

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA

AL 30 DE JUNIO 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	1,970,350,586	1,979,935,433	1,865,289,587
11000000	ACTIVOS CIRCULANTES	338,188,673	354,307,963	310,909,430
11010000	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO	125,766,938	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)	94,400,292	108,534,310	73,253,779
11030010	CLIENTES	95,905,630	110,185,712	74,810,632
11030020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	-1,505,338	-1,651,402	-1,556,853
11040000	OTRAS CUENTAS POR COBRAR (NETO)	47,399,619	46,124,360	47,633,604
11040010	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	47,399,619	46,124,360	47,633,604
11040020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	0	0	0
11050000	INVENTARIOS	47,618,271	45,099,083	39,267,871
11051000	ACTIVOS BIOLÓGICOS CIRCULANTES	0	0	0
11060000	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	23,003,553	40,181,974	19,571,251
11060010	PAGOS ANTICIPADOS	0	0	0
11060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	10,736,654	15,525,994	19,571,251
11060030	ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0	0
11060040	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0	0
11060050	DERECHOS Y LICENCIAS	0	0	0
11060060	OTROS	12,266,899	24,655,980	0
12000000	ACTIVOS NO CIRCULANTES	1,632,161,913	1,625,627,470	1,554,380,157
12010000	CUENTAS POR COBRAR (NETO)	0	0	0
12020000	INVERSIONES	13,801,874	15,646,163	13,520,253
12020010	INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	11,214,678	12,913,363	11,116,079
12020020	INVERSIONES CONSERVADAS A SU VENCIMIENTO	0	0	0
12020030	INVERSIONES DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0	0
12020040	OTRAS INVERSIONES	2,587,196	2,732,800	2,404,174
12030000	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	1,599,597,663	1,591,067,734	1,525,326,667
12030010	INMUEBLES	1,038,166,460	986,601,367	876,132,294
12030020	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	1,538,919,200	1,519,707,056	1,465,897,407
12030030	OTROS EQUIPOS	67,853,875	67,136,596	61,087,876
12030040	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	-1,173,122,973	-1,107,525,955	-997,372,951
12030050	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	127,781,101	125,148,670	119,582,041
12040000	PROPIEDADES DE INVERSIÓN	0	0	0
12050000	ACTIVOS BIOLÓGICOS NO CIRCULANTES	0	0	0
12060000	ACTIVOS INTANGIBLES (NETO)	18,117,792	18,770,722	14,922,189
12060010	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0
12060020	MARCAS	0	0	0
12060030	DERECHOS Y LICENCIAS	1,100,289	1,134,076	1,218,860
12060031	CONCESIONES	0	0	0
12060040	OTROS ACTIVOS INTANGIBLES	17,017,503	17,636,646	13,703,329
12070000	ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	644,584	142,851	611,048
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	1,852,580,383	1,857,555,690	1,645,768,429
21000000	PASIVOS CIRCULANTES	221,918,115	253,445,153	207,206,495
21010000	CRÉDITOS BANCARIOS	70,727,775	79,801,994	73,997,547
21020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	30,565,598	30,695,455	15,557,070
21030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0	0
21040000	PROVEEDORES	52,451,813	53,313,171	43,474,439
21050000	IMPUESTOS POR PAGAR	41,499,399	65,770,460	52,565,900
21050010	IMPUESTOS A LA UTILIDAD POR PAGAR	36,493,245	60,538,239	45,666,979

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA

AL 30 DE JUNIO 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	5,006,154	5,232,221	6,898,921
21060000	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	26,673,530	23,864,073	21,611,539
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	26,673,530	23,864,073	21,611,539
22000000	PASIVOS NO CIRCULANTES	1,630,662,268	1,604,110,537	1,438,561,934
22010000	CRÉDITOS BANCARIOS	156,097,453	191,644,361	188,136,807
22020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	514,698,806	481,012,806	386,653,661
22030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0	0
22040000	PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	27,333,511	25,898,857	27,612,470
22050000	OTROS PASIVOS NO CIRCULANTES	932,532,498	905,554,513	836,158,996
22050010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0
22050020	INGRESOS DIFERIDOS	0	0	0
22050040	BENEFICIOS A EMPLEADOS	866,775,491	843,461,618	782,029,038
22050050	PROVISIONES	59,918,664	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	5,838,343	5,636,276	2,702,600
30000000	CAPITAL CONTABLE	117,770,203	122,379,743	219,521,158
30010000	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	117,770,203	122,379,743	219,521,158
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)	-83,322,620	-91,286,253	-12,022,653
30080010	RESERVA LEGAL	987,535	987,535	987,535
30080020	OTRAS RESERVAS	0	0	0
30080030	RESULTADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES	-92,273,788	-13,010,188	33,517,049
30080040	RESULTADO DEL EJERCICIO	7,963,633	-79,263,600	-46,527,237
30080050	OTROS	0	0	0
30090000	OTROS RESULTADOS INTEGRALES ACUMULADOS (NETOS DE IMPUESTOS)	-30,689,320	-18,116,147	-238,332
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	2,360,956	4,042,961	-5,954
30090040	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	-7,019,008	0	0
30090050	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	3,872,160	-232,378
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: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

**ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA
DATOS INFORMATIVOS**

AL 30 DE JUNIO 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	83,544,103	90,336,890	62,871,561
91000020	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA LARGO PLAZO	563,503,701	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	9,868,865	3,644,372	3,110,359
91000060	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0	0
91000070	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	152,218	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: **02** AÑO **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE SEIS Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2012 Y 2011

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
40010000	INGRESOS NETOS	817,391,045	406,065,571	746,010,162	393,310,044
40010010	SERVICIOS	3,494,375	1,819,060	2,774,645	1,541,022
40010020	VENTA DE BIENES	813,896,670	404,246,511	743,235,517	391,769,022
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	395,449,960	205,547,344	355,726,402	186,992,696
40021000	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	421,941,085	200,518,227	390,283,760	206,317,348
40030000	GASTOS GENERALES	56,010,066	29,703,452	40,908,956	21,167,199
40040000	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE OTROS INGRESOS Y GASTOS, NETO	365,931,019	170,814,775	349,374,804	185,150,149
40050000	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO	117,059,008	64,468,338	77,931,306	50,612,245
40060000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (*)	482,990,027	235,283,113	427,306,110	235,762,394
40070000	INGRESOS FINANCIEROS	27,248,748	861,240,529	30,711,506	360,728,760
40070010	INTERESES GANADOS	1,079,507	340,337	1,545,291	911,778
40070020	UTILIDAD POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	16,816,754	855,317,073	12,257,756	353,099,192
40070030	UTILIDAD POR DERIVADOS, NETO	0	0	0	0
40070040	UTILIDAD POR CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	9,352,487	5,583,119	16,908,459	6,717,790
40070050	OTROS INGRESOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40080000	GASTOS FINANCIEROS	37,037,771	903,589,763	21,442,199	360,563,593
40080010	INTERESES PAGADOS	17,440,806	8,791,276	13,349,549	5,519,799
40080020	PÉRDIDA POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	0	879,705,460	0	351,158,010
40080030	PÉRDIDA POR DERIVADOS, NETO	0	0	0	0
40080050	PÉRDIDA POR CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	19,596,965	15,093,027	8,092,650	3,885,784
40080060	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40090000	INGRESOS (GASTOS) FINANCIEROS NETO	-9,789,023	-42,349,234	9,269,307	165,167
40100000	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	26,357	-132,338	282,722	-20,514
40110000	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	473,227,361	192,801,541	436,858,139	235,907,047
40120000	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	465,263,728	218,719,053	419,276,832	219,863,402
40120010	IMPUESTO CAUSADO	465,263,728	218,719,053	419,276,832	219,863,402
40120020	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0
40130000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES CONTINUAS	7,963,633	-25,917,512	17,581,307	16,043,645
40140000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES DISCONTINUAS, NETO	0	0	0	0
40150000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	7,963,633	-25,917,512	17,581,307	16,043,645
40160000	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
40170000	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	7,963,633	-25,917,512	17,581,307	16,043,645
40180000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA BÁSICA POR ACCIÓN	0	0	0	0
40190000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA POR ACCIÓN DILUIDA	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE SEIS Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2012 Y 2011

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
40200000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	7,963,633	-25,917,512	17,581,307	16,043,645
	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	-12,573,173	-3,302,950	-1,646,507	-178,397
40290000	TOTAL DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	-12,573,173	-3,302,950	-1,646,507	-178,397
40300000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL	-4,609,540	-29,220,462	15,934,800	15,865,248
40320000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
40310000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-4,609,540	-29,220,462	15,934,800	15,865,248

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

DATOS INFORMATIVOS

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE SEIS Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO 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	68,981,047	33,905,291	61,261,197	28,787,949
9200020	PTU CAUSADA	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02**

AÑO **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

DATOS INFORMATIVOS (12 MESES)

CONSOLIDADO

POR LOS PERIODOS DE SEIS Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2012 Y 2011

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO	
		ACTUAL	ANTERIOR
92000030	INGRESOS NETOS (**)	1,406,625,678	1,558,428,922
92000040	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (**)	695,988,213	602,220,266
92000050	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-11,938,978	-94,101,926
92000060	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA (**)	-11,938,978	-94,101,926
92000070	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA (**)	111,972,166	105,472,869

(*) DEFINIRÁ CADA EMPRESA

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO (METODO INDIRECTO)

AL 30 DE JUNIO 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	473,227,361	436,858,139
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	80,544,232	70,532,241
50030010	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL PERIODO	68,981,047	61,261,197
50030020	(-) + UTILIDAD O PERDIDA EN VENTA DE PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO	0	0
50030030	+(-) PÉRDIDA (REVERSIÓN) POR DETERIORO	444,376	4,036,367
50030040	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-26,356	-282,722
50030050	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
50030060	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
50030070	(-)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	0	0
50030080	(-) +OTRAS PARTIDAS	11,145,165	5,517,399
50040000	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-4,685,153	-6,937,662
50040010	(+)INTERESES DEVENGADOS	17,342,871	13,155,751
50040020	(+)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	-22,028,024	-20,093,413
50040030	(+)OPERACIONES FINANCIERAS DE DERIVADOS	0	0
50040040	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
50050000	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	549,086,440	500,452,718
50060000	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-443,637,879	-435,292,787
50060010	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CLIENTES	12,858,759	-32,475,945
50060020	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	-4,144,324	-6,186,803
50060030	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	-1,238,278	234,022
50060040	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	-861,279	661,352
50060050	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	38,293,169	14,944,076
50060060	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-488,545,926	-412,469,489
50070000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	105,448,561	65,159,931
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
50080000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-81,484,891	-62,185,670
50080010	(-)INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080020	+DISPOSICIONES DE INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080030	(-)INVERSION EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	-80,130,660	-61,401,432
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	-1,354,231	-784,238
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO			
50090000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-11,550,078	-32,830,106
50090010	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	122,436,104	42,534,820
50090020	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	58,114,123	24,472,500
50090030	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
50090040	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-162,564,959	-86,540,025
50090050	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-12,718,601	-579,753
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	-16,816,745	-12,717,648
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: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

AL 30 DE JUNIO 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	12,413,592	-29,855,845
50110000	CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-1,014,890	-3,600,050
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	125,766,938	97,727,030

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 02

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	-13,010,188	-238,332	219,521,158	0	219,521,158
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	39,522	0	0	0	39,522	0	39,522
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	17,178,768	-1,646,468	15,532,300	0	15,532,300
SALDO FINAL AL 30 DE JUNIO DEL 2011	49,604,800	0	0	0	182,216,865	987,535	4,168,580	-1,884,800	235,092,980	0	235,092,980
SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2012	49,604,800	0	0	0	182,177,343	987,535	-82,273,788	-18,116,147	122,379,743	0	122,379,743
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	7,963,633	-12,573,173	-4,609,540	0	-4,609,540
SALDO FINAL AL 30 DE JUNIO DEL 2012	49,604,800	0	0	0	182,177,343	987,535	-84,310,155	-30,689,320	117,770,203	0	117,770,203

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 11

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 2T11 - 2T12

SE REGISTRARON INGRESOS POR VENTAS DE \$ 406.1 MILES DE MILLONES.

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PROMEDIÓ 2,540 MBD.

EL EBITDA REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 2.5% DEBIDO AL INCREMENTO EN INGRESOS.

EL MONTO DE IMPUESTOS Y DERECHOS CAUSADOS DISMINUYÓ 0.5%, ALCANZANDO \$218.7 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 16.0 MILES DE MILLONES).

LA EMISORA, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ("PEMEX") REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$ 25.9 MILES DE MILLONES A CONSECUENCIA DE UN RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO NEGATIVO POR \$ 42.3 MILES DE MILLONES, LO CUAL FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO DE 27.4% EN OTROS INGRESOS.

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN ACUMULADA AL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2012

SE REGISTRARON INGRESOS POR VENTAS DE \$ 817.4 MILES DE MILLONES.

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PROMEDIÓ 2,538 MBD.

EL EBITDA REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 12.9% DEBIDO AL INCREMENTO EN INGRESOS.

EL MONTO DE IMPUESTOS Y DERECHOS CAUSADOS AUMENTÓ 11.0%, ALCANZANDO \$ 465.3 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 34.1 MILES DE MILLONES).

PEMEX REGISTRÓ UNA UTILIDAD NETA ACUMULADA DE \$7.9 MILES DE MILLONES A CONSECUENCIA DE UN RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO NEGATIVO POR \$ 9.8 MILES DE MILLONES, LO CUAL FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO DEL 50.2% EN OTROS INGRESOS.

RESULTADOS DE LA OPERACIÓN

INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS

DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE, EL INCREMENTO EN VENTAS TOTALES FUE DE 3.2%, Y SE UBICARON EN \$406.1 MILES DE MILLONES (U.S. \$ 29.7 MILES DE MILLONES) PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE:

- UN AUMENTO DE 8.6% EN LAS VENTAS EN EL PAÍS PRINCIPALMENTE DERIVADO DE INCREMENTO EN PRECIOS DE PETROLÍFEROS COMO; GASOLINAS (MAGNA 11.7%, PREMIUM, 5.4%), DIESEL (11.1%), DIESEL INDUSTRIAL (11.9%), COMBUSTÓLEO (25.7%), TURBOSINA (9.2%) Y ASFALTOS (29.2%).
 - SE REGISTRARON INCREMENTOS EN VOLÚMENES DE VENTA DE ALGUNOS PRODUCTOS COMO GASOLINA PREMIUM (40.5%), DIESEL (3.2%), DIESEL INDUSTRIAL (32.4%) Y TURBOSINA (3.7%).
 - LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA DISMINUCIÓN EN EL VOLUMEN DE CRUDO EXPORTADO DE 9.3%, MISMO QUE PROMEDIÓ 1,214 MBD, UNA DIFERENCIA DE 125 MBD EN COMPARACIÓN CON EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011.
 - EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011 EL TIPO DE CAMBIO FUE DE \$11.8389 MIENTRAS QUE PARA EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2012 FUE DE \$13.6530, ES DECIR, LA DEPRECIACIÓN DEL PESO FRENTE AL DÓLAR FUE DE 15.3%.
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 2 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2012, AUMENTARON 9.6%, UBICÁNDOSE EN \$817.4 MILES DE MILLONES (U.S.\$59.9 MILES DE MILLONES) EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2011.

VENTAS EN MÉXICO

LAS VENTAS EN MÉXICO EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DEL 2012 AUMENTARON 8.6%, UBICÁNDOSE EN \$ 213.0 MILES DE MILLONES (U.S.\$15.6 MILES DE MILLONES) DERIVADO DE MAYORES PRECIOS UNITARIOS Y VOLÚMENES DE VENTA DE PRODUCTOS COMO GASOLINAS, DIESEL, DIESEL INDUSTRIAL Y TURBOSINA ENTRE OTROS.

LAS VENTAS ACUMULADAS A JUNIO DE 2012 EN MÉXICO AUMENTARON 11%, UBICÁNDOSE EN \$ 416.6 MILES DE MILLONES (U.S.\$30.5 MILES DE MILLONES), ES DECIR, UN INCREMENTO DE \$41.1 MILES DE MILLONES EN COMPARACIÓN AL MISMO SEMESTRE DEL AÑO ANTERIOR.

VENTAS POR EXPORTACIONES

POR SU PARTE, LAS VENTAS POR EXPORTACIONES EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2012 DISMINUYERON 2.3%, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2011, UBICÁNDOSE EN \$ 191.2 MILES DE MILLONES (U.S. \$ 14.0 MILES DE MILLONES). LA VARIACIÓN NEGATIVA DE \$4.4 MILES DE MILLONES SE DEBE PRINCIPALMENTE A UN MENOR PRECIO PROMEDIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES, QUE FUE DE U.S. \$101.2 POR BARRIL EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2012 EN COMPARACIÓN CON U.S. \$105.8 POR BARRIL AL MISMO PERIODO DE 2011. ADICIONALMENTE, LA DEPRECIACIÓN DEL PESO FRENTE AL DÓLAR AMERICANO FUE DE 15.3%, DE \$11.8389 EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011 A \$13.6530 EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2012.

LAS VENTAS POR EXPORTACIONES ACUMULADAS A JUNIO DE 2012 AUMENTARON 8.0%, UBICÁNDOSE EN \$ 397.3 MILES DE MILLONES (U.S.\$ 29.1 MILES DE MILLONES) COMPARADO CON EL MISMO SEMESTRE DEL AÑO ANTERIOR. LA VARIACIÓN DE \$29.5 MILES DE MILLONES DE PESOS SE DEBE PRINCIPALMENTE A UN MAYOR PRECIO PROMEDIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES, QUE FUE EN PROMEDIO DE U.S.\$106.1 POR BARRIL EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2012 Y DE U.S. \$99.0 PROMEDIO POR BARRIL EN EL MISMO PERIODO DE 2011.

COSTO DE VENTAS

EL COSTO DE VENTAS EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2012 AUMENTÓ 9.9% TOTALIZANDO \$ 205.5 MILES DE MILLONES. ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A UN INCREMENTO EN LA DEPRECIACIÓN POR 10.8%; EN LA AMORTIZACIÓN POR 25.3%, ASÍ COMO UN INCREMENTO DE 20.2% EN GASTOS DE OPERACIÓN.

EL INCREMENTO EN LOS GASTOS DE OPERACIÓN QUE INTEGRAN EL COSTO DE VENTAS ES RESULTADO DE INCREMENTOS EN SERVICIOS AUXILIARES PAGADOS A TERCEROS, MATERIALES Y ARRENDAMIENTOS. LO ANTERIOR ES PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA DISMINUCIÓN EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS, HONORARIOS PAGADOS A TERCEROS, FLETES, REGALÍAS Y EN EL RUBRO DE SEGUROS Y FIANZAS.

LOS GASTOS GENERALES, INTEGRADOS POR GASTOS DE DISTRIBUCIÓN Y GASTOS DE ADMINISTRACIÓN, AUMENTARON 40.3% COMO RESULTADO DE UN INCREMENTO DE 71.2% EN GASTOS DE ADMINISTRACIÓN, PARCIALMENTE COMPENSADOS POR UNA DISMINUCIÓN DE 16.3% EN GASTOS DE DISTRIBUCIÓN.

EN ESTE SENTIDO, EL INCREMENTO DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2012 EN LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN ES RESULTADO DE AUMENTOS EN GASTOS DE CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO, INCREMENTO EN DEPRECIACIÓN ASÍ COMO AUMENTO EN EL COSTO NETO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

POR SU PARTE, LA DISMINUCIÓN DE 16.3% EN GASTOS DE DISTRIBUCIÓN ES RESULTADO DE MENORES GASTOS DE CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO, A UNA DISMINUCIÓN EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS Y A MENOR DEPRECIACIÓN.

EL COSTO DE VENTAS EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2012 AUMENTÓ 11.2% TOTALIZANDO \$ 395.4

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 3 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE:

- UN INCREMENTO DEL 6.7% EN COMPRAS DE PRODUCTOS PARA REVENTA, COMO RESULTADO DE MAYORES PRECIOS DE HIDROCARBUROS Y SUS DERIVADOS.
- SE REGISTRARON INCREMENTOS EN GASTOS DE CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO, POZOS NO EXITOSOS, DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN, SERVICIOS PERSONALES, PROVISIÓN DE PASIVOS, SERVICIOS AUXILIARES PAGADOS A TERCEROS, MATERIALES Y ARRENDAMIENTOS.
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR LA DISMINUCIÓN EN COSTO NETO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS, GASTOS DE EXPLORACIÓN, HONORARIOS PAGADOS A TERCEROS, REGALÍAS, ASÍ COMO SEGUROS Y FIANZAS.

DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2012, LOS GASTOS GENERALES, INTEGRADOS POR GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y DISTRIBUCIÓN SE INCREMENTARON 36.9% COMO RESULTADO DE UN INCREMENTO DE 58.1% EN GASTOS DE ADMINISTRACIÓN, PARCIALMENTE COMPENSADA POR UNA DISMINUCIÓN DE 5.5% EN GASTOS DE DISTRIBUCIÓN.

EN ESTE SENTIDO, EL INCREMENTO DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2012 EN LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN ES RESULTADO DE AUMENTOS EN GASTOS DE CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO, INCREMENTO EN DEPRECIACIÓN ASÍ COMO AUMENTO EN EL COSTO NETO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS

EN EL CASO DE GASTOS DE DISTRIBUCIÓN, SU DISMINUCIÓN DE 5.5%, ES CONSECUENCIA DEL DECREMENTO EN GASTOS DE CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO, ASÍ COMO DEL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR INCREMENTOS EN DEPRECIACIÓN, MATERIALES Y SERVICIOS TÉCNICOS PAGADOS AL INSTITUTO MEXICANO DE PETRÓLEO.

OTROS INGRESOS (GASTOS)

EL INCREMENTO DE 27.4% DE OTROS INGRESOS EN EL TRIMESTRE SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A UN AUMENTO DE 23.0% EN INGRESOS DERIVADOS DE LA TASA NEGATIVA DEL IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIO (IEPS).

ASIMISMO, LOS OTROS INGRESOS ACUMULADOS AL MES DE JUNIO DE 2012 PRESENTAN UNA VARIACIÓN POSITIVA DE \$39.1 MILES DE MILLONES CON RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2011. EL INCREMENTO DE 50.2% ES RESULTADO DE UN INCREMENTO EN LOS INGRESOS DERIVADOS DE LA TASA NEGATIVA DEL IEPS AL UBICARSE EN \$38.9 MILES DE MILLONES.

RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO PARA EL SEGUNDO TRIMESTRE, FUE NEGATIVO EN \$42.4 MILES DE MILLONES COMO RESULTADO DE:

- MAYORES INTERESES A CARGO DE PEMEX
- MAYOR PÉRDIDA POR VARIACIÓN CAMBIARIA DEBIDO A LA DEPRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO, EN COMPARACIÓN CON LA APRECIACIÓN DEL PESO QUE SE REGISTRÓ EN EL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR.

EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO ACUMULADO A JUNIO DE 2012 FUE NEGATIVO EN UN MONTO DE \$9.7 MILES DE MILLONES DERIVADO DE:

- MAYORES INTERESES A CARGO DE PEMEX.
- MENORES INTERESES A NUESTRO FAVOR.
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA UTILIDAD EN EL TIPO DE CAMBIO, GENERADA POR LA APRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR ESTADOUNIDENSE DE 2.41%

RENDIMIENTO NETO

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2012, SE REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$25.9 MILES DE MILLONES (U.S. \$1.9 MILES DE MILLONES), COMPARADO CON EL MISMO PERIODO DE 2011. LAS PRINCIPALES VARIACIONES SE OBSERVAN EN EL INCREMENTO DEL COSTO DE VENTAS POR \$18.5

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 4 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

MILES DE MILLONES, EL INCREMENTO DE \$8.5 MILES DE MILLONES EN GASTOS GENERALES Y UN RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO NEGATIVO POR \$42.5 MILES DE MILLONES. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO EN OTROS INGRESOS Y UNA DISMINUCIÓN EN IMPUESTOS Y DERECHOS.

POR SU PARTE, LA UTILIDAD NETA ACUMULADA A JUNIO DE 2012 SE UBICA EN \$7.9 MILES DE MILLONES (U.S.\$0.6 MILES DE MILLONES) DERIVADO DEL INCREMENTO ACUMULADO EN LAS VENTAS Y A MAYORES PRECIOS DE LA MEZCLA MEXICANA DE CRUDO. ADICIONALMENTE SE REGISTRÓ UN INCREMENTO EN OTROS INGRESOS PROVENIENTES DE LA TASA NEGATIVA DEL IEPS. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO EN EL COSTO DE VENTAS Y EN GASTOS GENERALES, ASÍ COMO UN RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO NEGATIVO Y UN INCREMENTO EN IMPUESTOS Y DERECHOS.

ACTIVO CIRCULANTE

AL 30 DE JUNIO DE 2012, EL ACTIVO CIRCULANTE DISMINUYÓ 4.5% CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 AL UBICARSE EN \$338.2 MILES DE MILLONES. LA DISMINUCIÓN DE \$16.1 MILES DE MILLONES ES PRINCIPALMENTE RESULTADO DE UN DECREMENTO EN CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR, ASÍ COMO AL VALOR DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO DE \$11.4 MILES DE MILLONES EN EFECTIVO Y EQUIVALENTES.

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO, SE UBICÓ EN \$1, 599.6 MILES DE MILLONES, REPRESENTANDO UN INCREMENTO DE 0.5% CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 EL CUAL SE UBICÓ EN \$1,591.1 MILES DE MILLONES.

PASIVO DE CORTO PLAZO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO DISMINUYÓ 12.4% RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011, TOTALIZANDO \$221.9 MILES DE MILLONES, DEBIDO A UNA DECREMENTO DE \$24.2 MILES DE MILLONES EN IMPUESTOS Y DERECHOS POR PAGAR Y POR UNA REDUCCIÓN DE \$9.2 MILES DE MILLONES EN LA DEUDA A CORTO PLAZO. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR UN INCREMENTO DEL \$2.8 MILES DE MILLONES EN CUENTAS Y GASTOS ACUMULADOS POR PAGAR.

PATRIMONIO

AL 30 DE JUNIO DE 2012, EL PATRIMONIO DE PEMEX SE REDUJO 3.8% AL UBICARSE EN \$ 117.8 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON \$ 122.4 MILES DE MILLONES REGISTRADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2011.

DESEMPEÑO OPERATIVO AL 30 DE JUNIO DE 2012

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO ALCANZÓ 2,540 MBD, 0.7% MENOR AL PROMEDIO DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2011. LA DIFERENCIA SE DEBIÓ A:

- DEMORAS EN LA TERMINACIÓN DE POZOS EN CANTARELL DEBIDO A RETRASOS EN LA CONTRATACIÓN DE EQUIPOS DE PERFORACIÓN, CONSECUENCIA DEL APLAZAMIENTO DE PROCESOS DE LICITACIÓN, ASÍ COMO POR CAMBIOS EN LAS CONDICIONES DE MERCADO.
- LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS EN LOS PROYECTOS DELTA DEL GRIJALVA DE LA REGIÓN SUR, CRUDO LIGERO MARINO DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE Y CANTARELL DE LA REGIÓN MARINA NORESTE.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR MAYOR PRODUCCIÓN EN EL PROYECTO ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO (ATG) DE LA REGIÓN NORTE, COMO RESULTADO DEL INICIO DE OPERACIÓN DE NUEVOS POZOS Y LA APLICACIÓN DE ACCIONES ORIENTADAS AL MANTENIMIENTO DE LA PRODUCCIÓN BASE. DE IGUAL FORMA, SE INCREMENTO LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO EN 5.9%, DERIVADO DE

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 5 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

LAS ACTIVIDADES DE TERMINACIÓN Y REPARACIÓN DE POZOS EN LOS PROYECTOS YAXCHÉ Y CHUC, EN LA REGIÓN MARINA SUROESTE, OGARRIO-MAGALLANES, EN LA REGIÓN SUR Y ATG.

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2012 SE UBICÓ EN 2,538 MBD, MOSTRANDO UNA DISMINUCIÓN DE 26 MBD RESPECTO AL MISMO PERIODO EN 2011, DEBIDO 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 DICHO 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 DERIVADO PRINCIPALMENTE DE LA DECLINACIÓN NATURAL DE LOS CAMPOS EN LOS PROYECTOS DELTA DEL GRIJALVA DE LA REGIÓN SUR Y CRUDO LIGERO MARINO DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE.

LAS DIFERENCIAS ANTERIORES FUERON PARCIALMENTE COMPENSADAS POR INCREMENTOS EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO EN LOS PROYECTOS YAXCHÉ, OCH-UECH-KAX, CHUC, OGARRIO MAGALLANES Y EN EL ACTIVO ATG.

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2012 FUE INFERIOR EN 4.4% DEBIDO A:

- UNA DISMINUCIÓN EN LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO POR LA DECLINACIÓN NATURAL DE LA PRODUCCIÓN DE CAMPOS EN LOS ACTIVOS ABKATÚN-POL CHUC DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE, SAMARIA-LUNA DE LA REGIÓN SUR Y CANTARELL DE LA REGIÓN MARINA NORESTE, ASÍ COMO DE LAS ACCIONES EMPRENDIDAS EN ESTE ÚLTIMO PROYECTO PARA LA ADMINISTRACIÓN DE LA EXPLOTACIÓN DE LA ZONA DE TRANSICIÓN.
- MENOR PRODUCCIÓN DE GAS NO ASOCIADO DERIVADO DE LA REDUCCIÓN PROGRAMADA DE LAS ACTIVIDADES DE PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS EN LOS ACTIVOS BURGOS Y VERACRUZ DE LA REGIÓN NORTE, EN RESPUESTA AL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS DEL GAS EN EL MERCADO DE ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA.

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.

LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2012 DISMINUYÓ 5.7% A 5,708 MPPCD, LO QUE SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A:

- LA DECLINACIÓN NATURAL DE LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO EN LOS ACTIVOS ABKATUN-POL CHUC, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE, SAMARIA LUNA, DE LA REGIÓN SUR Y CANTARELL DE LA REGIÓN MARINA NORESTE.
- MENOR PRODUCCIÓN DE GAS NO ASOCIADO, DEBIDO A LA PROGRAMACIÓN DE MENOR ACTIVIDAD DE PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS EN LOS ACTIVOS BURGOS Y VERACRUZ, DE LA REGIÓN NORTE.

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.

ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA

EN EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2012, EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA SE CONTRAJÓ 62.8% DEBIDO, PRINCIPALMENTE, A:

- LA INSTALACIÓN DE INFRAESTRUCTURA PARA EL MANEJO Y TRASPORTE DE GAS EN LAS REGIONES MARINAS.
- LA IMPLEMENTACIÓN Y CONSOLIDACIÓN DEL SISTEMA DE CONFIABILIDAD OPERACIONAL.
- LA EJECUCIÓN DE ESTRATEGIAS EN CANTARELL PARA ADMINISTRAR LA EXPLOTACIÓN DE LA ZONA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 6 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

DE TRANSICIÓN.

EL APROVECHAMIENTO DE GAS NATURAL FUE DEL 98%.

DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2012, EL ENVÍO DE GAS A LA ATMOSFERA SE REDUJO EN 56.5% A 124 MMPCD DERIVADO DE:

- LA INSTALACIÓN DE INFRAESTRUCTURA PARA EL MANEJO Y TRASPORTE DE GAS EN LAS REGIONES MARINAS.
- LA IMPLEMENTACIÓN Y CONSOLIDACIÓN DEL SISTEMA DE CONFIABILIDAD OPERACIONAL.
- LA EJECUCIÓN DE ESTRATEGIAS EN CANTARELL PARA ADMINISTRAR LA EXPLOTACIÓN DE LA ZONA DE TRANSICIÓN.

PRODUCTO DE LO ANTERIOR, DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DEL 2012, EL APROVECHAMIENTO DE GAS ALCANZÓ EL 97.8%.

PROCESO DE CRUDO

EL PROCESO TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO AUMENTÓ 7.2% DEBIDO PRINCIPALMENTE A:

- LA ESTABILIZACIÓN DE OPERACIONES EN LAS NUEVAS PLANTAS DE LA REFINERÍA DE MINATITLÁN Y,
- LA PROGRAMACIÓN DE CICLOS DE MANTENIMIENTO.

EL PROCESO DE CRUDO LIGERO DISMINUYÓ 4.5% Y EL PROCESO DE CRUDO PESADO INCREMENTÓ 26.6% DEBIDO AL CAMBIO EN LA MEZCLA DE CRUDO QUE RECIBIÓ LA REFINERÍA DE MINATITLÁN.

LA CAPACIDAD UTILIZADA DE DESTILACIÓN PRIMARIA DISMINUYÓ 2.7 PUNTOS PORCENTUALES, DE 76.4% A 73.7% DEBIDO PRINCIPALMENTE A LA INCORPORACIÓN DE LAS NUEVAS PLANTAS EN LA REFINERÍA DE MINATITLÁN QUE, A PESAR DE HABER ENTRADO EN OPERACIÓN, CUENTA PROCESOS EN FASE DE ESTABILIZACIÓN.

EL MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN DISMINUYÓ U.S.\$3.72 /B , A UN MARGEN NEGATIVO DE U.S.\$2.68/B, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2011. LO ANTERIOR ES DERIVADO DE LA ALTA VOLATILIDAD QUE PRESENTARON LOS PRECIOS DEL CRUDO Y PETROLÍFEROS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES Y CONDICIONES ESTRUCTURALES DESFAVORABLES EN EL MERCADO LOCAL.

DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2012, EL PROCESO TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO FUE DE 1,223 MBD, 5% SUPERIOR AL PROCESO REGISTRADO EN EL MISMO SEMESTRE DE 2011. LO ANTERIOR FUE RESULTADO DE LA NORMALIZACIÓN DE OPERACIONES DE LA PLANTA HIDRODESULFURADORA DE GASÓLEOS DE LA REFINERÍA DE CADEREYTA, A LA ESTABILIZACIÓN DE LA OPERACIÓN DE NUEVAS PLANTAS EN LA REFINERÍA DE MINATITLÁN, ASÍ COMO A LA PROGRAMACIÓN DE MANTENIMIENTOS EN EL SISTEMA NACIONAL DE REFINACIÓN.

DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2012, LA CAPACIDAD UTILIZADA DE DESTILACIÓN PRIMARIA REGISTRÓ UN DESCENSO DE 3.7 PUNTOS PORCENTUALES, RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2011. AUN CUANDO YA SE ENCUENTRAN OPERANDO LAS NUEVAS PLANTAS DE LA REFINERÍA DE MINATITLÁN, ALGUNOS PROCESOS SE ENCUENTRAN TODAVÍA EN LA FASE DE ESTABILIZACIÓN.

PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2012, AUMENTÓ 5.5%, O 72 MBD, DEBIDO AL INCREMENTO EN EL PROCESO DE CRUDO Y LA ENTRADA EN OPERACIÓN DE LAS NUEVAS PLANTAS EN LA REFINERÍA DE MINATITLÁN. EL INCREMENTO SE OBSERVÓ PRINCIPALMENTE EN GASOLINAS Y DIESEL.

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2012 AUMENTÓ 3.4% EN COMPARACIÓN CON EL PRIMER SEMESTRE DE 2011, DESTACANDO PRINCIPALMENTE LA PRODUCCIÓN DE GASOLINAS Y DIESEL.

A PESAR DE QUE EL DESEMPEÑO EN SISTEMA NACIONAL DE REFINACIÓN HA MOSTRADO MEJORAS OPERATIVAS POR UN MAYOR PROCESO DE CRUDO PESADO, UNA MAYOR ELABORACIÓN DE PRODUCTOS LIGEROS Y UNA MENOR OBTENCIÓN DE PRODUCTOS RESIDUALES; EL MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN FUE NEGATIVO EN U.S.\$4.96 /B PARA UBICARSE EN U.S.\$-2.68 EN EL MISMO PERIODO COMPARADO CON 2011. LO ANTERIOR DEBIDO A LA ALTA VOLATILIDAD DE LOS PRECIOS DEL CRUDO Y PRODUCTOS REFINADOS EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES Y A CONDICIONES ESTRUCTURALES DESFAVORABLES EN EL MERCADO LOCAL.

PROCESO Y PRODUCCIÓN DE GAS

DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2012, EL PROCESO DE GAS NATURAL FUE 1.1% MENOR RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2011, COMO RESULTADO DE UNA MENOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO AMARGO DE LAS REGIONES MARINAS Y LA REGIÓN SUR. DERIVADO DE LO ANTERIOR, EL PROCESO DE CONDENSADOS DISMINUYÓ 10 MBD.

LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO SE INCREMENTÓ 8 MMPCD DEBIDO A UN MENOR CONTENIDO DE LICUABLES EN EL GAS DISPONIBLE PARA PROCESO. EN RELACIÓN A LO ANTERIOR, LA PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS SE REDUJO 5.1% O 20 MBD.

DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2012, EL PROCESO DE GAS NATURAL FUE 0.3% MENOR RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2011, COMO RESULTADO DE UNA MENOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO AMARGO DE LAS REGIONES MARINAS, EL CUAL FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR MAYOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO DULCE PROVENIENTE DE LA REGIÓN NORTE.

POR SU PARTE, EL PROCESO DE CONDENSADOS DISMINUYÓ 8 MBD DEBIDO A MENOR OFERTA PROVENIENTE DE LAS REGIONES MARINAS Y LA REGIÓN SUR.

LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO SE INCREMENTÓ 0.9% O 31 MMPCD DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DERIVADO ALA MAYOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO DULCE PROVENIENTE DE LA REGIÓN NORTE Y A UN MENOR CONTENIDO DE LICUABLES EN EL GAS DISPONIBLE PARA PROCESO. COMO CONSECUENCIA DE LO ANTERIOR, Y A UN MENOR CONTENIDO DE LICUABLES EN LAS CORRIENTES DE GAS AMARGO, LA PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL DISMINUYÓ EN 5.5%.

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS DESCENDIÓ 20.1%, DEBIDO A LA SUSPENSIÓN TEMPORAL DE LA PRODUCCIÓN DE LA CADENA DE AROMÁTICOS COMO CONSECUENCIA DE LOS TRABAJOS DE INTEGRACIÓN DE LA PLANTA DE REFORMADO CATALÍTICO (CCR PLATFORMING) EN EL COMPLEJO PETROQUÍMICO CANGREJERA. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN AUMENTO EN:

- LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO, PRINCIPALMENTE DEL AMONIACO
- LA CADENA DE DERIVADOS DE ETANO, PRINCIPALMENTE DEL ETILENO Y DEL CLORURO DE VINILO

SE ESTIMA QUE PARA EL TERCER TRIMESTRE DEL AÑO SE INICIEN LAS PRUEBAS Y LA ESTABILIZACIÓN DE LA PLANTA DE REFORMADO CATALÍTICO EN EL COMPLEJO PETROQUÍMICO CANGREJERA.

DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2012, LA ELABORACIÓN TOTAL DE PETROQUÍMICOS SE UBICÓ EN 2,440 MT, 16.9% INFERIOR A LA PRODUCCIÓN EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2011.

LO ANTERIOR OBEDECE A QUE LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS HA PERMANECIDO FUERA DE OPERACIÓN, DEBIDO A LA CONTINUACIÓN DE TRABAJOS DE INTEGRACIÓN DE LA PLANTA DE REFORMADO CATALÍTICO EN EL COMPLEJO PETROQUÍMICO CANGREJERA.

SIN EMBARGO, LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN AUMENTO DE LA PRODUCCIÓN EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO, DEBIDO A CONDICIONES NORMALES DE OPERACIÓN DE LAS PLANTAS DE AMONIACO Y METANOL EN COMPARACIÓN CON EL MISMO SEMESTRE DE 2011. ASIMISMO HUBO MAYOR DEMANDA NACIONAL PARA LA PRODUCCIÓN DE FERTILIZANTES.

ADICIONALMENTE SE OBSERVÓ UN AUMENTO EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL ETANO POR MAYOR VOLUMEN DE VENTAS TANTO DE ETILENO EN EL MERCADO EXTERIOR COMO DE CLORURO DE VINILO POR MAYOR DISPONIBILIDAD CON RESPECTO AL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 8 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

SITUACIÓN FINANCIERA, LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL

ESTRUCTURA DEL PATRIMONIO

AL 30 DE JUNIO DE 2012, EL PATRIMONIO DE PEMEX SE REDUJO 3.8% AL UBICARSE EN \$ 117.8 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON \$ 122.4 MILES DE MILLONES REGISTRADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2011. ES IMPORTANTE MENCIONAR QUE LOS CONTRATOS DE CRÉDITO VIGENTES NO INCLUYEN ACUERDOS FINANCIEROS O CAUSALES DE INCUMPLIMIENTO QUE PODRÍAN ORIGINARSE COMO RESULTADO DEL PATRIMONIO NEGATIVO

DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2012 NO HUBO PAGOS CAPITALIZABLES AL PATRIMONIO DE PEMEX POR PARTE DEL GOBIERNO FEDERAL.

MANEJO DE LIQUIDEZ

AL 30 DE JUNIO DE 2012 LA EMISORA CUENTA CON LÍNEAS DE CRÉDITO PARA MANEJO DE LIQUIDEZ POR U.S.\$3.25 MIL MILLONES Y ESTÁN DISPONIBLES EN SU TOTALIDAD.

NIVEL DE ENDEUDAMIENTO

EL SIGUIENTE CUADRO MUESTRA LA DEUDA TOTAL DE LA EMISORA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2011 Y 30 DE JUNIO DE 2012:

TOTAL DE DEUDA DE LA EMISORA:

SALDOS AL

31 DIC 2011 30 JUN 2012

(MILES DE MILLONES DE PESOS)

CORTO PLAZO \$110.5 \$101.3

LARGO PLAZO \$672.7 \$670.8

TOTAL DE DEUDA \$783.2 \$772.1

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

MERCADOS DE CAPITALES

- EL 24 DE ENERO DE 2012 LA EMISORA EMITIÓ UN BONO POR U.S. \$2.1 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EN ENERO DE 2022 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 4.875%. SE COLOCARON U.S. \$100 MILLONES EN EL MERCADO ASIÁTICO.
 - EL 10 DE ABRIL DEL 2012 LA EMISORA 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 26 DE ABRIL DE 2012 LA EMISORA 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%.
 - EL 26 DE JUNIO DE 2012 LA EMISORA LLEVÓ A CABO LA EMISIÓN DE UN BONO EN LOS MERCADOS INTERNACIONALES POR UN MONTO TOTAL DE 1,750 MILLONES DE DÓLARES, CON VENCIMIENTO EN JUNIO DE 2044 Y PAGARÁ CUPÓN DE 5.50%.
- EXPORT CREDIT AGENCIES (ECAS).
- EL 6 DE JULIO DE 2012 LA EMISORA LLEVÓ A CABO LA EMISIÓN DE DOS BONOS GARANTIZADOS POR EL EXPORT-IMPORT BANK DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (EX-IM BANK) POR UN MONTO DE 400 MILLONES DE DÓLARES CADA UNO, CON UNA VIDA MEDIA DE 5.71 AÑOS, LOS CUALES PAGARÁN UN CUPÓN SEMESTRAL DE 2.0% Y 1.95% RESPECTIVAMENTE, MÁS UNA PRIMA CORRESPONDIENTE AL SEGURO DEL EX-IM BANK. LOS BONOS VENCERÁN EL 20 DE DICIEMBRE DE 2022.
 - EL 18 DE JULIO DE 2012, LA EMISORA OBTUVO UN CRÉDITO BILATERAL CON EL EXPORT DEVELOPMENT CANADA (EDC) POR UN MONTO DE 300 MILLONES DE DÓLARES, CON VENCIMIENTO EN

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 9 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

JULIO DE 2017, EL CUAL PAGARÁ UNA TASA DE INTERÉS DE 1.50% ANUAL.

- EL 26 DE JULIO DE 2012 LA EMISORA LLEVÓ A CABO LA EMISIÓN DE UN TERCER BONO CON LA GARANTÍA DEL EX-IM BANK POR UN POR UN MONTO DE 400 MILLONES DE DÓLARES CON UNA VIDA MEDIA DE 5.65 AÑOS, EL CUAL PAGARÁ UN CUPÓN SEMESTRAL DE 1.70% MAS UNA PRIMA CORRESPONDIENTE AL SEGURO DEL EX-IM BANK. AL IGUAL QUE LOS BONOS ANTERIORES, ESTE BONO VENCERÁ EL 20 DE DICIEMBRE DE 2022.

CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA

DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2012, LA EMISORA OBTUVO U.S.\$312.7 MILLONES A TRAVÉS DE LOS CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (PEP) PARA LA EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE GAS NATURAL EN LA CUENCA DE BURGOS.

FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN, FINANCIAMIENTO E INVERSIÓN AL 30 DE JUNIO DE 2012, DE ACUERDO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS, EL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN FUE DE \$ 105.5 MILES DE MILLONES COMPARADO CON \$ 65.2 MILES DE MILLONES EN EL MISMO PERÍODO DE 2011.

AL 30 DE JUNIO DE 2012, EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES TOTALIZARON \$ 125.8 MILES DE MILLONES, COMPARADOS CON \$97.7 MILES DE MILLONES AL 30 DE JUNIO 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:

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, PREVÉN 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.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 10 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

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 PARA EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2011.

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 DEL EJERCICIO 2006, POR LAS CONTRIBUCIONES FEDERALES, EL IMPUESTO AL VALOR AGREGADO ("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 \$4,575.2 MILLONES 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 PEMEX-REFINACIÓN ("PR"), POR LA SUPUESTA OMISIÓN EN EL ENTERO DE IVA, ACTUALIZACIÓN, RECARGOS Y MULTA, POR LA CANTIDAD DE \$1,553.4 MILLONES. 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 11 / 11

CONSOLIDADO

Impresión Final

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: **02** 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 AL TRIMESTRE 2012-02, SE PRESENTAN DE MANERA ÍNTEGRA EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **02** 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	6,165,311
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V.	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	47.00	178,796	157,094
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V.	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,049,321	3,361,742
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A.	Prestación de servicios inmobiliarios	185,629,955	100.00	185,630	1,379,222
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V.	Servicios geológicos de exploracion	25,333,847	60.00	25,333	815,439
Otros		1	0.00	0	-469,870
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-194,260
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				393,439,080	11,214,678

OBSERVACIONES

LOS MONTOS DE PORCENTAJE DE TENENCIA QUE APARECEN EN CERO, SE DEBE A QUE EL SISTEMA AUTOMÁTICAMENTE PONE CERO CUANDO NO SE INCORPORA UN DATO. NO SE INCORPORA DATO PARA OTRAS INVERSIONES, YA QUE CORRESPONDE A DIVERSAS OTRAS INVERSIONES EN ACCIONES CON DISTINTOS PORCENTAJES DE PARTICIPACIÓN. SE CAPTURÓ EN LA COLUMNA DE NÚMERO DE ACCIONES EL NÚMERO UNO POR MOTIVOS DE VALIDACIÓN, YA QUE NO SE CUENTA CON ACCIONES EN DICHAS COMPAÑÍAS.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLES MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 02

AÑO 2012

DESGLASE 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 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	
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	21/12/2011	30/12/2021	2.45									273,060	409,590	273,060	273,060	1,501,647
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	21/12/2011	30/12/2021	2.45									136,531	204,795	136,530	136,530	750,822
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81									409,590	819,180	819,180	819,180	2,867,130
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81									204,795	409,590	409,590	409,590	1,433,565
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81									102,397	204,795	204,795	204,795	716,783
HSEC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48									82,456	164,911	164,911	164,911	6,750
HSEC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45									11,666	23,332	23,332	11,601	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	1.13									13,072	26,143	0	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	25/08/2004	20/11/2013	1.11									7,153	2,947	0	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	16/09/2014	0.94									19,361	38,723	19,361	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2009	15/04/2020	1.48									72,025	144,049	144,049	144,049	576,198
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	14/02/2014	1.13									23,175	46,350	0	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	23/11/2004	09/01/2013	1.15									35,861	0	0	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	09/12/2005	07/11/2013	0.93									24,396	24,396	0	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	1.10									66,264	105,743	39,479	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	0.86									41,203	82,405	54,456	13,253	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	02/07/2015	1.76									86,143	172,287	86,143	86,143	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	0.91									46,423	96,847	46,423	46,423	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	30/11/2004	31/07/2013	1.16									31,171	31,171	0	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	0.86									2,374	4,748	4,748	2,374	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	1.12									5,812	11,625	0	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	01/04/2010	30/03/2020	1.44									91,836	183,671	183,671	183,671	734,686
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2011	30/06/2021	1.46									55,844	111,689	111,689	111,689	559,546
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	0.94									40,741	81,481	81,481	81,481	81,481
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	0.91									6,852	13,665	13,665	13,665	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	07/06/2006	29/11/2013	0.91									23,849	23,849	0	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2014	29/05/2014	1.13									1,354	2,709	0	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	0.88									11,446	22,892	11,446	11,446	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	29/06/2005	29/04/2013	1.08									20,047	0	0	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	18/02/2005	28/10/2013	1.11									4,485	4,485	0	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	0.94									13,254	26,509	13,254	0	0
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	22/04/1998	22/07/2019	1.43									40,724	81,449	81,449	81,449	285,071
HSEC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	0.91									25,876	30,860	9,989	4,984	0
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	0.93									80,312	160,624	160,624	160,624	160,623
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	0.76									120,467	240,935	240,935	240,935	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **02** AÑO **2012**

DESGLOSE 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 MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	21/12/2011	30/12/2021	1.22								66,265	136,530	136,530	136,530	136,530	750,014
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	21/12/2011	30/12/2021	1.06								136,530	136,530	273,060	273,060	273,060	1,500,532
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	21/12/2011	30/12/2021	1.06								136,530	136,530	273,060	273,060	273,060	1,500,532
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	09/12/2010	21/12/2020	1.04								136,530	136,530	273,060	273,060	273,060	1,228,770
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	22/06/2009	20/12/2019	1.61								66,265	136,530	136,530	136,530	136,530	477,855
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	22/06/2009	20/12/2019	1.59								136,530	136,530	273,060	273,060	273,060	955,710
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	10/09/2008	20/06/2017	0.91								120,467	240,935	240,935	240,935	240,935	240,936
JAPAN BANK FOR INTE (1) (7)	SI	30/09/2005	29/06/2015	4.97								32,944	65,888	36,372	0	0	0
JAPAN BANK FOR INTE (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	2.09								502,094	1,004,188	1,004,188	1,004,188	1,004,188	1,004,172
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	26/09/2001	31/12/2012	1.49								133,102	0	0	0	0	0
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	04/03/2010	24/03/2020	2.45								481,883	481,882	963,765	963,765	963,765	3,854,856
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	14/12/2006	14/12/2018	1.16								511,988	1,023,975	1,023,975	1,023,975	1,023,975	2,559,539
NACIONAL FINANCIERA (3) (7)	NO	07/11/1990	20/11/2015	2.90								277,183	554,367	554,367	277,183	277,183	0
NATIXIS (2) (7)	SI	22/02/1984	30/06/2016	2.00								449	449	44	44	44	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	10/12/2010	21/12/2020	1.09								136,530	273,060	273,060	273,060	273,060	1,228,770
SOCIETE GENERALE - (1) (8)	SI	09/12/2010	21/12/2020	1.03								136,530	273,060	273,060	273,060	273,060	1,228,770
SOCIETE GENERALE (1) (7)	SI	03/02/2006	13/02/2017	4.77								166,964	337,929	337,929	337,929	337,929	337,528
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/07/2006	31/07/2012	0.91								9,982	0	0	0	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	03/02/2006	13/02/2017	0.63								117,960	235,921	235,921	235,921	235,921	235,920
SOCIETE GENERALE PA (1) (8)	SI	30/11/2005	13/02/2017	1.21								48,127	48,127	98,253	98,253	98,253	98,253
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/07/2004	27/01/2014	0.83								160,624	321,247	321,247	321,247	321,247	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	30/11/2006	25/08/2015	0.77								240,935	481,871	481,871	481,871	481,871	240,933
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/10/2005	20/01/2015	0.83								240,935	481,871	481,871	481,871	481,871	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	10/02/2003	20/12/2013	0.79								136,530	76,662	76,662	76,662	76,662	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	10/12/2004	10/12/2014	1.09								409,590	887,445	887,445	887,445	887,445	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	14/03/2003	14/03/2013	1.34								303,400	303,400	303,400	303,400	303,400	0
EXIM BANK OF KOREA (1) (7)	SI	07/11/2005	13/02/2017	4.77								57,841	115,683	115,683	115,683	115,683	115,683
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2012	0.00								305,748	0	0	0	0	0
BANCA COMERCIAL																	
NACIONAL FINANCIERA (6) (11)	NO	11/08/2009	15/07/2014	7.16	666,667	1,333,333	333,334	0	0	0	0	66,265	136,530	136,530	136,530	136,530	750,014
BBVA BANCOMER, S.A. (6) (7)	NO	25/05/2010	20/12/2012	10.55	800,000	0	0	0	0	0	0	800,000	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER, S. (6) (11)	NO	19/11/2004	23/11/2012	5.25	600,000	0	0	0	0	0	0	600,000	0	0	0	0	0
BANCO NACIONAL DE M (6) (7)	NO	28/10/2004	05/11/2012	11.00	1,000,000	0	0	0	0	0	0	1,000,000	0	0	0	0	0
HSBC (6) (11)	NO	22/12/2011	29/12/2016	5.44	0	0	1,166,667	1,166,667	1,166,667	1,166,667	1,166,667	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	SI	17/09/2003	19/09/2013	2.64	0	0	0	0	0	0	0	66,265	136,530	136,530	136,530	136,530	750,014

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

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLES MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 02

AÑO 2012

DESGLOSE 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 A AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS			
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	01/02/2022	8.63									0	0	0	0	0	0	2,187,825
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	30/03/2018	9.25									0	0	0	0	0	0	1,464,571
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/04/1988	30/03/2018	9.25									0	0	0	0	0	0	130,700
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	21/08/2010	28/12/2042	6.63									0	0	0	0	0	0	13,632,821
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	19/06/2012	27/06/2044	5.83									0	0	0	0	0	0	23,711,992
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/01/2012	24/01/2022	5.28									0	0	0	0	0	0	28,375,101
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	20/07/2010	21/01/2021	5.14									0	0	0	0	0	0	41,195,560
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	10/08/2009	16/03/2015	4.88									0	0	0	20,357,341	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50									0	0	0	0	0	0	3,082,738
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/05/1989	15/09/2027	9.50									0	0	0	0	0	0	1,071,480
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/08/1997	15/08/2027	9.50									0	0	0	0	0	0	394,239
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	15/06/2038	6.63									0	0	0	0	0	0	6,781,445
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/06/2035	6.63									0	0	0	0	0	0	23,892,750
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	01/12/2023	8.63									0	0	0	0	0	0	1,660,997
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/03/1993	01/12/2023	8.63									9,381,536	0	0	0	0	0	127,587
DEUTSCHE BANK (1) (8)	SI	01/12/2005	03/12/2012	1.07									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	14,420,437
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2003	05/08/2013	6.25									8,482,810	0	0	0	0	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.80									0	0	511,988	1,109,306	1,535,963	0	2,986,594
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	3.83									227,550	227,550	1,570,095	0	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2012	0.00									6,710,639	0	0	0	0	0	0
CON GARANTÍA																			
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/08/2008	29/09/2020	1.09									0	0	0	0	0	0	11,008,000
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2012	0.00									30,879	0	0	0	0	0	0
COLOCACIONES PRIVADAS																			
QUIROGRAFARIOS																			
CON GARANTÍA																			
TOTAL BURSÁTILES					1,500,044	12,487,400	18,488,658	7,945,805	26,973,715	48,732,118	16,350,604	227,550	19,026,821	33,513,443	4,743,257	355,274,989			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 02

AÑO

2012

DESGLÓSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

DESGLÓSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

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
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES CON COSTO				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PROVEEDORES																	
Otros Proveedores	NO			52,451,813	0												
TOTAL PROVEEDORES				52,451,813	0												
OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES																	
Otros Pasivos Circulantes	NO			26,673,530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
otros pasivos no circulantes	NO			0	0	932,532,498	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES				26,673,530	0	932,532,498	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL GENERAL				83,720,547	13,154,066	952,354,489	9,445,806	28,140,362	49,884,379	48,097,400	35,446,703	54,890,844	56,800,622	47,551,297	402,260,938		

OBSERVACIONES

MONEDAS

T. C. CONTABLE

(1) DÓLARES	DLR	13.65300
(2) EUROS	EUR	16.96522
(3) YEN JAPONÉS	JPY	0.17200
(4) FRANCOS SUIZOS	CHF	14.12185
(5) LIBRA ESTERLINA	GBP	21.15532
(6) PESOS		
(7) UDIS	UDI	4.74106

TIPO DE TASA

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

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: **02** 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	12,391,475	169,180,814	1,295,035	17,681,121	186,861,935
CIRCULANTE	12,237,970	167,085,004	1,295,010	17,680,778	184,765,782
NO CIRCULANTE	153,505	2,095,810	25	343	2,096,153
PASIVO	44,732,552	610,733,536	10,658,748	145,523,881	756,257,417
CIRCULANTE	11,891,451	162,353,981	2,414,000	32,958,343	195,312,324
NO CIRCULANTE	32,841,101	448,379,555	8,244,748	112,565,538	560,945,093
SALDO NETO	-32,341,077	-441,552,722	-9,363,713	-127,842,760	-569,395,482

OBSERVACIONES

MONEDA	TIPO DE CAMBIO
DÓLARES AMERICANOS	13.65300
DÓLAR AUSTRALIANO	13.63527
YENES JAPONESES	0.172000
LIBRAS ESTERLINAS	21.15532
EUROS	16.96522
CORONA SUECA	
FRANCO SUIZO	14.12185
DÓLAR CANADIENSE	13.18239

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** 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 BURSÁTILES BAJO EL PROGRAMA RESPECTIVO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** 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 **02** 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	183	46,531,924	100.00		CFE
DIESEL	398	92,981,974	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	286	31,210,630	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	727	160,273,128	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	77	18,181,256	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	59	18,301,509	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	81	8,264,695	100.00		DISTRIBUIDORES
DISMINUCIÓN POR MERM	0	-1,530,324	0		
PETROQUÍMICOS:	0	0	0		
DERIV. DEL METANO(A)	654	3,132,871	80.00		
DERIV. DEL ETANO (B)	671	9,519,132	46.00		
AROMÁT. Y DERIV (C)	79	1,431,764	24.00		
PROPI. Y DERIV.(D)	37	3,059,451	32.00		
OTROS PETROQ. (E)	796	2,328,294	0.00		
GAS SECO	3,359	22,914,040	0.00		(F)
INGRESOS POR SERVICI	0	3,494,375	0		
INGRESOS POR EXPORTACIÓN					
PETR. CRUDO(Mbd)	1,224	313,078,550	0	(G)	(H)
PROD.REFINADOS(Mbd)	179	35,834,135	0		(I)
PROD.PETROQUÍ.(Mt)	326	1,563,042	0		(I)
INGRESOS DE SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					
EFFECTO MARGINAL VENT	0	46,820,599	0		
TOTAL	9,136	817,391,045			

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-MAYO 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **02** AÑO **2012**

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: BENCENO, ESTIRENO, TOLUENO, XILENOS, PARAXILENO Y ORTOXILENO; (PARAXILENO Y ORTOXILENO; PLANTAS FUERA DE OPERACIÓN POR TIEMPO INDEFINIDO).

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

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

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

(G) EL PORCENTAJE DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO POR REGIÓN (ENE-JUN 2012): EL 77.1% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE EL 22.9% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA 14.0%, 3.0% AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO Y AL LEJANO ORIENTE 5.9%.

(H) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012 FUE DE 3.21%. LA INFORMACIÓN CORRESPONDIENTE AL PRIMER SEMESTRE DE 2012, NO SE ENCONTRABA DISPONIBLE A LA FECHA DE REGISTRO DE ESTE DOCUMENTO.

(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 **02** 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 APORTACIÓN PATRIMONIAL Y NO CON CAPITAL
 CONSTITUIDO POR ACCIONES.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02 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 esta exposición, mediante una estrategia de cobertura compuesta por swaps de propano. El propano es el principal componente del gas LP. En 2010 y 2011, PGPB no contrató IFD para mitigar los riesgos asociados con la compra y venta de gas LP. Durante Junio de 2012, PGPB realizó coberturas sobre el precio del propano por aproximadamente el 50% del volumen de importación para el periodo comprendido entre Julio y Diciembre del presente año, mediante la contratación de swaps.

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 segundo 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 unidades de inversión (UDI), 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 de IFD.

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

Por otro lado, 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, cuatro en 2011 y cuatro durante los primeros dos trimestres de 2012. 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 tres 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 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 el 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 30 de junio de 2012 y 2011, el valor razonable neto de los IFD asciende a (\$3,552,506) y \$11,746,692, respectivamente. Al 30 de junio de 2012, PEMEX no tiene IFD designados de cobertura de flujo de efectivo. Al 30 de junio 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **02** AÑO: **2012**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA **4 / 4**

CONSOLIDADO

Impresión Final

integral por un monto de (\$299,831).

Los IFD designados y que calificaron como coberturas de flujo de efectivo, 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 30 de junio de 2011 se reclasificó una pérdida neta de (\$6,041) de la pérdida integral al gasto por intereses en el RIF, correspondiente a los IFD designados de cobertura de flujo de efectivo.

Al 30 de junio de 2012 y 2011, PEMEX reconoció una (pérdida) utilidad neta de (\$10,244,478) y \$7,190,512, 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.

- A. “Notas complementarias a la información financiera”.
- B. Complemento al anexo “Instrumentos financieros derivados”.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(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”).

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(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.

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 intermedios consolidados condensados, 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
Colonia Petróleos Mexicanos
C. P. 11311
México D. F.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

(2) Bases de presentación

(a) Declaración de Cumplimiento

Estos estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados han sido preparados de conformidad con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información financiera intermedia” (“NIC 34”) emitidas por la Junta de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board – IASB) y no incluye toda la información requerida para los estados financieros anuales. Hasta que se emita el primer juego completo de estados financieros consolidados de PEMEX bajo Normas Internacionales de Información Financiera (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.

Con fecha 26 de julio de 2012, fueron autorizados para su emisión los estos estados financieros intermedios consolidados condensados y sus notas, por los siguientes funcionarios C.P. Victor M. Cámara Peón, Subdirector de Contabilidad, Fiscal y Control Financiero y el C. Francisco J. Torres Suárez, Gerente de Contabilidad.

(b) 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 (NIF). A partir del 1 de enero de 2012, los estados financieros consolidados son preparados de conformidad con las NIIF.

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” (“NIIF 1”).

Los estados de situación financiera 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 seis meses terminados al 30 de junio 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 al 30 de junio de 2012.

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

A continuación enunciamos las exenciones y criterios que de conformidad con la “NIIF 1”, son aplicables a PEMEX y como fueron considerados en la adopción de las NIIF.

i) Exenciones en la aplicación de otras NIIF

Exención del valor razonable como costo atribuido de elementos de propiedades, planta y equipo

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

PEMEX eligió valuar sus plantas, ductos, plataformas marinas y equipo de perforación a su valor razonable, a 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 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.

Exención para capitalizar costos financieros

La “NIIF 1” permite a las entidades aplicar los lineamientos de transición incluidos en la NIIF 23 “Costos por préstamos” revisada, 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 a su valor razonable a la fecha de transición, PEMEX eligió aplicar esta excepción y comenzar a capitalizar costos financieros en forma prospectiva.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Exención para determinar el efecto acumulado por conversión

La “NIIF 1” permite cancelar, a la fecha de transición, todas las pérdidas y ganancias acumuladas originadas por los efectos de 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 exención permite no calcular, a la fecha de transición, el efecto acumulado por conversión de acuerdo con la NIC 21 “Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera”, 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 los efectos de conversión, contra el saldo inicial de (pérdidas) rendimientos acumulados bajo NIIF a la fecha de transición.

Exención para determinar el costo en la medición de la inversión en subsidiarias y asociadas en la preparación de estados financieros separados

Cuando una entidad prepare estados financieros separados, la NIC 27 “Estados Financieros Consolidados y Separados” requiere que se contabilicen las inversiones en subsidiarias y asociadas, de entidades controladas en forma conjunta al costo o a su valor razonable de acuerdo a la NIIF 9 “Instrumentos Financieros”.

La “NIIF 1” permite medir las inversiones mediante uno de los siguientes importes: a) el costo determinado de acuerdo con la NIC 27; o b) el costo atribuido. El costo atribuido de la inversión será: i) el valor razonable determinado de acuerdo a la NIIF 9; o ii) el importe en libros bajo los anteriores Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados (NIF), a la fecha de transición.

PEMEX eligió utilizar como costo atribuido de sus inversiones para la preparación de estados financieros separados el valor actualizado bajo las NIF anteriores, a la fecha de transición.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

ii) Exenciones obligatorias bajo NIIF 1

Exención 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, 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.

iii) Otros cambios en políticas

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

PEMEX decidió adoptar de manera anticipada la “NIIF 19”. Esta NIIF esta 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 integrales, cuando surgen. Las partidas que se reconocen en los resultados del periodo corresponden 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 integrales, 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 a la fecha de transición.

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

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

(c) Bases de medición

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, costo amortizado o valor presente. Los principales rubros medidos a valor razonable son los instrumentos financieros derivados; los medidos a costo amortizado son principalmente los créditos por deuda y; los medidos a valor presente son principalmente la provisión por obligaciones laborales.

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.

(d) Moneda funcional y de presentación

Los estados financieros intermedios consolidados condensados no auditados se presentan en pesos mexicanos, que es la moneda funcional y de presentación de PEMEX, 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 o "F", se trata de miles de francos suizos, y cuando se hace referencia a dólares canadienses o "CAD" se trata de miles de dólares canadienses y cuando se hace referencia a dólares australianos o "AUD" se trata de miles de dólares australianos. Los cambios en tasas, productos y precios no son presentados en miles.

(e) Uso de estimaciones

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

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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/pasivos por impuestos diferidos; la valuación de instrumentos financieros y los pasivos relativos a beneficios a empleados.

Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones y suposiciones.

(3) Resumen de las principales políticas contables

A continuación se describen las principales políticas contables que se aplican en la elaboración de estos estados financieros intermedios consolidados condensados. 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.

a) 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.

Inversión en subsidiarias

Los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias son aquellas controladas por PEMEX. El control existe cuando PEMEX tiene el poder para dirigir las políticas financieras y de operación de una entidad con la finalidad de obtener beneficios a partir de sus actividades. Los estados financieros de las subsidiarias se incluyen en los estados financieros consolidados desde la fecha en que el control comienza hasta la fecha en que el control cesa.

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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.

Inversiones en asociadas y negocios conjuntos.

Las compañías asociadas son aquellas en las cuales PEMEX tiene influencia significativa pero no el poder para controlar decisiones financieras y operacionales.

Se presume que existe influencia significativa cuando PEMEX posee directa o indirectamente entre 20% y 50% del derecho de voto en otra entidad.

Los negocios conjuntos son aquellos acuerdos en los cuales PEMEX tiene control conjunto sobre los derechos a los activos netos del acuerdo.

Las inversiones en asociadas y negocios conjuntos son reconocidas con base en el método de participación, y registradas inicialmente al costo, incluyendo cualquier plusvalía identificada en la adquisición. El costo de la inversión incluye los costos de transacción.

Los estados financieros consolidados de PEMEX incluyen la proporción que corresponde sobre las ganancias, pérdidas y otros resultados integrales, después de haberlos ajustado para alinearlos con las políticas contables de PEMEX, desde la fecha en que la influencia significativa y el control conjunto comienzan; hasta la fecha en que cesan.

Cuando el valor de la participación de PEMEX en las pérdidas excede su inversión en una asociada o negocio conjunto, el valor en libros de la inversión, incluyendo cualquier inversión a largo plazo, se reduce a cero y cesa el reconocimiento de

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

pérdidas adicionales, excepto en los casos en que PEMEX sea responsable solidario de las obligaciones incurridas por dichas asociadas y negocios conjuntos.

Transacciones Eliminadas en la Consolidación

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 consolidados.

Las ganancias no realizadas provenientes de transacciones con entidades, cuya inversión se contabiliza por el método de participación, son eliminadas contra la inversión hasta el monto de la participación en dichas entidades. Las pérdidas no realizadas son eliminadas de la misma forma que las ganancias no realizadas, pero únicamente en la medida que no haya evidencia de deterioro.

Otras Inversiones

Las inversiones en acciones donde PEMEX no ejerce control, ni control conjunto, ni influencia significativa se contabilizan a su valor razonable, a menos que no tengan un precio cotizado en un mercado activo y su valor razonable no pueda ser medido con fiabilidad, en cuyo caso se contabilizan al costo. Los dividendos de estas empresas se reconocen como ingresos cuando se decretan.

Participación no Controladora

La proporción de los propietarios que no tienen una participación controladora en el patrimonio ni en los resultados integrales de las subsidiarias de PEMEX, se presenta en los estados consolidados de variaciones en el patrimonio como “participaciones no controladoras” y como ganancia neta y ganancia integral del año, atribuible a participaciones no controladoras, en el estado consolidado de resultados integrales.

b) Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y los equivalentes de efectivo 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, desde la fecha de adquisición y que están sujetos a un riesgo insignificante de cambios en su valor razonable, que se utilizan en la gestión de los compromisos a corto plazo de PEMEX.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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 mencionan con anterioridad, netos de los sobregiros bancarios pendientes de cobro.

El efectivo que por algún motivo se encuentre restringido se presenta en el rubro de activo no circulante.

c) Moneda extranjera

Transacciones en moneda extranjera

Las transacciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio vigente en las fechas de celebración o liquidación. Los activos y los pasivos en moneda extranjera se convierten al tipo de cambio vigente a la fecha del balance general. Las diferencias en cambios incurridas en relación con activos o pasivos contratados en monedas extranjeras se reconocen en los ingresos o gastos financieros, neto, en el estado consolidado de resultados integrales.

Conversión de estados financieros de operaciones extranjeras

Los estados financieros de operaciones extranjeras que se consolidan se convierten a la moneda de reporte, 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 reporte. 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, y tipos de cambio históricos para convertir el patrimonio y 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

d) Instrumentos financieros

Los instrumentos financieros, se clasifican en: i) instrumentos financieros medidos a su valor razonable con cambios en resultados, ii) instrumentos financieros mantenidos al vencimiento, iii) activos financieros disponibles para su venta, iv) préstamos obtenidos y conservados a vencimiento, o como instrumentos financieros derivados, según sea el caso. PEMEX determina la clasificación de sus instrumentos financieros al momento de su reconocimiento inicial.

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

Instrumentos financieros al valor razonable con cambios en resultados

Un instrumento financiero es reconocido a valor razonable con cambios en resultados si está clasificado como mantenido para negociación o es designado como tal en el reconocimiento inicial. Al reconocimiento inicial, los costos de transacciones atribuibles son reconocidos en resultados a medida que se incurren. Los instrumentos financieros al valor razonable con cambios en resultados son valuados a valor razonable y los cambios correspondientes, que consideran cualquier ingreso por dividendo, son reconocidos en resultados.

Instrumentos financieros mantenidos al vencimiento

Si PEMEX tiene la intención y capacidad de mantener los instrumentos de deuda hasta su vencimiento, éstos se clasifican como mantenidos hasta el vencimiento. Los instrumentos financieros mantenidos hasta el vencimiento son reconocidos inicialmente a su valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible. Posterior al reconocimiento inicial se valúan a costo amortizado usando el método de tasa de interés efectiva (TIE), menos cualquier pérdida por deterioro.

Cualquier venta o reclasificación de un monto significativo de los instrumentos mantenidos hasta el vencimiento, podría resultar en la reclasificación del total de los mismos a la de instrumentos disponibles para la venta e impedirían que PEMEX clasificara sus inversiones como mantenidas a su vencimiento durante el periodo corriente y por los siguientes 2 años.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Activos financieros disponibles para la venta

Los activos financieros disponibles para la venta son activos financieros no derivados que han sido designados como disponibles para la venta y no están clasificados en ninguna de las categorías anteriores. Las inversiones de PEMEX en algunos valores de renta variable y de ciertos títulos de deuda son clasificados como activos financieros disponibles para la venta. Los activos financieros disponibles para la venta se reconocen inicialmente a valor razonable más cualquier costo de transacción directamente atribuible.

Posterior al reconocimiento inicial, son reconocidos a valor razonable y los cambios, que no sean pérdidas por deterioro y diferencias en moneda extranjera en instrumentos de deuda disponibles para la venta son reconocidos en otros resultados integrales. Cuando una inversión es dada de baja, la ganancia o pérdida acumulada en patrimonio es reclasificada a resultados.

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.

Préstamos obtenidos y conservados a vencimiento

En el caso de préstamos y deudas que devengan intereses, después del reconocimiento inicial 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 financieros en el estado de resultados.

Instrumentos financieros derivados y operaciones de cobertura

Los instrumentos financieros derivados (IFD) que se presentan en el estado de situación financiera fueron valuados a su valor razonable. En el caso de derivados con fines de negociación, los cambios en su valor razonable son llevados directamente al resultado del ejercicio; en el caso de los derivados formalmente designados y que califican como IFD con fines de cobertura, éstos son contabilizados siguiendo el modelo de contabilización de cobertura de valor razonable o de flujo de efectivo.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Derivados implícitos

PEMEX evaluó la potencial existencia de derivados implícitos incluidos en el clausulado de contratos diversos, entre otros, de adquisiciones, de obra y compromisos celebrados por PEMEX. Los derivados implícitos provienen de cláusulas contenidas en contratos que no son derivados y que de manera implícita o explícita cumplen con las características de un instrumento financiero derivado. En algunos casos, éstos derivados requieren ser segregados de dichos contratos y ser valuados, reconocidos, presentados y revelados como instrumentos financieros derivados.

Asimismo, se considera que no existen derivados implícitos por el componente moneda, en los contratos celebrados por PEMEX que especifiquen pagos en una moneda funcional diferente de las contrapartes y que no es de uso común para liquidar los compromisos de pago, en los cuales por su terminación anticipada no se establecen cláusulas de penalización significativas o la obligación de liquidar los servicios no recibidos.

A la fecha de estos estados financieros intermedios consolidados condensados, como resultado de la evaluación antes descrita, no se detectaron derivados implícitos que debieran ser segregados y registrados.

Deterioro de activos financieros

PEMEX evalúa en cada fecha de presentación de información si existen indicios de que algún activo financiero o grupo de activos financieros se hayan deteriorado, en cuyo caso se procedería a determinar el importe recuperable del activo.

e) 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

f) Pozos, ductos, inmuebles y equipo

Los pozos, ductos, inmuebles y equipos se presentan al costo de adquisición o construcción, neto de depreciación acumulada y pérdidas 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.

Se utiliza el método de esfuerzos exitosos para las actividades de exploración y producción de petróleo crudo y gas, considerando a su vez, lo establecido en la NIIF 6 “Exploración y Evaluación de Recursos Minerales”, en relación con el reconocimiento de activos de exploración y perforación. Los costos de pozos de desarrollo, plantas y equipos relacionados y las propiedades dedicadas a la explotación de petróleo crudo y gas se contabilizan como parte del costo de los activos. Los costos de pozos exploratorios, que aún no se han designado a una reserva, se contabilizan como activos intangibles hasta que se determine si resultan comercialmente viables para capitalizarse como activos fijos y, en caso contrario, se cargan a los gastos de exploración. Otros egresos por exploración se cargan a los gastos de exploración, al incurrirse.

El costo inicial de pozos, ductos, inmuebles y equipo 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 taponamiento y abandono de pozos.

El costo por financiamiento de proyectos que requieren grandes inversiones, y el incurrido por financiamientos específicos de proyectos, se reconoce como parte de los pozos, ductos, inmuebles y equipos, cuando este es atribuible directamente a la construcción o adquisición de un activo apto. La capitalización de estos costos es suspendida durante los períodos en los que se interrumpe el desarrollo de las actividades de construcción, y su capitalización finaliza cuando se han completado, sustancialmente, las actividades necesarias para la utilización del activo apto. Todos los demás costos por financiamiento se reconocen en el estado de resultados en el periodo en el que se incurren.

El costo de activos construidos por cuenta propia incluye intereses por financiamiento, el costo de materiales y mano de obra directa; así como cualquier otro costo directo atribuible para la puesta en operación. En algunos casos también incluye el costo de desmantelamiento y remoción.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Los desembolsos relacionados con la construcción de pozos, ductos, inmuebles y equipos durante la etapa previa a su puesta en servicio, se presentan al costo como obras en construcción. Una vez que los activos están listos para su uso, se transfieren al componente respectivo de pozos, ductos, inmuebles y equipos y se comienzan a depreciar o amortizar.

Los costos de mantenimientos mayores o una reparación general, así como los de reemplazo de partes significativas de pozos, ductos, inmuebles y equipos, se capitalizan en los casos en que es posible que los beneficios económicos futuros incorporados fluyan a PEMEX y su costo pueda ser medido de forma fiable. Los desembolsos por mantenimiento, reparaciones y renovaciones menores efectuadas para mantener las instalaciones en estado operativo normal se cargan a gastos.

La depreciación y amortización de los costos capitalizados en pozos, se determina en función de la vida comercial estimada del campo al que pertenecen, considerando la relación existente entre la producción de barriles de petróleo crudo equivalente del período y las reservas probadas desarrolladas del campo, determinadas al inicio del año, con actualizaciones trimestrales por las nuevas inversiones de desarrollo.

Los demás elementos de pozos, ductos, inmuebles y equipo se deprecian durante su vida útil estimada, utilizando el método de línea recta.

Cuando partes de un activo de pozos, ductos, inmuebles y equipos tienen diferentes vidas útiles, son contabilizadas de forma separada como un componente importante del activo.

La depreciación se calcula a partir de que los activos se encuentran disponibles para su uso, o en el caso de obras en construcción, desde la fecha en que el activo está terminado y listo para uso.

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

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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

g) 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 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. PEMEX 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 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.

h) 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.

i) 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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.

j) 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 si 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 sobre el saldo remanente del pasivo. Los costos financieros se reconocen en el estado de resultados.

Los pagos por arrendamientos operativos que no transfieren a PEMEX sustancialmente todos los riesgos y los beneficios inherentes a la propiedad del bien arrendado, se reconocen como gastos en el estado de resultados en forma lineal durante la vigencia del arrendamiento, en caso contrario son capitalizados y tratados conforme al párrafo anterior.

k) Provisiones

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 ambientales 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 los gastos.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

La creación de estas provisiones coincide con la identificación de una obligación relacionada con remediación ambiental, para la cual 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.

1) Obligaciones por beneficios a empleados

PEMEX opera planes de beneficios definidos, los cuales requieren 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 otros resultados integrales 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

m) 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
- Derecho para regular la exploración y explotación de hidrocarburos
- Impuesto a los Rendimientos Petroleros

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 Impuesto especial sobre producción y servicios (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.

Impuestos diferidos

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 consolidados.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

n) Contingencias

Las obligaciones o pérdidas importantes relacionadas con contingencias se reconocen cuando es probable que sus efectos se materialicen y existan elementos razonables para su cuantificación. Si no existen estos elementos razonables, se incluye su revelación en forma cualitativa en las notas a los estados financieros consolidados. Los ingresos, utilidades o activos contingentes se reconocen hasta el momento en que existe certeza de su realización.

o) 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 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.

p) 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.

q) Cambios contables.

Como parte del proceso de adopción de NIIF, continuamos llevando a cabo una revisión exhaustiva de los cálculos realizados para la determinación de los ajustes por adopción inicial que permiten las NIIF, por lo anterior y como producto de este análisis, se ajustó principalmente en el Balance inicial, el valor de los activos fijos teniendo un efecto en resultados acumulados conforme a lo establecido en la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las NIIF.”

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Los efectos contables resultantes de estos cálculos fueron reconocidos dentro de la conciliación para el ejercicio inicial de 2011 de la siguiente manera:

	<u>Monto</u> <u>Reportado</u> <u>Previamente</u>	<u>Cambio</u> <u>recalculado</u>	<u>Monto</u> <u>ajustado</u>
Inventarios	\$ 36,786,565	\$ 2,481,306	\$ 39,267,871
Cuentas por cobrar			
Instrumentos financieros			
derivados	19,037,381	533,869	19,571,250
Propiedades, Mobiliario y			
Equipo	1,573,271,615	(47,944,948)	1,525,326,667
Activos Intangibles	7,146,144	8,387,092	15,533,237
Otros pasivos circulantes	21,576,453	35,086	21,611,539
Pasivos no circulantes	1,439,400,424	(838,490)	1,438,561,934
Otros Resultados integrales	(232,400)	(5,932)	(238,332)
Resultados Acumulados	22,723,157	(35,733,345)	(13,010,188)

(4) Efectivo y equivalentes de efectivo

	<u>30 de</u> <u>junio</u> <u>2012</u>	<u>31 de</u> <u>diciembre</u> <u>2011</u>	<u>1 de</u> <u>enero</u> <u>2011</u>
Efectivo y bancos	\$ 94,340,028	\$ 97,343,403	\$ 110,462,006
Inversiones disponibles a la vista	31,426,910	17,024,833	20,720,919
Total de efectivo y equivalentes de efectivo	\$ <u>125,766,938</u>	<u>\$114,368,236</u>	<u>\$ 131,182,925</u>

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

(5) Cuentas por cobrar

	30 de junio 2012	31 de diciembre 2011	1 de enero 2011
Clientes del extranjero	\$ 35,371,052	\$ 61,402,275	\$ 39,398,026
Clientes del país	59,029,240	47,132,036	33,855,752
IEPS negativo pendiente de acreditar	18,485,813	19,665,432	6,031,103
Anticipo de impuestos	13,639,945	9,321,409	16,585,577
Deudores diversos.....	5,049,125	7,951,295	10,573,269
Funcionarios y empleados	4,633,439	4,623,555	4,525,102
Siniestros.....	2,843,482	2,627,112	8,037,264
Anticipo de proveedores	2,650,557	1,830,758	1,628,580
Otras cuentas por cobrar	97,258	104,798	252,710
Total de cuentas por cobrar.....	<u>\$ 141,799,911</u>	<u>\$ 154,658,670</u>	<u>\$ 120,887,383</u>

(6) Inventarios

	30 de junio 2012	31 de diciembre 2011	1 de enero 2011
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$ 42,118,600	\$ 39,303,934	\$ 34,435,817
Materiales y accesorios en almacenes	5,335,510	5,526,281	4,611,575
Materiales y productos en tránsito	164,161	268,868	220,479
Total de inventarios	<u>\$ 47,618,271</u>	<u>\$ 45,099,083</u>	<u>\$ 39,267,871</u>

(7) Inversiones disponibles para la venta

Durante 2011, se adquirieron 57,204,240 de acciones en Repsol YPF S.A. (Repsol) con un costo de \$20,783,820. Estas acciones fueron adquiridas a través de PMI HBV, a través de las cuales PEMEX obtuvo participación directa jurídica y económica de estas acciones por aproximadamente el 4.69% del patrimonio de Repsol. Además, desde 2008, PEMEX ha suscrito y renovado equity swaps con instituciones financieras sobre 58,679,799 acciones de Repsol por las que PEMEX ha obtenido los derechos económicos y de voto adicionales (aproximadamente el 4.80% del patrimonio de Repsol). Por lo que la tenencia accionaria

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

de PEMEX sobre las acciones de Repsol, junto con los derechos económicos y de voto adquiridas a través de los equity swaps mencionados anteriormente, incrementaron el derecho económico y de voto en Repsol a 9.49%. Adicionalmente, PEMEX mantiene una acción de Repsol a través de PMI SES.

Al 30 de junio de 2012 y al 31 de diciembre de 2011, el valor de mercado de las 57,204,240 acciones fue de \$12,266,899 y 24,655,980 respectivamente. El efecto de la valuación a valor razonable de la inversión se registró en otros resultados integrales dentro del patrimonio por \$10,889,818 y \$3,872,160 respectivamente.

(8) Inversiones permanentes en acciones de compañías subsidiarias, asociadas no consolidadas y otras

	Porcentaje de participación	30 de junio 2012	31 de diciembre 2011	1 de enero 2011
Deer Park Refining Limited...	50%	\$ 6,165,311	\$ 6,576,415	\$ 6,749,297
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V.	50%	3,361,742	3,252,693	2,585,866
Otras neto		4,274,821	5,817,055	4,185,090
		<u>\$ 13,801,874</u>	<u>\$ 15,646,163</u>	<u>\$ 13,520,253</u>

(9) Deuda

Durante el periodo del 1° de enero al 30 de junio de 2012, PEMEX realizó las siguientes operaciones de financiamiento:

- Al 30 de junio de 2012 Petróleos Mexicanos cuenta con líneas de crédito para manejo de liquidez por US\$ 3,250,000 y están disponibles en su totalidad.
- Del 1 de enero al 30 de junio de 2012, PMI HBV, obtuvo US\$ 8,117,000 y pagó US\$7,747,000 bajo una línea de crédito revolvente de US\$1,000,000.
- El 24 de enero de 2012, la Emisora realizó una emisión por US\$ 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 US\$22,000,000. La emisión se encuentra respaldada por los Garantes.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- El 14 de febrero de 2012 PMI NASA obtuvo cuatro préstamos directos por un importe total de US\$151,945, 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 US\$ 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 US\$ 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.
- El 10 de abril de 2012, Petróleos Mexicanos, emitió bonos por F 300,000 a una tasa del 2.50% con vencimiento en 2019, bajo el Programa de Notas a Mediano Plazo, serie C. La emisión se encuentra respaldada por los Garantes.
- El 26 de abril de 2012, Petróleos Mexicanos emitió AUD 150,000 a una tasa de 6.125% con vencimiento en 2017, bajo el Programa de Notas a Mediano Plazo, serie C. La emisión se encuentra respaldada por los Garantes.
- En mayo 2012, PMI Trading obtuvo y pagó \$ 5,567,000 de su línea de crédito revolvente.
- El 26 de junio de 2012, Petróleos Mexicanos emitió un bono en los mercados internacionales por un monto total de US\$ 1,750,000. Se trata de un nuevo bono con vencimiento en junio de 2044 que pagará un cupón de 5.50% bajo el Programa de Notas a Mediano Plazo Serie C.
- Durante el primer semestre de 2012, Petróleos Mexicanos obtuvo US\$ 312,700 a través de los Contratos de Obra Pública Financiada (COPF) de Pemex-Exploración y Producción para la explotación de yacimientos de gas natural en la cuenca de Burgos.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

(10) Información por segmentos

<u>Por el periodo al 30 de junio 2012:</u>	<u>PEP</u>	<u>REF</u>	<u>PGPB</u>	<u>PPQ</u>	<u>Corporativo y Compañías subsidiarias</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Total</u>
Ventas							
Clientes externos	\$ -	\$ 345,635,187	\$ 56,051,441	\$ 14,913,712	\$ 397,296,330	\$ -	\$ 813,896,670
Intersegmentos.....	692,177,213	33,788,808	34,029,846	3,586,542	240,469,993	(1,004,052,402)	-
Ingresos por servicios	-	2,036,109	532,169	-	1,502,682	(576,585)	3,494,375
Costo de ventas	139,344,462	524,956,298	84,506,235	14,893,479	609,199,182	(977,449,696)	395,449,960
Rendimiento bruto	552,832,751	(143,496,194)	6,107,221	3,606,775	30,069,823	(27,179,291)	421,941,085
Gastos generales	20,148,558	28,918,460	6,700,021	6,479,971	21,277,808	(27,514,752)	56,010,066
Otros ingresos—Neto	134,070	116,784,214	53,030	90,590	233,975	(236,871)	117,059,008
Rendimiento (pérdida) operación	532,818,263	(55,630,440)	(539,770)	(2,782,606)	9,025,990	98,590	482,990,027
Resultado integral de financiamiento:	(2,195,107)	(7,421,760)	1,529,284	(389,780)	(1,220,226)	(91,434)	(9,789,023)
Intereses a cargo	(22,314,514)	(9,078,950)	(844,401)	(405,400)	(47,410,265)	42,960,283	(37,093,247)
Intereses a favor.....	6,943,556	492,957	2,171,786	9,490	43,964,688	(43,051,717)	10,530,760
Utilidad (pérdida) en cambios - Neta.....	13,175,851	1,164,233	201,899	6,130	2,225,351	-	16,773,464
Participación en los resultados de subsidiarias no consolidadas	96,443	-	167,473	-	5,779,803	(6,017,362)	26,357
Impuestos y derechos.....	464,347,511	-	(217,086)	7,814	1,125,489	-	465,263,728
Rendimiento (pérdida) neto	66,372,088	(63,052,200)	1,374,073	(3,180,200)	12,460,078	(6,010,206)	7,963,633
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	(12,573,173)	-	(12,573,173)
Utilidad (pérdida) integral	66,372,088	(63,052,200)	1,374,073	(3,180,200)	(113,095)	(6,010,206)	(4,609,540)
Activo circulante.....	879,424,716	396,554,631	100,388,306	89,225,177	1,052,927,362	(2,180,331,519)	338,188,673
Inversiones permanentes en compañías no consolidadas, asociadas y otras.....	889,536	157,094	2,026,405	-	308,514,125	(297,785,286)	13,801,874
Pozos, ductos, inmuebles y equipo	1,218,186,798	221,418,760	109,506,518	40,754,445	9,731,142	-	1,599,597,663
Total Activo	2,110,799,832	619,474,547	214,286,540	130,773,070	2,019,639,514	(3,124,622,917)	1,970,350,586
Pasivo circulante.....	402,072,255	536,417,272	24,447,750	24,527,151	1,404,392,619	(2,169,938,932)	221,918,115
Deuda a largo plazo	621,706,477	30,242,357	1,432,750	221,685	656,538,246	(639,345,256)	670,796,259
Reserva para beneficios a empleados.....	281,320,420	286,039,852	63,890,063	83,209,485	152,315,671	-	866,775,491
Total Pasivo	1,365,661,387	862,517,588	114,932,057	108,336,843	2,227,981,560	(2,826,849,052)	1,852,580,383
Patrimonio	745,138,445	(243,043,041)	99,354,483	22,436,227	(208,342,046)	(297,773,865)	117,770,203
Depreciación y amortización	58,206,486	4,960,082	3,958,560	1,500,404	355,515	-	68,981,047
Costo neto del periodo de beneficios a empleados.....	14,663,455	14,722,233	3,385,731	4,308,424	8,561,328	-	45,641,171
Altas de activo fijo.....	76,123,341	7,907,985	1,500,267	993,100	1,401,474	-	87,926,167

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

<u>Por el periodo al 30 de junio de 2011:</u>	<u>PEP</u>	<u>REF</u>	<u>PGPB</u>	<u>PPO</u>	<u>Corporativo y Compañías subsidiarias</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Total</u>
Ventas							
Clientes externos	\$ -	\$ 296,654,784	\$ 63,610,349	\$ 15,201,342	\$ 367,769,043	\$ -	\$ 743,235,518
Intersegmentos.....	601,607,500	38,357,426	38,813,505	7,639,928	216,520,923	(902,939,282)	-
Ingresos por servicios.....	-	1,722,764	-	-	1,513,795	(461,915)	2,774,644
Costo de ventas	118,313,929	438,127,977	99,076,997	22,825,015	557,518,338	(880,135,854)	355,726,402
Rendimiento bruto	483,293,571	(101,393,003)	3,346,857	16,255	28,285,423	(23,265,343)	390,283,760
Gastos generales	14,191,196	21,531,213	5,313,286	4,902,536	18,306,400	(23,335,675)	40,908,956
Otros ingresos—Neto	(3,495,325)	80,023,905	836,990	246,621	287,821	31,294	77,931,306
Rendimiento (pérdida) operación	465,607,050	(42,900,311)	(1,129,439)	(4,639,660)	10,266,844	101,626	427,306,110
Resultado integral de financiamiento:							
Intereses a cargo	(21,562,714)	(9,151,402)	(4,078,265)	(422,578)	(45,410,981)	59,259,358	(21,366,582)
Intereses a favor.....	17,339,570	234,653	6,067,432	8,514	52,845,070	(59,350,650)	17,144,589
Utilidad en cambios.....	8,540,461	1,455,147	186,480	8,448	3,300,765	-	13,491,301
Participación en los resultados de subsidiarias no consolidadas	1,049	-	-	-	6,279,405	(5,997,732)	282,722
Impuestos y derechos.....	412,559,067	-	1,285,935	6,122	5,425,708	-	419,276,832
Rendimiento (pérdida) neto	57,366,349	(50,361,913)	(239,727)	(5,051,398)	21,855,395	(5,987,399)	17,581,307
Otros resultados integrales	-	-	-	-	(1,646,507)	-	(1,646,507)
Utilidad (pérdida) integral	57,366,349	(50,361,913)	(239,727)	(5,051,398)	20,208,888	(5,987,399)	15,934,800
Depreciación y amortización	51,760,539	4,449,562	3,730,149	1,009,963	310,984	-	61,261,197
Costo neto del periodo de beneficios a empleados....	13,511,869	12,814,940	3,109,140	3,642,961	7,322,487	-	40,401,397
Altas de activo fijo.....	58,506,237	7,634,369	831,039	785,500	108,899	-	67,866,044

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

<u>Por el año terminado al 31 de diciembre de 2011:</u>	<u>PEP</u>	<u>REF</u>	<u>PGPB</u>	<u>PPQ</u>	<u>Corporativo y Compañías subsidiarias</u>	<u>Eliminaciones</u>	<u>Total</u>
Ventas							
Clientes externos	\$ -	\$ 621,678,105	\$128,665,354	\$ 28,854,514	\$ 772,965,363	\$ -	\$ 1,552,163,336
Intersegmentos.....	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 ventas	279,007,621	935,632,210	202,086,531	44,819,522	1,189,788,026	(1,863,415,340)	787,918,570
Rendimiento bruto	991,832,306	(235,179,858)	5,140,974	(1,381,507)	55,582,399	(45,483,962)	770,510,352
Gastos generales	26,612,112	42,502,008	10,335,142	9,059,477	39,278,023	(46,156,785)	81,629,977
Otros ingresos—Neto	22,959,271	173,375,469	330,873	6,592,870	(1,815,189)	(522,144)	200,921,150
Rendimiento (pérdida) operación	988,179,465	(104,306,397)	(4,863,295)	(3,848,114)	14,489,187	150,679	889,801,525
Resultado integral de financiamiento:	(72,216,952)	(22,848,216)	3,071,343	(755,810)	411,287	(142,045)	(92,480,393)
Intereses a cargo	(42,188,969)	(16,635,802)	(5,367,648)	(756,538)	(85,925,550)	88,247,880	(62,626,627)
Intereses a favor.....	18,121,683	395,051	8,665,856	16,533	90,981,026	(88,389,925)	29,790,224
Utilidad (pérdida) en cambios	(48,149,666)	(6,607,465)	(226,865)	(15,805)	(4,644,189)	-	(59,643,990)
Participación en los resultados de subsidiarias no consolidadas	39,873	-	(341,562)	-	(92,059,501)	91,564,792	(796,398)
Impuestos y derechos.....	871,471,372	-	282,399	10,532	4,024,032	-	875,788,335
Rendimiento (pérdida) neto	44,531,014	(127,154,613)	(2,415,913)	(4,614,456)	(81,183,059)	91,573,426	(79,263,601)
Otros resultados integrales.....	-	-	-	-	(19,191,576)	-	(19,191,576)
Utilidad (pérdida) integral	44,531,014	(127,154,613)	(2,415,913)	(4,614,456)	(100,374,635)	91,573,426	(98,455,177)
Activo circulante.....	820,495,105	386,170,862	101,127,162	89,543,114	1,025,227,243	(2,068,255,524)	354,307,962
Inversiones permanentes en compañías no consolidadas, asociadas y otras	793,092	157,094	3,466,391	-	317,377,988	(306,148,402)	15,646,163
Pozos, ductos, inmuebles y equipo	1,208,621,787	219,176,143	112,104,705	41,264,703	9,900,396	-	1,591,067,734
Total Activo.....	2,042,377,083	606,644,191	218,996,654	131,686,440	2,001,154,627	(3,020,923,562)	1,979,935,433
Pasivo circulante.....	414,738,364	467,072,805	32,245,722	24,776,254	1,375,772,617	(2,061,160,609)	253,445,153
Deuda a largo plazo	620,556,799	33,166,720	1,711,125	255,062	659,895,546	(642,928,086)	672,657,166
Reserva para beneficios a empleados.....	272,745,883	278,413,001	61,292,344	80,695,724	150,314,666	-	843,461,618
Total Pasivo	1,363,611,402	786,635,034	120,965,841	106,070,015	2,195,052,817	(2,714,779,419)	1,857,555,690
Patrimonio	678,765,681	(179,990,843)	98,030,814	25,616,426	(193,898,191)	(306,144,144)	122,379,743
Depreciación y amortización	107,800,367	9,015,060	6,692,137	2,026,575	624,298	-	126,158,437
Costo neto del periodo de beneficios a empleados.....	23,537,795	22,543,967	5,197,063	6,346,549	10,930,633	-	68,556,007
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: 02

AÑO:2012

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

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.....	\$ 739,822,774	\$ 371,951,541	\$ 99,738,697	\$ 89,681,743	\$ 913,283,766	\$ (1,903,569,091)	\$ 310,909,430
Inversiones permanentes en compañías no consolidadas, asociadas y otras	753,219	157,094	1,983,237	-	395,704,399	(385,077,696)	13,520,253
Pozos, ductos, inmuebles y equipo	1,162,815,841	202,312,826	115,929,372	34,408,032	9,860,596	-	1,525,326,667
Total Activo.....	1,915,612,937	575,503,347	218,095,332	125,248,835	1,875,682,024	(2,844,852,888)	1,865,289,587
Pasivo circulante.....	433,338,544	323,872,240	29,914,167	17,323,008	1,294,463,251	(1,891,704,715)	207,206,495
Deuda a largo plazo	532,529,418	30,896,536	2,855,608	318,043	561,413,631	(553,222,768)	574,790,468
Reserva para beneficios a empleados.....	263,822,113	253,192,506	59,267,028	70,272,174	135,475,217	-	782,029,038
Total Pasivo.....	1,285,040,064	615,223,704	118,336,498	88,213,142	1,998,726,731	(2,459,771,710)	1,645,768,429
Patrimonio	630,572,873	(39,720,357)	99,758,834	37,035,693	(123,044,707)	(385,081,178)	219,521,158

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

(11) Eventos subsecuentes

Durante el mes de julio se han realizado las siguientes operaciones de financiamiento significativas:

- El 6 de julio de 2012, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de dos bonos garantizados por el Export-Import Bank de los Estados Unidos de América (Ex-Im Bank) por un monto de US\$ 400,000 cada uno, con una vida media de 5.71 años, los cuales pagarán un cupón semestral de 2.0% y 1.95% respectivamente, más una prima correspondiente al seguro del Ex-Im Bank. Los bonos vencerán el 20 de diciembre de 2022.
- El 18 de julio de 2012, Petróleos Mexicanos obtuvo un crédito bilateral con el Export Development de Canada (EDC) por un monto de US\$ 300,000, con vencimiento en julio de 2017, el cual pagará una tasa de interés de 1.50% anual.
- El 26 de julio de 2012, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de un tercer bono con la garantía del Ex-Im Bank por un por un monto de US\$ 400,000 con una vida media de 5.65 años, el cual pagará un cupón semestral de 1.70% mas una prima correspondiente al seguro del Ex-Im Bank. Al igual que los bonos anteriores, este bono vencerá el 20 de diciembre de 2022.

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 52.8%, de US\$30.51 por acción al 30 de diciembre de 2011 a US\$14.39 por acción al 26 de julio 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.

Al 26 de julio de 2012, el tipo de cambio era de \$13.42 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 30 de junio de 2012 por \$13.65, refleja una apreciación de 1.7%.

Al 26 de julio de 2012, el precio promedio del petróleo crudo de exportación era de US\$96.91 por barril, que comparado con el precio promedio al 30 de junio de 2012 por US\$90.47, refleja una apreciación de 7.1%.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

(12) Contingencias

PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles, de amparo y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros. Al 30 de junio de 2012 se tiene registrada una provisión por \$9,510,573. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales a esa fecha:

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 US\$ 424,890; por su parte, la Emisora y PR cuantificaron sus reclamos en US\$ 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 US\$ 311,178 y CONPROCA debe pagar a la Emisora y PR la cantidad de US\$ 29,056. Una vez compensados los montos, resulta una cantidad favorable a CONPROCA por US\$ 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 interpretación del laudo final de cuantificación, misma que fue desechada, notificando a las partes dicha resolución, el 30 de abril de 2012. El 14 de diciembre de 2011, CONPROCA interpuso demanda de reconocimiento del laudo parcial el cual fue notificado a la Emisora y PR el 13 de abril de 2012. Posteriormente CONPROCA amplió dicha demanda en dos ocasiones, prorrogándose 30 días el término para dar contestación a la demanda, el cual vence el 12 de julio de 2012.

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. Se

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

desahogaron las pruebas y con fecha de 11 de mayo de 2012, se celebró la audiencia final del incidente, habiéndose citado a las partes para oír sentencia correspondiente.

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: US\$ 293,645 y \$34,459 más intereses. Asimismo, se condenó a COMMISA a pagar a PEP la cantidad de US\$ 5,919 más intereses. El 11 de enero de 2010, 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 US\$ 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 US\$ 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 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. El 10 de mayo de 2012 se celebró la audiencia del caso. Derivado de la misma, las partes ofrecerán escritos para informar al Juez de Distrito sobre el respeto que debe darse a una sentencia extranjera que anula el laudo, así como de la razonabilidad de la anulación del laudo. Se fijó una nueva audiencia para el 12 de julio de 2012.

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

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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. Al haberse declarado infundada la cuestión competencial hecha valer por la parte demanda, por acuerdo de 20 de abril de 2012, el Juez ordenó la apertura del juicio a pruebas por un periodo de 30 días, habiéndose ofrecido en su oportunidad pruebas documentales y periciales por ambas partes, encontrándose actualmente en el proceso de desahogo de éstas últimas.

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 US\$ 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, así como de 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 de 2012 que le desechó apelación. Mediante acuerdo de 28 de marzo de 2012, el Juez tiene por recibido el oficio del Segundo Tribunal Unitario del Décimo Circuito mediante el cual remite la resolución dictada en el toca denegada apelación, que confirma el acuerdo que desechó el recurso de apelación contra acuerdo que negó requerimiento a la demandada exhibición de documentos anexos al dictamen de adjudicación y fallo de la licitación. Mediante acuerdo de 25 de junio de 2012, se tiene a los peritos de la parte demandada en materias de contabilidad y economía exhibiendo oportunamente ampliaciones a sus dictámenes.

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

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Relacionados con las Mismas, y la inminente aplicación de la garantía respectiva por la rescisión del contrato de obra. Mediante acuerdo de 22 de marzo de 2012 el Juez admite recurso de revisión contra la resolución constitucional que sobresee en el juicio de amparo que interpuso la quejosa, el cual está pendiente de resolver.

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 de 2011, se tiene por contestada, se admiten a trámite las pruebas periciales, económica y financiera, y se requiere a PEP para que designe peritos de su parte y, en su caso, se adicionen los cuestionarios correspondientes, lo cual se llevó a cabo el 9 de septiembre de 2011. Los peritos fueron presentados el 7 de febrero de 2012. El 28 de junio de 2012 se presentaron los dictámenes periciales por lo que se está en espera de que la autoridad determine sobre la procedencia de la intervención de peritos terceros y, en su momento, se abrirá el periodo de alegatos.

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, promoviéndose 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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 promovido por las demandas, reservando su trámite hasta en tanto se presente el informe solicitado al SAT 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.

(13) Conciliación de NIF a NIIF

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 a las NIIF requeridas por la IFRS 1.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

	NIF Al 31 de diciembre de 2010	Ajustes y/o Reclasificaciones	Ref	NIIF Al 1 de enero de 2011
Activo circulante:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 133,587,079	\$ (2,404,154)	1	\$ 131,182,925
Cuentas por cobrar	120,887,383	-		120,887,383
Inventarios	40,518,866	(1,250,995)	2	39,267,871
Otros activos circulantes	20,917,211	(1,345,960)	3	19,571,251
Total Activo circulante	315,910,539	(5,001,109)		310,909,430
Inversiones permanentes en compañía no consolidadas, asociadas y otras.....				
	11,116,080	2,404,173		13,520,253
Pozos, ductos, inmuebles y equipo.....	1,061,387,901	463,938,766	4	1,525,326,667
Activos intangibles	6,782,060	8,751,177	1,5,6,8	15,533,237
Total Activo	\$ 1,395,196,580	\$ 470,093,007		\$ 1,865,289,587
Pasivo circulante:				
Porción circulante de la deuda a largo plazo				
	\$ 89,554,617	\$ -		\$ 89,554,617
Proveedores.....	43,474,439	-		43,474,439
Cuentas y gastos acumulados por pagar ...	21,658,672	(47,133)	3	21,611,539
Impuestos por pagar	52,565,900	-		52,565,900
Total Pasivo circulante.....	207,253,628	(47,133)		207,206,495
Pasivo a largo plazo:				
Deuda a largo plazo	575,170,797	(380,329)	6	574,790,468
Reserva para beneficios a empleados.....	661,365,065	120,663,973	7	782,029,038
Reserva para créditos diferidos	55,493,441	(1,363,484)		54,129,957
Impuestos diferidos.....	7,215,760	20,396,711	8	27,612,471
Total Pasivo	1,506,498,691	139,269,738		1,645,768,429
Patrimonio:				
Certificados de aportación "A"	96,957,993	(47,353,193)	9	49,604,800
Aportaciones del Gobierno Federal	183,829,166	(1,651,823)	9	182,177,343
Reserva Legal	987,535	-		987,535
Otros resultados integrales acumulados ...	4,396,294	(4,634,626)	10	(238,332)
Utilidades (pérdidas) acumuladas	(397,473,099)	384,462,911	10	(13,010,188)
Total Patrimonio	(111,302,111)	330,823,269		219,521,158
Total pasivos y patrimonio.....	\$ 1,395,196,580	\$ 470,093,007		\$ 1,865,289,587

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

	NIF Al 31 de diciembre de 2011	Ajustes y/o Reclasificaciones	Ref	NIIF Al 31 de diciembre de 2011
Activo circulante:				
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 117,100,111	\$ (2,731,875)	1	\$ 114,368,236
Cuentas por cobrar—Neto	154,658,670	-		154,658,670
Inventarios—Neto.....	44,152,462	946,621	2	45,099,083
Otros activos circulantes	41,559,010	(1,377,036)	3	40,181,974
Total Activo circulante	357,470,253	(3,162,290)		354,307,963
Inversiones permanentes en compañías no consolidadas, asociadas y otras.....				
Pozos, ductos, inmuebles y equipos	12,913,364	2,732,799		15,646,163
Pozos, ductos, inmuebles y equipos	1,152,505,680	438,562,054	4	1,591,067,734
Activos intangibles	10,455,680	8,457,893	1,5,6,8	18,913,573
Total Activo	\$ 1,533,344,977	\$ 446,590,456		\$ 1,979,935,433
Pasivo circulante:				
Porción circulante de la deuda a largo plazo				
Proveedores.....	\$ 110,497,449	\$ -		\$ 110,497,449
Cuentas y gastos acumulados por pagar ...	53,313,171	-		53,313,171
Impuestos por pagar	23,888,823	(24,750)	3	23,864,073
Impuestos por pagar	65,770,460	-		65,770,460
Total Pasivo circulante.....	253,469,903	(24,750)		253,445,153
Pasivo a largo plazo:				
Deuda a largo plazo	672,275,110	382,057	6	672,657,167
Reserva para beneficios a empleados.....	731,016,999	112,444,619	7	843,461,618
Reserva para créditos diferidos	64,284,261	(2,191,366)		62,092,895
Impuestos diferidos.....	6,217,833	19,681,024	8	25,898,857
Total Pasivo	1,727,264,106	130,291,584		1,857,555,690
Patrimonio:				
Certificados de Aportación “A”	96,957,993	(47,353,193)	9	49,604,800
Aportaciones del Gobierno Federal	183,829,166	(1,651,823)	9	182,177,343
Reserva Legal	987,535	-		987,535
Otros resultados integrales acumulados....	13,262,597	(31,378,744)	10	(18,116,147)
Pérdidas acumuladas.....	(397,473,099)	384,462,911	10	(13,010,188)
Pérdida neta	(91,483,321)	12,219,721		(79,263,600)
Total Patrimonio	(193,919,129)	316,298,872		122,379,743
Total pasivo y patrimonio	\$ 1,533,344,977	\$ 446,590,456		\$ 1,979,935,433

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Conciliación del estado de resultados al 30 de junio de 2011 entre NIF y NIIF.

	NIF Al 30 de junio de 2011	Ajustes y/o Reclasificaciones	Ref	NIIF Al 30 de junio de 2011
Ventas netas.....	\$ 746,010,162	\$ -		\$ 746,010,162
Costo de lo vendido.....	<u>351,825,180</u>	<u>3,901,222</u>	2,4,7	<u>355,726,402</u>
Rendimiento bruto.....	394,184,982	(3,901,222)		390,283,760
Gastos generales:.....				
Gastos de distribución.....	15,349,371	(1,730,128)	5,7	13,619,243
Gastos de administración.....	<u>32,813,326</u>	<u>(5,523,613)</u>	7	<u>27,289,713</u>
Total de gastos generales.....	48,162,697	(7,253,741)		40,908,956
Otros ingresos-neto.....	78,048,443	(117,137)	4	77,931,306
Rendimiento de operación.....	424,070,728	3,235,382		427,306,110
Resultado integral de financiamiento.....				
Intereses a cargo - Neto.....	(4,214,846)	(7,147)	3	(4,221,993)
Utilidad en cambios - Neta.....	<u>9,623,417</u>	<u>3,867,883</u>		<u>13,491,300</u>
	5,408,571	3,860,736		9,269,307
Participación en los resultados de subsidiarias no consolidadas, asociadas y otras.....	<u>282,722</u>	-		<u>282,722</u>
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos.....	429,762,021	7,096,118		436,858,139
Derechos sobre extracción de petróleo y otros.....	412,821,745	-		412,821,745
Impuestos a los rendimientos petroleros.....	4,585,692	-		4,585,692
Impuesto sobre la renta.....	<u>1,125,695</u>	<u>743,700</u>		<u>1,869,395</u>
	418,533,132	743,700		419,276,832
Utilidad neta del periodo.....	<u>\$ 11,228,889</u>	<u>\$ 6,352,418</u>		<u>\$ 17,581,307</u>

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(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.

	NIF Al 31 de diciembre de 2011	Ajustes y/o Reclasificaciones	Ref	NIIF Al 31 de diciembre de 2011
Ventas netas.....	\$ 1,558,428,922	\$ -		\$ 1,558,428,922
Costo de lo vendido.....	780,625,539	7,293,031	2,4,7	787,918,570
Rendimiento bruto.....	777,803,383	(7,293,031)		770,510,352
Gastos generales:.....				
Gastos de distribución.....	31,349,011	(3,445,171)	5,7	27,903,840
Gastos de administración.....	65,029,047	(11,302,910)	7	53,726,137
Total de gastos generales.....	96,378,058	(14,748,081)		81,629,977
Otros ingresos-neto.....	195,544,884	5,376,266	4	200,921,150
Rendimiento de operación.....	876,970,209	12,831,316		889,801,525
Resultado integral de financiamiento.....				
Intereses a cargo - neto.....	(32,840,763)	4,360	3	(32,836,403)
Pérdida en cambios - Neta.....	(58,800,623)	(843,367)		(59,643,990)
	(91,641,386)	(839,007)		(92,480,393)
Participación en los resultados de subsidiarias no consolidadas, asociadas y otras.....	(796,398)	-		(796,398)
Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos.....	784,532,425	11,992,309		796,524,734
Derechos sobre extracción de petróleo y otros.....	871,686,746	-		871,686,746
Impuestos a los rendimientos petroleros.....	708,469	-		708,469
Impuesto sobre la renta.....	3,620,531	(227,411)		3,393,120
	876,015,746	(227,411)		875,788,335
Pérdida neta del ejercicio.....	\$ (91,483,321)	\$ 12,219,720		\$ (79,263,601)

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

(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” 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 inversiones bajo NIIF.

2. Inventario

Al 1 de enero de 2011, ciertos componentes (herramientas) 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.

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, del rubro de pozos, ductos, inmuebles y equipo, resultó en un aumento en el inventario por un monto de \$1,688,637 contra una disminución del costo de ventas.

3. Instrumentos Financieros

En la adopción 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 \$1,250,401, a fin de incorporar el factor de riesgo de contraparte en el modelo de valuación, el ajuste correspondiente se registró contra resultados acumulados.

Al 31 de diciembre de 2011 el efecto neto fue de \$1,298,686 corresponde a la determinación de los valores razonables, así como a la liquidación de posiciones del periodo.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

4. Pozos, ductos, inmuebles y equipo

Costo atribuido y componetización

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 incremento en el valor razonable de \$472,750,354 al 1 de enero de 2011 el cual fue registrado contra resultados acumulados.

Adicionalmente, la NIC 16 requiere que se deprecien por separado los componentes importantes de pozos, ductos, inmuebles y equipo. Al 31 de diciembre de 2011 el efecto neto de la depreciación del ejercicio represento un cargo al costo de lo vendido y gastos de operación por \$28,469,974.

Al 31 de diciembre de 2011, 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 el deterioro previamente reconocido en el rubro de otros ingresos y gastos por un importe neto de \$5,376,266.

Se han reclasificado los costos de pozos exploratorios, no asociados a ninguna reserva, del rubro de activo fijo al de activos intangibles hasta que se determine si resulta viable su capitalización de conformidad con la NIIF 6, el monto al 1 de enero de 2011 ascendió a \$9,231,901 y al 31 de diciembre de 2011 por \$9,552,703.

5. Derechos de vía y de paso

Al 1 de enero de 2011, ciertas erogaciones por derechos de vía y paso estaban clasificados en el rubro de pozos, ductos, inmuebles y equipo, y en resultados acumulados bajo NIF. Sin embargo, bajo NIIF estos componentes se identifican como Activos Intangibles. Por lo anterior, PEMEX reconoció un importe de \$1,218,860 de Activos Intangibles bajo NIIF, el cual se integra de (i) una reclasificación de estos componentes del rubro de pozos, ductos, inmuebles y equipo por \$830,684 y (ii) un efecto neto en los resultados acumulados por \$388,176.

Al 31 de diciembre de 2011 el efecto neto de derechos de vía y paso fue de \$1,134,075.

6. Costo amortizado de la deuda a largo plazo

Al 31 de diciembre de 2011 bajo NIIF se ha reconocido el efecto del costo amortizado de la deuda el cual ascendió a \$4,435.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO:2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

7. Beneficios a empleados

Como se mencionó, PEMEX adoptó anticipadamente la “NIIF 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 \$8,243,929 que se integra con (i) un cargo a la utilidad integral por \$26,031,268 y (ii) un abono al costo de lo vendido y costos y gastos de operación por \$34,275,197.

8. Impuestos diferidos

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 \$44,230 y un aumento en los pasivos por impuestos diferidos por \$20,396,687 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 un incremento del impuesto diferido activo por \$379,738 y una disminución en el pasivo por impuestos diferidos por \$715,663.

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, bajo NIF, después de esta fecha por \$49,005,016 se reclasificó contra resultados acumulados en el balance inicial bajo NIIF al 1 de enero de 2011.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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 \$4,628,672 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

Los ajustes de la adopción de IFRS mencionados anteriormente no 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: 02

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

Consolidado

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

Instrumentos Financieros Derivados

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tipo de Cambio y Tasa de Interés
Cifras en miles de pesos al 29 de junio de 2012

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto nominal	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado	
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2012	2013	2014	2015	2016	Después		
Swaps de tasa de interés	Cobertura	8,100,000	TIE 28d = 4.77%	TIE 28d = 4.77%	(512,581)	(515,161)	600,000	7,500,000	0	0	0	0	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	119,466,648	MXN = 13.6530 1/EUR = 1.26671 1/GBP = 1.57073 JPY = 79.795 UDI = 4.740293 CHF = 0.94855 AUD = 1.02376	MXN = 12.8489 1/EUR = 1.3343 1/GBP = 1.6008 JPY = 82.865 UDI = 4.7596 CHF = 0.9025	(1,053,557)	2,446,076	562,026	19,304,251	10,387,952	1,124,053	703,962	87,384,405	0	
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	17,337,283	1/EUR = 1.26671 JPY = 79.795	1/EUR = 1.3343 JPY = 82.865	1,268,208	1,868,476	0	0	0	0	14,042,111	3,295,173	0	

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 29 de junio de 2012

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto nominal (acciones)	Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable (miles de pesos)		Montos de vencimientos por año (acciones)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2012	2013	2014	2015	2016	Después	
Swaps de activos	Negociación	58,679,799	Repsol YPF = 12.64 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 18.81 Precio de la acción en Euros.	(6,388,520)	2,790,922	10,000,000	48,679,799	0	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

Consolidado

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

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Gas Natural
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 29 de junio 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	18,110,157	2.28	2.33	(373,038)	(611,166)	12,993,330	4,578,477	279,150	145,200	114,000	0	0
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(18,113,656)	2.28	2.33	381,708	595,824	(12,994,829)	(4,580,477)	(279,150)	(145,200)	(114,000)	0	
Call Europea	Compra Venta	6,483,856 (6,484,966)	2.28	2.33	18,111 (17,865)	6,061 (6,034)	1,565,066 (1,567,166)	2,838,026 (2,837,036)	1,608,564 (1,608,564)	305,400 (305,400)	166,800 (166,800)	0 0	

(1) Valor del activo subyacente representativo.

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Propano
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 29 de junio de 2012

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (galones)	Valor del activo subyacente (dólares por galón) ⁽¹⁾		Valor razonable		Volumen por año (galones)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2012	2013	2014	2015	2016	Después	
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	262,752,000	0.83	0	49,356	0	262,752,000	0	0	0	0	0	0

(1) Valor del activo subyacente representativo.

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petrolíferos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 29 de junio de 2012

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles) ⁽¹⁾	Valor del activo subyacente ⁽²⁾		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado ⁽³⁾
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2012	2013	2014	2015	2016	Después	
Futuros	Cobertura	(3.7)	114.542	133.745	(179,392)	61,852	(3.7)	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados bursátiles	Cobertura	(2.7)	87.850	110.425	105,562	7,829	(2.7)	0	0	0	0	0	0
Swaps de mercados extrabursátiles	Cobertura	(1.5)	87.850	110.425	148,203	227,413	(1.5)	0	0	0	0	0	0

(1) Volumen Neto.

(2) Valor del activo subyacente por barril

(3) Las operaciones reguladas, tanto futuros como swaps, tienen un margen inicial de 452,057,438.052 Ps.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 02

AÑO: 2012

PETRÓLEOS MEXICANOS

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

Consolidado

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

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tesorería de PMI
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 29 de junio de 2012

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Nacional	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	990,964.9	Tasa Libor 1M = 0.24575%	Tasa Libor 1M = 0.24125%	(88,369)	(68,765)	(43,610)	(90,317)	(94,570)	(99,010)	(103,428)	(560,031)	0
Forwards de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	Cobertura	13,559,445.9	EUR/USD = 1.2667	EUR/USD = 1.3343	(637,372)	27,632	4,519,815	4,519,815	4,519,815	0	0	0	0
Opciones sobre acciones en mercados extrabursátiles	Negociación	57,204,240 acciones	Repsol YPF = 12.64 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 18.81 Precio de la acción en Euros.	3,469,081	982,345	19,068,080 shares	19,068,080 shares	19,068,080 shares	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 marzo de 2012 de Ps. 12.8489 = US\$1.00 y al 29 de junio de 2012 de Ps. 13.653 = US\$1.00.

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de marzo de 2012 de 17.06462 = EUR \$1.00 y al 29 de junio de 2012 de Ps. 16.96522 = EUR\$1.00.

CONSTANCIA
REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL SEGUNDO 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.



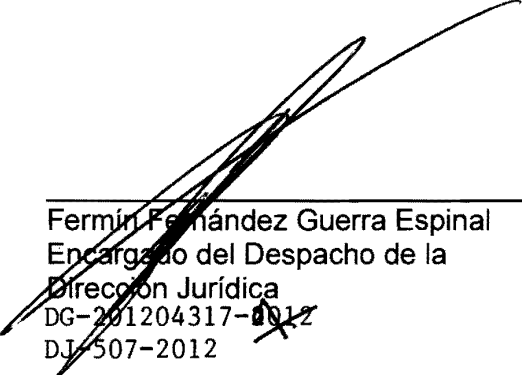
Juan José Suárez Coppel
Director General



DCF-661-2012.



Ignacio Quesada Morales
Director Corporativo de Finanzas



Fermín Fernández Guerra Espinal
Encargado del Despacho de la
Dirección Jurídica
DG-201204317-0012
DJ/507-2012