y SITUACIÓN FINANCIERA DE LA
COMPAÑÍA**

PAGINA 10 / 10

CONSOLIDADO

Impresión Final

I. SE INSTA A LEER LA HOJA FINAL DEL DOCUMENTO DONDE SE HACEN DIVERSAS
ESPECIFICACIONES SOBRE LA INFORMACIÓN UTILIZADA.

II. TODAS LAS VARIACIONES TRIMESTRALES Y ACUMULADAS SE CALCULAN EN COMPARACIÓN CON EL
MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR; A MENOS DE QUE SE ESPECIFIQUE LO CONTRARIO

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA AL 31 DICIEMBRE DE 2010 Y 2009

(CIFRAS EXPRESADAS EN MILES DE PESOS NOMINALES Y MILES DE DÓLARES AMERICANOS.)

1. AUTORIZACIÓN

EL 22 DE FEBRERO DE 2011, FUERON AUTORIZADOS PARA SU EMISIÓN LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS ADJUNTOS Y SUS NOTAS POR LOS SIGUIENTES FUNCIONARIOS: C.P. VÍCTOR M. CÁMARA PEÓN, SUBDIRECTOR DE CONTABILIDAD, FISCAL Y CONTROL FINANCIERO Y EL C. FRANCISCO J. TORRES SUÁREZ, GERENTE DE CONTABILIDAD.

2. BASES DE PRESENTACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ("PEMEX") AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 SON AUDITADOS Y LOS DE 2010 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.

PARA PROPÓSITOS DE REVELACIÓN EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, CUANDO SE HACE REFERENCIA A PESOS O "\$", SE TRATA DE PESOS MEXICANOS, Y CUANDO SE HACE REFERENCIA A DÓLARES AMERICANOS O U.S.\$ SE TRATA DE DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE NORTEAMÉRICA.

PARA EFECTOS CONTABLES LA MONEDA FUNCIONAL DE PEMEX ES EL PESO MEXICANO.

PARA PROPÓSITOS DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS, FUERON PREPARADOS CON BASE EN LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("NIF"). ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS DEBEN SER LEÍDOS EN CONJUNTO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AUDITADOS DE PEMEX Y SUS NOTAS, POR EL PERIODO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009.

3. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS QUE SE ACOMPAÑAN HAN SIDO PREPARADOS DE CONFORMIDAD CON LAS NIF, EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO PARA LA INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("CINIF").

A CONTINUACIÓN SE RESUMEN LAS POLÍTICAS DE CONTABILIDAD MÁS SIGNIFICATIVAS, INCLUYENDO LOS CONCEPTOS, MÉTODOS Y CRITERIOS RELATIVOS AL RECONOCIMIENTO DE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA:

(A) EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA

PEMEX RECONOCE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA CONFORME A LOS LINEAMIENTOS ESTABLECIDOS EN LA NIF B-10, "EFECTOS DE LA INFLACIÓN".

CONFORME A LA NIF B-10, EN 2008, SE SUSPENDIÓ EL RECONOCIMIENTO DE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN, DEBIDO A QUE LA INFLACIÓN ACUMULADA EN LOS TRES EJERCICIOS ANUALES INMEDIATOS ANTERIORES ES MENOR AL 26%, Y POR TANTO, SE CONSIDERA QUE SE OPERA EN UN ENTORNO NO INFLACIONARIO.

EN CASO DE QUE AL CIERRE ANUAL DE ALGUNO DE LOS EJERCICIOS FUTUROS LA INFLACIÓN ACUMULADA EN LOS TRES EJERCICIOS ANUALES INMEDIATOS ANTERIORES FUERA IGUAL O MAYOR QUE

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 2 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

EL 26%, SE CONSIDERARÁ QUE SE OPERA EN UN ENTORNO INFLACIONARIO Y, POR TANTO, SE RECONOCERÁN DE MANERA RETROSPECTIVA LOS EFECTOS ACUMULADOS DE LA INFLACIÓN NO RECONOCIDOS EN LOS PERÍODOS QUE EL ENTORNO FUE CALIFICADO COMO NO INFLACIONARIO.

(B) CONSOLIDACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INCLUYEN LAS CUENTAS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y DE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS. LOS SALDOS Y OPERACIONES INTERORGANISMOS E INTERCOMPAÑÍAS, DE IMPORTANCIA, HAN SIDO ELIMINADOS EN LA CONSOLIDACIÓN.

LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON LOS SIGUIENTES:

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (PEP)
PEMEX-REFINACIÓN (PR)
PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA (PGPB)
PEMEX-PETROQUÍMICA (PPQ)

LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS QUE SE CONSOLIDAN SON: P.M.I. COMERCIO INTERNACIONAL, S. A. DE C. V. (PMI CIM); P.M.I. TRADING LTD. (PMI TRADING) P.M.I. HOLDINGS NORTH AMÉRICA, INC.(PMI HNA); P.M.I. HOLDINGS PETRÓLEOS ESPAÑA, S. L. (HPE); P.M.I. HOLDINGS B.V. (PMI HBV); P.M.I. NORTEAMÉRICA, S. A. DE C. V. (PMI NASA); KOT INSURANCE COMPANY AG. (KOT); INTEGRATED TRADE SYSTEMS, INC. (ITS); P.M.I. MARINE LTD (PMI MAR); P.M.I. SERVICES B.V.(PMI-SHO); PEMEX INTERNACIONAL ESPAÑA, S. A. (PMI-SES); PEMEX SERVICES EUROPE LTD (PMI-SUK); P.M.I. SERVICES NORTH AMÉRICA, INC.(PMI- SUS); MEX GAS INTERNATIONAL, LTD. (MGAS); PEMEX PROJECT FUNDING MASTER TRUST (MASTER TRUST) Y EL FIDEICOMISO IRREVOCABLE DE ADMINISTRACIÓN F/163 (FIDEICOMISO F/163)(I); REPCON LUX(II); Y PEMEX FINANCE, LTD.

(I) EL OBJETIVO PRINCIPAL DEL MASTER TRUST Y DEL FIDEICOMISO F/163 (LOS FIDEICOMISOS) CONSISTÍA EN LLEVAR A CABO EMISIONES DE BONOS, ASÍ COMO LA CELEBRACIÓN DE CUALQUIER OTRO FINANCIAMIENTO PARA CAPTAR RECURSOS ASIGNADOS A LOS PIDIREGAS. EL 13 DE NOVIEMBRE DE 2008, SE PUBLICÓ EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN, MODIFICACIONES A LA LEY FEDERAL DE PRESUPUESTO Y RESPONSABILIDAD HACENDARIA, DESTACANDO EL HECHO DE LA PROHIBICIÓN A PEMEX PARA SEGUIR OPERANDO LOS PIDIREGAS. DERIVADO DE LO ANTERIOR, LOS FIDEICOMISOS TRANSFIRIERON DURANTE 2009 TODOS LOS DERECHOS Y OBLIGACIONES PREVIAMENTE ADQUIRIDAS DERIVADAS DE LOS FINANCIAMIENTOS PIDIREGAS A PEMEX, QUIEN LOS RECONOCIÓ EN FORMA DIRECTA COMO DEUDA PÚBLICA. POR LO QUE A PARTIR DEL 2009 LOS FIDEICOMISOS DEJARON DE ACTUAR COMO UN INSTRUMENTO DE CAPTACIÓN Y CONSECUENTEMENTE LA CONTINUIDAD DE LOS MISMOS DEPENDERÁ DE LAS ACCIONES QUE LA ADMINISTRACIÓN ESTABLEZCA, ESTA SITUACIÓN NO GENERÓ NINGÚN IMPACTO EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA YA QUE LOS FIDEICOMISOS SE CONSOLIDAN.

(II) PEMEX CONSOLIDABA LA INFORMACIÓN FINANCIERA DE REPCON LUX DERIVADO DEL CONTRATO DE ADMINISTRACIÓN CON PEMEX, A TRAVÉS DEL CUAL PODÍA VETAR LOS ACUERDOS QUE TOMARA EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN, EN CASO DE QUE ÉSTOS FUERAN OPUESTOS A LOS INTERESES DE PEMEX O A LA EMISIÓN DE BONOS GARANTIZADOS CON LAS ACCIONES DE REPSOL. DICHO CONTRATO TAMBIÉN ESTABLECÍA QUE PODÍA DARSE POR TERMINADO SI REPCON LUX ERA DISUELTA. EL 28 DE JULIO DE 2009, REPCON LUX FUE LIQUIDADA Y DISUELTA FORMALMENTE DE ACUERDO AL ACTA CORRESPONDIENTE. POR LO QUE, A PARTIR DE ESA FECHA YA NO SE CONSIDERA PARA SU CONSOLIDACIÓN EN LOS ESTADOS FINANCIEROS DE PEMEX.

(C) CONVERSIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS DE OPERACIONES EXTRANJERAS

A PARTIR DE 2008, LOS ESTADOS FINANCIEROS DE OPERACIONES EXTRANJERAS QUE SE CONSOLIDAN SE CONVIERTEN A LA MONEDA DE INFORME, IDENTIFICANDO INICIALMENTE SI LA MONEDA FUNCIONAL Y LA DE REGISTRO DE LA OPERACIÓN EXTRANJERA SON DIFERENTES Y POSTERIORMENTE SE REALIZA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 3 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

LA CONVERSIÓN DE LA MONEDA FUNCIONAL A LA DE INFORME, UTILIZANDO PARA ELLO, EL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO O EL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE DEL EJERCICIO Y EL ÍNDICE DE INFLACIÓN DEL PAÍS DE ORIGEN, DEPENDIENDO DE SI LA INFORMACIÓN PROVIENE DE UN ENTORNO ECONÓMICO INFLACIONARIO.

(D) EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

LOS EQUIVALENTES DE EFECTIVO INCLUYEN DEPÓSITOS EN CUENTAS BANCARIAS, MONEDAS EXTRANJERAS Y OTROS SIMILARES DE INMEDIATA REALIZACIÓN. A LA FECHA DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS, LOS INTERESES GANADOS Y LAS UTILIDADES O PÉRDIDAS EN VALUACIÓN SE INCLUYEN EN LOS RESULTADOS DEL PERIODO, COMO PARTE DEL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

(E) INVENTARIOS Y COSTO DE LO VENDIDO

LOS INVENTARIOS SON VALUADOS COMO SIGUE:

I. PETRÓLEO CRUDO, PRODUCTOS REFINADOS, DERIVADOS Y PETROQUÍMICOS A SU COSTO DE PRODUCCIÓN, ADQUISICIÓN O MERCADO, EL QUE RESULTE MENOR.

II. MATERIALES, REFACCIONES Y ACCESORIOS SE VALÚAN AL COSTO PROMEDIO DE ADQUISICIÓN Y SE PRESENTAN NETOS DE UNA ESTIMACIÓN PARA MATERIALES DE LENTO MOVIMIENTO Y OBSOLETOS.

III. MATERIALES EN TRÁNSITO SE VALÚAN A SU COSTO DE ADQUISICIÓN.

PEMEX REGISTRA LAS ESTIMACIONES NECESARIAS PARA RECONOCER DISMINUCIONES EN EL VALOR DE SUS INVENTARIOS POR OBSOLESCENCIA, LENTO MOVIMIENTO Y OTRAS CAUSAS QUE INDIQUEN QUE EL APROVECHAMIENTO O REALIZACIÓN DE LOS ARTÍCULOS QUE FORMAN PARTE DEL INVENTARIO RESULTARÁ INFERIOR AL VALOR REGISTRADO.

COSTO DE LO VENDIDO

SE DETERMINA GLOBALMENTE SUMANDO A LOS INVENTARIOS AL INICIO DEL AÑO, EL COSTO DE OPERACIÓN DE CAMPOS PETROLEROS, REFINERÍAS Y PLANTAS (INCLUYENDO LOS PRODUCTOS PROPIOS UTILIZADOS), LAS COMPRAS DE REFINADOS Y OTROS PRODUCTOS, Y DEDUCIENDO EL VALOR DE LOS INVENTARIOS AL FINAL DEL PERIODO. HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010, EL COSTO DE VENTAS INCLUYE LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ASOCIADAS CON LOS ACTIVOS UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN, ASÍ COMO EL GASTO ASOCIADO CON LA RESERVA PARA COSTOS FUTUROS DE ABANDONO DE POZOS.

(F) INVERSIÓN EN ACCIONES DE COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS NO CONSOLIDADAS Y ASOCIADAS

LAS INVERSIONES EN ACCIONES DE COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS QUE NO CONSOLIDAN SE VALÚAN POR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN.

LA INVERSIÓN EN ACCIONES, EN LAS QUE PEMEX POSEE EL 50% O MENOS DEL CAPITAL SOCIAL DE LAS COMPAÑÍAS, SE REGISTRAN AL COSTO, HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 SE ACTUALIZABAN MEDIANTE LA APLICACIÓN DE UN FACTOR DERIVADO DEL INPC (ÍNDICE NACIONAL DE PRECIOS AL CONSUMIDOR).

(G) PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

LAS INVERSIONES EN PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO SE REGISTRAN AL COSTO DE

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 4 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

ADQUISICIÓN Y HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, SE ACTUALIZARON MEDIANTE LA APLICACIÓN DE FACTORES DERIVADOS DEL INPC.

A PARTIR DE 2007, LAS ADQUISICIONES DE ACTIVOS EN PERÍODO DE CONSTRUCCIÓN O INSTALACIÓN INCLUYEN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO CORRESPONDIENTE COMO PARTE DEL VALOR DE LOS ACTIVOS.

LA DEPRECIACIÓN SE CALCULA A PARTIR DEL MES SIGUIENTE AL QUE ENTRAN EN OPERACIÓN LOS ACTIVOS, UTILIZANDO EL MÉTODO DE LÍNEA RECTA, EN FUNCIÓN DEL VALOR ACTUALIZADO DE LOS ACTIVOS Y A TASAS ACORDES CON SU VIDA ÚTIL ESTIMADA EN AVALÚOS PREPARADOS POR VALUADORES INDEPENDIENTES. LAS TASAS DE DEPRECIACIÓN ANUAL UTILIZADAS POR PEMEX SON LAS QUE SE MUESTRAN A CONTINUACIÓN.

‡ AÑOS

EDIFICIOS 3 33
PLANTAS Y EQUIPO DE PERFORACIÓN 3-5 20-33
MOBILIARIO Y EQUIPO 10-25 4-10
PLATAFORMAS MARINAS 4 25
EQUIPO DE TRANSPORTE 4-20 5-25
DUCTOS 4 25
EQUIPO DE CÓMPUTO Y PROGRAMAS 10-25 4-10

LAS PÉRDIDAS O GANANCIAS GENERADAS POR LA VENTA O DISPOSICIÓN DE ACTIVOS FIJOS SE RECONOCEN EN EL RESULTADO DEL EJERCICIO EN QUE SE INCURREN.

LA AMORTIZACIÓN DE LOS POZOS SE DETERMINA EN FUNCIÓN DE LA VIDA COMERCIAL ESTIMADA DEL CAMPO AL QUE PERTENECEN; CONSIDERANDO LA RELACIÓN EXISTENTE ENTRE LA PRODUCCIÓN DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO, EQUIVALENTE DEL PERIODO Y LAS RESERVAS PROBADAS DESARROLLADAS DEL CAMPO, DETERMINADAS AL INICIO DEL AÑO.

EL VALOR DE ESTOS ACTIVOS ESTÁ SUJETO A UNA EVALUACIÓN ANUAL DE DETERIORO.

(H) DETERIORO EN EL VALOR DE LOS ACTIVOS DE LARGA DURACIÓN Y SU DISPOSICIÓN

LOS ACTIVOS DE LARGA DURACIÓN SON SUJETOS A UN ESTUDIO ANUAL PARA DETERMINAR SU VALOR DE USO Y DEFINIR SI EXISTE O NO DETERIORO. EL VALOR DE RECUPERACIÓN REPRESENTA EL MONTO DE LOS INGRESOS NETOS POTENCIALES QUE SE ESPERA RAZONABLEMENTE OBTENER COMO CONSECUENCIA DE LA UTILIZACIÓN O REALIZACIÓN DE DICHS ACTIVOS. SI SE DETERMINA QUE LOS VALORES ACTUALIZADOS SON EXCESIVOS, PEMEX REGISTRA LAS ESTIMACIONES NECESARIAS PARA REDUCIRLOS A SU VALOR DE RECUPERACIÓN.

(I) COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN Y RESERVA PARA EXPLORACIÓN Y DECLINACIÓN DE CAMPOS

PEMEX SIGUE EL MÉTODO CONTABLE DE ESFUERZOS EXITOSOS PARA EL REGISTRO DE LOS COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN DE POZOS DE PETRÓLEO Y GAS. LOS COSTOS DE EXPLORACIÓN SON CARGADOS A LOS RESULTADOS CONFORME SE INCURREN, MIENTRAS QUE LOS GASTOS POR LA PERFORACIÓN DE POZOS EXPLORATORIOS SON ALOJADOS EN EL ACTIVO FIJO EN TANTO SE DETERMINA LA EXISTENCIA DE RESERVAS PROBADAS. LOS POZOS DE EXPLORACIÓN CON UNA ANTIGÜEDAD MAYOR A 12 MESES SON RECONOCIDOS COMO GASTO EXCEPTO CUANDO (A) (I) SE ENCUENTREN EN UN ÁREA QUE REQUIERA DE INVERSIONES DE CAPITAL MAYORES ANTES DE QUE LA PRODUCCIÓN PUEDA INICIAR, (II) SE HAYAN DESCUBIERTO CANTIDADES DE RESERVAS QUE RESULTEN COMERCIALMENTE PRODUCTIVAS, Y (III) ESTÉN SUJETOS A FUTURAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN O VALUACIÓN, BIEN SEA PORQUE SE ESTÉ LLEVANDO A CABO LA PERFORACIÓN DE POZOS EXPLORATORIOS ADICIONALES O ESTÁ PLANEANDO HACERSE EN EL FUTURO CERCANO, O (B) LAS RESERVAS PROBADAS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 5 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

SON REGISTRADAS DENTRO DE LOS 12 MESES SIGUIENTES A LA TERMINACIÓN DE LA PERFORACIÓN EXPLORATORIA. LOS GASTOS POR LA PERFORACIÓN DE POZOS DE DESARROLLO SE CAPITALIZAN, SEAN ESTOS EXITOSOS O NO.

PEMEX HACE EVALUACIONES CADA SEIS MESES DE LAS CANTIDADES INCLUIDAS EN EL ACTIVO FIJO PARA DETERMINAR SI LA CAPITALIZACIÓN INICIAL ES APROPIADA Y SI ÉSTA DEBE CONTINUAR. LOS POZOS DE EXPLORACIÓN CAPITALIZADOS CON ANTIGÜEDAD MAYOR A 12 MESES ESTÁN SUJETOS A UNA EVALUACIÓN ADICIONAL EN CUANTO A SI LOS HECHOS Y CIRCUNSTANCIAS HAN CAMBIADO Y, POR LO TANTO, SI LAS CONDICIONES DESCRITAS EN (A) Y (B) DEL PÁRRAFO ANTERIOR HAN DEJADO DE EXISTIR.

(J) RESERVA PARA ABANDONO DE POZOS

EL REGLAMENTO DE TRABAJOS PETROLEROS ESTABLECE QUE CUANDO UN POZO RESULTE SECO, INVADIDO POR AGUA SALADA, INCOSTEABLE O ABANDONADO POR ACCIDENTE MECÁNICO, EXISTE LA OBLIGACIÓN DE TAPONARLO PARA DEJARLO EN CONDICIONES SANITARIAS Y DE SEGURIDAD. ESTA OBLIGACIÓN EXISTE TAMBIÉN EN LOS POZOS EN QUE DESPUÉS DE UN PERÍODO DE EXPLOTACIÓN DECLINE SU PRODUCCIÓN AL GRADO DE QUE SEA NECESARIO ABANDONARLOS POR INCOSTEABLES. LOS TRABAJOS NECESARIOS PARA EL TAPONAMIENTO DE POZOS SE EFECTUARÁN CON LA FINALIDAD DE AISLAR DEFINITIVA Y CONVENIENTEMENTE LAS FORMACIONES ATRAVESADAS EN LA PERFORACIÓN QUE CONTENGAN ACEITE, GAS O AGUA, DE TAL MANERA QUE SE EVITEN INVASIONES DE FLUIDOS O MANIFESTACIONES DE HIDROCARBUROS EN LA SUPERFICIE. ESTE REGLAMENTO TAMBIÉN REQUIERE QUE PEMEX OBTENGA LA APROBACIÓN DE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA PARA EL DESMANTELAMIENTO DE INSTALACIONES PETROLERAS, CON EL PROPÓSITO DE REEMPLAZARLAS POR NUEVAS INSTALACIONES O PARA SU RETIRO PERMANENTE.

LOS COSTOS RELATIVOS A ABANDONO Y DESMANTELAMIENTO SE REGISTRAN A SU VALOR PRESENTE COMO UN PASIVO SOBRE UNA BASE DESCONTADA CUANDO LOS COSTOS SON INCURRIDOS, QUE ES GENERALMENTE CUANDO EL POZO EMPIEZA A PRODUCIR. LOS MONTOS INCURRIDOS POR ESTAS OBLIGACIONES SON INICIALMENTE CAPITALIZADOS COMO PARTE DEL VALOR DEL POZO. CON EL PASO DEL TIEMPO, LOS PASIVOS SERÁN ACREDITADOS CON BASE EN EL CAMBIO EN SU VALOR PRESENTE Y EL MONTO INICIAL CAPITALIZADO SERÁ AMORTIZADO DE ACUERDO CON LA VIDA ÚTIL DEL POZO CON BASE EN EL MÉTODO DE UNIDADES PRODUCIDAS. EN EL CASO DE POZOS IMPRODUCTIVOS SUJETOS A ABANDONO Y DESMANTELAMIENTO, EL COSTO TOTAL HA SIDO RECONOCIDO AL FINAL DE CADA PERÍODO.

(K) PROVISIONES

PEMEX RECONOCE, CON BASE EN ESTIMACIONES DE LA ADMINISTRACIÓN, PROVISIONES DE PASIVO POR AQUELLAS OBLIGACIONES PRESENTES EN LAS QUE LA TRANSFERENCIA DE ACTIVOS O LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS SON VIRTUALMENTE INELUDIBLES Y SURGE COMO CONSECUENCIA DE EVENTOS PASADOS, PRINCIPALMENTE, SUELDOS Y OTROS PAGOS AL PERSONAL Y EFECTOS AMBIENTALES, LOS QUE, EN LOS CASOS APLICABLES, SE REGISTRAN A SU VALOR PRESENTE.

(L) IMPUESTOS Y DERECHOS FEDERALES

PEMEX ESTÁ SUJETO A LEYES ESPECIALES DE IMPUESTOS, LAS CUALES SE BASAN PRINCIPALMENTE EN LA PRODUCCIÓN, PROYECCIÓN DE PRECIOS E INGRESOS POR VENTA DE PETRÓLEO Y PRODUCTOS REFINADOS. PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS NO SON SUJETOS DE LA LEY DEL IMPUESTO SOBRE LA RENTA NI DE LA LEY DEL IMPUESTO AL ACTIVO, ASÍ COMO AL IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA ÚNICA.

(M) RECONOCIMIENTO DE LOS INGRESOS

PARA TODOS LOS PRODUCTOS DE EXPORTACIÓN, EL RIESGO DE PÉRDIDA Y EL TÍTULO DE PROPIEDAD SE TRANSFIEREN AL MOMENTO DEL EMBARQUE, POR LO QUE PEMEX REGISTRA LOS INGRESOS POR

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 6 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

VENTAS CUANDO LOS PRODUCTOS SON EMBARCADOS A LOS CLIENTES DEL EXTRANJERO. EN EL CASO DE ALGUNAS VENTAS NACIONALES EN LAS CUALES EL CLIENTE RECIBE EL PRODUCTO EN LAS INSTALACIONES DE PEMEX, LAS VENTAS SE REGISTRAN CUANDO SE RECOGE EL PRODUCTO. PARA LAS VENTAS NACIONALES EN LAS QUE PEMEX ES RESPONSABLE DE LA ENTREGA DEL PRODUCTO, EL RIESGO DE PÉRDIDA Y LA PROPIEDAD SE TRANSFIEREN EN EL PUNTO DE ENTREGA, Y PEMEX REGISTRA LOS INGRESOS POR VENTAS AL MOMENTO DE ENTREGA DEL PRODUCTO.

(N) RESULTADO INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL ESTÁ REPRESENTADO POR EL RENDIMIENTO (PÉRDIDA) NETO, MÁS LOS EFECTOS DEL RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS, LOS EFECTOS POR VALUACIÓN DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO, EL EFECTO PATRIMONIAL DE LA RESERVA LABORAL, ASÍ COMO POR AQUELLAS PARTIDAS QUE POR DISPOSICIÓN ESPECÍFICA SE REFLEJAN EN EL PATRIMONIO, Y NO CONSTITUYEN APORTACIONES, REDUCCIONES O DISTRIBUCIONES, HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 SE ACTUALIZÓ APLICANDO FACTORES DEL INPC.

(O) RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO (RIF)

EL RIF INCLUYE LOS INTERESES CAPITALIZADOS, LAS DIFERENCIAS EN CAMBIOS Y LOS EFECTOS DE VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, EL EFECTO MONETARIO, DEDUCIDOS DE LOS IMPORTES.

LAS OPERACIONES EN MONEDA EXTRANJERA SE REGISTRAN AL TIPO DE CAMBIO VIGENTE EN LAS FECHAS DE CELEBRACIÓN O LIQUIDACIÓN. LOS ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO VIGENTE A LA FECHA DEL BALANCE GENERAL. LAS DIFERENCIAS EN CAMBIOS INCURRIDAS EN RELACIÓN CON ACTIVOS O PASIVOS CONTRATADOS EN MONEDA EXTRANJERA SE LLEVAN A LOS RESULTADOS DEL EJERCICIO.

HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, EL EFECTO MONETARIO SE DETERMINÓ MULTIPLICANDO LA DIFERENCIA ENTRE LOS ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS AL INICIO DE CADA MES, INCLUYENDO LOS IMPUESTOS DIFERIDOS, POR LA INFLACIÓN HASTA EL CIERRE DEL PERIODO. LA SUMA DE LOS RESULTADOS ASÍ OBTENIDOS REPRESENTA EL EFECTO MONETARIO FAVORABLE O DESFAVORABLE PROVOCADO POR LA INFLACIÓN, QUE SE LLEVA A LOS RESULTADOS DEL EJERCICIO.

(P) CONTINGENCIAS

LAS OBLIGACIONES O PÉRDIDAS IMPORTANTES RELACIONADAS CON CONTINGENCIAS SE RECONOCEN CUANDO ES PROBABLE QUE SUS EFECTOS SE MATERIALICEN Y EXISTAN ELEMENTOS RAZONABLES PARA SU CUANTIFICACIÓN. SI NO EXISTEN ESTOS ELEMENTOS RAZONABLES, SE INCLUYE SU REVELACIÓN EN FORMA CUALITATIVA EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS. LOS INGRESOS, UTILIDADES O ACTIVOS CONTINGENTES SE RECONOCEN HASTA EL MOMENTO EN QUE EXISTE CERTEZA DE SU REALIZACIÓN.

4. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009, LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PEMEX INCLUYEN ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA COMO SIGUE:

VER TABLA POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

5. EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 7 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009, EL EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

6. CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009 LAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

7. INVENTARIOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009, LOS INVENTARIOS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA INVENTARIOS EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

8. PROPIEDADES Y EQUIPO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009 EL SALDO DE ESTE RENGLÓN, NETO DE LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ACUMULADA, SE INTEGRA COMO SIGUE:

VER TABLA PROPIEDADES Y EQUIPO EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

LA DEPRECIACIÓN DE LOS ACTIVOS Y LA AMORTIZACIÓN DE POZOS POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009, RECONOCIDAS EN LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, ASCENDIERON A \$94,481,800 Y \$76,890,700 RESPECTIVAMENTE.

9. DEUDA

CONFORME A LA LEY GENERAL DE DEUDA PÚBLICA, LA SHCP DEBE AUTORIZAR A LAS ENTIDADES PARAESTATALES, COMO PEMEX, PARA GESTIONAR Y CONTRATAR FINANCIAMIENTOS EXTERNOS, FIJANDO LOS REQUISITOS QUE DEBERÁN OBSERVAR EN CADA CASO.

DEBIDO A LAS MODIFICACIONES A LA LEY FEDERAL DE PRESUPUESTO Y RESPONSABILIDAD HACENDARIA, MENCIONADAS EN LA NOTA 2(B)(I), EN 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS ASUMIÓ LA DEUDA CONTRAÍDA POR EL MASTER TRUST Y EL FIDEICOMISO F/163 Y QUE ESTABAN GARANTIZADOS POR PETRÓLEOS MEXICANOS, PARA FINANCIAR PIDIREGAS (VER NOTA 2(B)(I)).

DURANTE 2010, LAS OPERACIONES SIGNIFICATIVAS DE FINANCIAMIENTO FUERON LAS SIGUIENTES:

DURANTE EL PERÍODO DEL 1º DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO US\$2,996,922 PROVENIENTES DE LÍNEAS GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN.

EL 7 DE ENERO DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$3,750,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN SEPTIEMBRE DE 2011. EL 5 DE FEBRERO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE US\$1,000,000 A UNA TASA DEL 6.00% CON VENCIMIENTO EN 2020 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PR Y PGPB.

EL 8 DE FEBRERO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS, BAJO SU PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES EMITIÓ APROXIMADAMENTE \$14,999,999 EN TRES TRAMOS: UNO POR \$7,959,779 A TASA VARIABLE Y CON VENCIMIENTO EN 2015; OTRO POR \$5,000,000 A TASA VARIABLE Y CON VENCIMIENTO EN 2020 Y EL TERCERO POR 465,236 MILES DE UNIDADES DE INVERSIÓN CON CUPÓN SEMESTRAL DE 4.2% Y VENCIMIENTO EN 2020 Y LOS CUALES SE CONVIRTIERON A UN TIPO DE CAMBIO DE 4.385347 PESOS POR UDI.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 8 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

EL 26 DE FEBRERO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR 150,000 DE FRANCO SUIZOS CON VENCIMIENTO EN 2014 Y CUPÓN ANUAL DE 3.5% QUE FUE UNA REAPERTURA DEL BONO EMITIDO EL 13 DE OCTUBRE DE 2009 BAJO LA SERIE C DEL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO POR US\$12,000,000.

EL 17 DE MAYO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS CON BASE EN EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES EMITIÓ APROXIMADAMENTE \$14,999,999 EN TRES TRAMOS: UNO POR \$8,500,000 A TASA VARIABLE, CON VENCIMIENTO EN 2014; OTRO POR \$5,000,000 CON CUPÓN SEMESTRAL DE 9.1% Y VENCIMIENTO EN 2020; SIENDO UNA REAPERTURA DE LA EMISIÓN DEL 8 DE FEBRERO DE 2010 Y EL TERCERO POR 337,671 MILES DE UDI CON CUPÓN SEMESTRAL DE 4.2%, VENCIMIENTO EN 2020 Y LOS CUALES SE CONVIRTIERON A UN TIPO DE CAMBIO DE 4.442195 PESOS POR UDI, SIENDO UNA REAPERTURA DE LA EMISIÓN DEL 8 DE FEBRERO DE 2010.

EL 24 DE JUNIO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO US\$990,000 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE CONTRATADA EN 2007.

EL 21 DE JULIO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE US\$2,000,000 A UNA TASA DEL 5.50% CON VENCIMIENTO EN 2021 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PGPB Y PR.

EL 30 DE AGOSTO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE US\$1,000,000 A UNA TASA DEL 6.625% CON VENCIMIENTO EN 2035, BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PGPB Y PR. ESTA EMISIÓN ES UNA REAPERTURA DEL BONO EMITIDO EL 8 DE JUNIO DE 2005.

EL 28 DE SEPTIEMBRE DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ UN BONO PERPETUO POR US\$ 750,000 A UNA TASA DEL 6.625% Y CUPÓN TRIMESTRAL, BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PGPB Y PR.

EL 20 DE OCTUBRE DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ UN BONO PERPETUO POR US\$ 250,000 A UNA TASA DEL 6.625% Y CUPÓN TRIMESTRAL, BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PGPB Y PR. ESTA EMISIÓN ES UNA REAPERTURA DEL BONO EMITIDO EL 28 DE SEPTIEMBRE DE 2010.

EL 10 DE DICIEMBRE DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO UN CRÉDITO SINDICADO POR US\$2,000,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN 2015.

DURANTE 2009, LAS OPERACIONES SIGNIFICATIVAS DE FINANCIAMIENTO FUERON LAS SIGUIENTES:

DURANTE EL PERIODO DEL 1º DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO US\$1,350,000 PROVENIENTES DE LÍNEAS GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN.

EL 21 DE ENERO DE 2009 SE DESEMBOLSARON US\$984,000 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE CONTRATADA EN 2007.

EL 3 DE FEBRERO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE US\$2,000,000 A UNA TASA DEL 8.00% CON VENCIMIENTO EN 2019 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP; PGPB Y PR.

EL 26 DE MARZO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$2,500,000 A TASA TIIE A 28 DÍAS MÁS 200 PUNTOS BASE, CON VENCIMIENTO EN MARZO DE 2010

EL 3 DE ABRIL DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ EN EL MERCADO DOMÉSTICO \$10,000,000 DE CERTIFICADOS BURSÁTILES, EN DOS TRAMOS: UNO POR \$6,000,000 A TASA VARIABLE Y CON VENCIMIENTO A TRES AÑOS Y EL OTRO POR \$4,000,000 A TASA FIJA Y CON VENCIMIENTO A SIETE AÑOS. LA EMISIÓN SE REALIZÓ BAJO EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

EL 22 DE MAYO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ EN EL MERCADO DOMÉSTICO \$10,000,000 DE CERTIFICADOS BURSÁTILES, EN DOS TRAMOS: UNO POR \$6,500,000 A TASA VARIABLE Y CON VENCIMIENTO A TRES AÑOS Y EL OTRO POR \$3,500,000 A TASA FIJA Y CON VENCIMIENTO A SIETE AÑOS. LA EMISIÓN SE DIO BAJO EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

EL 2 DE JUNIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE £ 350,000 A UNA TASA DEL 8.25% CON VENCIMIENTO EN 2022 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PGPB Y PR.

EL 18 DE JUNIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO NACIONAL UN CRÉDITO

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 9/ 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

DIRECTO POR \$6,750,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO EN JUNIO DE 2011.

EL 26 DE JUNIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO US\$6,000 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE CONTRATADA EN 2007.

EL 29 DE JULIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO NACIONAL UN CRÉDITO DIRECTO POR \$6,700,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO EN ENERO DE 2011.

EL 17 DE AGOSTO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO NACIONAL UN CRÉDITO DIRECTO POR \$5,000,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN JULIO DE 2014.

EL 18 DE AGOSTO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE €200,000 A UNA TASA DEL 5.779%, CON VENCIMIENTO EN 2017, BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PGPB Y PR.

EL 18 DE SEPTIEMBRE DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE US\$1,500,000 A UNA TASA DEL 4.875% CON VENCIMIENTO EN 2015 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS PEP, PGPB Y PR .

EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO NACIONAL UN CRÉDITO DIRECTO POR US\$3,750,000 A TASA VARIABLE, CON VENCIMIENTO FINAL EN SEPTIEMBRE DE 2011. SE REALIZÓ UN PREPAGO AL 30 DE DICIEMBRE DE 2009.

EL 8 DE OCTUBRE DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE €1,000,000 A UNA TASA DEL 5.5%, CON VENCIMIENTO EN 2017, BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PGPB Y PR .

EL 13 DE OCTUBRE DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE 350,000 A UNA TASA DEL 3.5%, CON VENCIMIENTO EN 2014, BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS POR PEP, PGPB Y PR .

10. UTILIDAD INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL DE LOS PERIODOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE 2010 Y DE 2009, SE ANALIZA COMO SIGUE:

VER TABLA UTILIDAD INTEGRAL EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF.

11. COMPROMISOS

SE TIENE UN CONTRATO DE SUMINISTRO DE NITRÓGENO PARA EL PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE PRESIÓN DEL CAMPO CANTARELL, DURANTE 2007 SE INCORPORÓ UN CONTRATO ADICIONAL PARA SUMINISTRAR NITRÓGENO AL CAMPO KU MAALOB ZAAP, CON LO CUAL EL COMPROMISO CON ESTE PROVEEDOR VENCE EN EL AÑO 2027. AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009, EL VALOR ESTIMADO DEL NITRÓGENO A SUMINISTRAR DURANTE LA VIGENCIA DE LOS CONTRATOS ASCIENDE APROXIMADAMENTE A LA CANTIDAD DE \$14,180,472 Y \$17,309,316, RESPECTIVAMENTE. EN CASO DE RESCISIÓN DEL CONTRATO DEPENDIENDO DE LAS CIRCUNSTANCIAS, PEP TIENE EL DERECHO O LA OBLIGACIÓN DE ADQUIRIR DEL PROVEEDOR LA PLANTA DE NITRÓGENO EN LOS TÉRMINOS QUE SE ESTABLECEN EN EL CONTRATO.

LOS PAGOS FUTUROS ESTIMADOS DE LOS EJERCICIOS SIGUIENTES SON COMO SIGUE:

2011 \$ 1,673,920

2012 1,926,529

2013 1,302,084

2014 1,318,181

2015 1,337,764

MÁS DE 5 AÑOS 6,621,994

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 10 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

TOTAL \$ 14,180,472

=====

(D) DURANTE 2008 INICIÓ OPERACIONES UN CONTRATO DE SUMINISTRO DE NITRÓGENO PARA EL MANTENIMIENTO DE PRESIÓN AL CAMPO JUJO TECOMINOACÁN EN LA REGIÓN SUR. EL CONTRATO VENCE EN EL AÑO 2017.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009, EL VALOR ESTIMADO DEL CONTRATO DURANTE LA VIGENCIA ASCIENDE A LA CANTIDAD DE \$1,465,993 Y \$2,443,574, RESPECTIVAMENTE.

EN CASO DE TERMINACIÓN ANTICIPADA DEL CONTRATO, PEMEX QUEDARÁ OBLIGADO ÚNICAMENTE A PAGAR LOS SERVICIOS RECIBIDOS Y LOS GASTOS NO RECUPERABLES QUE APLIQUEN, EN LOS TÉRMINOS QUE SE ESTABLECEN EN EL CONTRATO.

LOS PAGOS FUTUROS ESTIMADOS DE LOS EJERCICIOS SIGUIENTES SON LOS QUE SE MUESTRAN A CONTINUACIÓN.

AÑO PAGOS

2011 \$ 497,585

2012 497,585

2013 94,717

2014 94,717

2015

94,717

2015 AL 2017

186,672

TOTAL \$ 1,465,993

=====

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, SE HAN LLEVADO A CABO UNA SERIE DE CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF) A DIFERENTES PLAZOS DE TERMINO HASTA 2024, CON UN VALOR TOTAL CONTRATADO DE US\$ 5,745,364

(E) AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009, PEMEX TENÍA CONTRATOS CELEBRADOS CON DIVERSOS CONTRATISTAS DEL ANTERIOR ESQUEMA PIDIREGAS POR UN IMPORTE ESTIMADO DE \$287,918,860Y \$195,096,931 RESPECTIVAMENTE, PARA EL DESARROLLO DE DIVERSAS OBRAS DE INFRAESTRUCTURA

PEMEX TIENE CELEBRADO 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 (CONTRATOS EVERGREEN) EXISTIENDO EN ALGUNOS CASOS PLAZOS MÍNIMOS OBLIGATORIOS (CONTRATOS DE LARGO PLAZO).

NOTA:

LAS TABLAS Y LA INFORMACIÓN RELATIVA A LAS NOTAS 12. CONTINGENCIAS, 13. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS, 14. INGRESOS POR SERVICIOS Y 15. EVENTOS SUBSECUENTES, SE PRESENTA POR SEPARADO EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF, DEBIDO A QUE SE REBASA EL NÚMERO DE CARACTERES PERMITIDOS POR EL MISMO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 11 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

SUBSIDIARIAS

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN
Integrated Trade System, Inc.	Serv.de procur. en el mercado internal.	8,860	100.00
Kot Insurance Company, AG.	Reaseguradora	7,000,000	100.00
P.M.I. Comercio Internacional, S.A de C.V	Comercializadora Int.de crudo	2,214,241	98.33
P.M.I. Holdings, B.V.	Tenedora de acciones	40	100.00
P.M.I. Holdings Petroleos España, S.L.	Tenedora de acciones	6,200	100.00
P.M.I. Trading, Ltd.	Comercializadora Int. Petroliferos	4,900	48.51
P.M.I. Marine, Ltd.	Compra venta de crudo	230,275	100.00
Mex-Gas Internacional, Ltd.	Comercializadora de gas	1,000	100.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN	MONTO TOTAL	
				COSTO ADQUISICIÓN	VALOR ACTUAL
Deer Park Refining Ltd.	Compañía refinadora	1	0.00	0	6,749,297
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V.	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.85	178,796	157,094
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	2,585,864
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A	Tenedora de activos	62,167,264	100.00	62,167	1,436,613
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	716,608
Pan American Suphur, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	42,702
Pasco International, Ltd.	Almacenaje de ácido sulfúrico	10,000	100.00	31,007	35,812
Otras inversiones		1	0	0	241,496
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-849,406
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				678,972	11,116,080
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					0
TOTAL					11,116,080

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Final

OBSERVACIONES

LOS MONTOS DE PORCENTAJE DE TENDENCIA QUE APARECEN EN CERO SE DEBE A QUE EL SISTEMA AUTOMÁTICAMENTE PONE EN CERO CUANDO NO SE INCORPORA UN DATO. NO SE INCORPORA DATO PARA OTRAS INVERSIONES, YA QUE CORRESPONDE A DIVERSAS OTRAS INVERSIONES EN ACCIONES CON DISTINTOS PORCENTAJES DE PARTICIPACIÓN. 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.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA						
					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																	
COMERCIO EXTERIOR																	
BANCO NACIONAL DE C (1) (7)	NO	26/06/2003	02/07/2018	5.44								247,142	247,142	247,142	247,142	864,997	
CON GARANTÍA																	
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	SI	15/10/2001	31/03/2014	3.40								218,732	144,677	93,831	30,000	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	SI	23/12/2002	31/03/2014	4.50								219,422	219,422	219,422	109,711	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	13/07/2004	16/06/2014	0.60								436,133	436,133	243,508	25,441	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/09/2002	16/12/2013	0.46								370,713	370,713	88,724	0	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/11/2006	15/12/2015	0.75								363,444	363,444	363,444	363,444	363,444	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/01/2003	01/10/2012	0.46								23,569	23,569	0	0	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.46								206,784	103,392	0	0	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	02/03/2000	01/04/2011	0.46								87,158	0	0	0	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	27/08/2002	27/08/2012	0.51								9,352	9,352	0	0	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	19/12/2007	26/06/2017	0.46								290,755	290,755	290,755	290,755	726,888	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/11/2005	25/06/2015	0.46								436,133	436,133	436,133	436,133	218,066	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	11/05/2001	21/12/2012	0.46								370,713	370,713	0	0	0	
BANCO BILBAO VIZCAY (1) (8)	SI	28/12/2010	30/12/2020	0.46								168,703	168,703	168,703	168,703	1,012,220	
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	SI	10/04/2003	23/06/2011	0.46								1,275	0	0	0	0	
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	SI	28/02/2007	16/06/2014	0.46								176,530	176,530	176,530	88,265	0	
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	SI	10/12/2010	21/12/2020	0.47								247,142	247,142	247,142	247,142	1,482,852	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/11/2006	25/06/2015	0.46								508,822	508,822	508,822	508,822	254,411	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	03/11/2005	24/01/2015	0.70								581,511	581,511	581,511	581,511	290,755	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/06/2008	21/06/2017	0.61								581,511	581,511	581,511	581,511	1,453,776	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	14/08/2008	21/06/2017	0.61								290,755	290,755	290,755	290,755	726,888	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	10/12/2010	21/12/2020	0.47								494,284	494,284	494,284	494,284	2,965,704	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	16/05/2003	17/03/2014	0.49								494,284	494,284	494,284	247,142	0	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	07/03/2005	05/06/2014	0.05								581,511	581,511	581,511	290,755	0	
CALYON NEW YORK BRA (1) (8)	SI	30/11/2006	27/02/2017	0.41								40,866	40,866	40,866	40,866	102,166	
CITIBANK INTERNATIO (1) (8)	SI	30/11/2010	24/06/2019	0.46								599,238	599,238	599,238	599,238	2,696,570	
DEUTSCHE BANK, S.A. (1) (8)	SI	08/11/2002	16/12/2013	0.46								23,746	23,746	23,746	0	0	
DRESDNER BANK AG (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.46								295,564	126,942	0	0	0	
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	07/12/2005	13/02/2017	4.77								104,703	104,703	104,703	104,703	261,757	
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	01/03/2003	01/06/2012	6.64								247,142	123,571	0	0	0	
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/02/1999	15/04/2013	0.46								9,870	3,396	1,698	0	0	
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	04/07/2003	30/06/2015	0.53								247,142	247,142	247,142	185,357	61,785	

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					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
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/07/2010	09/11/2020	0.44								617,855	617,855	617,855	617,855	3,707,130
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81								741,426	741,426	741,426	741,426	3,707,130
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81								370,713	370,713	370,713	370,713	1,853,565
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81								185,356	185,356	185,356	185,356	926,783
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/06/2001	20/06/2013	0.46								160,642	160,642	80,321	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	10/08/2004	16/12/2013	0.75								290,755	290,755	207,163	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/03/2003	10/12/2013	0.75								247,142	247,142	133,210	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/07/2003	20/03/2014	0.47								58,891	58,891	58,891	29,446	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	0.45								23,662	23,662	23,662	11,831	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/06/2006	27/11/2013	0.46								43,170	43,170	43,170	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	0.44								23,993	23,993	23,993	23,993	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/04/1998	22/07/2019	0.46								73,718	73,718	73,718	73,718	368,591
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	0.55								46,840	46,840	46,840	9,022	9,022
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/08/2004	20/11/2013	0.51								12,947	12,947	9,141	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	16/09/2014	0.48								35,047	35,047	35,047	35,047	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	16/02/2014	0.39								41,950	41,950	41,950	20,975	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2009	15/04/2020	0.45								130,377	130,377	130,377	130,377	717,072
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/06/2006	12/07/2011	0.74								32,599	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	01/04/2010	31/03/2020	0.43								166,238	166,238	166,238	166,238	914,309
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	0.69								87,654	87,654	87,654	87,654	87,654
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/11/2004	31/07/2013	0.69								56,425	56,425	56,425	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	0.46								4,297	4,297	4,297	4,297	4,297
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	0.46								10,521	10,521	10,521	5,261	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	0.46								73,747	73,747	73,747	73,747	184,368
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	0.69								12,368	12,368	12,368	12,368	6,184
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2005	29/05/2014	0.46								2,452	2,452	2,452	1,226	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	0.46								20,719	20,719	20,719	20,719	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/06/2005	29/04/2013	0.45								36,288	36,288	18,144	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/02/2005	28/10/2013	0.45								8,119	8,119	8,119	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/11/2004	11/01/2013	0.74								64,914	64,914	32,457	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	0.45								131,082	131,082	119,949	71,464	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	09/12/2005	06/11/2013	0.44								44,161	44,161	44,161	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	0.45								74,584	74,584	74,584	74,584	23,991
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	02/07/2015	0.75								155,934	155,934	155,934	155,934	155,934
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48								149,258	149,258	149,258	149,258	373,146

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					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
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	26/11/1999	26/09/2011	5.70								60,285	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45								21,117	21,117	21,117	21,117	27,168
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	0.68								145,378	145,378	145,378	145,378	363,444
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	0.75								218,066	218,066	218,066	218,066	327,100
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	09/12/2010	21/12/2020	0.47								247,142	247,142	247,142	247,142	1,482,852
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	22/06/2009	20/12/2019	0.46								247,142	247,142	247,142	247,142	1,235,710
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	22/06/2009	20/12/2019	0.46								123,571	123,571	123,571	123,571	617,855
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	10/09/2008	20/06/2017	0.61								218,066	218,066	218,066	218,066	545,166
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	03/02/2000	06/03/2012	0.49								64,987	26,770	0	0	0
JAPAN BANK FOR INTE (1) (7)	SI	30/09/2005	29/06/2015	4.36								58,536	59,634	59,634	59,634	2,198
JAPAN BANK FOR INTE (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.53								890,925	890,925	890,925	890,925	2,227,298
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	13/09/1999	31/03/2011	0.50								15,746	0	0	0	0
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	26/09/2001	31/12/2012	0.48								144,534	208,803	0	0	0
MEDIOCREDITO CENTRA (1) (8)	SI	09/10/2001	30/04/2012	0.50								58,481	29,240	0	0	0
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	04/03/2010	24/03/2020	0.43								0	872,288	872,288	872,288	4,797,397
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	14/12/2006	14/12/2018	0.46								926,783	926,783	926,783	926,783	3,707,130
NACIONAL FINANCIERA (3) (7)	NO	07/11/1990	20/11/2015	2.91								491,839	491,839	491,839	491,839	491,839
NATIXIS (2) (7)	SI	22/02/1984	30/06/2016	2.00								877	877	877	460	64
SOCIETE GENERALE (1) (7)	SI	03/02/2006	13/02/2017	4.77								305,854	305,854	305,854	305,854	764,634
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	09/12/2010	21/12/2020	0.47								247,142	247,142	247,142	247,142	1,482,852
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/03/1989	01/08/2011	0.68								138,459	0	0	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/07/2006	31/07/2012	0.68								37,031	27,548	0	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	03/02/2006	16/02/2017	0.60								213,528	213,528	213,528	213,528	533,820
SOCIETE GENERALE PA (1) (8)	SI	30/11/2005	16/02/2017	0.60								88,928	88,928	88,928	88,928	222,320
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/07/2004	27/01/2014	0.70								290,755	290,755	290,755	145,378	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	30/11/2006	25/09/2015	0.46								436,133	436,133	436,133	436,133	436,133
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/10/2005	20/01/2015	0.73								436,133	436,133	436,133	436,133	218,066
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	10/02/2003	20/12/2013	0.46								247,142	247,142	138,770	0	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	30/09/2005	29/06/2011	0.75								1,099	0	0	0	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	14/03/2003	14/03/2013	0.49								549,204	549,204	274,602	0	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	10/12/2004	10/12/2014	0.46								247,145	494,284	864,997	864,996	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00								264,524	0	0	0	0
BANCA COMERCIAL																
BANCO INBURSA, S.A. (6) (11)	NA	18/06/2009	16/06/2011	4.91		6,750,000	0	0	0	0						
BANCO NACIONAL DE M (6) (11)	NA	23/07/2009	31/01/2011	4.94		6,700,000	0	0	0	0						

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					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
BANCA COMERCIAL																
BANCO NACIONAL DE M (6) (7)	NA	28/10/2004	05/11/2012	11.00		2,000,000	2,000,000	0	0	0						
BANCO SANTANDER S. (6) (11)	NA	19/11/2004	23/11/2012	4.89		1,200,000	1,200,000	0	0	0						
BBVA BANCOMER, S.A. (6) (7)	NA	25/05/2010	20/12/2012	10.55		1,600,000	1,600,000	0	0	0						
NACIONAL FINANCIERA (6) (11)	NA	11/08/2009	17/07/2014	4.88		1,333,333	1,333,333	1,333,333	1,000,000	0						
BANCO BILBAO VIZCAY (3) (8)	SI	28/05/2008	02/06/2014	0.19							3,196,970	0	0	3,196,970	0	
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	SI	17/09/2003	19/09/2013	0.47							123,571	123,571	123,571	0	0	
BBVA BANCOMER, S.A. (1) (8)	NO	18/11/2010	15/01/2016	0.27							0	0	0	0	24,714,200	
OTROS																
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2011	0.00		152,785	0	0	0	0						
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	12/05/2006	20/05/2013	0.27							18,535,650	16,991,012	16,991,013	0	0	
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00							37,545	0	0	0	0	
BERGESEN WORLDWIDE (1) (7)	SI	23/07/2007	23/08/2022	0.00							364,260	312,223	312,223	312,223	2,393,707	
COPFS (1) (8)	SI	01/02/2005	31/10/2014	1.75							11,018,974	5,865,618	2,815,176	1,191,769	67,121	
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	13/08/2008	13/08/2018	7.96							83,632	73,586	79,621	86,150	517,732	
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	02/09/2008	13/08/2018	7.96							72,929	64,171	69,432	75,126	451,482	
F TAPIAS MEXICO, SA (1)(7)	SI	23/10/2008	11/10/2018	8.00							83,381	72,718	78,713	85,201	558,871	
F TAPIAS MEXICO, SA (1)(7)	SI	14/11/2008	02/11/2018	8.00							97,472	72,718	78,713	85,201	558,871	
TOTAL BANCARIOS					0	19,736,118	6,133,333	1,333,333	1,000,000	0	0	54,261,429	44,253,256	39,293,397	21,237,332	75,266,485

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					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
BURSÁTILES																
LISTADAS EN BOLSA (MÉXICO Y/O EXTRANJERO)																
QUIROGRAFARIOS																
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	05/02/2010	03/02/2015	4.91		0	0	0	0	7,959,780						
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	03/02/2010	12/05/2014	4.88		0	0	0	8,500,000	0						
BANCO INVEX, S.A. (6) (7)	NA	05/02/2010	27/01/2020	9.10		0	0	0	0	10,000,000						
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	03/04/2009	30/03/2012	4.89		0	12,500,000	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	16/06/2006	05/06/2014	4.88		0	0	0	10,000,000	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	11/02/2005	31/01/2013	4.77		0	0	12,487,400	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	21/10/2005	13/10/2011	4.48		5,500,000	0	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	03/04/2009	28/03/2016	9.15		0	0	0	0	7,500,000						
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	29/07/2005	16/07/2015	9.91		0	0	0	0	9,500,000						
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2011	0.00		1,446,938	0	0	0	0						
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	15/11/2011	8.00							2,319,922	0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	15/06/2038	6.63							0	0	0	0	0	6,137,772
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/06/2035	6.63							0	0	0	0	0	21,624,925
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	27/08/2010	15/06/2035	6.63							0	0	0	0	0	12,357,100
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/12/2015	5.75							0	0	0	0	0	2,902,868
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	12/12/2002	15/12/2014	7.38							0	0	0	4,512,010	0	
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	28/01/2010	05/03/2020	6.00							0	0	0	0	0	12,357,100
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	03/02/2009	03/05/2019	8.00							0	0	0	0	0	24,714,200
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	22/10/2007	01/03/2018	5.75							0	0	0	0	0	18,422,805
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	1,325,558
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/04/1998	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	118,295
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	21/09/2010	28/09/2035	6.63							0	0	0	0	0	12,357,100
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	20/07/2010	21/01/2021	5.50							0	0	0	0	0	24,714,200
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	10/09/2009	16/03/2015	4.88							0	0	0	0	0	18,535,650
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	2,790,134
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/05/1999	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	969,760
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/09/1997	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	293,481
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	01/03/2018	5.75							0	0	0	0	0	12,329,914
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	01/02/2022	8.63							0	0	0	0	0	1,980,163
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	01/12/2023	8.63							0	0	0	0	0	1,503,340
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/03/1993	01/12/2023	8.63							0	0	0	0	0	115,477

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					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
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	04/08/2009	06/11/2017	5.78							0	0	0	0	3,314,660	
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	22/02/2005	24/02/2025	5.50							0	0	0	0	16,573,300	
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	15/01/2009	09/01/2017	5.50							0	0	0	0	16,573,300	
DEUTSCHE BANK (3) (7)	SI	05/12/2002	05/12/2023	3.50							0	0	0	0	4,578,000	
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	02/06/2009	02/06/2022	8.25							0	0	0	0	6,771,205	
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	07/11/2003	18/12/2013	7.50							0	0	2,901,945	0	0	
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	13/01/2003	18/12/2013	7.50							0	0	4,836,575	0	0	
DEUTSCHE BANK (1) (8)	SI	01/12/2005	03/12/2012	0.30							0	8,491,070	0	0	0	
BANCO INVEX, S.A. (7) (7)	NO	05/02/2010	27/01/2020	4.20							0	0	0	0	3,634,205	
CREDIT SUISSE, ZURI (4) (7)	SI	13/01/2009	13/10/2014	3.50							0	0	0	6,637,850	0	
SCOTIA INVERLAT (7) (13)	NO	23/12/2004	05/12/2019	9.00							0	0	0	0	14,092,546	
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2004	05/08/2016	6.38							0	0	0	0	14,087,305	
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2003	05/08/2013	6.25							0	0	8,286,650	0	0	
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.47							494,284	0	154,464	617,855	4,788,376	
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	0.31							308,926	411,902	967,971	659,050	0	
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00							5,457,292	0	0	0	0	
CON GARANTÍA																
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	0.43							0	0	0	0	9,766,400	
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2011	0.00							29,708	0	0	0	0	
COLOCACIONES PRIVADAS																
QUIROGRAFARIOS																
CON GARANTÍA																
TOTAL BURSÁTILES Y COLOCACIONES PRIVADAS					0	6,946,938	12,500,000	12,487,400	18,500,000	34,959,780	0	8,610,132	8,902,972	17,147,605	12,426,765	269,729,139

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCIDOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCIDOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
				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
PROVEEDORES															
Otros Proveedores	NA				43,474,439	0	0	0	0	0					
TOTAL PROVEEDORES				0	43,474,439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO(S103 Y S30)															
	NA				0	0	0	0	0	0					
	NO										0	0	0	0	0
TOTAL OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO (S26)															
Otros Pasivos sin Costo	NA				21,658,672						0				
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO				0	21,658,672	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL GENERAL				0	91,816,167	18,633,333	13,820,733	19,500,000	34,959,780	0	62,871,561	53,156,228	56,441,002	33,664,097	344,995,624

MONEDAS

(1) DÓLARES	USD	12.35710
(2) EUROS	EUR	16.57330
(3) YEN JAPONÉS	JPY	0.15260
(4) FRANCO SUIZO	CHF	13.27570
(5) LIBRA ESTERLINA	GBP	19.34630
(6) PESOS	MXP	1.00000
(7) UDIS	UDI	4.52631

T.C. CONTABLE

TIPO DE TASA

(7) TASA FIJA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
				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

- (8) TASA LIBOR
- (9) TASA FLOTANTE
- (10) TASA DE DESCUENTO
- (11) TASA TIIE
- (12) CETES
- (13)(7) CUPON CERO (FIJA)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

POSICIÓN MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	DÓLARES	PESOS	DÓLARES	PESOS	
ACTIVO MONETARIO	12,576,331	155,406,974	456,412	5,639,932	161,046,906
PASIVO	29,410,234	363,425,203	9,493,426	117,311,216	480,736,419
CORTO PLAZO	1,334,081	16,485,378	1,045,338	12,917,349	29,402,727
LARGO PLAZO	28,076,153	346,939,825	8,448,088	104,393,867	451,333,692
SALDO NETO	-16,833,903	-208,018,229	-9,037,014	-111,671,284	-319,689,513

OBSERVACIONES

MONEDA	TIPO DE CAMBIO
DÓLARES AMERICANOS	12.3571
YENES JAPONESES	0.1526
LIBRAS ESTERLINAS	19.3463
EUROS	16.5733
FRANCO SUIZO	13.2757
DÓLAR CANADIENSE	12.4354

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**CEDULA DE INTEGRACIÓN Y CÁLCULO
DE RESULTADO POR POSICIÓN
MONETARIA
(MILES DE PESOS)**

CONSOLIDADO

Impresión Final

MES	ACTIVOS MONETARIOS	PASIVOS MONETARIOS	POSICIÓN MONETARIA (ACTIVA) PASIVA	INFLACIÓN MENSUAL	EFFECTO MENSUAL (ACTIVO) PASIVO
-----	-----------------------	-----------------------	--	----------------------	------------------------------------

TOTAL					0
--------------	--	--	--	--	---

DATOS INFORMATIVOS

REPOMO CAPITALIZADO	
----------------------------	--

OBSERVACIONES

DEBIDO A LA APLICACIÓN DE LA NIF B-10 QUE ENTRÓ EN VIGOR A PARTIR DE ENERO 2008, SE PRESENTA EN CEROS EL ANEXO DE RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 1 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGÚN ESCRITURAS DE LA EMISIÓN Y/O TITULO

NO APLICA DEBIDO A QUE NO EXISTEN LIMITACIONES FINANCIERAS DERIVADAS DE LAS EMISIONES DE CERTIFICADOS BURSÁTILES BAJO EL PROGRAMA RESPECTIVO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 2 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

SITUACIÓN ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
PEP		0	0
Prod. de petróleo crudo (Mbd)		2,651	97.40
Prod. de gas (MMpcd)		7,214	97.30
REFINACIÓN		0	0
Cap. de dest. atmos. (Mbd)		1,540	77.50
Cadereyta		275	65.40
Madero		190	67.40
Minatitlán		185	86.00
Salamanca		245	76.50
Salina Cruz		330	82.00
Tula		315	85.10
Term. de Almac. y Dist. (Mb)		13,056	100.00
GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA		0	0
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	76.00
Cactus		1,960	85.40
Nuevo Pemex		880	77.00
Ciudad Pemex		1,290	68.80
Matapionche		109	44.90
Poza Rica		230	46.20
Arenque		34	77.60
PETROQUÍMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)*		10,939	82.00
Cangrejera		4,438	89.00
Cosoleacaque		2,150	99.00
Escolín **		55	0.00
Independencia		222	11.00
Morelos		2,261	93.00
Pajaritos		1,758	43.00
Tula **		55	0
C. de dist. Petroquímicos(Mt)		188,872	68.80

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
-----------------	---------------------	---------------------	------------

OBSERVACIONES

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS

MMPCD - MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS

MB - MILES DE BARRILES

MT - MILES DE TONELADAS

* CAPACIDAD NOMINAL DEL PERIODO.

** DE ACUERDO AL PROGRAMA DE OPERACIÓN ANUAL (POA), NO SE CONTEMPLAN OPERAR DURANTE 2010.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS**PEMEX**TRIMESTRE **04** AÑO **2010****MATERIAS PRIMAS DIRECTAS****CONSOLIDADO****Impresión Final**

MATERIAS PRIMAS	PRINCIPALES PROVEEDORES	ORIGEN	SUST. NAL.	% COSTO PRODUCCIÓN TOTAL
CONDENSADOS	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION			8.00
GAS HUMEDO AMARGO	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION			73.00
PETROLEO CRUDO	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION			74.00
GAS HUMEDO DULCE	PEMEX EXPLORACION Y PRODUCCION			11.00

OBSERVACIONES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS TOTALES

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
NACIONALES					
PETROLIFEROS:	0	0	0		
COMBUSTOLEO	185	55,013,614	100.00		CFE
DIESEL	371	143,956,715	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	289	53,385,907	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	744	270,136,427	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	58	24,984,505	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	56	22,915,451	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	61	13,354,545	100.00		DISTRIBUIDORES
PETROQUÍMICOS:	0	0	0.00		
DERIV. DEL METANO(A)	1,246	4,454,856	61.00		
DERIV. DEL ETANO(B)	1,221	15,840,208	21.00		
AROMÁT. Y DERIV.(C)	208	2,718,761	75.00		
PROPIL. Y DERIV.(D)	81	5,375,990	59.00		
OTROS PETROQ.(E)	1,440	2,984,579	0.00		
GAS SECO	3,254	68,731,777	0.00		(F)
EXTRANJERAS					
PETRÓLEO CRUDO (MBD)	1,361	452,906,600	0.00	(H)	(I)
PROD. REFINADOS(MBD)	194	62,086,815	0		(G)
PROD. PETROQ.(MT)	698	2,580,224	0		(G)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	75,334,044	0		
INGRESOS POR SERVICI	0	5,303,292	0		
TOTAL		1,282,064,310			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
EXPORTACIÓN					
PETRÓLEO CRUDO(MBD)	1,361	452,906,600		(H)	(I)
PROD. REFINADOS(MBD)	194	62,086,815			(G)
PROD. PETROQ.(MT)	698	2,580,224			(G)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	75,334,044			
INGRESOS POR SERVICI	0	5,303,292			
SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					
TOTAL					
		598,210,975			

OBSERVACIONES

NOTA: PARA CALCULAR EL % DE PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO DE LOS PRODUCTOS PETROQUÍMICOS SE TOMO

EL PERÍODO ENERO-DICIEMBRE 2010.

(A) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL POR LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: AMONIACO Y METANOL.

(B) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL DE LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: ETILENO, GLICOLES, PEAD, PEBD, PLBD, ÓXIDO DE ETILENO Y CLORURO DE VINILO.

(C) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL POR LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: BENCENO, ESTIRENO, TOLUENO, XILENOS, PARAXILENO Y ORTOXILENO; (PARAXILENO Y ORTOXILENO; PLANTAS FUERA DE OPERACIÓN POR TIEMPO INDEFINIDO).

(D) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL POR ACRILONITRILO.

(E) DEBIDO A QUE EN ESTE SE CONSIDERA UN GRUPO DE PRODUCTOS, NO SE CALCULA EL PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO.

(F)CFE, IPP'S DISTRIBUIDORES, INDUSTRIALES (ISPAT).

(G) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN ESTOS PRODUCTOS ES MARGINAL.

(H) EL 84.0% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE EL 16.0% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA 7.6%, AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO 1.4% Y AL LEJANO ORIENTE 7.0%.

(I) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DEL AÑO 2010 FUE DE 3.32%

LOS VOLÚMENES ESTÁN EN MILES DE BARRILES DIARIOS A EXCEPCIÓN DE LOS PETROQUÍMICOS QUE SE EXPRESAN EN MILES DE TONELADAS Y EL GAS SECO QUE SE EXPRESA EN MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**INFORMACIÓN DE PROYECTOS (Proyecto, Monto
Ejercido y Porcentaje de Avance)**

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

NO APLICA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETROLEOS MEXICANOS

TRANSACCIONES EN MONEDA EXTRANJERA Y
CONVERSIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS DE
OPERACIONES EXTRANJERAS (Información
relacionada al Boletín B-15)

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

A PARTIR DEL 1º DE ENERO DE 2008, LA CONVERSIÓN SE LLEVA A CABO CONFORME A LO ESTABLECIDO EN LA NORMA DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIF) B-15 "CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS", COMO SIGUE:

EN LOS CASOS EN QUE LA MONEDA DE REGISTRO DE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ES DIFERENTE A SU MONEDA FUNCIONAL, SE LLEVA A CABO, COMO SIGUE:

- A) LOS ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS, AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE;
- B) ACTIVOS Y PASIVOS NO MONETARIOS, Y EL CAPITAL CONTABLE, AL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO;
- C) LAS PARTIDAS NO MONETARIAS RECONOCIDAS A SU VALOR RAZONABLE, UTILIZADO EL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO REFERIDO A LA FECHA EN LA QUE SE DETERMINÓ DICHO VALOR RAZONABLE.
- D) LOS INGRESOS, COSTOS Y GASTOS SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO
- E) LA DIFERENCIA EN CAMBIOS QUE SE ORIGINA EN LA CONVERSIÓN SE RECONOCE COMO INGRESO O GASTO EN EL ESTADO DE RESULTADOS EN EL PERIODO QUE SE ORIGINAN.

EN LOS CASOS EN QUE LA MONEDA FUNCIONAL DE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ES DIFERENTE A LA MONEDA DE INFORME DE PETRÓLEOS MEXICANOS, LA CONVERSIÓN SE LLEVA A CABO, COMO SIGUE:

- A) LOS ACTIVOS Y PASIVOS SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE Y EL CAPITAL CONTABLE AL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO.
 - B) LOS INGRESOS, COSTOS Y GASTOS SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO PONDERADO.
 - C) EL EFECTO DE CONVERSIÓN SE RECONOCE FORMANDO PARTE DE UNA PARTIDA DE LA UTILIDAD O PÉRDIDA INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO.
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **04** AÑO **2010**

**INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL
 PAGADO**

CONSOLIDADO

Impresión Final

SERIES	VALOR NOMINAL(\$)	CUPÓN VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCIÓN FIJA	PORCIÓN VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCIÓN	FIJO	VARIABLE
NA	0	0	0	0	0	0	0	280,787,159
TOTAL			0	0	0	0	0	280,787,159

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

0

OBSERVACIONES

PEMEX CUENTA CON CERTIFICADOS DE APORTACIÓN PATRIMONIAL Y NO CON CAPITAL CONSTITUIDO POR ACCIONES.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 1 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

Administración de riesgos

PEMEX enfrenta riesgos de mercado originados por la volatilidad de los precios de hidrocarburos, tipos de cambio y tasas de interés. Con el objetivo de supervisar y controlar estos riesgos Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios han desarrollado un marco normativo en materia de administración de riesgos de mercado compuesto de políticas y lineamientos a través de los cuales se promueve un esquema integral de administración de riesgos, se regula el uso de instrumentos financieros derivados (IFD) y se formulan las directrices para el desarrollo de esquemas de cobertura y estimación de valores en riesgo.

La normatividad en materia de administración de riesgos de Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios señala que los IFD deben ser utilizados con fines de cobertura. El uso de los IFD para cualquier otro propósito debe ser aprobado conforme a las normas vigentes internas.

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios tienen como política reducir el impacto del riesgo de mercado en sus resultados financieros, procurando promover que la estructura de sus pasivos sea consistente con el patrón esperado de los flujos operativos.

Finalmente, el Grupo PMI ha implementado un marco normativo en materia de administración de riesgos que incluye procedimientos e instructivos que garantizan la aplicación de los controles necesarios de acuerdo a las mejores prácticas de la industria, incluyendo la generación de un reporte periódico sobre la cartera en riesgo a los tomadores de decisiones y al Grupo Directivo. Asimismo, el Grupo PMI cuenta con un subcomité de administración de riesgos que supervisa las operaciones con IFD.

Riesgo por precios de hidrocarburos

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios evalúan periódicamente su exposición a los precios internacionales de hidrocarburos y utilizan IFD como mecanismo para mitigar fuentes potenciales de riesgo identificadas.

Desde el año 2003 PGPB ha estado sujeto a comercializar el Gas Licuado de Petróleo (GLP) bajo un esquema de precios impuesto por el Gobierno Federal. Este esquema fija el precio de venta del GLP a través de México generando una exposición por las áreas geográficas donde PEMEX vende GLP importado. Durante 2009 PGPB mitigó el riesgo de mercado generado por la exposición anterior por medio de una estrategia de cobertura compuesta por swaps de propano, el principal componente del GLP. Durante el año 2010 PGPB no realizó coberturas de propano.

PMI Trading lleva a cabo regularmente operaciones con IFD para mitigar el riesgo generado por las condiciones de compra y venta de productos refinados y gases líquidos, reduciendo así la volatilidad de sus resultados. Asimismo, realiza operaciones con IFD para cubrir riesgos implícitos y/u obligaciones contraídas en sus contratos de compra-venta. Las políticas de PMI Trading establecen un límite máximo de capital en riesgo, el cual es contrastado de manera diaria con el valor en riesgo de su portafolio, a efecto de ejecutar mecanismos de mitigación de riesgo cuando sea necesario.

Petróleos Mexicanos no realizó coberturas de la producción de crudo en los años 2006, 2007, 2008, 2009 y 2010.

Riesgo por tipo de cambio

La mayor parte de la deuda de PEMEX está denominada en dólares y pesos. Sin embargo, PEMEX también solicita préstamos en divisas distintas al dólar y al peso. Por ello, las fluctuaciones en divisas distintas del dólar y del peso pueden incrementar los costos de financiamiento. Desde 1991, PEMEX ha contratado swaps de divisas para cubrirse en contra de las fluctuaciones en el tipo de cambio cuando solicita préstamos en divisas distintas al dólar y al peso.

Los pares cambiarios que subyacen a los swaps de moneda son el euro, el franco suizo, el yen japonés y la libra esterlina contra el dólar americano, y el peso

mexicano contra las unidades de inversión (UDI).

Debido al largo plazo de algunos instrumentos de deuda, los swaps de tipo de cambio asociados a estos instrumentos incluyen una opción ligada a un conjunto predefinido de causales de crédito. En caso de que se presente alguna de estas causales, los swaps terminan sin ninguna obligación de pago para cualquiera de las partes.

Riesgo por tasas de interés

PEMEX monitorea constantemente el riesgo por la volatilidad de las tasas de interés en su portafolio de deuda. Con el objetivo de establecer un porcentaje de tasa fija apropiado que disminuya esta exposición, PEMEX contrata swaps de tasa de interés asociados a sus instrumentos de deuda variable en donde paga una tasa fija y recibe una tasa flotante. Los swaps en dólares americanos tienen como subyacente la tasa LIBOR, los swaps en pesos mexicanos están relacionados con la TIIE.

Riesgo de crédito

Cuando el valor razonable de los IFD es favorable para PEMEX, Petróleos Mexicanos enfrenta el riesgo de que las contrapartes no paguen sus obligaciones. Para reducir este riesgo, Petróleos Mexicanos monitorea la calidad crediticia de sus contrapartes y la exposición por riesgo de crédito de los IFD. En 2009, Petróleos Mexicanos contrató diversos swaps de moneda de largo plazo, utilizando como mitigadores de riesgo cláusulas de reestructuración, mediante las cuales Petróleos Mexicanos limitó su exposición crediticia a un umbral específico. Adicionalmente, PEMEX realiza operaciones primordialmente con las principales instituciones financieras y mantiene un portafolio diversificado.

Instrumentos contratados con propósitos de negociación

PEMEX contrata IFD con el propósito de cubrir riesgos financieros asociados a sus operaciones, a sus activos o a sus pasivos. Sin embargo, algunos de estos instrumentos no cumplen con los requerimientos de las normas contables para ser designados como operaciones de cobertura por lo cual se registran y se revelan como operaciones con fines de negociación, a pesar de que las ganancias o pérdidas generadas por estos instrumentos son compensadas por las ganancias o pérdidas de las posiciones a las cuales se encuentran asociados.

Petróleos Mexicanos conserva una posición sintética larga (tenencia) sobre 58,679,799 acciones de la empresa Repsol YPF con el objetivo de mantener los derechos corporativos sobre esta cantidad de títulos. Lo anterior, se lleva a cabo, a través de cuatro swaps de activos con retorno total donde Petróleos Mexicanos paga periódicamente cantidades fijas y tiene el derecho a recibir rendimiento total de estos títulos accionarios. Adicionalmente dos de los IFD mencionados incluyen estructuras compuestas por combinaciones de opciones, consistentes en ambos casos, en una opción corta tipo call, y un put-spread largo. PGPB ofrece IFD a sus clientes nacionales para ayudarlos a mitigar el riesgo de la volatilidad en el precio del gas natural. PGPB contrata a través de su filial MGI Supply Ltd., IFD con la posición opuesta a los IFD ofrecidos a sus clientes, con el objetivo de cancelar el riesgo de mercado adquirido en éstos. MGI Supply Ltd. contrata estos IFD con contrapartes internacionales para transferirles el correspondiente riesgo de precio. Este sistema permite a PGPB conservar su perfil natural de riesgo.

Valuación de IFD

PEMEX monitorea periódicamente el valor razonable de los IFD contratados. El valor razonable es un indicativo o estimación del precio al que una parte asumiría los derechos y las obligaciones de la otra y se calcula para cada IFD a través de modelos utilizados por el mercado financiero internacional con insumos obtenidos de los principales sistemas de información y proveedores de precios.

El portafolio de IFD de PEMEX está compuesto principalmente de swaps cuyo precio puede ser estimado por medio del descuento de flujos ocupando el factor apropiado y no contiene instrumentos exóticos que requieran métodos numéricos para su valuación.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 3 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

Las opciones contenidas en el portafolio de IFD de PEMEX son del tipo europeo, constituidas por puts y calls, simples o digitales, y son valuadas internamente con el enfoque clásico del modelo denominado Black-Scholes o con ciertas variaciones sobre éste, contempladas en la literatura especializada.

Los insumos utilizados en la valuación del portafolio de IFD de PEMEX proceden de proveedores de precios ampliamente reconocidos y no requieren transformaciones o ajustes especiales.

Normatividad contable aplicada

A partir del primero de enero de 2005, PEMEX adoptó las disposiciones del Boletín C-10, "Instrumentos Financieros Derivados y Operaciones de Cobertura" (Boletín C-10) emitido por el Instituto Mexicano de Contadores Públicos, A.C., las cuales precisan y detallan los criterios de reconocimiento, valuación, registro, presentación, revelación y bifurcación a partir del contrato anfitrión en su caso, que son aplicables a los IFD con fines de negociación, a los designados con fines de cobertura y a los derivados implícitos.

PEMEX utiliza IFD con el propósito de cubrir riesgos financieros asociados a sus operaciones, compromisos en firme, transacciones pronosticadas y a sus activos o sus pasivos reconocidos en Balance. Sin embargo, algunos de estos instrumentos no cumplen con los requerimientos estrictos de la norma contable, introducida a través del Boletín C-10, para ser designados formalmente como operaciones destinadas a fines de cobertura bajo alguno de los modelos de contabilidad de cobertura permisibles, por lo cual se contabilizan, para propósitos de reconocimiento, presentación y revelación, como operaciones con fines de negociación, aunque económicamente los flujos de efectivo generados por estos instrumentos son compensados, con los flujos generados por los activos o a liquidar por los pasivos a los cuales se encuentran asociados y por ende, todo el cambio en el valor razonable de estos instrumentos, afecta directamente el resultado integral de financiamiento.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, el valor razonable neto de los IFD asciende a \$8,860,755 y \$9,239,778, respectivamente, monto que incluye a los IFD designados de cobertura de flujo de efectivo y cuyo valor razonable neto se ha reconocido dentro del resultado integral, dentro del patrimonio, por un monto de (\$231,028) al 31 de diciembre de 2010 y de \$64,711 al 31 de diciembre de 2009.

Los IFD designados y que calificaron como coberturas de flujo de efectivo, presentan las mismas características críticas que las posiciones primarias que se encuentran cubriendo, por lo cual se consideran totalmente eficientes.

Por lo anterior, no existe una afectación a los resultados proveniente de ineficacias o exclusión en las relaciones de cobertura designadas, reconociéndose todo el cambio en el valor razonable del derivado (neto de intereses), en la utilidad integral dentro del patrimonio, reclasificándose a resultados conforme los efectos de la posición primaria cubierta afectan, y en la misma sección del Estado de Resultados en donde sus efectos se localizan.

Al 31 de diciembre de 2010 y de 2009, se reclasificó de la utilidad integral al gasto por intereses en el resultado integral de financiamiento, una pérdida neta de \$22,987 y de \$62,375, respectivamente.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, PEMEX reconoció una pérdida neta de \$1,236,755 y una utilidad neta de \$9,963,741, respectivamente, reportada en el resultado integral de financiamiento, correspondiente a las operaciones con IFD contabilizados como operaciones con fines de negociación.

Al 31 de diciembre de 2010 y de 2009 PEMEX analizó, de conformidad con el Boletín C-10, los clausulados de diversos contratos que ha celebrado como lo son de adquisiciones, de obra y compromisos asociados a seguros con el fin de detectar posibles derivados implícitos. Algunos de estos contratos fueron pactados en

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 4 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

monedas extranjeras distintas a la moneda funcional de PEMEX, sin embargo los términos de dichos contratos no cumplen con los criterios para que el componente de moneda extranjera pueda generar un derivado implícito conforme a lo establecido en el Boletín C-10.

VER TABLAS RESUMEN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS EN EL ARCHIVO:
ICSSTRIM.PDF.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO 2010

**PETRÓLEOS MEXICANOS
ÍNDICE DE ARCHIVO ICSSTRIM**

Consolidado

Página 1

Número
de
páginas

- | | |
|--|--------|
| A. Complemento a las “Notas complementarias a la información financiera”. | 1 a 16 |
| B. Complemento a “Instrumentos financieros derivados”. | 1 a 2 |
| C. Reporte de “Proceso de adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera por parte de Petróleos Mexicanos” | 1 a 11 |

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 1

12. Contingencias

En el curso normal de las sus operaciones, Pemex está involucrado en diversas demandas legales por diferentes razones. Pemex califica la importancia de cada caso y evalúa el posible resultado, creando una reserva por obligaciones contingentes cuando se espera un resultado desfavorable que pueda ser cuantificable. Pemex no ha registrado reservas relacionadas con juicios pendientes debido a que no se anticipa alguna resolución contraria de importancia, excepto por la que se menciona específicamente en esta nota.

- (a) Pemex está sujeto al cumplimiento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente, por lo que se están realizando auditorías ambientales a algunas de sus instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías terminadas, se han suscrito convenios con la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA), para elaborar y cumplir con los diversos planes de acción, y corregir las irregularidades detectadas que consideran trabajos para remediar los daños ambientales causados, inversión en equipos, mantenimiento, mano de obra y materiales.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades, asciende a \$5,297,933 y \$6,032,931, respectivamente, y se incluyen en las reservas a largo plazo, en el balance general.

- (b) Pemex enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de este Reporte Trimestral. El monto aproximado de estas contingencias asciende a \$58,765,475 al 31 de diciembre de 2010 y se tiene registrada una provisión para cubrir estas contingencias por \$8,430,795 al 31 de diciembre de 2010. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 19 de enero de 2011:

En septiembre de 2001, CONPROCA, S.A. de C.V., (“Conproca”), consorcio que prestó sus servicios para la construcción de diversas obras con motivo de la reconfiguración de la Refinería de Cadereyta, presentó demanda ante la Corte Internacional de Arbitraje (Juicio Arbitral No. 11760/KGA), en contra de Petróleos Mexicanos y PR. Como resultado del laudo parcial sobre responsabilidad, emitido el 17 de diciembre de 2008 y notificado a las partes el 22 de diciembre de 2008, el Tribunal Arbitral se pronunció sobre la procedencia genérica de los reclamos; es decir, no se determinaron cantidades. El 30 de noviembre de 2009, tanto Conproca como Petróleos Mexicanos y PR presentaron sus escritos en los cuales establecieron la cuantificación o el monto que le corresponde a cada uno de los reclamos que les fueron favorables en el laudo sobre responsabilidad, con sus respectivas pruebas, periciales y testimoniales. Las prestaciones que reclama Conproca ascienden a

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 2

US\$424,890, Petróleos Mexicanos y PR las cuantificaron en US\$116,025. Se llevó a cabo la audiencia de cuantificación del 16 al 26 de agosto de 2010. El 18 de octubre de 2010 los expertos rindieron su informe y las partes el 3 de noviembre de 2010 presentaron escrito de observaciones al informe de los peritos del Tribunal. El 8 y 9 de noviembre de 2010 se celebró una audiencia en la que las partes conainterrogaron a los peritos del Tribunal en relación al mencionado informe. Concluida la audiencia, el Tribunal Arbitral señaló como fecha para la presentación de los escritos de alegatos, el 15 de febrero de 2011, una vez que sean presentados, el Tribunal Arbitral dictará el laudo final.

En febrero de 2010, el Servicio de Administración Tributaria (“SAT”) dio a conocer a PEP las observaciones determinadas de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006 por las contribuciones federales, Impuesto al Valor Agregado (“IVA”) y Derecho Ordinario Sobre Hidrocarburos. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, notificada el 22 del mismo mes y año, el SAT determinó diversos créditos fiscales por un monto de \$4,575,208 a cargo de PEP. En contra de la referida determinante con fecha 30 de noviembre de 2010 se promovió juicio contencioso administrativo, el cual fue radicado bajo el número 28733/10-17-03-7 del índice de la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. A la fecha, se está a la espera de que la Sala del conocimiento admita a trámite la demanda.

En diciembre de 2004, Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. (“COMMISA”) demandó a PEP ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (arbitraje con referencia 13613/CCO/JRF) por presuntos incumplimientos derivados de un contrato de obra de dos plataformas en Cantarell (Proyecto IPC-01). La Corte Internacional notificó el laudo el 13 de enero de 2010, mismo que fue emitido el 16 de diciembre de 2009, en el que se condena a PEP a pagar a COMMISA las siguientes cantidades: US\$293,645 y \$34,459 más intereses. Asimismo, se condenó a COMMISA a pagar a PEP la cantidad de US\$5,919 más intereses. El 11 de enero de 2010 se notificó a PEP que la demandante había solicitado la confirmación y ejecución del laudo dictado en la Corte de Distrito de los Estados Unidos para el Distrito Sur en Nueva York, reclamando el pago de las sumas del laudo antes mencionadas, más intereses y costas generadas en el procedimiento de ejecución y cualquier otra prestación que el juez considerara justa y apropiada. El 2 de noviembre de 2010 se emitió la sentencia condenándose a pagar a PEP la cantidad de US\$355,864 más intereses, y ya deducidas las cantidades a su favor derivadas del laudo. El 15 de noviembre del 2010, PEP apeló la sentencia. Después, PEP solicitó que se aplazara la ejecución de la sentencia mientras se resolvía la apelación, la cual fue concedida con la condición de que PEP depositara la cantidad de US\$395,009 en cuenta de esta Corte de Distrito, equivalente al 111% del importe de la sentencia dictada, para garantizar su cumplimiento, lo cual fue hecho el 30 de diciembre de 2010. Con esta acción PEP eliminó el riesgo de cualquier embargo en su

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 3

contra en los Estados Unidos de América. Por otro lado, PEP demandó la nulidad del laudo arbitral ante el Juzgado Quinto de Distrito Civil del DF, la cual se declaró improcedente mediante sentencia de 24 de junio de 2010. Se promovió amparo indirecto el cual se negó el 27 de octubre de 2010. PEP promovió recurso de revisión que se admitió el 18 de noviembre de ese mismo año y el 26 de noviembre de 2010 fue turnado al magistrado ponente.

El 20 de agosto de 2007 fueron emplazados Petróleos Mexicanos y PR ante el Juzgado Decimocuarto de Distrito del Décimo Circuito en Coatzacoalcos, Veracruz, (expediente No. 12/2007) por Leoba Rueda Nava. Se demanda, entre otras, la responsabilidad civil objetiva derivada de una afectación en materia ambiental a un terreno que conforma el área de desechos aceitosos (contaminación con hidrocarburos y otras sustancias tóxicas) por un monto aproximado de \$2,896,927 equivalentes al costo aproximado de remediación ambiental. Se desahogaron las pruebas documentales y con fecha de 19 de mayo de 2010 se notificó la sentencia en la que se condena a Petróleos Mexicanos y PR al pago de un total de \$995,136 más lo que se cuantifique en ejecución de la sentencia, por concepto de intereses, gastos y costas del juicio. El 26 de mayo de 2010 Petróleos Mexicanos y PR interpusieron recurso de apelación contra dicha sentencia, mismo que se encuentra pendiente de resolver. Asimismo la actora promovió recurso de apelación contra dicha sentencia, como también recurso de revocación en contra de la admisión del recurso de apelación de Petróleos Mexicanos, al considerar que el Juez en su acuerdo solamente admitió el recurso de apelación de PR y fue omiso en cuanto al recurso de Petróleos Mexicanos. Se declararon infundados los agravios hechos valer en la revocación promovida por la actora y se reiteró la legalidad del auto de admisión de la apelación por parte de Petróleos Mexicanos y PR ante el Juez natural. Actualmente se substancian los recursos de apelación de ambas partes (Toca civil 25/2010) del índice del Primer Tribunal Unitario del Décimo Circuito, mismos que se encuentran pendientes de resolver.

En febrero de 2010, el SAT dio a conocer a PR las observaciones determinadas de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006 por las contribuciones federales, IVA, e Impuesto a los Rendimientos Petroleros. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, notificada el 22 del mismo mes y año, el SAT determinó un crédito fiscal a cargo de PR, por la supuesta omisión en el entero de IVA, actualización recargos y multa, por la cantidad de \$1,553,371. En contra de la referida determinante, con fecha 30 de noviembre de 2010 PR promovió juicio contencioso administrativo, el cual fue radicado bajo el número 28733/10-17-03-7 del índice de la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. A la fecha, se está a la espera de que la Sala del conocimiento admita a trámite la demanda.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 4

En enero de 2006 Tejas Gas de Toluca, S. de R.L. de C.V. (“TGT”) promovió un arbitraje internacional ante la Cámara de Comercio Internacional (CCI) en contra de PGPB y Gas Natural México, S.A. de C.V. (“GNM”), en el que se reclamaba, entre otras prestaciones, el cumplimiento por parte de PGPB y GNM de un contrato de transporte por ducto y de sus modificaciones mediante los acuerdos de febrero y noviembre de 2001. El 27 de mayo de 2010, TGT, GNM y PGPB celebraron, entre otros documentos, un convenio de transacción y un contrato definitivo de transporte entre TGT y la comercializadora CH4 Energía, S.A. de C.V., con la comparecencia de PGPB y GNM, por los que se puso fin a las controversias entre las partes; lo que solicitaron fuera elevado a la categoría de laudo. El 22 de noviembre de 2010, fue notificado el laudo por acuerdo entre las partes dictado por el Tribunal Arbitral el 25 de octubre de 2010, ordenando el estricto cumplimiento de los instrumentos celebrados el 27 de mayo de 2010. PGPB no erogará cantidad alguna en favor de TGT y las obligaciones asumidas en el contrato de prestación de servicios de transporte, han sido asumidas directamente por la comercializadora, la cual recuperará las cantidades que pague a TGT por concepto de transporte, directamente de las tarifas que los usuarios del mercado del gas natural de la zona de Toluca cubran. Con la emisión del laudo arbitral, se da por terminado el procedimiento arbitral, ya que el laudo ha quedado firme y en los términos dictados por el Tribunal. Por lo anterior, se considera el asunto como definitivamente concluido.

En diciembre de 2003, Unión de Sistemas Industriales, S.A. de C.V. (“USISA”) demandó a PR la nulidad de un contrato de obra a precios unitarios y tiempo determinado, cuyo objeto fue la modernización del sistema de protección catódica en algunos ductos de PR; así como el pago de daños y perjuicios, demandando la cantidad de \$393,000 ante el Juzgado Tercero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal (expediente 202/2003). Se dictó sentencia definitiva en la que se condenó parcialmente a PR al pago de diversas prestaciones por un monto aproximado de \$89,000 de los \$393,000 que reclamó originalmente USISA. Tanto PR como USISA promovieron juicio de amparo contra las resoluciones dictadas por el Segundo Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito, con los Tocas Civiles 204/2009 y 205/2009, acumulados, ambos juicios de amparo se radicaron en el Décimo Tribunal Colegiado en materia Civil, con los números D.C.03/2010 y D.C.04/2010, los cuales en sesión del 26 de mayo de 2010 fueron resueltos en el sentido de negar a PR el amparo solicitado y conceder dicho amparo a USISA, para efectos de que se analicen los agravios expresados por la parte actora. Con fecha 13 de julio de 2010 se emitió la sentencia en cumplimiento a la ejecutoria de amparo, por parte del Segundo Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito en el Distrito Federal, en la cual se condena a PR a pagar \$83,301 más los gastos financieros. PR presentó demanda de garantías el 30 de agosto de 2010, tocando conocer de la misma al Décimo Tribunal Colegiado, quien también conoció de la demanda promovida por la actora, acumulándose dichos juicios bajo los números 525/2010 y 532/2010. El 12 de

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 5

enero de 2011 se emitió resolución en dichos amparos, negando la protección constitucional solicitada a ambas partes, quedando firme la sentencia recurrida, por lo que, una vez que salgan del engrose los expedientes PR estará en condiciones de conocer en qué términos se deben cumplir.

Con fecha 16 de agosto de 2006, Minera Carbonífera Río Escondido, S.A. de C.V. y Minerales Monclova, S.A. de C.V. promovieron los juicios de amparo (expedientes No. 723/2006 y 724/2008) en contra de PEP, por supuesta afectación a sus concesiones mineras y por la ejecución de obras de desarrollo, infraestructura y mantenimiento de campos de gas no asociado y la modificación a la Ley Reglamentaria. A la fecha, el juicio se encuentra suspendido en virtud de la queja promovida por PEP en contra del acuerdo de fecha 16 de junio de 2010, con motivo de la omisión del Juzgado a pronunciarse sobre las causales de improcedencia y solicitud de sobreseimiento fuera de audiencia, derivado de la documental pública exhibida, consistente en la resolución firme emitida por la Cuarta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa en el juicio 5605/03-17-04-6, que determinó que el gas grisú, metano o natural, es considerado un hidrocarburo y comprendido como petróleo, por lo cual se considera área estratégica en los términos del artículo 28, párrafo cuarto, de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, siendo su explotación exclusiva de la Nación por conducto de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios. El citado recurso fue desechado, reanudándose el procedimiento, por lo que la audiencia constitucional se encuentra señalada para el 15 de febrero de 2011.

El 14 de abril de 2010, la señora Irma Ayala Tijerina de Barroso y otros demandaron civilmente ante el Juzgado Séptimo de Distrito en el Estado en Reynosa, Tamaulipas, a Petróleos Mexicanos y a PGPB, el pago de daños y perjuicios, por la cantidad de \$1,490,873 como consecuencia de la posible contaminación en terrenos contiguos a las lagunas de tratamiento de aguas residuales del Complejo Procesador de Gas Reynosa. El 7 de mayo de 2010, Petróleos Mexicanos y PGPB dieron contestación a la demanda, interponiendo, entre otras, la excepción de incompetencia por materia y subsidiariamente por territorio, por estimarse que el conocimiento corresponde al Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa; adicionalmente se opuso también la incompetencia por razón de territorio al haberse sometido las partes en el contrato de servidumbre a la jurisdicción de los tribunales federales de la Ciudad de México. A la fecha se tramita el incidente competencial respectivo, mismo que se resolvió en primera instancia mediante interlocutoria de 3 de septiembre de 2010 declarándose infundada la incompetencia planteada, fallo que fue impugnado por los demandados mediante recurso de apelación ante el Tercer Tribunal Unitario, quien en resolución de 29 de noviembre de 2010 determinó que sólo para ciertos actores es competente el Juzgado Séptimo de Distrito, dejando a salvo los derechos de los restantes para que los hagan valer en términos la Ley Federal de Responsabilidad Patrimonial del Estado. Actualmente se tramitan ante el Segundo Tribunal

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 6

Unitario con sede en Matamoros, Tamaulipas, los amparos indirectos promovidos por ambas partes en contra de la decisión emitida en el aludido recurso de apelación.

En enero de 1993, PR celebró un contrato de coinversión con Impulsora Jalisciense, S.A. de C.V. (“Impulsora”) para establecer una sociedad denominada Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (“Mexicana de Lubricantes”), que tiene por objeto la formulación, envasado, transportación y comercialización de aceites y grasas lubricantes. Actualmente, PR es parte de diversos procesos judiciales y administrativos en relación con esta asociación, los cuales se encuentran en proceso deliberativo por parte de las autoridades competentes, que incluyen los siguientes:

- El 5 de diciembre de 2005 Impulsora promovió un amparo (expediente No. 1519/2005) ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Administrativa en el Estado de Jalisco, actualmente 1085/2009 del Juzgado Tercero de la misma Entidad Federativa) reclamando la inconstitucionalidad de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, así como el procedimiento de emisión del acuerdo que modifica el modelo de contrato de franquicia entre PR y las estaciones de servicios en México. El amparo ha sido acumulado al promovido por Bardahl de México, S.A. de C.V. (“Bardahl”), un competidor en el mercado de lubricantes que argumenta que es dueño de la marca Mexlub, y que está solicitando que se le permita competir con sus marcas en las estaciones de servicio en México, evitando que se comercialice, en forma exclusiva los lubricantes de Mexicana de Lubricantes S.A. de C.V. Por auto del 25 de junio se admitió a trámite el recurso de queja. Se tenía programada la audiencia constitucional el 23 de octubre de 2009; sin embargo, mediante auto del 16 de octubre de 2009, se suspendió el procedimiento derivado de la queja promovida por Bardahl, difiriendo la audiencia constitucional. El citado recurso de queja fue resuelto por sentencia de fecha 3 de diciembre de 2009, en la que el Tercer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa del Tercer Circuito declaró infundado el citado medio de defensa, reanudándose el procedimiento. Por auto del día 22 de junio de 2010, se da cuenta con la queja promovida por Bardahl y se suspende el procedimiento hasta su resolución. Dicho medio de defensa se declaró infundado por resolución del 6 de enero de 2011, reanudándose el procedimiento, fijándose la audiencia constitucional para el 31 de enero del 2011.
- El 20 de diciembre de 2005 PR promovió en la vía ordinaria mercantil demanda contra Mexicana de Lubricantes, tramitada ante el Juzgado Segundo de Distrito en materia Civil en el Estado de Jalisco, (expediente No. 127/2005), requiriendo la emisión y publicación de una convocatoria para la celebración de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas para aprobar la información financiera de

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 7

Mexicana de Lubricantes, así como para el nombramiento de nuevos consejeros y comisario. Con fecha 29 de junio de 2007 se dictó sentencia favorable a los intereses de PR condenando a Mexicana de Lubricantes a la emisión de la convocatoria. A la fecha la sentencia no se ha ejecutado.

- El 7 de junio de 2006, PR presentó una denuncia de hechos por administración fraudulenta y lo que resulte ante la Procuraduría General de la República por irregularidades cometidas por los miembros del Consejo de Administración de Mexicana de Lubricantes. A esta fecha, la averiguación se encuentra en proceso de integración. El 17 de julio de 2009 PR presentó ante la Fiscalía de Delitos Fiscales y Financieros, el dictamen contable que concluyó que el monto del daño patrimonial que sufrió como socio de Mexicana de Lubricantes asciende a los \$25,828 por concepto de sueldos y salarios pagados sin autorización del Consejo de Administración; los peritos de la Procuraduría determinaron un resultado menor por lo que se solicitó oportunidad de emitir comentarios de PR con la finalidad de que el monto prevalezca. Mediante acuerdo dictado en la indagatoria, se otorgó a PR un plazo de ocho días para que realice las consideraciones pertinentes.
- El 2 de febrero de 2007, Mexicana de Lubricantes interpuso una demanda mercantil (expediente No. 28/2007) en el Juzgado Primero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal en contra de PR, en la que reclama, entre otras prestaciones, la nulidad de la rescisión y terminación anticipada de los siguientes contratos: i) un contrato de licencia y de marcas; ii) un contrato de suministro de aceites básicos, y; iii) un contrato de maquila de aceites y grasas lubricantes para Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios. Con fecha 16 de marzo del 2010 se dictó sentencia definitiva absolviendo de todas las prestaciones a PR. La parte actora apeló la resolución y se contestaron agravios. PR promovió apelación adhesiva y se confirmó la sentencia por el Primer Tribunal Unitario en materia Civil y Administrativa del Primer Circuito. Mexicana de Lubricantes interpuso juicio de amparo directo, mismo que se radicó ante el Noveno Tribunal Colegiado en Materia Civil del Primer Circuito, bajo en número 667/2010, el cual está pendiente de resolver.
- Con fecha 3 de noviembre de 1997, la Comisión Federal de Competencia (“CFC”) inició una investigación sobre la conducta comercial de PR, derivada de la existencia de una cláusula de exclusividad en los convenios celebrados con los franquiciatarios de las estaciones de servicio, mediante la cual únicamente se les permite a los franquiciatarios vender aceites y lubricantes de la marca PEMEX o de Mexicana de Lubricantes. Con fecha 10 de julio del 2003, la CFC dictó resolución por la cual considera que se ha acreditado la práctica monopólica y

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 8

ordena a PR a lo siguiente: (i) no incurrir en práctica monopólica (imposición de cláusulas de exclusividad venta de aceites y lubricantes en contratos de franquicia y suministro, licencia de uso de marcas, entre otros); (ii) modificar contratos eliminando cláusula de exclusividad en un plazo de 6 meses y (iii) la imposición de una multa de 1,500 salarios mínimos vigentes en el Distrito Federal por día transcurrido sin cumplir con esta resolución. La resolución anterior se encuentra firme; sin embargo, el plazo mencionado se encuentra suspendido por determinación judicial, con motivo de un recurso promovido por Impulsora. Con fecha 23 de enero de 2008, la CFC requirió a PR, que acredite haber dado cumplimiento a la resolución de 10 de junio de 2003 (expediente No. IO-62-97), con excepción de la modificación de los contratos de licencia de uso de marcas. El 12 de febrero de 2008, PR dio contestación señalando diversas irregularidades y manifestando la imposibilidad jurídica para dar cumplimiento a lo instruido por la CFC, derivado de la suspensión definitiva otorgada Bardahl, por un amparo (expediente No. 373/2006, actualmente acumulado al expediente No.1519/2005). El 10 de abril de 2008, la CFC determinó que no se aprecia que exista obstáculo legal para que PR de cumplimiento a la resolución dictada el 7 de diciembre de 2007, otorgando un plazo de 15 días para dar cumplimiento a la misma. PR promovió incidente de suspensión y el 6 de mayo del 2008 se le concedió la suspensión definitiva. El 30 de abril de 2008 se resolvió el juicio de amparo (expediente No. 46/2008-VIII) concediéndose a PR el amparo en contra de la resolución de fecha 7 de diciembre de 2007. El amparo concedido es para el efecto de que se valoren las pruebas aportadas por PR y se resuelva lo relativo al contrato de licencia de uso de marcas celebrado con Mexicana de Lubricantes. La CFC interpuso recurso de revisión contra de la resolución de fecha 30 de abril de 2008, por la cual se otorgó el amparo a PR (expediente No. R.A. 246/2008) en el Décimo Tribunal Colegiado del Primer Circuito, el cual el 15 de octubre de 2008, revocó la resolución emitida por el Juez de Distrito. El 23 de diciembre de 2008 el Juez de Distrito emitió sentencia en la que concede el amparo a PR. Por medio de la resolución notificada el 28 de septiembre de 2009 a PR, la CFC procedió a la valoración de pruebas aportadas por PR. Con fecha 20 de octubre de 2009 PR promovió juicio de amparo (expediente No. 1691/2009), concediéndose la suspensión provisional de la ejecución de la resolución reclamada. La audiencia constitucional se celebró el 25 de noviembre de 2010, por lo que a la fecha se está en espera de que se emita sentencia.

- Con fecha 2 de mayo de 2007, Bardahl demandó a Mexicana de Lubricantes y a PR mediante el juicio ordinario mercantil ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Civil del Tercer Circuito en la ciudad de Guadalajara, Jalisco (expediente No. 95/2007) en el que reclama la nulidad del contrato de licencia de uso de

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 9

marcas de fecha 19 de enero de 1993 y su convenio modificatorio celebrado entre PR y Mexicana de Lubricantes y en el cual PR se obligó a incluir en los contratos de franquicia y suministro que celebre con las estaciones de servicio de México, una cláusula de exclusividad en virtud de la cual los franquiciatarios se obligan a vender en las estaciones franquiciadas únicamente los productos autorizados por PR, comercializados bajo las marcas licenciadas a Mexicana de Lubricantes; así como el pago de los daños y perjuicios ocasionados, como consecuencia de la práctica monopólica consistente en la ganancia lícita que Bardahl ha dejado de percibir como consecuencia de no permitírsele la comercialización de los aceites y lubricantes que elabora, dentro de las estaciones de servicios o gasolineras del país. El perito tercero en discordia determinó que se han ocasionado perjuicios por un monto de \$6,210,692 en su contra. Actualmente el procedimiento se encuentra en desahogo de período probatorio, en este tenor, se concede a PR el término para objetar el dictamen rendido por la perito tercero en discordia para emitir dictamen en prueba pericial conjunta en materia contable y de mercado designada por el Juez.

Los juicios incluidos en este reporte son de pronóstico incierto, ya que la determinación final la tomarán las autoridades competentes.

13. Información financiera por segmentos

La actividad principal de PEMEX es la exploración y la producción de petróleo crudo y de gas natural, así como la refinación y la comercialización de productos derivados del petróleo a través de cuatro segmentos de negocios: PEP, PR, PGPB y PPQ. La administración toma las decisiones relacionadas con las operaciones de los negocios consolidados junto con las cuatro líneas estratégicas.

Las fuentes principales de ingresos para los segmentos son como se describen a continuación:

PEP percibe ingresos de las ventas nacionales de petróleo crudo, así como de la exportación de petróleo crudo, a través de su subsidiaria PMI. Las ventas de exportación se realizan a través de PMI a cerca de 25 clientes principales en varios mercados en el extranjero. Aproximadamente la mitad del crudo de PEMEX se vende en el mercado nacional; sin embargo, estos montos son en gran medida suficientes para satisfacer la demanda nacional en México.

PR percibe ingresos derivados de las ventas de productos de petróleo refinado y sus derivados. La mayoría de sus ventas se destinan a terceros y tienen lugar dentro del mercado nacional. PR suministra a la Comisión Federal de Electricidad ("CFE") una porción

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 10

significativa de su producción de petróleo combustible. Los productos más importantes de PR son las gasolinas.

PGPB percibe ingresos de fuentes domésticas, también consume niveles elevados de su propia producción de gas natural. La mayoría de los ingresos de PGPB se obtienen a través de la venta de gases etano y butano.

PPQ participa en la venta de productos petroquímicos al mercado doméstico, asimismo ofrece una amplia gama de productos; los productos que generan el mayor ingreso son los derivados del metano, los derivados del etano, y los aromáticos y los derivados.

Al realizar el análisis de desempeño para los Organismos Subsidiarios, la Administración de PEMEX se enfoca en los volúmenes de ventas y en los ingresos brutos como los indicadores principales.

La utilidad (pérdida) y los activos identificables para cada segmento se han determinado después de las eliminaciones intersegmentos. Las ventas entre segmentos se realizan a precios internos de transferencia, establecidos por PEMEX, que reflejan los precios internacionales de mercado.

A continuación se muestra la información financiera condensada de estos segmentos:

Periodo terminado el 31 de diciembre de 2010.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2010 en la página 14 de esta sección B. Complemento a las notas complementarias a la información financiera.

Periodo terminado el 31 de diciembre de 2009.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2009 en la página 14 de esta sección B. Complemento a las notas complementarias a la información financiera.

14. Ingresos por servicios

Los ingresos por servicios están considerados en el renglón de ventas extranjeras del estado de resultados, dado que son ingresos del curso ordinario de los negocios.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 11

15. Eventos Subsecuentes

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, el tipo de cambio en dólares, de los Estados Unidos de América, es de \$12.0172 por dólar un 2.7% inferior al tipo de cambio del 31 de diciembre de 2010 que fue de 12.3571 pesos. El precio de la mezcla del crudo mexicano (según página oficial de PEMEX) al 22 de febrero de 2010 es de U.S.\$88.19 dólares por barril un incremento del 5.6% en comparación con el precio existente de U.S.\$83.51 dólares por barril al 31 de diciembre de 2010.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**TRIMESTRE: **04** AÑO: **2010****PETRÓLEOS MEXICANOS****A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado**

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 12

Tablas de las Notas Complementarias a los Estados Financieros.**6. Posición en moneda extranjera
al 31 de diciembre de 2010**

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	12,576,331	(29,410,234)	(16,833,903)	12.3571	(208,018,222)
Yenes japonese	0	(190,574,762)	(190,574,762)	0.1526	(29,081,709)
Libras esterlinas	3,380	(769,079)	(765,700)	19.3463	(14,813,463)
Euros	-69,277	(3,613,783)	(3,683,060)	16.5733	(61,040,451)
Franco Suizo	506,316	(1,008,516)	(502,199)	13.2757	(6,667,050)
Dólar canadiense	79	(5,597)	(5,518)	12.4354	(68,620)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(319,689,515)

al 31 de diciembre de 2009

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	9,906,510	(28,261,566)	(18,355,056)	13.0587	(239,693,166)
Yenes japonese	10,424	(217,419,399)	(217,408,975)	0.1404	(30,524,220)
Libras esterlinas	7,294	(773,764)	(766,470)	21.0859	(16,161,712)
Euros	24,148	(4,464,613)	(4,435,465)	18.7353	(83,099,762)
Franco Suizo	356,632	(707,705)	(351,073)	12.6378	(4,436,788)
Dólar canadiense	0	(14,418)	(14,418)	12.4665	(179,742)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(374,095,392)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS**A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado**

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 13

7. Efectivo y valores de inmediata realización**al 31 de diciembre**

	2010	2009
Efectivo en bancos	112,866,159	\$128,968,424
Valores realizables	20,720,919	30,791,892
Total	\$133,587,079	\$159,760,316

8. Cuentas documentos por cobrar y otros**al 31 de diciembre**

	2010	2009
Clientes del País	35,412,605	38,142,868
Clientes del Extranjero	39,398,026	39,082,063
Funcionarios y empleados	4,525,102	10,711,206
Derecho sobre Hidrocarburos pagados en exceso	913,243	4,476,052
Anticipo de impuestos	4,605,081	9,478,236
Otras cuentas por cobrar	58,507,389	52,497,718
Menos:	0	
Estimación para cuentas incobrables de dudosa recuperación	(1,556,853)	(1,354,849)
Total	\$141,804,595	\$153,033,294

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**TRIMESTRE: **04**AÑO: **2010****PETRÓLEOS MEXICANOS****A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado****(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 14

9. Inventarios**al 31 de diciembre**

	2010	2009
Petróleo Crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	32,738,370	\$31,878,174
Materiales y accesorios en almacenes	5,862,570	6,382,505
Materiales y productos en tránsito	220,479	107,735
Menos:	0	
Estimación para inventarios de lento movimiento	(783,859)	(1,465,334)
Total	\$38,037,560	\$36,903,080

10. Propiedades mobiliario y equipo**31 de diciembre**

	2010	2009
Terrenos	41,241,296	39,696,348
Edificios	57,466,793	55,713,561
Pozos	777,424,205	678,534,523
Plantas	443,740,762	423,297,767
Equipo de perforación	25,898,978	25,713,299
Mobiliario y equipo	41,488,695	39,587,112
Equipo de transporte	15,418,057	15,362,439
Plataformas marinas	205,535,390	189,729,704
Ductos	317,133,853	308,025,098
Arrendamiento financiero	3,075,142	3,075,142
Metales preciosos	459,378	401,888
Subtotal	1,928,882,549	1,779,136,881
Depreciación acumulada	-997,414,572	(924,133,493)
Neto	931,467,977	855,003,387
Activos fijos improductivos	1,105,982	1,035,242
Obras en construcción	128,813,942	111,552,871
Total	1,061,387,901	967,591,500

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETROLÉOS MEXICANOS**A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado**

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 15

12. Utilidad integral**al 31 de diciembre**

	2010	2009
Utilidad o Pérdida neta del periodo	(47,462,608)	(94,662,018)
Exceso en la actualización del patrimonio		-
Instrumentos financieros derivados	390,909	2,532,882
Efecto acumulado por conversión		(2,182,981)
Impuesto sobre la renta diferido		(431)
Efecto patrimonial de la reserva laboral	(1,532,399)	-
Utilidad integral del periodo	(48,604,098)	(94,312,548)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 04 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)

Página 16

15. Información financiera por segmentos

Año terminado el 31 de diciembre de 2010

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Petroq. Básica	Petroquímica	Corporativo y Cias Subsidiarias	Eliminaciones	Saldos Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	0	533,722,826	125,391,708	24,738,801	592,907,683	0	1,276,761,018
Intersegmentos	980,603,172	68,864,848	74,064,807	16,587,113	350,823,943	-1,490,943,883	0
Ingresos por servicios	0	3,469,042	0	0	2,406,671	-572,420	5,303,293
Rendimiento bruto	744,433,897	-106,207,256	12,148,917	-5,455,508	49,840,736	-44,986,891	649,773,895
Rendimiento (pérdida) de operación	712,063,736	-155,642,889	1,005,678	-15,361,966	5,137,552	-1,680,949	545,521,162
Rendimiento (pérdida) neta	34,366,809	-83,082,344	3,573,282	-15,120,242	-42,077,794	54,877,681	-47,462,608
Resultado integral de financiamiento	-20,888,539	-2,238,951	2,856,243	-38,919	8,231,871	108,956	-11,969,339
Depreciación y amortización	82,244,686	8,906,150	3,531,638	1,165,828	633,479	0	96,481,781
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	38,822,191	38,974,527	7,768,779	10,617,542	18,092,475	0	114,275,514
Impuestos derechos y aprovechamientos	649,813,771	0	1,651,735	34,562	2,640,581	0	654,140,649
Activos totales	1,539,310,658	524,631,627	145,066,467	89,541,050	1,818,445,022	-2,724,279,551	1,392,715,273
Activo circulante	746,361,752	322,292,608	100,420,765	70,588,469	917,048,063	-1,843,282,423	313,429,234
Inversiones en acciones y valores	753,219	157,094	1,983,237	0	333,013,558	-324,791,028	11,116,080
Activo fijo	789,473,758	201,826,731	42,383,097	17,793,522	9,910,792	0	1,061,387,900
Altas de activo fijo	176,348,400	24,585,500	3,631,300	2,217,300	1,240,200	0	208,022,700
Pasivo a corto plazo	433,338,544	323,872,240	29,850,392	17,323,008	1,234,287,490	(1,831,418,046)	207,253,628
Reserva para beneficios a los empleados	228,029,915	225,323,759	55,740,944	62,105,361	90,165,086	0	661,365,065
Pasivo total	1,249,247,867	587,354,957	94,353,467	80,046,330	1,894,981,111	-2,399,485,041	1,506,498,691
Patrimonio	290,062,792	-62,723,330	50,713,001	9,494,720	-76,536,091	-324,794,509	-113,783,417

Año terminado el 31 de diciembre de 2009

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Petroq. Básica	Petroquímica	Corporativo y Cias Subsidiarias	Eliminaciones	Saldos Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	-	466,238,779	111,245,384	18,885,357	488,260,296	-	1,084,629,816
Intersegmentos	827,653,321	61,000,823	60,722,516	31,068,976	255,738,184	(1,236,183,820)	-
Ingresos por servicios	-	3,376,277	-	-	3,027,320	(1,112,081)	5,291,516
Rendimiento bruto	607,234,367	(85,483,482)	7,652,595	(8,973,710)	50,044,323	(41,687,717)	528,786,376
Rendimiento (pérdida) de operación	576,366,159	(129,814,425)	(4,789,179)	(20,370,049)	7,618,479	(733,609)	428,277,376
Rendimiento (pérdida) neta	5,436,454	(92,455,034)	(1,190,256)	(19,997,884)	(88,682,514)	102,227,216	(94,662,018)
Resultado integral de financiamiento	27,778,181	157,022	(2,748,591)	(100,489)	(9,778,256)	-	15,307,867
Depreciación y amortización	62,374,663	9,023,359	3,676,317	1,142,709	673,639	-	76,890,687
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	34,995,298	35,426,353	7,961,731	9,900,426	17,368,083	-	105,651,891
Impuestos derechos y aprovechamientos	538,596,544	3,309,822	692,647	290,507	3,743,538	-	546,633,058
Activos totales	2,986,674,141	496,044,407	133,497,604	86,943,441	1,802,500,251	(4,173,622,664)	1,332,037,180
Activo circulante	2,269,247,725	308,544,174	89,660,926	69,107,983	904,063,807	(3,290,927,925)	349,696,690
Inversiones en acciones y valores	610,032	157,094	1,503,374	-	375,193,677	(367,701,776)	9,762,401
Activo fijo	714,478,016	186,970,987	42,128,005	17,488,295	9,500,731	(2,974,534)	967,591,500
Altas de activo fijo	173,104,870	24,950,814	2,120,178	2,198,130	1,368,700	-	203,742,692
Pasivo a corto plazo	(2,007,473,559)	(248,243,821)	(32,420,053)	(9,493,321)	(1,225,703,914)	3,280,374,275	(242,960,393)
Reserva para beneficios a los empleados	198,641,039	195,906,527	49,111,151	53,968,743	78,573,474	-	576,200,934
Pasivo total	(2,731,841,052)	(484,186,580)	(89,416,127)	(64,252,479)	(1,832,128,138)	3,802,947,176	(1,398,877,200)
Patrimonio	254,833,089	11,857,828	44,081,477	22,690,962	(29,627,887)	(370,675,489)	(66,840,020)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

CONSOLIDADO

CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES

Página 1

Instrumentos Financieros Derivados

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tipo de Cambio y Tasa de Interés
Cifras en miles de pesos al 31 de diciembre de 2010

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto nominal	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Swaps de tasa de interés	Cobertura	9,900,000	Libor USD 6M = 0.45594% TIIE 28d = 4.8750%	Libor USD 6M = 0.46250% TIIE 28d = 4.8950%	(1,211,752)	(1,256,483)	1,200,000	1,200,000	7,500,000	0	0	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	101,788,835	MXN = 12.3571 1/EUR = 1.3384 1/GBP = 1.5612 JPY = 81.120 UDI = 2.7301 CHF = 0.9352	MXN = 12.5011 1/EUR = 1.3634 1/GBP = 1.5716 JPY = 83.530 UDI = 2.8135 CHF = 0.9825	5,771,686	5,358,509	3,488,781	1,017,361	17,471,952	9,401,960	1,017,361	69,391,421	0
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	15,691,683	1/EUR = 1.3384 JPY = 81.120	1/EUR = 1.3634 JPY = 83.530	2,444,363	2,080,883	0	0	0	0	0	15,691,683	0

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de diciembre de 2010

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto nominal (acciones)	Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable (miles de pesos)		Montos de vencimientos por año (acciones)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Swaps de activos	Negociación	21,321,773	Repsol YPF = 20.876 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 18.895 Precio de la acción en Euros.	1,065,708	435,970	21,321,773	0	0	0	0	0	0
Swaps de activos con opciones	Negociación	37,358,026	Repsol YPF = 20.876 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 18.895 Precio de la acción en Euros.	655,037	21,949	37,358,026	0	0	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

CONSOLIDADO

CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES

Página 2

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Gas Natural
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de diciembre de 2010

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de BTUs)	Valor del activo subyacente (dólares por millón de BTUs) ⁽¹⁾		Valor razonable		Volumen por año (millones de BTUs)						Colateral entregado	
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después		
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	58,417,932	4.09	3.49	(2,563,670)	(4,038,919)	50,822,444	5,480,684	2,096,054	18,750	0	0	0	
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(58,437,033)	4.09	3.49	2,656,871	4,173,066	(50,836,552)	(5,483,677)	(2,098,054)	(18,750)	0	0		
Put Europea	Compra	991,506	4.09	3.49	38,935	70,530	991,506	0	0	0	0	0		0
	Venta	(991,505)			(38,943)	(70,436)	(991,505)	0	0	0	0	0		0
Call Europea	Compra	11,373,023	4.09	3.49	26,925	19,924	7,234,255	2,127,796	1,008,108	874,764	128,100	0		0
	Venta	(11,372,952)			(26,915)	(19,918)	(7,234,184)	(2,127,796)	(1,008,108)	(874,764)	(128,100)	0		0
Put Digital	Compra	1,099,790	4.09	3.49	13,520	21,268	1,099,790	0	0	0	0	0		0
	Venta	(1,099,790)			(13,525)	(21,278)	(1,099,790)	0	0	0	0	0	0	
Call Digital	Compra	1,159,590	4.09	3.49	1	6	1,159,590	0	0	0	0	0	0	
	Venta	(1,159,590)			(1)	(6)	(1,159,590)	0	0	0	0	0	0	

(1) Valor del activo subyacente representativo.

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petroliferos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de diciembre de 2010

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles)	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado ⁽¹⁾
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual ⁽²⁾	Trimestre anterior	2011	2012	2013	2014	2015	Después	
Futuros	Cobertura	4.9	1.21342	1.06128	(102,493)	(157,660)	4.9	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados bursátiles	Cobertura	0.4	0.95768	0.90172	(4,096)	(24,305)	0.4	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados extrabursátiles	Cobertura	0.6	0.95273	0.95434	(9,522)	(48,458)	0.6	0	0	0	0	0	0

(1) El valor razonable de instrumentos contratados en el mercado directo (Over the Counter) está asociado a líneas de crédito con contrapartes de excelente calidad crediticia con las cuales PMI establece relaciones bilaterales.

Las operaciones reguladas, tanto futuros como swaps, tienen un margen inicial de 265,326,955.50 Ps.

(2) Al 31 de diciembre de 2010 había una posición de Futuros y Exchange Traded Swaps ya cerrada pero para la que no se habían realizado flujos de efectivo por (521.11) Ps. MM.

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de septiembre de 2010 de Ps. 12.5011= US\$1 y al 31 de diciembre de 2010 de Ps. 12.3571= US\$ 1.

PETRÓLEOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado
Página 1

Petróleos Mexicanos, en su carácter de emisor de valores inscritos en el Registro Nacional de Valores de la Comisión Nacional Bancaria y de Valores, lleva a cabo las acciones necesarias a fin de adoptar las Normas Internacionales de Información Financiera (“International Financial Reporting Standards”) (en lo sucesivo, “NIIF”) que emite el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“International Accounting Standards Board”).

Estas acciones implican adecuar sus procesos y capacitar a su personal a fin de alcanzar una implementación exitosa de las NIIF, en los tiempos establecidos por las Disposiciones de carácter general aplicables a las emisoras de valores y a otros participantes del mercado de valores (en lo sucesivo, la “Circular de Emisoras”).

Actualmente, Petróleos Mexicanos prepara tanto estados financieros individuales y consolidados de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios bajo Normas Específicas de Información Financiera Gubernamental para el Sector Paraestatal (en lo sucesivo, “Normas Gubernamentales” o “NG”) como estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias (“PEMEX”) bajo Normas de Información Financiera.

El 1 de enero de 2009, entró en vigor la Ley General de Contabilidad Gubernamental (“LGCG”), misma que Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios deben de observar por ser empresas del sector paraestatal. Con esta Ley se creó el Consejo Nacional de Armonización Contable (CONAC) quien es el responsable de emitir los lineamientos y reglas que deberán atender, entre otras, las empresas del sector paraestatal. Petróleos Mexicanos está trabajando con dicho Consejo y con la Dirección General de Contabilidad Gubernamental de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, a fin de conformar un grupo de trabajo que, de manera conjunta, determine detalladamente los lineamientos que PEMEX deberá de observar para cumplir con dicha Ley.

Lo anterior es importante mencionarlo porque, Petróleos Mexicanos, debe encaminar sus esfuerzos para adaptar sus sistemas y procesos para cumplir con los requerimientos, tanto de la Ley General de Contabilidad Gubernamental (LGCG), como de las NIIF, en las fechas de entrega previstas en la normatividad aplicable.

Adicionalmente, de manera paralela, la Dirección General de Petróleos Mexicanos ha establecido una clara visión para la implementación de lo que se le ha denominado Plataforma de Proyectos PEMEX (“P3”), como detonador e integrador de mejoras a los procesos de negocio, en el cual se operan procesos homologados a través de sistemas estandarizados, a fin de optimizar la utilización de recursos y apoyar la toma de decisiones.

En el marco de esta plataforma destaca el Proceso de Finanzas, uno de los procesos que conforman el Catálogo Institucional de Procesos de PEMEX, y que es el núcleo central para la implantación de P3 en la plataforma tecnológica denominada Plataforma Tecnológica Base (PTB), en un sistema transaccional “Enterprise Resource Planning” (ERP).

En congruencia con lo anterior, PEMEX requiere instrumentar un proyecto que lleve a la implementación de una solución tecnológica que soporte las actividades financieras en la empresa, a lo largo de toda su cadena de valor, bajo la premisa de incorporar las prácticas líderes de negocio que permitan acceder a un proceso flexible, ágil y eficiente.

PETRÓLEOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado
Página 2

La solución tecnológica deberá ir más allá hacia la adopción de un nuevo sistema con la tecnología de punta que utilizan las empresas más importantes del mundo. El proyecto es una oportunidad para transformar a la entidad en sus operaciones financieras y llevarla a un modelo competitivo en el mercado nacional e internacional.

Es importante destacar que Petróleos Mexicanos sigue realizando las actividades necesarias para cumplir, en tiempo y forma, con la fecha establecida para el inicio de las operaciones de los sistemas, procedimientos y registros financieros de conformidad con lo establecido en las NIIF y la LGCG.

Actualmente, el personal de PEMEX está analizando el impacto de la adopción de las NIIF y explora contar con un plan alternativo, lo que implicaría desarrollar una solución temporal basada en una aplicación automatizada que permita determinar y aplicar los ajustes necesarios a los saldos finales bajo Normas Gubernamentales (NG), para obtener información financiera con forme a lo establecido en las NIIF.

Cabe resaltar que uno de los principales impactos que tendrá PEMEX por la adopción de las NIIF es el relacionado con los activos fijos. En este tema, se tiene un avance importante en la identificación y segregación de éstos por componentes. Así mismo, se está trabajando de manera muy cercana con los técnicos especialistas en la administración y mantenimiento de los activos fijos, a fin de llevar a cabo los estudios técnicos para establecer sus valores y vidas útiles para efectos de la depreciación, atendiendo lo establecido en la NIIF 1 “Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera” y la NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo”.

En diciembre de 2010, la DCTIyPN definió que la plataforma tecnológica base para el desarrollo de las soluciones que soporten P3 será SAP. Así mismo, en este mismo mes se concluyó con el proceso de licitación para la contratación de los servicios de consultoría para el desarrollo de la solución de homologación del proceso financiero en PEMEX, adopción de las NIIF y cambios en las NG. Las firmas de consultoría que resultaron ganadoras de este proceso son Accenture, S.C. y Mancera, S.C.

El 04 de enero de 2011 se firmó el contrato con las firmas antes mencionadas e iniciaron los trabajos encaminados a dar cumplimiento con lo establecido por LGCG, CONAC y CNBV.

Identificación de las personas o áreas responsables:

	Nombre
Nombre del área y persona responsable:	Ignacio Quesada Morales Director Corporativo de Finanzas
	Mauricio Abraham Galán Ramírez Director Corporativo de Tecnología de

PETROLEOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETROLEOS MEXICANOS

Consolidado

Página 3

	Nombre
	Información y Procesos de Negocio
Miembros del equipo de trabajo para la transición (mencionar a qué área corresponden):	Víctor Manuel Cámara Peón Subdirector de Contabilidad, Fiscal y Control Financiero. Francisco Javier Torres Suárez Gerente de Contabilidad. Benjamín García Medina Asesor Subdirección de Contabilidad, Fiscal y Control Financiero.
Nombre del coordinador (en su caso):	Víctor Manuel Cámara Peón Subdirector de Contabilidad, Fiscal y Control Financiero.
Firma de auditores externos:	KPMG Cárdenas Dosal, S.C.
Firma de asesores externos contratada para la transición, distinto del auditor (en su caso):	Accenture, S.C. Mancera, S.C.

PETRÓLEOS MEXICANOS
C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado
 Página 4

a) Capacitación

Conforme al apartado de “Cronograma de actividades” que se describe más adelante, el proyecto de implementación de las NIIF se desarrollará a través de varias etapas. En la etapa denominada Diagnóstico se capacitará al equipo del proyecto en los siguientes tópicos:

- Normas Internacionales de Información Financiera;
- Principios Internacionales de Contabilidad
- Estrategias de administración del cambio
- Funcionalidades para soluciones de NIIF en los aplicativos:
 - SAP y módulos asociados
 - Oracle - Hyperion

En la etapa de Implementación está previsto realizar la capacitación al personal de los procesos que hayan sido impactados por este proyecto.

Participantes directos en la Implementación

A continuación se presenta el plan de capacitación para el personal de PEMEX sobre conocimientos técnicos necesarios para la preparación y análisis de información financiera bajo las NIIF.

Personal de la Emisora	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
Directivos y funcionarios relevantes de la emisora: - Director General - Director Corporativo de Finanzas - Otros directivos y funcionarios relevantes	4-ene-2011	17-jun-2011		
Miembros de Comités del Consejo de Administración: - Miembros de Comité de Auditoría y Evaluación del Desempeño	4-ene-2011	17-jun-2011		
Personal responsable de la preparación y presentación de información financiera bajo las NIIF: - Líder de equipo de trabajo - Personal responsable	4-ene-2011	17-jun-2011		

PETRÓLEOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado
 Página 5

Personal de la Emisora	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
- Personal auxiliar				
Otros (detallar): Personal con perfil en materia de tecnologías de información y de operación, mismos que recibirán capacitación en el ámbito de competencia correspondiente.	4-ene-2011	17-jun-2011		

Participantes indirectos en la implementación

A continuación encontrará el plan de capacitación previsto para otras áreas de PEMEX que intervendrán indirectamente en la implementación de las NIIF:

	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
Nombre del área: La capacitación estará enfocada a las áreas siguientes Áreas operativas que generan el registro contable. Áreas que elaboran informes financieros Áreas que elaboran la consolidación y emisión de estados financieros Áreas que llevan a cabo la contabilidad de costos Áreas que llevan a cabo el control financiero interno	14-nov-2011	27-abr-2012		

PETRÓLEOS MEXICANOS
C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado
Página 6

	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
Otros (detallar): Durante el desarrollo del proyecto de adopción de las NIIF, se tiene previsto la transferencia de conocimiento sobre las aplicaciones de tecnologías de información al personal de Petróleos Mexicanos	8-feb-2011	27-abr-2012		

b) Cronograma de actividades

PEMEX tiene planeado realizar las acciones necesarias para adecuar sus procesos y capacitar a su personal, a fin de completar la adopción de las NIIF para que divulgue, en tiempo y forma, a la CNBV, a la Bolsa Mexicana de Valores, S.A.B. de C.V. y al público en general el reporte trimestral correspondiente al primer trimestre de 2012 con cifras comparadas al mismo periodo de 2011 bajo esta misma normatividad, en términos de lo dispuesto en el artículo segundo transitorio de la Resolución que modifica las Disposiciones de carácter general aplicables a las emisoras de valores y a otros participantes del mercado de valores publicado, el 27 de enero de 2009, en el Diario Oficial de la Federación.

El proyecto se desarrollará a través de las etapas siguientes:

Diagnóstico:

- Planeación del proyecto de adopción de las NIIF.
- Capacitación sobre NIIF.
- Estudio detallado de diferencias entre NG y políticas adoptadas por PEMEX con NIIF.
- Análisis y determinación del impacto en Petróleos Mexicanos Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias por la adopción de NIIF y cambios en NG.
- Análisis del proceso financiero actual.
- Estudio detallado de revelaciones.
- Determinación del impacto en el sistema de control interno.
- Revisión del catálogo de cuentas.
- Determinación de la necesidad de aplicar avalúos a los activos fijos u otros mecanismos.
- Evaluación del impacto en los sistemas.
- Estudio preliminar del probable impacto económico por la adopción de NIIF.
- Análisis de estrategias de comunicación interna y externa.
- Y demás actividades que sean identificadas en esta etapa.

Diseño:

- Diseño detallado del proceso financiero homologado.

PETRÓLEOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

Página 7

- Diagramación de los procesos impactados por la adopción de NIIF y cambios en NG.
- Planos de negocio para la solución integral.
- Restructuración de información de activos fijos.
- Sistemas de costos absorbentes.
- Catálogo de cuentas.
- Contabilidades paralelas para atender lo establecido tanto en NG como en NIIF.
- Sistema de consolidación.
- Control interno de los ciclos-procesos impactados por la adopción de NIIF y cambios en NG.
- Definición de estrategias de comunicación interna y externa.
- Y demás actividades que sean identificadas en esta etapa.

Desarrollo:

- Configuración en SAP (incluyendo la funcionalidad que permite que una operación se registre bajo diferentes normatividades contables conocida como NewGL, entre otras).
- Construcción de aplicativos.
- Modificaciones a sistemas *Legacy* (Aplicaciones desarrolladas para atender necesidades operativas).
- Construcción de los sistemas de costos (configuración de SAP o sistema externo).
- Transferencia de conocimiento técnico y de negocio.
- Elaboración de la normatividad interna correspondiente a las operaciones impactadas por la adopción de NIIF y NG.
- Sistema de consolidación para NG e NIIF.
- Determinación del Balance inicial.
- Determinación detallada del impacto económico por la adopción de NIIF.
- Determinación de cifras trimestrales del ejercicio 2011.
- Administración del cambio.
- Pruebas al diseño de control interno.
- Pruebas funcionales e integrales.
- Y demás actividades que sean identificadas en esta etapa.

Es importante destacar que PEMEX está evaluando llevar a cabo tareas de manera paralela para el desarrollo de una solución temporal, basada en una aplicación automatizada que permita determinar y aplicar los ajustes necesarios a los saldos finales NG, para obtener información financiera conforme a lo establecido en las NIIF. Para esta solución temporal, se tomarán como base los trabajos y conclusiones a las que se llegue en la Etapa de Diagnóstico antes descrita.

PETRÓLEOS MEXICANOS
C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado
 Página 8

Implementación:

- Proceso financiero homologado.
- Puesta en productivo escalonada:
 - Solución temporal NIIF 1 de enero de 2012
 - Solución definitiva NIIF y NG 1 de abril de 2012
 - Sistema de costos de producción 1 de julio de 2012
 - Sistema de costos integral 2 de agosto de 2012
 - Revelaciones y otros aspectos contables 1 de septiembre de 2012
- Apoyo posterior a la implementación (se considera al menos en la ejecución de dos cierres trimestrales).

Fecha estimada de adopción:	1 de enero de 2012
------------------------------------	--------------------

Etapa 1. Comunicación

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de Avance (%)	Comentarios
1. Coordinación con la Dirección General de la emisora con todas las áreas involucradas y sociedades relacionadas que deban ser consolidadas o incorporadas.	4-ene-2011		28-feb-2011	28-feb-2011	100% (cien por ciento)	
2. Diseño y comunicación de un plan de difusión y capacitación.	4-ene-2011		17-jun-2011		10% (diez por ciento)	Se está elaborando el plan y estrategias de difusión.
3. Otros (detallar).						

Etapa 2. Evaluación de impactos contables y de negocio

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
1. Identificación preliminar de impactos contables que requieren acciones específicas (diagnóstico de las principales diferencias en valuación y revelación).	4-ene-2011		17-jun-2011		5% (cinco por ciento)	En la etapa de Diagnóstico está previsto llevar a cabo un análisis exhaustivo sobre el impacto por las NIIF, NG y Sistema de Costos

PETROLÉOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETROLÉOS MEXICANOS

Consolidado

Página 9

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
2. Elección entre las opciones disponibles en la NIIF 1 (aplicación por primera vez) y revisión de provisiones y estimaciones.	4-ene-2011		17-jun-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapa de Diagnóstico.
3. Definición de las nuevas políticas contables de acuerdo a las diferentes alternativas que contemplan las NIIF.	28-feb-2011		15-nov-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de las etapas de Diagnóstico y Diseño
4. Evaluación de los impactos en sistemas de información, control interno, etc.	28-feb-2011		31-ago-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de las etapas de Diagnóstico y Diseño
5. Identificación y evaluación de efectos que afecten las medidas de desempeño de la emisora (razones financieras, etc.).	28-feb-2011		31-ago-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de las etapas de Diagnóstico y Diseño
6. Identificación y revisión de contratos y otros convenios que puedan modificarse dada la transición a las NIIF, así como posibles violaciones a compromisos o "covenants".	28-feb-2011		31-ago-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de las etapas de Diagnóstico y Diseño
7. Detalle de revelaciones adicionales en las notas a los estados financieros por implementación de las NIIF.	28-feb-2011		31-ago-2012		0% (cero por ciento)	Está planeado que las revelaciones bajo NIIF sean de los últimos entregables del proyecto de adopción.

PETROLEOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETROLEOS MEXICANOS

Consolidado

Página 10

Etapa 3. Implementación y formulación paralela de estados financieros bajo las NIIF y normas contables actuales

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
1. Identificación de los principales cambios en la ejecución de los sistemas informáticos necesarios para la elaboración de los estados financieros bajo las NIIF, tanto en el flujo de información como en los procesos de preparación de dichos estados.	28-feb-2011		31-oct-2011		0% (cero por ciento)	En la etapa de Diagnóstico está previsto llevar a cabo un análisis exhaustivo sobre el impacto en sistemas y se complementará en la etapa de Diseño
2. Identificación de documentos y reportes nuevos o complementarios a los actuales que se emitirán dados los cambios en los sistemas de información, así como nuevos conceptos requeridos por las NIIF.	28-feb-2011		31-oct-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
3. Análisis de la situación patrimonial y los resultados de la emisora, identificando los ajustes y evaluaciones necesarios para convertir los saldos a la fecha de transición de las NIIF.	28-feb-2011		29-feb-2012		0% (cero por ciento)	Estos trabajos serán realizados dentro del proyecto en las etapas de Desarrollo e Implementación. Las cifras determinadas serán auditadas por un despacho de auditoría externa que cumpla con los requisitos de independencia
4. Preparación del balance de apertura bajo las NIIF y conciliación de los resultados y capital contable contra las NIF.	28-feb-2011		29-feb-2012		0% (cero por ciento)	Estos trabajos serán realizados dentro del proyecto en la etapa de Desarrollo. Las cifras determinadas serán auditadas por un despacho

PETROLEOS MEXICANOS
C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETROLEOS MEXICANOS

Consolidado
Página 11

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
						de auditoría externa que cumpla con los requisitos de independencia
5. Diseño y adaptación de los procesos de control de calidad en la información financiera para garantizar su confiabilidad.	4-abr-2011		30-mar-2012		0% (cero por ciento)	Estos productos se obtendrán en las fases de Diseño y Desarrollo.

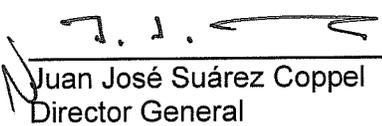
Actividades Concluidas

A la fecha de este documento, Petróleos Mexicanos sigue realizando las actividades de implementación necesarias para la adopción de las NIIF y, conforme a lo que se mencionó anteriormente, las etapas relacionadas con la implementación aún no han concluido.

CONSTANCIA

REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL CUARTO TRIMESTRE DE 2010

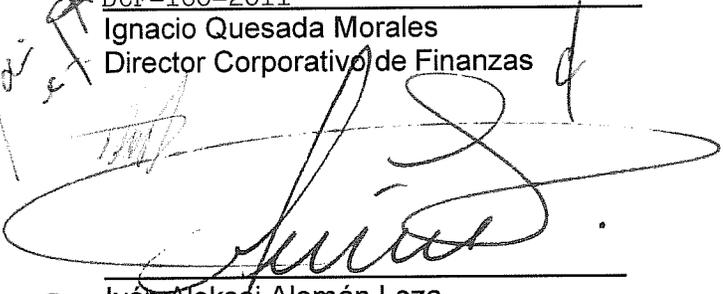
Los suscritos manifestamos bajo protesta de decir verdad que, en el ámbito de nuestras respectivas funciones, preparamos la información relativa a la emisora contenida en el presente reporte trimestral, la cual, a nuestro leal saber y entender, refleja razonablemente su situación. Asimismo, manifestamos que no tenemos conocimiento de información relevante que haya sido omitida o falseada en este reporte trimestral o que el mismo contenga información que pudiera inducir a error a los inversionistas.



Juan José Suárez Coppel
Director General


DCF-160-2011

Ignacio Quesada Morales
Director Corporativo de Finanzas



Iván Alekséi Alemán Loza
Encargado del Despacho de la Oficina del
Abogado General
OAG/051/2011