

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA

AL 31 DE MARZO DE 2012, 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 01 DE ENERO DE 2011

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR	INICIO AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE	IMPORTE
10000000	ACTIVOS TOTALES	1,991,572,085	2,006,163,624	1,901,832,268
11000000	ACTIVOS CIRCULANTES	344,177,670	354,439,084	307,894,254
11010000	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO	107,968,371	114,368,236	131,182,925
11020000	INVERSIONES A CORTO PLAZO	0	0	0
11020010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0	0
11020020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS PARA NEGOCIACIÓN	0	0	0
11020030	INSTRUMENTOS FINANCIEROS CONSERVADOS A SU VENCIMIENTO	0	0	0
11030000	CLIENTES (NETO)	106,914,615	108,534,310	73,253,779
11030010	CLIENTES	108,640,149	110,185,712	74,810,632
11030020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	-1,725,534	-1,651,402	-1,556,853
11040000	OTRAS CUENTAS POR COBRAR (NETO)	48,952,614	46,124,360	47,633,604
11040010	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	48,952,614	46,124,360	47,633,604
11040020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	0	0	0
11050000	INVENTARIOS	48,690,351	45,193,759	36,786,565
11051000	ACTIVOS BIOLÓGICOS CIRCULANTES	0	0	0
11060000	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	31,651,719	40,218,419	19,037,381
11060010	PAGOS ANTICIPADOS	0	0	0
11060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	13,289,987	15,562,439	19,037,381
11060030	ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0	0
11060040	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0	0
11060050	DERECHOS Y LICENCIAS	0	0	0
11060060	OTROS	18,361,732	24,655,980	0
12000000	ACTIVOS NO CIRCULANTES	1,647,394,415	1,651,724,540	1,593,938,014
12010000	CUENTAS POR COBRAR (NETO)	0	0	0
12020000	INVERSIONES	13,437,231	15,646,163	13,520,255
12020010	INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	10,736,962	12,913,363	11,116,081
12020020	INVERSIONES CONSERVADAS A SU VENCIMIENTO	0	0	0
12020030	INVERSIONES DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0	0
12020040	OTRAS INVERSIONES	2,700,269	2,732,800	2,404,174
12030000	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	1,622,387,063	1,626,332,659	1,573,271,615
12030010	INMUEBLES	1,014,327,585	986,611,057	876,132,294
12030020	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	1,555,470,630	1,550,869,574	1,504,610,454
12030030	OTROS EQUIPOS	68,164,316	67,136,596	61,087,876
12030040	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	-1,146,802,122	-1,113,984,639	-997,372,951
12030050	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	131,226,654	135,700,071	128,813,942
12040000	PROPIEDADES DE INVERSIÓN	0	0	0
12050000	ACTIVOS BIOLÓGICOS NO CIRCULANTES	0	0	0
12060000	ACTIVOS INTANGIBLES (NETO)	10,397,490	9,618,819	6,197,428
12060010	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0
12060020	MARCAS	0	0	0
12060030	DERECHOS Y LICENCIAS	1,460,584	1,534,905	1,726,000
12060031	CONCESIONES	0	0	0
12060040	OTROS ACTIVOS INTANGIBLES	8,936,906	8,083,914	4,471,428
12070000	ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	1,172,631	126,899	948,716
12080000	OTROS ACTIVOS NO CIRCULANTES	0	0	0
12080001	PAGOS ANTICIPADOS	0	0	0
12080010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0
12080020	BENEFICIOS A EMPLEADOS	0	0	0
12080021	ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0	0
12080030	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0	0
12080040	CARGOS DIFERIDOS (NETO)	0	0	0
12080050	OTROS	0	0	0
20000000	PASIVOS TOTALES	1,819,746,362	1,859,262,613	1,646,571,833
21000000	PASIVOS CIRCULANTES	245,222,673	253,481,558	207,171,409
21010000	CRÉDITOS BANCARIOS	78,208,834	79,801,994	73,997,547
21020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	28,686,609	30,695,455	15,557,070
21030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0	0
21040000	PROVEEDORES	56,523,703	53,313,171	43,474,439
21050000	IMPUESTOS POR PAGAR	66,284,134	65,770,460	52,565,900
21050010	IMPUESTOS A LA UTILIDAD POR PAGAR	60,137,864	60,538,239	45,666,979

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA

AL 31 DE MARZO DE 2012, 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 01 DE ENERO DE 2011

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR	INICIO AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE	IMPORTE
21050020	OTROS IMPUESTOS POR PAGAR	6,146,270	5,232,221	6,898,921
21060000	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	15,519,393	23,900,478	21,576,453
21060010	INTERESES POR PAGAR	0	0	0
21060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0
21060030	INGRESOS DIFERIDOS	0	0	0
21060050	BENEFICIOS A EMPLEADOS	0	0	0
21060060	PROVISIONES	0	0	0
21060061	PASIVOS RELACIONADOS CON ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA CIRCULANTES	0	0	0
21060070	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0	0
21060080	OTROS	15,519,393	23,900,478	21,576,453
22000000	PASIVOS NO CIRCULANTES	1,574,523,689	1,605,781,055	1,439,400,424
22010000	CRÉDITOS BANCARIOS	172,361,124	191,644,361	186,773,323
22020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	464,373,930	478,821,413	386,653,661
22030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0	0
22040000	PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	27,981,805	27,569,363	27,826,503
22050000	OTROS PASIVOS NO CIRCULANTES	909,806,830	907,745,918	838,146,937
22050010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0
22050020	INGRESOS DIFERIDOS	0	0	0
22050040	BENEFICIOS A EMPLEADOS	845,119,201	843,461,658	782,077,466
22050050	PROVISIONES	57,393,957	56,456,619	51,427,358
22050051	PASIVOS RELACIONADOS CON ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA NO CIRCULANTES	0	0	0
22050060	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0	0
22050070	OTROS	7,293,672	7,827,641	4,642,113
30000000	CAPITAL CONTABLE	171,825,723	146,901,011	255,260,435
30010000	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	171,825,723	146,901,011	255,260,435
30030000	CAPITAL SOCIAL	49,604,800	49,604,800	49,604,800
30040000	ACCIONES RECOMPRADAS	0	0	0
30050000	PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0	0
30060000	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0
30070000	OTRO CAPITAL CONTRIBUIDO	182,177,343	182,177,343	182,177,343
30080000	UTILIDADES RETENIDAS (PERDIDAS ACUMULADAS)	-31,576,094	-65,457,194	23,710,692
30080010	RESERVA LEGAL	987,535	987,535	987,535
30080020	OTRAS RESERVAS	0	0	0
30080030	RESULTADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES	-66,444,772	25,678,248	22,723,157
30080040	RESULTADO DEL EJERCICIO	33,881,143	-92,122,977	0
30080050	OTROS	0	0	0
30090000	OTROS RESULTADOS INTEGRALES ACUMULADOS (NETOS DE IMPUESTOS)	-28,380,326	-19,423,938	-232,400
30090010	GANANCIAS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES	0	0	0
30090020	GANANCIAS (PERDIDAS) ACTUARIALES POR OBLIGACIONES LABORALES	-26,031,268	-26,031,268	0
30090030	RESULTADO POR CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS	-1,655,197	2,738,392	0
30090040	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0	0
30090050	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	-693,861	3,868,938	-232,400
30090060	CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE OTROS ACTIVOS	0	0	0
30090070	PARTICIPACIÓN EN OTROS RESULTADOS INTEGRALES DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0	0
30090080	OTROS RESULTADOS INTEGRALES	0	0	0
30020000	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

**ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA
DATOS INFORMATIVOS**

AL 31 DE MARZO DE 2012, 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 01 DE ENERO DE 2011
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO
Impresión Final**

REF	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR	INICIO AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE	IMPORTE
91000010	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA CORTO PLAZO	86,067,175	90,336,890	62,871,561
91000020	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA LARGO PLAZO	529,145,564	552,056,397	470,530,200
91000030	CAPITAL SOCIAL NOMINAL	0	0	0
91000040	CAPITAL SOCIAL POR ACTUALIZACIÓN	0	0	0
91000050	FONDOS PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	16,741,310	8,768,815	3,110,359
91000060	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0	0
91000070	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	150,152	150,561	147,368
91000080	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0	0
91000090	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACIÓN (*)	0	0	0
91000100	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0	0
91000110	EFFECTIVO RESTRINGIDO (1)	0	0	0
91000120	DEUDA DE ASOCIADAS GARANTIZADA	0	0	0

(1) ESTE CONCEPTO SE DEBERÁ LLENAR CUANDO SE HAYAN OTORGADO GARANTÍAS QUE AFECTEN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO

(*) DATOS EN UNIDADES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2012 Y 2011

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
40010000	INGRESOS NETOS	411,325,474	411,325,474	352,700,118	352,700,118
40010010	SERVICIOS	1,675,315	1,675,315	1,233,623	1,233,623
40010020	VENTA DE BIENES	409,650,159	409,650,159	351,466,495	351,466,495
40010030	INTERESES	0	0	0	0
40010040	REGALIAS	0	0	0	0
40010050	DIVIDENDOS	0	0	0	0
40010060	ARRENDAMIENTO	0	0	0	0
40010061	CONSTRUCCIÓN	0	0	0	0
40010070	OTROS	0	0	0	0
40020000	COSTO DE VENTAS	189,902,616	189,902,616	168,733,706	168,733,706
40021000	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	221,422,858	221,422,858	183,966,412	183,966,412
40030000	GASTOS GENERALES	26,306,614	26,306,614	19,741,757	19,741,757
40040000	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE OTROS INGRESOS Y GASTOS, NETO	195,116,244	195,116,244	164,224,655	164,224,655
40050000	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO	52,590,670	52,590,670	27,319,061	27,319,061
40060000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (*)	247,706,914	247,706,914	191,543,716	191,543,716
40070000	INGRESOS FINANCIEROS	934,022,922	934,022,922	300,454,815	300,454,815
40070010	INTERESES GANADOS	739,170	739,170	633,513	633,513
40070020	UTILIDAD POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	929,514,384	929,514,384	289,630,633	289,630,633
40070030	UTILIDAD POR DERIVADOS, NETO	0	0	0	0
40070040	UTILIDAD POR CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	3,769,368	3,769,368	10,190,669	10,190,669
40070050	OTROS INGRESOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40080000	GASTOS FINANCIEROS	901,462,713	901,462,713	291,350,675	291,350,675
40080010	INTERESES PAGADOS	8,649,531	8,649,531	7,829,750	7,829,750
40080020	PÉRDIDA POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	888,309,243	888,309,243	279,314,059	279,314,059
40080030	PÉRDIDA POR DERIVADOS, NETO	0	0	0	0
40080050	PÉRDIDA POR CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	4,503,939	4,503,939	4,206,866	4,206,866
40080060	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40090000	INGRESOS (GASTOS) FINANCIEROS NETO	32,560,209	32,560,209	9,104,140	9,104,140
40100000	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	158,695	158,695	303,236	303,236
40110000	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	280,425,818	280,425,818	200,951,092	200,951,092
40120000	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	246,544,675	246,544,675	199,413,430	199,413,430
40120010	IMPUESTO CAUSADO	246,544,675	246,544,675	199,413,430	199,413,430
40120020	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0
40130000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES CONTINUAS	33,881,143	33,881,143	1,537,662	1,537,662
40140000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES DISCONTINUAS, NETO	0	0	0	0
40150000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	33,881,143	33,881,143	1,537,662	1,537,662
40160000	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
40170000	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	33,881,143	33,881,143	1,537,662	1,537,662
40180000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA BÁSICA POR ACCIÓN	0	0	0	0
40190000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA POR ACCIÓN DILUIDA	0.00	0	0.00	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

**ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES
OTROS RESULTADOS INTEGRALES (NETOS DE
IMPUESTOS)**

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2012 Y 2011

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
40200000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	33,881,143	33,881,143	1,537,662	1,537,662
	PARTIDAS QUE NO SERAN RECLASIFICADAS A RESULTADOS				
40210000	GANANCIAS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES	0	0	0	0
40220000	GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACTUARIALES POR OBLIGACIONES LABORALES	0	0	0	0
40220100	PARTICIPACIÓN EN RESULTADOS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0	0	0
	PARTIDAS QUE PUEDEN SER RECLASIFICADAS SUBSECUENTEMENTE A RESULTADOS				
40230000	RESULTADO POR CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS	0	0	0	0
40240000	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0	0	0
40250000	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
40260000	CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE OTROS ACTIVOS	0	0	0	0
40270000	PARTICIPACIÓN EN OTROS RESULTADOS INTEGRALES DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0	0	0
40280000	OTROS RESULTADOS INTEGRALES	-8,956,400	-8,956,400	-1,468,110	-1,468,110
40290000	TOTAL DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	-8,956,400	-8,956,400	-1,468,110	-1,468,110
40300000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL	24,924,743	24,924,743	69,552	69,552
40320000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
40310000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	24,924,743	24,924,743	69,552	69,552

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

DATOS INFORMATIVOS

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2012 Y 2011

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
9200010	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	35,075,756	35,075,756	32,473,247	32,473,248
9200020	PTU CAUSADA	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

DATOS INFORMATIVOS (12 MESES)

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 2012 Y 2011

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO	
		ACTUAL	ANTERIOR
92000030	INGRESOS NETOS (**)	1,617,054	0
92000040	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (**)	931,572	0
92000050	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	0	0
92000060	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA (**)	-59,779	0
92000070	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA (**)	0	0

(*) DEFINIRA CADA EMPRESA

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS 12 MESES, para las emisoras

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO (METODO INDIRECTO)

AL 31 DE MARZO DE 2012 Y 2011

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF	CUENTA/SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
50010000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	280,425,818	200,951,092
50020000	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	0	0
50020010	+ ESTIMACIÓN DEL PERIODO	0	0
50020020	+PROVISIÓN DEL PERIODO	0	0
50020030	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	0	0
50030000	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	40,694,257	40,622,324
50030010	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL PERIODO	35,075,756	32,473,248
50030020	(-) + UTILIDAD O PERDIDA EN VENTA DE PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO	0	0
50030030	+(-) PÉRDIDA (REVERSIÓN) POR DETERIORO	2,326,982	2,465,405
50030040	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-158,423	-303,236
50030050	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
50030060	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
50030070	(-)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	0	0
50030080	(-) +OTRAS PARTIDAS	3,449,942	5,986,907
50040000	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-45,120,996	-5,813,474
50040010	(+)INTERESES DEVENGADOS	8,582,036	7,755,739
50040020	(+)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	-53,703,032	-13,569,213
50040030	(+)OPERACIONES FINANCIERAS DE DERIVADOS	0	0
50040040	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
50050000	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	275,999,079	235,759,942
50060000	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-251,804,410	-208,068,549
50060010	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CLIENTES	521,353	-28,581,391
50060020	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	-5,352,626	1,348,198
50060030	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	-4,477,751	-2,690,267
50060040	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	3,210,532	4,320,477
50060050	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	-558,722	8,016,151
50060060	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-245,147,196	-190,481,717
50070000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	24,194,669	27,691,393
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
50080000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-36,935,078	-26,485,853
50080010	(-)INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080020	+DISPOSICIONES DE INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080030	(-)INVERSION EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	-36,429,357	-26,441,216
50080040	+VENTA DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	0	0
50080050	(-) INVERSIONES TEMPORALES	0	0
50080060	+DISPOSICION DE INVERSIONES TEMPORALES	0	0
50080070	(-)INVERSION EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
50080080	+DISPOSICION DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
50080090	(-)ADQUISICIONES DE NEGOCIOS	0	0
50080100	+DISPOSICIONES DE NEGOCIOS	0	0
50080110	+DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
50080120	+INTERESES COBRADOS	0	0
50080130	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
50080140	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-505,721	-44,637
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO			
50090000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	8,018,320	-7,321,229
50090010	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	55,640,932	3,750,000
50090020	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	27,770,400	24,970,003
50090030	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
50090040	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-53,273,635	-26,225,435
50090050	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-12,606,160	-482,540
50090060	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
50090070	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
50090080	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
50090090	+ PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0
50090100	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
50090110	(-)INTERESES PAGADOS	-9,513,217	-9,333,257
50090120	(-)RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
50090130	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO (METODO
INDIRECTO)**

AL 31 DE MARZO DE 2012 Y 2011

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF	CUENTA/SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
50100000	INCREMENTO (DISMINUCION) DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-4,722,089	-6,115,689
50110000	CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-1,677,776	-785,723
50120000	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	114,368,236	131,182,925
50130000	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	107,968,371	124,281,513

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2012

ESTADOS DE VARIACIONES EN EL CAPITAL
CONTABLE

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

CONCEPTOS	CAPITAL SOCIAL	ACCIONES RECOMPRADAS	PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	OTRO CAPITAL CONTRIBUIDO	UTILIDADES O PÉRDIDAS ACUMULADAS		OTROS RESULTADOS INTEGRALES ACUMULADOS (NETOS DE IMPUESTOS)	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	TOTAL DE CAPITAL CONTABLE
						RESERVAS	UTILIDADES RETENIDAS (PERDIDAS ACUMULADAS)				
SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2011	49,604,800	0	0	0	182,177,343	987,535	22,723,157	-232,400	255,260,435	0	255,260,435
AJUSTES RETROSPECTIVOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
APLICACIÓN DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES A UTILIDADES RETENIDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCIÓN DE RESERVAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIVIDENDOS DECRETADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0	11,164	0	0	0	11,164	0	11,164
RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS MOVIMIENTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESULTADO INTEGRAL	0	0	0	0	0	0	1,537,700	-1,468,138	69,562	0	69,562
SALDO FINAL AL 31 DE MARZO DEL 2011	49,604,800	0	0	0	182,188,507	987,535	24,260,857	-1,700,638	255,341,161	0	255,341,161
SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2012	49,604,800	0	0	0	182,177,343	987,535	-66,444,729	-19,423,926	146,901,023	0	146,901,023
AJUSTES RETROSPECTIVOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
APLICACIÓN DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES A UTILIDADES RETENIDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCIÓN DE RESERVAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIVIDENDOS DECRETADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO EN PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTO DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS MOVIMIENTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RESULTADO INTEGRAL	0	0	0	0	0	0	33,881,100	-8,956,400	24,924,700	0	24,924,700
SALDO FINAL AL 31 DE MARZO DEL 2012	49,604,800	0	0	0	182,177,343	987,535	-32,563,629	-28,380,326	171,825,723	0	171,825,723

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 7

CONSOLIDADO

Impresión Final

COMENTARIOS Y ANÁLISIS DE LA ADMINISTRACIÓN SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACIÓN Y LA SITUACIÓN FINANCIERA DE PETRÓLEOS MEXICANOS ("LA EMISORA")

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN TRIMESTRAL 1T11 - 1T12

SE REGISTRARON INGRESOS POR VENTAS DE \$ 411.3 MILES DE MILLONES.

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PROMEDIÓ 2,537 MBD.

EL EBITDA, REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 25.0% DEBIDO AL INCREMENTO EN INGRESOS.

EL MONTO DE IMPUESTOS CAUSADOS, SE INCREMENTARON EN 23.6%, ALCANZANDO \$ 246.5 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 19.2 MILES DE MILLONES).

PEMEX REGISTRÓ UNA UTILIDAD NETA DE \$ 33.9 MILES DE MILLONES A CONSECUENCIA DE UN RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO POSITIVO POR \$ 32.6 MILES DE MILLONES, LO CUAL FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO EN PAGO DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS.

RESULTADOS DE LA OPERACIÓN

INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE, EL INCREMENTO EN VENTAS TOTALES FUE DE 16.6%, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE:

- UN AUMENTO DE 20.6% EN EL PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE CRUDO, DE U.S.\$92.16 POR BARRIL EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2011 A U.S.\$111.10 POR BARRIL EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2012. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA DISMINUCIÓN EN EL VOLUMEN DE CRUDO EXPORTADO DE 10.0%, MISMO QUE PROMEDIÓ 1,235 MBD EN EL TRIMESTRE.
- UN INCREMENTO DEL 15.3% EN EL PRECIO DE LA GASOLINA REGULAR EN LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO DE U.S.¢261.83 POR GALÓN A U.S. ¢301.84.
- ASIMISMO, SE REGISTRARON MAYORES PRECIOS DE PRODUCTOS PARA VENTA EN MÉXICO; GASOLINAS (MAGNA 11.6%, PREMIUM, 5.2%), DIESEL (11.1%), COMBUSTÓLEO (43.6%), TURBOSINA (20.9%) Y ASFALTOS (38.8%). ADICIONALMENTE, SE REGISTRARON INCREMENTOS EN VOLÚMENES DE VENTA DE ALGUNOS PRODUCTOS PETROLÍFEROS.

VENTAS EN MÉXICO

LAS VENTAS EN MÉXICO AUMENTARON 13.5%, UBICÁNDOSE EN \$ 203.6 MILES DE MILLONES EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012 (U.S.\$15.8 MILES DE MILLONES) DERIVADO DE INCREMENTOS EN LOS PRECIOS UNITARIOS DE VENTA DE PRODUCTOS COMO GASOLINAS, DIESEL, COMBUSTÓLEO, TURBOSINA Y ASFALTOS; ASIMISMO SE REGISTRARON MAYORES VOLÚMENES DE VENTA EN GASOLINA PREMIUM, DIESEL, COMBUSTÓLEO Y TURBOSINA ENTRE OTROS.

VENTAS POR EXPORTACIONES

POR SU PARTE, LAS VENTAS POR EXPORTACIONES EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012 AUMENTARON 19.7%, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2011, UBICÁNDOSE EN \$ 206.0 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 16.0 MILES DE MILLONES).

LA VARIACIÓN DE \$33.9 MILES DE MILLONES, SE DEBE PRINCIPALMENTE A UN MAYOR PRECIO PROMEDIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES, QUE FUE EN PROMEDIO U.S.\$111.10 POR BARRIL EN 2012 Y U.S.\$92.16 PROMEDIO POR BARRIL EN 2011.

COSTO DE VENTAS

EL COSTO DE VENTAS EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012 AUMENTÓ 12.5% TOTALIZANDO \$ 189.9 MILES DE MILLONES. ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A:

- UN AUMENTO DE 12.5% EN EL MONTO DE COMPRA DE PRODUCTOS PARA REVENTA COMO RESULTADO DE
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 2 / 7

CONSOLIDADO

Impresión Final

MAYORES PRECIOS DE HIDROCARBUROS Y SUS DERIVADOS.

- UN INCREMENTO DE 38.5% EN GASTOS DE OPERACIÓN, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE MAYORES GASTOS EN SERVICIOS PERSONALES, MATERIALES, SERVICIOS AUXILIARES PAGADOS A TERCEROS Y PROVISIÓN DE PASIVOS.
- SE REGISTRARON INCREMENTOS EN DEPRECIACIÓN (7.6%), AMORTIZACIÓN (7.8%), CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO (45.6%), ASÍ COMO EN VARIACIÓN DE INVENTARIOS.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA DISMINUCIÓN DEL 25.6% EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

LOS GASTOS GENERALES, INTEGRADOS POR GASTOS DE DISTRIBUCIÓN Y GASTOS DE ADMINISTRACIÓN, AUMENTARON 33.3%

EN ESTE SENTIDO, LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN SE INCREMENTARON EN 7.6%, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE:

- UN AUMENTO DE 21.7% EN LOS GASTOS DE OPERACIÓN, PRINCIPALMENTE SERVICIOS PERSONALES Y FLETES.
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR DISMINUCIONES DEL 15.1% EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS Y DE 13.9% EN GASTOS DE CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO.

POR OTRO LADO, A PARTIR DE 2012, EL COSTO NETO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS CORRESPONDIENTE AL TOTAL DEL PERSONAL JUBILADO SE RECLASIFICÓ A GASTOS DE ADMINISTRACIÓN, COMO CONSECUENCIA, LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN SE INTEGRAN DE LA SIGUIENTE FORMA: \$11.6 MILES DE MILLONES EN GASTOS DE ADMINISTRACIÓN TRADICIONALES Y \$8.1 MILES DE MILLONES DE COSTO NETO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

OTROS INGRESOS (GASTOS)

EL INCREMENTO DE 92.5% DE OTROS INGRESOS EN EL TRIMESTRE SE DEBIÓ, A UN AUMENTO DE 92.9% EN INGRESOS DERIVADOS DE LA TASA NEGATIVA DEL IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIO (IEPS).

RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO PARA EL PRIMER TRIMESTRE, REGISTRÓ UNA VARIACIÓN POSITIVA DE \$23.5 MILES DE MILLONES COMO RESULTADO DE:

- UNA UTILIDAD POR VARIACIÓN CAMBIARIA DEBIDO A UNA MAYOR APRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO, EN COMPARACIÓN A LA REGISTRADA DURANTE EL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR. AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 EL TIPO DE CAMBIO DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR SE UBICABA EN PS. 13.9904, MIENTRAS QUE AL 31 DE MARZO DE 2012 SE UBICÓ EN 12.8489, ESTO REPRESENTA UN EFECTO FAVORABLE AL PESO DE 8.2%.
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR MAYORES INTERESES A CARGO DE PEMEX COMO RESULTADO DE LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

UTILIDAD NETA

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012, SE REGISTRÓ UNA UTILIDAD NETA DE \$33.9 MILES DE MILLONES (U.S. \$2.6 MILES DE MILLONES), PRINCIPALMENTE COMO CONSECUENCIA DE UN RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO POSITIVO POR UN MONTO DE \$32.6 MILES DE MILLONES Y POR OTROS INGRESOS QUE ALCANZARON \$52.6 MILES DE MILLONES.

ACTIVO CIRCULANTE

AL 31 DE MARZO DE 2012, EL ACTIVO CIRCULANTE DISMINUYÓ 2.9% CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 AL UBICARSE EN \$344.2 MILES DE MILLONES. LA DISMINUCIÓN DE \$10.3 MILES DE MILLONES, ES PRINCIPALMENTE RESULTADO DE UN DECREMENTO EN EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO, ASÍ COMO AL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO EN INVENTARIOS.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 3 / 7

CONSOLIDADO

Impresión Final

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO, SE UBICÓ EN \$1, 622.4 MILES DE MILLONES, REPRESENTANDO UN DECREMENTO DE 0.2% CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011.

PASIVO DE CORTO PLAZO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO DISMINUYÓ 3.3% RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011, TOTALIZANDO \$245.2 MILES DE MILLONES, DEBIDO A UNA DECREMENTO DE \$8.4 MILES DE MILLONES EN CUENTAS Y GASTOS ACUMULADOS POR PAGAR Y DE \$3.6 MILES DE MILLONES EN LA DEUDA A CORTO PLAZO. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE CONTRARRESTADO CON UN INCREMENTO DEL \$3.2 MILES DE MILLONES EN PROVEEDORES.

PATRIMONIO

AL 31 DE MARZO DE 2012, EL PATRIMONIO DE LA EMISORA, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS QUE CONSOLIDAN ("PEMEX") FUE POSITIVO EN \$ 171.8 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON \$ 146.9 MILES DE MILLONES REGISTRADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2011.

DESEMPEÑO OPERATIVO AL 31 DE MARZO DE 2012

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

EN EL PRIMER TRIMESTRE, LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO ALCANZÓ 2,537 MBD, 1.4% MENOR AL PROMEDIO DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2011. LA DIFERENCIA SE DEBIÓ A:

- UNA CONTINGENCIA OCURRIDA EN EL CENTRO DE PROCESO KU-S, EN EL ACTIVO KU-MALOOB-ZAAP, QUE CAUSÓ UN DIFERIMIENTO EN LA PRODUCCIÓN.
- MENOR PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO DEBIDO A LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS EN EL ACTIVO CANTARELL, ASÍ COMO A DEMORAS EN LA TERMINACIÓN DE POZOS EN EL ACTIVO POR RETRASOS EN LA CONTRATACIÓN DE EQUIPOS DE PERFORACIÓN, CONSECUENCIA DEL APLAZAMIENTO DE PROCESOS DE LICITACIÓN, ASÍ COMO POR CAMBIOS EN LAS CONDICIONES DE MERCADO.
- MENOR PRODUCCIÓN DE CRUDO SUPERLIGERO, PRINCIPALMENTE EN LA REGIÓN SUR, RESULTADO DE LA DECLINACIÓN NATURAL DEL PROYECTO DELTA DEL GRIJALVA.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR MAYOR PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO, DEBIDO A LAS ACTIVIDADES DE TERMINACIÓN Y REPARACIÓN DE POZOS EN LOS PROYECTOS YAXCHÉ Y OCH-UECH-KAX, EN LA REGIÓN MARINA SUROESTE, OGARRIO-MAGALLANES, EN LA REGIÓN SUR Y ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO (ATG) EN LA REGIÓN NORTE. CABE SEÑALAR QUE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO EN EL ACTIVO ATG, REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 40.2% DE 46 A 64 MBD, DEBIDO AL INICIO DE OPERACIÓN DE NUEVOS POZOS, ASÍ COMO POR LA APLICACIÓN DE ACCIONES ORIENTADAS AL MANTENIMIENTO DE LA PRODUCCIÓN BASE.

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL FUE INFERIOR EN 6.9% DEBIDO A:

- QUE EN RESPUESTA AL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS DEL GAS EN EL MERCADO DE EEUU, SE PROGRAMÓ MENOR ACTIVIDAD EN LA PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS EN LOS ACTIVOS BURGOS Y VERACRUZ, DE LA REGIÓN NORTE.
- LA DECLINACIÓN NATURAL DE LA PRODUCCIÓN EN LOS ACTIVOS, ABKATUN-POL CHUC, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE, SAMARIA LUNA, DE LA REGIÓN SUR Y CANTARELL, DE LA REGIÓN MARINA NORESTE.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR AUMENTOS EN LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO EN LOS ACTIVOS LITORAL DE TABASCO, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE, Y ATG, DE LA REGIÓN NORTE.

ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA

EN EL PRIMER TRIMESTRE EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA SE CONTRAJÓ EN 49.5% DEBIDO,

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 4 / 7

CONSOLIDADO

Impresión Final

PRINCIPALMENTE A:

- LA INSTALACIÓN DE INFRAESTRUCTURA PARA EL MANEJO Y TRASPORTE DE GAS EN REGIONES MARINAS.
 - LA IMPLEMENTACIÓN DE INICIATIVAS PARA FORTALECER LA CONFIABILIDAD OPERACIONAL.
 - LA EJECUCIÓN DE ESTRATEGIAS EN CANTARELL PARA ADMINISTRAR LA EXPLOTACIÓN DE POZOS CON ALTO CONTENIDO DE GAS ASOCIADO.
- EL APROVECHAMIENTO DE GAS NATURAL DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012 SE APROXIMÓ A 98%

PROCESO DE CRUDO

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012, EL PROCESO TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO AUMENTÓ 2.9% DEBIDO PRINCIPALMENTE, A LA NORMALIZACIÓN DE OPERACIONES EN LA PLANTA HIDRODESULFURADORA DE GASÓLEOS DE LA REFINERÍA EN CADEREYTA.

EL MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN DISMINUYÓ U.S.\$6.16/B, A UN MARGEN NEGATIVO DE U.S.\$2.66/B, DERIVADO, EN GRAN PARTE, DE LA ALTA VOLATILIDAD QUE PRESENTARON LOS PRECIOS DEL CRUDO Y PETROLÍFEROS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES ASÍ COMO CONDICIONES ESTRUCTURALES DESFAVORABLES EN EL MERCADO LOCAL.

PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS

EN EL PRIMER TRIMESTRE, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS AUMENTÓ 1.1%, 14 MBD DEBIDO PRINCIPALMENTE, A MAYOR PRODUCCIÓN DE GASOLINAS Y DIESEL COMO MISMO RESULTADO DE LA ENTRADA EN OPERACIÓN DE LAS NUEVAS PLANTAS DE LA REFINERÍA DE MINATITLÁN Y A LA REHABILITACIÓN DE LA PLANTA HIDRODESULFURADORA DE GASÓLEOS EN CADEREYTA

PROCESO Y PRODUCCIÓN DE GAS

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012, EL PROCESO DE GAS NATURAL EN TIERRA FUE 0.5% SUPERIOR RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2011, COMO RESULTADO DE UNA MAYOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO DULCE EN LA REGIÓN NORTE.

EL PROCESO DE CONDENSADOS DISMINUYO 10.9%, COMO RESULTADO DE UNA MENOR OFERTA DE CONDENSADOS EN LAS REGIONES MARINAS Y LA REGIÓN NORTE.

COMO RESULTADO DE LO ANTERIOR, LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO AUMENTÓ 1.5%, EN TANTO QUE LA DEL LÍQUIDOS DEL GAS SE REDUJO 5.9%

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS DESCENDIÓ 13.6%, DE CONFORMIDAD CON LA ESTRATEGIA DE PEMEX DE ENFOCARSE EN LAS CADENAS DE PETROQUÍMICOS MÁS RENTABLES. EN ESTE SENTIDO:

- UNA REDUCCIÓN EN LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS, DEBIDO A LOS TRABAJOS DE INTEGRACIÓN DE LA PLANTA DE REFORMADO CATALÍTICO (CCR) PLATFORMING, EN EL CENTRO PETROQUÍMICO LA CANGREJERA;
- UNA DISMINUCIÓN EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO, PRINCIPALMENTE POR MENOR PRODUCCIÓN DE AMONIACO Y UNA REDUCCIÓN EN LA DEMANDA DE ANHÍDRIDO CARBÓNICO POR PARTE DEL SECTOR INDUSTRIAL.
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN AUMENTO EN LA CADENA DE PROPILENO Y DERIVADOS, DEBIDO A LA ESTABILIZACIÓN DE OPERACIONES EN LA PLANTA DE ACRILONITRILO

SITUACIÓN FINANCIERA, LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL

ESTRUCTURA DEL PATRIMONIO

EL PATRIMONIO TOTAL AL 31 DE MARZO DE 2012, FUE POSITIVO AL UBICARSE EN \$ 171.8 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON \$146.9 MILES DE MILLONES REGISTRADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2011.

DURANTE 2011 NO HUBO PAGOS CAPITALIZABLES AL PATRIMONIO DE LA PEMEX POR PARTE DEL

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 5 / 7

CONSOLIDADO

Impresión Final

GOBIERNO FEDERAL.

MANEJO DE LIQUIDEZ

AL 31 DE MARZO DE 2012, PETRÓLEOS MEXICANOS CUENTA CON UNA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE POR UN MONTO DE \$10 MILES DE MILLONES MISMOS QUE Y ESTÁN DISPONIBLES EN SU TOTALIDAD

AL 31 DE MARZO DE 2012 LA EMISORA CUENTA CON LÍNEAS DE CRÉDITO PARA MANEJO DE LIQUIDEZ POR U.S.\$ 2.5 MILES DE MILLONES, LOS CUALES ESTÁN DISPONIBLES EN SU TOTALIDAD

NIVEL DE ENDEUDAMIENTO

EL SIGUIENTE CUADRO MUESTRA LA DEUDA TOTAL DE LA EMISORA AL 31 DE MARZO DE 2011 Y DE 2012:

TOTAL DE DEUDA DE LA EMISORA:

SALDO AL 31 DE MARZO DE
(MILES DE MILLONES DE PESOS)

2011 2012

CORTO PLAZO \$96.5 \$106.9

LARGO PLAZO \$553.9 \$636.7

TOTAL DE DEUDA \$650.4 \$743.6

DURANTE EL 2012, LAS OPERACIONES SIGNIFICATIVAS DE FINANCIAMIENTO HAN SIDO LAS SIGUIENTES:

MERCADOS DE CAPITALES

- EL 17 DE ENERO DE 2012 PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ UN BONO POR U.S.\$2.1 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EN ENERO DE 2022 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 4.875%; U.S.\$100 MILLONES FUERON COLOCADOS EN EL MERCADO ASIÁTICO.
- EL 12 DE MARZO PETRÓLEOS MEXICANOS LLEVÓ A CABO UNA EMISIÓN DE BONOS EN EL MERCADO INTERNACIONAL POR UN MONTO DE 300 MILLONES DE FRANCO SUIZOS, A UN PLAZO DE 7 AÑOS CON VENCIMIENTO EN 2019. EL BONO PAGA UN CUPÓN ANUAL DE 2.50%.
- EL 18 DE ABRIL PETRÓLEOS MEXICANOS LLEVÓ A CABO UNA EMISIÓN DE BONOS EN EL MERCADO INTERNACIONAL POR UN MONTO DE 150 MILLONES DE DÓLARES AUSTRALIANOS, A UN PLAZO DE 5 AÑOS CON VENCIMIENTO EN 2017. EL BONO PAGA UN CUPÓN ANUAL DE 6.125%.

FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN, FINANCIAMIENTO E INVERSIÓN AL 31 DE MARZO DE 2012, DE ACUERDO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS PRELIMINARES, EL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN FUE DE \$ 24.2 MILES DE MILLONES COMPARADO CON \$ 27.7 MILES DE MILLONES EN EL MISMO PERÍODO DE 2011.

AL 31 DE MARZO DE 2012, EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO TOTALIZARON \$ 108.0 MILES DE MILLONES, COMPARADOS CON \$114.4 MILES DE MILLONES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011.

POLÍTICAS DE TESORERÍA

POR LO QUE TOCA A LAS POLÍTICAS DE TESORERÍA, LA EMISORA BUSCA CONTAR CON RECURSOS FINANCIEROS SUFICIENTES PARA HACER FRENTE A SUS OBLIGACIONES DE PAGO Y LAS DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, ASÍ COMO IMPULSAR LA INTEGRACIÓN Y CONSOLIDACIÓN DE LA POSICIÓN Y PROYECCIÓN DE SU CAJA.

ASIMISMO, LA EMISORA DESARROLLA MECANISMOS PARA LA INVERSIÓN DE SUS RECURSOS FINANCIEROS A FIN DE PROCURAR MANTENER LAS CONDICIONES DEL MERCADO Y ASEGURAR LOS MEJORES TÉRMINOS DE CONTRATACIÓN QUE OFRECEN LAS INSTITUCIONES FINANCIERAS. LA INVERSIÓN DE LOS RECURSOS DE LA TESORERÍA DE LA EMISORA EN PESOS Y EN DÓLARES SE EFECTÚA CON BASE EN LAS SIGUIENTES POLÍTICAS:

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 6 / 7

CONSOLIDADO

Impresión Final

PARA RECURSOS EN PESOS:

LA EMISORA, EN EL DESARROLLO DE SUS OPERACIONES FINANCIERAS, ESTÁ OBLIGADA A LA OBSERVANCIA Y CUMPLIMIENTO DE LA NORMATIVA APLICABLE EMITIDA POR EL GOBIERNO FEDERAL. LOS LINEAMIENTOS PARA EL MANEJO DE LAS DISPONIBILIDADES FINANCIERAS DE LAS ENTIDADES PARAESTATALES DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA FEDERAL QUE EMITE LA SHCP, PREVEN QUE LA EMISORA ÚNICAMENTE PUEDE INVERTIR EN:

A) VALORES GUBERNAMENTALES;

B) OPERACIONES FINANCIERAS A CARGO DEL GOBIERNO FEDERAL;

C) DEPÓSITOS A LA VISTA EN INSTITUCIONES DE BANCA MÚLTIPLE, SIN QUE EL SALDO DE ÉSTOS EXCEDAN EL 10% DEL SALDO DE LAS DISPONIBILIDADES FINANCIERAS; Y

D) ACCIONES REPRESENTATIVAS DEL CAPITAL SOCIAL DE LAS SOCIEDADES DE INVERSIÓN, CUYO OBJETIVO DE INVERSIÓN SEAN VALORES GUBERNAMENTALES.

CABE HACER MENCIÓN QUE LA CELEBRACIÓN DE REPORTOS DE INSTRUMENTOS GUBERNAMENTALES SÓLO SE PODRÁ REALIZAR CON INSTITUCIONES FINANCIERAS QUE OBTENGAN DE LAS AGENCIAS CALIFICADORAS, CUANDO MENOS, LA SIGUIENTE CALIFICACIÓN CREDITICIA:

ESCALA NACIONAL	FITCH	STANDARD AND POOR'S	MOODY'S
LARGO PLAZO	AA (MEX)	MXAA	AA2.MX

PARA RECURSOS EN DÓLARES:

LAS INVERSIONES EN DÓLARES DEBEN CUMPLIR CON LOS REQUERIMIENTOS OPERATIVOS Y ESTRATÉGICOS DE PEMEX; ASIMISMO, PREVIAMENTE DEBEN ESTAR APROBADAS POR EL BANCO DE MÉXICO, CASO POR CASO. ACTUALMENTE, LAS INVERSIONES DE PEMEX EN DÓLARES ESTÁN LIMITADAS A CUENTAS OPERATIVAS, SOCIEDADES DE INVERSIÓN DE CORTO PLAZO Y DEPÓSITOS A PLAZO. LAS INVERSIONES DE PEMEX EN DÓLARES ESTÁN ADMINISTRADAS POR EL BANCO DE MÉXICO.

MONEDAS EN QUE SE MANTIENE EL EFECTIVO Y LAS INVERSIONES TEMPORALES

LA EMISORA CUENTA PRINCIPALMENTE CON EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO EN PESOS Y DÓLARES, YA QUE OBTIENE INGRESOS EN ESTAS MONEDAS PROVENIENTES DE SUS VENTAS DE PRODUCTOS, YA SEAN NACIONALES O INTERNACIONALES. DE LA MISMA MANERA EFECTÚA PAGOS DE DIVERSOS GASTOS ASÍ COMO DE DEUDA EN DICHAS DIVISAS.

INVERSIONES RELEVANTES DE CAPITAL

LAS INVERSIONES RELEVANTES DE CAPITAL QUE SE TENÍAN COMPROMETIDAS AL FINAL DEL ÚLTIMO EJERCICIO FISCAL, POR SU NATURALEZA, SE ENCUENTRAN DESCRITAS EN LA SECCIÓN 3)C) "INFORMACIÓN DE CRÉDITOS RELEVANTES" DEL REPORTE ANUAL.

TRANSACCIONES RELEVANTES NO REGISTRADAS EN EL BALANCE GENERAL O ESTADO DE RESULTADOS
LA EMISORA NO TIENE TRANSACCIONES RELEVANTES NO REGISTRADAS EN EL BALANCE GENERAL O EN EL ESTADO DE RESULTADOS.

CRÉDITOS O ADEUDOS FISCALES

EN FEBRERO DE 2010, EL SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA ("SAT") DIO A CONOCER A PEP LAS OBSERVACIONES RESULTANTES DE LA REVISIÓN A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DICTAMINADOS DEL EJERCICIO 2006, POR LAS CONTRIBUCIONES FEDERALES, EL IVA Y EL 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 \$4,575,208,026 A CARGO DE PEP. EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PEP PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO (EXPEDIENTE 28733/10-17-03-7) CONTRA DICHA RESOLUCIÓN ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA, EL CUAL FUE ADMITIDO EL 14 DE FEBRERO DE 2011. CON FECHA DE 24 DE AGOSTO DE 2011 SE NOTIFICÓ LA CONTESTACIÓN DE DEMANDA FORMULADA POR EL SAT, ASÍ COMO EL RECURSO DE RECLAMACIÓN PROMOVIDO POR LA MISMA EN CONTRA DE LA ADMISIÓN DE PRUEBA PERICIAL OFRECIDA POR PEP. EL 30 DE AGOSTO DE 2011, SE MANIFESTÓ EL RECURSO DE RECLAMACIÓN PROMOVIDO POR PEP Y EL 6 DE SEPTIEMBRE DE 2011 EL PERITO DESIGNADO POR PEP

ACEPTÓ Y PROTESTÓ EL CARGO, ASIMISMO, EL 12 DE OCTUBRE DE 2011, SE SOLICITÓ A LA SALA REQUERIR A LA DEMANDADA LA REMISIÓN DEL EXPEDIENTE ADMINISTRATIVO DE MANERA COMPLETA, INCLUYENDO LOS MEDIOS DE CONVICCIÓN APORTADOS DURANTE EL PROCEDIMIENTO DE REVISIÓN. A ESTA FECHA, EL JUICIO SE ENCUENTRA EN ETAPA DE DESAHOGO DE PRUEBAS.

EN FEBRERO DE 2010, EL SAT DIO A CONOCER A PR LAS OBSERVACIONES RESULTANTES DE LA REVISIÓN A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DICTAMINADOS DEL EJERCICIO 2006 POR LAS CONTRIBUCIONES FEDERALES, EL IVA Y EL IMPUESTO A LOS RENDIMIENTOS PETROLEROS. MEDIANTE RESOLUCIÓN DEL 20 DE SEPTIEMBRE DE 2010, 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 \$1,553,371,704. EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PR PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO (EXPEDIENTE 28733/10-17-03-7) CONTRA DICHA RESOLUCIÓN ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA, EL CUAL FUE ADMITIDO EL 14 DE FEBRERO DE 2011. CON FECHA DE 24 DE AGOSTO DE 2011 SE NOTIFICÓ LA CONTESTACIÓN DE DEMANDA FORMULADA POR EL SAT, ASÍ COMO EL RECURSO DE RECLAMACIÓN PROMOVIDO POR LA MISMA EN CONTRA DE LA ADMISIÓN DE PRUEBA PERICIAL OFRECIDA POR PR. EL 30 DE AGOSTO DE 2011, SE MANIFESTÓ EL RECURSO DE

RECLAMACIÓN PROMOVIDO POR PR Y EL 6 DE SEPTIEMBRE DE 2011 EL PERITO DESIGNADO POR PR ACEPTÓ Y PROTESTÓ EL CARGO, ASIMISMO, EL 12 DE OCTUBRE DE 2011, SE SOLICITÓ A LA SALA REQUERIR A LA DEMANDADA LA REMISIÓN DEL EXPEDIENTE ADMINISTRATIVO DE MANERA COMPLETA, INCLUYENDO LOS MEDIOS DE CONVICCIÓN APORTADOS DURANTE EL PROCEDIMIENTO DE REVISIÓN. A ESTA FECHA, EL JUICIO SE ENCUENTRA EN ETAPA DE DESAHOGO DE PRUEBAS.

CONTROL INTERNO

LA ADMINISTRACIÓN DE LA EMISORA ES RESPONSABLE DE ESTABLECER Y MANTENER UN ADECUADO SISTEMA DE CONTROL INTERNO PARA EL REPORTE FINANCIERO. ESTE SISTEMA ESTÁ DISEÑADO PARA PROPORCIONAR UNA SEGURIDAD RAZONABLE SOBRE LA CONFIABILIDAD DE LA INFORMACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS. EL SISTEMA DE CONTROL INTERNO PARA EL REPORTE FINANCIERO INCLUYE AQUELLAS POLÍTICAS Y PROCEDIMIENTOS PARA:

(I) DAR CERTEZA DE QUE LOS REGISTROS CONSIDERAN RAZONABLEMENTE EL DETALLE NECESARIO, SON PRECISOS Y COMPLETOS Y REFLEJAN LAS OPERACIONES Y MOVIMIENTOS DE LOS ACTIVOS DE PEMEX;
(II) OTORGAR UNA SEGURIDAD RAZONABLE DE QUE LA TOTALIDAD DE LAS OPERACIONES HAN SIDO REGISTRADAS PARA LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS Y QUE LAS EROGACIONES DE PEMEX SE HAGAN ÚNICAMENTE DE CONFORMIDAD CON LAS AUTORIZACIONES DE LA ADMINISTRACIÓN Y LOS FUNCIONARIOS FACULTADOS PARA ELLO POR ORGANISMO O ENTIDAD DE QUE SE TRATE; Y
(III) DOTAR A LA ADMINISTRACIÓN DE UNA SEGURIDAD RAZONABLE RESPECTO DE LA PREVENCIÓN Y DETECCIÓN OPORTUNA DE CUALQUIER ADQUISICIÓN, USO O DISPOSICIÓN DE ACTIVOS NO AUTORIZADA QUE PUDIERA AFECTAR MATERIALMENTE LOS ESTADOS FINANCIEROS DE PEMEX.

PARA LA CORRECTA REALIZACIÓN DE SUS FUNCIONES, EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE LA EMISORA CUENTA CON EL COMITÉ DE AUDITORÍA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO QUE TIENE, DENTRO DE SUS ATRIBUCIONES, ESTABLECER UN SISTEMA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE PUEDEN AFECTAR LA SITUACIÓN Y OPERACIÓN FINANCIERA DE LA EMISORA E INFORMAR PERIÓDICAMENTE A DICHO CONSEJO SOBRE SU SEGUIMIENTO. ASIMISMO, EL COMITÉ DE AUDITORÍA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO DEBE INFORMARLE AL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN EL ESTADO QUE GUARDA EL SISTEMA DE CONTROL INTERNO Y PROPONER SUS ADECUACIONES.

PARA PODER REALIZAR SUS FUNCIONES, EL COMITÉ DE AUDITORÍA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO VERIFICA EL CUMPLIMIENTO DE LAS METAS, OBJETIVOS, PLANES Y PROGRAMAS DE LA EMISORA, INCLUYENDO LOS PLAZOS, TÉRMINOS Y CONDICIONES DE LOS COMPROMISOS QUE SE ASUMAN, ASÍ COMO LOS INDICADORES DE DESEMPEÑO; VERIFICA Y CERTIFICA LA RACIONABILIDAD Y SUFICIENCIA DE LA INFORMACIÓN CONTABLE Y FINANCIERA, Y SUPERVISA LOS PROCESOS PARA FORMULAR, INTEGRAR Y DIFUNDIR LA INFORMACIÓN CONTABLE Y FINANCIERA, ASÍ COMO LA EJECUCIÓN DE LAS AUDITORÍAS QUE SE REALICEN.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

PARA EFECTOS DE UNA PRESENTACIÓN UNIFORME DE LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS
CORRESPONDIENTES AL TRIMESTRE 2012-01, SE PRESENTAN DE MANERA INTEGRAL EN EL ARCHIVO
ICSSTRIM.PDF

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2012**

**INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS
 CONJUNTOS
 (MILES DE PESOS)**

CONSOLIDADO

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TENENCIA	MONTO TOTAL	
				COSTO DE ADQUISICIÓN	VALOR ACTUAL
Deer Park Refining Ltd.	Compañía refinadora	1	50.00	0	6,123,907
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V.	Comercializadora de Lubricantes	17,879,561	47.00	178,796	157,074
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V.	Transportación de Gas	393,049,321	50.00	393,049,321	3,026,736
Instalaciones Mobiliarias para Industrias, S.A.	Prestacion de servicios inmobiliarios	185,629,955	100.00	185,630	1,387,192
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V.	Servicios geologicos de exploracion	25,333,847	60.00	25,333	788,843
Otros		1	0.00	0	54,522
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-801,312
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				393,439,080	10,736,962

OBSERVACIONES

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

TRIMESTRE 01 AÑO 2012

PEMEX

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS

DESGLASE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN		INSTITUCIÓN EXTRANJERA (SINO)	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 MAS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS		
BANCARIOS																			
COMERCIO EXTERIOR																			
BANCO NACIONAL DE C (1) (7)																			
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)						5.44						256,977			256,978		256,978		642,443
						1.90						0			0		0	2,569,538	
CON GARANTÍA																			
A/S EXPORTFINANS (1) (7)						3.93						10,1542	31,194	97,565	0	0	0	0	0
ABN AMRO NV (1) (7)						4.50						114,078	114,078	228,155	0	0	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)						0.77						377,909	0	377,909	377,909	377,909	377,909	377,909	0
CITIBANK N.A. (1) (8)						0.93						24,507	0	0	0	0	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)						0.95						107,507	0	0	0	0	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)						0.96						4,882	0	0	0	0	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)						0.81						302,327	0	302,327	302,327	302,327	302,327	302,327	453,491
BANCO BILBAO VIZCAY (1) (8)						1.51						175,418	0	175,418	175,418	175,418	175,418	175,418	877,988
BANCO SANTANDER S.A. (1) (8)						0.80						183,556	0	183,556	0	183,556	91,778	0	0
BANK OF AMERICA N.A. (1) (8)						1.25						128,489	128,489	256,978	256,978	256,978	256,978	1,543,184	
HSBC BANK PLC (1) (8)						0.79						30,618	30,618	61,235	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)						0.87						167,036	0	83,518	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)						0.81						302,327	0	215,408	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)						0.81						256,978	0	138,511	0	0	0	0	0
BNP PARIBAS (1) (8)						0.82						302,327	302,327	604,654	604,654	604,654	604,654	604,654	0
BNP PARIBAS (1) (8)						0.83						529,072	0	529,072	529,072	529,072	264,536	0	0
BNP PARIBAS (1) (8)						1.09						513,956	0	513,956	513,956	513,956	513,956	513,956	2,569,780
BNP PARIBAS (1) (8)						0.76						604,654	0	604,654	604,654	604,654	604,654	604,654	906,981
BNP PARIBAS (1) (8)						0.76						302,327	0	302,327	302,327	302,327	302,327	302,327	453,491
BNP PARIBAS (1) (8)						0.77						256,978	256,978	513,956	0	0	0	0	0
BNP PARIBAS (1) (8)						0.43						604,654	0	604,654	302,327	0	0	0	0
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (8)						0.56						21,246	21,246	42,493	42,493	42,493	42,493	42,493	42,493
CITIBANK INTERNATIO (1) (8)						1.57						623,087	0	623,087	623,087	623,087	623,087	623,087	2,180,804
CITIBANK N.A. (1) (8)						0.83						453,491	0	453,491	453,491	453,491	226,745	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)						0.87						385,467	0	0	0	0	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)						0.44						453,491	0	253,199	26,454	0	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)						0.85						385,467	0	92,255	0	0	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)						1.02						24,691	0	24,691	0	0	0	0	0
DRESNER BANK AG (1) (8)						1.50						131,994	0	0	0	0	0	0	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)						1.09						3,531	0	1,765	0	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2012**

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCIÓN EXTRANJERA (SINQ)	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	0.93							642,445	0	642,445	642,445	642,445	3,212,225	
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	04/07/2003	30/06/2015	1.28							192,734	64,245	224,856	224,856	160,611	64,244	0
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	2/11/2021	30/12/2021	2.45							256,978	0	256,978	256,978	256,978	1,542,040	
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	2/11/2021	30/12/2021	2.45							128,489	0	128,489	128,489	128,489	771,020	
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							770,934	0	770,934	770,934	770,934	3,083,736	
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							385,467	0	385,467	385,467	385,467	1,541,868	
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							192,733	0	192,733	192,733	192,733	770,934	
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48							77,599	77,599	155,199	155,199	155,199	155,199	
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45							19,775	2,182	21,958	21,958	21,958	9,528	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	0.99							24,604	0	24,604	24,604	12,302	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/08/2004	20/11/2013	1.09							12,928	535	8,970	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	16/09/2014	0.94							18,221	18,221	36,442	36,442	18,221	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2009	15/04/2020	1.34							135,566	0	135,566	135,566	135,566	610,045	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	14/02/2014	1.13							21,810	21,810	43,620	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/11/2004	09/01/2013	1.15							33,749	33,749	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	09/12/2005	07/11/2013	0.83							45,919	0	45,919	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	1.07							136,299	0	124,723	74,308	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	0.87							77,552	0	77,552	77,552	24,946	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	02/07/2015	1.49							81,070	81,070	162,140	162,140	81,070	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	0.91							45,571	45,571	91,143	91,143	45,571	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/11/2004	31/07/2013	1.16							28,335	28,335	28,335	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	0.86							4,468	0	4,468	4,468	4,468	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	1.12							10,940	0	10,940	10,940	5,470	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	01/04/2010	30/03/2020	1.44							86,427	86,427	172,854	172,854	172,854	691,416	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2011	30/06/2021	1.48							105,111	0	105,111	105,111	105,111	578,52	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	0.77							76,682	0	76,682	76,682	76,682	115,023	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	0.91							6,430	6,430	12,860	12,860	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/06/2006	29/11/2013	0.91							44,888	0	44,888	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2005	29/05/2014	1.13							2,549	0	2,549	1,275	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	0.95							21,544	0	21,544	21,544	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/06/2005	29/04/2013	0.97							37,732	0	18,866	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/02/2005	29/10/2013	1.00							8,442	0	8,442	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	0.91							24,948	0	24,948	24,948	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/04/1998	22/07/2015	1.43							38,326	38,326	76,652	76,652	76,652	268,282	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	0.91							24,352	24,352	29,043	9,381	4,691	0	0

DESGLASE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN EXTRANJERA	INSTITUCIÓN EXTRANJERA (SINQ)	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS SOBRE TASA	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)	NO	05/02/2010	03/02/2015	5.49	0	0	7,944,462	0	0	0	0	0	0	0				
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NO	14/03/2011	08/03/2016	6.91	0	0	0	9,977,537	0	0	0	0	0	0				
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NO	27/09/2011	10/04/2017	5.08	0	0	0	0	0	0	0	6,988,809	0	0				
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NO	03/02/2010	12/05/2014	5.20	0	0	8,487,137	0	0	0	0	0	0	0				
BANCO INVEX, S.A. (6) (7)	NO	01/12/2011	24/11/2021	7.65	0	0	0	0	0	0	0	9,967,960	0	0				
BANCO INVEX, S.A. (6) (7)	NO	05/02/2010	27/01/2020	9.10	0	0	0	0	0	0	0	9,974,555	0	0				
BANCO INVEX, S.A. (7) (7)	NO	27/09/2011	20/09/2021	3.58	0	0	0	0	0	0	0	3,104,283	0	0				
BANCO INVEX, S.A. (7) (7)	NO	05/02/2010	27/01/2020	4.20	0	0	0	0	0	0	0	3,811,785	0	0				
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NO	16/06/2006	05/06/2014	4.70	0	12,487,400	0	0	10,000,000	0	0	0	0	0				
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NO	11/02/2005	31/01/2013	5.07	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NO	03/04/2009	28/03/2016	9.15	0	0	0	7,498,202	0	0	0	9,500,000	0	0				
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NO	29/07/2005	16/07/2015	9.91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
SCOTIA INVERLAT (7) (19)	NO	23/12/2004	05/12/2019	9.00	0	0	0	0	0	0	0	14,819,488	0	0				
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2012	0.00	888,713	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
CREDIT SUISSE, ZURI (4) (7)	SI	13/01/2009	13/10/2014	3.50									0	7,064,171	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	04/08/2009	06/11/2017	5.78									0	0	0	0	0	3,404,015
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	15/01/2009	09/01/2017	5.50									0	0	0	0	0	16,915,886
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	22/02/2005	24/02/2025	5.50									0	0	0	0	0	17,054,620
DEUTSCHE BANK (3) (7)	SI	05/12/2002	05/12/2023	3.50									0	0	0	0	0	4,680,300
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	02/06/2009	02/06/2022	8.25									0	0	0	0	0	7,102,333
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	07/11/2003	18/12/2013	7.50									3,070,245	0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	13/01/2003	18/12/2013	7.50									5,117,075	0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/06/2035	6.63									0	0	0	0	0	22,485,575
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	27/09/2010	15/06/2035	6.63									0	0	0	0	0	12,800,180
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/12/2015	5.75									0	0	0	0	3,018,399	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	12/12/2002	15/12/2014	7.38									4,691,583	0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	28/01/2010	05/03/2020	6.00									0	0	0	0	0	12,677,863
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	03/02/2009	03/05/2019	8.00									0	0	0	0	0	25,279,948
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	25/05/2011	03/06/2041	6.70									0	0	0	0	0	31,952,952
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	22/10/2007	01/03/2018	5.75									0	0	0	0	0	19,156,014
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	01/03/2018	5.75									0	0	0	0	0	12,820,632

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

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLES MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE **01**

AÑO

2012

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCIÓN EXTRANJERA (SI/NO)	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 A AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS					
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	30/03/2018	9.25									0	0	0	0	0	0	0	0	1,378,314
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/04/1988	30/03/2018	9.25									0	0	0	0	0	0	0	0	123,003
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	21/09/2010	28/12/2042	6.63									0	0	0	0	0	0	0	0	12,740,654
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/01/2012	24/01/2022	4.88									0	0	0	0	0	0	0	0	26,688,898
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	20/07/2010	21/01/2021	5.14									0	0	0	0	0	0	0	0	38,219,300
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	10/09/2009	16/03/2015	4.88									0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/08/2027	9.50									0	0	0	0	0	0	0	0	2,901,179
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/05/1989	15/08/2027	9.50									0	0	0	0	0	0	0	0	1,008,566
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/09/1997	15/08/2027	9.50									0	0	0	0	0	0	0	0	305,161
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	15/06/2038	6.63									0	0	0	0	0	0	0	0	6,382,049
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	01/02/2022	8.63									0	0	0	0	0	0	0	0	2,056,972
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	01/12/2023	8.63									0	0	0	0	0	0	0	0	1,563,171
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/03/1983	01/12/2023	8.63									0	0	0	0	0	0	0	0	120,073
DEUTSCHE BANK (1) (8)	SI	01/12/2005	03/12/2012	1.08									8,829,006	0	0	0	0	0	0	0	0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2004	05/08/2016	6.38									0	0	0	0	0	0	0	0	14,504,928
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2003	05/08/2013	6.25									0	0	0	0	8,532,310	0	0	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.80									321,223	0	0	0	321,223	843,209	1,445,501	0	0
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	3.83									6,072,591	0	0	0	1,286,597	289,100	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2012	0.00									0	0	0	0	0	0	0	0	0
CON GARANTÍA													868,713	12,487,400	0	26,431,599	26,975,739	48,666,860			
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	1.09									0	0	0	0	0	0	0	0	9,984,640
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2012	0.00									602	0	0	0	0	0	0	0	0
COLOCACIONES PRIVADAS																					
QUIROGRAFARIOS																					
CON GARANTÍA																					
TOTAL BURSÁTILES													868,713	12,487,400	0	26,431,599	26,975,739	48,666,860			
													15,223,422	107,074	18,336,450	32,028,294	4,463,900	307,471,088			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2012**

DESGLOSE DE CRÉDITOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
 Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCIÓN EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA								
				AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS			
OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES CON COSTO				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES CON COSTO				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PROVEEDORES																		
Proveedores	NO			56,523,703														
TOTAL PROVEEDORES				56,523,703														
OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES																		
Otros Pasivos Circulantes	NO			15,519,393														
Otros Pasivos no Circulantes	NO			0														
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES				15,519,393														
TOTAL GENERAL				80,050,631	12,820,733	1,333,333	938,071,763	28,142,406	49,848,818	80,395,801	5,671,374	66,691,157	60,509,140	45,583,204	356,382,063			

OBSERVACIONES

NOTAS:

MONEDAS

(1) DÓLARES DLR 12.84890
 (2) EUROS EUR 17.06462
 (3) YEN JAPONÉS JPY 0.15601
 (4) FRANCOS SUIZOS CHF 14.15701
 (5) LIBRA ESTERLINAGBP 20.46830
 (6) PESOS
 (7) UDIS UDI 4.75978

TIPO DE TASA

(7) TASA FIJA
 (8) TASA LIBOR
 (9) TASA FLOTANTE

T. C. CONTABLE

OBSERVACIONES

- (10) TASA DE DESCUENTO
- (11) TASA TIE
- (12) CETES
- (13) TASA FIJA (CUPON CERO)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

POSICIÓN MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA (MILES DE PESOS)	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	MILES DE DÓLARES	MILES DE PESOS	MILES DE DÓLARES	MILES DE PESOS	
ACTIVO MONETARIO	16,172,275	207,795,946	791,163	10,165,581	217,961,527
CIRCULANTE	15,997,436	205,549,454	791,127	10,165,113	215,714,567
NO CIRCULANTE	174,839	2,246,492	36	468	2,246,960
PASIVO	45,804,905	588,542,636	10,343,937	132,908,214	721,450,850
CIRCULANTE	12,711,161	163,324,434	2,086,753	26,812,482	190,136,916
NO CIRCULANTE	33,093,744	425,218,202	8,257,184	106,095,732	531,313,934
SALDO NETO	-29,632,630	-380,746,690	-9,552,774	-122,742,633	-503,489,323

OBSERVACIONES

MONEDA	TIPO DE CAMBIO
DÓLARES AMERICANOS	12.8489
YENES JAPONESES	0.15601
LIBRAS ESTERLINAS	20.4683
EUROS	17.06462
CORONA SUECA	
FRANCO SUIZO	14.15701
DÓLAR CANADIENSE	12.85790

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 1 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGÚN CONTRATO, ESCRITURAS DE LA EMISION Y/O TITULO

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

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**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2012**

DISTRIBUCIÓN DE INGRESOS POR PRODUCTO
INGRESOS TOTALES
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

PRINCIPALES PRODUCTOS O LINEA DE PRODUCTOS	VENTAS		% DE PARTICIPACION EN EL MERCADO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
INGRESOS NACIONALES					
PETROLIFEROS:	0	0	0		
COMBUSTOLEO	162	20,253,042	100.00		CFE
DIESEL	388	44,674,124	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	304	16,363,232	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	726	78,906,013	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	70	8,191,604	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	60	9,407,830	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	78	3,951,990	100.00		DISTRIBUIDORES
DISMINUCIÓN POR MERM	0	-482,786	0.00		
PETROQUÍMICOS:	0	0	0		
DERIV. DEL METANO(A)	353	1,737,568	85.00		
DERIV. DEL ETANO(B)	343	4,905,824	46.00		
AROMÁT. Y DERIV.(C)	43	772,680	28.00		
PROPI. Y DERIV.(D)	22	1,685,351	31.00		
OTROS PETROQ.(E)	397	1,187,949	0.00		
GAS SECO	3,301	12,003,817	0.00		(F)
INGRESOS POR SERVICI	0	1,675,315	0		
INGRESOS POR EXPORTACIÓN					
PETR. CRUDO(Mbd)	1,235	163,587,162	0.00	(G)	(H)
PROD. REFINADOS(Mbd)	184	20,139,600	0		(I)
PROD. PETROQUÍ.(Mt)	147	535,310	0		(I)
INGRESOS DE SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					
EFFECTO MARGINAL VENT	0	21,829,849	0		
TOTAL	7,813	411,325,474			

OBSERVACIONES

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS
 MT - MILES DE TONELADAS

NOTA: PARA CALCULAR EL % DE PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO DE LOS PRODUCTOS PETROQUÍMICOS SE TOMO EL PERÍODO ENERO-FEBRERO 2012.

(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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2012**

**DISTRIBUCIÓN DE INGRESOS POR
PRODUCTO
INGRESOS TOTALES
(MILES DE PESOS)**

CONSOLIDADO

Impresión Final

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) EL PORCENTAJE DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO POR REGIÓN (ENE-MAR 2012): EL 76.6% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE EL 23.4% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA 13.3%, AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO 2.9% Y AL LEJANO ORIENTE 7.2%.

(H) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DEL AÑO 2012 FUE DE 3.2%.

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

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**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2012**

**INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL
 PAGADO**
CARACTERÍSTICAS DE LAS ACCIONES

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	0
TOTAL			0	0	0	0	0	0

TOTAL DE ACCIONES QUE REPRESENTAN EL CAPITAL SOCIAL PAGADO A LA FECHA DE ENVIO DE LA INFORMACIÓN: 0

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA **1 / 4**

CONSOLIDADO

Impresión Final

ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS

ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS E INSTRUMENTOS FINANCIEROS

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 LA EMISORA 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 LÍMITES DE RIESGO.

LA NORMATIVIDAD EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE LA EMISORA 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.

LA EMISORA Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS TIENEN COMO ESTRATEGIA 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

LA EMISORA 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.

DESDE EL AÑO 2003, LAS VENTAS DOMÉSTICAS DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (LP) DE PGPB HAN ESTADO SUJETAS A UN ESQUEMA DE PRECIOS IMPUESTO POR EL GOBIERNO FEDERAL. ESTE ESQUEMA FIJA EL PRECIO DE VENTA DEL GAS LP A TRAVÉS DE MÉXICO GENERANDO UNA EXPOSICIÓN EN RIESGO EN LAS ÁREAS GEOGRÁFICAS DONDE PEMEX VENDE GAS LP IMPORTADO. DURANTE 2009, PGPB MITIGÓ EL RIESGO DE MERCADO GENERADO POR ÉSTA EXPOSICIÓN, MEDIANTE UNA ESTRATEGIA DE COBERTURA COMPUESTA POR SWAPS DE PROPANO. EL PROPANO ES EL PRINCIPAL COMPONENTE DEL GAS LP. DURANTE 2010, 2011 Y EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012, PGPB NO CONTRATÓ IFD PARA MITIGAR LOS RIESGOS ASOCIADOS CON LA COMPRA Y VENTA DE GAS LP. LA EMISORA Y EL ORGANISMO SUBSIDIARIO MONITOREAN PERIÓDICAMENTE DICHA EXPOSICIÓN AL RIESGO DE PRECIO CON EL OBJETIVO DE DETERMINAR LA ESTRATEGIA DE MITIGACIÓN ADECUADA A SER IMPLEMENTADA EN UN PERIODO ESPECÍFICO.

PMI TRADING REGULARMENTE LLEVA A CABO 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. 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.

LA EMISORA NO HA LLEVADO A CABO OPERACIONES DE COBERTURA DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO DESDE EL AÑO 2007 Y HASTA EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012.

RIESGO POR TIPO DE CAMBIO

LA MAYOR PARTE DE LA DEUDA DE PEMEX ESTÁ DENOMINADA EN DÓLARES Y PESOS. NO OBSTANTE, NO SIEMPRE ES POSIBLE PARA LA EMISORA EMITIR DEUDA EN DÓLARES O PESOS. POR LO TANTO, LAS FLUCTUACIONES EN DIVISAS DISTINTAS AL DÓLAR Y EL PESO PUEDEN INCREMENTAR LOS COSTOS DE FINANCIAMIENTO O GENERAR UNA EXPOSICIÓN AL RIESGO CAMBIARIO. DESDE 1991, LA EMISORA TIENE COMO ESTRATEGIA, PARA LAS EMISIONES EN

MONEDAS DISTINTAS AL DÓLAR O EL PESO, UTILIZAR IFD TIPO SWAP PARA CONVERTIR SU DEUDA A DÓLARES Y EN SU CASO, PARA LA DEUDA DENOMINADA EN UDIS, A PESOS. COMO RESULTADO DE ESTA ESTRATEGIA, PEMEX MANTIENE UN PORTAFOLIO DE DEUDA CON UNA SENSIBILIDAD INSIGNIFICANTE A MONEDAS DISTINTAS AL DÓLAR Y EL PESO. DESDE 1991, PEMEX HA CONTRATADO ÉSTE TIPO IFD.

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).

RIESGO POR TASAS DE INTERÉS

DE ACUERDO CON EL PERFIL DE LA DEUDA DESCRITO CON ANTERIORIDAD, PEMEX ESTÁ EXPUESTO A FLUCTUACIONES EN LAS TASAS DE INTERÉS DE LOS INSTRUMENTOS CON TASA VARIABLE A CORTO Y LARGO PLAZO. PEMEX ESTÁ EXPUESTO PRINCIPALMENTE A TASAS DE INTERÉS LIBOR EN DÓLARES Y A LA TASA DE INTERÉS INTERBANCARIA DE EQUILIBRIO (TIIE). A TRAVÉS DE SUS EMISIONES DE DEUDA, PEMEX HA PROMOVIDO UNA PROPORCIÓN FINANCIERAMENTE SALUDABLE ENTRE SUS INSTRUMENTOS DE TASA VARIABLE Y TASA FIJA. LOS SWAPS DE MONEDA Y DE TASA DE INTERÉS DESCRITOS, FUERON CONTRATADOS POR PEMEX CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES, PRINCIPALMENTE 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.

RIESGO DE CRÉDITO

CUANDO EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD ES FAVORABLE PARA PEMEX, LA ENTIDAD ENFRENTA EL RIESGO DE QUE LAS CONTRAPARTES NO PAGUEN SUS OBLIGACIONES. PARA REDUCIR ESTE RIESGO, LA ENTIDAD MONITOREA LA CALIDAD CREDITICIA DE SUS CONTRAPARTES Y LA EXPOSICIÓN POR RIESGO DE CRÉDITO DE LOS IFD. ADICIONALMENTE, PEMEX REALIZA OPERACIONES PRIMORDIALMENTE CON LAS PRINCIPALES INSTITUCIONES FINANCIERAS Y MANTIENE UN PORTAFOLIO DIVERSIFICADO. ADEMÁS, LA EMISORA CONTRATÓ DIVERSOS SWAPS DE MONEDA DE LARGO PLAZO, UTILIZANDO COMO MITIGADORES DE RIESGO, CLÁUSULAS DE REAJUSTE (MEDIANTE LAS CUALES, LOS PAGOS EN LOS SWAPS SON AJUSTADOS CUANDO LA EXPOSICIÓN CREDITICIA DE UNA CONTRAPARTE A LA OTRA EXCEDE EL UMBRAL ESPECIFICADO EN LA CONFIRMACIÓN DEL SWAP), QUE LIMITARON LA EXPOSICIÓN DE LA ENTIDAD HACIA SUS CONTRAPARTES A UN UMBRAL ESPECÍFICO. ESTAS CLÁUSULAS DE REAJUSTE SE ACTIVARON EN SWAPS CONTRATADOS PARA CUBRIR LA EXPOSICIÓN AL RIESGO CAMBIARIO EN EUROS Y LIBRAS ESTERLINAS, SIETE DE LOS CUALES SE ACTIVARON EN 2010 Y CUATRO EN 2011. EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012 NO SE ACTIVARON ESTE TIPO DE CLÁUSULAS. ESTO RESULTÓ EN EL PREPAGO DEL VALOR JUSTO DE LOS MISMOS Y EL REINICIO DE LOS TÉRMINOS DEL SWAP PARA QUE SU VALOR RAZONABLE SEA CERO.

INSTRUMENTOS CONTRATADOS CON PROPÓSITOS DE NEGOCIACIÓN

LA EMISORA 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 LA EMISORA REALIZA PERIÓDICAMENTE PAGOS SOBRE UNA TASA FLOTANTE Y TIENE EL DERECHO A RECIBIR RENDIMIENTO TOTAL DE ESTOS TÍTULOS ACCIONARIOS.

ENTRE LOS MESES DE JULIO Y SEPTIEMBRE DE 2011, PEMEX ADQUIRIÓ A TRAVÉS DE SU FILIAL P.M.I. HOLDINGS, B.V. 57,204,240 ACCIONES DE LA EMPRESA REPSOL YPF. CON EL OBJETIVO DE PROTEGER DICHA INVERSIÓN, P.M.I. HOLDINGS, B.V. CONTRATÓ UN PRODUCTO ESTRUCTURADO CONSISTENTE DE OPCIONES TIPO PUT LARGO, CALL CORTO Y CALL LARGO, CON VENCIMIENTOS EN 2012, 2013 Y 2014. LAS EXPOSICIONES AL TIPO DE CAMBIO ASOCIADAS AL FINANCIAMIENTO DE LAS ACCIONES FUERON CUBIERTAS MEDIANTE FORWARDS DE TIPO DE CAMBIO DEL EURO CON VENCIMIENTOS EN 2012, 2013 Y 2014.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA **3 / 4**

CONSOLIDADO

Impresión Final

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. ESTOS MODELOS INCLUYEN EL RIESGO DE CRÉDITO DE LAS CONTRAPARTES, CONFORME A LOS REQUISITOS DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF).

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.

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 2012, PEMEX ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIC 32, NIC 39 Y NIIF 7), EMITIDAS POR EL INTERNATIONAL ACCOUNTING STANDARDS BOARD (IASB), 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 LOS IFD CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR LOS RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES, COMPROMISOS EN FIRME, TRANSACCIONES PRONOSTICADAS Y A SUS ACTIVOS O PASIVOS RECONOCIDOS EN ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA. SIN EMBARGO, ALGUNOS DE ESTOS IFD NO CUMPLEN CON LOS REQUERIMIENTOS ESTRICTOS DE LA NORMA CONTABLE, INTRODUCIDA A TRAVÉS DE LA NIC 39, PARA SER DESIGNADOS FORMALMENTE COMO INSTRUMENTOS CON 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 SE COMPENSARÁN, EMINENTEMENTE EN EL TIEMPO, CON LOS FLUJOS A GENERAR 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 RIF DENTRO DE LOS RESULTADOS DEL EJERCICIO.

AL 31 DE MARZO DE 2012 Y 2011, EL VALOR RAZONABLE NETO DE LOS IFD ASCIENDE A \$8,337,596 Y \$8,759,046, RESPECTIVAMENTE. AL 31 DE MARZO DE 2012, PEMEX NO TIENE IFD DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO. AL 31 DE MARZO DE 2011, EL IMPORTE INCLUYE A LOS IFD DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO Y CUYO VALOR RAZONABLE SE RECONOCIÓ EN EL PATRIMONIO DENTRO DE LA CUENTA DE PÉRDIDA INTEGRAL POR UN MONTO DE (\$493,888).

LOS IFD DESIGNADOS Y QUE CALIFICARON COMO COBERTURAS DE FLUJO DE EFECTIVO,

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA **4 / 4**

CONSOLIDADO

Impresión Final

PRESENTARON LAS MISMAS CARACTERÍSTICAS CRÍTICAS QUE LAS POSICIONES PRIMARIAS QUE SE ENCONTRABAN CUBRIENDO, POR LO CUAL SE CONSIDERARON TOTALMENTE EFICIENTES.

POR LO ANTERIOR, EN EL EJERCICIO 2011, 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 AFECTARON, Y EN LA MISMA SECCIÓN DEL ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADOS EN DONDE SE LOCALIZAN SUS EFECTOS.

AL 31 DE MARZO DE 2011 SE RECLASIFICÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$30,543 DE LA PÉRDIDA INTEGRAL AL GASTO POR INTERESES EN EL RIF, CORRESPONDIENTE A LOS IFD DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO.

AL 31 DE MARZO DE 2012 Y 2011, PEMEX RECONOCIÓ UNA (PÉRDIDA) UTILIDAD NETA DE (\$734,602) Y \$5,983,871, RESPECTIVAMENTE, REPORTADA EN EL RIF, CORRESPONDIENTE A LOS IFD CONTABILIZADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN.

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

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

(1) Historia, naturaleza, marco regulatorio y actividades de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias-

Petróleos Mexicanos se creó mediante Decreto del Congreso de la Unión de fecha 7 de junio de 1938 y comenzó a operar a partir del 20 de julio del mismo año.

Petróleos Mexicanos y sus cuatro Organismos Subsidiarios son organismos descentralizados de la Administración Pública Federal (el “Gobierno Federal”) de los Estados Unidos Mexicanos (“México”) y juntos conforman la industria petrolera de México.

Las actividades de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios están reguladas principalmente, por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo (la “Ley Reglamentaria”) y la Ley de Petróleos Mexicanos y su reglamento, que establece que el Estado realizará las actividades que le corresponden en exclusiva en el área estratégica del petróleo, demás hidrocarburos y la petroquímica básica por conducto de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios.

La Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de noviembre de 2008, establece que los cuatro Organismos Subsidiarios, constituidos en la Ley Orgánica de Petróleos Mexicanos, y Organismos Subsidiarios, continuarán realizando sus actividades conforme a su objetivo, garantizando los compromisos asumidos y los que asuman en México y en el extranjero, hasta en tanto el Ejecutivo Federal emita los decretos de reorganización respectivos, con base en la propuesta que presente el Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos.

Los Organismos Subsidiarios son Organismos Descentralizados de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propio, con la facultad de poseer bienes y llevar a cabo la administración del negocio por sí mismos. Dichos Organismos son controlados y tienen el carácter de subsidiarios con respecto a Petróleos Mexicanos. Los Organismos Subsidiarios son:

Pemex-Exploración y Producción (“PEP”);
Pemex-Refinación (“PR”);
Pemex-Gas y Petroquímica Básica (“PGPB”); y
Pemex-Petroquímica (“PPQ”).

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Las actividades estratégicas confiadas a PEP, PR y PGPB, sólo podrán realizarse por estos Organismos y no pueden ser delegadas ni subcontratadas.

Los Organismos Subsidiarios tienen los siguientes objetivos:

- I. PEP: exploración y explotación del petróleo y el gas natural; su transporte, almacenamiento en terminales y comercialización;
- II. PR: procesos industriales de la refinación; elaboración de productos petrolíferos y de derivados del petróleo que sean susceptibles de servir como materias primas industriales básicas; almacenamiento, transporte, distribución y comercialización de los productos y derivados mencionados;
- III. PGPB: procesamiento del gas natural, líquidos del gas natural y derivados; almacenamiento, transporte, distribución y comercialización de estos hidrocarburos, así como de derivados que sean susceptibles de servir como materias primas industriales básicas; y en adición al almacenamiento, transportación, distribución y comercialización de productos petroquímicos básicos; y
- IV. PPQ: procesos industriales petroquímicos cuyos productos no forman parte de la industria petroquímica básica, así como su almacenamiento, distribución y comercialización.

En estos estados financieros consolidados, los nombres propios que no se definen aquí mismo, se entienden tal y como se conceptualizan en la Ley Reglamentaria o en la Ley de Petróleos Mexicanos.

La principal diferencia entre los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias (definidas más adelante) es que los Organismos Subsidiarios son Organismos descentralizados creados por el Gobierno Federal, mientras que las Compañías Subsidiarias son compañías que han sido creadas conforme a las leyes aplicables de cada una de las respectivas jurisdicciones en las que fueron constituidas, y son administradas como compañías privadas.

El domicilio de la compañía y principal lugar de negocios es:

Avenida Marina Nacional No. 329

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Colonia Petróleos Mexicanos
C. P. 11311
México D. F.

(2) Bases de presentación

Los estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados de PEMEX han sido preparados de conformidad con la NIC 34 “Información financiera intermedia” y hasta que se emita el primer juego completo de estados financieros consolidados de PEMEX bajo NIIF al 31 de diciembre de 2012, existe la posibilidad de que los mismos puedan sufrir ajustes y modificaciones. Se estima que no existe un impacto significativo en los estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados que se presentan, por razón de estacionalidades de las operaciones realizadas.

PEMEX fijó el 1 de enero de 2011 como la fecha de transición a las NIIF. Las reglas para la adopción inicial de las NIIF están establecidas en la NIIF 1, “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”.

Los balances generales al 31 de diciembre y 1 de enero de 2011, así como el estado de resultados integral, de variaciones en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de tres meses terminado al 31 de marzo de 2011, que se incluyen para efectos comparativos, fueron preparados de acuerdo a las NIIF, sobre una base consistente con los criterios utilizados para el mismo periodo terminado el 31 de marzo de 2012.

Los estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados, no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros consolidados anuales, y deben leerse en conjunto con los estados financieros consolidados anuales de PEMEX al 31 de diciembre de 2011.

a) Bases de medición

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Los estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados, fueron elaborados sobre la base de costo histórico, salvo por aquellos rubros en los que se especifique que fueron medidos a valor razonable o costo amortizado.

Respecto del Patrimonio y otras cuentas del Patrimonio, PEMEX reconoció los efectos de la inflación hasta el 31 de diciembre de 1997, fecha en que la economía mexicana dejó de considerarse como hiperinflacionaria.

b) Moneda funcional y moneda de reporte

Los estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados se presentan en pesos mexicanos, que es la moneda funcional y de informe de la controladora, y todos los montos han sido redondeados al millar más cercano (\$ miles), salvo que se indique lo contrario.

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados, cuando se hace referencia a pesos o “\$”, se trata de miles de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares americanos o US\$, se trata de miles de dólares de los Estados Unidos de América; cuando se hace referencia a yenes o “¥”, se trata de miles de yenes japoneses; cuando se hace referencia a euros o “€”, se trata de miles de euros; cuando se hace referencia a libras esterlinas o “£”, se trata de miles de libras esterlinas, cuando se hace referencia a francos suizos “₣”; se trata de miles de francos suizos, y cuando se hace referencia a dólares canadienses o “CAD” se trata de miles de dólares canadienses. Los cambios en tasas, productos y precios no son presentados en miles.

La preparación de los estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados de acuerdo con NIIF, requiere que la administración de PEMEX efectúe estimaciones y suposiciones que afectan los importes registrados de activos y pasivos y la revelación de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros consolidados, así como los importes registrados de ingresos y gastos durante el ejercicio. Los rubros importantes sujetos a estas estimaciones y suposiciones incluyen el valor en libros de pozos, ductos, inmuebles y equipos; las estimaciones de valuación de cuentas por cobrar, inventarios, deterioro, avance de obra y activos por impuestos diferidos; la valuación de instrumentos financieros y los pasivos relativos a beneficios a empleados.

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones y suposiciones.

c) Adopción por primera vez de las NIIF

Hasta el 31 de diciembre de 2011, los estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados de PEMEX se prepararon conforme a las Normas de Información Financiera Mexicanas (NIF). A partir del 1 de enero de 2012, los estados financieros consolidados son preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

En consecuencia, PEMEX ha preparado estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados de conformidad con las NIIF. PEMEX fijó el 1 de enero del 2011 como la fecha de transición a las NIIF.

A continuación enunciamos las excepciones y criterios que de conformidad con la “NIIF 1.- Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”, aplicables a PEMEX y como fueron consideradas en la adopción de las NIIF.

d) Excepciones optativas bajo NIIF

Excepción para valor razonable como costo atribuido

La “NIIF 1” permite la opción de medir a su valor razonable elementos de propiedades, plantas y equipos, así como ciertos intangibles a la fecha de transición a las NIIF y utilizar dicho valor razonable como su costo atribuido o utilizar un valor en libros actualizado determinado bajo los anteriores Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados (NIF) y en el caso de pozos utilizando el Método de Esfuerzos Exitosos, si dicho valor en libros es comparable con: a) valor razonable; o b) costo o costo depreciado de acuerdo con las NIIF, ajustado para reconocer los cambios en un índice de inflación.

PEMEX eligió valuar sus plantas, ductos, plataformas marinas y equipo de perforación a su valor razonable en la fecha de transición, los cuales, adicionalmente fueron sujetos a pruebas de deterioro. Para el activo fijo restante, se eligió utilizar sus valores actualizados bajo NIF o el Método de Esfuerzos

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Exitosos en el caso de pozos, como costo atribuido. El efecto neto por valuación se reconoció contra el saldo inicial de (pérdidas) rendimientos acumulados bajo NIIF a la fecha de transición.

Excepción para capitalizar costos financieros

La “NIIF 1” permite a las entidades aplicar los lineamientos de transición incluidos en la NIC 23 revisada, “Costos por préstamos” (“NIC 23”), los cuales interpretan que la fecha efectiva de la norma es el 1 de enero de 2009, o la fecha de transición a las NIIF, cualquiera que suceda después.

Para cualquier costo financiero no capitalizado de activos que no fueron reconocidos su valor razonable a la fecha de transición, PEMEX eligió aplicar esta excepción y comenzar a capitalizar costos financieros en forma prospectiva.

Excepción para determinar el efecto acumulado por conversión.

La “NIIF” 1 permite cancelar todas las pérdidas y ganancias acumuladas por la conversión en la consolidación de los estados financieros de operaciones extranjeras y de inversiones contabilizadas por el método de participación que se generaron bajo NIF. Esta excepción permite no calcular el efecto acumulado por conversión de acuerdo con la NIC 21, “Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera” (“NIC 21”), desde la fecha en que la subsidiaria o la inversión contabilizada por el método de participación fueron creadas o adquiridas. PEMEX eligió cancelar todas las pérdidas y ganancias acumuladas por conversión contra el saldo inicial de (pérdidas) rendimientos acumulados bajo NIIF a la fecha de transición.

e) Excepciones obligatorias bajo NIIF 1

Excepción de estimaciones contables

Los supuestos utilizados para cuantificar los montos de las estimaciones bajo NIIF a la fecha de transición deben ser los mismos que se utilizaron bajo las NIF anteriores en la determinación de las estimaciones reportadas bajo dichas normas,

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

a menos de que se cuente con evidencia objetiva que dichas estimaciones contienen errores. PEMEX revisó los supuestos bajo las cuales se realizaron sus estimaciones a la fecha de transición y no se determinaron modificaciones a los supuestos utilizados con anterioridad.

f) Otros cambios en políticas

Adopción anticipada de NIC19 (revisada) Beneficios a Empleados (“NIC 19”)

PEMEX decidió adoptar de manera anticipada la “NIC 19”. Esta NIC (revisada) elimina el método de corredor para el reconocimiento de las ganancias y pérdidas actuariales. Derivado de este cambio, este tipo de partidas ahora se reconocen en otras partidas de utilidad integral, cuando surgen. Las partidas que se reconocen en los resultados del periodo se limitan a costos por servicios pasados y actuales, pérdidas y ganancias en liquidaciones y la ganancia o gasto por interés neto. Los demás cambios en el (pasivo) activo por beneficios al retiro y post-empleo se reconocen en otras partidas de utilidad integral, sin reciclarse posteriormente a resultados (ver política contable de Beneficios a Empleados).

Por lo anterior, el monto de las partidas pendientes de amortizar (pérdidas o ganancias actuariales y modificaciones al plan) reportadas bajo NIF se reconocieron contra el saldo inicial de (pérdidas) rendimientos acumulados bajo NIIF.

Adicionalmente, los beneficios por terminación se llevan al resultado del ejercicio conforme se incurren. Por lo anterior PEMEX eliminó el pasivo correspondiente a beneficios por terminación contra el saldo inicial de (pérdidas) rendimientos acumulados bajo NIIF a la fecha de transición.

Identificación por componente

La NIC 16 “Propiedades, planta y equipo” (“NIC 16”) requiere la identificación por separado si los componentes de un activo tienen patrones de beneficio distintos. En estos casos, la depreciación también se calcula por cada componente, a la fecha de transición PEMEX realizó la identificación y depreciación por componente.

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Reconocimiento de los efectos inflacionarios

Bajo la NIC 29 “Información financiera en economías hiperinflacionarias” (“NIC 29”), el límite para considerar que una economía es hiperinflacionaria, con el propósito de actualizar ciertos renglones de los estados financieros por inflación, se alcanza cuando la inflación acumulada en los últimos tres ejercicios se aproxima o excede 100%. Bajo NIF, este límite era del 26% de inflación acumulada en los últimos tres años.

(3) Resumen de las principales políticas contables

A continuación se describen las principales políticas contables que se aplicarán en la elaboración de los estados financieros anuales y que han sido también aplicadas en la preparación de los estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados adjuntos. La determinación final de las políticas de PEMEX o cualquier modificación que se realice a éstas con posterioridad a la emisión de este reporte trimestral, afectará el estado de situación financiera de apertura.

Bases de consolidación

Los estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados incluyen los de Petróleos Mexicanos, de los Organismos Subsidiarios y de las Compañías Subsidiarias en las que ejerce control, incluyendo entidades con propósito específico. La consolidación se efectuó con base en los estados financieros de los Organismos Subsidiarios y de las Compañías Subsidiarias al 31 de marzo de 2012 y 2011, 1 de enero y 31 de diciembre de 2011.

Las Compañías Subsidiarias son consolidadas en su totalidad a partir de la fecha de su adquisición, que es la fecha en la cual PEMEX adquiere el control, y se continúan consolidando hasta la fecha en que dicho control termina.

Los estados financieros de las subsidiarias se preparan por el mismo periodo de información que el de la entidad controladora, aplicando políticas contables uniformes.

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Los saldos interorganismos e intercompañías, y los ingresos y gastos y las utilidades y pérdidas no realizadas resultantes de operaciones interorganismos e intercompañías, de importancia, han sido eliminados en la preparación de los estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados.

Los Organismos Subsidiarios que se consolidan son Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica-Básica y Pemex-Petroquímica.

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 Finance, Ltd. (FIN); el Master Trust (MT) (i) y el Fideicomiso F/163 (MTN)(i) .

(i) El 16 de agosto de 2011 Petróleos Mexicanos y el Bank of New York Mellon firmaron el Convenio de Extinción del Fideicomiso F/163 y el 20 de diciembre de 2011 se emitió el certificado de extinción por parte del Estado de Delaware para el Master Trust, por lo que al 31 de diciembre de 2011, ya no se incluyen los citados fideicomisos en la consolidación de los estados financieros de PEMEX.

Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y los depósitos a corto plazo en el balance general comprenden el efectivo disponible, monedas extranjeras y otros similares de inmediata realización, así como depósitos a corto plazo con vencimientos no mayores a tres meses.

Para fines del estado consolidado de flujos de efectivo, el efectivo y los equivalentes de efectivo, consisten en el efectivo y los equivalentes de efectivo que se definen con anterioridad, netos de los sobregiros bancarios pendientes de cobro.

Inversiones en compañías asociadas

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Las inversiones en compañías asociadas en las que se tiene influencia significativa se reconocen por el método de participación.

Conversión de Moneda Extranjera

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, en cuyo caso, se lleva a cabo la conversión de la moneda de registro a la moneda funcional y posteriormente a la de informe. Al efectuar la conversión a moneda funcional, se utilizan los tipos de cambio históricos para la conversión de partidas no monetarias y de los resultados. Al efectuar la conversión de la moneda funcional a la de reporte, se utiliza el tipo de cambio de cierre del ejercicio para activos y pasivos, tipo de cambio histórico para convertir el patrimonio y tipo de cambio promedio para los resultados. Los efectos de conversión de moneda de registro a moneda funcional se reconocen en resultados, mientras que los efectos de convertir de moneda funcional a moneda de reporte se reconocen en el patrimonio. Cuando la moneda funcional es aquella de un país con una economía hiperinflacionaria, antes de la conversión a la moneda de informe se deben incorporar los efectos inflacionarios. En este último escenario, la conversión a la moneda de informe se hace utilizando el tipo de cambio de la fecha de los estados financieros.

Activos financieros

Los activos financieros, se clasifican como activos financieros medidos a su valor razonable a través de utilidades o pérdidas, inversiones mantenidas al vencimiento, activos financieros disponibles para su venta, o como instrumentos financieros derivados, según sea el caso. PEMEX determina la clasificación de sus activos financieros al momento de su reconocimiento inicial.

Las compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega de activos dentro de un marco de tiempo establecido por una norma o práctica común del mercado (compra-ventas convencionales) se reconocen en la fecha de negociación; es decir, la fecha en la que PEMEX se compromete a comprar o a vender el activo.

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Los activos financieros de PEMEX incluyen el efectivo y los depósitos a corto plazo, las cuentas por cobrar a clientes y otras cuentas por cobrar y los préstamos otorgados, así como, los instrumentos financieros derivados.

Deterioro de activos financieros

PEMEX evalúa en cada fecha de presentación de información si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o grupo de activos financieros se ha deteriorado. Se considera que un activo financiero o un grupo de activos financieros está deteriorado, si, y sólo si, existe evidencia objetiva de deterioro, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial del activo (un "evento de pérdida" incurrida) y que el evento de pérdida tenga un impacto en los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

Inventarios y costo de lo vendido

Los inventarios se valúan a su costo o al valor neto de realización, el que sea menor. El costo se determina con base en los elementos del costo de producción o adquisición, así como, otros costos necesarios para darles su condición de inventario. El costo de los inventarios se asigna utilizando la fórmula de costos promedio. El valor neto de realización es el valor estimado de venta durante el curso normal del negocio, menos los costos de terminación y gastos estimados de venta.

El costo de ventas representa el costo de los inventarios al momento de la venta, incrementado, en su caso, por las reducciones en el valor neto de realización de los inventarios durante el ejercicio.

Pozos, ductos, inmuebles y equipo

Los gastos de exploración, perforación y desarrollo de pozos se reconocen de acuerdo con el "Método de Esfuerzos Exitosos". La administración considera que esta metodología es la que mejor reconoce los conceptos capitalizables en la exploración y perforación de pozos, así como en las etapas de desarrollo y producción; permitiendo que la información de PEMEX sea comparable con la de otras empresas en el mismo ramo.

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Los gastos de exploración, perforación y desarrollo de pozos capitalizados se presentan en el renglón de intangibles en el estado de situación financiera, neto de la amortización acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro, si las hubiese. La amortización de estos gastos, 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 período y las reservas probadas desarrolladas del campo, determinadas al inicio del año, con actualizaciones trimestrales por las nuevas inversiones de desarrollo.

Las inversiones en ductos, inmuebles y equipo se expresan a su costo de adquisición o construcción, menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro. Para ciertas plantas, ductos, plataformas marinas y equipo de perforación el costo o el costo atribuido al 1 de enero de 2011, fecha de transición de PEMEX a las NIIF, se determinó con base en su valor razonable, de acuerdo con la NIIF 1.

El costo inicial de un activo comprende su precio de compra o costo de construcción, cualquier costo directamente relacionado con la puesta en operación de un activo, en su caso, la estimación inicial de la obligación de desmantelamiento y abandono de pozos.

Los costos por préstamos directamente relacionados con la adquisición, construcción o producción de un proyecto de capital calificable en construcción se capitalizan y añaden al costo del proyecto durante la fase de construcción hasta que los activos están básicamente listos para su uso; es decir, cuando pueden ser utilizados en la producción comercial. Cuando se adquiere el financiamiento específicamente para financiar un proyecto, el monto capitalizado representa los costos reales incurridos por préstamos. Si durante un corto plazo se encuentran disponibles fondos en exceso dentro del dinero prestado específicamente para financiar un proyecto, los ingresos generados de las inversiones temporales también se capitalizan y deducen del costo total capitalizado por préstamos. Cuando los fondos que se utilizan para financiar un proyecto forman parte de los préstamos generales, el monto capitalizado se calcula utilizando el promedio ponderado de tasas aplicables a los préstamos generales relevantes de PEMEX durante el periodo. Todos los demás costos por préstamos se reconocen en el estado de resultados en el periodo en el que se incurren.

El valor capitalizado de los arrendamientos financieros también se incluye dentro del rubro pozos, ductos, inmuebles y equipo.

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

La depreciación se calcula a partir de que los activos se encuentran disponibles para su uso, en función a su valor y a tasas acordes con su vida útil estimada.

PEMEX identifica por componente el importe inicialmente reconocido como costo de adquisición de plantas, equipo de perforación, ductos y plataformas marinas y los deprecia a tasa acorde a su vida útil estimada.

Las propiedades, planta y equipo mantenidos bajo contratos de arrendamiento financiero se deprecian durante el menor del plazo del contrato de arrendamiento y la vida útil estimada.

Costos de exploración y perforación

PEMEX aplica el método contable de Esfuerzos Exitosos para el registro de los costos de exploración y perforación de pozos.

Los costos de exploración son cargados a los resultados conforme se incurren, mientras que los gastos por la perforación de pozos exploratorios son presentados como activo intangible en tanto se determina la existencia de reservas probadas. Los pozos de exploración son sujetos de evaluaciones de deterioro cuando los hechos y circunstancias indican que el valor de estos activos puede exceder a su valor de recuperación.

Reservas de hidrocarburos

De acuerdo con la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos y la Ley de Petróleos Mexicanos todas las reservas de petróleo y otros hidrocarburos en México son propiedad de la Nación. De acuerdo con la normatividad aplicable, PEMEX a través de PEP tiene el derecho exclusivo de su extracción y explotación pero debido a que no son de su propiedad no las tiene registradas en su contabilidad. PEP estima las reservas con base en las definiciones, métodos y procedimientos establecidos por la Regla 4-10(a) de la Regulación S-X de la US Securities and Exchange Commission, (SEC)” (la “Regla 4-10(a) y en los casos necesarios en las “Standards Pertaining to the Estimating and Auditing of Oil and Gas Reserves Information promulgated by the Society of Petroleum Engineers as of February 19, 2007” (las Normas para la estimación y auditoría de Reservas de Petróleo y Gas promulgadas por la Sociedad de Ingenieros Petroleros el 19 de febrero de 2007), que son los aceptados por la industria petrolera internacional. La estimación de las reservas depende de la interpretación de los datos y puede variar de un

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

analista a otro; en adición, los resultados de perforaciones, pruebas y producción posteriores a la fecha de la estimación son utilizadas para futuras revisiones de la estimación de reservas.

Deterioro en el valor de los activos no financieros

Si el valor en libros de un activo o de una unidad generadora de efectivo excede su valor recuperable, el deterioro correspondiente es registrado.

El importe recuperable es definido como el mayor entre el valor razonable menos costos de venta y el valor de uso.

El importe recuperable de las unidades generadoras de efectivo es determinado con base en su valor de uso. En el caso de los activos o unidades generadoras de efectivo dedicadas a la evaluación y exploración de reservas se utiliza el valor razonable, el cual considera las reservas probadas y probables, considerando un factor de riesgo asociado a las mismas.

Activos intangibles

Los derechos de paso y derechos de vía se agotan con base en su periodo contractual o a la vida remanente del activo al cual se encuentran asociados, el menor.

Los activos intangibles adquiridos por separado se miden en el momento del reconocimiento inicial a su costo de adquisición.

Después del reconocimiento inicial, los activos intangibles se valúan a su costo de adquisición menos la amortización acumulada bajo el método de línea recta durante su vida útil estimada y las pérdidas por deterioro acumuladas.

Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican como pasivos financieros medidos a su valor razonable a través de utilidades o pérdidas, préstamos obtenidos y conservados a vencimiento, o como instrumentos financieros derivados, según sea el caso. PEMEX

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

determina la clasificación de sus pasivos financieros al momento de su reconocimiento inicial.

Los pasivos financieros de PEMEX incluyen cuentas por pagar a proveedores y otras cuentas por pagar, préstamos recibidos y deudas e instrumentos financieros derivados.

Préstamos y deudas que devengan intereses

Después del reconocimiento inicial, los préstamos y deudas que devengan intereses se miden a su costo amortizado usando el método de tasa de interés efectiva (TIE).

El costo amortizado se calcula tomando en consideración cualquier descuento o prima sobre la adquisición y las cuotas y costos que forman parte integral de la TIE. La amortización de los costos se incluye bajo el rubro de costos de financiamiento en el estado de resultados.

Arrendamientos

La determinación de si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento se basa en la sustancia del acuerdo a la fecha de inicio. Es decir, que se determine que el cumplimiento del acuerdo depende del uso de un activo o activos específicos o el acuerdo transfiere el derecho de uso del activo.

Los arrendamientos financieros, que transfieran a PEMEX sustancialmente todos los riesgos y los beneficios inherentes a la propiedad del bien arrendado, se capitalizan al momento del comienzo del arrendamiento, ya sea al valor razonable de la propiedad arrendada o al valor presente de los pagos mínimos del arrendamiento, el que sea menor. Los pagos del arrendamiento se dividen entre los costos financieros y la reducción de la deuda remanente con el fin de lograr una tasa de interés constante no sobre el saldo remanente del pasivo. Los costos financieros se reconocen en el estado de resultados.

Los pagos por arrendamiento operativo se reconocen como gastos en el estado de resultados en forma lineal durante la vigencia del arrendamiento.

Provisiones

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Una provisión se reconoce, si como resultado de un evento pasado, PEMEX ha incurrido en una obligación legal o asumida que se pueda estimar de manera confiable y sea probable que se requiera un desembolso futuro para pagar la obligación. En los casos aplicables, se registran a su valor presente.

Efectos ambientales

En concordancia con las disposiciones legales y contables aplicables, se reconoce un pasivo cuando los costos pueden ser razonablemente estimados y es probable el desembolso de efectivo futuro. Los desembolsos relacionados con la conservación del ambiente, vinculados con ingresos por operaciones actuales o futuras, son contabilizados como gastos o activos, según correspondan. Los desembolsos relacionados con operaciones del pasado, que no contribuyan a la obtención de ingresos corrientes o futuros, son cargados a gastos.

La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental, PEMEX tiene información adecuada para determinar un estimado razonable del respectivo costo.

Retiro de activos

Las obligaciones asociadas al retiro de activos, se reconocen cuando se tienen obligaciones ya sea legales o asumidas relacionadas con el retiro de componentes de pozos, ductos, inmuebles y equipo, en su caso, las mismas deben de ser reconocidas utilizando la técnica de valor presente esperado; en el caso de que no pueda determinarse una estimación confiable en el periodo en que se origina la obligación, la provisión debe reconocerse cuando se tengan elementos suficientes para determinar la mejor estimación.

Los costos y obligaciones de retiro de activos asociados a los principales procesos de refinación, de gas y petroquímicos, no son estimados, debido a que estos activos se consideran de uso indeterminado en el tiempo, como resultado de mantenimientos y reparaciones mayores, en consecuencia, no se dispone de información para determinar, razonablemente la fecha en que pudieran ser desincorporados y por ende la obligación por retiro no es reconocida.

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Obligaciones por beneficios al retiro

PEMEX opera un plan de pensiones por beneficios definidos, el cual requiere que se hagan aportaciones a un fondo administrado por separado. El costo de la prestación de beneficios bajo el plan de beneficios definidos se determina utilizando el método de valuación de crédito unitario proyectado. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en otras partidas de resultado integral en el momento en que se determinan.

El costo por servicios pasados se reconoce como un gasto en el periodo en el que se determinan.

El activo o pasivo por beneficios definidos comprende el valor presente de la obligación por beneficios definidos, menos el valor razonable de los activos del plan de los cuales las obligaciones deben liquidarse directamente. El valor de cualquier activo queda restringido al valor presente de cualquier beneficio económico representado por los reembolsos del plan o reducciones en las futuras aportaciones al plan.

Los beneficios por terminación se llevan al resultado del ejercicio conforme se incurren.

Impuestos y derechos federales

PEMEX está sujeto a leyes especiales de impuestos, las cuales se basan principalmente en la producción e ingresos por venta de petróleo, gas y productos refinados.

El régimen fiscal de PEMEX contempla los siguientes derechos e impuestos:

- Derecho ordinario sobre hidrocarburos
- Derecho sobre hidrocarburos para el fondeo de estabilización
- Derecho extraordinario sobre la exportación de crudo
- Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía
- Derecho para la fiscalización petrolera
- Derecho único sobre hidrocarburos
- Derecho sobre extracción de hidrocarburos
- Derecho especial sobre hidrocarburos
- Derecho Adicional sobre Hidrocarburos
- Impuesto a los Rendimientos Petroleros

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios no son sujetos de la Ley del Impuesto sobre la Renta (ISR) ni del Impuesto Empresarial a Tasa Única (IETU).

Impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS).

El IEPS retenido a los clientes es un impuesto sobre las ventas locales de gasolina y diesel. Las tasas aplicables dependen, entre otros factores, del producto, del precio productor, de los fletes, de las comisiones y de la región en que se vende cada producto.

Los impuestos diferidos se registran por el método de activos y pasivos con enfoque integral, el cual consiste en reconocer un impuesto diferido aplicando la tasa del Impuesto a los Rendimientos Petroleros (IRP) y de impuesto sobre la renta (ISR), a las diferencias temporales entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos a la fecha de los estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados.

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 intermedios consolidados condensados no auditados. Los ingresos, utilidades o activos contingentes se reconocen hasta el momento en que existe certeza de su realización.

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 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 el cliente recoge el producto. Para las ventas nacionales en las que PEMEX es responsable de la entrega del producto, el riesgo de pérdida y la

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

propiedad se transfieren en el punto de entrega, y PEMEX registra los ingresos por ventas al momento de entrega del producto.

Los ingresos por servicios se reconocen una vez que existe el derecho de cobro sobre los mismos.

Segmentos operativos

Un segmento operativo es un componente identificable de PEMEX que desarrolla actividades de negocio de las que puede obtener ingresos e incurrir en gastos, incluyendo aquellos ingresos y gastos relacionados con transacciones con otros componentes de la entidad y sobre los cuales PEMEX dispone de información financiera separada que es evaluada regularmente por la máxima autoridad en la toma de decisiones, para asignar recursos y evaluar el rendimiento del segmento.

4) Efectivo y equivalentes de efectivo

	31 de marzo <u>2012</u>	31 de diciembre <u>2011</u>	1 de enero <u>2011</u>
Efectivo y bancos	\$ 73,543,510	97,049,874	110,462,006
Inversiones disponibles a la vista	<u>34,424,861</u>	<u>17,318,362</u>	<u>20,720,919</u>
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	<u>\$ 107,968,371</u>	<u>114,368,236</u>	<u>131,182,925</u>

5) Cuentas por cobrar

	31 de marzo <u>2012</u>	31 de diciembre <u>2011</u>	1 de enero <u>2011</u>
Clientes del extranjero	\$ 57,218,958	61,402,274	39,398,026
Clientes del país	49,695,658	47,132,036	33,855,752

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

IEPS negativo pendiente de acreditar	21,121,613	19,665,432	6,031,103
Anticipo de impuestos	12,384,621	9,321,409	16,585,577
Deudores diversos	5,207,368	7,951,295	10,573,269
Funcionarios y empleados	4,562,487	4,623,555	4,525,102
Siniestros	2,762,926	2,627,112	8,037,264
Anticipo de proveedores	2,816,229	1,830,758	1,628,580
Otras cuentas por cobrar	97,369	104,799	252,710
Total de Cuentas por cobrar	\$ <u>155,867,229</u>	<u>154,658,670</u>	<u>120,887,383</u>

6) Inventarios

	<u>31 de marzo 2012</u>	<u>31 de diciembre 2011</u>	<u>1 de enero 2011</u>
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$ 43,831,073	39,398,610	34,435,817
Materiales y accesorios en almacenes	4,667,330	5,526,281	2,130,269
Materiales y productos en tránsito	191,948	268,868	220,479
	\$ <u>48,690,351</u>	<u>45,193,759</u>	<u>36,786,565</u>

7) Inversiones permanentes en acciones

	<u>Porcentaje de participación</u>	<u>31 de marzo 2012</u>	<u>31 de diciembre 2011</u>	<u>1 de enero 2011</u>
Deer Park Refining Limited	50.00%	\$ 6,123,907	6,576,416	6,749,297
Gasoductos Chihuahua S. de R.L. de C.V.	50.00%	3,026,736	3,252,693	2,585,866
Otras - Neto		4,286,588	5,817,054	4,185,092
Total de inversión permanente en acciones		\$ <u>13,437,231</u>	<u>15,646,163</u>	<u>13,520,255</u>

8) Deuda

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Durante el periodo del 1° de enero al 31 de marzo de 2012 PEMEX realizó las siguientes operaciones de financiamiento:

- Del 12 de enero de 2012 al 27 de abril de 2012, PMI HBV, obtuvo U.S.\$5,131,000 y pagó U.S.\$4,231,000 bajo una línea de crédito revolvente de U.S.\$1,000,000.
- El 24 de enero de 2012, la Emisora realizó una emisión por U.S.\$2,100,000, con vencimiento en 2022 a una tasa cupón de 4.875%. Dicha operación se realizó bajo el programa de emisión de Pagarés de Mediano Plazo Serie C, por U.S.\$22,000,000. La emisión se encuentra respaldada por los Garantes.
- El 14 de febrero de 2012 PMI NASA obtuvo cuatro préstamos directos por un importe total de U.S.\$151,945,213 a una tasa fija mensual del 3.50% con fecha de vencimiento el 30 de diciembre de 2021.
- El 12 de marzo de 2012 PMI NASA obtuvo un préstamo directo por U.S.\$37,997, a una tasa de interés fija mensual del 3.8% con fecha de vencimiento el 27 de enero de 2022.
- El 28 de marzo de 2012 PMI Trading obtuvo un préstamo por U.S.\$125,000 a una tasa de 1.8635% que fue cancelado el 12 de abril de 2012.
- El 29 de marzo de 2012 PMI Trading obtuvo un préstamo por \$1,300,000, a una tasa del 5.264% y fue pagado el 12 de abril de 2012.

(9) Información por segmentos

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

<u>Año terminado el 31 de marzo de 2012:</u>	<u>PEP</u>	<u>PR</u>	<u>PGPB</u>	<u>PPQ</u>	<u>Corporativo y compañías subsidiarias</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	-	165,973,384	29,659,351	7,925,503	206,091,921	-	409,650,159
Interseguientos	349,545,551	17,657,170	17,905,783	1,592,488	121,450,613	(508,151,605)	-
Ingresos por servicios	-	1,020,360	228,530	-	716,619	(290,194)	1,675,315
Costo de lo Vendido	66,899,237	255,368,444	45,117,325	7,239,502	310,199,884	(494,921,777)	189,902,615
Rendimiento bruto	282,646,314	(70,717,530)	2,676,339	2,278,489	18,059,269	(13,520,022)	221,422,859
Gastos generales	10,222,840	13,543,794	2,926,720	3,247,477	10,103,577	(13,737,794)	26,306,614
Otros ingresos	837,360	51,589,976	89,133	73,012	174,100	(172,911)	52,590,670
Rendimiento (pérdida) de operación	273,260,834	(32,671,348)	(161,248)	(895,976)	8,129,792	44,861	247,706,915
Resultado integral de financiamiento	25,810,545	(388,520)	905,690	(147,201)	6,427,218	(47,522)	32,560,210
Intereses a cargo	(9,496,263)	(4,197,190)	(378,013)	(182,092)	(18,965,018)	20,066,310	(13,152,266)
Intereses a favor	3,914,102	478,608	994,604	3,411	19,230,442	(20,113,832)	4,507,335
Utilidad o Pérdida en Cambios	31,392,706	3,330,062	289,099	31,480	6,161,794	-	41,205,141
Participación en los resultados de subsidiarias no consolidadas	69,847	-	(30,590)	-	28,576,745	(28,457,308)	158,694
Impuestos y derechos	244,518,308	293,231	(341,886)	4,587	2,070,436	-	246,544,676
Rendimiento (pérdida) Neto	54,622,918	(33,353,099)	1,055,738	(1,047,764)	41,063,319	(28,459,969)	33,881,143
Otros resultados integrales	-	-	-	-	(8,956,400)	-	(8,956,400)
Utilidad (pérdida) integral	54,622,918	(33,353,099)	1,055,738	(1,047,764)	32,106,919	(28,459,969)	24,924,743
Activo Circulante	847,016,003	390,702,161	97,535,589	89,473,719	1,047,786,594	(2,128,336,396)	344,177,670
Inversiones permanentes en compañías no consolidadas, asc	862,940	157,094	1,685,409	-	335,009,931	(324,278,144)	13,437,230
Pozos, ductos, inmuebles y equipo	1,216,498,506	243,011,775	110,827,835	42,282,028	9,766,919	-	1,622,387,063
Total Activo	2,068,397,070	635,297,167	212,423,482	132,654,661	2,011,194,001	(3,068,394,295)	1,991,572,086
Pasivo Circulante	414,077,683	505,560,801	24,584,097	25,148,937	1,394,283,331	(2,118,432,180)	245,222,669
Deuda a largo plazo	589,439,559	30,600,029	1,560,109	234,251	623,852,089	(608,950,604)	636,735,433
Reserva para beneficios a empleados	274,383,184	279,101,426	62,266,204	81,152,604	148,215,783	-	845,119,201
Total Pasivo	1,335,850,549	824,678,147	113,584,933	106,890,782	2,182,860,206	(2,744,118,255)	1,819,746,362
Total Patrimonio	732,546,521	(189,380,980)	98,838,549	25,763,879	(171,666,205)	(324,276,017)	171,825,747
Depreciación y amortización	29,269,858	3,098,913	1,744,096	779,268	183,654	-	35,075,789
Costo neto del periodo de Beneficios a empleados	7,331,727	7,361,117	1,692,866	2,154,211	4,284,812	-	22,824,733
Alas de activo fijo	30,625,882	3,798,801	585,841	755,914	(30,991)	-	35,735,447

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

<u>Año terminado el 31 de marzo de 2011:</u>	<u>PEP</u>	<u>PR</u>	<u>PGPB</u>	<u>PPQ</u>	<u>Corporativo y compañías subsidiarias</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	-	139,318,180	32,223,438	7,773,875	172,151,001	-	351,466,494
Intersementos	280,122,087	16,455,954	18,313,838	3,531,449	103,168,695	(421,592,023)	-
Ingresos por servicios	-	749,913	-	-	688,925	(205,214)	1,233,624
Costo de lo Vendido	57,974,178	197,417,219	49,869,350	10,683,494	262,794,010	(410,004,545)	168,733,706
Rendimiento bruto	222,147,909	(40,893,172)	667,926	621,830	13,214,611	(11,792,692)	183,966,412
Gastos generales	7,208,490	10,223,855	2,622,166	2,418,982	8,911,290	(11,643,026)	19,741,757
Otros ingresos	459,360	25,717,993	534,270	241,871	164,368	201,199	27,319,061
Rendimiento (pérdida) de operación	215,398,779	(25,399,034)	(1,419,970)	(1,555,281)	4,467,689	51,533	191,543,716
Resultado integral de financiamiento	2,168,089	(1,448,982)	744,298	(122,860)	7,804,047	(40,452)	9,104,140
Intereses a cargo	(14,451,929)	(2,734,559)	(2,424,386)	(132,640)	(22,677,975)	30,384,874	(12,036,615)
Intereses a favor	9,291,627	62,395	3,055,714	4,410	28,835,361	(30,425,326)	10,824,181
Utilidad o Pérdida en Cambios	7,328,391	1,223,182	112,970	5,370	1,646,661	-	10,316,574
Participación en los resultados de subsidiarias no consolidadas, asociadas y otras	2,272	-	-	-	(438,612)	739,577	303,237
Impuestos y derechos	193,907,712	-	1,434,887	4,887	4,065,944	-	199,413,430
Rendimiento (pérdida) Neto	23,661,428	(26,848,016)	(2,110,559)	(1,683,028)	7,767,180	750,658	1,537,663
Otros resultados integrales	-	-	(65,500)	-	(1,402,600)	-	(1,468,100)
Utilidad (pérdida) integral	23,661,428	(26,848,016)	(2,176,059)	(1,683,028)	6,364,580	750,658	69,563
Depreciación y amortización	27,199,542	3,033,132	1,580,883	503,377	156,315	-	32,473,249
Costo neto del periodo de Beneficios a empleados	6,755,628	6,407,708	1,554,823	1,821,570	3,661,357	-	20,201,086
Altas de activo fijo	24,438,200	2,946,900	344,500	292,100	43,200	-	28,064,900

<u>Año terminado el 31 de diciembre de 2011:</u>	<u>PEP</u>	<u>PR</u>	<u>PGPB</u>	<u>PPQ</u>	<u>Corporativo y compañías subsidiarias</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	-	621,678,105	128,665,354	28,854,514	772,965,363	-	1,552,163,336
Intersementos	1,270,839,927	75,154,806	77,479,563	14,583,501	469,407,874	(1,907,465,671)	-
Ingresos por servicios	-	3,619,441	1,082,588	-	2,997,188	(1,433,631)	6,265,586
Costo de lo Vendido	284,027,788	937,013,165	202,086,531	44,845,155	1,189,798,297	(1,863,415,340)	794,355,596
Rendimiento bruto	986,812,139	(236,560,813)	5,140,974	(1,407,140)	55,572,128	(45,483,962)	764,073,326
Gastos generales	26,612,112	42,531,731	10,335,142	9,059,477	39,268,332	(46,156,786)	81,650,008
Otros ingresos	22,840,899	164,817,604	330,873	7,333,694	(1,815,188)	(522,145)	192,985,737
Rendimiento (pérdida) de operación	983,040,926	(114,274,940)	(4,863,295)	(3,132,923)	14,488,608	150,679	875,409,055
Resultado integral de financiamiento	(70,874,322)	(22,848,216)	3,064,680	(755,810)	411,326	(142,046)	(91,144,388)
Intereses a cargo	(42,188,969)	(16,635,802)	(5,367,648)	(756,538)	(85,925,551)	88,247,880	(62,626,628)
Intereses a favor	18,121,683	395,051	8,694,043	16,533	91,445,477	(88,389,926)	30,282,861
Utilidad o Pérdida en Cambios	(46,807,036)	(6,607,465)	(261,715)	(15,805)	(5,108,600)	-	(58,800,621)
Participación en los resultados de subsidiarias no consolidadas, asociadas y otras	39,873	-	(341,562)	-	(91,857,102)	91,564,792	(593,999)
Impuestos y derechos	871,471,372	-	282,399	10,532	4,029,341	-	875,793,644
Rendimiento (pérdida) Neto	40,735,105	(137,123,156)	(2,422,576)	(3,899,265)	(80,986,509)	91,573,425	(92,122,976)
Otros resultados integrales	-	-	-	-	(19,191,600)	-	(19,191,600)
Utilidad (pérdida) integral	40,735,105	(137,123,156)	(2,422,576)	(3,899,265)	(100,178,109)	91,573,425	(111,314,576)
Activo Circulante	820,589,781	386,170,862	101,163,607	89,543,114	1,025,227,243	(2,068,255,524)	354,439,083
Inversiones permanentes en compañías no consolidadas, asociadas y otras	793,092	157,094	3,466,391	-	317,377,987	(306,148,401)	15,646,163
Pozos, ductos, inmuebles y equipo	1,217,145,453	244,562,777	112,104,705	42,496,814	10,022,909	-	1,626,332,658
Total Activo	2,042,006,059	631,867,397	219,033,099	132,918,551	2,001,262,078	(3,020,923,562)	2,006,163,622
Pasivo Circulante	414,738,364	467,072,805	32,282,167	24,776,254	1,375,772,578	(2,061,160,609)	253,481,559
Deuda a largo plazo	620,556,799	33,166,720	1,711,125	255,062	657,704,153	(642,928,086)	670,465,773
Reserva para beneficios a empleados	272,745,883	278,413,001	61,292,344	80,695,724	150,314,706	-	843,461,658
Total Pasivo	1,363,611,402	786,635,034	121,002,285	106,070,014	2,196,723,294	(2,714,779,419)	1,859,262,610
Total Patrimonio	678,394,657	(154,767,637)	98,030,814	26,848,537	(195,461,215)	(306,144,144)	146,901,012
Depreciación y amortización	112,915,211	10,425,737	6,692,136	2,052,209	633,569	-	132,718,862
Costo neto del periodo de Beneficios a empleados	23,537,370	22,543,967	5,197,063	6,346,549	11,032,349	-	68,657,298
Altas de activo fijo	160,797,400	26,919,000	3,519,900	2,563,200	819,300	-	194,618,800

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

<u>Al 1 de enero de 2011:</u>	<u>PEP</u>	<u>PR</u>	<u>PGPB</u>	<u>PPQ</u>	<u>Corporativo y compañías subsidiarias</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Total</u>
Activo Circulante	739,822,773	370,355,956	99,336,158	89,198,563	912,749,895	(1,903,569,091)	307,894,254
Inversiones permanentes en compañías no consolidadas, asociadas y otras	753,219	157,094	1,983,237	-	395,704,402	(385,077,697)	13,520,255
Pozos, ductos, inmuebles y equipo	1,174,965,486	237,504,574	115,929,372	34,924,953	9,947,230	-	1,573,271,615
Total Activo	1,919,037,822	609,099,510	217,692,793	125,282,576	1,875,572,455	(2,844,852,888)	1,901,832,268
Pasivo Circulante	433,338,543	323,872,240	29,914,167	17,323,008	1,294,428,166	(1,891,704,715)	207,171,409
Deuda a largo plazo	532,529,420	30,896,536	2,855,608	318,043	560,050,145	(553,222,768)	573,426,984
Reserva para beneficios a empleados	263,822,113	253,192,506	59,267,028	70,272,174	135,523,645	-	782,077,466
Total Pasivo	1,285,040,067	615,223,704	118,336,498	88,213,143	1,999,530,888	(2,459,771,667)	1,646,571,833
Total Patrimonio	633,997,756	(6,124,194)	99,356,294	37,069,433	(123,957,633)	(385,081,221)	255,260,435

(10) Eventos subsecuentes

El 28 de febrero de 2012, la Emisora y Repsol establecieron una alianza industrial estratégica de 10 años, en la que la Emisora y Repsol señalaron su intención de colaborar en forma conjunta en actividades de exploración y producción así como de refinación en América y en actividades de exploración y producción costa afuera en América, España y Portugal. Como parte de esta alianza estratégica, la Emisora se comprometió a no poseer de manera directa o indirecta menos del 5% ni más del 10% del capital social de Repsol, durante la vigencia del acuerdo. Para determinar la participación indirecta de la Emisora en el capital social de Repsol, la Emisora incluye también aquellas acciones que mantiene en la posición sintética larga, de acuerdo con las restricciones señaladas en el acuerdo.

El 16 de abril de 2012, el Presidente de la República de Argentina envió al Congreso de Argentina un proyecto de ley que declara "de utilidad pública y sujeto a expropiación" el 51% de las acciones clase "D" de Yacimientos Petrolíferos Fiscales, S.A. (YPF), de las que el dueño de manera directa o indirecta es Repsol. El 26 de abril de 2012, el Senado Argentino aprobó el proyecto de ley y fue enviado a la cámara baja del Congreso de Argentina para su aprobación. De acuerdo con este proyecto de ley el proceso de expropiación estará sujeto a la ley Argentina en materia de expropiación (la Ley No. 21499) y la compensación será determinada por un tribunal valuador nacional. El 17 de abril de 2012, Repsol anunció que considera ilegal la propuesta de expropiación de sus acciones de YPF y que tomaría todas las medidas legales a su alcance para preservar el valor de sus activos y el interés de sus accionistas; asimismo reclama una compensación por U.S.\$10,500 millones por parte de la República de Argentina por las acciones de YPF que serían expropiadas por la propuesta.

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

En los Estados Financieros Consolidados intermedios de PEMEX, ésta ha valuado y reconocido 57,204,240 acciones de Repsol adquiridas a través de PMI Holdings, B.V. como disponibles para su venta al 31 de diciembre de 2011 con un valor aproximado de \$24,655,980. El valor de las acciones de Repsol en el mercado ha disminuido aproximadamente un 37.3%, de U.S.\$30.51 por acción al 30 de diciembre de 2011 a U.S.\$19.13 por acción al 26 de abril de 2012, de acuerdo con las cotizaciones de la Bolsa de Madrid, donde cotizan dichas acciones. Mientras la Emisora mantenga las acciones como disponibles para su venta, los cambios en su valor de mercado se registrarán en el resultado integral en el patrimonio y no afectarán los resultados de operación. A la fecha de este reporte, la Emisora está en proceso de evaluar el impacto que estos acontecimientos tengan sobre su inversión en Repsol.

(11) Contingencias

PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros. Al 31 de marzo de 2012 se tiene registrada una provisión por \$9,167,572. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 31 de marzo de 2012:

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 una demanda ante la Corte Internacional de Arbitraje (Juicio Arbitral No. 11760/KGA), en contra de la Emisora y PR. Como resultado del laudo parcial sobre responsabilidad, emitido el 17 de diciembre de 2008, el Tribunal Arbitral se pronunció sobre la procedencia genérica de los reclamos; es decir, no se determinan cantidades. Las prestaciones que reclama CONPROCA ascienden a U.S.\$424,890; por su parte, la Emisora y PR cuantificaron sus reclamos en U.S.\$116,025. El 11 de enero de 2012, la Cámara de Comercio Internacional en México notificó el laudo final, resolviendo que la Emisora y PR deben pagar a CONPROCA la cantidad de U.S.\$311,178 y CONPROCA debe pagar a la Emisora y PR la cantidad de U.S.\$29,056. Compensado los montos, resulta una cantidad favorable a CONPROCA por un monto de U.S.\$282,121 más gastos financieros e impuestos. El 10 de febrero de 2012 ante la Secretaría de la Corte Internacional de Arbitraje, CONPROCA presentó solicitud de aclaración al laudo final de cuantificación. A esta fecha se está en espera de que el Tribunal resuelva dicha aclaración.

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

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 \$393,094 ante el Juzgado Tercero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal (expediente No. 202/2003). Se dictó sentencia definitiva en la que se condenó parcialmente a PR al pago de diversas prestaciones. Con fecha 13 de julio de 2010 se emitió la sentencia en cumplimiento de la ejecutoria de amparo presentado por USISA ante el Segundo Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito en el Distrito Federal, por la cual se condena a PR a pagar por diversas prestaciones un monto aproximado de \$89,000. El 22 de marzo de 2011 PR cubrió la suerte principal y la parte actora presentó su incidente de liquidación de gastos financieros por un importe de \$67,281, mismo que fue contestado, abriéndose el incidente a periodo probatorio y PR designó a su perito, quien aceptó el cargo y le está corriendo el plazo para que exhiba su dictamen.

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 13613/CCO/JRF) por presuntos incumplimientos derivados de un contrato de obra de dos plataformas en Cantarell (Proyecto IPC-01). El 16 de diciembre de 2009 se emitió laudo, en el que se condena a PEP a pagar a COMMISA las siguientes cantidades: U.S.\$293,645 y \$34,459 más intereses. Asimismo, se condenó a COMMISA a pagar a PEP la cantidad de U.S.\$5,919 más intereses. El 11 de enero de 2010, PEP fue notificado que COMMISA solicitó el reconocimiento y ejecución del Laudo ante la Corte del Distrito Sur de Nueva York, en Estados Unidos, caso número 10-cv-00206-AKH, habiéndose dictado sentencia el 2 de noviembre de 2010, reconociendo el laudo y ordenando a PEP a pagar U.S.\$355,864. El 15 de noviembre de 2010, PEP presentó moción ante la Corte de Apelaciones para que se devuelva el caso a la Corte de Distrito y anule su sentencia. Para suspender la ejecución PEP garantizó el pago del laudo mediante el depósito de U.S.\$395,009 el 30 de diciembre de 2010. PEP demandó la nulidad de laudo arbitral ante el Juez Quinto de Distrito en materia Civil del Distrito Federal en cuyo procedimiento por sentencia de 24 de octubre de 2011 se declaró la nulidad del laudo arbitral. Basados en la nulidad del laudo, se solicitó a la Corte de Apelaciones en Estados Unidos declarar nula la sentencia dictada el 2 de noviembre de 2010, que reconoció el laudo y ordenó el depósito para suspender la ejecución; así como que se resuelva de nueva cuenta la moción de PEP para que rechace la petición de COMMISA para ejecutar el laudo. El 2 de febrero de 2012 se celebró la audiencia del caso. El 16 de febrero del 2012 se dictó resolución en la Corte de Apelaciones anulando la sentencia de primera instancia y remitiendo el expediente al interior para que reponga el procedimiento y dicte una nueva

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

sentencia tomando en consideración que el laudo fue anulado en México, entre otras cuestiones. El expediente ya fue remitido a la Corte de Distrito y PEP solicitó el rechazo de la solicitud de COMMISA para confirmar el laudo, tomando en consideración que el laudo fue anulado; COMMISA reiteró su solicitud para que fuere confirmado el mismo. Se fijó para el 10 de mayo de 2012 la celebración de una audiencia para que las partes expresen oralmente sus argumentos en la presencia del Juez de la causa.

En febrero de 2010, el SAT dio a conocer a PEP las observaciones resultantes de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006, por las contribuciones federales, el IVA y el 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. El 30 de noviembre de 2010, PEP promovió juicio contencioso administrativo (expediente 28733/10-17-03-7) contra dicha resolución ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, el cual fue admitido el 14 de febrero de 2011. Con fecha de 24 de agosto de 2011 se notificó la contestación de demanda formulada por el SAT, así como el recurso de reclamación promovido por la misma en contra de la admisión de prueba pericial ofrecida por PEP. El 30 de agosto de 2011, se manifestó el recurso de reclamación promovido por PEP y el 6 de septiembre de 2011 el perito designado por PEP aceptó y protestó el cargo, asimismo, el 12 de octubre de 2011, se solicitó a la Sala requerir a la demandada la remisión del expediente administrativo de manera completa, incluyendo los medios de convicción aportados durante el procedimiento de revisión. A esta fecha, el juicio se encuentra en etapa de desahogo de pruebas.

En febrero de 2010, el SAT dio a conocer a PR las observaciones resultantes de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006 por las contribuciones federales, el IVA y el Impuesto a los Rendimientos Petroleros. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, 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. El 30 de noviembre de 2010, PR promovió juicio contencioso administrativo (expediente 28733/10-17-03-7) contra dicha resolución ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, el cual fue admitido el 14 de febrero de 2011. Con fecha de 24 de agosto de 2011 se notificó la contestación de demanda formulada por el SAT, así como el recurso de reclamación promovido por la misma en contra de la admisión de prueba pericial ofrecida por PR. El 30 de agosto de 2011, se manifestó el recurso de reclamación promovido por PR y el 6 de septiembre de 2011 el perito designado por PR aceptó y protestó el cargo, asimismo, el 12 de octubre de 2011, se solicitó a la Sala requerir a la demandada la remisión del expediente administrativo de manera completa, incluyendo

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

los medios de convicción aportados durante el procedimiento de revisión. A esta fecha, el juicio se encuentra en etapa de desahogo de pruebas.

El 14 de abril de 2010, la señora Irma Ayala Tijerina de Barroso y otros demandaron civilmente a la Emisora y a PGPB ante el Juzgado Séptimo de Distrito en Reynosa, Tamaulipas, 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 CPG Reynosa. El 7 de mayo de 2010, la Emisora 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, mismo que fue declarado infundado. La Emisora y PGPB apelaron ante el Tercer Tribunal Unitario del Décimo Noveno Circuito, mismo que rechazó dicho recurso. Con fecha 6 de mayo de 2011, ese Tribunal notificó una nueva resolución que desestima la apelación presentada por la Emisora y PGPB. El 26 de mayo de 2011, la Emisora y PGPB promovieron un amparo contra esta resolución, mismo que fue resuelto en el sentido de confirmar la competencia del Juez Séptimo de Distrito en Reynosa, por el Segundo Tribunal Colegiado, remitiéndose los autos al Juicio natural, sin que se haya levantado aún la suspensión ordenada encontrándose pendiente la continuación del juicio, en el periodo probatorio.

En febrero de 2011, EMS Energy Services de México, S. de R.L. de C.V. y Energy Maintenance Services Group I. LLC demandó a PEP ante el Juzgado Tercero de Distrito de Villahermosa, Tabasco (expediente 227/2010). La parte actora reclama, entre otras cosas, la rescisión del contrato de obra pública y el pago de daños por un total de U.S.\$193,713 por falta de pago por parte de PEP de acuerdo con lo establecido en dicho contrato. El procedimiento se encuentra en desahogo de pruebas. Mediante acuerdo de 2 de diciembre de 2011, el Segundo Tribunal Unitario del Décimo Circuito, resuelve el toca civil 31/2011-VII, relativo a la apelación promovida por la parte actora contra el acuerdo de 29 de agosto de 2011, por el que se le desecharon pruebas supervinientes, ordenándose la admisión de las mismas. En tal sentido, el Juez ordenó, mediante acuerdo de 5 de enero de 2012, girar oficio a la Séptima Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, para que remita las documentales allegadas como supervinientes, mismas que a la fecha no han sido remitidas por dicho Órgano Jurisdiccional. En el mismo proveído se niega a la parte actora petición de requerir a la demandada anexos del fallo y dictamen de adjudicación del contrato. Además, se tiene a los peritos en Economía y Finanzas,

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Contabilidad e Ingeniería de la demandada rindiendo sus dictámenes. Por acuerdo de 11 de enero de 2012, se desecha apelación de la actora contra acuerdo de 5 de enero de 2012 que le negó petición de requerir a la demandada exhibición de documentos. Siendo que, por acuerdo de 19 de enero de 2012 se tiene a la parte actora promoviendo denegada apelación contra acuerdo de 11 de enero que le desechó apelación. Mediante resolución de 27 de febrero de 2012, el Segundo Tribunal Unitario de Circuito resuelve el Toca Denegada Apelación 01/2012-V, confirmando el acuerdo de 11 de enero de 2012 que desechó apelación de la actora. Mediante promoción del 1 de marzo de 2012 la demandada solicita la designación de peritos terceros en discordia, reservando la autoridad acordar sobre el particular hasta en tanto obren en autos las documentales requeridas a la Séptima Sala Regional, mismas que a la fecha no se han remitido al Juez de la causa.

La parte actora promovió un juicio de amparo indirecto (No. 2185/2010-II), radicado en el Juzgado Cuarto de Distrito en el Estado de Tabasco, impugnando la inconstitucionalidad de la aplicación del artículo 62, fracción II de la Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas, y la inminente aplicación de la garantía respectiva por la rescisión del contrato de obra. El 16 de febrero de 2012 se dictó sentencia que sobreseyó el juicio de garantías. La parte actora interpuso recurso de revisión, el cual está pendiente que el Juzgado remita el mismo al Tribunal Colegiado del Décimo Circuito en materia Civil y del Trabajo.

Las actoras promovieron juicio de amparo indirecto (expediente 556/2011-II), radicado en el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Administrativa en el Distrito Federal, impugnando la inconstitucionalidad de la aplicación del artículo 62, fracción II de la Ley de Obras Públicas y Servicios Relacionados con las Mismas, relacionado con la aplicación de las garantías, con motivo de la rescisión administrativa del contrato decretada por PEP y por sentencia del 31 de octubre de 2011, se sobreseyó en el juicio. EMS promovió recurso de revisión en contra de la citada sentencia, en el cual, por resolución dictada en sesión del día 23 de febrero de 2012, se confirma la sentencia recurrida que sobresee el juicio de garantías. Por lo anterior, este juicio de amparo está concluido.

Las actoras promovieron juicio contencioso administrativo (expediente 4957/11-17-07-1), radicado en la Séptima Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, demandando la nulidad de la resolución, que contiene la rescisión del contrato. El 4 de abril de 2011 PEP fue emplazado a juicio, contestando la demanda el 13 de junio del mismo año. Por auto notificado el 24 de agosto del mismo año, se tiene por contestada, se admiten a trámite las pruebas periciales económicas y financieras y se requiere a PEP para que designe peritos de su parte y, en su caso, se adicionen los

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

cuestionarios correspondientes, lo cual se llevó a cabo el 9 de septiembre de 2011. Los peritos fueron presentados el 7 de febrero de 2012. Con fecha 29 de febrero del mismo año, los profesionistas solicitaron prórroga para la emisión de sus periciales. PEP promovió recurso de reclamación en contra del auto a través del cual se tuvo por cumplimentado un requerimiento a la actora, con relación a la presentación de pruebas adicionales. A esta fecha, el juicio se encuentra en etapa de desahogo de pruebas.

Con fecha 5 de julio de 2011, PEP fue notificado de un juicio ordinario civil que fue iniciado por Saboratto S.A. de C.V., ante el Juzgado Décimo Segundo de Distrito en Materia Civil del Distrito Federal (expediente 469/2010). La parte actora demanda, entre otras prestaciones, la responsabilidad civil, daños y perjuicios derivados de los contratos de prestación de servicios de alimentación y hotelería; así como la rescisión judicial y daño moral, entre otros, cuyo monto reclamado es de \$1,451,472. El 5 de agosto de 2011, PEP presentó la contestación de la demanda. Se opuso la excepción de incompetencia, sin embargo, el Juez en auto de 8 de agosto de 2011 determinó no darle trámite. PEP interpuso recurso de apelación, y el Tribunal Unitario que conoció de la misma determinó confirmar el auto recurrido, por lo que PEP promovió amparo indirecto, en el cual el 13 de enero de 2012 se llevó a cabo la audiencia constitucional, se emitió sentencia que niega amparo a PEP, por lo que se promovió recurso de revisión, mismo que se encuentra pendiente de resolución. Aunado a lo anterior, mediante escrito de 14 de noviembre de 2011, la parte actora promovió diversas medidas de aseguramiento, a fin de obtener la suspensión de la ejecución de las fianzas otorgadas. Dicha petición fue denegada, por lo que la actora promovió recurso de apelación ante el Tercer Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa (Toca Civil 508/2011), el cual declaró infundados los agravios.

Con fecha 8 de julio de 2011, Compañía Petrolera La Norma S.A., presentó ante la Segunda Sala Regional Hidalgo-México del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, en Tlalnepantla, Estado de México una demanda de juicio contencioso administrativo (expediente 4334/11-11-02-6) en contra del Director General de la Emisora y del Director General de PEP, señalando como conceptos de impugnación la nulidad de las negativas fictas configuradas por la falta de contestación a los escritos que presentó ante la Dirección General de PEP y de la Emisora en febrero de 2009, a través de los cuales requirió el pago al que dice tener derecho por concepto de la cancelación de las concesiones confirmatorias de derechos petroleros y una indemnización por la cantidad de \$1,552,730. En noviembre de 2011, se notificó la suspensión del procedimiento derivado del incidente de incompetencia, por razón de territorio, promovido por PEP y la Emisora hasta en tanto se resuelva el mismo. A través de auto de fecha de 6 de marzo de 2012, la Sala Superior del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa radica el incidente de incompetencia

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

promovido por las demandas, reservando su trámite hasta en tanto se presente el informe solicitado al Servicio de Administración Tributaria respecto al domicilio fiscal de la actora. Los resultados de los procesos incluidos en este reporte son de pronóstico incierto, ya que la determinación final la tomarán las autoridades competentes.

12) Reconciliación de Balance y E/R de NIF a IFRS

Conciliación de las NIF mexicanas a NIIF

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

La NIIF 1 requiere que una entidad concilie el capital, el resultado integral y los flujos de efectivo correspondientes a periodos anteriores. Las siguientes tablas presentan las conciliaciones de las NIF mexicanas a las NIIF requeridas por la IFRS 1 “Adopción por primera vez de las NIIF”.

Conciliación del estado de situación financiera al 1 de enero de 2011 (fecha de adopción a NIIF) entre NIF y NIIF.

	<u>NIF Mexicanas</u>	<u>Ajustes</u>	<u>Ref</u>	<u>Saldos IFRS</u>
	<u>Diciembre de 2010</u>	<u>Reclasificaciones</u>		<u>1 enero de 2011</u>
Activo circulante				
Efectivo y equivalentes de efectivo	133,587,079	(2,404,154)	1	131,182,925
Cuentas y documentos por cobrar	120,887,383	-		120,887,383
Inventarios	38,037,560	(1,250,995)	2	36,786,565
Instrumentos financieros derivados	20,917,211	(1,879,830)	3	19,037,381
Total circulante	313,429,233	(5,534,979)		307,894,254
Inversiones permanentes en acciones	11,116,081	2,404,173		13,520,254
Pozos, ductos, inmuebles y equipo	1,061,387,901	511,883,714	4	1,573,271,615
Otros activos	6,782,060	364,085	1 y 5	7,146,145
Total del activo	1,392,715,275	509,116,993		1,901,832,268
Pasivo y Patrimonio				
Pasivo circulante				
Porción circulante de la deuda a largo plazo	89,554,617	-		89,554,617
Proveedores	43,474,439	-		43,474,439
Otros pasivos circulantes	21,658,672	(82,219)		21,576,453
Impuestos y derechos por pagar	52,565,900	-		52,565,900
Total del pasivo circulante	207,253,628	(82,219)		207,171,409
Pasivo a largo plazo:				
Deuda a largo plazo	575,170,797	(1,743,813)	6	573,426,984
Reserva para créditos diferidos	56,069,471	-		56,069,471
Reserva para beneficios a empleados	661,365,065	120,712,401	7	782,077,466
Impuestos diferidos	6,782,056	21,044,447	8	27,826,503
Total pasivo	1,506,640,017	139,930,816		1,646,571,833
Patrimonio				
Certificados de aportación "A"	96,957,958	(47,353,158)	9	49,604,800
Aportaciones del gobierno federal	180,382,432	(1,651,832)	9	178,730,600
Reserva legal	987,535	-		987,535
Superávit por donación	3,446,743	-		3,446,743
Utilidad integral	1,459,412	(1,691,812)	10	(232,400)
Déficit de ejercicios anteriores	(349,697,214)	419,882,979	10	70,185,765
Pérdida neta del ejercicio	(47,462,608)	-		(47,462,608)
Total de patrimonio	(113,925,742)	369,186,177		255,260,435
Total pasivo y patrimonio	1,392,715,275	509,116,993		1,901,832,268

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Conciliación del estado de situación financiera al 31 de marzo de 2011 entre NIF y NIIF.

	<u>NIF Mexicanas</u>	<u>Ajustes</u>	<u>Ref</u>	<u>Saldos IFRS</u>
	<u>marzo de 2011</u>	<u>Reclasificaciones</u>		<u>31 marzo de 2011</u>
Activo circulante				
Efectivo y equivalentes de efectivo	126,721,260	(2,439,668)	1	124,281,592
Cuentas y documentos por cobrar	149,468,772	-		149,468,772
Inventarios	34,542,278	(136,902)	2	34,405,376
Instrumentos financieros derivados	14,755,778	(1,391,298)	3	13,364,480
Total circulante	325,488,088	(3,967,868)		321,520,220
Inversiones permanentes en acciones	10,895,033	2,439,748		13,334,781
Pozos, ductos, inmuebles y equipo	1,059,932,660	500,500,404	4	1,560,433,064
Otros activos	7,489,723	201,064	5	7,690,787
Total del activo	1,403,805,504	499,173,348		1,902,978,852
Pasivo y Patrimonio				
Pasivo circulante				
Porción circulante de la deuda a largo plazo	96,496,794	-		96,496,794
Proveedores	47,794,916	-		47,794,916
Cuentas y gastos acumulados por pagar	14,026,368	68,500		14,094,868
Impuestos y derechos por pagar	60,478,161	-		60,478,161
Total del pasivo circulante	218,796,239	68,500		218,864,739
Pasivo a largo plazo:				
Deuda a largo plazo	555,642,721	(1,712,900)	6	553,929,821
Reserva para créditos diferidos	56,583,333	-		56,583,333
Reserva para beneficios a empleados	677,108,872	112,012,685	7	789,121,557
Impuestos diferidos	6,777,788	22,360,403	8	29,138,191
Total pasivo	1,514,908,953	132,728,688		1,647,637,641
Patrimonio				
Certificados de aportación "A"	96,957,993	(47,353,158)	9	49,604,835
Aportaciones del gobierno federal	180,382,423	(1,651,832)	9	178,730,591
Reserva legal	987,535	-		987,535
Superávit por donación	3,457,943	-		3,457,943
Utilidad integral	(1,049,816)	(650,692)	10	(1,700,508)
Déficit de ejercicios anteriores	(396,047,041)	418,770,195	10	22,723,154
Pérdida neta del ejercicio	4,207,514	(2,669,853)		1,537,661
Total de patrimonio	(111,103,449)	366,444,660		255,341,211
Total pasivo y patrimonio	1,403,805,504	499,173,348		1,902,978,852

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Conciliación del estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2011 entre NIF e NIIF.

	<u>NIF mexicanas</u>	<u>Ajustes y</u>		<u>Saldos IFRS</u>
	<u>diciembre de 2011</u>	<u>Reclasificaciones</u>	<u>Ref</u>	<u>31 diciembre de 2011</u>
Activo circulante				
Efectivo y equivalentes de efectivo	117,100,111	(2,731,875)	1	114,368,236
Cuentas y documentos por cobrar	154,658,670	-		154,658,670
Inventarios	44,152,462	1,041,297	2	45,193,759
Instrumentos financieros derivados	16,903,030	(1,340,591)	3	15,562,439
Inversión disponible para su venta	24,655,980	-		24,655,980
Total circulante	357,470,253	(3,031,169)		354,439,084
Inversiones permanentes en acciones	12,913,364	2,732,799		15,646,163
Pozos, ductos, inmuebles y equipo	1,152,505,680	473,826,979	4	1,626,332,659
Otros activos	10,455,608	(709,890)	5	9,745,718
Total del activo	1,533,344,905	472,818,719		2,006,163,624
Pasivo y patrimonio				
Pasivo circulante				
Porción circulante de la deuda a largo plazo	110,497,449	-		110,497,449
Proveedores	53,313,171	-		53,313,171
Otros pasivos circulantes	23,888,823	11,655		23,900,478
Impuestos y derechos por pagar	65,770,460	-		65,770,460
Total pasivo circulante	253,469,903	11,655		253,481,558
Pasivo a largo plazo:				
Deuda a largo plazo	672,275,082	(1,809,308)	6	670,465,774
Reserva para créditos diferidos	64,284,261	-		64,284,260
Reserva para beneficios a empleados	731,016,999	112,444,658	7	843,461,658
Impuestos diferidos	6,217,833	21,351,530	8	27,569,363
Total pasivo	1,727,264,078	131,998,535		1,859,262,613
Patrimonio				
Certificados de aportación "A"	96,957,958	(47,353,158)	9	49,604,800
Aportaciones del gobierno federal	180,382,432	(1,651,832)	9	178,730,600
Reserva legal	987,535	-		987,535
Superávit por donación	3,446,743	-		3,446,743
Utilidad integral	8,633,948	(28,057,886)	10	(19,423,938)
Déficit de ejercicios anteriores	(392,844,468)	418,522,716	10	25,678,248
Pérdida neta del ejercicio	(91,483,321)	(639,656)		(92,122,977)
Total de patrimonio	(193,919,173)	340,820,184		146,901,011
Total pasivo y patrimonio	1,533,344,905	472,818,719		2,006,163,624

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Conciliación del estado de resultados al 31 de marzo de 2011 entre NIF y NIIF.

	NIF Mexicanas	Ajustes y		Saldos IFRS
	Marzo de 2011	Reclasificaciones	Ref.	31 marzo de 2011
Ventas netas	352,700,118	-		352,700,118
Costo de lo vendido	165,839,116	2,894,590	2,4,7	168,733,706
Rendimiento bruto	186,861,002	2,894,590		183,966,412
Gastos generales:				
Gastos de distribución	7,029,054	(878,168)	5,7	6,150,886
Gastos de administración	16,351,136	(2,760,265)	7	13,590,871
Total de costos y gastos de operación	23,380,190	(3,638,433)		19,741,757
Rendimiento de operación	163,480,812	(743,843)		164,224,655
Otros ingresos	29,688,967	(2,369,906)	4	27,319,061
Resultado integral de financiamiento:				
Intereses pagados	(1,591,900)	(1,245)	3	(1,593,145)
Utilidad en cambios	10,316,574	380,711		10,697,285
	8,724,674	379,466		9,104,140
Participación en los resultados de subsidiarias no consolidadas, asociadas y otras	269,069	34,168		303,237
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos	202,163,522	(1,212,429)		200,951,093
Derechos sobre extracción de petróleo y otros	194,045,076	-		194,045,076
Impuesto a los rendimientos petroleros	3,622,550	1,457,423		5,079,973
Impuesto sobre la renta	288,381	-		288,381
	197,956,007	1,457,423		199,413,430
Pérdida neta del ejercicio	4,207,515	(2,669,852)		1,537,663

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Conciliación del estado de resultados al 31 de diciembre de 2011 entre NIF y NIIF.

	<u>NIF mexicanas</u> <u>diciembre de 2011</u>	<u>Ajustes y</u> <u>Reclasificaciones</u>	<u>Ref.</u>	<u>Saldos IFRS</u> <u>31 diciembre de</u> <u>2011</u>
Ventas netas	1,558,428,922	-		1,558,428,922
Costo de lo vendido	780,625,539	13,730,057	2,4,7	794,355,596
Rendimiento bruto	777,803,383	13,730,057		764,073,326
Gastos generales:				
Gastos de distribución	31,349,011	(3,415,811)	5,7	27,933,200
Gastos de administración	65,029,047	(11,312,239)	7	53,716,808
Total de costos y gastos de operación	96,378,058	(14,728,050)		81,650,008
Rendimiento de operación	681,425,325	(997,993)		682,423,318
Otros ingresos	195,544,884	(2,559,147)	4	192,985,737
Resultado integral de financiamiento:				
Intereses pagados	(32,840,763)	496,998	3	(32,343,765)
Pérdida en cambios	(58,800,623)	-		(58,800,623)
	(91,641,386)	496,998		(91,144,388)
Participación en los resultados de subsidiarias no consolidadas, asociadas y otras	(796,398)	202,399		(593,999)
Rendimiento antes de impuestos, derechos y Aprovechamientos	784,532,425	(861,757)		783,670,668
Derechos sobre extracción de petróleo y otros	871,686,746	-		871,686,746
Impuesto a los rendimientos petroleros	708,469	-		708,469
Impuesto sobre la renta	3,620,531	(222,102)		3,398,429
	876,015,746	(222,102)		875,793,644
Pérdida neta del ejercicio	(91,483,321)	(639,655)		(92,122,976)

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Notas explicativas a la conciliación del estado de situación financiera al 1 de enero de 2011 y 31 de diciembre de 2011.

1. Efectivo y equivalentes de efectivo

La NIF C-1 “Efectivo y equivalentes de efectivo” requiere que el efectivo restringido se presente como parte del renglón de efectivo y equivalentes de efectivo, sin embargo, bajo la “NIC 1 - Presentación de Estados Financieros” (“NIC 1”) el efectivo restringido se presenta como activo no circulante. PEMEX reclasificó \$2,404,154 y \$2,731,875 al 1 de enero de 2011 y 31 de diciembre de 2011 respectivamente del renglón de efectivo y equivalentes de efectivo bajo NIF al renglón de Otros activos bajo NIIF.

2. Inventario de herramientas

Al 1 de enero de 2011, ciertos componentes del rubro Pozos, ductos, inmuebles y equipo, estaban clasificados en el rubro de Inventarios bajo NIF, sin embargo, bajo NIIF estos componentes se identifican como activo fijo de acuerdo a la “NIC 16 - Propiedades, planta y equipo”. Por lo anterior, PEMEX reclasificó \$1,250,995 y \$647,340 al 1 de enero de 2011 y 31 de diciembre de 2011 respectivamente de estos componentes del rubro de Inventarios bajo NIF al de Pozos, ductos, inmuebles y equipo bajo NIIF.

Inventarios

Al 31 de diciembre de 2011 el efecto en inventarios originado por el ajuste de los beneficios a empleados y la depreciación y/o amortización de los diferentes componentes, resultó en un aumento en el inventario por un monto de \$1,688,637 contra una disminución del costo de ventas.

3. Instrumentos Financieros

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

En la adposición inicial de las NIIF al 1 de enero de 2011, los Instrumentos Financieros Derivados fueron reconocidos a su valor razonable, dicho valor se vio modificado en \$1,797,611, a fin de incorporar el factor de riesgo contraparte en el modelo de valuación, el ajuste correspondiente se registro contra resultados acumulados por \$1,787,124 y otros resultados integrales en \$10,487.

Al 31 de diciembre de 2011 el efecto neto fue de \$1,291,006 corresponde a la determinación de los valores razonables, así como a la liquidación de posiciones del periodo. La disminución del pasivo por instrumentos financieros derivados originó un crédito a resultados por \$496,998.

4. Pozos, ductos, inmuebles y equipo

Costo atribuido y componentización

Con base a la NIIF 1, PEMEX eligió aplicar la excepción de “valor razonable” como costo atribuido para ciertas plantas, ductos, plataformas marinas y equipo de perforación. Como resultado de lo anterior, se determinó un valor razonable de \$511,429,081 al 1 de enero de 2011 contra resultados acumulados.

Adicionalmente, la NIC 16 requiere que se deprecien por separado componentes importantes de una partida de propiedades, planta y equipo. Al 31 de diciembre de 2011 el efecto neto de la depreciación del ejercicio y un efecto de deterioro fue un cargo a al costo de lo vendido y costos y gastos de operación por \$37,490,758 contra el rubro Pozos, ductos, inmuebles y equipo.

Como se mencionó anteriormente al 1 de enero de 2011, PEMEX reconoció como parte del costo atribuido un efecto neto por deterioro de \$2,511,974.

Al 31 de diciembre de 2011, PEMEX determinó que el monto recuperable de sus activos, los cuales considera una unidad generadora de efectivo y forma parte del segmento reportable era menor a su valor en libros, esto dio como resultado que se reconociera una pérdida por deterioro. Este monto fue reconocido contra resultados acumulados. Asimismo, a esa misma fecha existieron unidades generadoras de efectivo que vieron mejoradas sus condiciones económicas, lo cual permitió mejorar la estimación del valor en uso y en consecuencia revertir un importe de \$7,596,358 previamente reconocido.

5. Derechos de vía y de paso

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Al 1 de enero de 2011, ciertas erogaciones por derechos de vía y paso estaban clasificados en ya sea en el rubro de pozos, ductos, inmuebles y equipo, o bien, en resultados acumulados bajo NIF. Sin embargo, bajo NIIF estos componentes se identifican como Activos Intangibles. Por lo anterior, PEMEX reconoció un importe de \$1,726,000 de Activos Intangibles bajo NIF, el cual se integra de (i) una reclasificación de estos componentes del rubro de pozos, ductos, inmuebles y equipo por \$796,364, y (ii) un efecto neto en los resultados acumulados por \$929,636.

Al 31 de diciembre de 2011 el efecto neto de Derechos de vía y paso fue de \$1,534,905 el cual se compone de (i) disminución en el ejercicio por \$191,095 y (ii) amortización del ejercicio con cargo al costo de lo vendido y costos y gastos de operación por \$34,231 .

6. Costo amortizado de la deuda a largo plazo

A la fecha de transición a NIIF se han reclasificado \$1,743,813 por concepto de gastos pagados por anticipado y comisiones por concepto de la emisión de deuda al rubro de deuda a largo plazo. Al 31 de diciembre de 2011 el monto reclasificado asciende a \$1,809,308 por el mismo concepto.

7. Beneficios a empleados

Como se mencionó, PEMEX adoptó anticipadamente la “NIC 19”, el efecto de adopción al 1 de enero del 2011 fue un incremento al pasivo por beneficios a los empleados por \$123,150,302 contra resultados acumulados.

Adicionalmente, PEMEX eliminó el componente de beneficios por terminación de la provisión por beneficios a empleados bajo NIF por \$2,485,764 con crédito a resultados acumulados.

Al 31 de diciembre de 2011, el efecto neto del ejercicio fue una disminución a la reserva para beneficios a los empleados por \$8,220,365 que se integra con (i) un cargo a la utilidad integral por \$26,061,015 y (ii) un abono al costo de lo vendido y costos y gastos de operación por \$34,281,380.

8. Impuestos diferidos

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Los efectos de impuestos diferidos originados por los ajustes para la transición a las NIIF resultaron en un aumento en el impuesto diferido activo reconocido bajo NIF por un monto de \$407,329 y un aumento en los pasivos por impuestos diferidos por \$21,044,447, en ambos casos se reconoció contra (pérdidas) rendimientos acumulados en el balance inicial bajo NIIF al 1 de enero de 2011.

Al 31 de diciembre de 2011 el efecto del periodo por impuestos diferidos resultó en una disminución del impuesto diferido activo por \$404,796 y un incremento en el pasivo por impuestos diferidos por \$21,351,530.

9. Efecto acumulado de inflación en patrimonio

Respecto a los Certificados de Aportación Patrimonial y las aportaciones del gobierno federal, que forman parte del patrimonio, PEMEX reconoció los efectos de inflación hasta el 31 de diciembre de 1997, fecha en que la economía mexicana dejó de considerarse hiperinflacionaria, por lo anterior, la inflación reconocida después de esta fecha por \$49,004,990 se reclasificó contra resultados acumulados en el balance inicial bajo NIIF al 1 de enero de 2011.

10. Otros resultados integrales

Conversión de moneda extranjera

Con base a la NIIF 1; PEMEX en su balance inicial bajo NIIF al 1 de enero de 2011, eligió reducir a cero el efecto acumulado por conversión reconocido bajo NIF a esa misma fecha por \$1,683,234 contra resultados acumulados rendimientos acumulados en el balance inicial bajo NIIF, esta reclasificación no afectó el saldo total del patrimonio.

Resultados acumulados

Con excepción de las partidas reclasificadas, todos los ajustes fueron reconocidos contra las utilidades y reservas de capital al 1 de enero de 2011.

Estado de flujos de efectivo

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Los ajustes de la adopción de IFRS mencionados anteriormente tuvieron un impacto en los flujos de efectivo de PEMEX, en el rubro de efectivo y equivalentes de efectivo presentados en el estado de situación financiera.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO 2012

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 30 de marzo de 2012

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto notional	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2012	2013	2014	2015	2016	Después	
Swaps de tasa de interés	Cobertura	8,700,000	TIE 28d = 4.7700%	TIE 28d = 4.8035%	(515,161)	(756,433)	1,200,000	7,500,000	0	0	0	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	112,148,969	MXN = 12.8489 1/EUR = 1.3343 1/GBP = 1.6008 JPY = 82.865 UDI = 4.7596 CHF = 0.9025	MXN = 13.9904 1/EUR = 1.2961 1/GBP = 1.5543 JPY = 76.913 UDI = 4.6898 CHF = 0.9381	2,446,076	1,790,526	726,600	18,167,318	9,776,148	1,057,851	662,502	81,758,551	0
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	16,316,196	1/EUR = 1.3343 JPY = 82.865	1/EUR = 1.2961 JPY = 76.913	1,868,476	1,892,705	0	0	0	0	13,215,094	3,101,102	0

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de marzo de 2012

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto notional (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	2012	2013	2014	2015	2016	Después	
Swaps de activos	Negociación	58,679,799	Repsol YPF = 18.81 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 23.735 Precio de la acción en Euros.	2,790,922	1,502,483	29,021,773	29,658,026	0	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO 2012

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 30 de marzo de 2012

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	2012	2013	2014	2015	2016	Después	
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	23,857,040	2.33	3.25	(611,166)	(605,139)	19,170,436	4,148,254	279,150	145,200	114,000	0	0
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(23,861,286)	2.33	3.25	595,824	607,768	(19,172,682)	(4,150,254)	(279,150)	(145,200)	(114,000)	0	
Call Europea	Compra Venta	5,679,019 (5,682,229)	2.33	3.25	6,061 (6,034)	6,062 (6,064)	2,114,429 (2,118,629)	1,895,926 (1,894,936)	1,206,964 (1,206,964)	294,900 (294,900)	166,800 (166,800)	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 30 de marzo de 2012

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles) ⁽¹⁾	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado ⁽²⁾
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2012	2013	2014	2015	2016	Después	
Futuros	Cobertura	(3.4)	1.764	1.571	61,852	(112,897)	(3.4)	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados bursátiles	Cobertura	(3.0)	1.450	1.381	7,829	(71,472)	(3.0)	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados extrabursátiles	Cobertura	(1.0)	1.645	1.349	227,413	(23,473)	(1.0)	0	0	0	0	0	0

(1) Volumen Neto.

(2) El valor razonable de instrumentos contratados en el mercado extra bursatil (*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 467,086,476.42 Ps.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

CONSOLIDADO

CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES

Página 3

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tesorería
 Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de marzo de 2012

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Nocional	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Vencimiento						Colateral entregado (1)
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2012	2013	2014	2015	2016	Después	
Swaps de tasa de interés en mercados extrabursátiles	Cobertura	74.1 MM USD	Tasa Libor 1M = 0.24175%	Tasa Libor 1M = 0.24778%	(46,804)	(49,548)	40,305	42,485	44,783	47,206	49,760	254,020	0
Forward de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	Cobertura	799 MM Euros.	MXN/EUR = 17.06462	MXN/EUR = 18.1595	27,632	(277,370)	266.4 MM Euros	266.4 MM Euros	266.4 MM Euros	0	0	0	0
Opciones sobre acciones	Negociación	57.2 MM acciones	Repsol YPF = 18.81 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 23.735 Precio de la acción en Euros.	982,345	61,998	19.07 MM acciones	19.07 MM acciones	19.07 MM acciones	0	0	0	0


(1) El valor razonable de instrumentos contratados en el mercado extra bursatil (*over the counter*) está asociado a líneas de crédito con contrapartes de excelente calidad crediticia con las cuales PMI establece relaciones bilaterales.

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de diciembre de 2011 de Ps. 13.9904 = US\$ 1 y al 30 de marzo de 2012 de Ps. 12.8489 = US\$1.00.


Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de diciembre de 2011 de Ps. 18.1595 = US\$ 1 y al 30 de marzo de 2012 de Ps. 17.06462 = US\$1.00.

CONSTANCIA
REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL PRIMER TRIMESTRE DE 2012


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



Ignacio Quesada Morales
Director Corporativo de Finanzas



Marco Antonio de la Peña Sánchez
Director Jurídico

DJ-274-2012