

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA**

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
<b>10000000</b>	<b>ACTIVOS TOTALES</b>	<b>2,041,051,181</b>	<b>2,024,182,896</b>
<b>11000000</b>	<b>ACTIVOS CIRCULANTES</b>	<b>263,229,761</b>	<b>318,142,125</b>
11010000	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO	80,745,719	119,234,891
11020000	INVERSIONES A CORTO PLAZO	0	0
11020010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
11020020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS PARA NEGOCIACIÓN	0	0
11020030	INSTRUMENTOS FINANCIEROS CONSERVADOS A SU VENCIMIENTO	0	0
11030000	CLIENTES (NETO)	80,559,279	94,073,169
11030010	CLIENTES	81,256,563	95,132,384
11030020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	-697,284	-1,059,215
11040000	OTRAS CUENTAS POR COBRAR (NETO)	38,268,623	38,936,342
11040010	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	38,268,623	38,936,342
11040020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	0	0
11050000	INVENTARIOS	56,914,500	56,847,570
11051000	ACTIVOS BIOLÓGICOS CIRCULANTES	0	0
11060000	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	6,741,640	9,050,153
11060010	PAGOS ANTICIPADOS	0	0
11060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	6,741,640	9,050,153
11060030	ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
11060040	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
11060050	DERECHOS Y LICENCIAS	0	0
11060060	OTROS	0	0
<b>12000000</b>	<b>ACTIVOS NO CIRCULANTES</b>	<b>1,777,821,420</b>	<b>1,706,040,771</b>
12010000	CUENTAS POR COBRAR (NETO)	0	0
12020000	INVERSIONES	41,708,883	33,022,854
12020010	INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	16,278,514	14,546,263
12020020	INVERSIONES CONSERVADAS A SU VENCIMIENTO	0	0
12020030	INVERSIONES DISPONIBLES PARA SU VENTA	17,728,571	15,771,259
12020040	OTRAS INVERSIONES	7,701,798	2,705,332
12030000	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	1,721,925,799	1,658,734,085
12030010	INMUEBLES	1,203,178,127	1,102,505,510
12030020	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	1,665,356,997	1,618,990,181
12030030	OTROS EQUIPOS	85,554,340	81,527,392
12030040	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	-1,381,593,706	-1,249,592,275
12030050	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	149,430,041	105,303,277
12040000	PROPIEDADES DE INVERSIÓN	0	0
12050000	ACTIVOS BIOLÓGICOS NO CIRCULANTES	0	0
12060000	ACTIVOS INTANGIBLES (NETO)	13,482,712	12,347,835
12060010	CRÉDITO MERCANTIL	0	0
12060020	MARCAS	0	0
12060030	DERECHOS Y LICENCIAS	107,701	5,489,791
12060031	CONCESIONES	0	0
12060040	OTROS ACTIVOS INTANGIBLES	13,375,011	6,858,044
12070000	ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	704,026	1,935,997
12080000	OTROS ACTIVOS NO CIRCULANTES	0	0
12080001	PAGOS ANTICIPADOS	0	0
12080010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
12080020	BENEFICIOS A EMPLEADOS	0	0
12080021	ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
12080030	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
12080040	CARGOS DIFERIDOS (NETO)	0	0
12080050	OTROS	0	0
<b>20000000</b>	<b>PASIVOS TOTALES</b>	<b>2,226,369,802</b>	<b>2,295,248,746</b>
<b>21000000</b>	<b>PASIVOS CIRCULANTES</b>	<b>254,637,380</b>	<b>235,803,649</b>
21010000	CRÉDITOS BANCARIOS	46,133,082	73,346,333
21020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	44,371,333	40,894,672
21030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0
21040000	PROVEEDORES	102,324,356	61,513,451
21050000	IMPUESTOS POR PAGAR	41,324,552	43,980,843
21050010	IMPUESTOS A LA UTILIDAD POR PAGAR	35,820,081	38,104,579

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
21050020	OTROS IMPUESTOS POR PAGAR	5,504,471	5,876,264
21060000	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	20,484,057	16,068,350
21060010	INTERESES POR PAGAR	0	0
21060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	6,284,482	6,752,811
21060030	INGRESOS DIFERIDOS	0	0
21060050	BENEFICIOS A EMPLEADOS	0	0
21060060	PROVISIONES	0	0
21060061	PASIVOS RELACIONADOS CON ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA CIRCULANTES	0	0
21060070	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
21060080	OTROS	14,199,575	9,315,539
<b>22000000</b>	<b>PASIVOS NO CIRCULANTES</b>	<b>1,971,732,422</b>	<b>2,059,445,097</b>
22010000	CRÉDITOS BANCARIOS	108,070,085	136,796,296
22020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	642,664,269	535,821,299
22030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0
22040000	PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	25,175,075	28,137,915
22050000	OTROS PASIVOS NO CIRCULANTES	1,195,822,993	1,358,689,587
22050010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
22050020	INGRESOS DIFERIDOS	0	0
22050040	BENEFICIOS A EMPLEADOS	1,119,207,870	1,288,540,759
22050050	PROVISIONES	69,209,398	63,802,794
22050051	PASIVOS RELACIONADOS CON ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA NO CIRCULANTES	0	0
22050060	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
22050070	OTROS	7,405,725	6,346,034
<b>30000000</b>	<b>CAPITAL CONTABLE</b>	<b>-185,318,621</b>	<b>-271,065,850</b>
30010000	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-185,822,503	-271,764,303
30030000	CAPITAL SOCIAL	114,604,835	49,604,835
30040000	ACCIONES RECOMPRADAS	0	0
30050000	PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0
30060000	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
30070000	OTRO CAPITAL CONTRIBUIDO	115,313,691	178,730,591
30080000	UTILIDADES RETENIDAS (PERDIDAS ACUMULADAS)	-285,637,468	-116,762,156
30080010	RESERVA LEGAL	1,002,130	977,760
30080020	OTRAS RESERVAS	0	0
30080030	RESULTADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES	-117,739,916	-120,572,948
30080040	RESULTADO DEL EJERCICIO	-168,899,682	2,833,032
30080050	OTROS	0	0
30090000	OTROS RESULTADOS INTEGRALES ACUMULADOS (NETOS DE IMPUESTOS)	-130,103,561	-383,337,573
30090010	GANANCIAS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES	0	0
30090020	GANANCIAS (PERDIDAS) ACTUARIALES POR OBLIGACIONES LABORALES	-132,392,890	-379,768,919
30090030	RESULTADO POR CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS	5,444,639	2,685,060
30090040	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	-3,155,310	-6,253,714
30090050	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
30090060	CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE OTROS ACTIVOS	0	0
30090070	PARTICIPACIÓN EN OTROS RESULTADOS INTEGRALES DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0
30090080	OTROS RESULTADOS INTEGRALES	0	0
30020000	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	503,882	698,453

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA  
DATOS INFORMATIVOS**

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
91000010	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA CORTO PLAZO	68,274,247	96,237,414
91000020	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA LARGO PLAZO	606,015,531	537,637,598
91000030	CAPITAL SOCIAL NOMINAL	0	0
91000040	CAPITAL SOCIAL POR ACTUALIZACIÓN	0	0
91000050	FONDOS PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	2,425,920	3,480,395
91000060	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
91000070	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	154,774	150,697
91000080	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
91000090	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACIÓN (*)	0	0
91000100	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0
91000110	EFFECTIVO RESTRINGIDO (1)	7,701,798	0
91000120	DEUDA DE ASOCIADAS GARANTIZADA	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: **04**

AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE DOCE Y TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
<b>40010000</b>	<b>INGRESOS NETOS</b>	<b>1,608,202,371</b>	<b>409,492,024</b>	<b>1,646,912,040</b>	<b>420,602,573</b>
40010010	SERVICIOS	10,339,357	2,924,993	7,176,286	1,823,366
40010020	VENTA DE BIENES	1,597,863,014	406,567,031	1,639,735,754	418,779,207
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
<b>40020000</b>	<b>COSTO DE VENTAS</b>	<b>814,004,084</b>	<b>223,612,017</b>	<b>832,490,574</b>	<b>230,757,747</b>
40021000	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	794,198,287	185,880,007	814,421,466	189,844,826
<b>40030000</b>	<b>GASTOS GENERALES</b>	<b>130,758,197</b>	<b>32,920,295</b>	<b>118,101,132</b>	<b>34,257,413</b>
<b>40040000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE OTROS INGRESOS Y GASTOS, NETO</b>	<b>663,440,090</b>	<b>152,959,712</b>	<b>696,320,334</b>	<b>155,587,413</b>
<b>40050000</b>	<b>OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO</b>	<b>64,535,842</b>	<b>-16,125,159</b>	<b>209,018,963</b>	<b>46,607,210</b>
<b>40060000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (*)</b>	<b>727,975,932</b>	<b>136,834,553</b>	<b>905,339,297</b>	<b>202,194,623</b>
40070000	INGRESOS FINANCIEROS	3,201,781,690	3,187,436,861	2,760,574,658	2,694,183,165
40070010	INTERESES GANADOS	8,736,486	6,983,127	2,531,755	919,020
40070020	UTILIDAD POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	3,177,253,693	3,176,950,896	2,737,359,857	2,689,914,669
40070030	UTILIDAD POR DERIVADOS, NETO	15,791,511	3,502,838	20,683,046	3,349,476
40070040	UTILIDAD POR CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40070050	OTROS INGRESOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40080000	GASTOS FINANCIEROS	3,235,269,080	3,195,926,439	2,765,465,397	2,713,226,020
40080010	INTERESES PAGADOS	39,586,485	11,356,830	46,010,506	18,597,466
40080020	PÉRDIDA POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	3,181,202,057	3,181,202,057	2,692,514,196	2,692,514,196
40080030	PÉRDIDA POR DERIVADOS, NETO	14,480,538	3,367,552	26,940,695	2,114,358
40080050	PÉRDIDA POR CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40080060	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
<b>40090000</b>	<b>INGRESOS (GASTOS) FINANCIEROS NETO</b>	<b>-33,487,390</b>	<b>-8,489,578</b>	<b>-4,890,739</b>	<b>-19,042,855</b>
40100000	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	1,450,735	1,605,251	4,797,607	2,733,538
<b>40110000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>695,939,277</b>	<b>129,950,226</b>	<b>905,246,165</b>	<b>185,885,306</b>
40120000	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	865,031,753	206,458,302	902,645,687	214,646,089
40120010	IMPUESTO CAUSADO	864,917,795	206,060,326	902,194,829	214,015,252
40120020	IMPUESTO DIFERIDO	113,958	397,976	450,858	630,837
<b>40130000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES CONTINUAS</b>	<b>-169,092,476</b>	<b>-76,508,076</b>	<b>2,600,478</b>	<b>-28,760,783</b>
40140000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES DISCONTINUAS, NETO	0	0	0	0
<b>40150000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b>	<b>-169,092,476</b>	<b>-76,508,076</b>	<b>2,600,478</b>	<b>-28,760,783</b>
40160000	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-192,794	0	-232,554	0
40170000	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-168,899,682	-76,508,076	2,833,032	-28,760,783
40180000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA BÁSICA POR ACCIÓN	0	0	0.00	0.00
40190000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA POR ACCIÓN DILUIDA	0	-76,508,076.00	0.00	-28,760,783.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE DOCE Y TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

**(MILES DE PESOS)**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
<b>40200000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b>	<b>-169,092,476</b>	<b>-76,508,076</b>	<b>2,600,478</b>	<b>-28,760,783</b>
	<b>PARTIDAS QUE NO SERAN RECLASIFICADAS A RESULTADOS</b>				
40210000	GANANCIAS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES	0	0	0	0
40220000	GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACTUARIALES POR OBLIGACIONES LABORALES	247,376,029	247,376,029	-364,878,859	-364,878,859
40220100	PARTICIPACIÓN EN RESULTADOS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	0	0	0	0
	<b>PARTIDAS QUE PUEDEN SER RECLASIFICADAS SUBSECUENTEMENTE A RESULTADOS</b>				
40230000	RESULTADO POR CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS	2,757,802	2,937,769	-1,838,204	2,475,525
40240000	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	3,098,404	-238,663	-10,125,912	-1,560,033
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
<b>40280000</b>	<b>OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>40290000</b>	<b>TOTAL DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES</b>	<b>253,232,235</b>	<b>250,075,135</b>	<b>-376,842,975</b>	<b>-363,963,367</b>
<b>40300000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL</b>	<b>84,139,759</b>	<b>173,567,059</b>	<b>-374,242,497</b>	<b>-392,724,150</b>
40320000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	-194,571	0	-300,179	0
40310000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	84,334,330	173,567,059	-373,942,318	-392,724,150

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

### DATOS INFORMATIVOS

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE DOCE Y TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

**(MILES DE PESOS)**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO ACTUAL		AÑO ANTERIOR	
		ACUMULADO	TRIMESTRE	ACUMULADO	TRIMESTRE
9200010	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	148,146,479	36,240,349	140,537,720	35,630,701
9200020	PTU CAUSADA	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04**

AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

**DATOS INFORMATIVOS (12 MESES)**

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE DOCE Y TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

**(MILES DE PESOS)**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO	
		ACTUAL	ANTERIOR
92000030	INGRESOS NETOS (**)	1,608,202,371	1,646,912,040
92000040	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (**)	727,975,932	905,339,297
92000050	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-168,899,682	2,833,032
92000060	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA (**)	-169,092,476	2,600,478
92000070	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA (**)	148,146,479	140,537,720

(\*) 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: 04 AÑO: 2013

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO (METODO INDIRECTO)

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF	CUENTA/SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
<b>ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>			
50010000	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>695,939,277</b>	<b>905,246,165</b>
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	192,300,210	157,125,321
50030010	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL PERIODO	148,146,479	140,537,720
50030020	(-) + UTILIDAD O PERDIDA EN VENTA DE PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO	-768,000	0
50030030	+(-) PÉRDIDA (REVERSIÓN) POR DETERIORO	25,608,835	0
50030040	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-1,450,735	-4,797,607
50030050	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	-914,116	-685,704
50030060	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
50030070	(-)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	0	0
50030080	(-) +OTRAS PARTIDAS	21,677,747	22,070,912
50040000	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	40,726,225	6,737,261
50040010	(+)INTERESES DEVENGADOS	39,303,943	45,738,593
50040020	(+)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	3,313,288	-40,561,808
50040030	(+)OPERACIONES FINANCIERAS DE DERIVADOS	0	0
50040040	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-1,891,006	1,560,476
50050000	<b>FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>928,965,712</b>	<b>1,069,108,747</b>
50060000	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-733,732,086	-855,778,406
50060010	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CLIENTES	14,181,609	22,597,978
50060020	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	-66,930	-11,829,418
50060030	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	-10,353,733	-5,759,210
50060040	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	40,810,905	8,200,280
50060050	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	91,114,976	56,307,221
50060060	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-869,418,913	-925,295,257
50070000	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	<b>195,233,626</b>	<b>213,330,341</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
50080000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-246,221,743	-199,337,041
50080010	(-)INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080020	+DISPOSICIONES DE INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080030	(-)INVERSION EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	-242,374,958	-197,508,998
50080040	+VENTA DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	0	0
50080050	(-) INVERSIONES TEMPORALES	0	0
50080060	+DISPOSICION DE INVERSIONES TEMPORALES	2,869,883	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	-6,716,668	-1,828,043
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>			
50090000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	10,252,604	-10,556,881
50090010	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	119,337,575	281,983,926
50090020	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	117,608,601	95,912,223
50090030	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
50090040	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-160,204,472	-320,457,448
50090050	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-30,939,812	-21,406,516
50090060	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
50090070	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	1,583,100	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	-37,132,388	-46,589,066
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: **04** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012

(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	-40,735,513	3,436,419
50110000	CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	2,246,341	821,925
50120000	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	119,234,891	114,976,547
50130000	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	80,745,719	119,234,891

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX  
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2013

ESTADOS DE VARIACIONES EN EL CAPITAL  
CONTABLE

CONSOLIDADO  
Impresión Final

(MILES DE PESOS)

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)				
<b>SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2012</b>	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-120,572,948	-6,562,223	102,178,015	998,632	103,176,647
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	2,833,032	-376,775,350	-373,942,318	-300,179	-374,242,487
<b>SALDO FINAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012</b>	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-117,739,916	-383,337,573	-271,764,303	698,453	-271,065,850
<b>SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2013</b>	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-117,739,916	-383,337,573	-271,764,303	698,453	-271,065,850
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	24,370	0	0	24,370	0	24,370
DIVIDENDOS DECRETADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
(DISMINUCIÓN) AUMENTOS DE CAPITAL	65,000,000	0	0	0	-63,416,900	0	0	0	1,583,100	0	1,583,100
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	-168,899,682	253,234,012	84,334,330	-194,571	84,139,759
<b>SALDO FINAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2013</b>	114,604,835	0	0	0	115,313,691	1,002,130	-286,639,598	-130,103,561	-185,822,503	503,882	-185,318,621

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2013**

**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 4T13

SE REGISTRARON INGRESOS POR VENTAS DE \$409.5 MILES DE MILLONES.

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PROMEDIÓ 2,523 MBD (MILES DE BARRILES DIARIOS).

EL EBITDA SE UBICÓ EN \$197.9 MILES DE MILLONES (U.S.\$15.1 MILES DE MILLONES).

EL MONTO DE IMPUESTOS Y DERECHOS CAUSADOS DISMINUYERON 3.8%, ALCANZANDO \$206.5 MILES DE MILLONES (U.S.\$15.8 MILES DE MILLONES).

LA EMISORA REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$76.5 MILES DE MILLONES (U.S.\$5.9 MILES DE MILLONES).

SÍNTESIS DE INFORMACIÓN ACUMULADA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013

SE REGISTRARON INGRESOS POR VENTAS DE \$1,608.2 MILES DE MILLONES.

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PROMEDIÓ 2,522 MBD.

EL EBITDA SE UBICÓ EN \$992.9 MILES DE MILLONES (U.S.\$75.9 MILES DE MILLONES), UNA DISMINUCIÓN DE 13.5% CON RESPECTO AL 2012, PRINCIPALMENTE COMO CONSECUENCIA DE LA ACTUALIZACIÓN DE PREMISAS ACTUARIALES DEL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIO A EMPLEADOS.

EL MONTO DE IMPUESTOS Y DERECHOS CAUSADOS DISMINUYÓ 4.2%, ALCANZANDO \$865.0 MILES DE MILLONES (U.S.\$66.2 MILES DE MILLONES), PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE LA DISMINUCIÓN DE 3.3% EN EL PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN.

LA EMISORA REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$169.1 MILES DE MILLONES (U.S.\$12.9 MILES DE MILLONES).

RESULTADOS DE LA OPERACIÓN

INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE, LAS VENTAS TOTALES DISMINUYERON 2.6%, U \$11.1 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON LAS REGISTRADAS EN EL MISMO TRIMESTRE DEL 2012 UBICÁNDOSE EN \$409.5 (U.S.\$31.3 MILES DE MILLONES), PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE:

- LA DISMINUCIÓN DE 4.6% U \$8.4 MILES DE MILLONES EN LOS INGRESOS POR VENTAS DE EXPORTACIÓN, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE MENOR PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN.

- SE REGISTRARON MENORES INGRESOS POR VENTAS EN MÉXICO, 1.6% O \$3.8 MILES DE MILLONES MENOS QUE EN EL MISMO PERIODO DE 2012, COMO CONSECUENCIA DE MENORES VOLÚMENES DE VENTA DE PETROLÍFEROS COMO GASOLINA MAGNA (6.0%), DIESEL (1.9%) Y COMBUSTÓLEO (62.8%).

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO DE 24.9% EN EL VOLUMEN DE VENTA DE GASOLINA PREMIUM, TURBOSINA (4.1%) Y ASFALTOS (10.6%).

LAS VENTAS TOTALES DE 2013 DISMINUYERON 2.4%, O \$38.7 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON LAS REGISTRADAS EN 2012, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE:

- LA DISMINUCIÓN EN LAS EXPORTACIONES POR 11.0%, O \$85.0 MIL MILLONES, PRINCIPALMENTE POR UNA REDUCCIÓN DE 3.3% EN EL PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN, EL CUAL

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2013**

**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**

---

PASÓ DE U.S.\$101.86 POR BARRIL EN 2012 A U.S.\$98.54 EN 2013.

- ASIMISMO, EL VOLUMEN DE BARRILES DE CRUDO EXPORTADOS SE REDUJO 5.3% DEBIDO A MAYOR PROCESO DE CRUDO EN LAS REFINERÍAS DE LA EMISORA.
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO DE 5.0% O \$43.2 MILES DE MILLONES EN LAS VENTAS EN MÉXICO, COMO CONSECUENCIA DE MAYORES PRECIOS EN LAS GASOLINAS MAGNA (12.2%), PREMIUM (10.7%), DIESEL (12.1%), Y DIESEL INDUSTRIAL (10.7%), ASÍ COMO POR MAYORES VOLÚMENES DE VENTA DE GASOLINA PREMIUM (35.5%) QUE EN EL MISMO PERIODO DE 2012.

### VENTAS EN MÉXICO

LAS VENTAS EN MÉXICO EN EL CUARTO TRIMESTRE DEL 2013 DISMINUYERON 1.6%, UBICÁNDOSE EN \$231.6 MILES DE MILLONES (U.S.\$17.7 MILES DE MILLONES), PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE:

- LA DISMINUCIÓN DE 16.8% O \$24.8 MILES DE MILLONES DE LA VENTA DE GASOLINAS EN MÉXICO, CONSIDERANDO LA ACREDITACIÓN DEL IEPS1 (IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS), LO CUAL FUE MOTIVADO PRINCIPALMENTE POR UNA REDUCCIÓN DE 2.4% EN EL PRECIO PROMEDIO DE LA GASOLINA REGULAR EN LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO, DE U.S.280.12 A U.S.273.40.
- LAS VENTAS EN MÉXICO DE COMBUSTÓLEO DISMINUYERON 65.5%, O \$21.0 MIL MILLONES, MOTIVADAS PRINCIPALMENTE POR UNA REDUCCIÓN DE 53.3% EN EL VOLUMEN VENDIDO Y DE 7.3% EN EL PRECIO.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR:

- EL AUMENTO DE 20.6%, O \$3.1 MILES DE MILLONES LAS VENTAS DE GAS EN MÉXICO, RESULTADO PRINCIPALMENTE DE UN AUMENTO DE 22.0% EN EL PRECIO.

LAS VENTAS EN MÉXICO REGISTRADAS DURANTE 2013 DISMINUYERON 2.4%, O \$38.7 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON LAS REGISTRADAS EN 2012, COMO CONSECUENCIA DE:

- LAS VENTAS EN MÉXICO DE GASOLINAS CONSIDERANDO LA ACREDITACIÓN DEL IEPS SE REDUJERON 14.4%, O \$83.9 MILES DE MILLONES, LO CUAL FUE MOTIVADO PRINCIPALMENTE POR UNA REDUCCIÓN EN EL PRECIO PROMEDIO DE LA GASOLINA REGULAR EN LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO, DE U.S.290.89 EN 2012 A U.S.281.64.
- ASIMISMO, EL VOLUMEN VENDIDO DE GASOLINAS AUTOMOTRICES DISMINUYÓ 2.0%. SIN CONSIDERAR LA ACREDITACIÓN DEL IEPS, LAS VENTAS DE GASOLINAS AUMENTARON 9.7%, O \$35.7 MILES DE MILLONES.
- LAS VENTAS EN MÉXICO DE COMBUSTÓLEO DISMINUYERON 29.4%, O \$30.3 MILES DE MILLONES, POR UNA REDUCCIÓN DE 11.7% EN EL VOLUMEN VENDIDO Y DE 10.9% EN EL PRECIO.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR:

- EL AUMENTO DE 38.1% O \$19.5 MILES DE MILLONES EN LAS VENTAS EN MÉXICO DE GAS NATURAL, TANTO POR UN INCREMENTO DE 58.7% EN PRECIOS COMO 2.2% EN VOLUMEN VENDIDO.
- EL INCREMENTO DE 9.3%, O \$18.0 MILES DE MILLONES EN LAS VENTAS EN MÉXICO DE DIESEL, POR UN AUMENTO DE ALREDEDOR DE 12% EN EL PRECIO.

### VENTAS POR EXPORTACIONES

POR SU PARTE, LAS VENTAS DE EXPORTACIÓN EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2013 REGISTRARON UNA DISMINUCIÓN DE 4.6%, O \$8.4 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2012, UBICÁNDOSE EN \$174.9 MILES DE MILLONES (U.S. \$ 13.4 MILES DE MILLONES), PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE:

- UNA REDUCCIÓN DE 4.7% EN EL PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN, LA CUAL PASÓ DE U.S.\$96.36 POR BARRIL EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2012 A U.S.\$91.84 EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2013.
- ASIMISMO, EL VOLUMEN DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO EXPORTADO SE REDUJO EN 5.4%, UBICÁNDOSE EN 1,234 MBD.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR EL INCREMENTO DE 34.9% EN EL VOLUMEN DE EXPORTACIONES DE CRUDO LIGERO ISTMO Y DE 62.6% EN COMBUSTÓLEO.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2013**

**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**

---

LAS VENTAS POR EXPORTACIONES ACUMULADAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 DISMINUYERON 11.0%, O \$85.0 MIL MILLONES, PRINCIPALMENTE POR UNA REDUCCIÓN DE 3.3% EN EL PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN, EL CUAL PASÓ DE U.S.\$101.86 POR BARRIL EN 2012 A U.S.\$98.54 EN 2013.

- ASIMISMO, EL VOLUMEN DE BARRILES DE CRUDO EXPORTADO SE REDUJO 5.3% DEBIDO A MAYOR PROCESO DE CRUDO EN LAS REFINERÍAS DE LA EMISORA.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR EL INCREMENTO EN 2.6% EN EL VOLUMEN DE LAS EXPORTACIONES DEL CRUDO PESADO MAYA, ASÍ COMO DE 3.3% EN EL CRUDO LIGERO ISTMO.

### COSTO DE VENTAS

EL COSTO DE VENTAS CORRESPONDIENTE AL CUARTO TRIMESTRE DE 2013 REGISTRÓ UNA DISMINUCIÓN DE 3.1%, O \$7.1 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO CONSECUENCIA DE:

- UNA DISMINUCIÓN DE 15.2%, O \$17.1 MILES DE MILLONES, EN COMPRAS DE PRODUCTOS PARA REVENTA; EL CUAL SE REDUJO TANTO POR MENORES PRECIOS DE REFERENCIA COMO POR MENOR VOLUMEN COMPRADO.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN AUMENTO DE 27.2%, O \$9.5 MILES DE MILLONES, EN GASTOS DE OPERACIÓN, Y DE 11.6%, O \$2.0 MILES DE MILLONES, EN CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO.

EN EL MISMO PERIODO, LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN Y TRANSPORTACIÓN AUMENTARON 5.6%, O \$0.4 MILES DE MILLONES, Y LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN DISMINUYERON 6.9%, O \$1.8 MILES DE MILLONES.

- CONSIDERANDO EN SU TOTALIDAD LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS DISMINUYÓ 12.0%, O \$3.2 MILES DE MILLONES, COMO RESULTADO DE LA ACTUALIZACIÓN DE PREMISAS ACTUARIALES, YA QUE LA TASA DE DESCUENTO PASÓ DE 6.90% A 8.45%.

EL COSTO DE VENTAS DE 2013 REGISTRÓ UNA DISMINUCIÓN DE 2.2%, O \$18.5 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO CONSECUENCIA DE:

- UNA DISMINUCIÓN DE 9.7%, O \$39.3 MILES DE MILLONES, EN COMPRAS DE PRODUCTOS PARA REVENTA, OCASIONADO TANTO POR MENORES PRECIOS DE REFERENCIA COMO POR MENORES VOLÚMENES COMPRADOS.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN AUMENTO DE 12.6%, O \$13.6 MILES DE MILLONES, EN GASTOS DE OPERACIÓN, Y DE 30.1%, O \$11.5 MILES DE MILLONES, EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

- EN EL MISMO PERIODO, LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN Y TRANSPORTACIÓN AUMENTARON 13.9%, O \$4.0 MIL MILLONES, Y LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN AUMENTARON 9.7%, O \$8.7 MILES DE MILLONES.

- CONSIDERANDO EN SU TOTALIDAD LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS AUMENTÓ 19.4%, O \$18.7 MILES DE MILLONES, COMO RESULTADO DE LA ACTUALIZACIÓN DE PREMISAS ACTUARIALES, EN LÍNEA CON EL ENTORNO ECONÓMICO Y FINANCIERO VIGENTE; ASÍ COMO UN AÑO MÁS DE ANTIGÜEDAD DE LOS TRABAJADORES.

- ASIMISMO, LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN AUMENTÓ 5.3%, O \$ 7.5 MILES DE MILLONES.

### OTROS INGRESOS (GASTOS)

LA SUMA DE OTROS INGRESOS Y GASTOS EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2013 REPRESENTÓ UN GASTO DE \$16.1 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UN INGRESO DE \$46.6 MILES DE MILLONES EN EL MISMO PERIODO DE 2012. ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A:

- EL EFECTO CONJUNTO DE MENORES INGRESOS POR LA TASA NEGATIVA DEL IEPS, POR \$34.6 MIL MILLONES, Y AL GASTO DE \$25.6 MILES DE MILLONES POR ACTUALIZACIÓN DE LA VALUACIÓN ECONÓMICA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 DE ACTIVOS FIJOS, PRINCIPALMENTE DEL ACTIVO INTEGRAL BURGOS. ESTA ACTUALIZACIÓN ES RESULTADO DE LA DIFERENCIA ENTRE EL VALOR EN

---

---

LIBROS Y EL VALOR PRESENTE DE LOS ACTIVOS.

LA SUMA DE OTROS INGRESOS Y GASTOS EN EL PERIODO DE ENERO A DICIEMBRE 2013 REPRESENTÓ UN INGRESO DE \$64.5 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UN INGRESO DE \$209.0 MILES DE MILLONES EN 2012. ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A:

- EL EFECTO CONJUNTO DE MENORES INGRESOS POR LA TASA NEGATIVA DEL IEPS, POR \$119.6 MILES DE MILLONES, Y AL GASTO DE \$25.6 MILES DE MILLONES POR ACTUALIZACIÓN DE LA VALUACIÓN ECONÓMICA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 DE LOS ACTIVOS FIJOS.

**COSTO FINANCIERO**

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2013 EL COSTO FINANCIERO SE REDUJO 74.2% COMO RESULTADO DE UNA DISMINUCIÓN DE \$7.2 MILES DE MILLONES EN INTERESES A CARGO Y UN AUMENTO DE \$6.2 MILES DE MILLONES EN INTERESES A FAVOR.

EN 2013, EL COSTO FINANCIERO SE REDUJO 40.6% COMO RESULTADO PRINCIPALMENTE DE UNA DISMINUCIÓN DE \$18.9 MILES DE MILLONES EN INTERESES A NUESTRO CARGO.

**PÉRDIDA EN CAMBIOS**

LA PÉRDIDA EN CAMBIOS AUMENTÓ \$1.7 MILES DE MILLONES, RESULTADO DE LA FLUCTUACIÓN CAMBIARIA Y DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTOS.

EN 2013 SE REGISTRÓ UNA PÉRDIDA EN CAMBIOS DE \$3.9 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA UTILIDAD EN CAMBIOS DE \$44.8 MILES DE MILLONES EN 2012. LA DEPRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR OBSERVADA EN 2013 FUE DE 0.5%, EN COMPARACIÓN CON UNA APRECIACIÓN DE 7.0% EN 2012.

**PÉRDIDA NETA**

EN EL ÚLTIMO TRIMESTRE DE 2013 SE REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA POR \$76.5 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE:

- UNA REDUCCIÓN DE 2.4% EN EL PRECIO PROMEDIO DE LA GASOLINA REGULAR EN LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO, EL CUAL IMPACTA EL PRECIO QUE RECIBE LA EMISORA POR LA VENTA DE GASOLINAS; Y  
- UN GASTO DE \$25.6 MILES DE MILLONES POR ACTUALIZACIÓN DE LA VALUACIÓN ECONÓMICA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 DE ACTIVOS FIJOS, PRINCIPALMENTE DEL ACTIVO INTEGRAL BURGOS. LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA DISMINUCIÓN DE 3.8%, U \$8.2 MILES DE MILLONES, EN IMPUESTOS Y DERECHOS; RESULTADO PRINCIPALMENTE DE LA DISMINUCIÓN DE 4.7% DEL PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN.

POR SU PARTE, PÉRDIDA NETA REGISTRADA EN EL AÑO SE UBICÓ EN \$169.1 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE UNA DISMINUCIÓN DE 3.3% EN EL PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN Y DE 5.3% EN EL VOLUMEN DE BARRILES EXPORTADOS DE CRUDO; ASÍ COMO DE UNA DISMINUCIÓN DE 3.2% EN EL PRECIO PROMEDIO DE LA GASOLINA REGULAR EN LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO, EL CUAL IMPACTA EL PRECIO QUE RECIBE LA EMISORA POR LA VENTA DE GASOLINAS, Y DE UNA DISMINUCIÓN DE 2.0% EN EL VOLUMEN VENDIDO DE GASOLINAS.

DE IGUAL MANERA, LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR LA DISMINUCIÓN DE 4.2%, O \$37.6 MILES DE MILLONES, EN IMPUESTOS Y DERECHOS; RESULTADO PRINCIPALMENTE DE LA DISMINUCIÓN DE 3.3% DEL PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN.

**ACTIVO CIRCULANTE**

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013, EL ACTIVO CIRCULANTE DISMINUYÓ 17.3% O \$54.9 MILES DE MILLONES, DERIVADO PRINCIPALMENTE DE MENOS EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO, ASÍ COMO MENORES CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR.

**POZOS, DUCTOS, INMUEBLES Y EQUIPO**

POZOS, DUCTOS, INMUEBLES Y EQUIPO, SE UBICÓ EN \$1,721.9 MILES DE MILLONES, REGISTRANDO UN INCREMENTO DE 3.8% CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012, EL CUAL SE UBICÓ EN

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2013**

**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**

---

\$1,658.7 MILES DE MILLONES.

### PASIVO DE CORTO PLAZO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO AUMENTÓ 8.0% O \$18.8 MILES DE MILLONES, DERIVADO PRINCIPALMENTE DE UN AUMENTO DE \$40.8 MILES DE MILLONES EN PROVEEDORES POR PAGAR.

### DESEMPEÑO OPERATIVO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013

#### PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO ALCANZÓ 2,523 MBD, 1.5% INFERIOR AL PROMEDIO DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2012. LA DIFERENCIA FUE RESULTADO DE:

- UNA DISMINUCIÓN DE 2.4% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO, DEBIDO A LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS Y AL INCREMENTO DEL FLUJO FRACCIONAL DE AGUA EN EL ACTIVO CANTARELL, DE LA REGIÓN MARINA NORESTE.
- UNA DISMINUCIÓN DE 6.4% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SÚPERLIGERO, DEBIDO AL INCREMENTO DEL FLUJO FRACCIONAL DE AGUA EN LOS CAMPOS PIJIJE Y SEN DEL PROYECTO DELTA DEL GRIJALVA, DE LA REGIÓN SUR, ASÍ COMO A LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS DEL PROYECTO CRUDO LIGERO MARINO, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UN INCREMENTO DE 2.0% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO RESULTADO, PRINCIPALMENTE, DE MAYOR PRODUCCIÓN EN LOS CAMPOS KUIL, ONEL, CHUHUK Y TSIMÍN DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE, KAMBESAH DE LA REGIÓN MARINA NORESTE Y GASÍFERO DE LA REGIÓN NORTE. CABE MENCIONAR QUE LOS CAMPOS KUIL Y GASÍFERO INICIARON PRODUCCIÓN EN EL SEGUNDO SEMESTRE DE 2012, KAMBESAH Y ONEL INICIARON PRODUCCIÓN DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013 Y CHUHUK DURANTE EL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2013.

AL CIERRE DE 2013, LA PRODUCCIÓN PROMEDIO DE ESTOS CAMPOS FUE DE 171 MBD.

DURANTE 2013, EN EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN SE ENFRENTARON RETOS OPERATIVOS QUE HOY SON CARACTERÍSTICOS EN LA INDUSTRIA GLOBAL. MAYOR COMPLEJIDAD, MENOR VOLUMETRÍA Y MAYORES REQUERIMIENTOS TECNOLÓGICOS Y DE CAPITAL.

EN EL PERIODO DE ENERO A DICIEMBRE 2013, LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SE UBICÓ EN 2,522 MBD, 26 MBD INFERIOR AL PROMEDIO DE 2012 DEBIDO A:

- MENOR PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO EN 1.4%, DEBIDO A LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS Y AL INCREMENTO DEL FLUJO FRACCIONAL DE AGUA EN EL ACTIVO CANTARELL.
- MENOR PRODUCCIÓN DE CRUDO SUPERLIGERO EN 5.7%, DERIVADO, PRINCIPALMENTE, DE LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS EN LOS PROYECTOS DELTA DEL GRIJALVA Y CRUDO LIGERO MARINO

LAS DIFERENCIAS ANTERIORES FUERON PARCIALMENTE COMPENSADAS POR UN INCREMENTO EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO DE 1.6%, DERIVADO DE MAYOR PRODUCCIÓN EN LOS CAMPOS KUIL, ONEL, CHUHUK DEL ACTIVO ABKATUN POL CHUC Y TSIMÍN DEL ACTIVO LITORAL DE TABASCO, EN LA REGIÓN MARINA SUROESTE, KAMBESAH DEL ACTIVO CANTARELL, EN REGIÓN MARINA NORESTE Y GASÍFERO DEL ACTIVO VERACRUZ, EN LA REGIÓN NORTE.

### PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (NO INCLUYE NITRÓGENO) DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2013 INCREMENTÓ EN 1.6%, RESPECTO AL MISMO PERIODO DEL 2012. ESTO SE DEBIÓ, PRINCIPALMENTE, A:

- MAYOR PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO EN 6.5%, DEBIDO A INCREMENTOS EN LOS ACTIVOS KU-MALOOB-ZAAP, DE LA REGIÓN MARINA NORESTE, BELLOTA-JUJO, DE LA REGIÓN SUR Y ABKATÚN-POL CHUC, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE.
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR MENOR PRODUCCIÓN DE GAS NO ASOCIADO EN 8.8% DERIVADO DE LA REDUCCIÓN PROGRAMADA DE 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 NORTEAMERICANO.

LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL SE MANTUVO ESTABLE DURANTE EL PERIODO DE ENERO A DICIEMBRE 2013, ALCANZANDO 5,679 MILLONES DE PIES CÚBICOS POR DÍA (MMPCD), LO QUE SE DEBIÓ A:

---

- 
- MENOR PRODUCCIÓN DE GAS NO ASOCIADO, DEBIDO A LA REDUCCIÓN PROGRAMADA DE LAS ACTIVIDADES DE PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS EN LOS ACTIVOS BURGOS Y VERACRUZ, DE LA REGIÓN NORTE.
  - LO QUE FUE COMPENSADO POR MAYOR EN LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO, DERIVADO DE MAYOR PRODUCCIÓN EN LOS ACTIVOS LITORAL DE TABASCO Y ABKATÚN-POL-CHUC DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE, Y ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO, DE LA REGIÓN NORTE.

#### ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA

EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA AUMENTÓ 18 MMPCD DEBIDO, PRINCIPALMENTE, A:

- LA EJECUCIÓN DE LAS LIBRANZAS EN LAS PLATAFORMAS AKAL-J2 Y AKAL-C8, EN EL ACTIVO CANTARELL, DE LA REGIÓN MARINA NORESTE.
- EL MANTENIMIENTO EFECTUADO EN LA PLANTA NÚMERO 1 DEL CENTRO PROCESADOR DE GAS CD. PEMEX, EN EL ESTADO DE TABASCO.

EN ESTE CONTEXTO, EL APROVECHAMIENTO DEL GAS DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2013 ASCENDIÓ A 96.9%.

ASIMISMO, EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA DURANTE 2013 REPRESENTÓ 2.2% SOBRE LA PRODUCCIÓN TOTAL, CON LO QUE EL APROVECHAMIENTO DE GAS NATURAL ASCENDIÓ A 97.8%.

DE ACUERDO A LAS DISPOSICIONES TÉCNICAS PARA EVITAR O REDUCIR EL VENTEO DE GAS EMITIDAS POR LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS (CNH), EL NIVEL MÁXIMO AUTORIZADO DE VENTEO DE GAS ES DE 214.8 MMPCD. DURANTE EL PERIODO ENERO-DICIEMBRE DE 2013, EL VOLUMEN DE GAS ENVIADO A LA ATMÓSFERA PROMEDIÓ 124 MMPCD, POR LO QUE POR UN AMPLIO MARGEN LA EMISORA CUMPLIÓ CON LAS DISPOSICIONES ESTABLECIDAS POR LA CNH.

#### PROCESO DE CRUDO

DURANTE EL CUARTO TRIMESTRE DE 2013, EL PROCESO TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 2.1% DEBIDO, PRINCIPALMENTE, AL CICLO DE MANTENIMIENTO PROGRAMADO DE PLANTAS Y A LA REALIZACIÓN DE ALGUNOS TRABAJOS DE REHABILITACIÓN NO PREVISTOS.

LA PROPORCIÓN DE CRUDO PESADO EN EL PROCESO DE CRUDO DEL SISTEMA NACIONAL DE REFINACIÓN (SNR) AUMENTÓ 2.7 PUNTOS PORCENTUALES, LO QUE SE EXPLICA POR EL INCREMENTO EN EL PROCESO DE CRUDO MAYA EN LA REFINERÍA DE MINATITLÁN.

LA CAPACIDAD UTILIZADA DE DESTILACIÓN PRIMARIA DISMINUYÓ 1.1 PUNTOS PORCENTUALES DEBIDO AL PROGRAMA DE MANTENIMIENTOS DEL PERIODO, ASÍ COMO A LA REALIZACIÓN DE REHABILITACIONES NO PLANEADAS.

EN 2013, EL PROCESO TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO FUE DE 1,222 MBD, 1.9% SUPERIOR AL PROCESO REGISTRADO EN 2012. LO ANTERIOR FUE RESULTADO DE MAYOR PROCESO DE CRUDO EN LA REFINERÍA DE MINATITLÁN, POR LA NORMALIZACIÓN DE OPERACIONES DE PLANTAS DEL PROYECTO DE RECONFIGURACIÓN. LA PROPORCIÓN DE CRUDO PESADO EN EL PROCESO TOTAL DE CRUDO DEL SNR FUE 40.3%, EN SEGUIMIENTO A LA ESTRATEGIA DE REDUCIR LA PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS RESIDUALES EN LAS REFINERÍAS DEL CENTRO DEL PAÍS Y EVITAR CON ELLO UN IMPACTO EN EL PROCESO DE CRUDO POR FALTA DE CAPACIDAD DE DESALOJO.

COMO RESULTADO DE LO ANTERIOR, LA CAPACIDAD UTILIZADA DE DESTILACIÓN PRIMARIA REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 1.5 PUNTOS PORCENTUALES, RESPECTO AL 2012, UBICÁNDOSE EN 73.1%.

#### PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS INCREMENTÓ 2.5%, DESTACANDO MAYOR PRODUCCIÓN DE GASOLINAS, DIESEL Y TURBOSINA, EN TANTO QUE SE REDUJO LA PRODUCCIÓN DE COMBUSTÓLEO EN 20 MBD. ESTO, SE EXPLICA DEBIDO A LA ESTABILIZACIÓN DE PROCESOS EN LA REFINERÍA DE MINATITLÁN, LO QUE DIO LUGAR A UN INCREMENTO EN LA ELABORACIÓN DE PRODUCTOS DE MAYOR VALOR AGREGADO.

---



---

EL MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN DISMINUYÓ U.S.\$5.49 POR BARRIL, A UN MARGEN DE U.S.\$-1.40 POR BARRIL. LO ANTERIOR DERIVADO PRINCIPALMENTE DEL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS DE CRUDO Y PRODUCTOS EN EL MERCADO INTERNACIONAL, YA QUE EN TÉRMINOS DE VOLUMEN SE OBSERVÓ UN INCREMENTO EN LA ELABORACIÓN DE DESTILADOS ENTRE AMBOS PERIODOS DE COMPARACIÓN.

EN 2013, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETROLÍFEROS AUMENTÓ 3.7%, DESTACANDO MAYOR PRODUCCIÓN DE GASOLINAS, DIESEL Y TURBOSINA, EN TANTO QUE SE REDUJO LA PRODUCCIÓN DE COMBUSTÓLEO.

EL INCREMENTO EN EL PROCESO DE CRUDO, LA MAYOR ELABORACIÓN DE PRODUCTOS LIGEROS E INTERMEDIOS Y EL INCREMENTO EN LA CAPACIDAD UTILIZADA, IMPLICARON IMPORTANTES AVANCES DEL DESEMPEÑO OPERATIVO DEL SNR. SIN EMBARGO, EL MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN AL CIERRE DE 2013 DISMINUYÓ A U.S.\$-1.84 POR BARRIL, DE U.S.\$0.01 POR BARRIL AL CIERRE DE 2012, LO QUE SE DEBIÓ, ESENCIALMENTE, AL COMPORTAMIENTO DE LOS PRECIOS INTERNACIONALES DEL CRUDO Y PRODUCTOS REFINADOS.

#### PROCESO Y PRODUCCIÓN DE GAS

EL PROCESO DE GAS NATURAL FUE 6.6% SUPERIOR AL MISMO PERIODO DE 2012, COMO RESULTADO DE MAYOR OFERTA DE GAS DULCE DE LA REGIÓN NORTE Y GAS HÚMEDO AMARGO DE LAS REGIONES MARINAS.

POR SU PARTE, EL PROCESO DE CONDENSADOS FUE 25.8% MAYOR AL REGISTRADO EN EL CUARTO TRIMESTRE DEL 2012, DEBIDO A UNA MAYOR ENTREGA DE CONDENSADOS DULCES DE LA REGIÓN NORTE ASÍ COMO DE CONDENSADOS AMARGOS DE LAS REGIONES MARINAS.

COMO CONSECUENCIA DEL MAYOR PROCESO DE GAS NATURAL Y CONDENSADOS, LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO AUMENTÓ 4.8%, O 166 MMPCD, EN TANTO QUE LA PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS INCREMENTÓ 9.5%, O 31 MBD.

EN 2013, EL PROCESO DE GAS NATURAL FUE 0.5% MAYOR RESPECTO AL 2012, COMO RESULTADO DE UNA MAYOR OFERTA DE GAS HÚMEDO DULCE DE LA REGIÓN NORTE.

ASIMISMO, EL PROCESO DE CONDENSADOS FUE MAYOR EN 1.3% DEBIDO A LA MAYOR OFERTA DE CONDENSADOS DULCES DE LA REGIÓN NORTE.

COMO CONSECUENCIA DE LO ANTERIOR, LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO AUMENTÓ 1.8%, O 65 MMPCD, EN TANTO QUE LA PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL DISMINUYÓ EN 1.0% DEBIDO A MENOR OFERTA DE GAS HÚMEDO AMARGO DE LAS REGIONES MARINAS.

#### PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS EN EL CUARTO TRIMESTRE DE 2013 INCREMENTÓ 13.5%, O 154 MILES DE TONELADAS (MT), RESPECTO AL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR, LO QUE SE DEBIÓ A:

- UN AUMENTO DE 66 MT EN LA CADENA DE AROMÁTICOS DEBIDO AL PROCESO DE ESTABILIZACIÓN DE LA UNIDAD CCR (DE REGENERACIÓN CATALÍTICA CONTINUA, O CONTINUOUS CATALYTIC REGENERATION) Y LA NORMALIZACIÓN DE OPERACIONES DE PLANTAS PARA LA PRODUCCIÓN DE AROMÁTICOS EN EL COMPLEJO LA CANGREJERA. COMO RESULTADO DEL INCREMENTO EN LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS, OTROS PETROQUÍMICOS REGISTRARON AUMENTOS, EN PARTICULAR GASOLINAS AMORFAS, GASOLINAS DE BASE OCTANO, TOLUENO Y XILENO (BTX).

- UN AUMENTO DE 4 MT EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL ETANO, DEBIDO A MAYOR PRODUCCIÓN DE ÓXIDO DE ETILENO Y POLIETILENO DE ALTA DENSIDAD.

- UN AUMENTO EN LA CADENA DE PROPILENO Y DERIVADOS DE 19 MT, DEBIDO A MAYOR PRODUCCIÓN DE PROPILENO Y A LA ESTABILIZACIÓN DE LA PLANTA PRODUCTIVA DE ACRILONITRILO.

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR:

- UN DESCENSO EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO DE 14 MT, DEBIDO, PRINCIPALMENTE, A MENOR PRODUCCIÓN DE AMONIACO COMO RESULTADO DE MENOR DEMANDA, CONSECUENCIA DE FACTORES CLIMATOLÓGICOS QUE AFECTARON LAS ZONAS AGRÍCOLAS DEL NOROESTE DEL PAÍS.

LA ELABORACIÓN TOTAL DE PETROQUÍMICOS, INCREMENTÓ 12.5% RESPECTO AL 2012, UBICÁNDOSE EN 5,455 MT. ESTO SE DEBIÓ, PRINCIPALMENTE A:

- UN AUMENTO DE 442 MT EN LA CADENA DE AROMÁTICOS DEBIDO AL PROCESO DE ESTABILIZACIÓN DE LA UNIDAD CCR Y LA NORMALIZACIÓN DE OPERACIONES DE PLANTAS PARA LA PRODUCCIÓN DE AROMÁTICOS EN EL COMPLEJO LA CANGREJERA. COMO RESULTADO DEL INCREMENTO EN LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS, OTROS PETROQUÍMICOS REGISTRARON AUMENTOS, EN PARTICULAR

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2013**

**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**

---

HIDRÓGENO, PENTANOS, BENCENO, TOLUENO Y XILENO (LICUABLES DE BTX).

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR:

- UN DESCENSO EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO DE 18 MT, DEBIDO, PRINCIPALMENTE, A MENOR PRODUCCIÓN DE AMONIACO COMO RESULTADO DE MENOR DEMANDA, CONSECUENCIA DE FACTORES CLIMATOLÓGICOS QUE AFECTARON LAS ZONAS AGRÍCOLAS EN TERRITORIO MEXICANO.
- UN DESCENSO EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL ETANO DE 136 MT, DEBIDO A QUE A PARTIR DEL 12 DE SEPTIEMBRE DE 2013 LA PRODUCCIÓN DEL COMPLEJO PETROQUÍMICO PAJARITOS SE TRANSFIRIÓ A LA COINVERSIÓN ENTRE PEMEX-PETROQUÍMICA Y LA COMPAÑÍA "PETROQUÍMICA MEXICANA DE VINILO, S.A. DE C.V.", POR LO QUE LA PRODUCCIÓN DE CLORURO DE VINILO Y ETILENO DEJÓ DE SER PARTE DEL REGISTRO. POR OTRA PARTE, SE REDUJO LA PRODUCCIÓN DE POLIETILENO LINEAL DE BAJA DENSIDAD DEBIDO A PAROS OPERATIVOS NO PROGRAMADOS.
- UN DESCENSO EN LA CADENA DE PROPILENO Y DERIVADOS DEBIDO A MENOR PRODUCCIÓN DE PROPILENO, LO QUE FUE LIGERAMENTE COMPENSADO POR MAYOR PRODUCCIÓN DE ACRILONITRILO.

SITUACIÓN FINANCIERA, LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL

ESTRUCTURA DEL PATRIMONIO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013, EL PATRIMONIO CONSOLIDADO DE LA EMISORA, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS SE UBICÓ EN \$-185.3 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON \$-271.1 MILES DE MILLONES REGISTRADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2012.

MANEJO DE LIQUIDEZ

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 LA EMISORA CUENTA CON LÍNEAS DE CRÉDITO PARA MANEJO DE LIQUIDEZ POR U.S.\$2.5 MILES DE MILLONES Y \$10.0 MILES DE MILLONES. AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 SE DISPUSIERON U.S.\$135 MILLONES, POR LO QUE ESTÁ DISPONIBLE EL 95.9% DE LAS LÍNEAS DE CRÉDITO.

NIVEL DE ENDEUDAMIENTO

EL SIGUIENTE CUADRO MUESTRA LA DEUDA TOTAL DE LA EMISORA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012:

TOTAL DE DEUDA DE LA EMISORA:

SALDOS AL	
31 DIC 2012	31 DIC 2013
(MILES DE MILLONES DE PESOS)	
CORTO PLAZO \$114.2	\$90.5
LARGO PLAZO \$672.6	\$750.7
TOTAL DE DEUDA \$786.8	\$841.2

DURANTE EL 2013, LAS OPERACIONES SIGNIFICATIVAS DE FINANCIAMIENTO QUE HA REALIZADO LA EMISORA HAN SIDO LAS SIGUIENTES:

MERCADOS DE CAPITALES

- EL 30 DE ENERO DE 2013 LA EMISORA EMITIÓ BONOS POR U.S.\$2.1 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EL 30 DE ENERO DE 2023 Y CUPÓN DE 3.5%. DE ESTA COLOCACIÓN, U.S. \$100 MILLONES FUERON COLOCADOS EN EL MERCADO ASIÁTICO.
  - EL 22 DE MARZO DE 2013 LA EMISORA EMITIÓ CERTIFICADOS BURSÁTILES POR \$2.5 MIL MILLONES QUE CORRESPONDEN A UNA REAPERTURA DE LA EMISIÓN CON VENCIMIENTO EL 23 DE NOVIEMBRE DE 2017 Y CUPÓN EQUIVALENTE A LA TIIE 28 MÁS 18 PUNTOS BASE.
  - EL 25 DE JUNIO DE 2013 LA EMISORA EMITIÓ CERTIFICADOS BURSÁTILES POR \$2.5 MIL MILLONES QUE CORRESPONDEN A LA REAPERTURA DE UNA EMISIÓN PREVIA CON VENCIMIENTO EL 23 DE NOVIEMBRE DE 2017 Y CUPÓN EQUIVALENTE A LA TIIE 28 MÁS 18 PUNTOS BASE.
  - EL 18 DE JULIO DE 2013 LA EMISORA EMITIÓ BONOS POR U.S.\$3.0 MIL MILLONES A TRAVÉS DE
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2013**

**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**

### CUATRO BONOS:

- I) U.S.\$1.0 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EL 18 DE JULIO DE 2018 Y CUPÓN DE 3.50%.
- II) U.S.\$500 MILLONES CON VENCIMIENTO EL 18 DE JULIO DE 2018 Y CUPÓN DE LIBOR MÁS 202 PUNTOS BASE.
- III) U.S.\$1.0 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EL 18 DE ENERO DE 2024 Y CUPÓN DE 4.875%
- IV) REAPERTURA POR U.S.\$500 MILLONES DEL BONO CON VENCIMIENTO EL 2 DE JUNIO DE 2041 Y CUPÓN DE 6.5%.
  - EL 19 DE SEPTIEMBRE DE 2013 LA EMISORA EMITIÓ CERTIFICADOS BURSÁTILES POR \$5.0 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EL 28 DE FEBRERO DE 2019 Y CUPÓN DE TIEE 28 MÁS 6 PUNTOS BASE.
  - EL 26 DE SEPTIEMBRE DE 2013 LA EMISORA EMITIÓ CERTIFICADOS BURSÁTILES POR \$10.4 MILES DE MILLONES CON VENCIMIENTO EL 12 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y CUPÓN DE 7.19%.
  - EL 27 DE NOVIEMBRE DE 2013 LA EMISORA EMITIÓ BONOS POR EUR 1.3 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EL 27 DE NOVIEMBRE DE 2020 Y CUPÓN DE 3.125%.
  - EL 11 DE DICIEMBRE DE 2013 LA EMISORA EMITIÓ CERTIFICADOS BURSÁTILES POR \$9.6 MIL MILLONES QUE CORRESPONDEN A REAPERTURAS DE EMISIONES PREVIAS:
    - I) \$1.1 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EL 28 DE FEBRERO DE 2019 Y CUPÓN DE TIEE 28 MÁS 6 PUNTOS BASE.
    - II) \$8.5 MIL MILLONES CON VENCIMIENTO EL 12 DE SEPTIEMBRE DE 2024 Y CUPÓN DE 7.19%.

LOS RECURSOS OBTENIDOS POR ESTAS EMISIONES SE DESTINARÁN AL FINANCIAMIENTO DE GASTO DE INVERSIÓN Y OPERACIONES DE REFINANCIAMIENTO.

### EXPORT CREDIT AGENCIES (ECAS).

- EL 19 DE SEPTIEMBRE DE 2013 LA EMISORA EMITIÓ BONOS POR U.S.\$400 MILLONES CON VENCIMIENTO EL 15 DE FEBRERO DE 2024 Y CUPÓN DE 2.83%. ESTOS BONOS CUENTAN CON LA GARANTÍA DEL EXPORT-IMPORT BANK DE LOS ESTADOS UNIDOS.
- EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2013 LA EMISORA EMITIÓ BONOS POR U.S.\$750 MILLONES CON VENCIMIENTO EL 15 FEBRERO DE 2024 Y CUPÓN DE LIBOR MÁS 43 PUNTOS BASE. ESTOS BONOS CUENTAN CON LA GARANTÍA DEL EXPORT-IMPORT BANK DE LOS ESTADOS UNIDOS.
- EL 4 DE NOVIEMBRE DE 2013 LA EMISORA EMITIÓ BONOS POR U.S.\$350 MILLONES CON VENCIMIENTO EL 15 DE FEBRERO DE 2024 Y CUPÓN DE 2.29%. ESTOS BONOS CUENTAN CON LA GARANTÍA DEL EXPORT-IMPORT BANK DE LOS ESTADOS UNIDOS.

### CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA

DURANTE 2013, LA EMISORA OBTUVO U.S.\$234.3 MILLONES A TRAVÉS DE LOS CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF) DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PARA LA EXPLOTACIÓN DE YACIMIENTOS DE GAS NATURAL EN LA CUENCA DE BURGOS.

FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN, FINANCIAMIENTO E INVERSIÓN AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013, DE ACUERDO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS, EL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN FUE DE \$195.2 MILES DE MILLONES COMPARADO CON \$213.3 MILES DE MILLONES EN EL MISMO PERIODO DE 2012.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013, EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES TOTALIZARON \$80.7 MILES DE MILLONES, COMPARADOS CON \$119.2 MILES DE MILLONES AL MISMO PERIODO DE 2012.

### 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2013**

**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**

---

EFFECTÚA 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 SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO (SHCP), PREVEN QUE LA EMISORA ÚNICAMENTE PUEDE INVERTIR EN:

- A) VALORES GUBERNAMENTALES;
- B) OPERACIONES FINANCIERAS A CARGO DEL GOBIERNO FEDERAL;
- C) DEPÓSITOS A LA VISTA EN INSTITUCIONES DE BANCA MÚLTIPLE, SIN QUE EL SALDO DE ÉSTOS EXCEDAN EL 10% DEL SALDO DE LAS DISPONIBILIDADES FINANCIERAS; Y
- D) ACCIONES REPRESENTATIVAS DEL CAPITAL SOCIAL DE LAS SOCIEDADES DE INVERSIÓN, CUYO OBJETIVO DE INVERSIÓN SEAN VALORES GUBERNAMENTALES.

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

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

PARA RECURSOS EN DÓLARES:

LAS INVERSIONES EN DÓLARES DEBEN CUMPLIR CON LOS REQUERIMIENTOS OPERATIVOS Y ESTRATÉGICOS DE LA EMISORA; ASIMISMO, PREVIAMENTE DEBEN ESTAR APROBADAS POR EL BANCO DE MÉXICO. ACTUALMENTE, LAS INVERSIONES DE LA EMISORA EN DÓLARES ESTÁN LIMITADAS A CUENTAS OPERATIVAS, SOCIEDADES DE INVERSIÓN DE CORTO PLAZO Y DEPÓSITOS A PLAZO. LAS INVERSIONES DE LA EMISORA EN DÓLARES ESTÁN ADMINISTRADAS POR EL BANCO DE MÉXICO. MONEDAS EN QUE SE MANTIENE EL EFECTIVO Y LAS INVERSIONES TEMPORALES LA EMISORA CUENTA PRINCIPALMENTE CON EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO EN PESOS Y DÓLARES, YA QUE OBTIENE INGRESOS EN ESTAS MONEDAS PROVENIENTES DE SUS VENTAS DE PRODUCTOS, YA SEAN NACIONALES O INTERNACIONALES. DE LA MISMA MANERA EFFECTÚA 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 2012.

CRÉDITOS O ADEUDOS FISCALES

EN FEBRERO DE 2010, EL SISTEMA DE ADMINISTRACIÓN TRIBUTARIA ("SAT") DIO A CONOCER A PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN LAS OBSERVACIONES RESULTANTES DE LA REVISIÓN A LOS ESTADOS FINANCIEROS DEL EJERCICIO 2006, POR LAS CONTRIBUCIONES FEDERALES, EL IMPUESTO AL VALOR AGREGADO (IVA) Y DERECHO ORDINARIO SOBRE HIDROCARBUROS. MEDIANTE RESOLUCIÓN DEL 20 DE SEPTIEMBRE DE 2010, NOTIFICADA EL 22 DEL MISMO MES Y AÑO, EL SAT DETERMINÓ DIVERSOS CRÉDITOS FISCALES POR UN MONTO DE \$4,575.2 MILLONES A CARGO DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN. EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO CONTRA DICHA RESOLUCIÓN, EL CUAL FUE RADICADO BAJO EL NÚMERO 28733/10-17-03-7 ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA. A TRAVÉS DE ACUERDOS DE FECHA 20 DE NOVIEMBRE DE 2013, LA SALA: A) TIENE POR PRESENTADOS LOS ALEGATOS; B) ACUERDA CAMBIO DE DELEGADOS DE LA AUTORIDAD DEMANDADA; Y C) DECLARA EL CIERRE DE LA INSTRUCCIÓN Y REMITE EL EXPEDIENTE A LA SALA SUPERIOR DERIVADO DEL EJERCICIO DE LA FACULTAD DE ATRACCIÓN. EN LA SALA SUPERIOR, EL EXPEDIENTE SE RADICA EN LA PRIMERA SECCIÓN BAJO EL NÚMERO 28733/10-17-03-7/1838/13-S1-05-04, EL CUAL ESTÁ PENDIENTE DE RESOLVER. EN FEBRERO DE 2010, EL SAT DIO A CONOCER A PEMEX-REFINACIÓN 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, 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, PEMEX-REFINACIÓN PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO CONTRA DICHA RESOLUCIÓN, EL CUAL FUE RADICADO BAJO EL NÚMERO 28733/10-17-03-7 ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA. A TRAVÉS DE ACUERDOS DE FECHA 20 DE NOVIEMBRE DE 2013, LA SALA: A) TIENE POR PRESENTADOS LOS ALEGATOS; B) ACUERDA CAMBIO DE DELEGADOS DE LA AUTORIDAD DEMANDADA; Y C) DECLARA EL CIERRE DE LA INSTRUCCIÓN Y REMITE EL EXPEDIENTE A LA SALA SUPERIOR DERIVADO DEL EJERCICIO DE LA FACULTAD DE ATRACCIÓN. EN LA SALA SUPERIOR, EL EXPEDIENTE SE RADICA EN LA PRIMERA SECCIÓN BAJO EL NÚMERO 28733/10-17-03-7/1838/13-S1-05-04, EL CUAL ESTÁ PENDIENTE DE RESOLVER.

#### CONTROL INTERNO

LA ADMINISTRACIÓN DE LA EMISORA ES RESPONSABLE DE ESTABLECER Y MANTENER UN ADECUADO SISTEMA DE CONTROL INTERNO PARA EL REPORTE FINANCIERO. ESTE SISTEMA ESTÁ DISEÑADO PARA PROPORCIONAR UNA SEGURIDAD RAZONABLE SOBRE LA CONFIABILIDAD DE LA INFORMACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS Y LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS DE PROPÓSITOS EXTERNOS ACORDE A LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIIF). 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 LA EMISORA;
- (II) OTORGAR UNA SEGURIDAD RAZONABLE DE QUE LA TOTALIDAD DE LAS OPERACIONES HAN SIDO REGISTRADAS PARA LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS ACORDE A NIIF Y QUE LAS EROGACIONES DE LA EMISORA 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 LA EMISORA.

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: **04** AÑO: **2013**

**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 2013-4, SE PRESENTAN DE MANERA INTEGRAL EN EL ARCHIVO IFRSTRIM.PDF.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **04** AÑO **2013**

**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	6,278,158
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V.	Transportación de gas natural	1	50.00	393,049	4,051,682
Petroquímica Mexicana de Vinilo, S.A. de C.V.	Vehículo financiero	1	49.00	2,993,585	3,253,978
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V.	Servicios geológicos de exploracion	25,333,847	60.00	25,333	1,141,065
Frontera Brownsville	Operación de una terminal y almacenamien	1	50.00	443,737	517,945
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V.	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	47.00	178,796	488,321
MGI Enterprises US LLC (Delaware)	Inversión en ducto Tucso-Sásabe	1,000	100.00	239,779	239,779
Servicios Aéreos Especializados Mexicanos, S.A. de	Prestar servicios operativos y ejecutivo	1	49.00	142,094	158,525
CH4 Energía, S.A. de C.V.	Compra-venta y comercialización de gas n	2,358	50.00	2,358	136,301
Pasco International, Ltd.	Tenedora de Pasco Terminals, Inc	16,600	100.00	95	93,776
Otros		1	0.00	0	142,138
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-223,154
<b>TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS</b>				<b>4,418,826</b>	<b>16,278,514</b>

**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 INVERSIONES EN ACCIONES CON DISTINTOS PORCENTAJES DE PARTICIPACIÓN. SE CAPTURÓ EN LA COLUMNA DE NÚMERO DE ACCIONES, EL NÚMERO UNO POR MOTIVOS DE VALIDACIÓN, YA QUE NO SE CUENTA CON ACCIONES EN DICHAS COMPAÑÍAS.





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

**CLAVE DE COTIZACIÓN**    **PEMEX**  
**PETROLES MEXICANOS**

**TRIMESTRE**    **04**    **AÑO**    **2013**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCIÓN EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA										
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO										
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS					
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/08/2015	5.45												3,744	0	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/10/2015	5.45												4,852	0	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48												157,948	157,948	78,974	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45												6,465	6,465	3,232	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	0.76												12,520	0	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	0.73												76,623	0	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	14/02/2014	0.77												22,195	0	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2005	30/05/2014	0.73												1,296	0	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	16/09/2014	0.58												37,087	0	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	0.72												5,567	0	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	0.52												78,041	78,041	39,020	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	0.55												25,390	0	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	0.50												21,925	0	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	0.52												9,547	9,547	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	0.52												13,088	6,543	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	0.47												4,547	4,546	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	0.52												92,757	92,757	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	30/12/2014	0.48												55,538	0	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	0.48												25,387	25,387	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	01/07/2015	1.30												165,012	165,012	0	0	0	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	15/04/2010	15/04/2020	1.11												137,967	137,967	137,966	137,966	344,917	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/04/2010	31/03/2020	1.07												175,916	175,916	175,915	175,915	439,790	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2010	22/07/2019	0.97												78,010	78,010	78,010	78,010	156,020	
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2011	30/06/2021	1.02												106,973	106,973	106,972	106,973	373,449	
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	0.36												230,762	230,762	115,381	115,381	0	
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	0.50												153,841	153,841	76,921	76,921	0	
JAPAN BANK FOR INT (1) (7)	SI	30/09/2005	30/06/2015	4.97												63,106	2,326	0	0	0	
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.56												64,777	64,777	32,389	32,389	0	
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.86												2,692	2,692	1,345	1,345	0	
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.96												350,357	350,357	175,177	175,177	0	
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	2.06												37,419	37,419	18,709	18,709	0	
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	2.16												156,382	156,382	78,184	78,184	0	
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	2.36												104,292	104,292	52,144	52,144	0	
JAPAN BANK FOR INT (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	2.56												10,949	10,949	5,474	5,474	0	
JP MORGAN CHASE BA (1) (8)	SI	10/09/2008	20/06/2017	0.50												230,762	230,762	115,381	115,381	0	



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

CLAVE DE COTIZACIÓN  
PETROLEOS MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 04

AÑO 2013

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO  
Impresión Final

(MILES DE PESOS)

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 MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS		
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	14/02/2012	28/12/2021	3.50									45,232	43,631	42,075	40,078	N/A	193,493
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	14/02/2012	20/12/2021	3.50									47,119	48,699	47,119	44,850	N/A	216,616
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	14/02/2012	28/12/2021	3.50									47,058	48,798	47,058	44,827	N/A	216,415
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	14/02/2012	30/12/2021	3.50									42,147	43,641	42,147	40,059	N/A	193,510
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	26/04/2013	30/12/2021	3.50									40,600	42,030	40,600	38,416	N/A	245,851
BBVA BANCOMER (1) (7)	NO	07/06/2013	24/04/2023	3.50									40,504	42,037	40,504	38,465	N/A	254,342
HSBC (2) (8)	SI	07/09/2011	25/08/2014	5.37									0	0	0	2,160,302	N/A	0
CREDIT AGRICOLE CIB (2) (8)	SI	07/09/2011	25/08/2014	5.37									0	0	0	1,824,266	N/A	0
NATIXIS (2) (8)	SI	07/09/2011	25/08/2014	5.37									0	0	0	816,112	N/A	0
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (7)	SI	31/12/2013	07/01/2014	1.33									0	0	0	7,192,075	N/A	0
DEUTSCHE BANK MIX (1) (7)	NO	28/11/2013	28/11/2023	4.45									336,377	173,010	336,377	0	N/A	1,251,308
<b>OTROS</b>																		
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2014	0.00									0	0	0	17,640	N/A	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2014	0.00									0	0	0	357,933	N/A	0
BERGSEN WORLDWIDE (1) (7)	SI	23/07/2007	23/08/2022	8.00									330,400	330,400	330,400	330,400	N/A	1,541,863
COPFIS (1) (8)	SI	01/02/2005	31/12/2016	1.50									2,772,402	550,335	2,772,402	8,053,725	N/A	0
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	13/08/2008	13/08/2018	8.00									98,643	106,732	98,643	91,166	N/A	92,787
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	02/09/2008	13/08/2018	7.96									86,019	93,074	86,019	79,500	N/A	80,913
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	SI	23/10/2008	11/10/2018	7.96									97,593	105,638	97,593	90,161	N/A	123,772
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	SI	14/11/2008	02/11/2018	8.00									97,593	105,638	97,593	90,161	N/A	123,772
<b>TOTAL BANCARIOS</b>					<b>0</b>	<b>2,175,784</b>	<b>1,166,667</b>	<b>1,147,633</b>	<b>0</b>	<b>1,998,775</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>43,957,298</b>	<b>19,046,411</b>	<b>42,690,861</b>	<b>15,232,727</b>	<b>26,785,011</b>	





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

CLAVE DE COTIZACIÓN  
PETROLEOS MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 04

AÑO 2013

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**  
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCIÓN EXTRANJERA (S/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					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	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS
TOTAL BURSÁTILES					0	20,054,384	17,457,701	17,445,476	23,442,426	82,066,145	0	24,316,949	27,628,667	20,318,251	28,097,658	426,213,945			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN  
PETROLEOS MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 04

AÑO 2013

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					
				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
OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES CON COSTO				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
PROVEEDORES															
Otros Proveedores	NO			N/A	102,324,356										
TOTAL PROVEEDORES				0	102,324,356					0					
OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES															
Otros Pasivos Circulantes	NO			N/A	20,484,057	0	0	0	0						
Otros Pasivos no Circulantes	NO			N/A	0	0	1,195,822,893								
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES Y NO CIRCULANTES				0	20,484,057	0	1,195,822,893			0	0	0	0	0	0
TOTAL GENERAL				0	145,038,891	18,618,368	1,214,416,102	23,442,426	84,064,920	0	68,274,247	46,677,078	63,009,112	43,330,365	452,988,956

OBSERVACIONES

MONEDAS  
(1) DÓLARES DLR  
(2) EUROS EUR  
(3) YEN JAPONÉS JPY  
(4) FRANCO SUIZO CHF  
(5) LIBRA ESTERLINA GBP  
(6) PESOS  
(7) UDIS  
(8) DÓLAR AUSTRALIANO AUD

T.C. CONTABLE  
13.07650  
18.01940  
0.12450  
14.70580  
21.65600  
5.05873  
11.69820

TIPO DE TASA  
(7) TASA FIJA  
(8) TASA LIBOR  
(9) TASA FLOTANTE  
(10) TASA DE DESCUENTO

**OBSERVACIONES**

- (11) TASA TIIE
- (12) CETES
- (13) TASA FIJA (CUPON CERO)



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE: **04**      AÑO: **2013**

**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	
<b>ACTIVO MONETARIO</b>	10,894,076	142,456,389	1,130,100	14,777,754	157,234,143
CIRCULANTE	10,885,035	142,338,158	1,130,021	14,776,726	157,114,884
NO CIRCULANTE	9,041	118,231	79	1,028	119,259
<b>PASIVO</b>	49,982,420	653,595,124	10,646,442	139,218,188	792,813,312
CIRCULANTE	11,274,074	147,425,433	2,670,513	34,920,958	182,346,391
NO CIRCULANTE	38,708,346	506,169,691	7,975,929	104,297,230	610,466,921
<b>SALDO NETO</b>	<b>-39,088,344</b>	<b>-511,138,735</b>	<b>-9,516,342</b>	<b>-124,440,434</b>	<b>-635,579,169</b>

**OBSERVACIONES**

MONEDA	TIPO DE CAMBIO
DÓLARES AMERICANOS	13.07650
DÓLAR AUSTRALIANO	11.6982
YENES JAPONESES	0.1245
LIBRAS ESTERLINAS	21.656
EUROS	18.0194
FRANCO SUIZO	14.70580
DÓLAR CANADIENSE	12.30760

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2013**

**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: **04** AÑO: **2013**

**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 **04** AÑO **2013**

**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
<b>INGRESOS NACIONALES</b>					
PETROLIFEROS:	0	0	0		
COMBUSTOLEO	189	72,884,972	100.00		CFE
DIESEL	392	211,722,861	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	283	71,147,562	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	668	340,697,451	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	119	63,712,684	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	62	35,396,135	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	72	13,371,359	100.00		DISTRIBUIDORES
DISMINUCIÓN POR MERM	0	-3,467,332	0		
PETROQUÍMICOS:	0	0	0		
DERIV. DEL METANO(A)	1,232	6,059,882	83.00		
DERIV. DEL ETANO(B)	1,088	15,614,509	37.00		
AROMÁT. Y DERIV.(C)	197	3,641,430	32.00		
PROPI. Y DERIV.(D)	64	5,164,232	15.00		
OTROS PETROQ.(E)	1,357	3,465,770	0.00		
GAS SECO	3,463	70,776,070	0.00		(F)
INGRESOS POR SERVICI	0	10,339,357	0		
<b>INGRESOS POR EXPORTACIÓN</b>					
PETR. CRUDO (Mbd)	1,189	548,411,085	0	(G)	(H)
PROD. REFINADOS(Mbd)	178	71,157,661	0		(I)
PROD. PETROQUÍ.(Mt)	605	1,587,983	0		(I)
<b>INGRESOS DE SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO</b>					
EFFECTO MARGINAL VENT	0	66,518,700	0		
<b>TOTAL</b>	<b>11,158</b>	<b>1,608,202,371</b>			

**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-DICIEMBRE 2013.

( 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 **04** AÑO **2013**

**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 (ENERO-DICIEMBRE 2013): EL 72.08% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE 15.03% FUE DISTRIBUIDO A EUROPA, 3.10% AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO Y 9.79% AL LEJANO ORIENTE.

( H ) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO DURANTE EL PERÍODO ENERO-DICIEMBRE DE 2013 FUE DE 3.2%.

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**  
**PETROLEOS MEXICANOS**

TRIMESTRE **04** AÑO **2013**

**INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL  
 PAGADO**

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

**CARACTERÍSTICAS DE LAS ACCIONES**

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
<b>TOTAL</b>			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 CAPITAL CONSTITUIDO POR ACCIONES.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS**

PAGINA 1 / 6

**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, PEMEX HA 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 MERCADO DE PEMEX SEÑALA QUE LOS IFD DEBEN SER UTILIZADOS CON FINES DE MITIGACIÓN DE RIESGOS. EL USO DE LOS IFD PARA CUALQUIER OTRO PROPÓSITO DEBE SER APROBADO CONFORME A LAS NORMAS INTERNAS VIGENTES.

PEMEX TIENE COMO ESTRATEGIA MINIMIZAR EL IMPACTO PROVENIENTE DE LOS FACTORES DE 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 POLÍTICAS, LINEAMIENTOS Y PROCEDIMIENTOS PARA LA ADMINISTRACIÓN DEL RIESGO DE MERCADO ASOCIADO A SUS ACTIVIDADES COMERCIALES, ESTO DE ACUERDO CON LAS MEJORES PRÁCTICAS DE LA INDUSTRIA, COMO SON EL USO DE IFD CON PROPÓSITOS EXCLUSIVAMENTE DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS, LA GENERACIÓN DIARIA DE REPORTE DE RIESGO, EL CÁLCULO DEL VALOR EN RIESGO (VAR), PRUEBAS DE STRESS SOBRE LAS PRINCIPALES EXPOSICIONES, LÍMITES DE VAR POR UNIDAD DE NEGOCIO Y GLOBAL, Y MECANISMOS DE CONTROL DE PÉRDIDA (STOP-LOSS). ASIMISMO, EL GRUPO PMI CUENTA CON UN SUBCOMITÉ DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE SUPERVISA LAS OPERACIONES CON IFD.

### RIESGO POR PRECIO DE HIDROCARBUROS

PEMEX EVALÚA PERIÓDICAMENTE SU EXPOSICIÓN A LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE HIDROCARBUROS Y UTILIZA IFD COMO MECANISMO PARA MITIGAR FUENTES POTENCIALES DE RIESGO. PEMEX NO REALIZÓ COBERTURAS SOBRE LOS PRECIOS DE LOS HIDROCARBUROS DESDE 2007 Y HASTA EL CUARTO TRIMESTRE DE 2013.

POR OTRO LADO, EL ORGANISMO SUBSIDIARIO PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA (PGPB) OFRECE, ADEMÁS DEL SUMINISTRO DE GAS NATURAL (GN), FUNDIR COMO CONTRAPARTE DE IFD SOBRE GN A SUS CLIENTES NACIONALES, A FIN DE ASISTIRLOS A MITIGAR EL RIESGO DE LA VOLATILIDAD EN EL PRECIO DEL GN. PARA LLEVAR A CABO ESTE SERVICIO, PGPB CONTRATA A TRAVÉS DE MGI SUPPLY, LTD., IFD CON LA POSICIÓN OPUESTA PARA MITIGAR EL RIESGO DE MERCADO DE LOS IFD OFRECIDOS A SUS CLIENTES. FINALMENTE MGI SUPPLY, LTD. CONTRATA ESTOS IFD CON CONTRAPARTES FINANCIERAS INTERNACIONALES PARA TRANSFERIR EL RIESGO DEL PRECIO. A TRAVÉS DEL ESQUEMA ANTERIOR PGPB COMPENSA Y RESTAURA SU PERFIL NATURAL DE RIESGO.

PGPB HA ESTADO SUJETO A COMERCIALIZAR EL GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) BAJO UN ESQUEMA DE PRECIOS IMPUESTO POR EL GOBIERNO FEDERAL. ESTE ESQUEMA FIJA EL PRECIO DE VENTA DEL GLP A TRAVÉS DEL TERRITORIO NACIONAL GENERANDO UNA EXPOSICIÓN POR LAS

---

---

ÁREAS GEOGRÁFICAS DONDE SE VENDE GLP IMPORTADO. EN EL 2012, PGPB MITIGÓ EL RIESGO DE MERCADO GENERADO POR LA EXPOSICIÓN ANTERIOR POR MEDIO DE UNA ESTRATEGIA DE COBERTURA A TRAVÉS DE IFD DEL TIPO SWAP SOBRE EL SUBYACENTE PROPANO, EL PRINCIPAL COMPONENTE DEL GLP. EN EL MES DE JUNIO DE 2012, PGPB REALIZÓ COBERTURAS SOBRE EL PRECIO DEL PROPANO POR APROXIMADAMENTE EL 50% DEL VOLUMEN DE IMPORTACIÓN PARA EL PERIODO COMPRENDIDO ENTRE LOS MESES DE JULIO Y DICIEMBRE DE 2012, PERO EN 2013 NO SE REALIZARON COBERTURAS DE ESTE TIPO.

PERIÓDICAMENTE, PMI TRADING LLEVA A CABO OPERACIONES CON IFD PARA MITIGAR EL RIESGO GENERADO POR LAS CONDICIONES DE COMPRA Y VENTA DE PRODUCTOS REFINADOS Y LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL, REDUCIENDO ASÍ LA VOLATILIDAD DE SUS RESULTADOS. LAS POLÍTICAS DE PMI TRADING ESTABLECEN LÍMITES MÁXIMOS DE CAPITAL EN RIESGO POR PORTAFOLIO, LOS CUALES SON CONTRASTADOS DE MANERA DIARIA CON EL VALOR EN RIESGO DEL PORTAFOLIO CORRESPONDIENTE, A EFECTO DE EJECUTAR MECANISMOS DE MITIGACIÓN DE RIESGO CUANDO SEA NECESARIO.

#### RIESGO POR TIPO DE CAMBIO

UNA CANTIDAD SIGNIFICATIVA DE LOS INGRESOS DE PEMEX SE DERIVA DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO Y DE ALGUNOS PRODUCTOS DEL PETRÓLEO, CUYOS PRECIOS SE DETERMINAN Y SON PAGADEROS EN DÓLARES. ADEMÁS, LOS INGRESOS PROVENIENTES DE LAS VENTAS DOMÉSTICAS DE GASOLINA Y DIÉSEL NETOS DEL IEPS (IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS), LAS VENTAS DE LOS PETROQUÍMICOS, ASÍ COMO GAS NATURAL Y SUS DERIVADOS, ESTÁN INDIZADOS A LOS PRECIOS INTERNACIONALES DENOMINADOS EN DÓLARES. ÚNICAMENTE LAS VENTAS DE GAS LICUADO DEL PETRÓLEO SE ENCUENTRAN DENOMINADAS EN PESOS Y REPRESENTAN ALREDEDOR DE 5% DE LOS INGRESOS.

POR OTRO LADO, EN LO QUE RESPECTA A LOS EGRESOS DE PEMEX, SE DENOMINAN EN DÓLARES LOS DERECHOS POR HIDROCARBUROS, LA MAYORÍA DE LOS GASTOS DE INVERSIÓN Y EL COSTO DE IMPORTACIÓN DE ALGUNOS PRODUCTOS PETROLÍFEROS Y DEL GAS NATURAL PARA REVENTA EN MÉXICO O USO EN SUS INSTALACIONES, MIENTRAS QUE EL IMPORTE DE LA MAYORÍA DE LOS GASTOS DE VENTAS DE PEMEX Y ALGUNOS COSTOS SE DETERMINAN EN PESOS.

COMO RESULTADO DE ESTA ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO, LA DEPRECIACIÓN DEL PESO ANTE EL DÓLAR GENERA UN BENEFICIO PARA PEMEX EN TÉRMINOS DEL PESO. LA APRECIACIÓN DEL PESO ANTE EL DÓLAR TIENE EL EFECTO CONTRARIO. PEMEX CONSIDERA QUE PUEDE ADMINISTRAR ESTE RIESGO, SIN NECESIDAD DE CONTRATAR INSTRUMENTOS DE COBERTURA, DEBIDO A QUE LA MAYORÍA DE LOS GASTOS DE INVERSIÓN Y EMISIONES DE DEUDA SE REALIZAN O SE ENCUENTRAN INDIZADOS AL DÓLAR, Y POR LO TANTO, EL IMPACTO DE LA FLUCTUACIÓN EN EL TIPO DE CAMBIO ENTRE EL DÓLAR Y EL PESO SOBRE SUS INGRESOS SE COMPENSA EN GRAN PARTE, POR EL IMPACTO EN SUS OBLIGACIONES.

LA MAYOR PARTE DE LA DEUDA DE PEMEX ESTÁ DENOMINADA EN DÓLARES Y PESOS. NO OBSTANTE, NO SIEMPRE ES POSIBLE PARA PEMEX EMITIR DEUDA EN ESTAS MONEDAS. DEBIDO A LA ESTRUCTURA DE FLUJOS DE ENTRADA Y SALIDA MENCIONADA ANTERIORMENTE, LAS FLUCTUACIONES EN DIVISAS DISTINTAS AL DÓLAR Y EL PESO PUEDEN INCREMENTAR LOS COSTOS DE FINANCIAMIENTO O GENERAR UNA EXPOSICIÓN AL RIESGO CAMBIARIO. PEMEX TIENE COMO ESTRATEGIA DE MITIGACIÓN DE RIESGO, PARA LAS EMISIONES EN MONEDAS DISTINTAS AL DÓLAR O EL PESO, UTILIZAR IFD DE TIPO SWAP PARA CONVERTIR LA DEUDA A DÓLARES Y, EN SU CASO, CONVERTIR A PESOS LA DEUDA DENOMINADA EN UDI. COMO RESULTADO DE ESTA ESTRATEGIA, PEMEX MANTIENE UN PORTAFOLIO DE DEUDA CON POCA SENSIBILIDAD A MOVIMIENTOS EN LOS TIPOS DE CAMBIO DE MONEDAS DISTINTAS AL DÓLAR Y EL PESO.

LOS PARES CAMBIARIOS QUE SUBYACEN A LOS SWAPS DE MONEDA SON EL EURO, EL FRANCO SUIZO, EL YEN, LA LIBRA ESTERLINA Y EL DÓLAR AUSTRALIANO CONTRA EL DÓLAR AMERICANO, Y EL PESO CONTRA LA UDI.

EN LÍNEA CON LO ANTERIOR, OCASIONALMENTE EL GRUPO PMI CONTRATA IFD DE TIPO DE CAMBIO CON EL PROPÓSITO DE MITIGAR EL RIESGO ASOCIADO A SU DEUDA DENOMINADA EN MONEDAS DISTINTAS AL DÓLAR.

---



**RIESGO POR TASAS DE INTERÉS**

PEMEX ESTÁ EXPUESTO A FLUCTUACIONES EN LAS TASAS DE INTERÉS DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS CON TASA VARIABLE A CORTO Y LARGO PLAZO. PEMEX MONITOREA CONSTANTEMENTE EL RIESGO POR LA VOLATILIDAD DE LAS DISTINTAS TASAS DE INTERÉS DE REFERENCIA, SOBRE LAS CUALES SE ENCUENTRA CONTRATADO EL PORTAFOLIO DE DEUDA RECONOCIDA EN EL ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA. 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 UN EQUILIBRIO FINANCIERO SALUDABLE ENTRE SUS INSTRUMENTOS DE TASA VARIABLE Y TASA FIJA.

CON EL OBJETIVO DE ESTABLECER UN PORCENTAJE DE TASA FIJA APROPIADO, EL CUAL DISMINUYA LA EXPOSICIÓN A LA VARIABILIDAD EN FLUJOS ATRIBUIBLE A MOVIMIENTOS ADVERSOS POR LA TASA DE INTERÉS, EN OCASIONES, PEMEX CONTRATA SWAPS DE TASA DE INTERÉS ASOCIADOS A SUS INSTRUMENTOS DE DEUDA EMITIDOS A TASA VARIABLE EN DONDE ESTÁ OBLIGADO A REALIZAR PAGOS CALCULADOS MEDIANTE UNA TASA DE INTERÉS FIJA Y TIENE DERECHO A RECIBIR PAGOS EN UNA TASA DE INTERÉS FLOTANTE, HASTA EL MOMENTO ESTOS PAGOS SE BASAN EN LA TASA LIBOR, EN LA TIIE O EN UNA TASA CALCULADA O REFERENCIADA A LA TIIE. LOS SWAPS SOBRE DEUDA DENOMINADA EN DÓLARES AMERICANOS TIENEN COMO SUBYACENTE LA TASA LIBOR.

EN LÍNEA CON LO ANTERIOR, OCASIONALMENTE EL GRUPO PMI CONTRATA IFD DE TASAS DE INTERÉS CON EL PROPÓSITO DE MITIGAR EL RIESGO ASOCIADO A SUS OPERACIONES FINANCIERAS.

**RIESGO DE CONTRAPARTE O DE CRÉDITO**

CUANDO EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD A CIERTA FECHA ES FAVORABLE PARA PEMEX, LA EMPRESA ENFRENTA EL RIESGO DE QUE LAS CONTRAPARTES INCUMPLAN SUS OBLIGACIONES. PARA DISMINUIR ESTE RIESGO, PEMEX MONITOREA LA CALIDAD CREDITICIA DE SUS CONTRAPARTES Y ESTIMA A SU VEZ LA EXPOSICIÓN POR RIESGO DE CRÉDITO DE LOS IFD. ASIMISMO, PEMEX REALIZA OPERACIONES PRIMORDIALMENTE CON INSTITUCIONES FINANCIERAS E INTERMEDIARIOS DE HIDROCARBUROS CON UNA CALIFICACIÓN CREDITICIA APROPIADA, LA CUAL ES EMITIDA Y REVISADA PERIÓDICAMENTE POR AGENCIAS CALIFICADORAS DE RIESGO Y ADICIONALMENTE, MANTIENE UN PORTAFOLIO DIVERSIFICADO DE CONTRAPARTES.

POR OTRO LADO, DESDE 2009, PEMEX TIENE CONTRATADOS 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 LIMITAN LA EXPOSICIÓN DE PEMEX 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 2012 Y CUATRO DURANTE 2013. 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. LO QUE LIMITÓ LA EXPOSICIÓN AL RIESGO DE CRÉDITO DE PEMEX Y SUS CONTRAPARTES.

DE ACUERDO CON LA NORMA IFRS13 - "MEDICIÓN DEL VALOR RAZONABLE", EL VALOR RAZONABLE O MTM DE LOS IFD DEBE REFLEJAR LA CALIDAD CREDITICIA DEL INSTRUMENTO. DE ESTA FORMA SE INCORPORAN EN EL VALOR DEL INSTRUMENTO LAS EXPECTATIVAS ACTUALES DE RIESGO CREDITICIO, RECONOCIENDO LA PROBABILIDAD DE INCUMPLIMIENTO DE LAS CONTRAPARTES. DEBIDO A LO ANTERIOR, PEMEX INCORPORA UN AJUSTE POR RIESGO DE

---

---

CRÉDITO (CVA) EN EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD, DE ACUERDO A LAS MEJORES PRÁCTICAS DEL MERCADO.

POR OTRA PARTE, CON LOS CAMBIOS EN LOS LINEAMIENTOS DE CRÉDITO PARA OPERACIONES CON IFD QUE HA REALIZADO PGPB DESDE 2009, ESTE ORGANISMO HA DISMINUIDO SIGNIFICATIVAMENTE EL RIESGO DE CRÉDITO CON LOS CLIENTES A LOS QUE LES OFRECE IFD PARA MITIGAR SU RESPECTIVO RIESGO DERIVADO DE LA VOLATILIDAD EN EL PRECIO DEL GAS NATURAL (VER SECCIÓN RIESGO POR PRECIO DE HIDROCARBUROS)

LOS CLIENTES DE PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA DEBEN CONTAR CON UN CONTRATO DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL VIGENTE Y SUSCRIBIR UN CONTRATO MAESTRO DE COBERTURAS, PARA CONTRATAR IFD CON EL ORGANISMO SUBSIDIARIO. A PARTIR DEL 2 DE OCTUBRE DEL 2009 TODAS LAS OPERACIONES CON IFD DEBEN SER GARANTIZADAS MEDIANTE LA PRESENTACIÓN DE GARANTÍAS INICIALES (DEPÓSITO EN EFECTIVO O CARTA DE CRÉDITO) Y EN SU CASO, DEPÓSITO DE GARANTÍAS COLATERALES. DE ACUERDO CON LOS LINEAMIENTOS DE CRÉDITO PARA OPERACIONES DE COBERTURA DE PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA, EN CASO DE PRESENTARSE UN EVENTO DE INCUMPLIMIENTO DE PAGO EN LAS OPERACIONES DE IFD POR PARTE DE ALGÚN CLIENTE, ÉSTAS SON LIQUIDADAS INMEDIATAMENTE, SE EJERCEN LAS GARANTÍAS Y EN CASO DE SER INSUFICIENTES PARA HACER FRENTE AL ADEUDO, SE SUSPENDE EL SUMINISTRO DE GAS NATURAL HASTA QUE SEA PAGADO EL ADEUDO RESTANTE. EXISTEN OPERACIONES ABIERTAS CELEBRADAS ANTES DEL 2 DE OCTUBRE DEL 2009, EN LAS CUALES EXISTE LA POSIBILIDAD DE QUE EL CLIENTE TUVIERA UNA CONDICIÓN CREDITICIA EXENTA DE PRESENTAR GARANTÍAS; SIN EMBARGO DICHA POSIBILIDAD SE EXTIENDE HASTA MARZO DE 2014. EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA ES QUIEN AUTORIZA LA NORMATIVIDAD EN MATERIA CREDITICIA DEL ORGANISMO.

EN PMI TRADING EL RIESGO DE CRÉDITO ASOCIADO A LOS IFD SE ENCUENTRA MITIGADO A TRAVÉS DEL USO DE FUTUROS E INSTRUMENTOS ESTANDARIZADOS REGISTRADOS EN CME-CLEARPORT.

EN PMI-HBV EL RIESGO DE CRÉDITO ASOCIADO A LOS IFD ESTÁ RELACIONADO A CONTRAPARTES FINANCIERAS QUE A SU VEZ CUENTAN CON UN SALDO ACREEDOR A CARGO DE PMI-HBV, EL CUAL ES SUPERIOR AL VALOR JUSTO DE LOS IFD.

#### INSTRUMENTOS CONTRATADOS CON PROPÓSITOS DE NEGOCIACIÓN

PEMEX CONSERVA UNA POSICIÓN SINTÉTICA LARGA (TENENCIA) SOBRE 67,969,767 ACCIONES DE LA EMPRESA REPSOL, S.A. 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. ESTAS ESTRUCTURAS CONSISTEN EN SWAPS DE ACTIVOS DE RETORNO TOTAL, CON INTERCAMBIOS PERIÓDICOS DE FLUJOS, EN DONDE PEMEX RECIBE EL RENDIMIENTO TOTAL DE ESTOS TÍTULOS ACCIONARIOS DENOMINADOS RESPECTO A UN PRECIO DE EJERCICIO EN DÓLARES, LOS DIVIDENDOS Y LOS DERECHOS CORPORATIVOS, Y PAGA A LAS CONTRAPARTES FINANCIERAS DE ESTOS IFD, LAS MINUSVALÍAS QUE EXPERIMENTEN DICHS TÍTULOS RESPECTO AL PRECIO DE EJERCICIO Y UNA TASA DE INTERÉS FLOTANTE.

ENTRE LOS MESES DE JULIO Y SEPTIEMBRE DE 2011, PEMEX ADQUIRIÓ A TRAVÉS DE SU FILIAL PMI HBV 57,204,240 ACCIONES DE LA EMPRESA REPSOL, S.A. CON EL OBJETIVO DE PROTEGER ESTA INVERSIÓN, PMI HBV CONTRATÓ UN PRODUCTO ESTRUCTURADO CONSISTENTE DE OPCIONES TIPO PUT LARGO, CALL CORTO Y CALL LARGO CON VENCIMIENTOS EN 2012, 2013 Y 2014. LA EXPOSICIÓN AL TIPO DE CAMBIO ASOCIADA AL FINANCIAMIENTO DE LAS ACCIONES FUE CUBIERTA MEDIANTE FORWARDS DE TIPO DE CAMBIO DEL EURO CON VENCIMIENTOS EN 2012, 2013 Y 2014. LOS IFD QUE EXPIRARON EN 2012 Y 2013, CORRESPONDIENTES A UN TOTAL DE 38,136,160 ACCIONES, MADURARON DURANTE LOS MESES DE AGOSTO Y SEPTIEMBRE. AUNQUE ESTOS IFD FUERON CONTRATADOS CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR LA EXPOSICIÓN AL PRECIO DE LA ACCIÓN DE REPSOL, SE DECIDIÓ TRATARLOS CONTABLEMENTE COMO INSTRUMENTOS DE NEGOCIACIÓN.

---

## VALUACIÓN DE IFD

PEMEX MONITOREA PERIÓDICAMENTE EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD CONTRATADOS. EL VALOR RAZONABLE ES UN INDICATIVO O ESTIMACIÓN DEL PRECIO AL QUE UNA PARTE ASUMIRÍA LOS DERECHOS Y LAS OBLIGACIONES DE LA OTRA Y SE CALCULA PARA CADA IFD A TRAVÉS DE MODELOS UTILIZADOS POR EL MERCADO FINANCIERO INTERNACIONAL CON INSUMOS OBTENIDOS DE LOS PRINCIPALES SISTEMAS DE INFORMACIÓN Y PROVEEDORES DE PRECIOS. EL PORTAFOLIO DE IFD DE PEMEX ESTÁ COMPUESTO PRINCIPALMENTE DE SWAPS CUYO PRECIO PUEDE SER ESTIMADO POR MEDIO DEL DESCUENTO DE FLUJOS OCUPANDO EL FACTOR APROPIADO Y NO CONTIENE INSTRUMENTOS EXÓTICOS QUE REQUIERAN MÉTODOS NUMÉRICOS PARA SU VALUACIÓN.

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, LAS CUALES SE ENCUENTRAN PLENAMENTE DOCUMENTADAS 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, NIIF 7, NIIF 9 Y NIIF 13), 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, 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 COSTO FINANCIERO (CF) DENTRO DE LOS RESULTADOS DEL EJERCICIO.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012, EL VALOR RAZONABLE NETO DE LOS IFD VIGENTES O POSICIONES ABIERTAS, ASCIENDE A \$457,158 Y \$2,173,692, RESPECTIVAMENTE. AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012, PEMEX NO TIENE IFD DESIGNADOS COMO INSTRUMENTOS DE COBERTURA.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012, PEMEX RECONOCIÓ UNA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA DE \$1,310,973 Y (\$6,257,648), RESPECTIVAMENTE, REPORTADA EN EL CF, CORRESPONDIENTE A LOS IFD CONTABILIZADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN.

PEMEX, DE CONFORMIDAD A LA POLÍTICA ESTABLECIDA, ANALIZÓ LOS CLAUSULADOS DE LOS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **04** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS**

PAGINA **6 / 6**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

DIFERENTES CONTRATOS QUE HA CELEBRADO CON EL FIN DE DETECTAR POSIBLES DERIVADOS IMPLÍCITOS. PEMEX HA DETERMINADO QUE DE ACUERDO A LAS CLÁUSULAS DE LOS MISMOS, ÉSTOS NO PRESENTAN TODOS LOS TÉRMINOS QUE REQUIERAN SEGREGAR AL DERIVADO IMPLÍCITO, POR LO QUE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013 Y 2012 NO SE HAN RECONOCIDO EFECTOS POR DERIVADOS IMPLÍCITOS DE MONEDA O ÍNDICE.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

INDICE DEL ARCHIVO IFRSTRIM

Consolidado

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

- |  |         |
|--|---------|
| A. “Notas complementarias a la información financiera”.        | 1 a 44  |
| B. “Complemento al anexo “Instrumentos financieros derivados”. | 46 a 48 |

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04 AÑO 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

INDICE DEL ARCHIVO IFRSTRIM

Consolidado

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

## A. “Notas Complementarias a la Información Financiera”

## 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 establecen 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, establece que los cuatro Organismos Subsidiarios realizarán sus actividades conforme a su objetivo, garantizando los compromisos asumidos y los que asuman en México y en el extranjero.

Con fecha 21 de marzo del año 2012 el Ejecutivo Federal, expidió el decreto que establece la estructura, el funcionamiento y el control de los Organismos Subsidiarios de Petróleos Mexicanos.

Dicho decreto considera principalmente que:

- Petróleos Mexicanos continúe ejerciendo la conducción central y la dirección estratégica de los Organismos Subsidiarios conforme lo establece la Ley de Petróleos Mexicanos, y proporcione los servicios corporativos comunes de carácter administrativo y técnicos especializados que, en su caso, requieran los Organismos Subsidiarios.
- Los Organismos Subsidiarios continuarán realizando las actividades y la operación técnica e industrial conforme a su objeto, esto es, aquéllas de carácter estrictamente productivo y las comerciales.
- La organización continúa con la división de las funciones que corresponden a cada Organismo Subsidiario conforme a la lógica de la distribución de las actividades sustantivas de carácter productivo, referidas en la Ley de Petróleos Mexicanos.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- Las actividades relativas a los productos petroquímicos, distintos a la petroquímica básica, deberán realizarse por los Organismos Subsidiarios, por lo que, dichos productos seguirán siendo elaborados por Pemex-Petroquímica, sin perjuicio de que sean realizados por el sector privado;
- Las actividades, operaciones o servicios que los Organismos Subsidiarios requieran para el cumplimiento de su objetivo, podrán ser realizados por empresas de Petróleos Mexicanos, de dichos Organismos o de ambos. Asimismo, tratándose de las actividades no reservadas en forma exclusiva a la Nación, podrán celebrar alianzas o asociaciones con terceros.

Adicionalmente, el 4 de septiembre de 2009, el Consejo de Administración aprobó el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos. Dicho estatuto entró en vigor a partir del 25 de septiembre de 2009 y ha sido modificado en las siguientes fechas: el 9 de agosto de 2010, el 2 de agosto de 2011, el 23 de febrero de 2012, el 27 de marzo y 30 de septiembre de 2013, estableciendo la estructura, bases de organización y funciones de las unidades administrativas de Petróleos Mexicanos, y delimitando las atribuciones y regulaciones internas del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos.

Asimismo, el 28 de marzo de 2013 se publicaron, en el Diario Oficial de la Federación, los Estatutos Orgánicos de cada uno de los Organismo Subsidiarios. Estos Estatutos Orgánicos tienen por objeto establecer la estructura, bases de organización y funciones de las unidades administrativas de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios, así como las atribuciones y reglas internas de sus Consejos de Administración.

Los Organismos Subsidiarios son entidades descentralizadas con fines productivos, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propios, agrupados en el sector coordinado por la Secretaría de Energía. Dichos Organismos son controlados y consolidados, 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”).

Los Organismos Subsidiarios tienen los siguientes objetivos:

- I. PEP: exploración y explotación del petróleo y el gas natural; su transporte, almacenamiento y comercialización;



A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- II. PR: procesos industriales de la refinación; elaboración de productos petrolíferos y 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 gas artificial; almacenamiento, transporte, distribución y comercialización de estos hidrocarburos, así como de derivados que sean susceptibles de servir como materias primas industriales básicas; y
- IV. PPQ: procesos industriales petroquímicos cuyos productos no forman parte de la industria petroquímica básica, así como su almacenamiento, transporte, distribución y comercialización.

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

El 20 de diciembre de 2013 se publicó, en el Diario Oficial de la Federación, el decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en materia de energía (el "Decreto"). Dichas reformas y disposiciones se realizaron a los artículos 25, 27 y 28 Constitucionales. Los principales puntos establecidos en el Decreto son:

- El Estado, llevará a cabo las actividades de exploración y extracción del petróleo y demás hidrocarburos, mediante asignaciones a empresas productivas del Estado o a través de contratos con estas o con particulares, en términos de la Ley Reglamentaria.
- Dentro de los ciento veinte días naturales siguientes a la entrada en vigor del Decreto, el Congreso de la Unión realizará las adecuaciones necesarias a la legislación secundaria aplicable para regular las modalidades de contratación.
- Petróleos Mexicanos, en un plazo que no podrá exceder de dos años a partir de la fecha de publicación del Decreto, deberá convertirse, de organismo descentralizado, a empresa productiva del Estado.
- Petróleos Mexicanos deberá someter a consideración de la Secretaría de Energía, en un plazo de noventa días, a partir de la entrada en vigor del Decreto, la adjudicación de las áreas en exploración y los campos que estén en producción, que esté en capacidad de operar, a través de asignaciones.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- Se creará un organismo público descentralizado, denominado Centro Nacional de Control del Gas Natural, que será el encargado de la operación del sistema nacional de ductos de transporte y almacenamiento de gas natural. Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios transferirán los recursos necesarios para que dicho Centro adquiera y administre dicha infraestructura.

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, no han sido promulgadas, a propuesta del Poder Ejecutivo y autorizadas por el Legislativo, las leyes secundarias correspondientes, por lo que, los efectos derivados del Decreto aún no han sido cuantificados.

La principal diferencia entre los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias (definidas más adelante) consiste en 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. Las bases de consolidación se describen en la nota 3(a).

Para efectos de estos estados financieros consolidados, Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias son referidos como “PEMEX”.

El domicilio de la compañía y principal lugar de negocios es: Avenida Marina Nacional No. 329, Colonia Petróleos Mexicanos, Delegación Miguel Hidalgo, C. P. 11311, México D. F.

**(2) Bases de preparación-**

**(a) Declaración de cumplimiento-**

Los estados financieros consolidados adjuntos, se prepararon de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF o IFRS por sus siglas en inglés).

Con fecha 26 de febrero de 2014, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros consolidados adjuntos y sus notas, por los siguientes funcionarios: C. P. Víctor Cámara Peón, Subdirector de Contabilidad y Fiscal y el C. Francisco J. Torres Suárez, Gerente de Contabilidad.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Estos estados financieros consolidados y sus notas, se presentarán para su aprobación en la próxima sesión del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos, donde se tiene previsto que, dicho Órgano de Gobierno apruebe los resultados del ejercicio social en términos de lo dispuesto en el artículo 104 fracción III inciso a) de la Ley de Mercado de Valores y el artículo 33 fracción I inciso a) numeral 3 y en el artículo 78 de las Disposiciones de carácter general aplicables a las emisoras de valores y a otros participantes del mercado de valores.

**(b) Bases de medición-**

Los estados financieros consolidados, fueron elaborados sobre la base de costo histórico, salvo por aquellos rubros mencionados en estas notas a los estados financieros consolidados en los que se especifique que fueron medidos a valor razonable, costo amortizado o valor presente. Los principales rubros medido a valor razonable son los instrumentos financieros derivados; los medidos a costo amortizado son principalmente los créditos por deuda y; el principal rubro medido a valor presente es la provisión por obligaciones laborales.

**(c) Moneda funcional y moneda de reporte-**

Los estados financieros consolidados se presentan en pesos mexicanos, que es la moneda funcional y de reporte de PEMEX, debido, principalmente a lo siguiente:

- (i) El entorno económico primario en que opera PEMEX es México, siendo el peso mexicano la moneda de curso legal.
- (ii) PEMEX es una Entidad Paraestatal, regulada por el Gobierno Federal, de modo que todos sus ingresos y gastos se encuentran regulados en los Presupuestos de Ingresos y Egresos de la Federación, los cuales son autorizados por la Cámara de Diputados y publicados en el Diario Oficial de la Federación, igualmente en pesos.
- (iii) Del total de los pasivos de PEMEX, la reserva por beneficios a los empleados representa aproximadamente el 50% en 2013 y 56% en 2012, esta reserva es calculada, denominada y liquidable en pesos.
- (iv) Los flujos de efectivo para liquidar los gastos generales, los impuestos y derechos, son realizados en pesos.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Si bien la determinación de los precios de venta de diversos productos toma como principal referencia índices internacionales denominados en dólares americanos, el precio de venta final de las ventas nacionales se encuentra regulado por políticas financieras y económicas determinadas por el Gobierno Federal; asimismo, los flujos de efectivo de dichas ventas nacionales es generado y recibido en pesos mexicanos.

De las divisas recibidas por PEMEX, la entidad reguladora en materia monetaria del país (Banco de México), establece que las dependencias de la Administración Pública Federal que no tengan carácter de intermediarios financieros, estarán obligadas a enajenar sus divisas al propio Banco de México en los términos de las disposiciones que éste expida, obteniendo a cambio de éstas, pesos mexicanos, que son la moneda de curso legal en el país.

**(d) Uso de estimaciones-**

La preparación de los estados financieros consolidados de acuerdo con NIIF, requiere que la administración de PEMEX efectúe estimaciones y suposiciones que afectan los importes registrados de activos y pasivos y la revelación de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros consolidados, así como los importes registrados de ingresos y gastos durante el ejercicio.

Los estimados y los supuestos relevantes son revisados periódicamente, y los efectos de las revisiones, si los hubiere, son reconocidos en el mismo período y en los períodos futuros afectados.

La información en la aplicación de juicios críticos sobre las políticas contables que tienen un efecto significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros consolidados, se describen en las siguientes notas:

- Nota 3 (c) Instrumentos financieros
- Nota 3 (g) Pozos, ductos, inmuebles y equipo; Método de esfuerzos exitosos
- Nota 3 (i) Deterioro en el valor de los activos no financieros
- Nota 3 (l) Provisiones.- Efectos ambientales y retiro de activos
- Nota 3 (m) Obligaciones por beneficios a empleados
- Nota 3 (n) Impuestos y derechos federales.- Impuestos diferidos
- Nota 3 (o) Contingencias

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(e) Definición de términos-**

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros consolidados, cuando se hace referencia a pesos o “\$”, se trata de miles de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares estadounidenses 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, 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.

**(3) Resumen de las principales políticas contables-**

A continuación se describen las principales políticas contables que han sido aplicadas consistentemente para todos los periodos presentados en estos estados financieros consolidados anuales adjuntos.

**(a) Bases de consolidación**

Los estados financieros consolidados incluyen los de Petróleos Mexicanos, de los Organismos Subsidiarios y de las Compañías Subsidiarias en las que ejerce control.

**Inversión en subsidiarias**

Los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias son aquellas controladas por PEMEX. PEMEX controla una subsidiaria cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta.

Los estados financieros de Organismos Subsidiarios y Compañías 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 PEP, PR, PGPB y PPQ.

## 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)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Trading, Ltd. (PMI Trading)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Holdings North América, Inc. (PMI HNA)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Holdings Petróleos España, S.L. (HPE)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Holdings, B.V. (PMI HBV)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Norteamérica, S. A. de C. V. (PMI NASA)<sup>(i)</sup>; Kot Insurance Company, AG. (KOT); Pemex Procurement International, Inc. (PPI)<sup>(ii)</sup> (antes Integrated Trade Systems, Inc. (ITS)); P.M.I. Marine, Ltd. (PMI Mar)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Services, B.V. (PMI SHO)<sup>(i)</sup>; PEMEX Internacional España, S. A. (PMI SES)<sup>(i)</sup>; PEMEX Services Europe, Ltd. (PMI SUK)<sup>(iii)</sup>; P.M.I. Services North América, Inc. (PMI SUS)<sup>(i)</sup>; P.M.I. Field Management Resources, S.L. (FMR)<sup>(iv)</sup>; P.M.I. Campos Maduros, S. de R.L. de C.V. (SANMA)<sup>(iv)</sup>; Mex Gas International, Ltd. (MGAS), PEMEX Finance, Ltd. (FIN), Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S. A. de C. V. (III)<sup>(iv)</sup>, III Servicios, S. A. de C. V. (III Servicios)<sup>(iv)</sup>, PPQ Cadena Productiva, S.L. (PPQCP)<sup>(iv)</sup> e Hijos de J. Barreras, S. A. (HJ BARRERAS)<sup>(iii)</sup>.

- (i) Grupo PMI.
- (ii) A partir de junio de 2013, se modificó el nombre de Integrated Trade Systems, Inc. por el de Pemex Procurement International, Inc.
- (iii) A partir de diciembre 2013, PMI SUK se desincorporó de la consolidación debido a su liquidación.
- (iv) A partir de 2013, estas compañías son incorporadas a la consolidación.

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

**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 auditados 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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

**Transacciones Eliminadas en la Consolidación**

Los saldos interorganismos e intercompañías, los ingresos y gastos así como las utilidades y pérdidas no realizadas resultantes de operaciones interorganismos e intercompañías, han sido eliminados en la preparación de los estados financieros consolidados, tal como lo menciona la NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” (“NIIF 10”).

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 costo, a menos que en su reconocimiento inicial, se elija de forma irrevocable valuarla a su valor razonable para presentar en otro resultado integral los cambios posteriores en su valor, y no sea mantenida para negociar. 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 situación financiera, estado 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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(b) Moneda Extranjera*****Transacciones en moneda extranjera***

De acuerdo a la NIC 21 “Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera” (“NIC 21”), 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 estado de situación financiera. 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 tipos de cambio promedio para las partidas de 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 tipos de cambio promedio para las partidas de 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 de todas las partidas se hace utilizando el tipo de cambio de la fecha de los estados financieros.

**(c) 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) inversiones en instrumentos de patrimonio, v) préstamos obtenidos y conservados a vencimiento y, vi) instrumentos financieros derivados. Según sea el caso, PEMEX determina la clasificación de sus instrumentos financieros al momento de su reconocimiento inicial.



## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Los instrumentos financieros de PEMEX incluyen el efectivo y los depósitos a corto plazo, inversiones en instrumentos de patrimonio, 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. Los activos financieros son designados a valor razonable con cambios en resultados si PEMEX administra tales inversiones y toma decisiones de compra y de venta sobre la base de su valor razonable de acuerdo con su análisis de administración de riesgos o su estrategia de inversión. Al reconocimiento inicial, los costos de transacciones atribuibles son reconocidos en resultados a medida que se incurren. Estos instrumentos financieros son reconocidos 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.

***Activos financieros disponibles para la venta***

Los activos financieros disponibles para la venta son instrumentos 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 son clasificadas como activos disponibles para la venta. Los activos 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 son reconocidos en otros resultados integrales. Cuando una inversión es dada de baja, la ganancia o pérdida acumulada en patrimonio es reclasificada a resultados.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Las compras o ventas de instrumentos financieros que requieren la entrega de activos dentro de un marco de tiempo establecido por una norma o práctica común del mercado (compras-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.

***Inversiones en instrumentos de patrimonio***

En su reconocimiento inicial, algunas inversiones en instrumentos de patrimonio son designadas, de forma irrevocable como inversiones en instrumentos de patrimonio, dichas inversiones son valuadas a valor razonable y los cambios en dicho valor son presentados en otro resultado integral. Los dividendos procedentes de estas inversiones, cuando se establece el derecho de la entidad a recibir el pago del dividendo, se reconoce en el resultado del periodo.

***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 TIE.

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

***Instrumentos financieros derivados-***

Los instrumentos financieros derivados (IFD) que se presentan en el estado consolidado 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.

***Derivados implícitos***

PEMEX evalúa la potencial existencia de derivados implícitos, incluidos en el clausulado o en combinación con distintos contratos anfitriones, pudiendo ser éstos, ya sea instrumentos financieros del tipo estructurados (instrumentos de deuda o capital que conllevan derivados inmersos) ya reconocidos en los estados consolidados de situación financiera, así como

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

contratos diversos, entre otros de adquisiciones, de obra y contratos de seguros, celebrados por PEMEX.

***Deterioro de activos financieros***

PEMEX evalúa en cada fecha de presentación de información si existen indicios de que un activo financiero o grupo de activos financieros se ha deteriorado, en cuyo caso se procede a determinar el importe recuperable del activo. Se considera que un activo financiero o un grupo de activos financieros está deteriorado, si, y sólo si, existe evidencia objetiva de deterioro, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial del activo y que el evento de pérdida tenga un impacto en los flujos de efectivo futuros estimados del activo financiero.

**(d) Efectivo y equivalentes de efectivo**

El efectivo y los equivalentes de efectivo comprenden el efectivo disponible, depósitos a la vista, 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.

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

El efectivo que por algún motivo se encuentre restringido y no pueda ser intercambiado ni utilizado para cancelar un pasivo por un periodo mínimo de doce meses se clasificará como activo no corriente.

**(e) Cuentas, documentos por cobrar y otros**

Las cuentas, documentos por cobrar y otros, son reconocidas a su valor de realización, neto de la estimación de cuentas incobrables. El valor de realización, si los hubiere, de una cuenta a largo plazo por cobrar se determina teniendo en cuenta su valor presente. Adicionalmente, los ingresos por intereses de cuentas por cobrar se reconocen sobre una base devengada, siempre que el importe pueda determinarse de forma fiable y sea posible su recuperación.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(f) 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.

Los anticipos otorgados para la adquisición de inventarios, son presentados como parte del rubro de inventarios, cuando los riesgos y los beneficios de propiedad de los inventarios han sido transferidos a PEMEX.

**(g) Pozos, ductos, inmuebles y equipo**

Los pozos, ductos, inmuebles y equipos son valuados al costo de adquisición o construcción, neto de depreciación acumulada y pérdidas por deterioro.

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” (“NIIF 6”), 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 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.

Conforme a lo mencionado en la NIC 16 “Propiedades, planta y equipo” (“NIC 16”), 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, y en su caso, la estimación inicial de la obligación de taponamiento y abandono de pozos.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

El costo por financiamiento de proyectos que requieren grandes inversiones, y el incurrido por financiamientos específicos de proyectos, neto de los rendimientos obtenidos por la inversión temporal de tales recursos, se reconoce como parte de los pozos, ductos, inmuebles y equipos, cuando este es atribuible directamente a la construcción o adquisición de un activo calificable. 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 calificable. 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 el costo de materiales y mano de obra directa, intereses por financiamiento; así como cualquier otro costo directo atribuible para la puesta en operación, en algunos casos también incluye el costo de desmantelamiento y remoción.

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 ya sea como obras en construcción o activos intangibles, de acuerdo a sus características. 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 mantenimiento mayor 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 determinan 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 deprecián durante su vida útil estimada, utilizando el método de línea recta, 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 su uso.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

El valor de los arrendamientos financieros se incluye dentro del rubro 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.

Los anticipos otorgados para la adquisición de propiedades, planta y equipo, son presentados como parte de éste rubro, cuando los riesgos y los beneficios de propiedad han sido transferidos a PEMEX.

Las tasas de depreciación anual utilizadas son las siguientes:

	%	Años
Edificios	3-5	20-33
Plantas y equipo de perforación	3-5	20-33
Mobiliario y equipo	10-30	3-10
Plataformas marinas y ductos	4-8	12-25
Equipo de transporte	4-25	4-25

**(h) Reservas de hidrocarburos**

De acuerdo con la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos y la Ley de Petróleos Mexicanos todas las reservas de petróleo y otros hidrocarburos en México son propiedad de la Nación. De acuerdo con la normatividad aplicable, PEMEX a través de PEP tiene el derecho exclusivo de su extracción y explotación pero debido a que no son de su propiedad no las tiene registradas en su contabilidad. PEP por supletoriedad, 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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(i) Deterioro en el valor de los activos no financieros**

PEMEX evalúa en cada fecha de presentación de información financiera si existen indicios de deterioro de los activos no financieros, excluyendo los inventarios y el impuesto diferido. Si existen indicios, se estima el importe recuperable del activo. Una pérdida por deterioro se reconoce cuando el valor en libros de un activo o su unidad generadora de efectivo excede a su importe recuperable.

El importe recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo es el mayor entre su valor en uso y su valor razonable menos los costos de venta. Para determinar el valor en uso, se descuentan a su valor presente, los flujos de efectivo futuros netos que se espera sean generados por los activos, usando una tasa de descuento antes de impuesto que refleja las condiciones actuales del mercado sobre el valor temporal del dinero y los riesgos específicos que puede tener el activo. El valor razonable se mide utilizando flujos de efectivo descontados con los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o unidad generadora de efectivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

Una unidad generadora de efectivo es el grupo de activos identificable más pequeño que genera flujos de efectivo en forma sustancialmente independiente de otros activos o grupos de activos.

En el caso de los activos o unidades generadoras de efectivo dedicadas a la evaluación y exploración de reservas se utiliza el valor en uso, el cual considera las reservas probadas y probables, considerando un factor de riesgo asociado a las mismas.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en los resultados del año. Las pérdidas por deterioro podrían ser revertidas únicamente si la reversión está relacionada con un cambio en las estimaciones utilizadas después que la pérdida por deterioro fue reconocida; estas reversiones no excederán el valor según libros de los activos netos de depreciación o amortización que habría sido determinado si el deterioro nunca se hubiese reconocido.

**(j) Activos intangibles**

Los activos intangibles con vida útil definida incluyen principalmente derechos de paso, derechos de vía y licencias de software. La vida útil de estos activos se basa en su periodo contractual o la vida remanente del activo al cual se encuentran asociados, el menor. Estos activos se registran a su costo de adquisición o desarrollo y se amortizan en línea recta, durante su vida útil estimada, menos las pérdidas por deterioro acumuladas.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(k) Arrendamientos**

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

Los arrendamientos financieros que transfieran a PEMEX sustancialmente todos los riesgos y los beneficios inherentes a la propiedad del bien arrendado, se capitalizan al inicio 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 efectiva, constante sobre el saldo remanente del pasivo. Los costos financieros se reconocen en el estado de resultados integrales conforme son devengados.

Los pagos por un arrendamiento operativo que no transfiera a PEMEX sustancialmente todos los riesgos y beneficios de propiedad del activo bajo arrendamiento, son reconocidos como gastos en el estado de resultados integrales bajo la base de línea recta sobre el plazo del arrendamiento. Los pagos por arrendamiento operativo se reconocen como gastos en el estado de resultados integrales en forma lineal durante la vigencia del arrendamiento, y las rentas variables se cargan a resultados conforme se devengan.

**(l) Provisiones**

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

**Efectos ambientales**

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



## 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 y 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 pueden ser 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.

Por otro lado, la estimación inicial de la obligación de taponamiento y abandono de pozos es capitalizada formando parte del valor de los mismos, los costos de abandono relativos a pozos actualmente en producción y a los temporalmente cerrados son reconocidos en resultados con base en el método de unidades producidas. En el caso de pozos improductivos, el costo total de abandono y desmantelamiento ha sido reconocido en resultados al final de cada periodo. Todas las estimaciones se basan en la vida del campo, tomando en consideración su valor presente (descontado). No se consideran valores de rescate debido a que estos tradicionalmente no han existido.

**(m) Obligaciones por beneficios a empleados**

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

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

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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.

Adicionalmente, se reconoce dentro de Otros Beneficios de Largo Plazo la prima de antigüedad pagadera por invalidez.

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

**(n) Impuestos y derechos federales**

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios están sujetos a leyes especiales de impuestos, principalmente al derecho ordinario sobre hidrocarburos, al derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización y el impuesto a los rendimientos petroleros (IRP), los cuales se basan principalmente en la producción e ingresos por venta de petróleo, gas y productos refinados, con ciertas deducciones, reconociéndose en el año en que se causan.

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

***Impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS)***

El IEPS retenido a los clientes es un impuesto sobre las ventas nacionales 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 IRP y de ISR correspondiente a las Compañías Subsidiarias, a las diferencias temporales entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos a la fecha de los estados financieros consolidados. Los activos por impuestos diferidos se registran solo si se tiene la certeza de que se materializarán los beneficios.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(o) 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.

**(p) Reconocimiento de los ingresos**

Los ingresos por venta se reconocen en el momento en el que se transfieren los riesgos y beneficios del petróleo crudo, productos refinados, gas, derivados y petroquímicos, a los clientes que los adquieren, lo cual ocurre como sigue:

- i. De acuerdo a las condiciones comerciales negociadas
- ii. En el momento en que el cliente recoge el producto en las instalaciones de PEMEX
- iii. En el momento en que PEMEX entrega el producto en un punto específico

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

**(q) 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.

**(r) Cambios contables-**

El IASB emitió nuevas NIIF, las cuales entraron en vigor para los periodos anuales que inicien a partir del 1° de enero de 2013 y se mencionan a continuación:

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**a) NIIF relativas a estados financieros consolidados, separados y acuerdos conjuntos*****NIIF 10, Estados financieros consolidados (“NIIF 10”)-***

Esta norma incluye una nueva definición de control, la cual es utilizada para determinar qué entidades deben consolidarse. Asimismo, se describe el proceso de consolidación de estados financieros. Deja sin efecto la NIC 27 “Estados financieros consolidados y separados” y a la SIC 12 Consolidación – Entidades de propósito Especial.

***NIC 27 (Revisada), Estados financieros por separado (“NIC 27 Revisada”)-***

NIC 27 Revisada deja sin efecto a la NIC 27. La NIC 27 Revisada ya no considera a los estados financieros consolidados y ahora se limita a solamente establecer las normas para la contabilización de subsidiarias, negocios conjuntos, asociadas y entidades estructuradas, dentro de los estados financieros separados. Los requerimientos de esta norma permanecieron sustancialmente sin cambios.

***NIIF 11, Acuerdos conjuntos (“NIIF 11”)-***

Trata sobre el reconocimiento de los acuerdos con inversiones conjuntas, las cuales se clasifican en operaciones conjuntas y negocios conjuntos. Establece que las inversiones en negocios conjuntos deben reconocerse con el método de participación; para estos efectos queda derogada la posibilidad de utilizar el método de consolidación proporcional. Deja sin efecto la NIC 31 “Negocios conjuntos”.

***NIIF 12, Información a revelar sobre participaciones en otras entidades (“NIIF 12”)-***

Establece los requerimientos de revelación relacionados con las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos, asociadas y entidades estructuradas. La adopción de esta Norma no tuvo ningún efecto contable por su aplicación.

**(4) Pronunciamientos normativos emitidos recientemente**

El IASB emitió nuevas NIIF, las cuales entran en vigor en los periodos anuales que se mencionan abajo. PEMEX se encuentra en proceso de evaluar el impacto que estas normas tendrán en sus estados financieros.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

## NIIF 9 Instrumentos Financieros (2010), NIIF 9 Instrumentos Financieros (2009)

La NIIF 9 (2009) introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de los activos financieros. Bajo la NIIF 9 (2009), los activos financieros son clasificados y medidos con base en el modelo de negocios en el que se mantienen y las características de sus flujos de efectivo contractuales. La NIIF 9 (2010) introduce cambios adicionales en relación con los pasivos financieros. En la actualidad, el IASB tiene un proyecto activo para efectuar modificaciones limitadas a los requerimientos de clasificación y medición de la NIIF 9 y agregar nuevos requerimientos para tratar el deterioro del valor de los activos financieros y la contabilidad de coberturas.

Las NIIF 9 (2010) y (2009) son efectivas para los períodos anuales comenzados el 1° de enero de 2010 o después y su adopción anticipada está permitida. Se espera que la adopción de estas normas tenga un impacto sobre los activos financieros de PEMEX pero que no afecte sus pasivos financieros.

PEMEX se encuentra evaluando el impacto de la adopción de esta NIIF.

## NIIF 14 Actividades con Tarifa Regulada (“NIIF 14”)

El objetivo de esta norma es mejorar la comparabilidad de la información financiera de las entidades que se dedican a actividades con tarifa regulada. Muchos países tienen sectores de la industria que están sujetos a regulación de tarifas, por medio del cual los gobiernos regulan el suministro y los precios de determinados tipos de actividades realizadas por las entidades privadas.

La NIIF 14 permite a los adoptantes por primera vez a seguir reconociendo los montos relacionados con la regulación de tarifas de acuerdo con sus requerimientos de los PCGA anteriores al adoptar la NIIF. Sin embargo, para facilitar la comparación con entidades que ya aplican las NIIF, el estándar requiere que el efecto de la regulación de tarifas deba presentarse por separado de otras partidas.

Las entidades que ya estén presentando estados financieros según las NIIF no son elegibles para aplicar la norma.

La NIIF 14 es efectiva a partir del 1° de enero de 2016. Se permite su aplicación anticipada. Por lo mencionado en el párrafo anterior, esta norma no tiene impacto en estos estados financieros consolidados.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(5) Segmentos de operación-**

El negocio principal de PEMEX es la exploración, producción de petróleo crudo y gas natural, así como la producción, proceso y distribución y comercialización de productos petrolíferos y petroquímicos. Para ello, PEMEX ha definido, principalmente, seis segmentos sujetos a informar: PEP, PR, PGPB, PPQ, Comercializadoras, Corporativo y Compañías Subsidiarias. Debido a su estructura, existen cantidades importantes de ventas entre los segmentos sujetos a informar, las cuales están basadas en precios de mercado.

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

- PEP percibe ingresos de las ventas nacionales de petróleo crudo, así como de la exportación de petróleo crudo, a través de algunas de las compañías Comercializadoras. Las ventas de exportación se realizan a través de PMI CIM a cerca de 24 clientes principales en varios mercados en el extranjero. Aproximadamente la mitad del crudo de PEMEX se vende a PR.
- PR percibe ingresos derivados de las ventas de productos de petróleo refinado y sus derivados. La mayoría de las ventas de PR se destinan a terceros y tienen lugar dentro del mercado nacional. PR suministra a la Comisión Federal de Electricidad (“CFE”) una porción significativa de su producción de petróleo combustible y a Aeropuertos y Servicios Auxiliares, la turbosina. Los productos más importantes de PR son las gasolinas.
- PGPB percibe ingresos de fuentes domésticas; también consume niveles elevados de su propia producción de gas natural. La mayoría de los ingresos de PGPB se obtienen a través de la venta de gases etano y butano.
- PPQ participa en la venta de productos petroquímicos al mercado doméstico. PPQ ofrece una amplia gama de productos; los productos que generan el mayor ingreso son los derivados del metano, los derivados del etano, los aromáticos y los derivados.
- Las Comercializadoras se componen de PMI NASA, PMI CIM, MGAS y PMI Trading las cuales comercializan: petróleo crudo, gas, productos petrolíferos y petroquímicos de exportación e importación de PEMEX.
- Corporativo y Compañías Subsidiarias, se encargan de prestar servicios administrativos, financieros, de consultoría, logísticos, así como asesoría económica, fiscal, jurídica, a las entidades del grupo.

En la hoja siguiente se muestra la información financiera de cada segmento sujeto a informar en forma condensada. Esta información se ha determinado después de las eliminaciones por utilidades o (pérdidas) no realizadas. Los segmentos que aquí se reportan son los mismos, que la administración considera para el análisis de la empresa.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Al 31 de diciembre de 2013:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas:								
Clientes externos .....	\$ -	\$ 740,371,929	\$ 143,290,615	\$ 26,525,091	\$ 687,675,379	\$ -	\$ -	\$ 1,597,863,014
Intersegmentos .....	1,250,771,663	74,893,930	73,998,380	13,840,212	407,666,221	56,138,524	(1,877,308,930)	-
Ingresos por servicios.....	-	4,125,144	2,180,256	-	786,597	4,432,211	(1,184,851)	10,339,357
Costo de lo vendido.....	(338,550,003)	(963,816,046)	(205,190,171)	(43,128,475)	(1,079,513,935)	(5,288,105)	1,821,482,651	(814,004,084)
Rendimiento (pérdida) bruto .....	912,221,660	(144,425,043)	14,279,080	(2,763,172)	16,614,262	55,282,630	(57,011,130)	794,198,287
Otros ingresos (gastos)-neto .....	(27,207,006)	97,387,329	1,142,830	1,102,963	(6,526,560)	(1,073,991)	(289,723)	64,535,842
Gastos generales.....	(42,809,551)	(61,916,892)	(13,976,034)	(13,586,872)	(2,186,328)	(53,667,207)	57,384,687	(130,758,197)
Rendimiento (pérdida) de operación.....	842,205,103	(108,954,696)	1,445,876	(15,247,081)	7,901,374	541,432	83,834	727,975,932
Costo financiero-neto.....	(23,445,795)	(14,759,225)	3,124,530	315,760	(341,789)	5,691,819	(124,326)	(29,539,026)
Rendimiento (pérdida) en cambios.....	(4,069,441)	699,215	(69,484)	17,082	(43,408)	(482,328)	-	(3,948,364)
Rendimiento (pérdida) en la participación en los resultados de compañías no consolidadas, asociadas y otras .....	207,132	-	933,927	166,591	-	(172,819,848)	172,962,933	1,450,735
Impuestos, derechos y aprovechamientos.....	(856,978,971)	-	(1,525,410)	(21,349)	(3,930,309)	(2,575,714)	-	(865,031,753)
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio.....	(42,081,972)	(123,014,706)	3,909,439	(14,768,997)	3,585,868	(169,644,639)	172,922,441	(169,092,476)
Activo circulante .....	502,902,664	274,764,785	115,251,777	72,066,407	106,410,426	497,898,731	(1,306,065,029)	263,229,761
Inversiones permanentes en acciones de compañías no consolidadas, asociadas y otras.....	7,271,158	488,319	4,294,023	166,591	6,351,408	421,365,229	(415,956,416)	23,980,312
Pozos, ductos, inmuebles y equipo-neto .....	1,315,400,641	253,117,660	101,513,879	39,008,884	1,982,648	10,902,087	-	1,721,925,799
Total del activo.....	1,837,048,136	529,767,519	221,632,401	111,984,646	120,053,362	1,688,207,703	(2,467,642,586)	2,041,051,181
Total pasivo circulante .....	213,781,141	352,932,603	35,977,158	6,145,414	81,810,378	863,183,248	(1,299,192,562)	254,637,380
Deuda a largo plazo.....	719,184,515	23,360,262	1,094,807	171,745	3,617,414	740,721,465	(737,415,854)	750,734,354
Beneficios a los empleados .....	342,612,970	354,166,740	83,372,338	107,202,896	1,222,116	230,630,810	-	1,119,207,870
Total del pasivo .....	1,342,978,480	740,780,574	144,018,455	113,696,802	88,731,196	1,847,723,137	(2,051,558,842)	2,226,369,802
Total del patrimonio .....	494,069,656	(211,013,055)	77,613,946	(1,712,156)	31,322,166	(159,515,434)	(416,083,744)	(185,318,621)
Depreciación y amortización .....	(127,029,321)	(10,780,711)	(7,060,955)	(2,561,328)	(9,321)	(704,843)	-	(148,146,479)
Costo neto del periodo de beneficios a empleados.....	(36,532,518)	(37,401,828)	(8,837,963)	(11,112,176)	(204,268)	(21,250,936)	-	(115,339,689)
Adquisiciones de activo fijo.....	205,581,025	31,587,666	5,170,234	5,237,725	1,907,105	2,162,441	-	251,646,196

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

<b>Al 31 de diciembre de 2012:</b>	<b>PEP</b>	<b>PR</b>	<b>PGPB</b>	<b>PPQ</b>	<b>Comercializadoras</b>	<b>Corporativo y Compañías Subsidiarias</b>	<b>Eliminaciones</b>	<b>Total</b>
Ingresos por ventas:								
Clientes externos .....	\$ -	\$ 720,874,065	\$ 118,402,283	\$ 27,760,353	\$ 772,699,053	\$ -	\$ -	\$ 1,639,735,754
Intersegmentos .....	1,333,286,214	61,480,371	66,226,902	7,650,488	448,731,943	55,352,873	(1,972,728,791)	-
Ingresos por servicios.....	-	4,361,364	1,088,258	-	727,371	2,191,282	(1,191,989)	7,176,286
Costo de lo vendido.....	(302,840,887)	(1,025,958,672)	(175,765,662)	(31,826,657)	(1,211,608,953)	(2,900,312)	1,918,410,569	(832,490,574)
Rendimiento (pérdida) bruto.....	1,030,445,327	(239,242,872)	9,951,781	3,584,184	10,549,414	54,643,843	(55,510,211)	814,421,466
Otros ingresos (gastos)-neto.....	448,248	211,227,180	(1,008,016)	(814,161)	(138,712)	(326,438)	(369,138)	209,018,963
Gastos generales.....	(40,979,675)	(57,913,305)	(13,139,373)	(13,224,389)	(1,655,763)	(47,375,806)	56,187,179	(118,101,132)
Rendimiento (pérdida) de operación.....	989,913,900	(85,928,997)	(4,195,608)	(10,454,366)	8,754,939	6,941,599	307,830	905,339,297
Costo financiero-neto.....	(33,242,462)	(19,589,916)	3,078,668	(800,049)	(1,235,402)	2,355,619	(302,858)	(49,736,400)
Rendimiento (pérdida) en cambios.....	35,186,096	3,421,271	368,507	840	16,773	5,852,174	-	44,845,661
Rendimiento (pérdida) en la participación en los resultados de compañías no consolidadas, asociadas y otras.....	189,227	-	2,140,344	-	1,389,441	(5,650,646)	6,729,241	4,797,607
Impuestos, derechos y aprovechamientos.....	(898,064,551)	-	221,123	(16,774)	(1,817,453)	(2,968,032)	-	(902,645,687)
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio.....	93,982,210	(102,097,642)	1,613,034	(11,270,349)	7,108,298	6,530,714	6,734,213	2,600,478
Activo circulante.....	558,119,361	284,541,363	98,911,204	78,807,571	113,000,751	486,513,401	(1,301,751,526)	318,142,125
Inversiones permanentes en acciones de compañías no consolidadas, asociadas y otras.....	982,320	409,266	3,751,219	-	7,527,734	337,268,613	(332,687,557)	17,251,595
Pozos, ductos, inmuebles y equipo-neto.....	1,268,551,020	234,415,129	104,165,805	40,945,932	225,166	10,431,033	-	1,658,734,085
Total del activo.....	1,836,007,172	520,567,164	207,224,542	120,216,927	127,859,808	1,503,408,400	(2,291,101,117)	2,024,182,896
Total Pasivo circulante.....	167,466,913	330,225,909	23,617,986	6,478,390	87,534,727	913,204,611	(1,292,724,887)	235,803,649
Deuda a largo plazo.....	633,350,725	24,050,812	1,119,845	185,303	2,351,037	661,796,313	(650,236,440)	672,617,595
Beneficios a los empleados.....	412,306,417	429,583,865	96,139,228	127,012,099	1,347,909	222,151,241	-	1,288,540,759
Total del pasivo.....	1,276,781,279	794,166,012	145,426,752	133,924,623	94,597,038	1,808,776,162	(1,958,423,120)	2,295,248,746
Total del patrimonio.....	559,225,893	(273,598,848)	61,797,790	(13,707,696)	33,262,770	(305,367,762)	(332,677,997)	(271,065,850)
Depreciación y amortización.....	(118,246,402)	(11,071,793)	(7,769,141)	(2,725,017)	(7,983)	(717,384)	-	(140,537,720)
Costo neto del periodo de beneficios a empleados.....	(31,045,021)	(31,221,665)	(7,331,348)	(9,121,565)	(101,143)	(17,781,595)	-	(96,602,337)
Adquisiciones de activo fijo.....	168,534,984	26,605,301	2,831,398	8,794,184	-	812,399	-	207,578,266



CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO:2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A.NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

La administración mide el desempeño de los diversos segmentos con base a la utilidad de operación y a la utilidad neta individual sin eliminaciones por utilidades o pérdidas no realizadas; así mismo, la administración también mide el desempeño de los diversos segmentos analizando el impacto que tiene los resultados por segmentos en los estados financieros consolidados; por lo que en la hoja siguiente se incluye la conciliación entre tal información individual y la utilizada para efectos de consolidación.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Al 31 de diciembre de 2013	PEP	REF	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías subsidiarias
<b>Ingresos:</b>						
Individuales	\$ 1,250,785,620	820,912,682	219,332,517	40,360,373	1,096,302,860	60,570,735
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(13,957)	(1,521,679)	136,734	4,930	(174,663)	-
Consolidados	\$ 1,250,771,663	819,391,003	219,469,251	40,365,303	1,096,128,197	60,570,735
<b>Resultado de operación:</b>						
Individuales	\$ 850,636,276	(119,734,273)	873,221	(15,418,058)	2,566,704	541,432
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(13,958)	(1,521,678)	136,735	4,929	(174,663)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	18,879	12,301,255	435,920	166,048	5,509,333	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(8,555,076)	-	-	-	-	-
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	118,982	-	-	-	-	-
Consolidados	\$ 842,205,103	(108,954,696)	1,445,876	(15,247,081)	7,901,374	541,432
<b>Resultados netos:</b>						
Individuales	\$ (33,646,457)	(133,794,283)	3,336,785	(14,867,980)	(1,748,802)	(177,995,008)
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(13,958)	(1,521,678)	136,734	4,930	(174,663)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	18,879	12,301,255	435,920	166,048	5,509,333	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(8,555,076)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	(4,344)	-	-	(71,995)	-	8,350,369
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados	118,982	-	-	-	-	-
Consolidados	\$ (42,081,972)	(123,014,706)	3,909,439	(14,768,997)	3,585,868	(169,644,639)
<b>Total activos:</b>						
Individuales	\$ 1,856,327,346	575,246,559	224,007,856	114,253,904	119,272,025	1,679,857,335
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	(9,479)	3,753,919	140,189	7,310	3,232,537	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción	(11,777)	(49,232,959)	(2,515,644)	(2,204,574)	(2,451,200)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados	(16,755,002)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación	(4,344)	-	-	(71,994)	-	8,350,368
Eliminación de los intereses capitalizados y su depreciación	(2,498,608)	-	-	-	-	-
Consolidados	\$ 1,837,048,136	529,767,519	221,632,401	111,984,646	120,053,362	1,688,207,703
<b>Total pasivos:</b>						
Individuales	\$ 1,342,978,480	740,780,574	144,018,455	113,696,802	87,084,773	1,847,723,137
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas	-	-	-	-	1,646,423	-
Consolidados	\$ 1,342,978,480	740,780,574	144,018,455	113,696,802	88,731,196	1,847,723,137

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

<u>Al 31 de diciembre de 2012</u>	<u>PEP</u>	<u>PR</u>	<u>PGPB</u>	<u>PPQ</u>	<u>Comercializadoras</u>	<u>Corporativo y Compañías Subsidiarias</u>
Total de ventas:						
Individuales .....	\$ 1,333,276,930	784,417,918	184,985,084	35,418,252	1,221,655,507	57,544,155
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	9,284	2,297,882	732,359	(7,411)	502,860	-
Consolidados .....	\$ 1,333,286,214	786,715,800	185,717,443	35,410,841	1,222,158,367	57,544,155
Rendimiento (pérdida) de operación:						
Individuales .....	\$ 993,473,459	(95,467,749)	(4,379,626)	(10,250,176)	8,801,985	6,941,599
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	9,284	2,297,882	732,359	(7,411)	502,860	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción .....	(8,394)	7,240,870	(548,341)	(196,779)	(549,906)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados .....	(3,679,430)	-	-	-	-	-
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados .....	118,981	-	-	-	-	-
Consolidados .....	\$ 989,913,900	(85,928,997)	(4,195,608)	(10,454,366)	8,754,939	6,941,599
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio:						
Individuales .....	\$ 97,536,450	(111,636,394)	1,429,016	(11,066,159)	7,155,344	613,420
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	9,284	2,297,882	732,359	(7,411)	502,860	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción .....	(8,394)	7,240,870	(548,341)	(196,779)	(549,906)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados .....	(3,679,430)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación .....	5,319	-	-	-	-	5,917,294
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados .....	118,981	-	-	-	-	-
Consolidados .....	\$ 93,982,210	(102,097,642)	1,613,034	(11,270,349)	7,108,298	6,530,714
Total del activo:						
Individuales .....	\$ 1,846,831,001	583,489,721	210,263,190	122,663,976	130,797,642	1,497,491,106
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	-	(4,419,930)	(958,022)	(7,654)	(2,102,134)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valuar los inventarios al costo de producción .....	(11,633)	(58,502,627)	(2,080,626)	(2,439,395)	(835,700)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados .....	(8,199,925)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación .....	5,319	-	-	-	-	5,917,294
Eliminación de los intereses capitalizados y su depreciación .....	(2,617,590)	-	-	-	-	-
Consolidados .....	\$ 1,836,007,172	520,567,164	207,224,542	120,216,927	127,859,808	1,503,408,400
Total del pasivo:						
Individuales .....	\$ 1,276,781,279	794,166,012	145,426,752	133,924,623	96,699,172	1,808,776,162
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	-	-	-	-	(2,102,134)	-
Consolidados .....	\$ 1,276,781,279	794,166,012	145,426,752	133,924,623	94,597,038	1,808,776,162

## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(6) Efectivo y equivalentes de efectivo**

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se integra por:

	<b>31 de diciembre</b>	
	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Efectivo y bancos .....	\$ 45,942,338	\$ 76,201,010
Depósitos a la vista .....	34,803,381	43,033,881
	<u>\$ 80,745,719</u>	<u>\$ 119,234,891</u>

**(7) Cuentas, documentos por cobrar y otros-**

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se integra como se muestran a continuación:

	<b>31 de diciembre</b>	
	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Clientes del extranjero .....	\$ 41,917,115	\$ 40,717,458
Clientes del país .....	38,642,164	53,355,711
Anticipo de impuestos .....	15,432,552	13,420,166
IEPS negativo pendiente de acreditar .....	4,293,619	11,833,727
Funcionarios y empleados .....	5,077,687	4,773,466
Deudores diversos .....	8,545,084	5,652,405
Anticipo de proveedores .....	3,284,575	1,801,231
Siniestros .....	1,618,828	1,440,337
Otras .....	16,278	15,010
	<u>\$ 118,827,902</u>	<u>\$ 133,009,511</u>

**(8) Inventarios-**

Al 31 de diciembre 2013 y 2012, el saldo de inventarios se integra como sigue:

	<b>31 de diciembre</b>	
	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos .....	\$ 51,638,624	\$ 51,058,073
Materiales y accesorios en almacenes .....	5,259,341	5,755,367
Materiales y productos en tránsito .....	16,535	34,130
	<u>\$ 56,914,500</u>	<u>\$ 56,847,570</u>

## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(9) Activos financieros disponibles para su venta-**

Durante 2011, se adquirieron 57,204,240 acciones en Repsol YPF S.A. (Repsol) con un costo de \$20,783,820. Estas acciones fueron adquiridas por PMI HBV, a través de las cuales PEMEX obtuvo participación directa jurídica y económica de 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 al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la tenencia accionaria de PEMEX sobre las acciones de Repsol, junto con los derechos económicos y de voto adquiridas a través de los equity swaps mencionados anteriormente, equivalen a 9.49% del derecho económico y de voto en Repsol. Adicionalmente, PEMEX mantiene una acción de Repsol a través de PMI SES.

El 19 de junio de 2012, Repsol emitió un programa de pago de dividendos en acciones, por lo que el 5 de julio de 2012, PEMEX recibió 2,600,191 acciones como pago de dividendos en especie. Bajo el mismo programa el 21 de enero y 16 de julio de 2013, PEMEX recibió 1,683,322 y 1,506,130 acciones respectivamente como pago de dividendos en especie.

El 1º de agosto de 2013, PEMEX monetizó las 9,289,968 acciones a un precio de € 18.22 y suscribió un "Equity Swap" de acciones por un valor nominal de \$ 2,869,883, conservando los derechos económicos y de voto de dichas acciones. Derivado de la realización de estas acciones se reconoció en los resultados del ejercicio una utilidad de \$ 278,842.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, el valor de mercado de las 53,703,915 y 59,804,431 acciones fue de \$17,728,490 y \$15,771,202 respectivamente. El efecto de la valuación a valor razonable de la inversión se registró en otros resultados integrales dentro del patrimonio como una utilidad por \$3,098,404 y una pérdida de \$10,125,912 respectivamente. Adicionalmente se registraron en el resultado integral al 31 de diciembre de 2013 y al 31 de diciembre de 2012, dividendos por un importe de \$914,116 y \$685,704 respectivamente.

Durante 2012, PMI NASA recibió 77 acciones de LyondellBasell Industries N.V., a cambio del pago de un adeudo, el costo de dichas acciones fue de \$18. Al 31 de diciembre 2013 y 2012, el valor de mercado de las acciones fue de \$81 y \$57, respectivamente.

## PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(10) Inversiones permanentes en acciones de compañías no consolidadas, asociadas y otras-**

Las inversiones en acciones de compañías no consolidadas, asociadas y otras, al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se integra como se muestra a continuación:

	<b>Porcentaje de participación</b>	<b>31 de diciembre</b>	
		<b>2013</b>	<b>2012</b>
Deer Park Refining Limited.....	50%	\$ 6,278,158	\$ 7,337,384
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V. ....	50%	4,051,682	3,530,632
Petroquímica Mexicana de Vinilo, S.A. de C.V. <sup>(i)</sup> .....	44.09%	3,253,978	-
Instalaciones Inmobiliaria para Industrias, S. A. de C. V. ....	100%	-	1,424,309
Compañía Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V. ....	60%	1,141,065	936,689
Frontera Brownsville, LLC. ....	50%	517,945	535,653
Mexicana de Lubricantes, S. A. de C.V. ....	46.85%	488,321	509,265
Servicios Aéreos Especializados Mexicanos, S.A. de C.V. ....	49%	5,147	5,147
CH4 Energía, S.A. de C.V. ....	50%	136,301	108,554
Pasco International, Ltd. ....	100%	93,776	44,585
Otros neto.....	Varios	8,013,939	2,819,377
		<u>\$ 23,980,312</u>	<u>\$ 17,251,595</u>

- (i) Derivado de la alianza celebrada entre PEMEX y Mexichem S. A. B. de C. V., en septiembre de 2013, PEMEX aportó \$2,993,531, en la compañía Petroquímica Mexicana de Vinilo, S. A. de C. V., que representa el 44% del capital social de la compañía y el otro 56% restante, le corresponde a Mexichem S. A. B. de C. V.

**Participación en los resultados de compañías no consolidadas, asociadas y otras:**

	<b>31 de diciembre</b>	
	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Deer Park Refining Limited.....	\$ 205,367	\$ 1,320,180
Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. ....	475,942	548,765
Petroquímica Mexicana de Vinilo, S.A. de C.V.	93,853	-
Otros - Neto .....	675,573	2,928,662
Total de la participación en la inversión	<u>\$ 1,450,735</u>	<u>\$ 4,797,607</u>

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(11) Pozos, ductos, inmuebles y equipo-**

	Plantas	Equipo de perforación	Ductos	Pozos	Edificios	Plataformas marinas	Mobiliario y equipo	Equipo de transporte	Obras en construcción	Terrenos	Activos fijos Improductivos	Activos fijos en proceso de adquisición	Total
<b>INVERSIÓN</b>													
Saldos al 1 de enero de 2012	\$ 640,476,821	39,551,408	545,183,035	882,779,891	61,084,265	298,983,863	45,199,722	20,003,935	125,148,670	41,623,977	8,422,839	-	2,708,458,426
Adiciones	28,345,950	3,382,577	3,034,148	52,636,412	810,283	6,095,841	4,584,555	1,253,739	107,171,303	97,877	12,737	152,844	207,578,266
Capitalizaciones y reclasificaciones	46,045,271	(566,879)	1,596,719	72,039,394	(9,355,395)	14,558,538	(71,555)	(130,141)	(131,010,580)	(3,611)	3,673,967	(125,211)	(3,349,483)
Bajas	(5,119,828)	-	(2,577,283)	-	899,856	-	75,563	(536,840)	3,993,884	(135,072)	(961,129)	-	(4,360,849)
Saldos al 31 de diciembre de 2012	709,748,214	42,367,106	547,236,619	1,007,455,697	53,439,009	319,638,242	49,788,285	20,590,693	105,303,277	41,583,171	11,148,414	27,633	2,908,326,360
Adiciones	29,336,696	3,107,555	5,387,150	62,580,630	1,965,492	5,633,305	3,644,600	3,701,628	134,079,686	1,100,230	1,104,295	4,929	251,646,196
Capitalizaciones y reclasificaciones	10,174,501	(433,975)	7,875,199	56,885,847	5,761,369	1,115,273	(1,072,347)	(99,191)	(85,903,444)	(23,662)	264,810	-	(5,455,620)
Deterioro	1,650,664	-	-	(26,364,717)	-	-	-	-	(894,782)	-	-	-	(25,608,835)
Bajas	(15,360,225)	-	(2,057,115)	-	(903,057)	(62,212)	(424,245)	(875,443)	(3,154,696)	(301,882)	(2,249,721)	-	(25,388,596)
Saldos al 31 de diciembre de 2013	\$ 735,549,850	45,040,686	558,441,853	1,100,557,457	60,262,813	326,324,608	51,936,293	23,317,687	149,430,041	42,357,857	10,267,798	32,562	3,103,519,505
<b>DEPRECIACION ACUMULADA</b>													
Saldos al 1 de enero de 2012	\$ (254,138,741)	(20,707,896)	(187,966,009)	(491,889,237)	(33,557,438)	(79,411,627)	(30,120,584)	(11,727,040)	-	-	(6,515,091)	-	(1,116,033,663)
Depreciación	(32,672,945)	(2,868,400)	(16,964,385)	(67,857,495)	(1,465,645)	(14,284,606)	(3,159,986)	(1,264,258)	-	-	-	-	(140,537,720)
Reclasificaciones	(139,324)	510,016	2,834,880	(6,141)	1,220,599	(1,441,319)	430,999	119,497	-	-	(177,427)	-	3,351,780
Bajas	2,663,300	-	2,810	-	78,604	-	286,377	537,127	-	-	59,110	-	3,627,328
Saldos al 31 de diciembre de 2012	(284,287,710)	(23,066,280)	(202,092,704)	(559,752,873)	(33,723,880)	(95,137,552)	(32,563,194)	(12,334,674)	-	-	(6,633,408)	-	(1,249,592,275)
Depreciación	(36,154,914)	(2,790,948)	(16,457,891)	(71,831,243)	(1,434,318)	(14,669,152)	(3,468,615)	(1,339,398)	-	-	-	-	(148,146,479)
Reclasificaciones	2,513,262	358,288	1,290,514	1,153	(84,961)	-	1,230,624	146,740	-	-	-	-	5,455,620
Bajas	8,267,723	-	1,409,767	-	519,279	-	297,756	903,404	-	-	(708,501)	-	10,689,428
Saldos al 31 de diciembre de 2013	\$ (309,661,639)	(25,498,940)	(215,850,314)	(631,582,963)	(34,723,880)	(109,806,704)	(34,503,429)	(12,623,928)	-	-	(7,341,909)	-	(1,381,593,706)
Pozos, ductos, propiedades y equipo, neto 2012	\$ 425,460,504	19,300,826	345,143,915	447,702,824	19,715,129	224,500,690	17,225,091	8,256,019	105,303,277	41,583,171	4,515,006	27,633	1,658,734,085
Pozos, ductos, propiedades y equipo, neto 2013	\$ 425,888,211	19,541,746	342,591,539	468,974,494	25,538,933	216,517,904	17,432,864	10,693,759	149,430,041	42,357,857	2,925,889	32,562	1,721,925,799

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(12) Otros activos**

Al 31 de diciembre 2013 y 2012, el saldo de otros activos se integra como sigue:

	<b>31 de diciembre</b>	
	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Pozos no asignados a una reserva..... \$	6,734,669	\$ 5,306,333
Pagos anticipados.....	2,952,771	3,290,756
Activos intangibles .....	2,213,210	1,536,101
Documentos por cobrar a largo plazo.....	792,950	1,307,123
Otros .....	789,112	907,522
	<u>\$ 13,482,712</u>	<u>\$ 12,347,835</u>

**(13) Deuda**

El Consejo de Administración de PEMEX aprueba los términos y condiciones para la contratación de obligaciones constitutivas de deuda pública de Petróleos Mexicanos para el ejercicio fiscal respectivo de conformidad con la Ley de Petróleos Mexicanos y su reglamento, los cuales son elaborados de acuerdo con lo establecido en los lineamientos sobre las características de endeudamiento de PEMEX para el ejercicio fiscal respectivo aprobados por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Durante el periodo del 1° de enero al 31 de diciembre de 2013, PEMEX realizó las siguientes operaciones de financiamiento:

- a) El 22 de enero de 2013, Petróleos Mexicanos incrementó el monto de su Programa de Pagarés a Mediano Plazo Serie C, a US\$32,000,000.
- b) El 30 de enero de 2013, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de notas por US\$2,100,000, con vencimiento en enero de 2023 y cupón de 3.50%, bajo el Programa de Notas a Mediano Plazo, Serie C. Los bonos están garantizados por PEP, PGPB y PR.
- c) En enero 2013, PMI Trading, obtuvo y pago un préstamo por US\$150,000, con una tasa de 1.0412%.
- d) El 28 de febrero de 2013, PMI NASA, obtuvo dos préstamos por US\$34,500 cada uno con una tasa de interés de 3.80%, ambos con vencimiento el 7 de febrero de 2023.



## PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- e) El 22 de marzo de 2013, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de Certificados Bursátiles por \$2,500,000, con vencimiento en noviembre de 2017, a una tasa variable, el cual fue una reapertura de los certificados emitidos el 29 de noviembre de 2012. Estos Certificados Bursátiles fueron emitidos bajo el Programa Dual de Certificados Bursátiles autorizados hasta por un monto de \$300,000,000 o su equivalente en UDI. La emisión está garantizada por PEP, PGPB y PR.
- f) En marzo 2013, PMI Trading, obtuvo y pagó un préstamo por US\$50,000, con una tasa de 1.4217%.
- g) El 26 de abril de 2013, PMI NASA, obtuvo un préstamo por US\$33,830, con una tasa de interés de 3.80%, con vencimiento el 22 de febrero de 2023.
- h) Del 1° de enero al 31 de diciembre de 2013, PMI HBV obtuvo US\$5,793,000 y pagó US\$6,143,000 bajo una línea de crédito revolvente.
- i) El 7 de junio de 2013, PMI NASA, obtuvo un préstamo por US\$34,278, con una tasa de interés de 3.80%, con vencimiento el 24 de abril de 2023.
- j) El 25 de junio de 2013, Petróleos Mexicanos, con base en el Programa Dual de Certificados Bursátiles por un monto de hasta \$300,000,000 o su equivalente en UDI, realizó una reapertura de la emisión de noviembre de 2012 con vencimiento en 2017 y tasa variable por un monto de \$2,500,000.
- k) El 26 de junio de 2013, Petróleos Mexicanos realizó un desembolso por US\$500,000 de la línea revolvente con Crédit Agricole CIB, con vencimiento el 17 de julio de 2013.
- l) El 18 de julio de 2013, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de deuda en los mercados internacionales por un monto total de US\$3,000,000 en cuatro tramos: i) US\$1,000,000 a tasa fija, con vencimiento en enero de 2024, ii) US\$1,000,000 a tasa fija, con vencimiento en julio de 2018, iii) US\$500,000 a tasa variable, con vencimiento en julio de 2018 y iv) el cuarto tramo es una reapertura del bono a tasa fija con vencimiento en junio 2041 por un monto de US\$500,000.
- m) El 19 de septiembre de 2013, Petróleos Mexicanos llevó a cabo una emisión de Certificados Bursátiles por \$5,000,000 a tasa variable de THIE más 6 puntos base y vencimiento en febrero de 2019.
- n) El 19 de septiembre de 2013, Petróleos Mexicanos realizó la emisión de un bono con la garantía del Export-Import Bank de los Estados Unidos de América (Ex-Im Bank), por un monto de US\$400,000 a tasa fija de 2.83% y vencimiento en febrero de 2024.

## PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- o) El 26 de septiembre de 2013, Petróleos Mexicanos llevó a cabo una emisión de Certificados Bursátiles por \$10,400,000 a tasa fija de 7.19% y vencimiento en febrero de 2024.
- p) El 30 de septiembre de 2013, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de un segundo bono con la garantía del Ex-Im Bank por un monto de US\$750,000 a tasa variable de LIBOR 3 meses más 43 puntos base y vencimiento en febrero de 2024. Esta es la emisión de bonos con garantía del Ex-Im Bank de mayor monto en la historia del instrumento.
- q) El 4 de noviembre de 2013, Petróleos Mexicanos realizó la tercera emisión del programa de bonos con la garantía del Ex-Im Bank por un monto de US\$350,000 a tasa fija de 2.29% y vencimiento en febrero de 2024 .
- r) El 27 de noviembre de 2013, Petróleos Mexicanos, con base en el Programa de Notas a Mediano Plazo "MTN" Serie C, llevó a cabo una emisión por €1,300,000 a tasa fija de 3.125%, rendimiento de 3.229% con vencimiento en noviembre de 2020.
- s) El 11 de diciembre de 2013, Petróleos Mexicanos, con base en el Programa Dual de Certificados Bursátiles por un monto de hasta \$300,000,000 o su equivalente en UDI, emitió Certificados Bursátiles por un monto de \$9,600,000. Se trató de la reapertura de las emisiones realizadas en septiembre de 2013. El monto emitido fue dividido en \$1,100,000 en tasa flotante con rendimiento de TIE28 más 13 puntos base y vencimiento en febrero de 2019 y \$ 8,500,000 a tasa fija y cupón de 7.19% con vencimiento en septiembre de 2024 y rendimiento de 7.82%.
- t) El 19 de diciembre de 2013, Petróleos Mexicanos, realizó un desembolso por \$10,000,000 de una línea de crédito revolvente, el pago se realizó el 30 de diciembre de 2013, por lo cual no afectó el endeudamiento neto autorizado.
- u) El 11 de diciembre de 2013, Petróleos Mexicanos, contrató una línea de crédito revolvente sindicada, a 3 años, por un monto de US\$1,250,000, a tasa Libor al plazo correspondiente del desembolso más 80 puntos base. Esta línea sustituyó a la línea de crédito sindicada revolvente que venció en noviembre de 2013.
- v) El 27 de diciembre de 2013, Petróleos Mexicanos, realizó una disposición por US\$135,000 de una línea de crédito sindicada revolvente.

## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(14) Provisión para créditos diversos-**

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la provisión para créditos diversos se integra como sigue:

	<b>31 de diciembre</b>	
	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Provisión gastos taponamiento de pozos . \$	46,118,080	\$ 48,153,061
Provisión juicios en proceso .....	17,624,737	9,977,365
Provisión gastos protección ambiental ....	5,466,581	5,672,368
	<u>\$ 69,209,398</u>	<u>\$ 63,802,794</u>

**(15) Costo financiero-**

El costo financiero se integra al 31 de diciembre de 2013 y 2012 como se muestra a continuación:

	<b>31 de diciembre</b>	
	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Rendimiento por derivados financieros .....	\$ 15,791,511	\$ 20,683,047
Intereses a favor .....	8,736,486	2,531,791
Intereses a cargo .....	(39,586,483)	(46,010,543)
Costo por derivados financieros.....	(14,480,538)	(26,940,695)
Costo financiero, neto	<u>\$ (29,539,024)</u>	<u>\$ (49,736,400)</u>

**(16) Contingencias-**

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

- (a) PEMEX está sujeto al cumplimiento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente, por lo que se llevan a cabo auditorías ambientales a algunas de sus instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías terminadas, se han suscrito convenios con la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA), para elaborar y cumplir con los diversos planes de acción, y corregir las irregularidades

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

detectadas que consideran trabajos para remediar los daños ambientales causados, inversión en equipos, mantenimiento, mano de obra y materiales.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades, asciende a \$5,466,581 y \$5,672,368, respectivamente, y se incluyen en las reservas a largo plazo, en el estado de situación financiera.

- (b) 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 31 de diciembre de 2013 y 2012 se tiene registrada una provisión para cubrir dicho pasivo contingente por \$17,624,737 y \$9,977,365, respectivamente. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 26 de febrero de 2014:

- En diciembre de 2004, Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. (“COMMISA”) presentó demanda de arbitraje contra 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. COMMISA solicitó el reconocimiento y ejecución del laudo ante la Corte de Distrito Sur de Nueva York en Estados Unidos (caso número 10-CV-00206-AKH).

#### Demanda de nulidad en México.

En septiembre de 2011, un Tribunal Colegiado de Circuito en México anuló el laudo arbitral, lo que trajo como consecuencia que la Corte de Apelaciones de Estados Unidos dejara sin efectos la sentencia emitida por el Juez de Distrito de Nueva York, remitiéndole el caso para que considerara este hecho y tomara en cuenta los precedentes similares, en el sentido de que un laudo anulado no debe ejecutarse, salvo que se hayan presentado circunstancias extraordinarias tales como fraude, corrupción o faltas al debido proceso.

## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

## Acciones intentadas por COMMISA para la ejecución del Laudo:

- a) Procedimiento de Reconocimiento y ejecución de laudo arbitral en Estados Unidos de América. El 25 de septiembre de 2013, el Juez emitió la orden y sentencia final, mediante la cual se pronuncia en el siguiente sentido: i) el laudo arbitral se confirma plenamente, ii) COMMISA obtuvo sentencia favorable por la cantidad de US\$465,060 por concepto de recuperación de laudo, la cual incluye la fianza US\$106,827 ejecutada por PEP en México y compensa la cantidad recuperada por PEP, en términos del laudo arbitral, de US\$5,923, mismas que incluyen los intereses hasta el día de la emisión de la orden, iii) cada parte sufragará el impuesto al Valor Agregado respectivo ordenado a pagar en el laudo arbitral; iv) el interés se generará conforme a la legislación estadounidense. Con fechas 7, 14 y 27 de noviembre de 2013, PEP depositó los montos señalados por el juez en una cuenta bancaria en la ciudad de Nueva York, como garantía para que se otorgara la aceptación del recurso de apelación.
- b) Ejecución en Luxemburgo. El 22 de enero del 2013, COMMISA solicitó en Luxemburgo el embargo preventivo de valores de PEP y la Emisora depositados en diversos bancos de ese país alegando contar con un laudo arbitral a su favor, dicho embargo fue concedido el 23 de enero del mismo año. Diverso Tribunal de Distrito en Luxemburgo, confirmó la orden de embargo después de valorar el recurso extraordinario de emergencia promovido por la Emisora y PEP. El 15 de julio de 2013 la Emisora y PEP apelaron la resolución de embargo y la confirmación de ejecución de laudo. Con fecha 24 de diciembre de 2013, se notificó a PEP por parte del Tribunal de Segunda Instancia en Luxemburgo Sentencia a favor de PEP y la Emisora, negando el efecto del embargo de Primera Instancia contra cuentas bancarias de PEP y la Emisora en Luxemburgo. Respecto al recurso de apelación presentado el 25 de junio de 2013, en contra de la orden de ejecución, nos encontramos a la espera de que COMMISA presente sus observaciones.
- En febrero de 2010, el Sistema 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 y Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, notificada el 22 del mismo mes y año, el SAT determinó diversos créditos fiscales por un monto de \$4,575,208 a cargo de PEP. El 30 de noviembre de 2010, PEP promovió Juicio Contencioso Administrativo contra dicha resolución, el cual fue radicado bajo el número 28733/10-17-03-7 ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. A través de acuerdos de fecha 20 de noviembre de 2013, la Sala: a) tiene por presentados los alegatos; b) acuerda cambio

## PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

de Delegados de la autoridad demandada; y c) declara el cierre de la instrucción y remite el expediente a la Sala Superior derivado del ejercicio de la facultad de atracción. En la Sala Superior, el expediente se radica en la Primera Sección bajo el número 28733/10-17-03-7/1838/13-S1-05-04, el cual está pendiente de resolver.

- 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 (11760/KGA), en contra de la Emisora y PR. El 11 de enero de 2012, la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional notificó a las partes el Laudo Final de cuantificación. El 10 de febrero de 2012 CONPROCA solicitó a la Corte Internacional de Arbitraje una interpretación del Laudo Final de Cuantificación, la cual fue resuelta, notificando a las partes dicha resolución el 30 de abril de 2012, a través de un addendum al Laudo Final de Cuantificación, en el cual se determinó que PR debe pagar a CONPROCA US\$311,178 y que CONPROCA debe pagar a PR US\$29,056 (no incluye gastos financieros ni impuestos).

La Emisora y PR presentaron ante Tribunales Federales, demanda de nulidad del Laudo Final de Cuantificación en el Juzgado Décimo Primero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal, bajo el número de expediente 485/2012. Con fecha 12 de noviembre de 2013, la Juez resolvió procedente la vía especial sobre transacciones comerciales y arbitraje, en la que la Emisora no probó las causas de nulidad y quedaron justificadas las excepciones y defensas de CONPROCA, resultando improcedente declarar la nulidad del Laudo Arbitral de Cuantificación de 23 de diciembre de 2011 y su Addeendum del 19 de abril de 2012, dictados por el Tribunal Arbitral ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional, no se hizo especial condena en costas. Contra tal resolución CONPROCA y la Emisora interpusieron Juicio de Amparo Directo, que fueron radicados en el Cuarto Tribunal Colegiado en Materia Civil del Primer Circuito, bajo los números D.C. 3/2014 y D.C. 4/2014 respectivamente, actualmente sin resolverse.

El 14 de diciembre de 2011 CONPROCA interpuso demanda de reconocimiento del laudo ante la Corte de Distrito de los Estados Unidos en el Estado de Nueva York. PR presentó escrito de contestación el 21 de septiembre de 2012. CONPROCA dio contestación el 19 de octubre de 2012 al escrito presentado por PR en la Corte de Distrito de Nueva York, y el 9 de noviembre de 2012, CONPROCA solicitó audiencia para presentar argumentos orales para confirmar los laudos. El 4 de octubre de 2013 se celebró la audiencia en la Corte de Distrito Sur de Nueva York, en donde se presentó la medida precautoria dictada por los Tribunales Federales en México. Asimismo, el

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

17 de octubre de 2013, el Juez Stanton de la Corte de Distrito en el Estado de Nueva York, dictaminó que la acción de confirmación debe ser suspendida hasta 30 días después de que expire el tiempo para revisar la sentencia de cualquier tribunal mexicano que determine en última instancia la validez de los Laudos en México.

- 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 el periodo de desahogo de pruebas. Se está en espera del desahogo de la prueba pericial en materia de secreto industrial.

El 4 de abril de 2011 PEP fue emplazado a juicio contencioso administrativo (expediente 4957/11-17-07-1) promovido por EMS Energy Services de México, S. de R.L. de C.V. y Energy Maintenance Services Group I. LLC, mismo que fue radicado en la Séptima Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, demandando la nulidad de la resolución contenida en el oficio número PEP-SDC-1154-2010 de fecha 27 de diciembre de 2010, que contiene la rescisión del contrato de obra pública sobre la base de precios unitarios número 5000005725 y SAP 420407836 del 30 de noviembre de 2007. El 13 de junio de 2011, PEP contestó la demanda. El juicio se encuentra en desahogo de pruebas. Se está en espera de que se designen peritos y de que rindan los dictámenes correspondientes, y una vez hecho ello, se abra el periodo de alegatos.

- 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 contra dicha resolución, el cual fue radicado bajo el número 28733/10-17-03-7 ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. A través de acuerdos de fecha 20 de noviembre de 2013, la Sala: a) tiene por presentados los alegatos; b) acuerda cambio de Delegados de la autoridad demandada; y c) declara el cierre de la instrucción y remite el expediente a la Sala Superior derivado del ejercicio de la facultad de atracción. En la Sala Superior, el expediente se radica en la Primera Sección bajo el número 28733/10-17-03-7/1838/13-S1-05-04, el cual está pendiente de resolver.

## PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- El 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) contra el Director General de la Emisora y el Director General de PEP, reclama la nulidad de las negativas fictas configuradas por la falta de contestación a los escritos que presentó ante la Dirección General de dichos Organismos el 5 y 27 de febrero de 2009 y, como consecuencia de lo anterior, la declaración del derecho subjetivo a ser indemnizada por la cantidad de \$1,552,730. Por resolución del 19 de julio de 2012, notificada el 23 de agosto de 2012, la Sala Superior del Tribunal citado declaró infundado el incidente de incompetencia promovido por las demandadas, declarando competente a la Sala Regional Hidalgo-México. El 5 de noviembre de 2012, la Sala Regional reanuda el procedimiento. El 11 de diciembre de 2012, se ordena emplazar al Secretario de Energía, en su carácter de Presidente del Consejo de Administración de la Emisora. La contestación correspondiente se presentó el 21 de febrero de 2013. Mediante auto del 4 de marzo de 2013, notificado el 2 de abril de 2013, la Sala tuvo por formulada la ampliación de demanda, requiriendo su contestación. El 9 de abril de 2013 se notificó una nueva demanda radicada bajo el número de expediente 438/12-11-02-3 a cargo de la misma Sala, por lo que se presentó incidente de acumulación. El 24 de abril de 2013 se promueve recurso de reclamación en contra del acuerdo que tuvo por formulada la ampliación de demanda. Con fecha 29 del mismo mes y año, se formuló una petición a la Sala Superior para el ejercicio de la facultad de atracción. El 2 de mayo de 2013 se presentó la contestación a la ampliación de demanda. Mediante sentencia del 2 de mayo de 2013 se declaró fundado el incidente de acumulación planteado, determinando la acumulación del juicio 438/12-11-02-3 al 4334/11-11-02-6. Por auto del día 10 de mayo de 2013, el Presidente de la Segunda Sección de la Sala Superior solicita la remisión del formato único del ejercicio de facultad de atracción debidamente requisitado, por lo que se ordena su envío. El 13 de mayo de 2013, se tuvo por contestada la ampliación de demanda por parte de la Emisora y PEP, por lo que se está en espera de que se otorgue término a los peritos designados para el desahogo de la prueba pericial propuesta por la actora. Por acuerdo del 1° de julio de 2013, se tuvo por precluido el derecho de la actora para presentar manifestaciones, con relación al recurso de reclamación promovido en contra del auto que admitió a trámite la ampliación de demanda. A través de escrito presentado el 18 de julio de 2013 ante la Oficialía de Partes de las Salas Regionales Hidalgo-México, se presentó la contestación a la demanda acumulada identificada con el número de expediente 438/12-11-02-3. Por acuerdo del 16 de octubre de 2013, notificado el 25 del mismo mes y año, se le concede al perito designado por el Organismo término a fin de que rinda el dictamen correspondiente, mismo que fue presentado y ratificado el 19 de noviembre de 2013. El asunto se encuentra pendiente de resolver.



## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- 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 Complejo Procesador de Gas en Reynosa. Pendiente se señale día y hora para la audiencia final del juicio, hasta en tanto la Novena Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa informe al Juzgado si la resolución del 28 de octubre de 2013, dictada en el expediente 4621/13 quedó firme, misma que fue ofrecida como prueba superviniente por parte de los demandados.

La familia Ayala Tijerina promovió amparo indirecto contra el Administrador del Activo Integral Burgos de PEP y Ayuntamiento de Reynosa por la inundación de su predio que atribuyen a los trabajos que se hicieron para el rescate y saneamiento de la Laguna La Escondida. Se rindieron en tiempo los informes previo y justificado. Se declaró infundado el recurso de queja promovido por la quejosa y se reanudó el procedimiento. Se reprogramó la audiencia constitucional para el 17 de enero de 2014.

En diverso amparo indirecto que la Familia Ayala Tijerina interpuso contra el Gerente del Complejo Procesador de Gas Burgos, por falta de fundamentación y motivación de una respuesta negativa que les dio a su petición de que se les indemnicen las áreas ocupadas por instalaciones de PGPB en su terreno. El 4 de diciembre de 2013 se notificó sentencia que sobresee el amparo.

- El 5 de julio de 2011, PEP fue notificado de un juicio ordinario civil 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 citó para oír sentencia.

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

## C. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(17) Eventos subsecuentes-**

Al 26 de febrero de 2014, el tipo de cambio era de \$13.2090 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de diciembre de 2013 por \$13.0765, refleja una depreciación del 1%.

Al 26 de febrero de 2014, el precio promedio del petróleo crudo de exportación era de US\$94.30 por barril, que comparado con el precio promedio al 31 de diciembre de 2013 por US\$ 92.51, refleja un incremento de 1.93 %.

El 4 de febrero de 2014 se modificó el Estatuto Orgánico de Petróleos Mexicanos.

Durante el periodo de 1° de enero al 26 de febrero de 2014, Pemex ha realizado las siguientes operaciones de financiamiento:

El 16 de enero de 2014, Petróleos Mexicanos, como parte de su programa de financiamientos autorizado para 2014, realizó una colocación de deuda en los mercados internacionales por un monto total de 4 mil millones de dólares en tres tramos: el primero por un monto de US\$ 500,000 con vencimiento en enero de 2019 y un cupón de 3.125%; el segundo fue una reapertura del bono emitido en septiembre de 2013 por un monto de US\$ 500,000 con vencimiento en enero de 2024 y un cupón de 4.875%; y el tercero por un monto de US\$ 3,000,000 con vencimiento en enero de 2045 y un cupón de 6.375%.

El 23 de enero de 2014, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de un bono por \$ 12,500,000. Se trata de la reapertura de las emisiones con claves de pizarra PEMEX 13 en tasa flotante a 5 años, PEMEX 13-2 a tasa fija a 10 años y una nueva referencia con clave PEMEX 14U a 12 años denominado en Unidades de Inversión (UDI). El monto emitido fue dividido de la siguiente manera: \$ 2,000,000 a tasa flotante de TIIE más 15 puntos base; \$ 7,500,000 a tasa fija de 7.91% y el equivalente a \$3,000,000 en el tramo denominado en UDI's a tasa fija de 3.94%.

Del 1° de enero al 20 de febrero de 2014, PMI HBV obtuvo US\$235,000 y pagó US\$735,000 bajo una línea de crédito revolving.

PEMEX, se han valuado y reconocido 53,703,915 acciones de Repsol adquiridas a través de PMI HBV como disponibles para su venta al 31 de diciembre de 2013. El valor de las acciones de Repsol en el mercado se ha incrementado aproximadamente un 1.31 %, de € 18.32 por acción al 31 de diciembre de 2013 a € 18.56 por acción al 26 de febrero de 2014.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO:2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

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

## **B. Complemento al anexo “Instrumentos Financieros Derivados”**

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

(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 (excepto donde se especifica) al 31 de diciembre de 2013

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	2014	2015	2016	2017	2018	Después		
Swaps de tasa de interés	Cobertura	9,807,375	LIBOR USD 3M = 0.24610%	N/A	100,454	N/A	735,553	980,738	980,738	980,738	980,738	980,738	5,148,872	0
Swaps de moneda	Cobertura	127,732,534	MXN = 13.0765 1/EUR = 1.378 1/GBP = 1.6561 JPY = 105.03213 UDI = 5.05873 CHF = 0.88921 AUD = 1.11782 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	MXN = 13.0119 1/EUR = 1.3482 1/GBP = 1.602 JPY = 98.92724 UDI = 4.96877 CHF = 0.9109 AUD = 0.9348 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	(2,228,761)	(1,210,015)	9,949,319	1,076,589	674,237	24,834,168	0	91,198,221	0	
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	16,605,214	1/EUR = 1.378 JPY = 105.03213 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	1/EUR = 1.3482 JPY = 98.92724 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	1,842,959	1,625,520	0	0	13,449,180	0	0	3,156,034	0	

TABLA 2  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de diciembre de 2013

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	2014	2015	2016	2017	2018	Después		
Swaps de activos	Negociación	67,969,767	Repsol = 18.32 Precio de la acción en Euros.	Repsol = 18.325 Precio de la acción en Euros.	545,379	2,124,053	67,969,767	0	0	0	0	0	0	0

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

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

**TABLA 3**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Gas Natural  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de diciembre de 2013

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) <sup>(1)</sup>		Valor razonable		Volumen por año (millones de BTUs)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2014	2015	2016	2017	2018	Después	
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	1,719,290	3.70	3.47	(3,965)	(27,235)	1,409,090	181,200	129,000	0	0	0	0
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(1,719,290)	3.70	3.47	5,731	29,971	(1,409,090)	(181,200)	(129,000)	0	0	0	
Call Europea	Compra	6,954,264	3.70	3.47	23,928	19,224	5,842,014	884,700	219,550	8,000	0	0	
	Venta	(6,954,264)			(23,755)	(19,011)	(5,842,014)	(884,700)	(219,550)	(8,000)	0	0	

(1) Valor del activo subyacente representativo.

**TABLA 4**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petrolíferos y de Crudo  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica), posiciones abiertas al 31 de diciembre de 2013

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles) <sup>(1)</sup>	Valor del activo subyacente <sup>(2)</sup>		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado <sup>(3)</sup>	
			Trimestre actual	Trimestre anterior (2)	Trimestre actual	Trimestre anterior	2014	2015	2016	2017	2018	Después		
Swaps de mercados extrabursátiles	Cobertura	0.0	N.A.	N.A.	0	0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

(1) Volumen Neto.

(2) Valor del activo subyacente por barril

**TABLA 5**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petrolíferos y de Crudo clasificados como Efectivo y Equivalentes de Efectivo para propósitos Contables debido a su liquidez  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica), posiciones abiertas al 31 de diciembre de 2013

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles) <sup>(1)</sup>	Valor del activo subyacente <sup>(2)</sup>		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado <sup>(3)</sup>
			Trimestre actual	Trimestre anterior (2)	Trimestre actual	Trimestre anterior	2014	2015	2016	2017	2018	Después	
Futuros	Cobertura	(1.8)	114.1	110.4	(117,525)	128,247	(1.8)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
Swaps de mercados bursátiles	Cobertura	(4.0)	95.8	96.6	(58,229)	(7,849)	(4.0)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.

(1) Volumen Neto.

(2) Valor del activo subyacente por barril

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

263,826,953.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 04

AÑO:2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

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

TABLA 6  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tesorería de PMI  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 31 de diciembre de 2013

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Nocional	Valor del Activo Subyacente <sup>(1)</sup>		Valor razonable		Montos de vencimientos por año					Colateral entregado	
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2014	2015	2016	2017	2018		Después
Swaps de tasa de interés en mercados extrabursátiles	Cobertura	1,672,263	LIBOR USD 1M = 0.16770%	LIBOR USD 1M = 0.17885%	(64,435)	(82,674)	(167,699)	(174,947)	(182,365)	(190,322)	(198,641)	(758,289)	0
Forwards de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	Cobertura	4,800,666	1/EUR = 1.3780 MXN = 13.0765	1/EUR = 1.3482 MXN = 13.0119	158,144	58,096	4,800,666	0	0	0	0	0	0
Opciones sobre acciones en mercados extrabursátiles	Negociación	19,068,080 acciones	Repsol = 18.32 Precio de la acción en Euros.	Repsol = 18.325 Precio de la acción en Euros.	101,458	218,471	19,068,080 acciones	0	0	0	0	0	0

(1) Valor del activo subyacente representativo.  
Libor USD 1mes a la fecha del reporte.

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de septiembre de 2013 de Ps. 13.01190= US\$1.00 y al 31 de diciembre de 2013 de Ps. 13.0765= US\$1.00  
Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 30 de septiembre de 2013 de Ps. 17.54264= EUR\$1.00 y al 31 de diciembre de 2013 de Ps. 18.0194= EUR\$1.00