

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA**

AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 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>2,034,847,123</b>	<b>2,024,182,896</b>
<b>11000000</b>	<b>ACTIVOS CIRCULANTES</b>	<b>316,222,825</b>	<b>318,142,125</b>
11010000	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFFECTIVO	111,035,901	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)	108,154,617	94,073,169
11030010	CLIENTES	108,866,446	95,132,384
11030020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	-711,829	-1,059,215
11040000	OTRAS CUENTAS POR COBRAR (NETO)	47,257,168	38,936,342
11040010	OTRAS CUENTAS POR COBRAR	47,257,168	38,936,342
11040020	ESTIMACIÓN PARA CUENTAS INCOBRABLES	0	0
11050000	INVENTARIOS	44,313,887	56,847,570
11051000	ACTIVOS BIOLÓGICOS CIRCULANTES	0	0
11060000	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	5,461,252	9,050,153
11060010	PAGOS ANTICIPADOS	0	0
11060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	5,461,252	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>1,718,624,298</b>	<b>1,706,040,771</b>
12010000	CUENTAS POR COBRAR (NETO)	0	0
12020000	INVERSIONES	30,658,560	33,022,854
12020010	INVERSIONES EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	13,787,700	14,546,263
12020020	INVERSIONES CONSERVADAS A SU VENCIMIENTO	0	0
12020030	INVERSIONES DISPONIBLES PARA SU VENTA	15,476,984	15,771,259
12020040	OTRAS INVERSIONES	1,393,876	2,705,332
12030000	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	1,671,811,308	1,658,734,085
12030010	INMUEBLES	1,126,640,306	1,102,462,820
12030020	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	1,624,202,391	1,616,893,715
12030030	OTROS EQUIPOS	72,897,553	71,697,934
12030040	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	-1,275,716,895	-1,240,423,501
12030050	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	123,787,953	108,103,117
12040000	PROPIEDADES DE INVERSIÓN	0	0
12050000	ACTIVOS BIOLÓGICOS NO CIRCULANTES	0	0
12060000	ACTIVOS INTANGIBLES (NETO)	15,314,896	12,347,835
12060010	CRÉDITO MERCANTIL	0	0
12060020	MARCAS	0	0
12060030	DERECHOS Y LICENCIAS	8,322,163	5,489,791
12060031	CONCESIONES	0	0
12060040	OTROS ACTIVOS INTANGIBLES	6,992,733	6,858,044
12070000	ACTIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	839,534	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>2,313,939,631</b>	<b>2,295,248,746</b>
<b>21000000</b>	<b>PASIVOS CIRCULANTES</b>	<b>243,085,700</b>	<b>235,803,649</b>
21010000	CRÉDITOS BANCARIOS	59,902,491	73,346,333
21020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	26,655,271	40,894,672
21030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0
21040000	PROVEEDORES	80,051,062	61,513,451
21050000	IMPUESTOS POR PAGAR	59,533,202	43,980,843
21050010	IMPUESTOS A LA UTILIDAD POR PAGAR	49,314,148	38,104,579

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA

AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012

(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
21050020	OTROS IMPUESTOS POR PAGAR	10,219,054	5,876,264
21060000	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	16,943,674	16,068,350
21060010	INTERESES POR PAGAR	0	0
21060020	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	8,438,870	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	8,504,804	9,315,539
<b>22000000</b>	<b>PASIVOS NO CIRCULANTES</b>	<b>2,070,853,931</b>	<b>2,059,445,097</b>
22010000	CRÉDITOS BANCARIOS	126,038,084	136,796,296
22020000	CRÉDITOS BURSÁTILES	539,941,996	535,821,299
22030000	OTROS PASIVOS CON COSTO	0	0
22040000	PASIVOS POR IMPUESTOS DIFERIDOS	26,377,035	28,137,915
22050000	OTROS PASIVOS NO CIRCULANTES	1,378,496,816	1,358,689,587
22050010	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0
22050020	INGRESOS DIFERIDOS	0	0
22050040	BENEFICIOS A EMPLEADOS	1,308,207,230	1,288,540,759
22050050	PROVISIONES	64,780,595	63,802,792
22050051	PASIVOS RELACIONADOS CON ACTIVOS DISPONIBLES PARA SU VENTA NO CIRCULANTES	0	0
22050060	OPERACIONES DISCONTINUAS	0	0
22050070	OTROS	5,508,991	6,346,036
<b>30000000</b>	<b>CAPITAL CONTABLE</b>	<b>-279,092,508</b>	<b>-271,065,850</b>
30010000	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-279,092,508	-271,065,850
30030000	CAPITAL SOCIAL	49,604,835	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	178,730,591	178,730,591
30080000	UTILIDADES RETENIDAS (PERDIDAS ACUMULADAS)	-120,501,654	-116,113,542
30080010	RESERVA LEGAL	977,760	977,760
30080020	OTRAS RESERVAS	0	0
30080030	RESULTADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES	-117,091,302	-119,691,780
30080040	RESULTADO DEL EJERCICIO	-4,388,112	2,600,478
30080050	OTROS	0	0
30090000	OTROS RESULTADOS INTEGRALES ACUMULADOS (NETOS DE IMPUESTOS)	-386,926,280	-383,287,734
30090010	GANANCIAS POR REVALUACIÓN DE PROPIEDADES	0	0
30090020	GANANCIAS (PERDIDAS) ACTUARIALES POR OBLIGACIONES LABORALES	-379,768,919	-379,768,919
30090030	RESULTADO POR CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS	-1,174,588	2,734,899
30090040	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0
30090050	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	-5,982,773	-6,253,714
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	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**ESTADO DE POSICIÓN FINANCIERA  
DATOS INFORMATIVOS**

AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012

**(MILES DE PESOS)**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	CIERRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
91000010	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA CORTO PLAZO	83,748,081	96,237,414
91000020	PASIVOS MONEDA EXTRANJERA LARGO PLAZO	528,481,089	537,637,598
91000030	CAPITAL SOCIAL NOMINAL	0	0
91000040	CAPITAL SOCIAL POR ACTUALIZACIÓN	0	0
91000050	FONDOS PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	6,027,380	3,480,395
91000060	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
91000070	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	151,169	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)	0	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: **01**

AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO 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>396,254,180</b>	<b>396,254,180</b>	<b>411,325,474</b>	<b>411,325,474</b>
40010010	SERVICIOS	2,235,976	2,235,976	1,675,315	1,675,315
40010020	VENTA DE BIENES	394,018,204	394,018,204	409,650,159	409,650,159
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>203,842,126</b>	<b>203,842,126</b>	<b>187,999,410</b>	<b>187,999,410</b>
40021000	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	192,412,054	192,412,054	223,326,064	223,326,064
<b>40030000</b>	<b>GASTOS GENERALES</b>	<b>31,468,494</b>	<b>31,468,494</b>	<b>26,845,749</b>	<b>26,845,749</b>
<b>40040000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE OTROS INGRESOS Y GASTOS, NETO</b>	<b>160,943,560</b>	<b>160,943,560</b>	<b>196,480,315</b>	<b>196,480,315</b>
<b>40050000</b>	<b>OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO</b>	<b>40,573,731</b>	<b>40,573,731</b>	<b>54,605,733</b>	<b>54,605,733</b>
<b>40060000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (*)</b>	<b>201,517,291</b>	<b>201,517,291</b>	<b>251,086,048</b>	<b>251,086,048</b>
40070000	INGRESOS FINANCIEROS	35,894,112	35,894,112	50,062,615	50,062,615
40070010	INTERESES GANADOS	667,291	667,291	737,951	737,951
40070020	UTILIDAD POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	32,577,339	32,577,339	44,380,982	44,380,982
40070030	UTILIDAD POR DERIVADOS, NETO	0	0	0	0
40070040	UTILIDAD POR CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	2,649,482	2,649,482	4,943,682	4,943,682
40070050	OTROS INGRESOS FINANCIEROS	0	0	0	0
40080000	GASTOS FINANCIEROS	17,387,497	17,387,497	14,329,368	14,329,368
40080010	INTERESES PAGADOS	8,738,374	8,738,374	8,648,266	8,648,266
40080020	PÉRDIDA POR FLUCTUACIÓN CAMBIARIA, NETO	0	0	0	0
40080030	PÉRDIDA POR DERIVADOS, NETO	0	0	0	0
40080050	PÉRDIDA POR CAMBIOS EN VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS	8,649,123	8,649,123	5,681,102	5,681,102
40080060	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
<b>40090000</b>	<b>INGRESOS (GASTOS) FINANCIEROS NETO</b>	<b>18,506,615</b>	<b>18,506,615</b>	<b>35,733,247</b>	<b>35,733,247</b>
40100000	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-238,064	-238,064	163,815	163,815
<b>40110000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>219,785,842</b>	<b>219,785,842</b>	<b>286,983,110</b>	<b>286,983,110</b>
40120000	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	224,173,954	224,173,954	246,586,306	246,586,306
40120010	IMPUESTO CAUSADO	224,173,954	224,173,954	246,586,306	246,586,306
40120020	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0
<b>40130000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES CONTINUAS</b>	<b>-4,388,112</b>	<b>-4,388,112</b>	<b>40,396,804</b>	<b>40,396,804</b>
40140000	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE LAS OPERACIONES DISCONTINUAS, NETO	0	0	0	0
<b>40150000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b>	<b>-4,388,112</b>	<b>-4,388,112</b>	<b>40,396,804</b>	<b>40,396,804</b>
40160000	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
40170000	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-4,388,112	-4,388,112	40,396,804	40,396,804
40180000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA BÁSICA POR ACCIÓN	0	0	0.00	0.00
40190000	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA POR ACCIÓN DILUIDA	0	0	0.00	0.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO DE 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>-4,388,112</b>	<b>-4,388,112</b>	<b>40,396,804</b>	<b>40,396,804</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	0	0	0	0
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	-3,909,487	-3,909,487	-4,011,123	-4,011,123
40240000	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA SU VENTA	0	0	0	0
40250000	CAMBIOS EN LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	270,941	270,941	-4,564,334	-4,564,334
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>-3,638,546</b>	<b>-3,638,546</b>	<b>-8,575,457</b>	<b>-8,575,457</b>
<b>40300000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL</b>	<b>-8,026,658</b>	<b>-8,026,658</b>	<b>31,821,347</b>	<b>31,821,347</b>
40320000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
40310000	UTILIDAD (PÉRDIDA) INTEGRAL ATRIBUIBLE A LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-8,026,658	-8,026,658	31,821,347	31,821,347

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

### DATOS INFORMATIVOS

**CONSOLIDADO**

POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS AL 31 DE MARZO 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	36,638,764	36,638,764	33,436,233	33,436,233
9200020	PTU CAUSADA	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES DATOS INFORMATIVOS (12 MESES)

**CONSOLIDADO**

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

**(MILES DE PESOS)**

**Impresión Final**

REF	CUENTA / SUBCUENTA	AÑO	
		ACTUAL	ANTERIOR
92000030	INGRESOS NETOS (**)	1,631,840,748	1,617,054,279
92000040	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN (**)	858,393,755	948,197,660
92000050	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-39,807,184	-40,763,610
92000060	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA (**)	-39,807,184	-40,763,610
92000070	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA (**)	143,893,884	128,201,677

(\*) 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: **01** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

## ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO (METODO INDIRECTO)

AL 31 DE MARZO 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>			
<b>50010000</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>219,785,842</b>	<b>286,983,110</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	36,946,618	36,772,214
50030010	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL PERIODO	36,638,764	33,436,233
50030020	(-) + UTILIDAD O PERDIDA EN VENTA DE PROPIEDADES PLANTA Y EQUIPO	60,717	311,917
50030030	+(-) PÉRDIDA (REVERSIÓN) POR DETERIORO	0	0
50030040	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-238,064	163,815
50030050	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
50030060	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
50030070	(-)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	0	0
50030080	(-) +OTRAS PARTIDAS	485,201	2,860,249
50040000	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-27,270,635	-45,389,619
50040010	(+)INTERESES DEVENGADOS	8,671,876	8,582,036
50040020	(+)FLUCTUACIÓN CAMBIARIA	-35,942,511	-53,703,032
50040030	(+)OPERACIONES FINANCIERAS DE DERIVADOS	0	0
50040040	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	-268,623
<b>50050000</b>	<b>FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>229,461,825</b>	<b>278,365,705</b>
50060000	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-180,645,537	-253,180,726
50060010	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CLIENTES	-22,402,271	-259,740
50060020	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	12,533,683	-5,463,471
50060030	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	1,779,553	-4,629,174
50060040	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	18,537,611	3,210,532
50060050	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	18,194,921	608,465
50060060	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-209,289,034	-246,647,338
<b>50070000</b>	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	<b>48,816,288</b>	<b>25,184,979</b>
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
50080000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-47,909,837	-39,502,348
50080010	(-)INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080020	+DISPOSICIONES DE INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
50080030	(-)INVERSION EN PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	-47,622,025	-37,147,820
50080040	+VENTA DE PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO	0	0
50080050	(-) INVERSIONES TEMPORALES	0	0
50080060	+DISPOSICION DE INVERSIONES TEMPORALES	0	0
50080070	(-)INVERSION EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
50080080	+DISPOSICION DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
50080090	(-)ADQUISICIONES DE NEGOCIOS	0	0
50080100	+DISPOSICIONES DE NEGOCIOS	0	0
50080110	+DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
50080120	+INTERESES COBRADOS	0	0
50080130	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
50080140	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-287,812	-2,354,528
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>			
50090000	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-8,069,257	8,018,320
50090010	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	85,851,852	83,286,028
50090020	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	1,162,291	125,304
50090030	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
50090040	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-73,874,930	-53,379,795
50090050	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-12,487,400	-12,500,000
50090060	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
50090070	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
50090080	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
50090090	+ PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	0	0
50090100	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
50090110	(-)INTERESES PAGADOS	-8,721,070	-9,513,217
50090120	(-)RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
50090130	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

AL 31 DE MARZO 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	-7,162,806	-6,299,049
50110000	CAMBIOS EN EL VALOR DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-1,036,184	-222,545
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	111,035,901	108,454,953

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX  
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2013

ESTADOS DE VARIACIONES EN EL CAPITAL  
CONTABLE

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
Impresión Final

CONCEPTOS	CAPITAL SOCIAL	ACCIONES RECOMPRADAS	PRIMA EN EMISIÓN DE ACCIONES	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	OTRO CAPITAL CONTRIBUIDO	UTILIDADES O PÉRDIDAS ACUMULADAS		OTROS RESULTADOS INTEGRALES ACUMULADOS (NETOS DE IMPUESTOS)	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	TOTAL DE CAPITAL CONTABLE
						RESERVAS	UTILIDADES RETENIDAS (PERDIDAS ACUMULADAS)				
<b>SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2012</b>	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-119,691,780	-6,444,759	103,176,647	0	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	40,396,804	-8,575,457	31,821,347	0	31,821,347
<b>SALDO FINAL AL 31 DE MARZO DEL 2012</b>	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-79,294,976	-15,020,216	134,997,994	0	134,997,994
<b>SALDO INICIAL AL 1 DE ENERO DEL 2013</b>	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-117,091,302	-383,287,734	-271,065,850	0	-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	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	-4,388,112	-3,638,546	-8,026,658	0	-8,026,658
<b>SALDO FINAL AL 31 DE MARZO DEL 2013</b>	49,604,835	0	0	0	178,730,591	977,760	-121,479,414	-386,926,280	-279,092,508	0	-279,092,508

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 1 / 8

**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 1T12 - 1T13

SE REGISTRARON INGRESOS POR VENTAS DE \$396.2 MILES DE MILLONES (U.S. \$32.1 MILES DE MILLONES).

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PROMEDIÓ 2,544 MBD (MILES DE BARRILES DIARIOS).

EL PROCESO TOTAL DE CRUDO REGISTRÓ UN INCREMENTO DE 3.6% MIENTRAS QUE LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS AUMENTÓ 30 MBD.

EL EBITDA REGISTRÓ SE UBICÓ EN \$268.6 MILES DE MILLONES. (U.S. \$21.7 MILES DE MILLONES)

EL MONTO DE IMPUESTOS Y DERECHOS CAUSADOS ALCANZÓ \$224.2 MILES DE MILLONES (U.S. \$18.1 MILES DE MILLONES).

PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$4.4 MILES DE MILLONES.

### RESULTADOS DE LA OPERACIÓN

INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE, LAS VENTAS TOTALES SE UBICARON EN \$396.2 MILES DE MILLONES (U.S. \$ 32.1 MILES DE MILLONES) REGISTRANDO UNA DISMINUCIÓN DE 3.7% EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DEL AÑO ANTERIOR, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE:

- LA DISMINUCIÓN DE 2.5% EN EL VOLUMEN DE CRUDO EXPORTADO A CONSECUENCIA DE MAYOR DEMANDA INTERNA COMO RESULTADO DE MAYOR CAPACIDAD DE REFINACIÓN.
- UNA DISMINUCIÓN DE 6.0% EN PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN, LA CUAL PASÓ DE U.S. \$111.42 POR BARRIL EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012 A U.S.\$104.72 POR BARRIL EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013.
- LA APRECIACIÓN DEL PESO FRENTE AL DÓLAR ESTADOUNIDENSE DE 3.8%, EQUIVALENTE A PS.49.4, DE PS.12.8489 POR DÓLAR EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012 A PS.12.3546 EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2013.
- UNA CAÍDA DE 3.6% EN EL PRECIO DE LA GASOLINA REGULAR EN LA COSTA NORTEAMERICANA DEL GOLFO DE MÉXICO, DE U.S.301.84 POR GALÓN EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2012 A U.S.290.86 EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2013.
- MENORES PRECIOS DE CIERTOS PRODUCTOS PARA VENTA EN MÉXICO: COMBUSTÓLEO (10.2%), PROPILENO (4.5%), TURBOSINA (4.6%) Y ASFALTOS (4.1%); ASIMISMO, SE REGISTRARON MENORES VOLÚMENES DE VENTA DE LOS SIGUIENTES PRODUCTOS PARA VENTA EN MÉXICO: GASOLINA MAGNA (8.4%), DIESEL (2.6%), DIESEL MARINO (17.8%), COMBUSTÓLEO (9.6%), PROPILENO (28.5%) Y ASFALTOS (39.3%).
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO CON MAYORES PRECIOS DE PRODUCTOS PARA VENTA EN MÉXICO DE ALGUNOS PRODUCTOS: GASOLINA MAGNA (12%), GASOLINA PREMIUM (8.9%), DIESEL (11.7%) Y DIESEL INDUSTRIAL (11.7%); ADICIONALMENTE, SE REGISTRARON MAYORES VOLÚMENES DE VENTA DE GASOLINA PREMIUM (49.8%) Y DIESEL INDUSTRIAL (26.2%).

### VENTAS EN MÉXICO

LAS VENTAS EN MÉXICO EN EL PRIMER TRIMESTRE DEL 2013 AUMENTARON 5.1%, UBICÁNDOSE EN \$ 214.0 MILES DE MILLONES (U.S.\$17.3 MILES DE MILLONES) DERIVADO DE

- MAYORES PRECIOS EN CIERTOS PRODUCTOS COMO GASOLINA MAGNA, GASOLINA PREMIUM, DIESEL Y DIESEL INDUSTRIAL. LO ANTERIOR PARCIALMENTE COMPENSADO POR MENORES PRECIOS UNITARIOS EN PRODUCTOS COMO COMBUSTÓLEO, PROPILENO, TURBOSINA Y ASFALTOS.
- MAYORES VOLÚMENES DE VENTA DE GASOLINA PREMIUM Y DIESEL INDUSTRIAL, PARCIALMENTE COMPENSADO POR MENORES VOLÚMENES DE VENTA DE PRODUCTOS COMO GASOLINA MAGNA, DIESEL,

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 2 / 8

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

DIESEL MARINO, COMBUSTÓLEO, PROPILENO Y ASFALTOS.

### VENTAS DE EXPORTACIÓN

POR SU PARTE, LAS VENTAS DE EXPORTACIÓN, EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013, REGISTRARON UNA DISMINUCIÓN DE \$26.1 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2012, UBICÁNDOSE EN \$180.0 MILES DE MILLONES (U.S. \$ 14.6 MILES DE MILLONES) PRINCIPALMENTE POR UNA DISMINUCIÓN DE 6.0% EN PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN, POR LA APRECIACIÓN DEL PESO FRENTE AL DÓLAR ESTADOUNIDENSE DE 3.8% Y UNA MAYOR DEMANDA INTERNA DE PETRÓLEO CRUDO.

### COSTO DE VENTAS

EL COSTO DE VENTAS EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013 AUMENTÓ 8.4% TOTALIZANDO \$203.8 MILES DE MILLONES. ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A:

- UN INCREMENTO DE 42.2% EN EL COSTO NETO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.
- UN AUMENTO DE 10.0% EN SERVICIOS PERSONALES COMO RESULTADO DE UNA MODIFICACIÓN EN NUESTROS PROCEDIMIENTOS CONTABLES PARA EL RECONOCIMIENTO DE PRESTACIONES FUTURAS.
- UN AUMENTO DE \$6.6 MILES DE MILLONES EN LA PROVISIÓN DE PASIVOS POR SERVICIOS DEVENGADOS.
- UN INCREMENTO EN EL COSTO POR VARIACIÓN DE INVENTARIOS A CONSECUENCIA DE MAYORES GASTOS DE CONSERVACIÓN Y MANTENIMIENTO, ASÍ COMO DE OTROS GASTOS DE OPERACIÓN.
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA DISMINUCIÓN DE 2.5% EN LA COMPRA DE PRODUCTOS PARA REVENTA COMO RESULTADO DE MAYOR PRODUCCIÓN INTERNA A CONSECUENCIA DE MAYOR CAPACIDAD DE PROCESO DE CRUDO, ASÍ COMO POR LA BAJA EN PRECIOS DE HIDROCARBUROS.

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013, LOS GASTOS GENERALES, INTEGRADOS POR GASTOS DE DISTRIBUCIÓN Y DE ADMINISTRACIÓN, REGISTRARON UN INCREMENTO DE \$4.6 MILES DE MILLONES, UBICÁNDOSE EN \$31.5 MILES DE MILLONES.

LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN AUMENTARON 16.2% COMO CONSECUENCIA DE:

- UN INCREMENTO DE 41.1% EN EL COSTO NETO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.
- UN AUMENTO DE 7.6% EN SERVICIOS PERSONALES POR LA MODIFICACIÓN DE NUESTROS PROCEDIMIENTOS CONTABLES EN EL RECONOCIMIENTO DE PRESTACIONES FUTURAS.

LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN SE INCREMENTARON EN 17.5% COMO RESULTADO DE.

- UN INCREMENTO DE 21.7% EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.
- UN AUMENTO DE 18.0% EN SERVICIOS PERSONALES POR LA MODIFICACIÓN DE NUESTROS PROCEDIMIENTOS CONTABLES EN EL RECONOCIMIENTO DE PRESTACIONES FUTURAS.
- LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA DISMINUCIÓN DE 32.8% EN SEGUROS Y FIANZAS.

EL COSTO NETO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS, REGISTRADO TANTO EN EL COSTO DE VENTAS COMO EN LOS GASTOS GENERALES, AUMENTÓ DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013 COMO RESULTADO DE MODIFICACIONES EN LAS HIPÓTESIS ACTUARIALES, ESPECÍFICAMENTE LA TASA DE DESCUENTO.

### OTROS INGRESOS (GASTOS) NETO

SE REGISTRARON OTROS INGRESOS POR \$40.6 MILES DE MILLONES, IMPORTE 25.7% MENOR AL REGISTRADO EN EL MISMO PERIODO DE 2012. LO ANTERIOR SE VIO AFECTADO PRINCIPALMENTE POR MENORES INGRESOS DERIVADOS DE LA TASA NEGATIVA DEL IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIO (IEPS).

### RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO EN EL PRIMER TRIMESTRE, REGISTRÓ UNA VARIACIÓN NEGATIVA DE \$17.2 MILES DE MILLONES CON RESPECTO AL MISMO TRIMESTRE DEL AÑO ANTERIOR UBICÁNDOSE EN \$18.5 MILES DE MILLONES PRINCIPALMENTE DERIVADO DE LA APRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR ESTADOUNIDENSE QUE PASÓ DE \$12.8489 POR DÓLAR AL CIERRE DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2012, A \$12.3546 POR DÓLAR EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 3 / 8

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

### RENDIMIENTO NETO

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013 SE REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$4.4 MILES DE MILLONES (U.S.\$0.4 MILES DE MILLONES) PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE MENORES INGRESOS POR VENTAS, UN INCREMENTO DE 8.4% EN EL COSTO DE VENTAS Y DE 17.2% EN LOS GASTOS GENERALES. LO ANTERIOR FUE COMPENSADO POR UNA DISMINUCIÓN DE 9.1% EN IMPUESTOS Y DERECHOS .

### ACTIVO CIRCULANTE

AL 31 DE MARZO DE 2013, EL ACTIVO CIRCULANTE DISMINUYÓ \$2.2 MILES DE MILLONES CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012 AL UBICARSE EN \$331.7 MILES DE MILLONES. LO ANTERIOR ES PRINCIPALMENTE RESULTADO DE UN INCREMENTO DE \$22.4 MILES DE MILLONES EN CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR, FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA DISMINUCIÓN DE \$12.5 MILES DE MILLONES EN INVENTARIOS Y UNA DISMINUCIÓN DE \$8.2 MILES DE MILLONES EN EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO.

### PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO, SE UBICÓ EN \$1,671.8 MILES DE MILLONES, REGISTRANDO UN INCREMENTO DE \$13.1 MILES DE MILLONES CON RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012.

### PASIVO DE CORTO PLAZO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO AUMENTÓ 3.1% RESPECTO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012 TOTALIZANDO \$243.1 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE UN INCREMENTO DE \$18.5 MILES DE MILLONES EN PROVEEDORES Y DE \$15.5 MILES DE MILLONES EN IMPUESTOS Y DERECHOS POR PAGAR, LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA DISMINUCIÓN DE \$27.7 MILES DE MILLONES EN LA DEUDA A CORTO PLAZO.

### PATRIMONIO

AL 31 DE MARZO DE 2013, EL PATRIMONIO CONSOLIDADO DE LA EMISORA, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS (PEMEX) PRESENTA UN SALDO NEGATIVO DE \$279.1 MILES DE MILLONES.

### DESEMPEÑO OPERATIVO AL 31 DE MARZO DE 2013

#### PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO ALCANZÓ 2,544 MBD, 0.1% MAYOR AL PROMEDIO DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2012. LA DIFERENCIA FUE RESULTADO DEL INCREMENTO DE 9.7% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO PROVENIENTE, EN SU MAYOR PARTE, KUIL DEL ACTIVO ABKATÚN-POL CHUC, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE Y GASÍFERO DEL ACTIVO VERACRUZ, DE LA REGIÓN NORTE

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE CONTRARRESTADO POR UNA DISMINUCIÓN EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SÚPERLIGERO DEBIDO AL INCREMENTO DEL FLUJO FRACCIONAL DE AGUA EN POZOS DEL PROYECTO DELTA DEL GRIJALVA, DE LA REGIÓN SUR; ASIMISMO UNA MENOR PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO, DEBIDO AL MANTENIMIENTO PROGRAMADO EN EL CENTRO DE PRODUCCIÓN KU-S DEL ACTIVO KU-MALOOB-ZAAP, DE LA REGIÓN MARINA NORESTE, Y AL INCREMENTO DEL FLUJO FRACCIONAL DE AGUA EN POZOS ASÍ COMO A LA DECLINACIÓN NATURAL DE CAMPOS EN EL ACTIVO CANTARELL DE LA REGIÓN MARINA NORESTE.

#### PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL (NO INCLUYE NITRÓGENO), FUE SUPERIOR EN 0.5% O 27 MMPCD DEBIDO A UN INCREMENTO EN LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO EN LOS ACTIVOS ABKATÚN-POL-CHUC Y LITORAL DE TABASCO, DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE, BELLOTA-JUJO, DE LA REGIÓN SUR, Y ACEITE TERCIARIO DEL GOLFO, DE LA REGIÓN NORTE.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 4 / 8

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

LO ANTERIOR FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA REDUCCIÓN PROGRAMADA DE LAS ACTIVIDADES DE PERFORACIÓN Y TERMINACIÓN DE POZOS EN EL ACTIVO VERACRUZ DE LA REGIÓN NORTE Y A LA DECLINACIÓN NATURAL DE LOS CAMPOS EN EL ACTIVO MACUSPANA-MUSPAC DE LA REGIÓN SUR.

### ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013, EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA SE CONTRAJÓ 38% COMO RESULTADO DE LAS SIGUIENTES ACCIONES:

- LA INSTALACIÓN DE INFRAESTRUCTURA PARA EL MANEJO Y TRASPORTE DE GAS EN LAS REGIONES MARINAS.
- LA IMPLEMENTACIÓN Y CONSOLIDACIÓN DE INICIATIVAS EN EL SISTEMA DE CONFIABILIDAD OPERACIONAL.
- LA EJECUCIÓN DE ESTRATEGIAS EN CANTARELL PARA OPTIMIZAR LA EXPLOTACIÓN DE POZOS CON ALTO CONTENIDO DE GAS ASOCIADO.

EL APROVECHAMIENTO DE GAS NATURAL DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013, FUE 98.5%.

### PROCESO DE CRUDO

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE, EL PROCESO TOTAL DE PETRÓLEO CRUDO AUMENTÓ 3.6% PRINCIPALMENTE POR MAYOR PROCESO DE CRUDO EN LA REFINERÍA DE MINATITLÁN COMO RESULTADO DE LA NORMALIZACIÓN DE OPERACIONES DE PLANTAS DEL PROYECTO DE RECONFIGURACIÓN.

LA CAPACIDAD UTILIZADA DE DESTILACIÓN PRIMARIA DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE, AUMENTÓ DE 71.2% A 73.9%.

### PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS

LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS ALCANZÓ UN NIVEL PROMEDIO DE 1,373 MBD DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013, LO QUE REPRESENTA UN INCREMENTO DE 2.2%, O 30MBD. ESPECÍFICAMENTE, SE REGISTRARON AUMENTOS DE PETROLÍFEROS LIGEROS COMO GASOLINAS, COMBUSTÓLEO, DIÉSEL, Y OTROS.

EL MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN AUMENTÓ U.S.\$3.98 POR BARRIL, A UN MARGEN POSITIVO DE U.S.\$1.24 POR BARRIL, DERIVADO DE CONDICIONES FAVORABLES DE MERCADO Y LA ESTABILIZACIÓN DE LAS PLANTAS EN MINATITLÁN.

### PROCESO Y PRODUCCIÓN DE GAS

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013, EL PROCESO DE GAS NATURAL FUE 1.4% MENOR RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2012, COMO RESULTADO DE MENOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO AMARGO PROVENIENTE DE LAS REGIONES MARINAS, LO CUAL FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR MAYOR OFERTA DE GAS HÚMEDO DULCE EN LA REGIÓN NORTE.

POR SU PARTE, EL PROCESO DE CONDENSADOS FUE INFERIOR 9 MBD POR MENOR OFERTA DE CONDENSADOS AMARGOS Y DULCES PROVENIENTES DE LAS REGIONES MARINAS Y LA REGIÓN NORTE.

LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO AUMENTÓ 27 MMPCD DEBIDO A LA INYECCIÓN A DUCTOS DE GAS DULCE DE PLANTAS Y DE GAS TERCIARIO EN TANTO QUE LA PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS DISMINUYÓ 3.5% O 13 MBD.

### PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013, DESCENDIÓ 7.1%, RESPECTO AL MISMO PERIODO DEL AÑO ANTERIOR, LO QUE SE DEBIÓ A:

- UNA DISMINUCIÓN DE 1.8% EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO, PRINCIPALMENTE POR MENOR DEMANDA DE FERTILIZANTES.
  - UNA DISMINUCIÓN DE 13.8% DE LA PRODUCCIÓN EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL ETANO POR TRABAJOS DE MANTENIMIENTO.
  - LA REDUCCIÓN DE 30.2% EN LA CADENA DE PROPILENO Y DERIVADOS, LA CUAL SE REDUJO DEBIDO LA SALIDA DE OPERACIÓN DE LA PLANTA DE ACRILONITRILO POR DISPONIBILIDAD LIMITADA DE
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 5 / 8

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

PROPILENO.

LO ANTERIOR FUE PARCIAMENTE COMPENSADO POR:

- UNA AUMENTO EN LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS DEBIDO A LA NORMALIZACIÓN DE OPERACIONES DE PLANTAS PARA LA PRODUCCIÓN DE AROMÁTICOS Y A PRUEBAS DE DESEMPEÑO DE LA PLANTA CCR.
- INCREMENTOS EN LA PRODUCCIÓN DE OTROS PETROQUÍMICOS INCLUYENDO GASOLINAS AMORFAS Y DE BASE OCTANO, POR LA NORMALIZACIÓN DE OPERACIONES EN LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS.

SITUACIÓN FINANCIERA, LIQUIDEZ Y RECURSOS DE CAPITAL

ESTRUCTURA DEL PATRIMONIO

AL 31 DE MARZO DE 2013, EL PATRIMONIO DE PEMEX FUE NEGATIVO Y SE UBICÓ EN \$279.1 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON EL PATRIMONIO NEGATIVO DE \$271.1 MILES DE MILLONES REGISTRADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2012.

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

MANEJO DE LIQUIDEZ

AL 31 DE MARZO 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. LAS LÍNEAS DE CRÉDITO PARA MANEJO DE LIQUIDEZ ESTÁN DISPONIBLES EN SU TOTALIDAD.

NIVEL DE ENDEUDAMIENTO

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

TOTAL DE DEUDA DE LA EMISORA:

SALDOS AL

	31 DIC 2012	31 MAR 2013
(MILES DE MILLONES DE PESOS)		
CORTO PLAZO	\$114.2	\$86.6
LARGO PLAZO	\$672.6	\$665.9
TOTAL DE DEUDA	\$786.8	\$752.5

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013, LAS OPERACIONES SIGNIFICATIVAS DE FINANCIAMIENTO HAN SIDO LAS SIGUIENTES:

MERCADOS DE CAPITALES

- EL 30 DE ENERO DE 2013 LA EMISORA EMITIÓ UN BONO POR U.S. \$2.1 MIL MILLONES A UN PLAZO DE 10 AÑOS CON VENCIMIENTO EN 2023 Y TASA DE 3.50%. SE COLOCARON U.S. \$100 MILLONES EN EL MERCADO ASIÁTICO.
- EL 22 DE MARZO DE 2013 LA EMISORA LLEVÓ A CABO UNA EMISIÓN DE CERTIFICADOS BURSÁTILES POR UN MONTO DE \$2.5 MIL MILLONES QUE ES UNA REAPERTURA DE LA EMISIÓN CON VENCIMIENTO EN 2017 Y TASAS TIIE 28 MÁS 18 PUNTOS BASE.

CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA

DURANTE EL PERIODO ENERO A MARZO DE 2013, SE OBTUVIERON U.S.\$80.3 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 MARZO DE 2013, EL FLUJO NETO DE EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN FUE DE \$48.8 MILES DE MILLONES COMPARADO CON \$25.2 MILES DE MILLONES EN EL

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

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

PAGINA 6 / 8

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

MISMO PERIODO DE 2012.

AL 31 DE MARZO DE 2013, EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES TOTALIZARON \$111.0 MILES DE MILLONES, COMPARADOS CON \$108.5 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 EFECTÚA CON BASE EN LAS SIGUIENTES POLÍTICAS:

### PARA RECURSOS EN PESOS:

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

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

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

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

### PARA RECURSOS EN DÓLARES:

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

### MONEDAS EN QUE SE MANTIENE EL EFECTIVO Y LAS INVERSIONES TEMPORALES

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

### INVERSIONES RELEVANTES DE CAPITAL

LAS INVERSIONES RELEVANTES DE CAPITAL QUE SE TENÍAN COMPROMETIDAS AL FINAL DEL ÚLTIMO EJERCICIO FISCAL, POR SU NATURALEZA, SE ENCUENTRAN DESCRITAS EN LA SECCIÓN 3) C) "INFORMACIÓN DE CRÉDITOS RELEVANTES" DEL REPORTE ANUAL PARA EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2012.

---



---

**CRÉDITOS O ADEUDOS FISCALES**

EN FEBRERO DE 2010, EL SERVICIO 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 Y EL DERECHO ORDINARIO SOBRE HIDROCARBUROS. MEDIANTE RESOLUCIÓN DEL 20 DE SEPTIEMBRE DE 2010, NOTIFICADA EL 22 DEL MISMO MES Y AÑO, EL SAT DETERMINÓ DIVERSOS CRÉDITOS FISCALES POR UN MONTO DE \$4,575.2 MILLONES A CARGO DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN. EL 30 DE NOVIEMBRE DE 2010, PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PROMOVIÓ JUICIO CONTENCIOSO ADMINISTRATIVO CONTRA DICHA RESOLUCIÓN ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA. EL 24 DE AGOSTO DE 2011, EL SAT DIO CONTESTACIÓN A LA DEMANDA. EL 12 DE OCTUBRE DE 2011 PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN SOLICITÓ A LA SALA REQUERIR A LA DEMANDADA LA REMISIÓN DEL EXPEDIENTE COMPLETO, INCLUYENDO LOS MEDIOS DE CONVICCIÓN APORTADOS DURANTE EL PROCEDIMIENTO DE REVISIÓN. POR ACUERDOS DEL 1 DE AGOSTO DE 2012, NOTIFICADOS EL 25 DE SEPTIEMBRE DE 2012, LA TERCERA SALA REGIONAL, POR LA CUANTÍA DEL ASUNTO, SOLICITA LA ATRACCIÓN A LA SALA SUPERIOR DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA. ASIMISMO POR AUTO DE FECHA 27 DE NOVIEMBRE DE 2012, SE DA TÉRMINO A PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PARA LA AMPLIACIÓN DE DEMANDA CORRESPONDIENTE. EL 18 DE ENERO DE 2013 PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PRESENTÓ EL ESCRITO DE AMPLIACIÓN DE DEMANDA, LA CUAL ESTÁ PENDIENTE DE QUE RECAIGA EL ACUERDO CORRESPONDIENTE.

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 ANTE LA TERCERA SALA REGIONAL METROPOLITANA DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA. EL 24 DE AGOSTO DE 2011, EL SAT DIO CONTESTACIÓN A LA DEMANDA. EL 12 DE OCTUBRE DE 2011 PEMEX-REFINACIÓN SOLICITÓ A LA SALA REQUERIR A LA DEMANDADA LA REMISIÓN DEL EXPEDIENTE COMPLETO, INCLUYENDO LOS MEDIOS DE CONVICCIÓN APORTADOS DURANTE EL PROCEDIMIENTO DE REVISIÓN. POR ACUERDOS DEL 1 DE AGOSTO DE 2012, NOTIFICADOS EL 25 DE SEPTIEMBRE DE 2012, LA TERCERA SALA REGIONAL, POR LA CUANTÍA DEL ASUNTO, SOLICITA LA ATRACCIÓN A LA SALA SUPERIOR DEL TRIBUNAL FEDERAL DE JUSTICIA FISCAL Y ADMINISTRATIVA. ASIMISMO POR AUTO DE FECHA 27 DE NOVIEMBRE DE 2012, SE DA TÉRMINO A PEMEX-REFINACIÓN PARA LA AMPLIACIÓN DE DEMANDA CORRESPONDIENTE. EL 18 DE ENERO DE 2013 PEMEX-REFINACIÓN PRESENTÓ EL ESCRITO DE AMPLIACIÓN DE DEMANDA, LA CUAL ESTÁ PENDIENTE DE QUE RECAIGA EL ACUERDO CORRESPONDIENTE.

**CONTROL INTERNO**

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

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

---

QUE PUDIERA AFECTAR MATERIALMENTE LOS ESTADOS FINANCIEROS DE PEMEX.

- PARA LA CORRECTA REALIZACIÓN DE SUS FUNCIONES, EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE LA EMISORA CUENTA CON EL COMITÉ DE AUDITORÍA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO QUE TIENE, DENTRO DE SUS ATRIBUCIONES, ESTABLECER UN SISTEMA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE PUEDEN AFECTAR LA SITUACIÓN Y OPERACIÓN FINANCIERA DE LA EMISORA E INFORMAR PERIÓDICAMENTE A DICHO CONSEJO SOBRE SU SEGUIMIENTO. ASIMISMO, EL COMITÉ DE AUDITORÍA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO DEBE INFORMARLE AL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN EL ESTADO QUE GUARDA EL SISTEMA DE CONTROL INTERNO Y PROPONER SUS ADECUACIONES.
- PARA PODER REALIZAR SUS FUNCIONES, EL COMITÉ DE AUDITORÍA Y EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO VERIFICA EL CUMPLIMIENTO DE LAS METAS, OBJETIVOS, PLANES Y PROGRAMAS DE LA EMISORA, INCLUYENDO LOS PLAZOS, TÉRMINOS Y CONDICIONES DE LOS COMPROMISOS QUE SE ASUMAN, ASÍ COMO LOS INDICADORES DE DESEMPEÑO; VERIFICA Y CERTIFICA LA RACIONABILIDAD Y SUFICIENCIA DE LA INFORMACIÓN CONTABLE Y FINANCIERA, Y SUPERVISA LOS PROCESOS PARA FORMULAR, INTEGRAR Y DIFUNDIR LA INFORMACIÓN CONTABLE Y FINANCIERA, ASÍ COMO LA EJECUCIÓN DE LAS AUDITORÍAS QUE SE REALICEN.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **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 2013-1, 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 **01** 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	6,589,177
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V.	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	47.00	178,796	409,265
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V.	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,049,321	3,549,400
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A.	Prestación de servicios inmobiliarios	185,629,955	100.00	185,630	1,424,308
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V.	Servicios geológicos de exploracion	25,333,847	60.00	25,333	978,539
Otros		1	0.00	0	1,031,271
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-194,260
<b>TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS</b>				<b>393,439,080</b>	<b>13,787,700</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 OTRAS INVERSIONES EN ACCIONES CON DISTINTOS PORCENTAJES DE PARTICIPACIÓN.  
 SE CAPTURÓ EN LA COLUMNA DE NÚMERO DE ACCIONES, EL NÚMERO UNO POR MOTIVOS DE VALIDACIÓN, YA QUE NO SE CUENTA CON ACCIONES EN DICHAS COMPAÑÍAS.



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

CLAVE DE COTIZACIÓN  
PETROLES MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 01

AÑO 2013

DESGLASE DE CRÉDITOS  
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	INSTITUCIÓN EXTRANJERA (SI/NO)	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA							
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO							
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O 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	26/06/2017	5.45									19,015	2,098	21,113	15,902	6,108	3,054
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/07/2003	20/03/2014	0.50									28,440	28,440	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (9)	SI	25/06/2001	20/06/2013	0.59									80,305	0	0	0	0	0
BARCLAYS BANK PLC. (1) (8)	SI	10/08/2004	18/12/2013	0.55									207,121	0	0	0	0	0
BARCLAYS BANK PLC. (1) (8)	SI	14/03/2003	10/12/2013	0.57									133,183	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	0.99									23,657	0	11,829	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2009	15/04/2020	1.35									130,350	0	130,350	130,350	130,350	456,227
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	14/02/2014	0.84									20,971	20,971	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	07/11/2015	0.64									74,569	0	74,569	23,986	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	0.96									119,924	0	71,449	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	09/12/2005	06/11/2013	0.74									44,153	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	02/07/2015	1.61									77,951	77,951	155,902	77,951	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/11/2004	31/07/2013	0.85									28,207	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	0.65									4,296	0	4,296	4,296	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	0.91									10,519	0	5,260	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	01/04/2010	30/03/2020	1.34									83,102	83,102	166,204	166,204	166,204	498,614
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/06/2011	30/06/2021	1.19									101,067	0	101,067	101,067	101,067	455,728
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	0.68									73,732	0	73,732	73,732	73,732	36,867
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	0.60									6,183	6,183	12,365	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/06/2005	30/04/2013	0.89									18,140	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/06/2006	28/11/2013	0.70									43,161	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	0.60									43,818	43,818	87,637	43,818	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2005	29/05/2014	0.92									2,451	0	1,226	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	0.66									20,715	0	20,715	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/02/2005	28/10/2013	0.93									8,117	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	0.73									23,988	0	23,988	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/04/1998	22/07/2019	1.13									36,852	36,852	73,703	73,703	73,703	184,258
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	0.60									23,415	4,510	9,021	4,510	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/08/2004	20/11/2013	0.90									8,625	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	18/09/2014	0.64									17,520	17,520	17,520	0	0	0
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	0.83									145,348	0	145,348	145,348	145,348	72,674
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	0.53									218,022	0	218,022	218,022	109,011	0
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	21/12/2011	30/12/2021	0.91									123,546	123,546	123,546	123,546	123,546	617,294
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	21/12/2011	30/12/2021	0.75									247,092	0	247,092	247,092	247,092	1,234,981
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	21/12/2011	30/12/2021	0.75									247,092	0	247,092	247,092	247,092	1,234,981









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

CLAVE DE COTIZACIÓN  
PETROLES MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 01

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 A AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	01/02/2022	8.63								0	0	0	0	0	1,979,764
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	01/12/2023	8.63								0	0	0	0	0	1,503,037
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/03/1993	01/12/2023	8.63								0	0	0	0	0	115,455
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	30/03/2018	9.25								0	0	0	0	0	1,325,200
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/04/1998	30/03/2018	9.25								0	0	0	0	0	118,272
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	28/01/2013	30/01/2023	3.50								0	0	0	0	0	25,612,205
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	21/09/2010	28/12/2045	6.63								0	0	0	0	0	12,334,873
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	19/06/2012	27/06/2044	5.50								0	0	0	0	0	35,150,544
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/01/2012	24/01/2022	4.88								0	0	0	0	0	25,640,291
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	20/07/2010	21/01/2021	5.50								0	0	0	0	0	37,266,015
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	10/09/2009	16/03/2015	4.88								18,441,037	0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50								0	0	0	0	0	2,789,570
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/05/1999	15/09/2027	9.50								0	0	0	0	0	969,564
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/09/1997	15/09/2027	9.50								0	0	0	0	0	293,423
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	15/06/2038	6.63								0	0	0	0	0	6,136,530
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/06/2035	6.63								0	0	0	0	0	21,620,550
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	27/08/2010	15/06/2035	6.63								0	0	0	0	0	13,279,737
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/12/2015	5.75								7,940,300	0	0	2,902,281	0	0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2003	05/08/2013	6.25								0	0	0	0	0	0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2004	05/08/2016	6.38								0	0	0	0	13,498,510	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.88								154,433	810,771	1,389,893	1,389,893	1,660,146	1,660,146
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	3.81								864,822	277,979	0	0	0	0
INT DEV/ NO PAG	NO		31/12/2012	0.00								6,684,635	0	0	0	0	0
<b>CON GARANTÍA</b>																	
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	1.07								0	0	0	0	0	8,359,040
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (7)	SI	26/06/2012	20/12/2022	2.00								494,184	494,184	494,184	494,184	494,184	2,947,482
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (7)	SI	28/06/2012	20/12/2022	1.95								494,184	494,184	494,184	494,184	494,184	2,945,979
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (7)	SI	25/07/2012	20/12/2022	1.70								494,184	494,184	494,184	494,184	494,184	2,947,516
INT DEV/ NO PAG	NO		31/12/2012	0.00								76,803	0	0	0	0	0
<b>COLOCACIONES PRIVADAS</b>																	
<b>QUIROGRAFARIOS</b>																	
<b>CON GARANTÍA</b>																	
<b>TOTAL BURSÁTILES</b>					1,422,458	0	26,443,075	26,987,667	535,367	32,054,470	5,774,726	32,127,642	338,661,282				



**OBSERVACIONES**

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

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

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

TRIMESTRE: **01** AÑO: **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>	14,010,606	173,095,427	220,565	2,724,990	175,820,417
CIRCULANTE	14,006,475	173,044,386	220,455	2,723,634	175,768,020
NO CIRCULANTE	4,131	51,041	110	1,356	52,397
<b>PASIVO</b>	48,661,241	601,190,161	9,221,768	113,931,244	715,121,405
CIRCULANTE	12,554,547	155,106,405	2,459,284	30,383,464	185,489,869
NO CIRCULANTE	36,106,694	446,083,756	6,762,484	83,547,780	529,631,536
<b>SALDO NETO</b>	<b>-34,650,635</b>	<b>-428,094,734</b>	<b>-9,001,203</b>	<b>-111,206,254</b>	<b>-539,300,988</b>

OBSERVACIONES

MONEDA	TIPO DE CAMBIO
DÓLARES AMERICANOS	12.35460
DÓLAR AUSTRALIANO	11.79212
YENES JAPONESES	0.130610
LIBRAS ESTERLINAS	18.71475
EUROS	15.8806
FRANCO SUIZO	13.02266
DÓLAR CANADIENSE	13.06890

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** 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: **01** 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 **01** 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	191	16,432,804	100.00		CFE
DIESEL	388	49,732,157	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	298	17,797,453	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	673	80,960,188	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	106	13,357,504	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	64	9,479,334	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	76	3,032,856	100.00		DISTRIBUIDORES
DISMINUCIÓN POR MERM	0	-808,531	0.00		
PETROQUÍMICOS:	0	0	0.00		
DERIV. DEL METANO(A)	327	2,000,342	81.00		
DERIV. DEL ETANO(B)	266	3,874,697	39.00		
AROMÁT. Y DERIV.(C)	57	1,154,730	40.00		
PROPI. Y DERIV.(D)	14	1,130,608	17.00		
OTROS PETROQ.(E)	327	945,697	0.00		
	0	0	0		
GAS SECO	3,487	14,928,705	0.00		(F)
	0	0	0		
INGRESOS POR SERVICI	0	2,235,975	0		
<b>INGRESOS POR EXPORTACIÓN</b>					
PETR. CRUDO(Mbd)	1,204	144,399,465	0.00	(G)	(H)
PROD. REFINADOS(Mbd)	190	19,029,454	0		(I)
PROD. PETROQUÍ.(Mt)	111	258,239	0		(I)
<b>INGRESOS DE SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO</b>					
EFFECTO MARGINAL VENT	0	16,312,503	0		
<b>TOTAL</b>	<b>7,779</b>	<b>396,254,180</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-FEBRERO 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



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

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

TRIMESTRE **01** AÑO **2013**

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

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: ETILENO, GLICOLES, PEAD, PEBD, PLBD, ÓXIDO DE ETILENO Y CLORURO DE VINILO.

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

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

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

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

( G ) EL PORCENTAJE DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO POR REGIÓN (ENE-MAR 2013): EL 71.7% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE 15.3% FUE DISTRIBUIDO A EUROPA, 2.6% AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO Y 10.4 % AL LEJANO ORIENTE.

( H ) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO DURANTE EL PERIODO ENERO-MARZO DE 2013 FUE DE 3.21%

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

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

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

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

TRIMESTRE **01** AÑO **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 POR CAPITAL  
 CONSTITUIDO POR ACCIONES.

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 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, GUÍAS 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 REPORTES 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 UTILIZAN IFD COMO MECANISMO PARA MITIGAR FUENTES POTENCIALES DE RIESGO. DESDE EL AÑO 2003, LAS VENTAS DOMÉSTICAS DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO (LP) DE PGPB HAN ESTADO SUJETAS A UN ESQUEMA DE PRECIOS IMPUESTO POR EL GOBIERNO FEDERAL. ESTE ESQUEMA FIJA EL PRECIO DE VENTA DEL GAS LP A TRAVÉS DE MÉXICO GENERANDO UNA EXPOSICIÓN EN RIESGO EN LAS ÁREAS GEOGRÁFICAS DONDE PEMEX VENDE GAS LP IMPORTADO. DURANTE 2009, PGPB MITIGÓ EL RIESGO DE MERCADO GENERADO POR ESTA EXPOSICIÓN, MEDIANTE UNA ESTRATEGIA DE COBERTURA COMPUESTA POR SWAPS DE PROPANO. EL PROPANO ES EL PRINCIPAL COMPONENTE DEL GAS LP.

DURANTE JUNIO DE 2012, PGPB REALIZÓ COBERTURAS SOBRE EL PRECIO DEL PROPANO POR APROXIMADAMENTE EL 50% DEL VOLUMEN DE IMPORTACIÓN PARA EL PERIODO COMPRENDIDO ENTRE JULIO Y DICIEMBRE DEL 2012, MEDIANTE LA CONTRATACIÓN DE SWAPS.

PEMEX MONITOREA PERIÓDICAMENTE DICHA EXPOSICIÓN AL RIESGO DE PRECIO CON EL OBJETIVO DE DETERMINAR LA ESTRATEGIA DE MITIGACIÓN ADECUADA A SER IMPLEMENTADA EN UN PERIODO ESPECÍFICO.

---

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

LA ENTIDAD NO HA LLEVADO A CABO OPERACIONES DE COBERTURA DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO DESDE EL AÑO 2007 Y HASTA EL PRIMER TRIMESTRE DE 2013.

#### 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 DIESEL 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.

#### RIESGO POR TASAS DE INTERÉS

DE ACUERDO CON EL PERFIL DE LA DEUDA DESCRITO CON ANTERIORIDAD, PEMEX ESTÁ EXPUESTO A FLUCTUACIONES EN LAS TASAS DE INTERÉS DE LOS INSTRUMENTOS 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 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.

RIESGO DE CONTRAPARTE O DE CRÉDITO

CUANDO EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD A CIERTA FECHA ES FAVORABLE PARA PEMEX, LA ENTIDAD ENFRENTA EL RIESGO DE QUE LAS CONTRAPARTES INCUMPLAN SUS OBLIGACIONES. PARA REDUCIR 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 LA 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 2010, CUATRO EN 2011, SIETE DURANTE 2012 Y DOS EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 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 INCORPORA 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.

RIESGO DE LIQUIDEZ

ES EL RIESGO DE QUE PEMEX NO TUVIESE LOS FONDOS SUFICIENTES DISPONIBLES PARA CUMPLIR CON SUS OBLIGACIONES. PEMEX HISTÓRICAMENTE HA SATISFECHO SUS NECESIDADES DE LIQUIDEZ DE OPERACIÓN, SERVICIO DE LA DEUDA Y GASTOS DE CAPITAL Y ADQUISICIONES, PRINCIPALMENTE A TRAVÉS DE LAS OPERACIONES DE SUS SUBSIDIARIAS Y ESTIMA CONTINUAR HACIÉNDOLO ASÍ AL CORTO Y LARGO PLAZO.

INSTRUMENTOS CONTRATADOS CON PROPÓSITOS DE NEGOCIACIÓN

---

---

PEMEX CONSERVA UNA POSICIÓN SINTÉTICA LARGA (TENENCIA) SOBRE 58,679,799 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 P.M.I. HOLDINGS, B.V. 57,204,240 ACCIONES DE LA EMPRESA REPSOL. CON EL OBJETIVO DE PROTEGER DICHA INVERSIÓN, P.M.I. HOLDINGS, B.V. CONTRATÓ UN PRODUCTO ESTRUCTURADO CONSISTENTE DE OPCIONES TIPO PUT LARGO, CALL CORTO Y CALL LARGO, CON VENCIMIENTOS EN 2012, 2013 Y 2014. LAS EXPOSICIONES AL TIPO DE CAMBIO ASOCIADAS AL FINANCIAMIENTO DE LAS ACCIONES FUERON CUBIERTAS MEDIANTE FORWARDS DE TIPO DE CAMBIO DEL EUR CON VENCIMIENTOS EN 2012, 2013 Y 2014. LOS IFD QUE EXPIRABAN EN 2012, CORRESPONDIENTES A 19,068,080 ACCIONES, MADURARON DURANTE EL MES DE AGOSTO.

PGPB OFRECE IFD A SUS CLIENTES NACIONALES PARA AYUDARLOS A MITIGAR EL RIESGO DE LA VOLATILIDAD EN EL PRECIO DEL GAS NATURAL. PGPB CONTRATA A TRAVÉS DE SU FILIAL MGI SUPPLY LTD., IFD CON LA POSICIÓN OPUESTA A LOS IFD OFRECIDOS A SUS CLIENTES, CON EL OBJETIVO DE CANCELAR EL RIESGO DE MERCADO ADQUIRIDO EN ÉSTOS. MGI SUPPLY LTD. CONTRATA ESTOS IFD CON CONTRAPARTES INTERNACIONALES PARA TRANSFERIRLES EL CORRESPONDIENTE RIESGO DE PRECIO. ESTE SISTEMA PERMITE A PGPB CONSERVAR SU PERFIL NATURAL DE RIESGO.

#### VALUACIÓN DE IFD

PEMEX MONITOREA PERIÓDICAMENTE EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD CONTRATADOS. EL VALOR RAZONABLE ES UN INDICATIVO O ESTIMACIÓN DEL PRECIO AL QUE UNA PARTE ASUMIRÍA LOS DERECHOS Y LAS OBLIGACIONES DE LA OTRA Y SE CALCULA PARA CADA IFD A TRAVÉS DE MODELOS UTILIZADOS POR EL MERCADO FINANCIERO INTERNACIONAL CON INSUMOS DE MERCADO 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 AL 31 DE MARZO DE 2013 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

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2013**

**PETROLEOS MEXICANOS**

**INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS**

PAGINA **5 / 5**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

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 MARZO DE 2013 Y 2012, EL VALOR RAZONABLE NETO DE LOS IFD VIGENTES O POSICIONES ABIERTAS, ASCIENDE A (\$2,961,826) Y \$7,844,200, RESPECTIVAMENTE. AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012, PEMEX NO TIENE IFD DESIGNADOS COMO INSTRUMENTOS DE COBERTURA.

AL 31 DE MARZO DE 2013 Y 2012, PEMEX RECONOCIÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$5,999,611 Y \$737,400, 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 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 MARZO 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: 01 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 41  |
| B. “Complemento al anexo “Instrumentos financieros derivados”. | 42 a 44 |



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

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 establece que el Estado realizará las actividades que le corresponden en exclusiva en el área estratégica del petróleo, demás hidrocarburos y la petroquímica básica por conducto de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios.

La Ley de Petróleos Mexicanos, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de noviembre de 2008, establece que los cuatro Organismos Subsidiarios continuarán realizando 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, a través del Diario Oficial de la Federación, expidió el decreto que tiene por objeto establecer 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 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, y

## 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, deben realizarse por Organismos Subsidiarios, dichos productos seguirán siendo elaborados por el Organismo Subsidiario 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 objeto 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.

Dichas entidades paraestatales son los Organismos Subsidiarios públicos descentralizados con fines productivos, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propios, subsidiarios de Petróleos Mexicanos, 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 en terminales y comercialización;
- II. PR: procesos industriales de la refinación; elaboración de productos petrolíferos y de derivados del petróleo que sean susceptibles de servir como materias primas industriales básicas; almacenamiento, transporte, distribución y comercialización de los productos y derivados mencionados;
- III. PGPB: procesamiento del gas natural, líquidos del gas natural y el 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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

En estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, 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.

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 fue modificado el 9 de agosto de 2010, el 2 de agosto de 2011, el 23 de febrero de 2012 y el 27 de marzo de 2013. El 28 de marzo de 2013 se publicaron los estatutos orgánicos de cada uno de los organismos subsidiarios. Dichos estatutos establecen la estructura, bases de organización y funciones de las unidades administrativas de Petróleos Mexicanos y de los organismos subsidiarios y delimitan las atribuciones y regulaciones internas de cada uno de los Consejos de Administración.

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

Para fines de estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, “Compañías Subsidiarias” se definen como aquellas compañías que no son Organismos Subsidiarios pero en las cuales Petróleos Mexicanos tiene más de un 50% de participación y/o control efectivo (ver nota 3(a)).

Las “compañías no consolidadas”, son las entidades: (a) que no son Organismos Subsidiarios o Compañías Subsidiarias, y (b) en las que Petróleos Mexicanos tiene menos de un 50% de participación o que teniendo más del 50% de participación, no tiene control efectivo sobre las mismas (ver nota 3(a)).

Para efectos de estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(2) Bases de preparación-**

**(a) Declaración de cumplimiento-**

En enero de 2009, la Comisión Nacional Bancaria y de Valores, (CNBV), emitió regulaciones en donde solicitó a las compañías públicas, que a partir del 1o. de enero de 2012, emitieran sus estados financieros consolidados con base a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF, NIC o IFRS por sus siglas en inglés), emitidos por el International Accounting Standards Board (IASB por sus siglas en inglés). Por lo anterior, los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados al 31 de marzo de 2013 y 2012 que se acompañan, han sido preparados de conformidad con la NIC 34 “Información financiera intermedia”.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, no incluyen toda la información y revelaciones requeridas en los estados financieros consolidados anuales, y deben leerse en conjunto con los estados financieros consolidados anuales al 31 de diciembre de 2012.

PEMEX ha aplicado consistentemente las políticas contables utilizadas en la preparación de estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados.

**(b) Autorización**

Con fecha 25 de abril de 2013, fueron autorizados para su emisión estos estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados y sus notas, por los siguientes funcionarios: C. P. Víctor Cámara Peón, Subdirector de Contabilidad, Fiscal y Control Financiero y el C. Francisco J. Torres Suárez, Gerente de Contabilidad.

**(c) Bases de medición-**

Los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados 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 medidos 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

Los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados 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 56%, 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.

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 domésticas se encuentra regulado por políticas financieras y económicas determinadas por el Gobierno Federal; asimismo, los flujos de efectivo de dichas ventas domésticas 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.

**(e) Uso de estimaciones-**

La preparación de los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados de acuerdo con NIIF, requiere que la administración de PEMEX efectúe estimaciones y suposiciones que afectan los importes registrados de activos y pasivos y la revelación de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros intermedios consolidados no auditados, así como los importes registrados de ingresos y gastos durante el ejercicio.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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.

Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones y suposiciones.

**(f) Definición de términos-**

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, cuando se hace referencia a pesos o “\$”, se trata de miles de pesos mexicanos; cuando se hace referencia a dólares americanos o US\$, se trata de miles de dólares de los Estados Unidos de América; cuando se hace referencia a yenes o “¥”, se trata de miles de yenes japoneses; cuando se hace referencia a euros o “€”, se trata de miles de euros; cuando se hace referencia a libras esterlinas o “£”, se trata de miles de libras esterlinas, cuando se hace referencia a francos suizos o “F”, se trata de miles de francos suizos, 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 condensados intermedios no auditados adjuntos:

**a) Bases de consolidación-**

Los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, incluyen los de Petróleos Mexicanos, de los Organismos Subsidiarios y de las Compañías Subsidiarias en las que ejerce control, incluyendo entidades con propósito específico.

***Inversión en subsidiarias-***

Los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias son aquellas controladas por PEMEX. 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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Los estados financieros de las subsidiarias se incluyen en los estados financieros intermedios consolidados no auditados 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.

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); 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>(i)</sup>; P.M.I. Services North América, Inc. (PMI SUS)<sup>(i)</sup>; Mex Gas International, Ltd. (MGAS) y PEMEX Finance, Ltd. (FIN)<sup>(i)</sup>.

(i) Grupo PMI.

Los estados financieros de las 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 condensados intermedios no 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, de importancia, han sido eliminados en la preparación de los estados financieros consolidados condensados intermedios no auditados, tal como lo menciona la NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”.

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

***Otras inversiones-***

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

***Participación no controladora-***

La proporción de los propietarios que no tienen una participación controladora en el patrimonio ni en los resultados integrales de las subsidiarias de PEMEX, se presenta en los estados consolidados de situación financiera, estado consolidado 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 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 de los resultados. Al efectuar la conversión de la moneda funcional a la de reporte, se utiliza el tipo de cambio de cierre del ejercicio para activos y pasivos, y tipos de cambio históricos para convertir el patrimonio y los resultados. Los efectos de conversión de moneda de registro a moneda funcional se reconocen en resultados, mientras que los efectos de convertir de moneda funcional a moneda de reporte se reconocen en el patrimonio. Cuando la moneda funcional es aquella de un país con una economía hiperinflacionaria, antes de la conversión a la moneda de informe se deben incorporar los efectos inflacionarios. En este último escenario, la conversión a la moneda de informe se hace utilizando el tipo de cambio de la fecha de los estados financieros.

**c) Instrumentos financieros-**

Los instrumentos financieros se clasifican en: i) instrumentos financieros al valor razonable con cambios en resultados, ii) instrumentos financieros mantenidos al vencimiento, iii) activos disponibles para su venta, iv) préstamos obtenidos y conservados a vencimiento y, v) 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, 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 disponibles para la venta-***

Los activos 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 (compra-venta convencional) se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en la que PEMEX se compromete a comprar o a vender el activo.

***Préstamos obtenidos y conservados a vencimiento-***

En el caso de préstamos y deudas que devengan intereses, después del reconocimiento inicial se miden a su costo amortizado usando el método de 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 de la TIE. La amortización de los costos se incluye bajo el rubro de costos financieros en el estado consolidado de resultados.

***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 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.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

El efectivo y los equivalentes de efectivo comprenden el efectivo disponible y 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 ejercicio 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.

**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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**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 perforación. Otros egresos por exploración se cargan a los gastos de perforación, 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 el 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.

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

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Los desembolsos relacionados con la construcción de pozos, ductos, inmuebles y equipos durante la etapa previa a su puesta en servicio, se presentan al costo 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 determina en función de la vida comercial estimada del campo al que pertenecen, considerando la relación existente entre la producción de barriles de petróleo crudo equivalente del período y las reservas probadas desarrolladas del campo, determinadas al inicio del año, con actualizaciones trimestrales por las nuevas inversiones de desarrollo.

Los demás elementos de ductos, inmuebles y equipo se deprecian 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.

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.

Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se registran en los resultados cuando se incurren.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Las tasas de depreciación anual utilizadas son las siguientes:

<b>Clase de activo</b>	<b>Vida Útil</b>	<b>%</b>
Edificios	35	3
Ductos	35	3
Equipo de Transporte Marítimo	25	4
Plataformas Marinas	25	4
Plantas	25	4
Equipos de Perforación	20	5
Mobiliario y Equipo	10	10
Maquinaria	10	10
Herramienta	10	10
Aparatos e Instrumentos	10	10
Equipo de Telecomunicaciones	10	10
Equipo de Transporte Terrestre	5	20
Equipo e Instrumental Médico	4	25
Equipo de Cómputo	4	25
Equipo de Control Ambiental	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 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.

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.

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.

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

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

## 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 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 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.

**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, 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. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen en el resultado del ejercicio.

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, las cuales se basan principalmente en la producción e ingresos por venta de petróleo, gas y productos refinados, con ciertas deducciones.

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

- Derecho ordinario sobre hidrocarburos
- Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización
- Derecho extraordinario sobre la exportación de petróleo crudo
- Derecho para la investigación científica y tecnológica en materia de energía
- Derecho para la fiscalización petrolera
- Derecho sobre extracción de hidrocarburos
- Derecho especial sobre hidrocarburos
- Derecho adicional sobre hidrocarburos
- Derecho para regular y supervisar la exploración y explotación de hidrocarburos
- Impuesto a los Rendimientos Petroleros (IRP)

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

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

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

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

***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.

**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-**

Para todos los productos de exportación, el riesgo de pérdida y el título de propiedad se transfieren al momento del embarque, por lo que PEMEX registra los ingresos por ventas cuando los productos son embarcados a los clientes del extranjero. En el caso de algunas ventas nacionales en las cuales el cliente recibe el producto en las instalaciones de PEMEX, las ventas se registran cuando el cliente recoge el producto. Para las ventas nacionales en las que PEMEX es responsable de la entrega del producto, el riesgo de pérdida y la propiedad se transfieren en el punto de entrega, y PEMEX registra los ingresos por ventas al momento de entrega del producto.

Los ingresos por servicios se reconocen una vez que los servicios han sido prestados.

**q) Presentación del Estado Consolidado de Resultados Integral-**

Los costos y gastos mostrados en los estados de resultados integrales se presentan basados en su función, lo que permite una mejor comprensión de los componentes de la utilidad de operación de PEMEX. Esta clasificación permite una comparación de la industria a la que pertenece.

***Costo de lo vendido-***

Representa el costo de producción de los inventarios al momento de la venta. El costo de ventas incluye principalmente depreciación, amortización, gastos asociados al personal y gastos de operación relacionados con el proceso productivo.

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

***Gastos de distribución y transportación, y de administración-***

Representa los gastos asociados al proceso de almacenamiento y colocación de los productos en el punto de venta, así como los gastos relativos al personal administrativo de PEMEX entre los que destacan la depreciación, gastos asociados al personal y gastos de operación relacionados con estas actividades.

***Otros ingresos, neto-***

El rubro de otros ingresos, neto, consiste principalmente en ingresos provenientes del IEPS negativo.

***Costo financiero, neto-***

El costo financiero, neto (CF), incluye los intereses neto, y los efectos de valuación de instrumentos financieros con fines de negociación, deducidos de los importes capitalizados.

**r) 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.

**s) Cambios contables**

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

***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. La adopción de esta Norma no tuvo ningún efecto contable por su aplicación.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

***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. La adopción de esta Norma no tuvo ningún efecto contable por su aplicación.

***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”. La adopción de esta Norma no tuvo ningún efecto contable por su aplicación.

***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.

***NIIF 13, Mediciones a valor razonable (“NIIF 13”)-***

Provee guías sobre como valorar a valor razonable, pero no establece requerimientos o prohibiciones sobre la utilización del valor razonable, adicionales a los que a la fecha se establecen en el resto de las NIIF. La adopción de esta Norma no tuvo ningún efecto contable por su aplicación.

**(4) Segmentos operativos-**

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.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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 25 clientes principales en varios mercados en el extranjero. Aproximadamente la mitad del crudo de PEMEX se vende a PR y PMI Trading.
- 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 los 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: 01

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 marzo de 2013:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas:								
Clientes externos .....	\$ -	\$ 173,651,857	\$ 33,078,664	\$ 7,288,023	\$ 179,999,660	\$ -	\$ -	\$ 394,018,204
Intersegmentos .....	320,246,611	17,526,198	16,498,112	2,505,731	97,500,282	14,588,176	(468,865,110)	-
Ingresos por servicios.....	-	934,828	269,482	-	208,805	1,126,023	(303,162)	2,235,976
Costo de lo vendido.....	(77,859,666)	(250,138,404)	(46,313,641)	(9,626,934)	(273,886,872)	(794,960)	454,778,351	(203,842,126)
Rendimiento (pérdida) bruto .....	242,386,945	(58,025,521)	3,532,617	166,820	3,821,875	14,919,239	(14,389,921)	192,412,056
Otros ingresos (gastos)-neto.....	5,484,247	34,893,601	(110,927)	115,891	101,957	107,133	(18,171)	40,573,731
Gastos generales .....	(11,200,315)	(15,500,628)	(3,470,875)	(3,565,907)	(392,049)	(11,782,379)	14,443,659	(31,468,494)
Rendimiento (pérdida) de operación.....	236,670,877	(38,632,548)	(49,185)	(3,283,196)	3,531,783	3,243,993	35,567	201,517,291
Costo financiero-neto .....	(8,055,165)	(4,735,308)	1,004,631	154,548	(324,301)	(2,080,623)	(34,506)	(14,070,724)
Rendimiento (pérdida) en cambios .....	25,678,470	2,971,317	124,378	2,238	60,461	3,740,475	-	32,577,339
Rendimiento (pérdida) en la participación en los resultados de compañías no consolidadas, asociadas y otras.....	38,877	-	142,008	-	(429,406)	2,222,475	(2,212,018)	(238,064)
Impuestos, derechos y aprovechamientos.....	(221,978,477)	-	(843,498)	(8,846)	(1,031,157)	(311,976)	-	(224,173,954)
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio.....	32,354,582	(40,396,539)	378,334	(3,135,256)	1,807,380	6,814,344	(2,210,957)	(4,388,112)
Activo circulante .....	596,520,489	297,761,638	102,035,559	78,017,610	105,869,282	489,649,423	(1,353,631,176)	316,222,825
Inversiones permanentes en acciones de compañías no consolidadas, asociadas y otras.....	1,021,196	409,266	3,821,199	-	6,695,162	370,740,956	(367,506,203)	15,181,576
Pozos, ductos, inmuebles y equipo-neto .....	1,281,602,557	235,677,835	103,111,732	40,901,597	281,726	10,235,861	-	1,671,811,308
Total del activo.....	1,890,735,072	535,535,697	209,477,080	119,392,980	119,291,415	1,534,684,989	(2,374,270,110)	2,034,847,123
Total Pasivo circulante.....	187,224,553	380,508,629	24,131,233	6,755,539	78,763,732	911,371,669	(1,345,669,655)	243,085,700
Deuda a largo plazo.....	629,075,376	23,484,229	1,018,290	175,966	3,018,659	655,842,441	(646,634,881)	665,980,080
Beneficios a los empleados .....	418,697,988	435,885,029	97,759,985	129,046,186	1,364,232	225,453,810	-	1,308,207,230
Total del pasivo .....	1,299,154,596	849,554,104	147,422,312	136,235,933	85,335,109	1,803,012,144	(2,006,774,567)	2,313,939,631
Total del patrimonio .....	591,580,476	(314,018,407)	62,054,768	(16,842,953)	33,956,306	(268,327,155)	(367,495,543)	(279,092,508)
Depreciación y amortización .....	31,502,991	2,667,064	1,655,176	624,292	18,454	170,787	-	36,638,764
Costo neto del periodo de beneficios a empleados.....	9,746,197	9,965,568	2,365,751	2,957,051	45,792	5,607,963	-	30,688,322
Adquisiciones de activo fijo.....	44,638,150	4,140,138	820,842	1,376,022	-	106,200	-	51,081,352

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

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 marzo de 2012:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Total
Ingresos por ventas:								
Clientes externos .....	\$ -	\$ 165,973,384	\$ 29,659,351	\$ 7,925,503	\$ 206,091,921	\$ -	\$ -	\$ 409,650,159
Intersegmentos .....	349,545,551	17,657,170	17,905,783	1,592,488	105,819,606	15,631,007	(508,151,605)	-
Ingresos por servicios.....	-	1,020,360	228,530	-	172,915	543,704	(290,194)	1,675,315
Costo de lo vendido.....	(65,705,346)	(254,810,389)	(45,062,523)	(7,143,045)	(309,430,942)	(768,942)	494,921,777	(187,999,410)
Rendimiento (pérdida) bruto.....	283,840,205	(70,159,475)	2,731,141	2,374,946	2,653,500	15,405,769	(13,520,022)	223,326,064
Otros ingresos (gastos)-neto.....	(10,180,152)	(13,795,993)	(3,193,034)	(3,238,456)	(316,421)	(9,859,486)	13,737,793	(26,845,749)
Gastos generales.....	526,026	53,916,959	86,316	73,012	101,986	74,347	(172,913)	54,605,733
Rendimiento (pérdida) de operación.....	274,186,079	(30,038,509)	(375,577)	(790,498)	2,439,065	5,620,630	44,858	251,086,048
Costo financiero-neto.....	(5,582,161)	(3,718,582)	616,591	(178,681)	(1,157,596)	1,420,176	(47,482)	(8,647,735)
Rendimiento (pérdida) en cambios .....	34,568,587	3,330,062	289,099	31,480	(60,077)	6,221,831	-	44,380,982
Rendimiento (pérdida) en la participación en los resultados de compañías no consolidadas, asociadas y otras.....	69,847	-	(30,590)	-	123,208	31,740,551	(31,739,201)	163,815
Impuestos, derechos y aprovechamientos.....	(244,518,308)	(293,231)	303,498	(4,587)	(321,537)	(1,752,141)	-	(246,586,306)
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio.....	58,724,044	(30,720,260)	803,021	(942,286)	1,023,063	43,251,047	(31,741,825)	40,396,804
Activo circulante .....	847,387,829	391,962,405	97,625,729	89,510,612	130,379,054	899,087,105	(2,128,336,396)	327,616,338
Inversiones permanentes en acciones de compañías no consolidadas, asociadas y otras.....	862,940	157,094	1,668,645	-	6,274,058	682,281,715	(677,797,298)	13,447,154
Pozos, ductos, inmuebles y equipo-neto.....	1,216,639,681	220,446,672	107,683,328	41,157,762	31,271	9,865,717	-	1,595,824,431
Total del activo.....	2,077,629,789	614,155,737	207,279,242	131,567,289	142,271,130	2,222,063,092	(3,421,913,448)	1,973,052,831
Total Pasivo circulante.....	414,077,683	505,560,801	24,566,958	25,148,937	102,748,812	1,291,548,186	(2,118,432,180)	245,219,197
Deuda a largo plazo.....	589,439,559	30,600,029	1,560,109	234,251	2,531,393	623,473,136	(608,950,604)	638,887,873
Beneficios a los empleados.....	280,287,699	285,319,767	63,894,002	83,253,034	421,173	151,126,467	-	864,302,142
Total del pasivo.....	1,341,755,065	830,896,488	115,061,016	108,991,212	107,722,898	2,077,746,438	(2,744,118,280)	1,838,054,837
Total del patrimonio.....	735,874,724	(216,740,751)	92,218,226	22,576,077	34,548,232	144,316,654	(677,795,168)	134,997,994
Depreciación y amortización .....	28,047,125	2,604,364	1,936,024	671,317	14,794	162,609	-	33,436,233
Costo neto del periodo de beneficios a empleados.....	7,526,007	7,549,809	1,742,864	2,212,768	23,947	4,335,264	-	23,390,659
Adquisiciones de activo fijo.....	33,856,789	3,842,318	522,720	755,900	-	1,178,100	-	40,155,827

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Al 31 de diciembre de 2012:	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Total
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	(7,118,378)	8,196,973	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	5,062,982	8,201,945	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	382,969,842	(378,388,786)	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	127,859,809	1,549,109,628	(2,336,802,346)	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	94,597,039	1,808,776,162	(1,958,423,121)	2,295,248,746
Total del patrimonio .....	559,225,893	(273,598,848)	61,797,790	(13,707,696)	33,262,770	(259,666,534)	(378,379,225)	(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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

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: 01

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

<u>A1.31 de marzo de 2013</u>	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias
Total de ventas:						
Individuales .....	\$ 320,248,857	193,011,061	49,801,545	9,785,206	277,417,854	15,714,199
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	(2,246)	(898,178)	44,713	8,548	290,894	-
Consolidados .....	\$ 320,246,611	192,112,883	49,846,258	9,793,754	277,708,748	15,714,199
Rendimiento (pérdida) de operación:						
Individuales .....	\$ 237,835,839	(25,336,132)	(157,872)	(2,960,946)	3,587,927	3,243,993
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	(2,246)	(898,178)	44,713	8,548	290,894	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valorar los inventarios al costo de producción .....	2,187	(12,398,238)	63,974	(330,798)	(347,037)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados .....	(1,194,648)	-	-	-	-	-
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados .....	29,745	-	-	-	-	-
Consolidados .....	\$ 236,670,877	(38,632,549)	(49,185)	(3,283,196)	3,531,784	3,243,993
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio:						
Individuales .....	\$ 33,519,544	(27,100,123)	269,647	(2,813,006)	1,863,523	21,489,284
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	(2,246)	(898,178)	44,713	8,548	290,894	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valorar los inventarios al costo de producción .....	2,187	(12,398,238)	63,974	(330,798)	(347,037)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados .....	(1,194,648)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación .....	-	-	-	-	-	(14,674,940)
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados .....	29,745	-	-	-	-	-
Consolidados .....	\$ 32,354,583	(40,396,540)	378,334	(3,135,256)	1,807,380	6,814,344
Total del activo:						
Individuales .....	\$ 1,902,729,182	611,754,670	212,407,041	122,162,279	122,285,392	1,549,359,929
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	-	(4,419,930)	(958,022)	(7,654)	(2,102,134)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valorar los inventarios al costo de producción .....	(11,692)	(71,799,043)	(1,971,939)	(2,761,645)	(891,843)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados .....	(9,394,573)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación .....	-	-	-	-	-	(14,674,940)
Eliminación de los intereses capitalizados y su depreciación .....	(2,587,845)	-	-	-	-	-
Consolidados .....	\$ 1,890,735,072	535,535,697	209,477,080	119,392,980	119,291,415	1,534,684,989
Total del pasivo:						
Individuales .....	1,299,154,596	849,554,104	147,422,312	136,235,933	83,232,975	1,803,012,144
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	-	-	-	-	2,102,134	-
Consolidados .....	\$ 1,299,154,596	849,554,104	147,422,312	136,235,933	85,335,109	1,803,012,144

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

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 marzo de 2012</u>	PEP	PR	PGPB	PPQ	Comercializadoras	Corporativo y Compañías Subsidiarias
Total de ventas:						
Individuales .....	\$ 349,545,551	184,500,295	47,433,339	9,536,044	313,949,669	16,174,711
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	-	150,619	360,325	(18,053)	(1,865,227)	-
Consolidados .....	\$ 349,545,551	184,650,914	47,793,664	9,517,991	312,084,443	16,174,711
Rendimiento (pérdida) de operación:						
Individuales .....	\$ 275,814,133	(29,023,064)	(1,197,073)	(1,484,905)	2,272,616	5,620,630
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	-	150,619	360,325	(18,053)	(1,865,227)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valorar los inventarios al costo de producción .....	(460)	(1,166,064)	461,171	712,460	2,031,676	-
Eliminación de productos refinados capitalizados .....	(1,657,339)	-	-	-	-	-
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados .....	29,745	-	-	-	-	-
Consolidados .....	\$ 274,186,079	(30,038,509)	(375,577)	(790,498)	2,439,065	5,620,630
Rendimiento (pérdida) neta del ejercicio:						
Individuales .....	\$ 60,359,510	(29,704,815)	(18,475)	(1,636,693)	856,614	44,386,055
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	-	150,619	360,325	(18,053)	(1,865,227)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valorar los inventarios al costo de producción .....	(460)	(1,166,064)	461,171	712,460	2,031,676	-
Eliminación de productos refinados capitalizados .....	(1,657,339)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación .....	(7,412)	-	-	-	-	(1,135,008)
Eliminación de la depreciación de los intereses capitalizados .....	29,745	-	-	-	-	-
Consolidados .....	\$ 58,724,044	(30,720,260)	803,020	(942,286)	1,023,063	43,251,047
Total del activo:						
Individuales .....	\$ 2,082,014,349	687,632,490	209,680,412	133,115,740.58	146,860,696	2,223,198,100
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	-	(4,269,311)	(597,696)	(25,707)	(4,460,252)	-
Eliminación de la utilidad no realizada por valorar los inventarios al costo de producción .....	(12,983)	(69,207,442)	(1,803,474)	(1,522,745)	(129,314)	-
Eliminación de productos refinados capitalizados .....	(1,657,339)	-	-	-	-	-
Eliminación del método de participación .....	(7,412)	-	-	-	-	(1,135,008)
Eliminación de los intereses capitalizados y su depreciación .....	(2,706,826)	-	-	-	-	-
Consolidados .....	\$ 2,077,629,789	614,155,737	207,279,242	131,567,289	142,271,130	2,222,063,092
Total del pasivo:						
Individuales .....	1,341,755,065	830,896,488	115,061,016	108,991,212	111,690,258	2,077,746,431
Eliminación de las ventas intersegmentos, no realizadas .....	-	-	-	-	(3,967,360)	-
Consolidados .....	\$ 1,341,755,065	830,896,488	115,061,016	108,991,212	107,722,898	2,077,746,431

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

<u>A1 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	(854,312)
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	5,062,982
Total del activo:						
Individuales .....	\$ 1,846,831,001	583,489,721	210,263,190	122,663,976	130,797,643	1,543,192,334
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	127,859,809	1,549,109,628
Total del pasivo:						
Individuales .....	1,276,781,279	794,166,012	145,426,752	133,924,623	96,699,173	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	94,597,039	1,808,776,162

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX  
 PETRÓLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2013

Consolidado

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

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

	<b>31 de marzo 2013</b>	<b>31 de diciembre 2012</b>
Efectivo y bancos .....	\$ 79,711,731	\$ 76,201,010
Depósitos a la vista.....	31,324,170	43,033,881
	<u>\$ 111,035,901</u>	<u>\$ 119,234,891</u>

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

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

	<b>31 de marzo 2013</b>	<b>31 de diciembre 2012</b>
Clientes del extranjero.....	\$ 43,751,702	\$ 40,717,458
Clientes del país .....	64,402,915	53,355,711
IEPS negativo pendiente de acreditar.....	16,725,258	11,833,727
Anticipo de impuestos .....	12,609,202	13,420,166
Deudores diversos .....	9,861,315	5,652,405
Funcionarios y empleados.....	4,622,086	4,773,466
Siniestros .....	1,413,566	1,440,337
Anticipo de proveedores .....	2,010,841	1,801,231
Otras .....	14,900	15,010
	<u>\$ 155,411,785</u>	<u>\$ 133,009,511</u>

**(7) Inventarios-**

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

	<b>31 de marzo 2013</b>	<b>31 de diciembre 2012</b>
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos .....	\$ 39,215,270	\$ 51,058,073
Materiales y accesorios en almacenes.....	5,090,673	5,755,367
Materiales y productos en tránsito .....	7,944	34,130
	<u>\$ 44,313,887</u>	<u>\$ 56,847,570</u>



## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(8) Activos 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 a través de PMI HBV, a través de las cuales PEMEX obtuvo participación directa jurídica y económica de estas acciones por aproximadamente el 4.69% del patrimonio de Repsol. Además, desde 2008, PEMEX ha suscrito y renovado equity swaps con instituciones financieras sobre 58,679,799 acciones de Repsol por las que PEMEX ha obtenido los derechos económicos y de voto adicionales (aproximadamente el 4.80% del patrimonio de Repsol). Por lo que al 31 de marzo de 2013 y al 31 de diciembre de 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, incrementaron el derecho económico y de voto en Repsol a 9.49%. 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.

Al 31 de marzo de 2013 y al 31 de diciembre de 2012, el valor de mercado de las 59,804,431 acciones fue de \$15,476,930 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 \$270,941 y una pérdida de \$10,125,912 respectivamente. Adicionalmente se registraron en el resultado integral al 31 de diciembre de 2012, dividendos por un importe de \$685,704.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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 de 2012 y al 31 de marzo de 2013, el valor de mercado de las acciones fue de \$57 y 54, respectivamente.

**(9) 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 marzo de 2013 y al 31 de diciembre de 2012, se integra como se muestra a continuación:

	<b>Porcentaje de participación</b>	<b>31 de marzo 2013</b>	<b>31 de diciembre 2012</b>
Deer Park Refining Limited.....	50%	\$ 6,589,177	\$ 7,337,384
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V. ....	50%	3,549,401	3,530,632
Instalaciones Inmobiliaria para Industrias, S. A. de C. V.....	100%	1,424,309	1,424,309
Compañía Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V.	60%	978,540	936,689
Mexicana de Lubricantes, S. A. de C.V. ....	46.85%	409,266	509,265
Otros neto.....	Varios	2,230,883	3,513,316
		<u>\$ 15,181,576</u>	<u>\$ 17,251,595</u>

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

	<b>31 de marzo 2013</b>	<b>31 de marzo 2012</b>
Deer Park Refining Limited.....	\$ (432,512)	\$ 119,166
Gasoductos de Chihuahua, S. de R. L. de C. V. ....	548,765	221,148
Otros - Neto .....	(354,317)	(176,499)
Total de la participación en la inversión	<u>\$ (238,064)</u>	<u>\$ 163,815</u>

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 01 AÑO: 2013  
 PETRÓLEOS MEXICANOS Consolidado

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(10) Otros activos**

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

	<b>31 de marzo 2013</b>	<b>31 de diciembre 2012</b>
Pozos no asignados a una reserva .....	8,149,716	\$ 5,306,333
Pagos anticipados .....	3,034,244	3,290,756
Activos intangibles .....	1,836,812	1,536,101
Documentos por cobrar a largo plazo .....	1,049,447	1,307,123
Otros .....	1,244,677	907,522
\$	<u>15,314,896</u>	<u>\$ 12,347,835</u>

**(11) 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 1o. de enero al 31 de marzo 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) En enero de 2013, Petróleos Mexicanos contrató un swap de moneda para cubrir el riesgo cambiario proveniente de las obligaciones denominadas en UDI por un monto nocional total de US\$271.3 millones.
- c) 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.
- d) En enero 2013, PMI Trading, obtuvo y pago un préstamo por US\$150,000, con una tasa de 1.0412%.

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

- e) 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.
- f) El 20 de marzo de 2013, Petróleos Mexicanos llevó a cabo la emisión de Certificados Bursátiles por US\$2,500,000, con vencimiento en noviembre de 2017 y cupón de 4.32%, 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 garantizados por PEP, PGPB y PR.
- g) En marzo 2013, PMI Trading, obtuvo y pagó un préstamo por US\$50,000, con una tasa de 1.4217%.
- h) Del 1o. de enero al 31 de marzo de 2013, PMI HBV obtuvo US\$3,382,000 y pagó US\$2,872,000 bajo una línea de crédito revolvente. Al 31 de marzo de 2013, el monto pendiente fue de US \$510,000.

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

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

	<b>31 de marzo 2013</b>	<b>31 de diciembre 2012</b>
Provisión gastos taponamiento de pozos . \$	48,919,953	\$ 48,153,060
Provisión juicios en proceso .....	10,373,525	9,977,366
Provisión gastos protección ambiental ....	5,487,117	5,672,366
	<u>\$ 64,780,595</u>	<u>\$ 63,802,792</u>

**(13) Costo financiero-**

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

	<b>31 de marzo 2013</b>	<b>31 de marzo 2012</b>
Rendimiento por derivados financieros .....	\$ 2,649,518	\$ 5,139,048
Intereses a favor .....	667,255	542,564
Intereses a cargo .....	(8,738,374)	(8,648,328)
Costo por derivados financieros .....	(8,649,123)	(5,681,019)
Costo financiero, neto	<u>\$ (14,070,724)</u>	<u>\$ (8,647,735)</u>

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

**(14) 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 están realizando auditorías ambientales a algunas de sus instalaciones. Derivado de los resultados obtenidos en las auditorías terminadas, se han suscrito convenios con la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA), para elaborar y cumplir con los diversos planes de acción, y corregir las irregularidades detectadas que consideran trabajos para remediar los daños ambientales causados, inversión en equipos, mantenimiento, mano de obra y materiales.

Al 31 de marzo de 2013 y al 31 diciembre 2012, la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades, asciende a \$5,487,120 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 marzo de 2013 y al 31 de diciembre de 2012 se tiene registrada una provisión para cubrir dicho pasivo contingente por \$10,373,525 y \$9,977,365, respectivamente. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales:

En septiembre de 2001, CONPROCA, S.A. de C.V. ("CONPROCA"), consorcio que prestó sus servicios para la construcción de diversas obras con motivo de la reconfiguración de la Refinería de Cadereyta, presentó una demanda ante la Corte Internacional de Arbitraje (juicio arbitral No. 11760/KGA), en contra de Petróleos Mexicanos y PR. El 11 de enero de 2012, la Corte Internacional de Arbitraje notificó a las partes el laudo final de cuantificación, el cual determinó que PR y Petróleos Mexicanos deben pagar US\$311,170 y que CONPROCA debe pagar US\$29,050 (no se incluyen gastos financieros ni impuestos). El 27 de julio de 2012, PR y Petróleos Mexicanos presentaron demanda de nulidad del laudo final de cuantificación, la cual fue admitida el 11 de diciembre de 2012 en el Juzgado Décimo Primero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal (exp. 485/2012-VI), quien ordenó a CONPROCA abstenerse de iniciar o

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

continuar cualquier acción tendiente a obtener la ejecución del laudo tanto en México como en el extranjero. El 18 de enero de 2013, CONPROCA dio contestación a la demanda y el 7 de marzo de 2013 concluyó el término para ofrecer y desahogar pruebas. Actualmente, se está en espera que la Juez fije fecha para la audiencia de alegatos. El 14 de diciembre de 2011, CONPROCA interpuso demanda de reconocimiento de laudo en la Corte del Distrito Sur de Nueva York en Estados Unidos. El 21 de septiembre de 2012 PR y Petróleos Mexicanos presentaron el escrito de contestación. El 19 de octubre de 2012 CONPROCA dio contestación a dicho escrito y el 9 de noviembre de 2012, CONPROCA solicitó audiencia para presentar argumentos orales para confirmar los laudos. Se está en espera de que el Juez de la Corte de Distrito cite a una audiencia.

En diciembre de 2004, Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. (“COMMISA”) demandó a PEP ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (arbitraje 13613/CCO/JRF) por presuntos incumplimientos derivados de un contrato de obra de dos plataformas en Cantarell (Proyecto IPC-01). El 16 de diciembre de 2009 se emitió laudo, en el que se condena a PEP a pagar a COMMISA las siguientes cantidades: US\$293,645 y \$34,459 más intereses. Asimismo, se condenó a COMMISA a pagar a PEP la cantidad de US\$5,919 más intereses. El 11 de enero de 2010, PEP fue notificado que COMMISA solicitó el reconocimiento y ejecución del laudo ante la Corte del Distrito Sur de Nueva York en Estados Unidos, caso número 10-cv-00206-AKH, habiéndose dictado sentencia el 2 de noviembre de 2010, reconociendo el laudo y ordenando a PEP a pagar US\$355,864. El 15 de noviembre de 2010, PEP presentó una moción ante la Corte de Apelaciones del Segundo Distrito contra dicha resolución. Para suspender la ejecución PEP garantizó el pago del laudo mediante el depósito de US\$395,009 el 30 de diciembre de 2010. PEP demandó la nulidad de laudo arbitral ante el Juez Quinto de Distrito en materia Civil del Distrito Federal en cuyo procedimiento, por sentencia de 24 de octubre de 2011, se declaró la nulidad del laudo arbitral. Basados en la nulidad del laudo, se solicitó a la Corte de Apelaciones en Estados Unidos declarar nula la sentencia dictada el 2 de noviembre de 2010, que reconoció el laudo y ordenó el depósito para suspender la ejecución; así como que se resuelva de nueva cuenta la moción de PEP para que rechace la petición de COMMISA para ejecutar el laudo.

El 16 de febrero del 2012 se dictó resolución en la Corte de Apelaciones anulando la sentencia de primera instancia y remitiendo el expediente al Juez para que dicte una nueva sentencia tomando en consideración que el laudo fue anulado en México. El expediente fue remitido a la Corte de Distrito y PEP solicitó el rechazo de la solicitud de COMMISA para confirmar el laudo, tomando en consideración que el laudo fue anulado. COMMISA reiteró su solicitud para que fuere confirmado el mismo. Las partes informaron al Juez sobre el caso, celebrándose diversas audiencias el 10 de mayo, 12 de julio, 5 de septiembre y 19 de septiembre, todas ellas llevadas a cabo en 2012. En marzo

## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

de 2013, PEP y COMMISA celebraron una reunión en México para explorar las acciones que COMMISA tiene ante tribunales mexicanos así como la acción de finiquito, o bien, la posibilidad de llegar a un acuerdo extrajudicial. A esta fecha, la resolución de este asunto se encuentra pendiente.

En febrero de 2010, el SAT dio a conocer a PEP las observaciones resultantes de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006, por las contribuciones federales, el IVA y el Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos. Mediante resolución del 20 de septiembre de 2010, notificada el 22 del mismo mes y año, el SAT determinó diversos créditos fiscales por un monto de \$4,575,208 a cargo de PEP. El 30 de noviembre de 2010, PEP promovió juicio contencioso administrativo contra dicha resolución ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. El 24 de agosto de 2011, el SAT dio contestación a la demanda. El 12 de octubre de 2011 PEP solicitó a la Sala requerir a la demandada la remisión del expediente completo, incluyendo los medios de convicción aportados durante el procedimiento de revisión. Por acuerdos del 1 de agosto de 2012, notificados el 25 de septiembre de 2012, la Tercera Sala Regional, por la cuantía del asunto, solicita la atracción a la Sala Superior del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. Asimismo por auto de fecha 27 de noviembre de 2012, se da término a PEP para la ampliación de demanda correspondiente. El 18 de enero de 2013 PEP presentó el escrito de ampliación de demanda, la cual está pendiente de que recaiga el acuerdo correspondiente.

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, PEP promovió juicio contencioso administrativo contra dicha resolución ante la Tercera Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. El 24 de agosto de 2011, el SAT dio contestación a la demanda. El 12 de octubre de 2011 PR solicitó a la Sala requerir a la demandada la remisión del expediente completo, incluyendo los medios de convicción aportados durante el procedimiento de revisión. Por acuerdos del 1 de agosto de 2012, notificados el 25 de septiembre de 2012, la Tercera Sala Regional, por la cuantía del asunto, solicita la atracción a la Sala Superior del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa. Asimismo por auto de fecha 27 de noviembre de 2012, se da término a PR para la ampliación de demanda correspondiente. El 18 de enero de 2013 PR presentó el escrito de ampliación de demanda, la cual está pendiente de que recaiga el acuerdo correspondiente.

## A. 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 Petróleos Mexicanos 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. Por acuerdo de 20 de abril de 2012, el Juez ordenó la apertura del juicio a pruebas, habiéndose ofrecido pruebas documentales y periciales por ambas partes. El juicio se encuentra en la etapa de desahogo de pruebas. Los peritos de las demandadas rindieron sus dictámenes y por parte de la actora únicamente uno de sus peritos lo hizo. El Juzgado nombró un perito en materia de aguas residuales en rebeldía de la actora, quien aceptó el cargo otorgándose una prórroga para que rinda su dictamen.

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. Mediante acuerdo de 14 de diciembre de 2012, el juez tiene a la parte actora ofreciendo las pruebas documentales, así como pruebas supervinientes mismas que le fueron desechadas. Mediante acuerdo de 24 de diciembre de 2012 le fueron admitidas a la parte actora pruebas documentales supervinientes. El 26 de diciembre de 2012, se admite apelación en ambos efectos promovida por la parte actora contra acuerdo de 14 de diciembre de 2012 que le desechó pruebas supervinientes y se suspende el procedimiento. El 18 de enero de 2013, PEP promueve amparo indirecto (exp. 105/2013) radicado en el Juzgado Primero de Distrito en el Estado de Tabasco contra el acuerdo de 24 de diciembre de 2012, que admitió las pruebas supervinientes de la parte actora, mismo que se tiene por recibido mediante acuerdo de 5 de marzo de 2013.

Asimismo, el 4 de abril de 2011 PEP fue emplazado a juicio contencioso administrativo (expediente 4957/11-17-07-1) promovido por las actoras y radicado en la Séptima Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa, demandando la nulidad de la resolución, que contiene la rescisión del contrato de referencia. El 13 de junio de 2011, PEP contestó la demanda. Por auto notificado el 24 de agosto de 2011, se tiene por contestada, se admiten a trámite las pruebas periciales económicas y financieras y se requiere a PEP para que designe peritos de su parte. Los peritos de PEP aceptaron el cargo conferido y el 29 de junio de 2012, rindieron oportunamente sus dictámenes ante la Séptima Sala. Se está en espera de que la autoridad determine sobre la procedencia de la intervención de peritos terceros y, en su momento, se abra el periodo de alegatos.



## A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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. El 22 de agosto de 2011 PEP fue notificado que la parte actora ofreció como pruebas la prueba pericial en contabilidad y pericial en administración de contratos de obra pública requiriendo que PEP nombre los peritos correspondientes y que, en su caso, se incluyan los cuestionarios respectivos. El 2 de enero de 2013, los peritos designados por PEP, después de ratificar su cargo, rindieron su dictamen. A esta fecha, el proceso continúa en la etapa de desahogo de pruebas.

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 Petróleos Mexicanos y el Director de PEP, reclama la indemnización por concepto de cancelación de las concesiones confirmatorias de derechos petroleros. 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 Petróleos Mexicanos. A esta fecha, la presentación de la contestación de la demanda se encuentra pendiente.

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

**(15) Eventos subsecuentes-**

Durante el período del 1 al 15 de abril de 2013, PEMEX ha realizado las siguientes operaciones de financiamiento significativas:

Del 1 al 15 de abril de 2013, PMI HBV obtuvo US\$ 355,000 y pagó US \$425,000 bajo una línea de crédito revolvente. Al 15 de abril de 2013, el monto pendiente fue de US\$ 440,000.

Al 24 de abril de 2013, el tipo de cambio era de \$12.3227 pesos por dólar, que comparado con el tipo de cambio al 31 de marzo de 2013 por \$12.3546, refleja una apreciación del .26%.

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

A. NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

Al 24 de abril de 2013, el precio promedio del petróleo crudo de exportación era de US\$ 97.61 por barril, que comparado con el precio promedio al 31 de marzo de 2013 por US\$ 105.28, refleja una disminución de 7.28%.

PEMEX, se han valuado y reconocido 59,804,431 acciones de Repsol adquiridas a través de PMI HBV como disponibles para su venta al 31 de marzo de 2013. El valor de las acciones de Repsol en el mercado se ha incrementado aproximadamente un 10.2 %, de €15.85 por acción al 31 de marzo de 2013 a €17.46 por acción al 24 de abril de 2013.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO 2013

PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

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

## B. “Complemento al anexo “Instrumentos financieros derivados”

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

**CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX**

**TRIMESTRE: 01**

**AÑO: 2013**

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”**

**Consolidado**

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

**Instrumentos Financieros Derivados**

**TABLA 1**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tipo de Cambio y Tasa de Interés  
Cifras en miles de pesos al 28 de marzo 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	2013	2014	2015	2016	2017	Después		
Swaps de tasa de interés	Cobertura	0	N/A	TIIE 28d = 4.8475%	0	(252,778)	0	0	0	0	0	0	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	115,206,015	MXN = 12.3546 1/EUR = 1.2854 1/GBP = 1.5148 JPY = 94.592 UDI = 4.9367 CHF = 0.9487 AUD = 1.0477 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	MXN = 13.0101 1/EUR = 1.31925 1/GBP = 1.6255 JPY = 86.745 UDI = 4.874624 CHF = 0.91542 AUD = 1.03945 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	(2,532,871)	1,437,726	17,149,909	9,400,058	1,017,155	637,015	23,463,175	63,538,703	0	
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	15,688,508	1/EUR = 1.2854 JPY = 94.592 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	1/EUR = 1.31925 JPY = 86.745 Tipos de cambio respecto al dólar americano.	802,796	1,678,896	0	0	0	12,706,706	0	2,981,802	0	

**TABLA 1**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 28 de marzo 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	2013	2014	2015	2016	2017	Después	
Swaps de activos	Negociación	58,679,799	Repsol = 15.85 Precio de la acción en Euros.	Repsol = 15.335 Precio de la acción en Euros.	(1,635,924)	(2,030,668)	29,021,773	29,658,026	0	0	0	0	0

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

**CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX**

**TRIMESTRE: 01**

**AÑO: 2013**

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”**

**Consolidado**

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

**TABLA 1**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Gas Natural  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 28 de marzo 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	2013	2014	2015	2016	2017	Después	
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	4,782,906	3.36	3.60	(58,117)	(153,745)	4,244,556	279,150	145,200	114,000	0	0	0
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(4,784,157)	3.36	3.60	61,947	159,110	(4,245,807)	(279,150)	(145,200)	(114,000)	0	0	
Call Europea	Compra Venta	4,471,696 (4,470,976)	3.36	3.60	17,185 (16,852)	13,979 (13,733)	2,295,782 (2,295,062)	1,671,714 (1,671,714)	317,400 (317,400)	178,800 (178,800)	8,000 (8,000)	0 0	

(1) Valor del activo subyacente representativo.

**TABLA 1**  
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petrolíferos y de Crudo  
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 28 de marzo 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	2013	2014	2015	2016	2017	Después		
Swaps de mercados extrabursátiles	Cobertura	(0.3)	100.2	N.A.	(5,714)	0	(0.3)	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 1**  
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) al 28 de marzo 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	2013	2014	2015	2016	2017	Después	
Futuros	Cobertura	(1.2)	131.0	113.4	(9,327)	(61,350)	(1.2)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	N.A.
Swaps de mercados bursátiles	Cobertura	(9.1)	106.6	94.5	153,619	24,073	(9.1)	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.

434,677,896.14

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

**CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX**

**TRIMESTRE: 01**

**AÑO: 2013**

**PETRÓLEOS MEXICANOS**

**B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”**

**Consolidado**

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

**TABLA 1**  
**Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tesorería de PMI**  
**Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 28 de marzo 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	2013	2014	2015	2016	2017	Después	
Swaps de tasa de interés en mercados extrabursátiles	Cobertura	1,688,588	LIBOR USD 1M = 0.2037%	LIBOR USD 1M = 0.2087%	(124,990)	(81,142)	(114,837)	(158,582)	(165,519)	(172,541)	(180,067)	(897,042)	0
Forwards de tipo de cambio en mercados extrabursátiles	Cobertura	8,461,709	USD/EUR = 1.2854 MXN/USD = 12.3546	USD/EUR = 1.3218 MXN/USD = 13.0101	(283,758)	(41,795)	4,230,855	4,230,855	0	0	0	0	0
Opciones sobre acciones en mercados extrabursátiles	Negociación	38,136,160 acciones	Repsol YPF = 15.85 Precio por acción en EUR	Repsol YPF = 15.335 Precio por acción en EUR	768,866	1,433,769	19,068,080 acciones	19,068,080 acciones	0	0	0	0	0

(1) Valor del activo subyacente representativo.

Libor USD 1mes a la fecha del reporte.

Posiciones abiertas


Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2012 de Ps. 13.0101 –US\$1.00 y al 28 de marzo de 2013 de Ps. 12.3546–US\$1.00.

Para fines de conversión se utilizó un tipo de cambio al 31 de diciembre de 2012 de Ps. 17.19680=EUR\$1.00 y al 28 de marzo de 2013 de Ps. 15.8806=EUR\$1.00

## CONSTANCIA

### REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL PRIMER TRIMESTRE DE 2013

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




Emilio Ricardo Lozoya Austin  
Director General

DCF-352-2013.



Mario Alberto Beauregard Alvarez  
Director Corporativo de Finanzas



Marco Antonio de la Peña Sánchez  
Director Jurídico