

RETRANSMISIÓN DEL REPORTE TRIMESTRAL
CORRESPONDIENTE AL PRIMER TRIMESTRE DE 2010

Fecha de Recepción en BMV: miércoles 05 mayo 2010 00:16 AM

Prefijo
EVENTORE

Clave Cotización
PEMEX

Fecha
05/05/2010

Razón Social
PETROLEOS MEXICANOS

Lugar
MEXICO, D.F.

Asunto
RETRANSMISIÓN DEL REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL PRIMER TRIMESTRE DE 2010

Eventos Relevantes

PETRÓLEOS MEXICANOS RETRANSMITE EL REPORTE CORRESPONDIENTE AL PRIMER TRIMESTRE DE 2010 (EN LO SUCESIVO EL "REPORTE") A LA BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V. ("BMV") DEBIDO A LO SIGUIENTE:

PETRÓLEOS MEXICANOS REALIZÓ UNA CORRECCIÓN AL NÚMERO DE EMPLEADOS INCLUIDOS EN EL REPORTE, YA QUE SE INFORMÓ EL NÚMERO DE PLAZAS DE TRABAJO, ES DECIR, PLAZAS TOTALES DISPONIBLES Y QUE NO NECESARIAMENTE ESTÁN OCUPADAS, EN LUGAR DEL NÚMERO DE PLAZAS OCUPADAS, QUE ES LA CANTIDAD DE EMPLEADOS QUE TIENE PETRÓLEOS MEXICANOS Y QUE INCLUYE EN SUS REPORTES A LA BMV.

EL NÚMERO DE PLAZAS DE TRABAJO, SIN CONSIDERAR PMI, AL 31 DE MARZO DE 2009 ERA DE 153,404 Y AL 31 DE MARZO DE 2009 ERA DE 151,995. LO QUE REPRESENTA UN INCREMENTO DE 1,409 PLAZAS, EQUIVALENTE A 0.93%.

LAS PLAZAS OCUPADAS AL 31 DE MARZO DE 2010, INCLUYENDO PMI, SON 147,294, EN COMPARACIÓN CON 146,169 AL 31 DE MARZO DE 2009; LO QUE REPRESENTA UN INCREMENTO DE 0.77%, EQUIVALENTE A 1,125 PLAZAS DEBIDO A LA CONTRATACIÓN DE PLAZAS TEMPORALES EN ACTIVIDADES DE MANTENIMIENTO Y PERFORACIÓN. ADEMÁS ES DE DESTACAR QUE, DURANTE ESTE PERÍODO, HUBO UNA REUBICACIÓN DE PERSONAL DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS HACIA EL CORPORATIVO DEBIDO A UNA REESTRUCTURA INSTRUIDA POR EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

EXCEPTO POR LA CORRECCIÓN MENCIONADA, NINGUNA OTRA MODIFICACIÓN SE REALIZÓ AL REPORTE NI SE REFLEJAN HECHOS QUE HAYAN SUCEDIDO CON POSTERIORIDAD A LAS FECHAS QUE SE INDICAN EN EL MISMO.

Mercado Exterior

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

BALANCE GENERAL

AL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s01	ACTIVO TOTAL	1,325,266,667	100	1,303,954,542	100
s02	ACTIVO CIRCULANTE	328,007,374	25	403,646,059	31
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	118,615,021	9	143,049,198	11
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	90,093,725	7	55,351,707	4
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	59,533,259	4	136,838,223	10
s06	INVENTARIOS	37,860,895	3	68,406,931	5
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	21,904,474	2	0	0
s08	ACTIVO A LARGO PLAZO	9,128,972	1	11,604,349	1
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOC.	9,128,972	1	11,604,349	1
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	0	0
s12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	981,497,447	74	876,377,816	67
s13	INMUEBLES	804,718,436	61	679,932,664	52
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	953,166,422	72	884,584,010	68
s15	OTROS EQUIPOS	58,922,025	4	55,969,817	4
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	947,015,878	71	868,505,641	67
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	111,706,442	8	124,396,966	10
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	6,632,874	1	12,326,318	1
s19	OTROS ACTIVOS	0	0	0	0
s20	PASIVO TOTAL	1,392,179,671	100	1,294,323,550	100
s21	PASIVO CIRCULANTE	214,874,432	15	184,925,491	14
s22	PROVEEDORES	50,983,431	4	38,919,758	3
s23	CRÉDITOS BANCARIOS	43,617,413	3	36,757,765	3
s24	CRÉDITOS BURSÁTILES	51,828,032	4	42,369,431	3
s103	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	37,789,222	3	19,893,943	2
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	30,656,334	2	46,984,594	4
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	528,678,836	38	551,278,922	43
s28	CRÉDITOS BANCARIOS	180,272,687	13	223,811,178	17
s29	CRÉDITOS BURSÁTILES	348,406,149	25	327,467,744	25
s30	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	2,895,387	0	3,906,919	0
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	645,731,016	46	554,212,218	43
s33	CAPITAL CONTABLE	-66,913,004	100	9,630,992	100
s34	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
s35	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-66,913,004	100	9,630,992	100
s36	CAPITAL CONTRIBUIDO	281,890,979	-421	296,714,998	3081
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	281,890,979	-421	296,714,998	3081
s39	PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0	0	0
s40	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0
s41	CAPITAL GANADO (PERDIDO)	-348,803,983	521	-287,084,006	-2981
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-354,140,856	529	-287,814,550	-2988
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	5,336,873	-8	730,544	8
s80	RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	118,615,021	100	143,049,198	100
s46	EFFECTIVO	82,732,829	70	87,277,418	61
s47	INVERSIONES DISPONIBLES	35,882,192	30	55,771,780	39
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	21,904,474	100	0	100
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	21,904,474	100	0	0
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	6,632,874	100	12,326,318	100
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	6,632,874	100	12,326,318	100
s19	OTROS ACTIVOS	0	100	0	100
s85	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
s50	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s104	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s86	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s87	OTROS	0	0	0	0
s21	PASIVO CIRCULANTE	214,874,432	100	184,925,491	100
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	75,767,529	35	49,158,078	27
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	139,106,903	65	135,767,413	73
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	30,656,334	100	46,984,594	100
s88	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
s89	INTERESES POR PAGAR	0	0	0	0
s68	PROVISIONES	0	0	0	0
s90	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s58	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	30,656,334	100	46,984,594	100
s105	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	528,678,836	100	551,278,922	100
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	421,325,979	80	483,449,489	88
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	107,352,857	20	67,829,433	12
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	2,895,387	100	3,906,919	100
s65	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	2,895,387	100	3,906,919	100
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	645,731,016	100	554,212,218	100
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	6,789,580	1	7,188,248	1
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	592,504,784	92	508,859,232	92
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	46,436,652	7	38,164,738	7
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	281,890,979	100	296,714,998	100
s37	NOMINAL	281,890,979	100	296,714,998	100
s38	ACTUALIZACIÓN	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-354,140,856	100	-287,814,550	100
s93	RESERVA LEGAL	917,757	0	1,022,958	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	0	0
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	-356,501,997	101	-261,839,979	91
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	1,443,384	0	-26,997,529	9
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	5,336,873	100	730,544	100
s70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
s71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0
s96	EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN	5,354,893	100	5,539,618	758
s97	EFECTO ACUMULADO POR VALUACIÓN DE INST. FIN. DERIVADOS	-17,553	0	-4,808,697	-658
s98	RESULTADO POR IMPUESTOS DIFERIDOS	-467	0	-377	0
s100	OTROS	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

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

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
s72	CAPITAL DE TRABAJO	113,132,942	218,720,568
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	9,811,459	5,109,406
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	147,294	146,169
s76	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
s77	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACIÓN (*)	0	0
s78	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0
s101	EFFECTIVO RESTRINGIDO	0	0
s102	DEUDA CON COSTO DE ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0

(*) DATOS EN UNIDADES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS

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

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	307,875,182	100	226,391,776	100
r02	COSTO DE VENTAS	144,629,859	47	110,945,736	49
r03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	163,245,323	53	115,446,040	51
r04	GASTOS GENERALES	25,686,675	8	22,223,424	10
r05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	137,558,648	45	93,222,616	41
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	22,094,136	7	-2,883,103	-1
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	14,232,478	5	-20,270,751	-9
r12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	-402,878	0	-169,496	0
r48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
r09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	173,482,384	56	69,899,266	31
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	172,039,000	56	96,896,795	43
r11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	1,443,384	0	-26,997,529	-12
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	1,443,384	0	-26,997,529	-12
r19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
r20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	1,443,384	0	-26,997,529	-12

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	307,875,182	100	226,391,776	100
r21	NACIONALES	165,785,632	54	132,982,540	59
r22	EXTRANJERAS	142,089,550	46	93,409,236	41
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	22,094,136	100	-2,883,103	100
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	22,094,136	100	-2,883,103	100
r34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
r35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	14,232,478	100	-20,270,751	100
r24	INTERESES PAGADOS	22,132,410	156	23,947,037	-118
r42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	8,831,885	62	10,989,655	-54
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	27,533,003	193	-7,313,369	36
r28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	172,039,000	100	96,896,795	100
r32	IMPUESTO CAUSADO	172,039,000	100	96,896,795	100
r33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
r36	VENTAS TOTALES	307,875,182	226,391,776
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	1,443,384	-26,997,529
r38	VENTAS NETAS (**)	1,171,404,738	1,234,163,639
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	472,613,408	494,443,849
r40	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-66,221,107	-142,326,718
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-66,221,107	-142,326,718
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	22,345,608	23,288,609

(**) INFORMACIÓN ÚLTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2010

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	307,875,182	100	226,391,776	100
rt02	COSTO DE VENTAS	144,629,859	47	110,945,736	49
rt03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	163,245,323	53	115,446,040	51
rt04	GASTOS GENERALES	25,686,675	8	22,223,424	10
rt05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	137,558,648	45	93,222,616	41
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	22,094,136	7	-2,883,103	-1
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	14,232,478	5	-20,270,751	-9
rt12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	-402,878	0	-169,496	0
rt48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
rt09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	173,482,384	56	69,899,266	31
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	172,039,000	56	96,896,795	43
rt11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	1,443,384	0	-26,997,529	-12
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	1,443,384	0	-26,997,529	-12
rt19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
rt20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	1,443,384	0	-26,997,529	-12

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	307,875,182	100	226,391,776	100
rt21	NACIONALES	165,785,632	54	132,982,540	59
rt22	EXTRANJERAS	142,089,550	46	93,409,236	41
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	22,094,136	100	-2,883,103	100
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	22,094,136	100	-2,883,103	100
rt34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
rt35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	14,232,478	100	-20,270,751	100
rt24	INTERESES PAGADOS	22,132,410	156	23,947,037	-118
rt42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	8,831,885	62	10,989,655	-54
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	27,533,003	193	-7,313,369	36
rt28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	172,039,000	100	96,896,795	100
rt32	IMPUESTO CAUSADO	172,039,000	100	96,896,795	100
rt33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
rt47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	22,345,608	23,288,609

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO INDIRECTO)

PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
	ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
e01	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	162,127,937	77,831,199
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	29,269,279	21,458,451
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	24,832,036	24,085,296
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-34,159,389	-3,070,672
e05	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	182,069,863	120,304,274
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-178,615,011	-97,229,021
e07	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	3,454,852	23,075,253
	ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-38,262,941	-56,112,245
e09	EFFECTIVO EXCEDENTE (REQUERIDO) PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-34,808,089	-33,036,992
	ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	25,243,482	61,861,795
e11	INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-9,564,607	28,824,803
e12	DIFERENCIA EN CAMBIOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	0	0
e13	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	128,179,628	114,224,395
e14	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	118,615,021	143,049,198

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO INDIRECTO)

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	29,269,279	21,458,451
e15	+ESTIMACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e16	+PROVISIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e17	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	29,269,279	21,458,451
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	24,832,036	24,085,296
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	22,345,608	23,288,609
e19	(-) + UTILIDAD O PÉRDIDA EN VENTA DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	0	0
e20	+ PÉRDIDA POR DETERIORO	0	0
e21	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	402,878	169,496
e22	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e23	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
e24	(-) +OTRAS PARTIDAS	2,083,550	627,191
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-34,159,389	-3,070,672
e25	+INTERESES DEVENGADOS	534,692	0
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-34,694,081	-3,070,672
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-178,615,011	-97,229,021
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	15,630,232	-1,924,759
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	-957,815	-2,935,354
e29	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	-1,646,286	3,980,090
e30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	-12,294,280	3,537,987
e31	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	-7,998,230	1,720,311
e32	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-171,348,632	-101,607,296
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-38,262,941	-56,112,245
e33	- INVERSIÓN DE ACCS. CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e34	+DISPOSICIÓN DE ACCIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e35	-INVERSIÓN EN INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	-38,262,941	-55,515,584
e36	+VENTA DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	0	0
e37	-INVERSIÓN EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e38	+DISPOSICIÓN DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e39	-OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	-596,661
e40	+DISPOSICIÓN DE OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e41	+DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e42	+INTERESES COBRADOS	0	0
e43	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
e44	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	25,243,482	61,861,795
e45	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	29,724,270	20,538,217
e46	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	21,764,134	27,325,258
e47	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e48	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-13,732,322	-718,659
e49	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-12,512,600	-378,531
e50	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e51	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
e52	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
e53	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
e54	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	15,095,510
e55	-INTERESES PAGADOS	0	0
e56	-RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
e57	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

DATOS POR ACCIÓN

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

RAZONES Y PROPORCIONES

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	RENDIMIENTO				
p01	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A VENTAS NETAS	0.47	%	-11.93	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	98.97	%	-1,477.80	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-5.00	%	-10.92	%
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	0.00	%	0.00	%
p05	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA A UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	0.00	%	-0.00	%
	ACTIVIDAD				
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.88	veces	0.95	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.19	veces	1.41	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	15.28	veces	6.49	veces
p09	DÍAS DE VENTAS POR COBRAR	23	días	19	días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	1.56	%	2.70	%
	APALACAMIENTO				
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	105.05	%	99.26	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	-20.81	veces	134.39	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	35.71	%	41.15	%
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	53.86	%	62.90	%
p15	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES. A INTERESES PAGADOS	6.22	veces	3.89	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.84	veces	0.95	veces
	LIQUIDEZ				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.53	veces	2.18	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.35	veces	1.81	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.24	veces	0.31	veces
p20	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES A PASIVO CIRCULANTE	55.20	%	77.36	%

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 3

CONSOLIDADO

Impresión Final

SÍNTESIS DE RESULTADOS FINANCIEROS DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2010

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2010 PEMEX REGISTRÓ RENDIMIENTO NETO DE PS. 1.4 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 27.0 MILES DE MILLONES EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2009, DEBIDO ESENCIALMENTE A MAYORES VENTAS DE CRUDO DE EXPORTACIÓN; UN EFECTO FAVORABLE EN LA VARIACIÓN CAMBIARIA; MAYORES VENTAS EN EL PAÍS; Y UN INCREMENTO EN OTROS INGRESOS Y GASTOS.

LAS VENTAS TOTALES, INCLUYENDO INGRESOS POR SERVICIOS, AUMENTARON 36.0% A PS. 307.9 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE POR MAYORES PRECIOS DEL CRUDO DE EXPORTACIÓN Y MAYORES VENTAS EN EL PAÍS.

EL COSTO DE VENTAS AUMENTÓ 30.4% A PS. 144.6 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE UN INCREMENTO DE PS. 33.1 MILES DE MILLONES POR MAYORES COMPRAS DE PRODUCTOS DE IMPORTACIÓN.

EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS SE UBICÓ EN PS. 29.4 MILES DE MILLONES, 22.1% MÁS QUE EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009.

EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN AUMENTÓ 47.6% A PS. 137.6 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE AL INCREMENTO EN LAS VENTAS DE EXPORTACIÓN POR EL INCREMENTO EN EL PRECIO DEL CRUDO.

OTROS INGRESOS (GASTOS) NETO TOTALIZÓ PS. 22.1 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A UNA MAYOR ACREDITACIÓN DEL IEPS POR PS. 20.1 MILES DE MILLONES.

EL MONTO DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS AUMENTÓ 77.5%, TOTALIZANDO PS. 172.0 MILES DE MILLONES DEBIDO ESENCIALMENTE A MAYORES PRECIOS DE REFERENCIA.

ESTADO DE LA SITUACIÓN FINANCIERA AL 31 DE MARZO DE 2010

AL 31 DE MARZO DE 2010 EL ACTIVO CIRCULANTE DISMINUYÓ 18.7%, AL UBICARSE EN PS. 328.0 MILES DE MILLONES. LO ANTERIOR SE DEBE PRINCIPALMENTE A UNA REDUCCIÓN DE PS. 30.5 MILES DE MILLONES EXPLICADA POR EL EFECTO DE LA VALUACIÓN DE INVENTARIOS A COSTO DE PRODUCCIÓN, ELIMINANDO LAS UTILIDADES NO DEVENGADAS, ASÍ COMO UNA DISMINUCIÓN DE PS. 24.4 MILES DE MILLONES EN EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN Y PS. 20.7 MILES DE MILLONES EN CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR.

LA DEUDA TOTAL, INCLUYENDO INTERESES DEVENGADOS, DISMINUYÓ 1.0%, AL SITUARSE EN PS. 624.1 MILES DE MILLONES. LA DISMINUCIÓN OBEDECE BÁSICAMENTE A LA APRECIACIÓN DE 12.9% DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR.

EL PATRIMONIO FUE NEGATIVO EN PS. 66.9 MILES DE MILLONES, DEBIDO ESENCIALMENTE A LA PÉRDIDA NETA REGISTRADA EN 2009, LA CUAL FUE PARCIALMENTE COMPENSADA POR EL RENDIMIENTO NETO GENERADO EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2010.

SÍNTESIS DE RESULTADOS OPERATIVOS AL PRIMER TRIMESTRE DE 2010

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2010 LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 2.2%, A 2,607 MILES DE BARRILES DIARIOS (MBD), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2009, DEBIDO A LA DECLINACIÓN NATURAL Y EL CIERRE DE POZOS POR EL INCREMENTO DE LA RELACIÓN GAS-ACEITE EN CANTARELL. LA DECLINACIÓN DE CANTARELL FUE PARCIALMENTE COMPENSADA POR UN

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 2 / 3

CONSOLIDADO

Impresión Final

AUMENTO DE 6.4% EN LA PRODUCCIÓN DEL PROYECTO KU-MALOOB-ZAAP.

LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL DISMINUYÓ 1.0%, A 6,946 MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS (MMPCD), COMO CONSECUENCIA DE ADMINISTRAR LA EXPLOTACIÓN DE LA ZONA DE TRANSICIÓN DEL PROYECTO CANTARELL.

LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS DISMINUYÓ 4.7%, A 1,485 MBD, EXPLICADA PRINCIPALMENTE POR MENOR PRODUCCIÓN DE GASOLINAS Y DIESEL DEBIDO A LA DISMINUCIÓN EN EL PROCESO DE CRUDO POR MANTENIMIENTO DE PLANTAS, ASÍ COMO MENORES TRANSFERENCIAS DE PRODUCTOS INTERMEDIOS DE OTROS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS.

LA PRODUCCIÓN NETA DE PETROQUÍMICOS DISMINUYÓ 6.7%, A 1,064 MILES DE TONELADAS (MT), DEBIDO PRINCIPALMENTE A UNA DISMINUCIÓN EN LA ELABORACIÓN DE DERIVADOS DEL METANO; UNA DISMINUCIÓN EN LA ELABORACIÓN DE AROMÁTICOS; Y UN AUMENTO EN LA PRODUCCIÓN DE DERIVADOS DEL ETANO.

EL VOLUMEN DE EXPORTACIONES DE CRUDO DISMINUYÓ 1.9%, A 1,255 MBD DEBIDO A MENOR PRODUCCIÓN DE CRUDO. ADICIONALMENTE, EL PRECIO PONDERADO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN AUMENTÓ 81.6%, EN COMPARACIÓN CON EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, A US\$71.5 POR BARRIL.

RESULTADOS DE ORGANISMOS SUBSIDIARIOS AL 31 DE MARZO DE 2010

AL 31 DE MARZO DE 2010 PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN REPORTÓ UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 21.5 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 14.2 MILES DE MILLONES REPORTADA AL 31 DE MARZO DE 2009.

PEMEX-REFINACIÓN REPORTÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 22.8 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 13.3 MILES DE MILLONES AL 31 DE MARZO DE 2009.

PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA REPORTÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 0.3 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 1.1 MILES DE MILLONES AL 31 DE MARZO DE 2009.

PEMEX-PETROQUÍMICA REPORTÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 4.3 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 5.0 MILES DE MILLONES.

PEMEX ES LA EMPRESA MEXICANA DE PETRÓLEO Y GAS. CREADA EN 1938, ES EL PRODUCTOR EXCLUSIVO DE LOS RECURSOS PETROLEROS Y DE GAS EN MÉXICO. SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, PEMEX-REFINACIÓN, PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA Y PEMEX- PETROQUÍMICA. LA PRINCIPAL COMPAÑÍA SUBSIDIARIA ES PMI COMERCIO INTERNACIONAL, QUE REALIZA LAS TRANSACCIONES DE COMERCIO INTERNACIONAL.

ESTE DOCUMENTO CONTIENE PROYECCIONES A FUTURO. TAMBIÉN SE PUEDEN REALIZAR PROYECCIONES A FUTURO EN FORMA ORAL O ESCRITA EN NUESTROS REPORTES PERIÓDICOS A LA COMISIÓN NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES (CNBV) Y A LA SECURITIES AND EXCHANGE COMMISSION (SEC), EN NUESTRO REPORTE ANUAL, EN CIRCULARES DE OFERTAS Y PROSPECTOS, EN DECLARACIONES A LA PRENSA Y EN OTRO TIPO DE MATERIALES ESCRITOS ASÍ COMO EN DECLARACIONES VERBALES A TERCEROS REALIZADAS POR NUESTROS DIRECTORES O EMPLEADOS.

PODRÍAMOS INCLUIR PROYECCIONES A FUTURO QUE DESCRIBAN, ENTRE OTRAS: ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, ACTIVIDADES DE IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN, Y PROYECCIONES DE INVERSIÓN Y OTROS COSTOS, OBJETIVOS, INGRESOS Y LIQUIDEZ, ETC.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 3 / 3

CONSOLIDADO

Impresión Final

LOS RESULTADOS PUEDEN DIFERIR MATERIALMENTE DE AQUELLOS PROYECTADOS COMO RESULTADO DE FACTORES FUERA DE NUESTRO CONTROL. ESTOS FACTORES PUEDEN INCLUIR, MAS NO ESTÁN LIMITADOS A: CAMBIOS EN LOS PRECIOS INTERNACIONALES DEL CRUDO Y GAS NATURAL, EFECTOS CAUSADOS POR NUESTRA COMPETENCIA, LIMITACIONES EN NUESTRO ACCESO A RECURSOS FINANCIEROS EN TÉRMINOS COMPETITIVOS, EVENTOS POLÍTICOS O ECONÓMICOS EN MÉXICO, DESEMPEÑO DEL SECTOR ENERGÉTICO, Y CAMBIOS EN LA REGULACIÓN.

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

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

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

EL EBITDA, O EL INGRESO ANTES DE INTERESES, IMPUESTOS, DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN, ES UNA MEDIDA NO CONTEMPLADA EN LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA EN MÉXICO EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO PARA LA INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA Al 31 MARZO DE 2010 Y 2009

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

1. AUTORIZACIÓN

EL 26 DE ABRIL DE 2010, FUERON AUTORIZADOS PARA SU EMISIÓN LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS ADJUNTOS Y SUS NOTAS POR LOS SIGUIENTES FUNCIONARIOS: C.P. VÍCTOR M. CÁMARA PEÓN, SUBDIRECTOR DE SISTEMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA Y EL C.P. ENRIQUE DÍAZ ESCALANTE, GERENTE DE CONTABILIDAD.

2. BASES DE PRESENTACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ("PEMEX") AL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009 NO SON AUDITADOS. EN OPINIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN, TODOS LOS AJUSTES (CONSISTENTES PRINCIPALMENTE EN AJUSTES RECURRENTES) NECESARIOS PARA UNA PRESENTACIÓN RAZONABLE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS HAN SIDO INCLUIDOS.

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

3. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS QUE SE ACOMPAÑAN HAN SIDO PREPARADOS DE CONFORMIDAD CON LAS NIF EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO PARA LA INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("CINIF"). EL RECONOCIMIENTO DE LA INFLACIÓN SE LLEVA A CABO CONFORME A LA NORMA ESPECÍFICA DE INFORMACIÓN FINANCIERA GUBERNAMENTAL PARA EL SECTOR PARAESTATAL (NEIFGSP) 007, EMITIDA POR LA SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO ("SHCP") Y LA SECRETARÍA DE LA FUNCIÓN PÚBLICA ("SFP"), LA CUAL OBLIGA A PEMEX A ADOPTAR LA NIF B-10, "EFECTOS DE LA INFLACIÓN".

4. HISTORIA, NATURALEZA MARCO REGULATORIO Y ACTIVIDADES DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS-

PETRÓLEOS MEXICANOS SE CREÓ EL 7 DE JUNIO DE 1938 Y COMENZÓ A OPERAR A PARTIR DEL 20 DE JULIO DE 1938, MEDIANTE DECRETO DEL CONGRESO DE LA UNIÓN POR EL CUAL SE NACIONALIZARON TODAS LAS COMPAÑÍAS EXTRANJERAS QUE ENTONCES OPERABAN EN LOS ESTADOS UNIDOS MEXICANOS ("MÉXICO"). PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS CUATRO ORGANISMOS SUBSIDIARIOS (DEFINIDOS MÁS ADELANTE) SON ORGANISMOS PÚBLICOS DESCENTRALIZADOS DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA FEDERAL DE MÉXICO (EL "GOBIERNO FEDERAL") Y JUNTOS CONFORMAN LA INDUSTRIA PETROLERA DE MÉXICO.

LAS ACTIVIDADES DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS ESTÁN REGULADAS POR LA CONSTITUCIÓN POLÍTICA DE LOS ESTADOS UNIDOS MEXICANOS, LA LEY REGLAMENTARIA DEL ARTÍCULO 27 CONSTITUCIONAL EN EL RAMO DEL PETRÓLEO (LA "LEY REGLAMENTARIA"), VIGENTE A PARTIR DEL 30 DE NOVIEMBRE DE 1958 Y MODIFICADA EL 31 DE DICIEMBRE DE 1977, 12 DE MAYO DE 1995, EL 14 DE NOVIEMBRE DE 1996, EL 13 DE ENERO DE 2006, EL 27 DE JUNIO DE 2006, EL 29 DE NOVIEMBRE DE 2008 Y EL 4 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y POR LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS (LA "LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS"), VIGENTE A PARTIR DEL 29 DE NOVIEMBRE DE 2008, QUE ESTABLECE QUE EL ESTADO REALIZARÁ LAS ACTIVIDADES QUE LE CORRESPONDEN EN EXCLUSIVA EN EL ÁREA ESTRATÉGICA DEL PETRÓLEO, HIDROCARBUROS Y LA PETROQUÍMICA BÁSICA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 2 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

POR CONDUCTO DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS DE ACUERDO CON LA LEY REGLAMENTARIA Y SUS REGLAMENTOS.

EN NOVIEMBRE DE 2008, SE PUBLICARON UNA SERIE DE LEYES Y MODIFICACIONES A LAS LEYES YA EXISTENTES QUE ESTABLECEN UN NUEVO MARCO LEGAL PARA PETRÓLEOS MEXICANOS. ESTE NUEVO MARCO LEGAL COMPRENDE, ENTRE OTROS ASPECTOS, CAMBIOS EN LA ESTRUCTURA DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN, EL DESARROLLO DE PROCEDIMIENTOS DE CONTRATACIÓN ESPECÍFICOS PARA LAS ACTIVIDADES SUSTANTIVAS DE CARÁCTER PRODUCTIVO, MAYOR FLEXIBILIDAD PARA INVERTIR RECURSOS EXCEDENTES DE LOS INGRESOS QUE SE GENEREN, UN RÉGIMEN FISCAL DIFERENCIADO QUE CONSIDERA LA COMPLEJIDAD DE LOS CAMPOS Y LA EMISIÓN DE BONOS CIUDADANOS.

PETRÓLEOS MEXICANOS TIENE POR OBJETO LLEVAR A CABO LA EXPLORACIÓN, EXPLOTACIÓN Y LAS DEMÁS ACTIVIDADES ANTES MENCIONADAS, ASÍ COMO EJERCER LA CONDUCCIÓN CENTRAL Y DIRECCIÓN ESTRATÉGICA DE LA INDUSTRIA PETROLERA CONFORME A LO DISPUESTO EN LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

EN ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, LOS NOMBRES PROPIOS QUE NO SE DEFINEN AQUÍ MISMO, SE ENTIENDEN TAL Y COMO SE CONCEPTUALIZAN EN LA LEY REGLAMENTARIA O EN LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

PETRÓLEOS MEXICANOS PODRÁ CONTAR CON ORGANISMOS DESCENTRALIZADOS SUBSIDIARIOS PARA LLEVAR A CABO LAS ACTIVIDADES QUE ABARCA LA INDUSTRIA PETROLERA. LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS ESTABLECE QUE LOS CUATRO ORGANISMOS SUBSIDIARIOS (QUE SE MENCIONAN MÁS ADELANTE) CONTINUARÁN REALIZANDO SUS ACTIVIDADES CONFORME A SU OBJETIVO, GARANTIZANDO LOS COMPROMISOS ASUMIDOS Y LOS QUE ASUMAN EN MÉXICO Y EN EL EXTRANJERO, HASTA EN TANTO EL EJECUTIVO FEDERAL EMITA LOS DECRETOS DE REORGANIZACIÓN RESPECTIVOS CON BASE EN LA PROPUESTA QUE PRESENTE EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON ORGANISMOS PÚBLICOS DESCENTRALIZADOS, DE CARÁCTER TÉCNICO, INDUSTRIAL Y COMERCIAL, CON PERSONALIDAD JURÍDICA Y PATRIMONIO PROPIOS, CON LA AUTORIDAD LEGAL PARA POSEER BIENES Y LLEVAR A CABO LA ADMINISTRACIÓN DEL NEGOCIO POR SÍ MISMOS. DICHS ORGANISMOS SON CONTROLADOS Y TIENEN EL CARÁCTER DE SUBSIDIARIOS 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").

LAS ACTIVIDADES ESTRATÉGICAS CONFIADAS A PETRÓLEOS MEXICANOS Y A LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, A EXCEPCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA, PUEDEN SER REALIZADAS ÚNICAMENTE POR ELLOS Y NO PUEDEN SER DELEGADAS NI SUBCONTRATADAS. PEMEX-PETROQUÍMICA PUEDE DELEGAR Y/O SUBCONTRATAR CIERTAS ACTIVIDADES QUE TIENE A SU CARGO.

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 REFINACIÓN; ELABORACIÓN DE PRODUCTOS PETROLÍFEROS Y DE DERIVADOS DEL PETRÓLEO QUE SEAN SUSCEPTIBLES DE SERVIR COMO MATERIAS PRIMAS INDUSTRIALES BÁSICAS; ALMACENAMIENTO, TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE LOS PRODUCTOS Y DERIVADOS MENCIONADOS;

III. PGPB: PROCESAMIENTO DEL GAS NATURAL, LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL Y DERIVADOS; ALMACENAMIENTO, TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ESTOS HIDROCARBUROS, ASÍ

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2010

PETROLEOS MEXICANOS

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA

PAGINA 3 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

COMO DE DERIVADOS QUE SEAN SUSCEPTIBLES DE SERVIR COMO MATERIAS PRIMAS INDUSTRIALES BÁSICAS, Y EN ADICIÓN AL ALMACENAMIENTO, TRANSPORTACIÓN DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE PRODUCTOS PETROQUÍMICOS BÁSICOS; Y

IV. PPQ: PROCESOS INDUSTRIALES PETROQUÍMICOS CUYOS PRODUCTOS NO FORMAN PARTE DE LA INDUSTRIA PETROQUÍMICA BÁSICA, ASÍ COMO SU ALMACENAMIENTO, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN.

AL MOMENTO DE SU CREACIÓN PETRÓLEOS MEXICANOS ASIGNÓ A LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS LOS ACTIVOS Y PASIVOS NECESARIOS PARA QUE PUDIERAN LLEVAR A CABO SUS ACTIVIDADES, INTEGRANDO ASÍ SU PATRIMONIO INICIAL. ADICIONALMENTE, LES FUE ASIGNADO EL PERSONAL NECESARIO PARA REALIZAR SUS OPERACIONES, ASUMIENDO LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS TODAS LAS OBLIGACIONES LABORALES RELATIVAS A DICHO PERSONAL. NO HUBO CAMBIO EN LOS VALORES DE LOS ACTIVOS Y PASIVOS ASIGNADOS POR PETRÓLEOS MEXICANOS A LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS.

LA PRINCIPAL DIFERENCIA ENTRE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS (DEFINIDAS MÁS ADELANTE) ES QUE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON ORGANISMOS PÚBLICOS DESCENTRALIZADOS CREADOS POR LA LEY ORGÁNICA DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, 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 OTRAS COMPAÑÍAS PRIVADAS Y SUJETAS A LA NORMATIVIDAD DE SUS RESPECTIVAS JURISDICCIONES.

PARA FINES DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, "COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS" SE DEFINEN COMO (A) AQUELLAS COMPAÑÍAS QUE NO SON ORGANISMOS SUBSIDIARIOS PERO EN LAS CUALES PETRÓLEOS MEXICANOS TIENE MÁS DE UN 50% DE PARTICIPACIÓN Y/O CONTROL EFECTIVO, (B) PEMEX PROJECT FUNDING MASTER TRUST (EL "MASTER TRUST"), UN FIDEICOMISO CONSTITUIDO EN DELAWARE, ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA, (C) FIDEICOMISO IRREVOCABLE DE ADMINISTRACIÓN NO. F/163 ("FIDEICOMISO F/163"), EL CUAL FUE CONSTITUIDO EN 2003; AMBOS FIDEICOMISOS CONTROLADOS POR PETRÓLEOS MEXICANOS, Y (D) REPCON LUX, S.A., ("REPCON LUX") UN VEHÍCULO FINANCIERO CONSTITUIDO EN LUXEMBURGO.

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. PETRÓLEOS MEXICANOS, LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS SON REFERIDOS COMO "PEMEX".

5. RESUMEN DE POLÍTICAS DE CONTABILIDAD SIGNIFICATIVAS

LA PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS REQUIERE QUE LA ADMINISTRACIÓN 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, ASÍ COMO LOS IMPORTES REGISTRADOS DE INGRESOS Y GASTOS DURANTE EL EJERCICIO. LOS RUBROS IMPORTANTES SUJETOS A ESTAS ESTIMACIONES Y SUPOSICIONES INCLUYEN EL VALOR EN LIBROS DE PROPIEDADES, MAQUINARIA Y EQUIPO; LAS ESTIMACIONES DE VALUACIÓN DE CUENTAS POR COBRAR, INVENTARIOS Y AVANCE DE OBRA; LA VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS Y LOS ACTIVOS Y PASIVOS RELATIVOS A OBLIGACIONES LABORALES. LOS RESULTADOS REALES PUEDEN DIFERIR DE ESTAS ESTIMACIONES Y SUPOSICIONES.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 4 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

(A) EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

EN CASO DE QUE AL CIERRE ANUAL DE ALGUNO DE LOS EJERCICIOS FUTUROS LA INFLACIÓN ACUMULADA EN LOS TRES EJERCICIOS ANUALES INMEDIATOS ANTERIORES FUERA IGUAL O MAYOR QUE EL 26%, SE CONSIDERARÁ QUE SE OPERA EN UN ENTORNO INFLACIONARIO Y, POR TANTO, SE RECONOCERÁN DE MANERA RETROSPECTIVA LOS EFECTOS ACUMULADOS DE LA INFLACIÓN NO RECONOCIDOS EN LOS PERÍODOS QUE EL ENTORNO FUE CALIFICADO COMO NO INFLACIONARIO.

(B) CONSOLIDACIÓN

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

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

CON LA ENTRADA EN VIGOR DE LA NIF B-15 "CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS" (VER NOTA 3 (X), A PARTIR DEL 1º DE ENERO DE 2008, LA CONVERSIÓN SE REALIZA COMO SE MENCIONA A CONTINUACIÓN:

CUANDO LA MONEDA FUNCIONAL DE UNA OPERACIÓN EXTRANJERA ES DIFERENTE A SU MONEDA DE REGISTRO, SE CONVIERTE COMO SIGUE:

A) ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS, AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE.

B) ACTIVOS Y PASIVOS NO MONETARIOS, Y EL PATRIMONIO, AL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO.

C) LAS PARTIDAS NO MONETARIAS RECONOCIDAS A SU VALOR RAZONABLE, UTILIZANDO EL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO REFERIDO A LA FECHA EN LA QUE SE DETERMINÓ DICHO VALOR RAZONABLE.

D) LOS INGRESOS, COSTOS Y GASTOS AL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO,

E) LAS DIFERENCIAS EN CAMBIOS QUE SE ORIGINAN EN LA CONVERSIÓN DE MONEDA DE REGISTRO A

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 5 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

MONEDA FUNCIONAL SE RECONOCEN COMO INGRESO O GASTO EN EL ESTADO DE RESULTADOS DE LA OPERACIÓN EXTRANJERA EN EL PERIODO EN QUE SE ORIGINAN.

CUANDO LA MONEDA DE INFORME DE UNA OPERACIÓN EXTRANJERA ES DIFERENTE A SU MONEDA FUNCIONAL, SE CONVIERTE COMO SIGUE:

A) LOS ACTIVOS Y PASIVOS SE CONVIERTEN AL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE Y EL PATRIMONIO AL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO;

B) LOS INGRESOS, COSTOS Y GASTOS AL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO;

C) EL EFECTO POR CONVERSIÓN, DEBE RECONOCERSE FORMANDO PARTE DE UNA PARTIDA DE LA UTILIDAD O PÉRDIDA INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO; ESTA PARTIDA SE DENOMINA EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN; Y

D) AL MOMENTO DE CONSOLIDAR O APLICAR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN, CUALQUIER VARIACIÓN ENTRE EL CAPITAL CONTABLE DE LA OPERACIÓN EXTRANJERA Y LA INVERSIÓN EN LA OPERACIÓN EXTRANJERA RECONOCIDA, DEBE RECONOCERSE EN UNA PARTIDA DEL RESULTADO INTEGRAL DENOMINADA EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN DENTRO DEL PATRIMONIO EN LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

LAS INVERSIONES EN COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS NO CONSOLIDADAS Y ASOCIADAS, SE VALÚAN CONFORME SE MENCIONA EN EL INCISO (G) DE ESTA NOTA. OTRAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS POCO REPRESENTATIVAS SE REGISTRARON AL COSTO DE ADQUISICIÓN Y DADA SU POCA IMPORTANCIA EN RELACIÓN CON LOS ACTIVOS TOTALES E INGRESOS DE PEMEX, NO SE CONSOLIDAN NI SE REGISTRAN POR EL MÉTODO DE PARTICIPACIÓN.

(C) PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA A LARGO PLAZO (PIDIREGAS)

HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, LAS INVERSIONES EN PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA A LARGO PLAZO ("PIDIREGAS") Y LOS PASIVOS RELACIONADOS CON ELLAS SE REGISTRABAN CONTABLEMENTE DE CONFORMIDAD CON LA NEIFGSP-009 APLICABLE A LAS ENTIDADES PARAESTATALES DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA FEDERAL, LA CUAL ESTIPULA QUE DEBEN SER RECONOCIDOS EN LOS REGISTROS CONTABLES SOLAMENTE LOS PASIVOS CON VENCIMIENTOS MENORES A DOS AÑOS.

PARA EFECTOS DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS, DE CONFORMIDAD CON LAS NIF, TODAS LAS CUENTAS RELATIVAS A PIDIREGAS FUERON INCORPORADAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y, POR LO TANTO, FUERON EXCLUIDOS TODOS LOS EFECTOS DE LA NEIFGSP-009.

EL 13 DE NOVIEMBRE DE 2008, SE PUBLICARON, EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN, MODIFICACIONES A LA LEY FEDERAL DE PRESUPUESTO Y RESPONSABILIDAD HACENDARIA QUE ELIMINAN EL ESQUEMA DE PIDIREGAS EN PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS.

EL MASTER TRUST Y EL FIDEICOMISO F/163 TIENEN COMO OBJETO LA ADMINISTRACIÓN DE RECURSOS FINANCIEROS RELACIONADOS CON PIDIREGAS, A FIN DE FINANCIAR PROYECTOS QUE PARA ESTE FIN ERAN DESIGNADOS POR PETRÓLEOS MEXICANOS.

PETRÓLEOS MEXICANOS , DE TODAS LAS OBLIGACIONES DERIVADAS DE LOS FINANCIAMIENTOS PARA PIDIREGAS CELEBRADOS POR EL MASTER TRUST Y EL FIDEICOMISO F/163.

(D) COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN

PEMEX SIGUE EL MÉTODO CONTABLE DE ESFUERZOS EXITOSOS PARA EL REGISTRO DE LOS COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN DE POZOS DE PETRÓLEO Y GAS. LOS COSTOS DE EXPLORACIÓN SON CARGADOS A LOS RESULTADOS CONFORME SE INCURREN, MIENTRAS QUE LOS GASTOS POR LA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 6 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

PERFORACIÓN DE POZOS EXPLORATORIOS SON ALOJADOS EN EL ACTIVO FIJO EN TANTO SE DETERMINA LA EXISTENCIA DE RESERVAS PROBADAS. LOS POZOS DE EXPLORACIÓN CON UNA ANTIGÜEDAD MAYOR A 12 MESES SON RECONOCIDOS COMO GASTO EXCEPTO CUANDO (A) (I) SE ENCUENTREN EN UN ÁREA QUE REQUIERA DE INVERSIONES DE CAPITAL MAYORES ANTES DE QUE LA PRODUCCIÓN PUEDA INICIAR, (II) SE HAYAN DESCUBIERTO CANTIDADES DE RESERVAS QUE RESULTEN COMERCIALMENTE PRODUCTIVAS, Y (III) ESTÉN SUJETOS A FUTURAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN O VALUACIÓN, BIEN SEA PORQUE SE ESTÉ LLEVANDO A CABO LA PERFORACIÓN DE POZOS EXPLORATORIOS ADICIONALES O ESTÁ PLANEANDO HACERSE EN EL FUTURO CERCANO, O (B) LAS RESERVAS PROBADAS SON REGISTRADAS DENTRO DE LOS 12 MESES SIGUIENTES A LA TERMINACIÓN DE LA PERFORACIÓN EXPLORATORIA. LOS GASTOS POR LA PERFORACIÓN DE POZOS DE DESARROLLO SE CAPITALIZAN, SEAN ESTOS EXITOSOS O NO.

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

(E) EQUIVALENTES DE EFECTIVO

LOS EQUIVALENTES DE EFECTIVO INCLUYEN DEPÓSITOS EN CUENTAS BANCARIAS, MONEDAS EXTRANJERAS Y OTROS SIMILARES DE INMEDIATA REALIZACIÓN. A LA FECHA DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AUDITADOS, LOS INTERESES GANADOS Y LAS UTILIDADES O PÉRDIDAS EN VALUACIÓN SE INCLUYEN EN LOS RESULTADOS DEL PERIODO, COMO PARTE DEL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

(F) INVENTARIOS Y COSTO DE LO VENDIDO

LOS INVENTARIOS SON VALUADOS COMO SIGUE:

I. PETRÓLEO CRUDO Y DERIVADOS PARA EXPORTACIÓN: A SU VALOR DE REALIZACIÓN, DETERMINADO CON BASE EN EL PROMEDIO DE LOS PRECIOS DE EXPORTACIÓN AL CIERRE DEL PERIODO.

II. PETRÓLEO CRUDO, GAS Y DERIVADOS PARA CONSUMO NACIONAL: A SU VALOR DE REALIZACIÓN, CONFORME A LOS PRECIOS DE LOS PRODUCTOS EN EL MERCADO INTERNACIONAL AL CIERRE DEL PERIODO.

III. LOS INVENTARIOS DE PRODUCTOS REFINADOS SE VALÚAN A SU COSTO DE ADQUISICIÓN O PRODUCCIÓN CALCULADO DE ACUERDO CON LOS COSTOS DEL CRUDO Y MATERIALES AUXILIARES.

IV. LOS GASES Y PETROQUÍMICOS SE VALÚAN CON BASE AL COSTO ESTÁNDAR DIRECTO DE LOS PRODUCTOS, EL CUAL NO EXCEDE EL VALOR DE MERCADO.

V. MATERIALES, REFACCIONES Y ACCESORIOS: AL PRECIO DE LA ÚLTIMA COMPRA, SIN EXCEDER EL VALOR DE MERCADO.

VI. MATERIALES EN TRÁNSITO: A SU COSTO DE ADQUISICIÓN.

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

COSTO DE LO VENDIDO

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 7 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

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

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

(H) PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

LAS INVERSIONES EN PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO SE REGISTRAN AL COSTO DE ADQUISICIÓN Y HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, SE ACTUALIZARON MEDIANTE LA APLICACIÓN DE FACTORES DERIVADOS DEL INPC.

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

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

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

LAS PÉRDIDAS O GANANCIAS GENERADAS POR LA VENTA O DISPOSICIÓN DE ACTIVOS FIJOS SE RECONOCEN EN EL RESULTADO DEL EJERCICIO EN QUE SE INCURREN. LA AMORTIZACIÓN DE LOS POZOS SE DETERMINA UTILIZANDO EL MÉTODO DE UNIDADES PRODUCIDAS DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO EQUIVALENTE EXTRAÍDAS EN CADA UNO DE LOS RESPECTIVOS CAMPOS.

EL REGLAMENTO DE TRABAJOS PETROLEROS ESTABLECE QUE CUANDO UN POZO RESULTE SECO, INVADIDO POR AGUA SALADA, INCOSTEABLE O ABANDONADO POR ACCIDENTE MECÁNICO, EXISTE LA OBLIGACIÓN DE TAPONARLO PARA DEJARLO EN CONDICIONES SANITARIAS Y DE SEGURIDAD. ESTA OBLIGACIÓN EXISTE TAMBIÉN EN LOS POZOS EN QUE DESPUÉS DE UN PERÍODO DE EXPLOTACIÓN DECLINE SU PRODUCCIÓN AL GRADO DE QUE SEA NECESARIO ABANDONARLOS POR INCOSTEABLES. LOS TRABAJOS NECESARIOS PARA EL TAPONAMIENTO DE POZOS SE EFECTUARÁN CON LA FINALIDAD DE AISLAR DEFINITIVA Y CONVENIENTEMENTE LAS FORMACIONES ATRAVESADAS EN LA PERFORACIÓN QUE CONTENGAN ACEITE, GAS O AGUA, DE TAL MANERA QUE SE EVITEN INVASIONES DE FLUIDOS O

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 8 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

MANIFESTACIONES DE HIDROCARBUROS EN LA SUPERFICIE. ESTE REGLAMENTO TAMBIÉN REQUIERE QUE PEMEX OBTENGA LA APROBACIÓN DE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA PARA EL DESMANTELAMIENTO DE INSTALACIONES PETROLERAS, CON EL PROPÓSITO DE REEMPLAZARLAS POR NUEVAS INSTALACIONES O PARA SU RETIRO PERMANENTE.

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

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

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

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

(J) PROVISIONES

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

(K) BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

A PARTIR DEL 10. DE ENERO DE 2008, PEMEX ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DE LA NIF D-3 "BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS" (NIF D-3) , EMITIDA POR EL CINIF, CUYO PRINCIPAL OBJETIVO ES RECONOCER ACELERADAMENTE EL PASIVO GENERADO POR EL OTORGAMIENTO DE BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

LOS BENEFICIOS ACUMULADOS POR PENSIONES, PRIMAS DE ANTIGÜEDAD, OTROS BENEFICIOS AL RETIRO Y POR TERMINACIÓN DE LA RELACIÓN LABORAL POR CAUSA DISTINTA DE REESTRUCTURACIÓN, A QUE TIENEN DERECHO LOS EMPLEADOS, SE RECONOCEN EN LOS RESULTADOS DE CADA EJERCICIO, CON BASE EN CÁLCULOS ACTUARIALES REALIZADOS POR PERITOS INDEPENDIENTES UTILIZANDO EL MÉTODO DE CRÉDITO UNITARIO PROYECTADO.

LOS PERIODOS DE AMORTIZACIÓN DE LAS PARTIDAS PENDIENTES POR AMORTIZAR SON LOS SIGUIENTES:

BENEFICIOS AL RETIRO:

EN 5 AÑOS MÁXIMO EL PASIVO DE TRANSICIÓN INICIAL Y LA CARRERA SALARIAL;
EN LA VIDA LABORAL PROMEDIO REMANENTE (VLPR) LAS MODIFICACIONES AL PLAN Y LAS GANANCIAS / PÉRDIDAS ACTUARIALES DEL PERIODO.

BENEFICIOS POR TERMINACIÓN:

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 9/ 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

EN 5 AÑOS MÁXIMO EL PASIVO DE TRANSICIÓN INICIAL Y LAS MODIFICACIONES DEL PLAN;
EN UN AÑO LA CARRERA SALARIAL; Y
RECONOCIMIENTO INMEDIATO LAS GANANCIAS / PÉRDIDAS ACTUARIALES.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, LA VIDA LABORAL PROMEDIO REMANENTE DE LOS EMPLEADOS QUE TIENEN DERECHO A LOS BENEFICIOS DEL PLAN ES APROXIMADAMENTE DE 10 AÑOS. PEMEX INCORPORA EL EFECTO DE SUS OBLIGACIONES LABORALES EN ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS,

EL PLAN DE OTROS BENEFICIOS AL RETIRO INCLUYE LOS SERVICIOS MÉDICOS PARA LOS JUBILADOS Y SUS BENEFICIARIOS, ASÍ COMO AYUDAS OTORGADAS EN EFECTIVO PARA CONSUMOS DE GAS, GASOLINA Y CANASTA BÁSICA.

(L) INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2005, PEMEX ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DEL BOLETÍN C-10, "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA", EMITIDO POR EL IMCP, LAS CUALES PRECISAN Y DETALLAN LOS CRITERIOS DE VALUACIÓN, REGISTRO Y REVELACIÓN APLICABLES A LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS DESIGNADOS DE COBERTURA Y LOS DERIVADOS IMPLÍCITOS.

AL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009, LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS QUE SE PRESENTAN EN EL BALANCE GENERAL FUERON VALUADOS A SU VALOR JUSTO DE ACUERDO CON LAS REGLAS ESTABLECIDAS EN EL BOLETÍN C-10.

(M) INSTRUMENTOS FINANCIEROS CON CARACTERÍSTICAS DE PASIVOS, DE CAPITAL O AMBOS

LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS EMITIDOS POR PEMEX, CON CARACTERÍSTICAS DE PASIVO, DE CAPITAL O DE AMBOS, SE REGISTRAN DESDE SU EMISIÓN COMO PASIVO, COMO CAPITAL O COMO AMBOS, DEPENDIENDO LOS COMPONENTES QUE LOS INTEGRAN. LOS COSTOS INICIALES INCURRIDOS POR LA EMISIÓN DE DICHOS INSTRUMENTOS SE ASIGNAN AL PASIVO Y AL CAPITAL CONTABLE EN LA MISMA PROPORCIÓN DE LOS MONTOS DE SUS COMPONENTES. LAS PÉRDIDAS Y GANANCIAS RELACIONADAS CON COMPONENTES DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS CLASIFICADOS COMO PASIVOS, SE REGISTRAN EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO. LAS DISTRIBUCIONES DE LOS RENDIMIENTOS A LOS PROPIETARIOS DE COMPONENTES DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS CLASIFICADOS COMO CAPITAL CONTABLE, SE CARGAN DIRECTAMENTE A UNA CUENTA DE PATRIMONIO.

(N) ACTUALIZACIÓN DEL PATRIMONIO, OTRAS APORTACIONES Y RESULTADOS ACUMULADOS

HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007, SE DETERMINÓ MULTIPLICANDO LAS APORTACIONES Y LOS RESULTADOS ACUMULADOS POR FACTORES DERIVADOS DEL INPC, QUE MIDEN LA INFLACIÓN ACUMULADA DESDE LAS FECHAS EN QUE SE REALIZARON LAS APORTACIONES Y SE GENERARON LOS RESULTADOS HASTA EL CIERRE DEL EJERCICIO MÁS DE 2007 FECHA EN QUE CAMBIÓ A UN ENTORNO ECONÓMICO NO INFLACIONARIO CONFORME A LA NIF B-10 "EFECTOS DE LA INFLACIÓN".

(O) EXCESO EN LA ACTUALIZACIÓN DEL PATRIMONIO

EL EXCESO EN LA ACTUALIZACIÓN DEL PATRIMONIO HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 SE INTEGRA POR EL RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA INICIAL Y POR EL RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS (INVENTARIOS Y ACTIVOS FIJOS PRINCIPALMENTE), EXPRESADOS EN PESOS DE PODER ADQUISITIVO AL FIN DEL ÚLTIMO EJERCICIO. EN 2008 ESTA CUENTA FUE RECLASIFICADA A LOS RESULTADOS ACUMULADOS

(P) IMPUESTOS Y DERECHOS FEDERALES

PEMEX ESTÁ SUJETO A LEYES ESPECIALES DE IMPUESTOS, LAS CUALES SE BASAN PRINCIPALMENTE EN LA PRODUCCIÓN, PROYECCIÓN DE PRECIOS E INGRESOS POR VENTA DE PETRÓLEO Y PRODUCTOS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 10/ 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

REFINADOS. PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS NO SON SUJETOS DE LA LEY DEL IMPUESTO SOBRE LA RENTA NI DE LA LEY DEL IMPUESTO AL ACTIVO, ASÍ COMO AL IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA ÚNICA.

(Q) IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS (IEPS)

EL IEPS A CARGO DE 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.

(R) 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 SE RECOGE EL PRODUCTO. PARA LAS VENTAS NACIONALES EN LAS QUE PEMEX ES RESPONSABLE DE LA ENTREGA DEL PRODUCTO, EL RIESGO DE PÉRDIDA Y LA PROPIEDAD SE TRANSFIEREN EN EL PUNTO DE ENTREGA, Y PEMEX REGISTRA LOS INGRESOS POR VENTAS AL MOMENTO DE ENTREGA DEL PRODUCTO.

(S) RESULTADO INTEGRAL

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

(T) RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO (RIF)

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

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

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

(U) 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,

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 11 / 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

UTILIDADES O ACTIVOS CONTINGENTES SE RECONOCEN HASTA EL MOMENTO EN QUE EXISTE CERTEZA DE SU REALIZACIÓN.

(V) IMPUESTOS DIFERIDOS

LOS IMPUESTOS DIFERIDOS SE REGISTRAN POR EL MÉTODO DE ACTIVOS Y PASIVOS CON ENFOQUE INTEGRAL, EL CUAL CONSISTE EN RECONOCER UN IMPUESTO DIFERIDO APLICANDO LA TASA DEL IMPUESTO A LOS RENDIMIENTOS PETROLEROS (IRP) O DEL IMPUESTO SOBRE LA RENTA (ISR), SEGÚN SEA EL CASO, A LAS DIFERENCIAS TEMPORALES ENTRE LOS VALORES CONTABLES Y FISCALES DE LOS ACTIVOS Y PASIVOS A LA FECHA DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

6. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

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

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

7. EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN

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

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

8. CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS

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

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

9. INVENTARIOS

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

VER TABLA INVENTARIOS EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

10. PROPIEDADES Y EQUIPO

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

VER TABLA PROPIEDADES Y EQUIPO EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

LA DEPRECIACIÓN DE LOS ACTIVOS Y LA AMORTIZACIÓN DE POZOS POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009, RECONOCIDAS EN LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, ASCENDIERON A \$18,826,114 Y \$19,994,454 RESPECTIVAMENTE.

11 DEUDA A LARGO PLAZO

LA LEY GENERAL DE DEUDA PÚBLICA FACULTA A LA SHCP A AUTORIZAR A LAS ENTIDADES PARAESTATALES, EN ESTE CASO A PEMEX, PARA GESTIONAR Y CONTRATAR FINANCIAMIENTOS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 12/ 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

EXTERNOS, FIJANDO LOS REQUISITOS QUE DEBERÁN OBSERVAR EN CADA CASO.

ASIMISMO, ESTÁ FACULTADA PARA CONTRATAR Y MANEJAR LA DEUDA PÚBLICA DEL GOBIERNO FEDERAL Y OTORGAR LA GARANTÍA DEL MISMO PARA LA REALIZACIÓN DE OPERACIONES CREDITICIAS QUE SE CELEBREN CON ORGANISMOS INTERNACIONALES DE LOS CUALES MÉXICO SEA MIEMBRO O CON LAS ENTIDADES PÚBLICAS O PRIVADAS NACIONALES O DE PAÍSES EXTRANJEROS.

ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO 2010

DURANTE EL PERÍODO DEL 1° DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO US\$654,478 PROVENIENTES DE LÍNEAS GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN. ADICIONALMENTE, SE REALIZARON LAS SIGUIENTES OPERACIONES DE FINANCIAMIENTO:

EL 6 DE ENERO DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$3,750,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN SEPTIEMBRE DE 2011.

EL 5 DE FEBRERO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE US\$1,000,000 A UNA TASA DEL 6.00% CON VENCIMIENTO EN 2020 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS.

EL 8 DE FEBRERO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS CON BASE EN EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES EMITIÓ APROXIMADAMENTE \$15,000,000 EN TRES TRAMOS:

- \$7,959,779 CON VENCIMIENTO EN 2015 Y CUPÓN DE TIE-28 DÍAS MÁS 70 PUNTOS BASE;
- \$5,000,000 CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 9.1%; Y
- 465,235,800 UDI CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 4.2% LOS CUALES SE CONVIRTIERON A UN TIPO DE CAMBIO DE 4.385347 PESOS POR UDI.

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

12. UTILIDAD INTEGRAL

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

VER TABLA UTILIDAD INTEGRAL EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

13. COMPROMISOS

SE TIENE UN CONTRATO DE SUMINISTRO DE NITRÓGENO PARA EL PROGRAMA DE MANTENIMIENTO DE PRESIÓN DEL CAMPO CANTARELL. DURANTE 2007, SE INCORPORÓ UN CONTRATO ADICIONAL PARA SUMINISTRAR NITRÓGENO AL CAMPO KU-MALOOB-ZAAP, CON LO CUAL EL COMPROMISO CON ESTE PROVEEDOR VENDE EN EL AÑO 2027. AL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009, EL VALOR ESTIMADO DE LOS CONTRATOS DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A \$15,484,615 Y \$20,347,493, RESPECTIVAMENTE. EN CASO DE RESCISIÓN DEL CONTRATO DEPENDIENDO DE LAS CIRCUNSTANCIAS, PEP TIENE EL DERECHO O LA OBLIGACIÓN DE ADQUIRIR DEL PROVEEDOR LA PLANTA DE NITRÓGENO EN LOS TÉRMINOS QUE SE ESTABLECEN EN EL CONTRATO.

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

2010	\$	1,296,276
2011		1,880,347
2012		1,910,689
2013		1,284,733
2014		1,300,828
MÁS DE 5 AÑOS		7,811,742

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 13/ 13

CONSOLIDADO

Impresión Final

TOTAL	\$	15,484,615
-------	----	------------

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

AL 31 DE MARZO DE 2010, EL VALOR ESTIMADO DEL CONTRATO DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A LA CANTIDAD DE \$2,145,511.

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

LOS PAGOS FUTUROS ESTIMADOS DE LOS EJERCICIOS SIGUIENTES SON:

AÑOS		
2010	\$	610,480
2011		503,388
2012		503,388
2013		106,202
2014 AL 2017		422,053
TOTAL	\$	2,145,511

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, SE HAN LLEVADO A CABO UNA SERIE DE CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF) A DIFERENTES PLAZOS DE TERMINO HASTA 2024, CON UN VALOR TOTAL CONTRATADO DE US\$ 8,385,648.

AL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009, PEMEX TENÍA CONTRATOS CELEBRADOS CON DIVERSOS CONTRATISTAS POR UN IMPORTE ESTIMADO DE \$452,143,829 Y \$478,842,117 RESPECTIVAMENTE, PARA EL DESARROLLO DE DIVERSAS OBRAS DE INFRAESTRUCTURA.

PEMEX TIENE CELEBRADOS DIVERSOS CONTRATOS PARA LA VENTA DE PETRÓLEO CRUDO EN EL MERCADO INTERNACIONAL CON EMPRESAS DEL EXTRANJERO. LOS TÉRMINOS Y CONDICIONES DE LOS CONTRATOS SON ESPECÍFICOS PARA CADA CLIENTE Y SU DURACIÓN PUEDE SER INDEFINIDA (CONTRATOS EVERGREEN) EXISTIENDO EN ALGUNOS CASOS PLAZOS MÍNIMOS OBLIGATORIOS (CONTRATOS LARGO PLAZO)

NOTA:

LAS TABLAS Y LA INFORMACIÓN RELATIVA A LAS NOTAS 14. CONTINGENCIAS, 15. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS, 16. INGRESOS POR SERVICIOS Y 17. EVENTOS SUBSECUENTES, SE PRESENTA POR SEPARADO EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF, DEBIDO A QUE SE REBASA EL NÚMERO DE CARACTERES PERMITIDOS POR EL MISMO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

SUBSIDIARIAS

Impresión Final

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN	MONTO TOTAL	
				COSTO ADQUISICIÓN	VALOR ACTUAL
Deer Park Refining Ltd.	Compañía refinadora	1	0.00	0	5,402,055
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V.	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.85	178,796	157,094
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	2,360,586
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A	Tenedora de activos	62,167,264	100.00	62,167	1,384,753
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	597,223
Pan American Suphur, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	22,468
Pasco International, Ltd.	Almacenaje de ácido sulfúrico	10,000	100.00	31,007	38,057
Otras inversiones		1	0.00	0	16,054
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-849,318
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				678,972	9,128,972
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					0
TOTAL					9,128,972

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Final

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
BANCARIOS																
COMERCIO EXTERIOR																
BANCO NACIONAL DE C (1) (7)	NO	26/06/2003	02/07/2018	5.44							246,612	0	246,612	246,612	246,612	1,109,754
CON GARANTÍA																
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	SI	15/10/2001	31/03/2014	3.40							171,346	46,916	218,262	127,387	93,629	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	SI	23/12/2002	31/03/2014	4.50							109,476	109,476	218,952	218,952	218,952	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/11/2006	15/12/2015	0.46							362,665	0	362,665	362,665	362,665	725,329
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/01/2003	01/10/2012	0.63							23,518	0	23,518	23,518	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.48							206,341	0	206,341	103,171	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	02/03/2000	01/04/2011	0.56							358,244	0	86,971	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/12/2001	30/06/2010	1.10							33,828	0	0	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	27/08/2002	27/08/2012	0.39							4,666	4,666	9,332	4,666	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	19/12/2007	26/06/2017	0.43							290,132	0	290,132	290,132	290,132	1,015,461
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/11/2005	25/06/2015	0.43							435,198	0	435,198	435,198	435,198	652,796
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	11/05/2001	20/12/2012	1.16							369,918	0	369,918	369,918	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	13/07/2004	16/06/2014	0.46							435,198	0	435,198	435,198	242,985	25,387
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/09/2002	16/12/2013	0.46							369,918	0	369,918	369,918	88,534	0
BANCO SANTANDER CEN (1) (8)	SI	10/04/2003	23/06/2011	0.43							16,534	0	1,273	0	0	0
BANCO SANTANDER CEN (1) (8)	SI	28/02/2007	16/06/2014	0.46							176,151	0	176,151	176,151	176,151	88,076
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/06/2008	20/06/2017	1.16							580,264	0	580,264	580,264	580,264	2,030,922
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	14/08/2008	20/06/2017	1.16							290,132	0	290,132	290,132	290,132	1,015,461
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	16/05/2003	17/03/2014	0.39							246,612	246,612	493,224	493,224	493,224	0
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	07/03/2005	05/06/2014	0.49							580,264	0	580,264	580,264	580,264	290,132
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	03/11/2005	26/01/2015	0.39							290,132	290,132	580,264	580,264	580,264	580,264
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/11/2006	25/06/2015	0.43							507,731	0	507,731	507,731	507,731	761,596
CALYON NEW YORK BRA (1) (8)	SI	30/11/2006	27/02/2017	0.39							20,389	20,389	40,779	40,779	40,779	122,336
DEUTSCHE BANK, S.A. (1) (8)	SI	08/11/2002	16/12/2013	0.46							23,695	0	23,695	23,695	23,695	0
DRESDNER BANK AG (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	0.48							294,930	0	294,930	126,669	0	0
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	07/12/2005	13/02/2017	4.77							52,238	52,238	104,478	104,478	104,478	313,434
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	01/03/2003	01/06/2012	6.64							246,612	0	246,612	123,306	0	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/02/1999	15/04/2013	0.60							19,901	0	9,849	3,388	1,694	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	04/07/2003	30/06/2015	0.91							184,959	61,653	246,612	246,612	215,786	215,785
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	22/12/1999	15/12/2010	0.46							246,612	0	0	0	0	0
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							739,836	0	739,836	739,836	739,836	4,439,016
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							369,918	0	369,918	369,918	369,918	2,219,508

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							184,959	0	184,959	184,959	184,959	1,109,754
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48							74,469	74,469	148,938	148,938	148,938	446,815
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	26/11/1999	26/09/2011	5.70							36,480	27,944	32,212	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45							18,978	2,094	21,072	21,072	21,072	46,087
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/07/2003	20/03/2014	0.41							29,382	29,382	58,765	58,765	58,765	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/06/2001	20/06/2013	1.16							160,298	0	160,298	160,298	80,149	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	10/08/2004	16/12/2013	0.46							290,132	0	290,132	290,132	206,719	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/1999	15/12/2010	0.46							198,695	0	0	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/03/2003	10/12/2013	0.47							246,612	0	246,612	246,612	132,924	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/06/2005	30/04/2013	0.57							36,210	0	36,210	36,210	18,105	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	0.38							6,171	6,171	12,341	12,341	12,341	12,341
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	1.10							73,589	0	73,589	73,589	73,589	257,561
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	0.48							10,499	0	10,499	10,499	10,499	5,249
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/11/2004	31/07/2013	0.93							28,152	28,152	56,304	56,304	28,152	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	0.38							43,732	43,733	87,466	87,466	87,466	131,200
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	0.43							20,675	0	20,675	20,675	20,675	20,675
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/02/2005	28/10/2013	0.58							8,101	0	8,101	8,101	8,101	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	28/11/2015	0.48							4,288	0	4,288	4,288	4,288	8,576
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	0.59							23,611	0	23,611	23,611	23,611	11,806
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	0.58							130,800	0	130,800	130,800	119,691	71,311
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	09/12/2005	06/11/2013	0.56							44,067	0	44,067	44,067	44,067	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	0.92							74,424	0	74,424	74,424	74,424	98,363
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	01/07/2015	1.12							77,800	77,800	155,599	155,599	155,599	233,399
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2005	28/05/2014	0.48							2,446	0	2,446	2,446	2,446	1,223
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/06/2006	27/11/2013	0.48							43,077	0	43,077	43,077	43,077	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	23/11/2014	0.49							23,941	0	23,941	23,941	23,941	23,941
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	0.65							23,370	23,370	46,739	46,739	27,871	13,505
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/08/2004	20/11/2013	0.63							12,406	513	12,919	12,919	8,608	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	16/09/2014	0.40							17,486	17,486	34,972	34,972	34,972	17,486
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	16/02/2014	0.39							20,930	20,930	41,860	41,860	41,860	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/06/2006	12/07/2011	0.42							16,265	16,265	16,265	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/11/2004	11/01/2013	0.42							32,387	32,387	64,775	64,775	0	0
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	0.46							217,599	0	217,599	217,599	217,599	543,997
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	1.16							145,066	0	145,066	145,066	145,066	507,731
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	03/02/2000	06/03/2012	0.38							38,135	38,135	53,425	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	22/06/2009	20/12/2019	0.43							246,612	0	246,612	246,612	246,612	1,479,672
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	22/06/2009	20/12/2019	0.44							123,306	0	123,306	123,306	123,306	739,836
J.P. MORGAN CHASE B (1) (8)	SI	10/09/2008	20/06/2017	1.16							217,599	0	217,599	217,599	217,599	761,596
JAPAN BANK FOR INTE (1) (7)	SI	30/09/2005	29/06/2015	4.36							0	0	58,410	59,506	59,506	61,699
JAPAN BANK FOR INTE (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.53							385,503	385,503	771,006	771,006	771,006	2,313,006
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	26/09/2001	31/12/2012	0.69							205,953	10,446	176,289	165,844	0	0
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	13/09/1999	31/03/2011	0.50							15,264	15,713	0	0	0	0
MEDIO CREDITO CENTRA (1) (8)	SI	09/10/2001	30/04/2012	0.63							58,355	0	58,355	29,178	0	0
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	04/03/2010	24/03/2020	0.43							0	0	435,209	870,417	870,417	5,222,317
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	14/12/2006	13/12/2018	1.22							0	0	924,795	924,795	924,795	4,623,975
MIZUHO CORPORATE BA (3) (7)	SI	16/10/1998	20/05/2010	1.98							922,238	0	0	0	0	0
NACIONAL FINANCIERA (3) (7)	NO	07/11/1990	20/11/2015	2.91							425,638	0	425,638	425,638	425,638	851,275
NATIXIS (2) (7)	SI	22/02/1984	30/06/2016	2.00							883	0	883	883	883	527
SOCIETE GENERALE (1) (7)	SI	03/02/2006	16/02/2017	4.77							152,599	152,599	305,198	305,198	305,198	915,593
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	03/02/2006	16/02/2017	0.86							106,535	106,535	213,070	213,070	213,070	639,210
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/07/2006	31/07/2012	0.39							18,476	18,476	36,952	9,014	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/03/1989	01/08/2011	0.39							124,601	79,616	58,546	0	0	0
SOCIETE GENERALE PA (1) (8)	SI	30/11/2005	16/02/2017	0.39							44,369	44,369	88,737	88,737	88,737	266,212
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	10/02/2003	20/12/2013	1.16							246,612	0	246,612	246,612	138,473	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/07/2004	27/01/2014	0.39							145,066	145,066	290,132	290,132	290,132	0
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	30/11/2006	25/09/2015	0.43							217,599	217,599	435,198	435,198	435,198	652,796
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/10/2005	20/01/2015	0.39							217,599	217,599	435,198	435,198	435,198	435,198
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	30/09/2005	29/06/2011	1.10							59,506	0	1,096	0	0	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	14/03/2003	14/03/2013	0.40							274,013	274,013	548,027	548,027	0	0
THE BANK OF TOKYO, (1) (8)	SI	10/12/2004	10/12/2014	0.47							246,612	0	246,612	493,224	863,142	863,142
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2010	0.00							333,978	0	0	0	0	0
BANCA COMERCIAL																
BBVA BANCOMER, S.A. (6) (11)	NA	16/12/2004	20/12/2012	10.55	800,000	0	1,600,000	1,600,000	0	0						
BANCO NACIONAL DE M (6) (7)	NA	28/10/2004	05/11/2012	11.00	0	0	2,000,000	2,000,000	0	0						
BANCO NACIONAL DE M (6) (11)	NA	23/07/2009	31/01/2011	5.05	0	6,700,000	0	0	0	0						
BANCO NACIONAL DE M (6) (11)	NA	29/09/2009	30/12/2010	5.09	3,750,000	0	0	0	0	0						
BANCO INBURSA, S.A. (6) (11)	NA	18/06/2009	16/06/2011	4.93	0	0	6,750,000	0	0	0						
NACIONAL FINANCIERA (6) (11)	NA	11/08/2009	17/07/2014	4.93	0	333,333	1,333,333	1,333,333	1,333,333	666,668						
BANCO SANTANDER, S. (6) (11)	NA	19/11/2004	23/11/2012	4.93	600,000	0	1,200,000	1,200,000	0	0						
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	12/05/2006	20/05/2013	0.24							0	0	18,495,900	16,954,575	16,954,575	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
BANCO SANTANDER S.A (1) (8)	SI	17/09/2003	19/09/2013	0.40							61,653	61,653	123,306	123,306	61,653	0
BANCO BILBAO VIZCAY (3) (8)	SI	28/05/2008	02/06/2014	0.25							0	0	2,766,657	0	0	2,766,657
OTROS																
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2010	0.00	209,543	0	0	0	0	0						
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (8)	SI	15/01/2010	15/01/2013	2.49							2,466,120	0	0	0	0	0
CREDIT AGRICOLE CIB (1) (8)	SI	15/01/2010	15/01/2013	2.49							1,849,590	0	0	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2010	0.00							86,975	0	0	0	0	0
CONPROCA (1) (7)	NO	26/11/1997	15/06/2010	8.40							1,434,230	0	0	0	0	0
INT DEV NO PAG CON	NO		31/12/2010	0.00							35,415	0	0	0	0	0
BERGESEN WORLDWIDE (1) (7)	SI	23/07/2007	23/08/2022	0.00							285,591	77,888	311,553	311,553	311,553	2,622,239
COPFs (1) (8)	SI	01/02/2005	31/10/2012	2.42							5,241,117	856,075	3,052,084	1,516,035	642,403	0
F TAPIAS MEXICO, SA (1)(7)	SI	23/10/2008	11/10/2018	8.00							47,393	35,555	68,377	74,013	80,115	636,909
F TAPIAS MEXICO, SA (1)(7)	SI	14/11/2008	02/11/2018	8.00							47,393	35,555	68,377	74,013	80,115	636,909
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	13/08/2008	13/08/2018	7.96							47,988	35,186	69,214	74,890	81,031	596,146
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	02/09/2008	13/08/2018	7.96							41,910	30,685	60,358	65,306	70,662	519,859
TOTAL BANCARIOS					5,359,543	7,033,333	12,883,333	6,133,333	1,333,333	666,668	27,153,493	4,071,044	42,502,381	36,549,075	33,433,514	46,771,050

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
BURSÁTILES																
LISTADAS EN BOLSA (MÉXICO Y/O EXTRANJERO)																
QUIROGRAFARIOS																
BANCO INVEX, S.A. (6) (11)	NA	05/02/2010	03/02/2015	4.93	0	0	0	0	0	7,959,780						
BANCO INVEX, S.A. (6) (7)	NA	05/02/2010	17/03/2020	9.10	0	0	0	0	0	5,000,000						
BANCO INVEX, S.A. (7) (7)	NA	05/02/2010	28/02/2015	4.20	0	0	0	0	0	2,065,586						
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	03/04/2009	30/03/2012	4.94	0	0	12,500,000	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	16/06/2006	05/06/2014	4.92	0	0	0	0	0	10,000,000						
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	11/02/2005	31/01/2013	4.79	0	0	0	12,487,400	0	0						
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	21/10/2005	13/10/2011	4.59	0	0	5,500,000	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT (7) (13)	NA	23/12/2004	05/12/2019	9.00	0	0	0	0	0	13,823,424						
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	03/04/2009	28/03/2016	9.15	0	0	0	0	0	7,500,000						
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	29/07/2005	16/07/2015	9.91	0	0	0	0	0	9,500,000						
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	24/10/2003	14/10/2010	8.38	6,172,000	0	0	0	0	0						
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2010	0.00	1,113,040	0	0	0	0	0						
CREDIT SUISSE, ZURI (4) (7)	SI	13/01/2009	11/10/2014	3.50							0	0	0	0	0	1,757,333
CREDIT SUISSE, ZURI (4) (7)	SI	13/01/2009	13/10/2014	3.50							0	0	0	0	0	4,100,443
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/05/1999	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	967,681
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	15/11/2011	8.00							0	0	2,314,947	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	01/02/2022	8.63							0	0	0	0	0	1,975,917
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	04/06/2008	15/06/2038	6.63							0	0	0	0	0	6,165,300
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/06/2035	6.63							0	0	0	0	0	21,578,550
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/12/2015	5.75							0	0	0	0	0	2,896,643
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	12/12/2002	15/12/2014	7.38							0	0	0	0	0	4,502,334
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	04/10/2000	13/10/2010	9.13							6,837,799	0	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	22/10/2007	01/03/2018	5.75							0	0	0	0	0	30,713,897
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	28/09/2004	28/09/2014	7.75							0	0	0	0	0	21,460,201
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	28/01/2010	05/03/2020	6.00							0	0	0	0	0	12,330,600
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	10/09/2009	16/03/2015	4.88							0	0	0	0	0	18,495,900
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	03/02/2009	03/05/2019	8.00							0	0	0	0	0	24,661,200
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	01/12/2023	8.63							0	0	0	0	0	1,500,116
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	2,784,151
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	1,322,716
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/09/1997	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	292,852

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/03/1993	01/12/2023	8.63							0	0	0	0	0	115,229
DEUTSCHE BANK (1) (8)	SI	01/12/2005	03/12/2012	0.26							0	0	0	8,472,861	0	0
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	04/08/2009	06/11/2017	5.78							0	0	0	0	0	3,335,180
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	22/02/2005	24/02/2025	5.50							0	0	0	0	0	16,675,900
DEUTSCHE BANK (3) (7)	SI	05/12/2002	05/12/2023	3.50							0	0	0	0	0	3,961,800
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	02/06/2009	02/06/2022	8.25							0	0	0	0	0	6,551,237
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	13/01/2003	18/12/2013	7.50							0	0	0	0	4,679,463	0
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	07/11/2003	18/12/2013	7.50							0	0	0	0	2,807,678	0
J.P. MORGAN (1) (7)	SI	01/04/1998	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	118,041
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	15/01/2009	09/01/2017	5.50							0	0	0	0	0	16,675,900
MELLON BANK N.A. (1) (8)	SI	15/06/2004	15/06/2010	0.26							17,219,621	0	0	0	0	0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	04/04/2003	06/04/2010	6.63							12,506,925	0	0	0	0	0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2004	05/08/2016	6.38							0	0	0	0	0	14,174,515
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	05/08/2003	05/08/2013	6.25							0	0	0	0	8,337,950	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.47							1,972,896	493,224	0	0	308,265	5,240,505
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	1.66							0	0	411,018	411,018	1,243,339	277,439
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2010	0.00							5,511,963	0	0	0	0	0
CON GARANTÍA																
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	0.45							0	0	0	0	0	8,451,840
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2010	0.00							564	0	0	0	0	0
COLOCACIONES PRIVADAS																
QUIROGRAFARIOS																
CON GARANTÍA																
TOTAL BURSÁTILES Y COLOCACIONES PRIVADAS					7,285,040	0	18,000,000	12,487,400	0	55,848,790	44,049,768	493,224	2,725,965	8,883,879	17,376,695	233,083,420

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCIDOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCIDOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
				INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
				AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
PROVEEDORES															
Otros Proveedores	NA			0	50,983,431	0	0	0	0	0					
TOTAL PROVEEDORES				0	50,983,431	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO(S103 Y S30)															
	NA			0	0	0	0	0	0	0					
	NO										0	0	0	0	0
TOTAL OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO (S26)															
otros ásvivos circulantes	NA			0	30,656,334						0	0			
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO				0	30,656,334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL GENERAL				12,644,583	88,673,098	30,883,333	18,620,733	1,333,333	56,515,458	71,203,261	4,564,268	45,228,346	45,432,954	50,810,209	279,854,470

MONEDAS

T.C. CONTABLE

DÓLARES DLR 12.33060
EUROS EUR 16.67590
YEN JAPONÉS JPY 0.13206
LIBRA ESTERLINA GBP 18.71785
FRANCO SUIZO CHF 11.71555

TIPO DE TASA

TASA FIJA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
				INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
				AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS

TASA LIBOR
 TASA FLOTANTE
 TASA DE DESCUENTO
 TASA TIIE
 CETES
 TASA FIJA (CUPON CERO)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

POSICIÓN MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	DÓLARES	PESOS	DÓLARES	PESOS	
ACTIVO MONETARIO	4,436,547	54,705,281	512,441	6,318,709	61,023,990
PASIVO	27,219,528	335,633,112	10,337,705	127,470,103	463,103,215
CORTO PLAZO	627,845	7,741,704	4,225,334	52,100,907	59,842,611
LARGO PLAZO	26,591,683	327,891,408	6,112,371	75,369,196	403,260,604
SALDO NETO	-22,782,981	-280,927,831	-9,825,264	-121,151,394	-402,079,225

OBSERVACIONES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

DATOS INFORMATIVOS					
REPOMO CAPITALIZADO					

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 1 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGÚN ESCRITURAS DE LA EMISIÓN Y/O TITULO

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 2 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

SITUACIÓN ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETROLEOS MEXICANOS

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCIÓN
Y/O SERVICIO

CONSOLIDADO

Impresión Final

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
PEP		0	0
Prod. de Petróleo Crudo (Mbd)		2,653	98.40
Prod. de gas (MMpcd)		7,038	98.70
REFINACIÓN		0	0
Cap. de dest. atmos.(Mbd)		1,540	82.30
Cadereyta		275	78.00
Madero		190	74.60
Minatitlán		185	89.20
Salamanca		245	78.10
Salina Cruz		330	82.50
Tula		315	89.90
Term. de Almac y Dist. (Mb)		13,056	100.00
GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA		0	0.00
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	76.70
Cactus		1,960	82.40
Nuevo Pemex		880	84.80
Cuidad Pemex		1,290	70.20
Matapionche		109	50.60
Poza Rica		230	46.80
Arenque		34	74.60
PETROQUÍMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)*		2,557	87.70
Cangrejera		954	99.40
Cosoleacaque		530	95.20
Escolín **		14	0
Independencia		55	4.50
Morelos		558	95.70
Pajaritos		433	58.40
Tula**		14	0
Cen. de dist. Petroquím(Mt)		188,872	66.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

OBSERVACIONES

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS

MMPCD - MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS

MB - MILES DE BARRILES

MT - MILES DE TONELADAS

* PROGRAMA DE PRODUCCIÓN DEL PERIODO.

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

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS**PEMEX**TRIMESTRE **01** AÑO **2010****MATERIAS PRIMAS DIRECTAS****CONSOLIDADO****Impresión Final**

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

OBSERVACIONES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS TOTALES

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
NACIONALES					
PETROLIFEROS:	0	0	0		
COMBUSTOLEO	182	13,503,473	100.00		CFE
DIESEL	357	32,626,264	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	312	13,653,842	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA	735	62,894,493	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	58	6,071,845	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	59	5,802,259	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	64	2,772,078	100.00		DISTRIBUIDORES
PETROQUÍMICOS:	0	0	0		
DERIV. DEL METANO(A)	329	1,295,262	68.00		(F)
DERIV. DEL ETANO(B)	325	4,104,631	26.00		(G)
AROMÁT. Y DERIV. (C)	62	862,202	77.00		(H)
PROPI. Y DERIV. (D)	24	1,560,282	57.00		(I) (L)
OTROS PETROQUIM.(E)	376	703,882	0.00		(J) (L)
GAS SECO	3,193	19,935,118	0.00		(K)
EXTRANJERAS					
PETRÓLEO CRUDO(Mbd)	1,255	102,532,003	0	(M)	(N)
PROD. REFINADOS(Mbd)	214	15,569,279	0		(L)
PROD. PETROq (Mt)	186	480,256	0		(L)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	22,079,773	0		
INGRESOS POR SERVICI	0	1,428,240	0		
TOTAL		307,875,182			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
EXPORTACIÓN					
PETRÓLEO CRUDO (Mbd)	1,255	102,532,003		(M)	(N)
PROD. REFINADOS (Mbd)	214	15,569,279			(L)
PROD. PETROQ (Mt)	186	480,256			(L)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	22,079,773			
INGRESOS POR SERVICI	0	1,428,240			
SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					
TOTAL		142,089,551			

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 2010.

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

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

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

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

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

(F) AGROGEN, S.A. DE C.V. ; INTEGRADORA APRODIFER, S.A. DE C.V. ; UNIVEX, S.A. ; MASAGRO S.A. DE C.V. ; PRAXAIR MEXICO S.A. DE C.V.

(G) MEXICHEM RESINAS VINILICAS, S.A. DE C.V. ; INDUSTRIAS DERIVADAS DEL ETILENO, S.A. ; POLIOLES, S.A. DE C.V. ; POLICYD, S.A. DE C.V. ; DISTRIBUIDORA DON RAMIS, S.A. DE C.V.

(H) RESIRENE, S.A. DE C.V. ; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V. ; QUIMICA DELTA, S.A. DE C.V. ; COMERCIAL MEXICANA DE PINTURAS, S.A. DE C.V. ; POCHTECA MATERIAS PRIMAS, S.A. DE C.V.

(I) UNIGEL QUIMICA, S.A DE C.V. ; DOW INTERNACIONAL MEXICANA, S.A. DE C.V.

(J) INDUSTRIA QUIMICA DEL ISTMO S.A. DE C.V. ; COMERCIAL MEXICANA DE PINTURAS, S.A. DE C.V. ; COMERCIALIZADORA AQUALITA, S.A. DE C.V. ; QUIMICA DELTA, S.A. DE C.V. ; POCHTECA MATERIAS PRIMAS, S.A. DE C.V.

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

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

(M) EL 78.6% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE EL 21.4% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA 13.8 %, AL

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO 2.7% Y AL LEJANO ORIENTE 4.9%.

(N) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DEL AÑO 2010 FUE DE 3.53%.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

NO APLICA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2010

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

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

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2010**

**INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL
 PAGADO**

CONSOLIDADO

Impresión Final

SERIES	VALOR NOMINAL(\$)	CUPÓN VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCIÓN FIJA	PORCIÓN VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCIÓN	FIJO	VARIABLE
NA	0	0	0	0	0	0	0	281,890,979
TOTAL			0	0	0	0	0	281,890,979

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

0

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2010

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 1 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

PEMEX ENFRENTA RIESGOS DE MERCADO ORIGINADOS POR LA VOLATILIDAD DE LOS PRECIOS DE HIDROCARBUROS, TIPOS DE CAMBIO Y TASAS DE INTERÉS.

CON EL OBJETIVO DE SUPERVISAR Y CONTROLAR ESTOS RIESGOS PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS HAN DESARROLLADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE MERCADO COMPUESTO DE POLÍTICAS Y LINEAMIENTOS A TRAVÉS DE LOS CUALES SE PROMUEVE UN ESQUEMA INTEGRAL DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS, SE REGULA EL USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS (IFD) Y SE FORMULAN LAS DIRECTRICES PARA EL DESARROLLO DE ESQUEMAS DE COBERTURA Y ESTIMACIÓN DE LÍMITES DE RIESGO.

LA NORMATIVIDAD EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SEÑALA QUE LOS IFD DEBEN SER UTILIZADOS CON FINES DE COBERTURA. EN OTRO CASO LOS IFD DEBEN SER APROBADOS CONFORME A LA NORMATIVIDAD VIGENTE.

PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS TIENEN COMO POLÍTICA MINIMIZAR EL IMPACTO EN SUS RESULTADOS FINANCIEROS, OCASIONADOS POR FACTORES DE RIESGO DE MERCADO, PROCURANDO PROMOVER QUE LA ESTRUCTURA DE SUS PASIVOS SEA CONSISTENTE CON EL PATRÓN ESPERADO DE LOS FLUJOS OPERATIVOS.

POR OTRA PARTE, EL GRUPO PMI HA IMPLEMENTADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS CON BASE EN SUS "LINEAMIENTOS GENERALES DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS PARA EL GRUPO PMI", PROCEDIMIENTOS E INSTRUCTIVOS QUE GARANTIZAN LA APLICACIÓN DE LOS CONTROLES NECESARIOS DE ACUERDO A LAS MEJORES PRÁCTICAS DE LA INDUSTRIA, INCLUYENDO EL REPORTE PERIÓDICO SOBRE LA CARTERA EN RIESGO A LOS TOMADORES DE DECISIONES Y AL GRUPO DIRECTIVO. ASIMISMO, EL GRUPO PMI CUENTA CON UNA UNIDAD DE AUDITORÍA INTERNA Y UN SUBCOMITÉ DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS.

RIESGO POR PRECIOS DE HIDROCARBUROS

LA EMISORA Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS EVALÚAN PERIÓDICAMENTE SU EXPOSICIÓN A LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE HIDROCARBUROS Y UTILIZAN IFD COMO MECANISMO DE MITIGACIÓN AL IDENTIFICAR FUENTES POTENCIALES DE RIESGO.

DESDE EL AÑO 2003 PGPB HA ESTADO SUJETO A COMERCIALIZAR EL GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) BAJO UN ESQUEMA DE PRECIOS IMPUESTO POR EL GOBIERNO FEDERAL. ESTE ESQUEMA FIJA EL PRECIO DE VENTA DEL GLP A TRAVÉS DEL TERRITORIO NACIONAL GENERANDO UNA EXPOSICIÓN POR LAS ÁREAS GEOGRÁFICAS DONDE SE VENDE GLP IMPORTADO. DURANTE 2009 PGPB MITIGÓ EL RIESGO DE MERCADO GENERADO POR LA EXPOSICIÓN ANTERIOR POR MEDIO DE UNA ESTRATEGIA DE COBERTURA COMPUESTA POR SWAPS DE PROPANO, EL PRINCIPAL COMPONENTE DEL GLP.

PMI TRADING LLEVA A CABO REGULARMENTE OPERACIONES CON IFD PARA MITIGAR EL RIESGO GENERADO POR LAS CONDICIONES DE COMPRA Y VENTA DE PRODUCTOS REFINADOS Y GASES LÍQUIDOS, REDUCIENDO ASÍ LA VOLATILIDAD DE SUS RESULTADOS. LAS POLÍTICAS DE PMI TRADING ESTABLECEN UN LÍMITE MÁXIMO DE CAPITAL EN RIESGO, EL CUAL ES CONTRASTADO DE MANERA DIARIA CON EL VALOR EN RIESGO DE SU PORTAFOLIO, A EFECTO DE EJECUTAR MECANISMOS DE MITIGACIÓN DE RIESGO CUANDO SEA NECESARIO.

RIESGO POR TIPO DE CAMBIO

LA MAYOR PARTE DE LA DEUDA DE PEMEX ESTÁ DENOMINADA EN DÓLARES AMERICANOS Y PESOS MEXICANOS. EL ENDEUDAMIENTO DE PEMEX EN OTRAS MONEDAS GENERA EXPOSICIÓN POR TIPO DE CAMBIO QUE PUEDE INCREMENTAR LOS COSTOS DE FINANCIAMIENTO. POR LO ANTERIOR PEMEX CONTRATA REGULARMENTE SWAPS DE TIPO DE CAMBIO PARA MITIGAR LA EXPOSICIÓN ORIGINADA POR LA VOLATILIDAD EN EL TIPO DE CAMBIO DE MONEDAS DIFERENTES AL DÓLAR AMERICANO Y AL PESO MEXICANO. LOS PARES CAMBIARIOS QUE SUBYACEN A LOS SWAPS DE MONEDA SON EL EURO, EL FRANCO SUIZO, EL YEN JAPONÉS Y LA LIBRA ESTERLINA CONTRA EL DÓLAR AMERICANO Y EL PESO MEXICANO CONTRA LAS UNIDADES DE INVERSIÓN (UDI). DEBIDO AL LARGO PLAZO DE ALGUNOS INSTRUMENTOS DE DEUDA, LOS SWAPS DE TIPO DE CAMBIO ASOCIADOS A ESTOS INSTRUMENTOS INCLUYEN UNA OPCIÓN LIGADA A UN CONJUNTO

PREDEFINIDO DE CAUSALES DE CRÉDITO. EN CASO DE QUE SE PRESENTE ALGUNA DE ESTAS CAUSALES, LOS SWAPS TERMINAN SIN NINGUNA OBLIGACIÓN DE PAGO PARA CUALQUIERA DE LAS PARTES.

RIESGO POR TASAS DE INTERÉS

PEMEX MONITOREA CONSTANTEMENTE EL RIESGO POR LA VOLATILIDAD DE LAS TASAS DE INTERÉS EN SU PORTAFOLIO DE DEUDA. CON EL OBJETIVO DE ESTABLECER UN PORCENTAJE DE TASA FIJA APROPIADO QUE DISMINUYA ESTA EXPOSICIÓN, PEMEX CONTRATA SWAPS DE TASA DE INTERÉS ASOCIADOS A SUS INSTRUMENTOS DE DEUDA VARIABLE EN DONDE PAGA UNA TASA FIJA Y RECIBE UNA TASA FLOTANTE. LOS SWAPS EN DÓLARES AMERICANOS TIENEN COMO SUBYACENTE LA TASA LIBOR, LOS SWAPS EN PESOS MEXICANOS ESTÁN RELACIONADOS CON LA TIIE.

RIESGO DE CRÉDITO

CUANDO EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD ES FAVORABLE PARA PEMEX, LA ENTIDAD ENFRENTA EL RIESGO DE QUE LAS CONTRAPARTES INCUMPLAN SUS OBLIGACIONES. PARA DISMINUIR ESTE RIESGO, PEMEX MONITOREA LA CALIDAD CREDITICIA DE SUS CONTRAPARTES Y LA EXPOSICIÓN POR RIESGO DE CRÉDITO DE LOS IFD. PEMEX REALIZA OPERACIONES PRIMORDIALMENTE CON LAS PRINCIPALES INSTITUCIONES FINANCIERAS Y MANTIENE UN PORTAFOLIO DIVERSIFICADO. INSTRUMENTOS CONTRATADOS CON PROPÓSITOS DE NEGOCIACIÓN

PETRÓLEOS MEXICANOS CONSERVA UNA POSICIÓN SINTÉTICA LARGA (TENENCIA) SOBRE 58,679,799 ACCIONES DE LA EMPRESA REPSOL YPF CON EL OBJETIVO DE MANTENER LOS DERECHOS CORPORATIVOS SOBRE ESTA CANTIDAD DE TÍTULOS. LO ANTERIOR, SE LLEVA A CABO, A TRAVÉS DE CUATRO ESTRUCTURAS DE IFD.

ESTAS ESTRUCTURAS CONSISTEN EN SWAPS DE ACTIVOS CON RETORNO TOTAL, CON INTERCAMBIOS PERIÓDICOS DE FLUJOS, EN DONDE PETRÓLEOS MEXICANOS TIENE EL DERECHO A RECIBIR RENDIMIENTO TOTAL DE ESTOS TÍTULOS ACCIONARIOS RESPECTO A UN PRECIO DE EJERCICIO EN USD ASÍ COMO LOS DIVIDENDOS Y DERECHOS CORPORATIVOS, OBLIGÁNDOSE A CUBRIR A LAS CONTRAPARTES FINANCIERAS DE ESTOS IFD, LAS MINUSVALÍAS QUE EXPERIMENTEN DICHS TÍTULOS RESPECTO AL PRECIO DE EJERCICIO ASÍ COMO UNA TASA DE INTERÉS FIJA.

ADICIONALMENTE DOS DE LOS IFD MENCIONADOS INCLUYEN ESTRUCTURAS COMPUESTAS POR COMBINACIONES DE OPCIONES, CONSISTENTES EN AMBOS CASOS, EN UNA OPCIÓN CORTA TIPO CALL, Y UN PUT-SPREAD LARGO.

PGPB OFRECE IFD A SUS CLIENTES NACIONALES PARA AYUDARLOS A MITIGAR EL RIESGO DE LA VOLATILIDAD EN EL PRECIO DEL GAS NATURAL. PGPB CONTRATA A TRAVÉS DE SU FILIAL MGI SUPPLY, LTD. IFD CON LA POSICIÓN OPUESTA PARA MITIGAR EL RIESGO DE MERCADO DE LOS IFD OFRECIDOS A SUS CLIENTES. FINALMENTE MGI SUPPLY LTD. CONTRATA ESTOS IFD CON CONTRAPARTES INTERNACIONALES PARA TRANSFERIR EL RIESGO DEL PRECIO. A TRAVÉS DEL ESQUEMA ANTERIOR PGPB RESTAURA SU PERFIL NATURAL DE RIESGO.

VALUACIÓN DE IFD

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

EL PORTAFOLIO DE IFD DE PEMEX ESTÁ COMPUESTO PRINCIPALMENTE DE SWAPS CUYO PRECIO PUEDE SER ESTIMADO POR MEDIO DEL DESCUENTO DE FLUJOS OCUPANDO EL FACTOR APROPIADO Y NO CONTIENE INSTRUMENTOS EXÓTICOS QUE REQUIERAN MÉTODOS NUMÉRICOS PARA SU VALUACIÓN.

LAS OPCIONES CONTENIDAS EN EL PORTAFOLIO DE IFD DE PEMEX TIENEN EJERCICIO EUROPEO, SON DEL TIPO PUT O CALL, SIMPLES O DIGITALES, Y SON VALUADAS INTERNAMENTE CON EL ENFOQUE CLÁSICO DEL MODELO DENOMINADO BLACK-SCHOLES O CON CIERTAS VARIACIONES SOBRE ÉSTE, CONTEMPLADAS EN LA LITERATURA ESPECIALIZADA.

LOS INSUMOS UTILIZADOS EN LA VALUACIÓN DEL PORTAFOLIO DE IFD DE PEMEX PROCEDEN DE PROVEEDORES DE PRECIOS AMPLIAMENTE RECONOCIDOS Y NO REQUIEREN TRANSFORMACIONES O AJUSTES ESPECIALES.

NORMATIVIDAD CONTABLE APLICADA

A PARTIR DEL PRIMERO DE ENERO DE 2005, PEMEX ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DEL BOLETÍN C-10, "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA" (NIF C-10) EMITIDO POR EL INSTITUTO MEXICANO DE CONTADORES PÚBLICOS, A.C., LAS CUALES PRECISAN Y DETALLAN LOS CRITERIOS DE RECONOCIMIENTO, VALUACIÓN, REGISTRO, PRESENTACIÓN, REVELACIÓN Y BIFURCACIÓN A PARTIR DEL CONTRATO ANFITRIÓN EN SU CASO, QUE SON APLICABLES A LOS IFD CON FINES DE NEGOCIACIÓN, A LOS DESIGNADOS CON FINES DE COBERTURA Y A LOS DERIVADOS IMPLÍCITOS.

PEMEX UTILIZA IFD CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES, COMPROMISOS EN FIRME, TRANSACCIONES PRONOSTICADAS Y A SUS ACTIVOS O SUS PASIVOS RECONOCIDOS EN BALANCE. SIN EMBARGO, ALGUNOS DE ESTOS INSTRUMENTOS NO CUMPLEN CON LOS REQUERIMIENTOS ESTRICTOS DE LA NORMA CONTABLE, INTRODUCIDA A TRAVÉS DE LA NIF C-10, PARA SER DESIGNADOS FORMALMENTE COMO OPERACIONES DESTINADAS A FINES DE COBERTURA BAJO ALGUNO DE LOS MODELOS DE CONTABILIDAD DE COBERTURA PERMISIBLES, POR LO CUAL SE CONTABILIZAN, PARA PROPÓSITOS DE RECONOCIMIENTO, PRESENTACIÓN Y REVELACIÓN, COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN, AUNQUE ECONÓMICAMENTE LOS FLUJOS DE EFECTIVO GENERADOS POR ESTOS INSTRUMENTOS SON COMPENSADOS, CON LOS FLUJOS GENERADOS POR LOS ACTIVOS O A LIQUIDAR POR LOS PASIVOS A LOS CUALES SE ENCUENTRAN ASOCIADOS Y POR ENDE, TODO EL CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE DE ESTOS INSTRUMENTOS, AFECTA DIRECTAMENTE EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

AL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009, EL VALOR RAZONABLE NETO DE LOS IFD ASCIENDE A \$2,142,073 Y (\$6,085,051), RESPECTIVAMENTE, MONTO QUE INCLUYE A LOS IFD DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO Y CUYO VALOR RAZONABLE NETO SE HA RECONOCIDO DENTRO DEL RESULTADO INTEGRAL, DENTRO DEL PATRIMONIO, POR UN MONTO DE (\$125,169) AL 31 DE MARZO DE 2010 Y DE (\$5,555,821) AL 31 DE MARZO DE 2009.

LOS IFD DESIGNADOS Y QUE CALIFICARON COMO COBERTURAS DE FLUJO DE EFECTIVO, PRESENTAN LAS MISMAS CARACTERÍSTICAS CRÍTICAS QUE LAS POSICIONES PRIMARIAS QUE SE ENCUENTRAN CUBRIENDO, POR LO CUAL SE CONSIDERAN TOTALMENTE EFICIENTES.

POR LO ANTERIOR, NO EXISTE UNA AFECTACIÓN A LOS RESULTADOS PROVENIENTE DE INEFICACIAS O EXCLUSIÓN EN LAS RELACIONES DE COBERTURA DESIGNADAS, RECONOCIÉNDOSE TODO EL CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE DEL DERIVADO (NETO DE INTERESES), EN LA UTILIDAD INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO, RECLASIFICÁNDOSE A RESULTADOS CONFORME LOS EFECTOS DE LA POSICIÓN PRIMARIA CUBIERTA AFECTA, Y EN LA MISMA SECCIÓN DEL ESTADO DE RESULTADOS EN DONDE SUS EFECTOS SE LOCALIZAN.

AL 31 DE MARZO DE 2010 Y DE 2009, SE RECLASIFICÓ DE LA UTILIDAD INTEGRAL AL GASTO POR INTERESES EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, UNA PÉRDIDA NETA DE \$5,766 Y DE \$14,683, RESPECTIVAMENTE.

AL 31 DE MARZO DE 2010 Y 2009, PEMEX RECONOCIÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$2,083,166 Y UNA PÉRDIDA NETA DE \$3,314,281, RESPECTIVAMENTE, REPORTADA EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, CORRESPONDIENTE A LOS CAMBIOS EN EL VALOR RAZONABLE DE LAS OPERACIONES CON IFD CONTABILIZADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN. AL 31 DE MARZO DE 2010 Y DE 2009 PEMEX ANALIZÓ, DE CONFORMIDAD CON LA NIF C-10, LOS CLAUSULADOS DE DIVERSOS CONTRATOS QUE HA CELEBRADO COMO LO SON DE ADQUISICIONES, DE OBRA Y COMPROMISOS ASOCIADOS A SEGUROS CON EL FIN DE DETECTAR POSIBLES DERIVADOS IMPLÍCITOS. ALGUNOS DE ESTOS CONTRATOS FUERON PACTADOS EN MONEDAS EXTRANJERAS DISTINTAS A LA MONEDA FUNCIONAL DE PEMEX, SIN EMBARGO LOS TÉRMINOS DE DICHS CONTRATOS NO CUMPLEN CON LOS CRITERIOS PARA QUE EL COMPONENTE DE MONEDA EXTRANJERA PUEDA GENERAR UN DERIVADO IMPLÍCITO CONFORME A LO ESTABLECIDO EN LA NIF C-10.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 4 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 1

(14) Contingencias-

Pemex enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de estos estados financieros; no obstante, el monto aproximado de estas contingencias asciende a un monto de \$65,300,337 al 25 de enero de 2010 y se tiene registrada una provisión para cubrir estas contingencias por \$12,672,745 al 31 de marzo de 2010. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales a la fecha:

- I. 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 11760/KGA), en contra de PR y Petróleos Mexicanos. Como resultado del laudo sobre responsabilidad emitido el 17 de diciembre de 2008 y notificado a las partes el 22 de diciembre del mismo año, el Tribunal Arbitral, se pronunció sobre la procedencia genérica de los reclamos; es decir, no se determinan cantidades. El 30 de noviembre de 2009, CONPROCA y PR presentaron sus escritos en el cual establecieron la cuantificación o monto que le corresponde a cada uno de los reclamos que les fueron favorables en el laudo, con sus respectivas pruebas, periciales y testimoniales. Actualmente se está analizando el memorial presentado, en preparación del escrito de réplica que se presentará en mayo de 2010. Las prestaciones que reclama CONPROCA ascienden a US\$424,890 y PR reclama US\$116,025 a la fecha de elaboración del presente reporte.
- II. En diciembre de 2004, Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. (“COMMISA”) demandó a PEP ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (arbitraje con relación al proyecto IPC-01) por presuntos incumplimientos de un contrato de obra de dos plataformas en Cantarell. Las prestaciones que reclama COMMISA ascienden a US\$319,920 y \$37,209. PEP reconvino el pago de la cantidad de US\$125,897 y \$41,513. El 13 de enero de 2010, la Corte Internacional notificó el laudo emitido con fecha 16 de diciembre de 2009, en el que condena a Petróleos Mexicanos pagar a COMMISA las siguientes cantidades: US\$286,101, que comprende capital y gastos financieros, y \$34,459, más intereses sobre ambas cantidades, y US\$7,544 por gastos, costas y costos del arbitraje. Asimismo, condenó a COMMISA pagar a PEP, US\$5,737 más intereses. Con fecha 11 de enero de 2010 se notificó a PEP, que COMMISA solicitó la confirmación y ejecución del laudo dictado ante los tribunales de los Estados Unidos de América. A la fecha, PEP realiza acciones tendientes a que se deseche la petición de ejecución de COMMISA, así como para que se declare la nulidad del laudo.
- III. La Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C. (la “Asociación”) ha presentado tres demandas en contra de PR de las

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 2

cuales se encuentra vigente solamente una, misma que está radicada en el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil (Expediente 271/2005-I). La Asociación reclama la declaración judicial de incumplimiento del convenio de fecha 26 de marzo de 1993 y la sustitución de todas las unidades de autotransporte, el registro de las unidades en el padrón de autotanques asignándoles el número "REF" que les corresponda, el que se continúe asignándoles carga de acuerdo a su infraestructura y los correspondientes daños y perjuicios a la fecha de presentación de la demanda. A la fecha, se está a la espera de la resolución del amparo directo promovido por la Asociación contra la sentencia de segunda instancia en la que se absolvió a PR de todas las prestaciones reclamadas. Es importante mencionar que ya se resolvieron, en definitiva, dos demandas interpuestas por la Asociación contra PR en las cuales reclamaban las mismas prestaciones que en el juicio vigente, así como el pago de \$1,647,629. En ambos procesos se absolvió a PR de todas las prestaciones reclamadas.

- IV. El 20 de agosto de 2007 fueron emplazados Petróleos Mexicanos y PR ante el Juzgado Decimocuarto de Distrito del Décimo Circuito en Coatzacoalcos, Veracruz, (expediente 12/2007) por Leoba Rueda Nava. Se demanda, entre otros, la responsabilidad civil objetiva, derivada de una afectación en materia ambiental a un terreno que conforman el área de desechos aceitosos (contaminación con hidrocarburos y otras sustancias tóxicas), por un monto aproximado de \$2,896,927 equivalentes al costo aproximado de remediación ambiental. A esta fecha se han desahogado todas y cada una de las pruebas documentales y las periciales. Actualmente se está en espera de que se dicte sentencia definitiva.
- V. En enero de 2006 Tejas Gas de Toluca, S. de R.L. de C.V. ("TGT") promovió un arbitraje internacional ante la Cámara de Comercio Internacional en contra de PGPB y Gas Natural México, S.A. de C.V. ("GNM"), en el que se reclama, entre otras prestaciones, el cumplimiento por parte de PGPB y GNM de un contrato de transporte por ducto y de sus modificaciones mediante los acuerdos de febrero y noviembre de 2001. Dicho contrato tiene por objeto reservar el 100% de la capacidad del Gasoducto Palmillas - Toluca. Por decisión del Tribunal Arbitral, PGPB y GNM presentaron el 15 de febrero de 2010 el escrito de réplica a la respuesta de la TGT a los nuevos reclamos, GNM opuso excepción superveniente y solicitó al Tribunal Arbitral, se ordene a TGT la suscripción y formalización de los acuerdos alcanzados. El Tribunal Arbitral modificó nuevamente el calendario provisional, estableciendo el 5 de mayo de 2010 para la decisión del Tribunal sobre las nuevas demandas introducidas por las partes y el 9 de mayo del mismo año para la decisión relativa a la designación de los peritos. En caso de ser procedentes las nuevas demandas, se estableció como término el 10 de junio de 2010 para la suscripción de la ampliación al Acta de Misión, para lo cual no se celebrará reunión presencial.
- VI. En diciembre de 2003, Unión de Sistemas Industriales, S.A. de C.V. ("USISA") demandó a PR, la nulidad de un contrato de obra a precios unitarios y tiempo determinado, cuyo objeto fue la modernización del sistema de protección catódica en algunos ductos de PR; así como

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 3

el pago de daños y perjuicios, demandando la cantidad de \$393,094 ante el Juzgado Tercero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal (Expediente 202/2003). Se dictó sentencia definitiva en la que se condenó parcialmente a PR al pago de diversas prestaciones por un monto aproximado de \$89,000 de los \$393,094 que reclamó originalmente USISA. En segunda instancia se modificó la resolución, por convenir a los intereses de PR, se interpuso amparo directo, el cual está pendiente de resolverse.

- VII. Con fecha 16 de agosto de 2006 fueron promovidos los Juicios de Amparo (expediente 723/2006 y 724/2008) por Minera Carbonífera Río Escondido, S.A. de C.V. y Minerales Monclova, S.A. de C.V., en contra de PEP, por supuesta afectación a sus concesiones mineras y por la ejecución de obras de desarrollo, infraestructura y mantenimiento de campos de gas no asociado y la modificación a la Ley Reglamentaria. A la fecha se encuentra pendiente que el perito oficial en materia de geología emita su dictamen y con ello, la celebración de la audiencia constitucional, la cual se llevará a cabo el 11 de mayo de 2010.
- VIII. De las demandas que fueron presentadas por un grupo de Diputados y Senadores de la Quincuagésima Novena Legislatura en contra de PEP en relación con los contratos de obra pública financiada o COPF (antes conocidos como Contratos de Servicios Múltiples), a la fecha sólo queda una demanda por resolverse, ya que en las demás se obtuvo resolución favorable a PEP. El juicio pendiente de resolver se refiere al COPF celebrado entre PEP y PTD Servicios Múltiples, S. de R.L. de C.V., por el bloque Cuervito, el cual se sigue ante el Juzgado Noveno de Distrito en Materia Civil del Distrito Federal, con el número de expediente 226/2004-IV. La prestación que se reclama en la demanda es la declaración de nulidad del COPF, por considerarlos presuntamente violatorios del artículo 27 Constitucional. El 7 de junio de 2008 PEP presentó la contestación de la demanda. A esta fecha no se ha abierto la etapa de pruebas debido a que los codemandados han promovido diversos recursos que han impedido la continuación del procedimiento.
- IX. En enero de 1993, PR celebró un contrato de coinversión con Impulsora Jalisciense, S.A. de C.V. ("Impulsora") para establecer una nueva sociedad denominada Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. ("Mexicana de Lubricantes"), que tiene por objeto la formulación, envasado, transportación y comercialización de aceites y grasas lubricantes. Actualmente, PR es parte de diversos procesos judiciales y administrativos en relación con esta asociación, los cuales se encuentran en proceso deliberativo por parte de las autoridades competentes, que incluyen los siguientes:
- El 5 de diciembre de 2005 Impulsora promovió un amparo (Expediente 1519/2005) ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Administrativa en el Estado de Jalisco reclamando la inconstitucionalidad del artículo 4 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, así como el procedimiento para la emisión del

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 4

Acuerdo PMREF-00-002, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 21 de noviembre de 2005. Este amparo ha sido acumulado al promovido por Bardahl de México, S.A. de C.V. (“Bardahl”), bajo el expediente 373/2006. Los actos reclamados en el citado juicio se hicieron consistir, principalmente, en las instrucciones a través de las cuales, funcionarios de PR, ordenaban a los gasolineros de todo el país, que se abstuvieran de comercializar, en las estaciones de servicio del país, los lubricantes que elabora Bardahl. En este amparo Bardahl ha obtenido suspensión definitiva, que le ha permitido vender sus productos a las estaciones de servicio, y la orden judicial a PR de respetar esa circunstancia, sin poder rescindir a la estación de servicio que realice la venta de productos distintos a los de Pemex y empresa filial de Pemex. Se tiene señalada la audiencia constitucional para el 12 de abril de 2010.

- El 20 de diciembre de 2005 PR promovió, en la vía ordinaria mercantil, una demanda contra Mexicana de Lubricantes, tramitada ante el Juzgado Segundo de Distrito en Materia Civil en el Estado de Jalisco, bajo el número de Expediente 127/2005, requiriendo la emisión y publicación de una convocatoria para la celebración de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas para aprobar la información financiera de Mexicana de Lubricantes, así como para el nombramiento de nuevos consejeros y comisario. Con fecha 29 de junio de 2007 se dictó sentencia favorable a los intereses de PR condenando a Mexicana de Lubricantes a la emisión de la convocatoria. A la fecha la sentencia está en posibilidades de ejecutarse.
- El 7 de junio de 2006, PR presentó una denuncia de hechos por administración fraudulenta y lo que resulte ante la Procuraduría General de la República (“PGR”) por irregularidades cometidas por los miembros del Consejo de Administración de Mexicana de Lubricantes. A esta fecha, la averiguación se encuentra en proceso de integración. El 17 de julio de 2009 se exhibió una promoción ante la Fiscalía de Delitos Fiscales y Financieros, mediante la cual se acompañó el dictamen contable, que concluyó que el monto del daño patrimonial que sufrió PR como socio de Mexicana de Lubricantes, asciende a la cantidad de \$25,828. Los peritos de la PGR acudieron ante el Ministerio Público que conoce de la indagatoria para recabar la información que les permita rendir su dictamen. PR está a la espera de que el Ministerio Público remita la averiguación previa a los servicios periciales de la PGR, con el propósito de que peritos de dicha dependencia procedan a realizar su dictamen respectivo, una vez que tenga los resultados del análisis de los peritos contables de PGR procederá a la determinación de la indagatoria.
- El 17 de octubre de 2006, PR promovió un juicio ordinario mercantil en contra de Impulsora ante el Juzgado Octavo de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal, (Expediente 222/2006), donde reclama el ejercicio de la opción de compra

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 5

de las acciones de Mexicana de Lubricantes, que son propiedad de Impulsora. Con fecha 30 de noviembre del 2009, se dictó sentencia absolviendo a Impulsora de las prestaciones reclamadas, bajo el argumento de que los estados financieros no se habían aprobado por la asamblea de accionistas y era una condicionante establecida en la escritura constitutiva de Mexicana de Lubricantes, necesaria para determinar si hubo o no utilidades. Derivado de lo anterior PR presentó recurso de apelación el cual se encuentra pendiente de resolver.

- El 2 de febrero de 2007, Mexicana de Lubricantes interpuso una demanda mercantil radicada con el número de expediente 28/2007 en el Juzgado Primero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal en contra de PR, en la que se reclama, entre otras prestaciones, la nulidad de la rescisión y terminación anticipada de los siguientes contratos: i) un contrato de licencia y de marcas; ii) un contrato de suministro de aceites básicos, y; iii) un contrato de maquila de aceites y grasas lubricantes para Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios. Con fecha 16 de marzo del 2010 se dictó sentencia definitiva absolviendo de todas las prestaciones a PR. Se encuentra pendiente que Mexicana de Lubricantes interponga recurso de apelación.
- Con fecha 2 de mayo de 2007, Bardahl demandó a Mexicana de Lubricantes y a PR mediante el juicio ordinario mercantil radicado ante Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil del Tercer Circuito con residencia en la ciudad de Guadalajara, Jalisco, bajo el expediente numero 95/2007. En este juicio Bardahl reclama la nulidad del contrato de licencia de uso de marcas de fecha 19 de enero de 1993 y del convenio modificatorio del mismo celebrados entre PR y Mexicana de Lubricantes, en cuya cláusula segunda, PR se obligó a incluir en los contratos de franquicia y suministro que celebre con las estaciones de servicio, una cláusula de exclusividad en virtud de la cual los franquiciatarios se obligan a vender en las estaciones franquiciadas, únicamente los productos autorizados por PR comercializados bajo las marcas licenciadas a Mexicana de Lubricantes. Asimismo Bardahl reclama el pago de los daños y perjuicios ocasionados como consecuencia de la práctica monopólica consistente en la ganancia lícita que ha dejado de percibir como consecuencia de no permitírsele la comercialización, en las estaciones de servicios de México, de los aceites y lubricantes que elabora. Actualmente el procedimiento se encuentra en desahogo de período probatorio y en donde el perito de Bardahl determinó que se han ocasionado perjuicios por el orden de los \$18,008,068. El perito de PR y de Mexicana de Lubricantes determinaron que no existen daños y perjuicios. El Juzgado nombró a un perito tercero en discordia para emitir un dictamen en la prueba pericial en materia contable y de mercado, mismo que se encuentra pendiente de ser emitido.

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 6

- Con fecha 3 de noviembre de 1997, la Comisión Federal de Competencia (“CFC”) emitió un acuerdo de inicio de investigación de la conducta comercial de PR, derivada de la existencia de una cláusula de exclusividad en los convenios celebrados con los franquiciatarios de las estaciones de servicio, en el sentido de que únicamente se les permite a los franquiciatarios la venta de aceites y lubricantes de la marca Pemex o de empresa filial. Con fecha 10 de julio del 2003, el pleno de la CFC dictó resolución por la cual considera que se ha acreditado la práctica monopólica relativa prevista en el artículo 10 fracción I de la Ley Federal de Competencia Económica y ordena a PR a lo siguiente: (i) no incurrir en práctica monopólica consistente en la imposición de cláusulas de exclusividad para la venta de aceites y lubricantes en contratos de franquicia y suministro, licencia de uso de marcas, entre otros; y (ii) modificar, en un plazo de 6 meses, los contratos citados eliminando la cláusula de exclusividad, sujeto, en caso de incumplimiento, a una multa de mil quinientas veces el salario mínimo vigente en el Distrito Federal por día transcurrido sin cumplir. La resolución anterior se encuentra firme; sin embargo, el plazo mencionado se encuentra suspendido por determinación judicial debido al incidente de inejecución de sentencia promovido por Impulsora. Con fecha 23 de enero de 2008 la CFC notificó a PR, el acuerdo por el cual le requiere para que, dentro del término de 15 días hábiles, acredite fehacientemente haber dado cumplimiento a la resolución dictada en el expediente IO-62-97, con excepción de la modificación de los contratos de licencia de uso de marcas y lo apercibió para que, en caso de no dar cumplimiento a lo solicitado, se le impondrá una multa hasta por el importe de mil quinientas veces de salario mínimo vigente para el D.F., por cada día que transcurra sin cumplimentarse lo ordenado en la resolución citada.
- El 12 de febrero de 2008 se dio contestación señalando diversas irregularidades y manifestando la imposibilidad jurídica para dar cumplimiento a la instrucción, derivado de la suspensión definitiva otorgada a Bardahl dentro del juicio de amparo 373/2006, (actualmente acumulado al expediente 1519/2005). Mediante auto de 10 de abril de 2008, la CFC determinó que de los argumentos vertidos en escrito el 12 de febrero de 2008, no se aprecia que exista obstáculo legal para que PR cumpla con la resolución dictada el 7 de diciembre de 2007, otorgando un plazo de 15 días para dar cumplimiento a la misma. PR promovió incidente de suspensión en el que, mediante auto de 22 de abril de 2008, se le concedió la suspensión provisional y el 6 de mayo del 2008 se le concedió la suspensión definitiva. Con fecha 30 de abril de 2008, se resolvió el juicio de amparo 46/2008-VIII, concediéndose a PR el amparo en contra de la resolución de fecha 7 de diciembre de 2007 dictada en el incidente de oposición a la ejecución por la CFC. El amparo concedido es para el efecto de que se deje dicha determinación insubsistente y, en su lugar, se dicte otra con plenas facultades, en la que se valore las pruebas aportadas por PR y resuelva lo relativo al

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 7

contrato de licencia de uso de marcas celebrado con Mexicana de Lubricantes. La CFC interpuso recurso de revisión contra de la resolución de fecha 30 de abril de 2008 que otorgó el amparo a PR, radicándose con el número R.A. 246/2008 en el Décimo Tribunal Colegiado del Primer Circuito, el cual, en sesión del 15 de octubre de 2008, revocó la resolución emitida por el Juez de Distrito. Por lo anterior, con auto del 29 de octubre de 2008, el Juez de Distrito ordenó reponer el procedimiento y el 23 de diciembre de 2008, emitió sentencia por la cual concede el amparo a PR. Mediante acuerdos dictados los días 16 y 27 de enero de 2009, el Juzgado del conocimiento otorgó término a PR para comparecer al Tribunal Colegiado en Materia Administrativa del Primer Circuito a efecto de expresar lo que a los intereses de PR convenga, respecto sobre los recursos de revisión promovidos por Mexicana de Lubricantes y CFC, en contra de la sentencia dictada con fecha 23 de diciembre de 2008. A través de escrito fechado el 28 de enero de 2009, se expresaron los alegatos respecto a los recursos promovidos. Mediante resolución dictada en sesión del 7 de julio de 2009, el Décimo Primer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa en el Distrito Federal, confirmó la resolución recurrida. En cumplimiento a la citada sentencia, por medio de resolución de fecha 20 de agosto de 2009, notificada el 28 de septiembre del mismo año, la CFC procedió a la valoración de pruebas aportadas por PR y reiteró los resolutiveos de la resolución anterior. Con fecha 20 de octubre de 2009 PR promovió un nuevo juicio de amparo, el cual fue radicado bajo el número 1691/2009 del Juzgado Décimo Tercero de Distrito en Materia Administrativa en el Distrito Federal, siendo admitido por acuerdo de fecha 22 de octubre de 2009, concediéndose la suspensión provisional de la ejecución de la resolución reclamada. El citado juicio fue suspendido con motivo del incidente de acumulación interpuesto por PR, con el objeto de que al mismo se acumulen los similares 1366/2009 y 1367/2009 del Juzgado Décimo Sexto de Distrito en Materia Administrativa en el Distrito Federal, promovidos a nombre de Mexicana de Lubricantes y de Impulsora, respectivamente, en los que se reclamó la resolución de fecha 20 de agosto de 2009, emitida por la CFC. A través de resolución de fecha 18 de diciembre de 2009, este Juzgado declaró improcedente el incidente de acumulación de juicios planteado, reanudando el procedimiento. A la fecha, la celebración de la audiencia constitucional se encuentra señalada para 15 de abril de 2010.

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

15. Información financiera por segmentos

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 8

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 9

Periodo terminado el 31 de marzo de 2010.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 31 de marzo de 2010 icsstrim.pdf

Periodo terminado el 31 de marzo de 2009.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 31 de marzo de 2009 icsstrim.pdf

16. Ingresos por servicios

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

17. Eventos Subsecuentes

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, el tipo de cambio en dólares, de los Estados Unidos de América, es de \$12.2405 por dólar un 1.01% inferior al tipo de cambio del 31 de marzo de 2010 que fue de 12.4145 pesos. El precio de la mezcla del crudo mexicano al 26 de abril de 2010 es de US\$74.98 dólares por barril un decremento del 1.01% en comparación con el precio existente de US\$74.38 dólares por barril al 31 de marzo de 2010.

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2010

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

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

Página 10

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

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	4,436,547	(27,219,528)	(22,782,981)	12.3306	(280,927,824)
Yenes japonese	0	(203,789,404)	(203,789,404)	0.1321	(26,912,429)
Libras esterlinas	3,631	(784,219)	(780,588)	18.7179	(14,610,942)
Euros	16,748	(4,435,625)	(4,418,877)	16.6759	(73,688,743)
Franco suizo	509,621	(1,013,985)	(504,364)	11.7156	(5,908,902)
Dólar canadiense	79	(2,582)	(2,503)	12.1412	(30,385)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					\$ (402,079,225)

al 31 de marzo de 2009

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	17,419,708	(38,363,325)	(20,944,046)	14.1517	(296,393,856)
Yenes japonese	4,890	(240,134,211)	(240,129,321)	0.1428	(34,288,066)
Libras esterlinas	409,640	(256,816)	152,824	20.2454	3,093,986
Euros	25,606	(3,218,407)	(3,192,801)	18.7666	(59,917,923)
Dólar canadiense	79	(4,596)	(4,517)	11.0463	(49,896)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					\$ (387,555,755)

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2010

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

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

Página 11

7. Efectivo y valores de inmediata realización**al 31 de marzo de:**

	2010	2009
Efectivo en bancos	\$82,732,830	\$87,277,418
Valores realizables	35,882,192	55,771,780
Total	\$ 118,615,021	\$ 143,049,198

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

	2010	2009
Clientes del País	\$49,729,552	\$43,382,818
Clientes del Extranjero	41,820,635	13,385,815
Funcionarios y empleados	4,339,839	4,091,032
Fondo para fines específicos	11,965,104	44,721,595
Derecho sobre Hidrocarburos pagados en exceso	1,164,680	14,695,921
Anticipo de impuestos	715,453	11,842,113
Otras cuentas por cobrar	63,252,657	61,487,562
Menos:		
Estimación para cuentas incobrables de dudosa recuperación	(1,456,462)	(1,416,926)
Total	\$ 171,531,458	\$ 192,189,930

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS**COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado****(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 12

9. Inventarios**al 31 de marzo de:**

	2010	2009
Petróleo Crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$33,285,539	\$56,253,248
Materiales y accesorios en almacenes	5,684,418	5,846,342
Materiales y productos en tránsito	136,928	7,732,689
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento	(1,245,990)	(1,425,348)
Total	\$ 37,860,895	\$ 68,406,931

10. Propiedades mobiliario y equipo**al 31 de marzo de:**

	2010	2009
Terrenos	\$39,744,498	\$39,095,406
Edificios	55,703,206	53,733,524
Pozos	709,270,733	587,103,734
Plantas	426,230,259	399,225,187
Equipo de perforación	25,302,027	23,679,770
Mobiliario y equipo	39,415,802	37,475,700
Equipo de transporte	15,237,655	14,696,578
Plataformas marinas	192,462,621	174,939,129
Ductos	308,729,003	286,739,923
Arrendamiento financiero	3,075,142	3,075,222
Metales Preciosos	442,511	0
Subtotal	1,815,613,458	1,619,764,173
Depreciación acumulada	(947,015,878)	(868,505,641)
Neto	868,597,580	751,258,532
Activos fijos improductivos	1,193,425	722,316
Obras en construcción	111,706,442	124,396,968
Total	\$ 981,497,447	\$ 876,377,816

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS**COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado****(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 13

12. Utilidad integral**al 31 de marzo de:**

	2010	2009
Utilidad o Pérdida neta del periodo	\$ 1,443,384	\$ (26,997,529)
Exceso en la actualización del patrimonio	0	0
Instrumentos financieros derivados	(17,553)	(2,434,346)
Efecto acumulado por Conversión	5,354,893	7,333,266
Impuesto sobre la renta diferido	(467)	(3,596)
Efecto patrimonial de la reserva laboral	0	0
Utilidad integral del periodo	\$ 6,780,257	\$ (22,102,205)

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

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 14

15. Información financiera por segmentos

Periodo terminado el 31 de marzo de 2010

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.	Petroquímica	Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica		Cías Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	-	124,750,093	34,354,603	6,680,935	140,661,311	-	306,446,942
Intersegmentos	244,283,781	17,265,005	20,445,111	3,787,823	79,196,162	(364,977,882)	-
Ingresos por servicios	-	917,470	-	-	11,558,551	(11,047,781)	1,428,240
Rendimiento bruto	190,278,985	-29,161,635	1,175,628	-399,118	12,409,559	(11,058,095)	163,245,323
Rendimiento (pérdida) de operación	181,963,632	-41,537,664	-1,514,445	-3,930,905	2,826,291	(248,260)	137,558,648
Rendimiento (pérdida) neta	21,521,347	-22,816,193	-303,925	-4,261,316	2,195,132	5,108,339	1,443,384
Resultado integral de financiamiento	-9,167,768	832,167	-1,085,972	97,646	-4,908,550	-	(14,232,477)
Depreciación y amortización	18,826,114	2,199,438	875,087	284,406	160,563	-	22,345,608
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	9,904,000	10,008,025	2,033,945	2,753,495	4,713,355	-	29,412,819
Impuestos derechos y aprovechamientos	170,088,488	1,438,011	123,411	79,172	309,917	-	172,039,000
Activos totales	1,440,326,151	505,480,444	144,448,434	90,126,898	1,788,501,445	-2,643,616,704	1,325,266,667
Activo circulante	706,789,407	318,241,426	101,164,125	71,791,553	881,764,550	-1,751,743,687	328,007,375
Inversiones en acciones y valores	637,016	157,094	1,522,245	-	384,229,920	(377,417,302)	9,128,972
Activo fijo	730,359,498	186,251,453	41,495,412	17,078,388	9,287,229	(2,974,534)	981,497,447
Altas de activo fijo	34,961,779	1,495,604	295,353	343,917	33,074	-	37,129,727
Pasivo a corto plazo	423,224,579	269,648,154	39,887,663	13,213,983	1,209,351,900	-1,740,451,849	214,874,431
Reserva para beneficios a los empleados	204,444,056	201,533,449	50,357,382	55,655,998	80,513,899	-	592,504,784
Pasivo total	1,160,289,027	508,917,809	97,844,096	69,773,252	1,819,115,056	-2,263,759,569	1,392,179,672
Patrimonio	280,037,124	-3,437,365	46,604,338	20,353,646	-30,613,612	-379,857,134	(66,913,004)

Periodo terminado el 31 de marzo de 2009

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.	Petroquímica	Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica		Cías Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	-	98,099,496	30,228,843	4,654,201	92,019,253	-	225,001,793
Intersegmentos	161,851,982	13,117,858	15,764,225	7,660,777	49,272,766	(247,667,608)	-
Ingresos por servicios	-	913,526	-	-	765,488	(289,031)	1,389,983
Rendimiento bruto	108,410,470	3,767,167	3,254,103	(2,758,974)	11,136,085	(8,362,812)	115,446,040
Rendimiento (pérdida) de operación	100,392,762	(6,133,383)	299,728	(5,147,083)	2,442,092	1,368,500	93,222,616
Rendimiento (pérdida) neta	(14,226,947)	(13,347,431)	1,110,865	(4,995,574)	(36,069,193)	40,530,752	(26,997,528)
Resultado integral de financiamiento	(18,206,743)	(5,349,770)	563,445	30,610	2,691,707	-	(20,270,750)
Depreciación y amortización	19,994,454	2,009,104	838,157	284,428	162,466	-	23,288,609
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	8,220,302	8,112,692	1,813,799	2,244,443	3,701,319	-	24,092,555
Impuestos derechos y aprovechamientos	95,713,782	634,662	41,521	60,015	446,815	-	96,896,795
Activos totales	1,130,747,479	380,806,204	134,596,855	74,462,811	1,999,095,618	(2,415,754,426)	1,303,954,541
Activo circulante	500,128,477	199,151,632	90,579,703	57,622,694	1,106,624,868	(1,550,461,316)	403,646,058
Inversiones en acciones y valores	402,563	157,094	1,737,637	-	40,345,855	(31,038,800)	11,604,349
Activo fijo	630,068,293	178,811,559	41,939,957	16,427,219	9,130,788	-	876,377,816
Altas de activo fijo	92,407,764	(80,235)	(1,017,169)	294,392	445,526	-	92,050,278
Pasivo a corto plazo	160,575,156	188,108,161	32,947,684	6,521,363	863,882,779	(1,067,109,652)	184,925,491
Reserva para beneficios a los empleados	177,251,543	172,608,973	43,357,437	47,751,350	67,889,929	-	508,859,232
Pasivo total	872,066,996	409,805,280	85,855,629	55,440,054	1,958,414,970	(2,087,259,380)	1,294,323,549
Patrimonio	258,680,482	(28,999,076)	48,741,226	19,022,758	40,680,648	(328,495,046)	9,630,992

Instrumentos Financieros Derivados

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

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto notional	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Swaps de tasa de interés	Cobertura	10,833,675	Libor USD 6M = 0.44438% TIIE 28d = 4.9075%	Libor USD 6M = 0.42969% TIIE 28d = 4.9231%	(1,269,418)	(1,394,961)	933,675	1,200,000	1,200,000	7,500,000	0	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	114,681,371	MXN = 12.3306 1/EUR = 1.3510 1/GBP = 1.5184 JPY = 93.470 UDI = 2.7794 CHF = 1.0539	MXN = 13.0914 1/EUR = 1.4321 1/GBP = 1.617 JPY = 93.02 UDI = 3.018 CHF = 1.0352	1,676,948	6,731,638	13,408,818	3,481,299	1,015,179	17,434,483	9,381,797	69,959,794	0
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	15,658,032	1/EUR = 1.3510 JPY = 93.470	1/EUR = 1.4321 JPY = 93.02	2,529,770	3,241,391	0	0	0	0	0	15,658,032	0

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

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto notional (acciones)	Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable (miles de pesos)		Montos de vencimientos por año (acciones)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Swaps de activos	Negociación	21,321,773	Repsol YPF = 17.530 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 18.616 Precio de la acción en Euros.	(142,875)	662,778	10,000,000	11,321,773	0	0	0	0	0
Swaps de activos con opciones	Negociación	37,358,026	Repsol YPF = 17.530 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 18.616 Precio de la acción en Euros.	(759,325)	(542,387)	0	37,358,026	0	0	0	0	0

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

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de BTUs)	Valor del activo subyacente (dólares por millón de BTUs)		Valor razonable		Volumen por año (millones de BTUs)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	103,852,842	4.66	4.40	(5,244,616)	(4,840,626)	56,596,907	41,436,089	3,705,042	2,096,054	18,750	0	287,607
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(103,889,623)	4.66	4.40	5,436,417	5,038,005	(56,613,289)	(41,451,495)	(3,708,035)	(2,098,054)	(18,750)	0	
Put Europea	Compra	3,954,371	4.66	4.40	155,945	149,213	2,962,865	991,506	0	0	0	0	
	Venta	(3,937,222)			(155,635)	(148,996)	(2,945,717)	(991,505)	0	0	0	0	
Call Europea	Compra	18,671,111	4.66	4.40	46,416	127,432	12,187,647	5,290,156	1,193,308	0	0	0	
	Venta	(18,670,946)			(46,377)	(127,244)	(12,187,553)	(5,290,085)	(1,193,308)	0	0	0	
Put Digital	Compra	2,952,575	4.66	4.40	34,129	37,441	1,852,785	1,099,790	0	0	0	0	
	Venta	(2,952,575)			(34,153)	(37,472)	(1,852,785)	(1,099,790)	0	0	0	0	
Call Digital	Compra	5,070,536	4.66	4.40	347	3,794	3,910,946	1,159,590	0	0	0	0	
	Venta	(5,098,513)			(349)	(3,825)	(3,938,923)	(1,159,590)	0	0	0	0	

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

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles)	Valor del activo subyacente (dólares por barril)		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Futuros y swaps de otros petrolíferos	Cobertura	13	1.05983	1.05831	(335,088)	(372,407)	13	0	0	0	0	0	0



México D.F. a 30 de abril de 2010

C.P. Ricardo Piña Gutiérrez
Director General de Supervisión de Mercados
Vicepresidencia de Supervisión Bursátil
Comisión Nacional Bancaria y de Valores
Presente

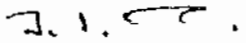
Re: Oficio No. 151/2139/2010
Exp. 151.112.56

Hacemos referencia a su atento oficio citado en antecedentes donde se solicita que Petróleos Mexicanos informe, a más tardar el 30 de abril de 2010, la situación que guarda el proceso de adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera respecto a la elaboración de los estados financieros para el ejercicio que iniciará el 1 de enero de 2012 y subsecuentes.


Sobre el particular, se informa que Petróleos Mexicanos ha dado cumplimiento con la elaboración y envío de la información a la Bolsa Mexicana de Valores, S.A.B. de C.V., a través del sistema de envío y difusión de información denominado Emisnet, en tiempo y forma, y con los requisitos y características señalados en su oficio y en el respectivo anexo 1, respecto de la cual adicionalmente le adjunto el original de dicha información.

Sin más por el momento, quedamos a sus órdenes para cualquier aclaración sobre el particular.

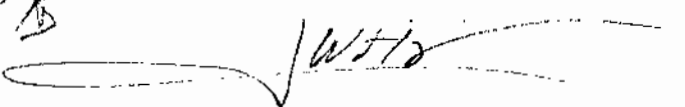
Atentamente,



Juan José Suárez Coppel
Director General de Petróleos Mexicanos



Carlos Alberto Treviño Medina
Director Corporativo de Finanzas



José Néstor García Reza
Abogado General de Petróleos Mexicanos
OAG/371/2010

Proceso de adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera por parte de Petróleos Mexicanos

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

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

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

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

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

Identificación de las personas o áreas responsables:

	Nombre
Nombre del área y persona responsable:	Carlos Alberto Treviño Medina Director Corporativo de Finanzas Mauricio Abraham Galán Ramírez Director Corporativo de Tecnología de Información y Procesos de Negocio
Miembros del equipo de trabajo para la transición (mencionar a qué área	Víctor Manuel Cámara Peón Subdirector de Sistemas de Información

	Nombre
corresponden):	Financiera. Enrique Díaz Escalante Gerente de Contabilidad Francisco Javier Torres Suárez Subdirección de Sistemas de Información Financiera.
Nombre del coordinador (en su caso):	Víctor Manuel Cámara Peón.- Subdirector de Sistemas de Información Financiera.
Firma de auditores externos:	KPMG Cárdenas Dosal, S.C.
Firma de asesores externos contratada para la transición, distinto del auditor (en su caso):	Petróleos Mexicanos llevará a cabo una licitación para la contratación de servicios de consultoría para el desarrollo del proyecto de adopción de las NIIF.

a) Capacitación

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

- Normas Internacionales de Información Financiera;
- Principios Internacionales de Contabilidad
- Estrategias de administración del cambio
- Funcionalidades para soluciones de NIIF en los aplicativos:
 - Systems Applications and Products (“SAP”)
 - Oracle Financial Business Suite

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

Participantes directos en la Implementación

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

Personal de la Emisora	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
Directivos y funcionarios relevantes de la emisora: - Director General - Director Corporativo de Finanzas - Otros directivos y funcionarios relevantes	1-julio-2010	29-octubre-2010		
Miembros de Comités del Consejo de Administración: - Miembros de Comité de Auditoría y Evaluación del Desempeño	1-julio-2010	29-octubre-2010		
Personal responsable de la preparación y presentación de información financiera bajo las NIIF: - Líder de equipo de trabajo - Personal responsable - Personal auxiliar	1-julio-2010	29-octubre-2010		
Otros (detallar): Personal con perfil en materia de tecnologías de información y de operación, mismos que recibirán capacitación en el ámbito de competencia correspondiente.	1-julio-2010	29-octubre-2010		

Participantes indirectos en la implementación

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

	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
Nombre del área: La capacitación estará enfocada a las áreas siguientes Áreas operativas que	25-octubre-2011	27-febrero-2012		

	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
genera el registro contable. Áreas que elaboran informes financieros Áreas que elaboran la consolidación y emisión de estados financieros Áreas que llevan a cabo la contabilidad de costos Áreas que llevan a cabo el control financiero interno				
Otros (detallar): Durante el desarrollo del proyecto de adopción de las NIIF, se tiene previsto la transferencia de conocimiento sobre las aplicaciones de tecnologías de información al personal de Petróleos Mexicanos	8-febrero-2011	6-abril-2012		

b) Cronograma de actividades

Petróleos Mexicanos tiene previsto iniciar el proceso de licitación del proyecto de implementación de las NIIF y las modificaciones que resulten aplicables bajo Normas Gubernamentales a más tardar en el mes de junio de 2010. Este proceso se realizará conforme a lo establecido en la Ley de Adquisiciones, Arrendamientos y Servicios del Sector Público utilizando la invitación a cuando menos tres personas como procedimiento de contratación.

Como parte de la preparación del proyecto, Petróleos Mexicanos ha llevado a cabo reuniones de trabajo con diversos despachos de auditoría que pudieran ser invitados para participar en el proceso de licitación para la implementación de NIIF y cambios a NG. Es importante resaltar que el despacho KPMG Cárdenas Dosal, S.C., auditor principal de los estados financieros consolidados de PEMEX no participará en este proceso de contratación por lo que no ubica en ninguno de los supuestos establecidos en el artículo 83 de la Circular de Emisoras.

Las reuniones celebradas con estos despachos de auditoría les ha permitido tener un mayor entendimiento sobre la situación actual de PEMEX en aspectos relacionados con

su contabilidad, los sistemas que la soportan y los cambios que necesitan llevarse a cabo para cumplir con los requerimientos citados.

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

El proyecto se desarrollará a través de las etapas siguientes:

Diagnóstico:

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

Diseño:

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

Desarrollo:

- Configuración en SAP (incluyendo la funcionalidad que permite que una operación se registre bajo diferentes normatividades contables conocida como NewGL, entre otras) y Oracle Financial.
- Construcción de aplicativos.

- Modificaciones a sistemas *Legacy* (Aplicaciones desarrolladas para atender necesidades operativas).
- Construcción del sistemas de costos (configuración de SAP o sistema externo).
- Transferencia de conocimiento técnico y de negocio.
- Elaboración de la normatividad interna correspondiente a las operaciones impactadas por la adopción de NIIF y NG.
- Sistema de consolidación para NG e NIIF.
- Determinación del Balance inicial.
- Determinación detallada del impacto económico por la adopción de NIIF.
- Determinación de cifras trimestrales del ejercicio 2011.
- Administración del cambio.
- Pruebas al diseño de control interno.
- Pruebas funcionales e integrales.
- Y demás actividades que sean identificadas en esta etapa.

Implementación:

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

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

Etapa 1. Comunicación

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de Avance (%)	Comentarios
1. Coordinación con la Dirección General de la emisora con todas las áreas involucradas y sociedades relacionadas que deban ser consolidadas o incorporadas.	1-julio-2010		17-julio-2010		0% (cero por ciento)	
2. Diseño y comunicación de un plan de difusión y capacitación.	1-julio-2010		17-julio-2010		0% (cero por ciento)	
3. Otros (detallar).						

Etapa 2. Evaluación de impactos contables y de negocio

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
1. Identificación preliminar de impactos contables que requieren acciones específicas (diagnóstico de las principales diferencias en valuación y revelación).	1-julio-2010		29-octubre-2010		0% (cero por ciento)	En esta etapa está previsto llevar a cabo un análisis exhaustivo sobre el impacto por las NIIF, NG y Sistema de Costos
2. Elección entre las opciones disponibles en la NIIF 1 (aplicación por primera vez) y revisión de provisiones y estimaciones.	1-julio-2010		29-octubre-2010		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapa de Diagnóstico
3. Definición de las nuevas políticas contables de acuerdo a las diferentes alternativas que contemplan las NIIF.	3-noviembre-2010		07-marzo-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro la etapa de Diseño
4. Evaluación de los impactos en sistemas de información, control interno, etc.	1-julio-2010		29-octubre-2010		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapa de Diagnóstico
5. Identificación y evaluación de efectos que afecten las medidas de desempeño de la emisora (razones financieras, etc.).	1-julio-2010		29-octubre-2010		0% (cero por ciento)	Producto esperado en la etapa de Diagnóstico
6. Identificación y revisión de contratos y otros convenios que puedan modificarse dada la transición a las NIIF, así como posibles violaciones a compromisos o "covenants".	1-julio-2010		29-octubre-2010		0% (cero por ciento)	Producto esperado en la etapa de Diagnóstico
7. Detalle de revelaciones adicionales en las notas a los estados financieros por implementación de las NIIF.	2-enero-2012		31-julio-2012		0% (cero por ciento)	Está planeado que las revelaciones bajo NIIF sean de los últimos entregables del proyecto de adopción.

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

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
1. Identificación de los principales cambios en la ejecución de los sistemas informáticos necesarios para la elaboración de los estados financieros bajo las NIIF, tanto en el flujo de información como en los procesos de preparación de dichos estados.	1-julio-2010		29-octubre-2010		0% (cero por ciento)	En la etapa de Diagnóstico está previsto llevar a cabo un análisis exhaustivo sobre el impacto en sistemas
2. Identificación de documentos y reportes nuevos o complementarios a los actuales que se emitirán dados los cambios en los sistemas de información, así como nuevos conceptos requeridos por las NIIF.	1-julio-2010		29-octubre-2010		0% (cero por ciento)	Producto esperado en la etapa de Diagnóstico
3. Análisis de la situación patrimonial y los resultados de la emisora, identificando los ajustes y evaluaciones necesarios para convertir los saldos a la fecha de transición de las NIIF.	2-mayo-2011		2-mayo-2012		0% (cero por ciento)	Estos trabajos serán realizados dentro del proyecto en las etapas de Desarrollo e Implementación. Las cifras determinadas serán auditadas por un despacho de auditoría externa que cumpla con los requisitos de independencia
4. Preparación del balance de apertura bajo las NIIF y conciliación de los resultados y capital contable contra las NIF.	2-mayo-2011		2-mayo-2012		0% (cero por ciento)	Estos trabajos serán realizados dentro del proyecto en la etapa de Desarrollo. Las cifras determinadas serán auditadas por un despacho de auditoría externa que cumpla con los requisitos de independencia

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
5. Diseño y adaptación de los procesos de control de calidad en la información financiera para garantizar su confiabilidad.	2-noviembre-2010		6-abril-2011		0% (cero por ciento)	Estos productos se obtendrán en las fases de Diseño y Desarrollo.

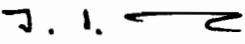
Actividades Concluidas

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


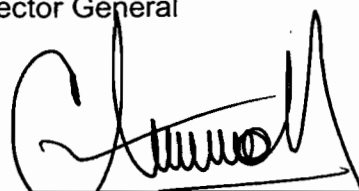
CONSTANCIA

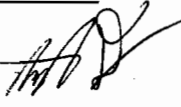
REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL PRIMER TRIMESTRE DE 2010

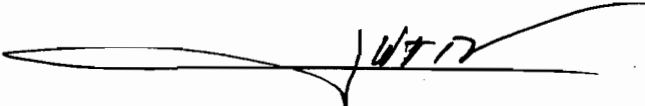
Los suscritos manifestamos bajo protesta de decir verdad que, en el ámbito de nuestras respectivas funciones, preparamos la información relativa a la emisora contenida en el presente reporte trimestral, la cual, a nuestro leal saber y entender, refleja razonablemente su situación. Asimismo, manifestamos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

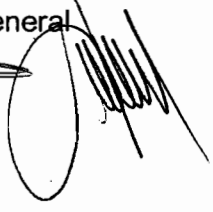
J. I. 

Juan José Suárez Coppel
Director General

Carlos Alberto Treviño Medina
Director Corporativo de Finanzas
DCF-249-2010 Bis 



José Néstor García Reza
Abogado General 

OAG/357/2010 Bis