

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

BALANCE GENERAL

AL 31 DE MARZO DE 2009 Y 2008

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s01	ACTIVO TOTAL	1,303,954,542	100	1,247,180,480	100
s02	ACTIVO CIRCULANTE	403,646,059	31	390,224,584	31
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	143,049,198	11	118,177,716	9
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	55,351,707	4	97,218,558	8
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	136,838,223	10	75,758,184	6
s06	INVENTARIOS	68,406,931	5	99,070,126	8
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	0	0	0	0
s08	ACTIVO A LARGO PLAZO	11,604,349	1	30,945,873	2
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS Y ASOC.	11,604,349	1	30,945,873	2
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	0	0
s12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	876,377,816	67	815,380,527	65
s13	INMUEBLES	679,932,664	52	572,262,092	46
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	884,584,010	68	890,345,752	71
s15	OTROS EQUIPOS	55,969,817	4	50,805,979	4
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	868,505,641	67	787,103,827	63
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	124,396,966	10	89,070,531	7
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	12,326,318	1	10,629,496	1
s19	OTROS ACTIVOS	0	0	0	0
s20	PASIVO TOTAL	1,294,323,550	100	1,134,514,970	100
s21	PASIVO CIRCULANTE	184,925,491	14	235,197,805	21
s22	PROVEEDORES	38,919,758	3	26,484,387	2
s23	CRÉDITOS BANCARIOS	36,757,765	3	70,502,549	6
s24	CRÉDITOS BURSÁTILES	42,369,431	3	20,099,891	2
s103	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	19,893,943	2	83,124,674	7
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	46,984,594	4	34,986,304	3
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	551,278,922	43	413,589,621	36
s28	CRÉDITOS BANCARIOS	223,811,178	17	139,566,492	12
s29	CRÉDITOS BURSÁTILES	327,467,744	25	274,023,129	24
s30	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	3,906,919	0	8,114,029	1
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	554,212,218	43	477,613,515	42
s33	CAPITAL CONTABLE	9,630,992	100	112,665,510	100
s34	CAPITAL CONTABLE MINORITARIO	0	0	0	0
s35	CAPITAL CONTABLE MAYORITARIO	9,630,992	100	112,665,510	100
s36	CAPITAL CONTRIBUIDO	296,714,998	3081	248,932,059	221
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	296,714,998	3081	248,932,059	221
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)	-287,084,006	-2981	-136,266,549	-121
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-287,814,550	-2988	-139,507,552	-124
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	730,544	8	3,241,003	3
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: **2009**

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	143,049,198	100	118,177,716	100
s46	EFFECTIVO	87,277,418	61	37,503,529	32
s47	INVERSIONES TEMPORALES	55,771,780	39	80,674,187	68
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	0	100	0	100
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	12,326,318	100	10,629,496	100
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	12,326,318	100	10,629,496	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	184,925,491	100	235,197,805	100
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	49,158,078	27	72,403,930	31
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	135,767,413	73	162,793,875	69
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	46,984,594	100	34,986,304	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	46,984,594	100	34,986,304	100
s105	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	551,278,922	100	413,589,621	100
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	483,449,489	88	320,503,144	77
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	67,829,433	12	93,086,477	23
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	3,906,919	100	8,114,029	100
s65	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	3,906,919	100	8,114,029	100
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	554,212,218	100	477,613,515	100
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	7,188,248	1	0	0
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	508,859,232	92	425,621,513	89
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	38,164,738	7	51,992,002	11
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	296,714,998	100	248,932,059	100
s37	NOMINAL	296,714,998	100	248,932,059	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: **2009**

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	-287,814,550	100	-139,507,552	100
s93	RESERVA LEGAL	1,022,958	0	820,025	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	0	0
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	-261,839,979	91	-143,580,326	103
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	-26,997,529	9	3,252,749	-2
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	730,544	100	3,241,003	100
s70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
s71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0
s96	EFFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN	5,539,618	758	0	0
s97	EFFECTO ACUMULADO POR VALUACIÓN DE INST. FIN. DERIVADOS	-4,808,697	-658	3,241,003	100
s98	RESULTADO POR IMPUESTOS DIFERIDOS	-377	0	0	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: **2009**

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	218,720,568	155,026,779
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	5,109,406	7,122,630
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	143,743	141,466
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: **2009**

ESTADO DE RESULTADOS

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2009 Y 2008

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	226,391,776	100	321,463,291	100
r02	COSTO DE VENTAS	110,945,736	49	123,581,982	38
r03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	115,446,040	51	197,881,309	62
r04	GASTOS GENERALES	22,223,424	10	27,705,891	9
r05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES.	93,222,616	41	170,175,418	53
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	-2,883,103	-1	35,873,108	11
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-20,270,751	-9	-894,604	0
r12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS Y ASOC.	-169,496	0	-259,481	0
r48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
r09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	69,899,266	31	204,894,441	64
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	96,896,795	43	201,641,692	63
r11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-26,997,529	-12	3,252,749	1
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-26,997,529	-12	3,252,749	1
r19	PARTICIPACIÓN DE LOS ACCIONISTAS MINORITARIOS EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
r20	PARTICIPACIÓN DE LOS ACCIONISTAS MAYORITARIOS EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-26,997,529	-12	3,252,749	1

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

ESTADO DE RESULTADOS

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	226,391,776	100	321,463,291	100
r21	NACIONALES	132,982,540	59	163,482,970	51
r22	EXTRANJERAS	93,409,236	41	157,980,321	49
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	-2,883,103	100	35,873,108	100
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	-2,883,103	100	35,873,108	100
r34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
r35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-20,270,751	100	-894,604	100
r24	INTERESES PAGADOS	23,947,037	-118	15,141,963	-1693
r42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	10,989,655	-54	9,721,945	-1087
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	-7,313,369	36	4,525,414	-506
r28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	96,896,795	100	201,641,692	100
r32	IMPUESTO CAUSADO	96,896,795	100	201,641,692	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: **2009**

ESTADO DE RESULTADOS

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
r36	VENTAS TOTALES	226,391,776	321,463,291
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	-26,997,529	3,252,749
r38	VENTAS NETAS (**)	1,234,163,639	1,213,620,733
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	494,443,849	625,951,588
r40	PARTICIPACIÓN DE LOS ACCIONISTAS MAYORITARIOS EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA (**)	-142,326,718	-4,626,269
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-142,326,718	-4,626,269
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	23,288,609	20,917,100

(**) INFORMACIÓN ÚLTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2009

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	226,391,776	100	321,463,291	100
rt02	COSTO DE VENTAS	110,945,736	49	123,581,982	38
rt03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	115,446,040	51	197,881,309	62
rt04	GASTOS GENERALES	22,223,424	10	27,705,891	9
rt05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES.	93,222,616	41	170,175,418	53
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	-2,883,103	-1	35,873,108	11
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-20,270,751	-9	-894,604	0
rt12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS Y ASOC.	-169,496	0	-259,481	0
rt48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
rt09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	69,899,266	31	204,894,441	64
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	96,896,795	43	201,641,692	63
rt11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-26,997,529	-12	3,252,749	1
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-26,997,529	-12	3,252,749	1
rt19	PARTICIPACIÓN DE LOS ACCIONISTAS MINORITARIOS EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
rt20	PARTICIPACIÓN DE LOS ACCIONISTAS MAYORITARIOS EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-26,997,529	-12	3,252,749	1

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	226,391,776	100	321,463,291	100
rt21	NACIONALES	132,982,540	59	163,482,970	51
rt22	EXTRANJERAS	93,409,236	41	157,980,321	49
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	-2,883,103	100	35,873,108	100
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	-2,883,103	100	35,873,108	100
rt34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
rt35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-20,270,751	100	-894,604	100
rt24	INTERESES PAGADOS	23,947,037	-118	15,141,963	-1693
rt42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	10,989,655	-54	9,721,945	-1087
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	-7,313,369	36	4,525,414	-506
rt28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	96,896,795	100	201,641,692	100
rt32	IMPUESTO CAUSADO	96,896,795	100	201,641,692	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: **2009**

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	23,288,609	20,917,100

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN FINANCIERA

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2009 Y 2008

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
c01	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	0	0
c02	+(-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACIÓN DE RECURSOS	0	0
c03	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO DEL EJERCICIO	0	0
c04	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	0	0
c05	RECURSOS GENERADOS POR (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	0	0
c06	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO AJENO	0	0
c07	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO PROPIO	0	0
c08	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) MEDIANTE FINANCIAMIENTO	0	0
c09	RECURSOS GEN. (UTIL.) EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	0	0
c10	INCREMENTO (DECREMENTO) NETO EN EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	0	0
c11	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL INICIO DEL PERIODO	0	0
c12	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL FINAL DEL PERIODO	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN FINANCIERA

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
c02	+(-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACIÓN DE RECURSOS	0	0
c13	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
c41	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
c04	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	0	0
c18	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	0	0
c19	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	0	0
c20	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	0	0
c21	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	0	0
c22	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	0	0
c06	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO AJENO	0	0
c23	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	0	0
c24	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	0	0
c25	+ DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
c26	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
c27	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	0	0
c28	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	0	0
c29	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
c42	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
c07	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO PROPIO	0	0
c30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
c31	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
c32	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
c33	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
c43	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
c09	RECURSOS GEN. (UTIL.) EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	0	0
c34	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVERSIONES DE ACCS. CON CARACTER PERMANENTE	0	0
c35	(-) ADQUISICIÓN DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	0	0
c36	(-) INCREMENTO EN CONSTRUCCIONES EN PROCESO	0	0
c37	+ VENTAS DE OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
c38	+ VENTAS DE ACTIVOS FIJOS TANGIBLES	0	0
c39	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2009

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	77,831,199	204,894,441
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	21,458,451	0
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	24,085,296	53,455,213
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-3,070,672	0
e05	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	120,304,274	258,349,654
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-97,229,021	-290,651,922
e07	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	23,075,253	-32,302,268
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-56,112,245	-27,229,446
e09	EFFECTIVO EXCEDENTE (REQUERIDO) PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-33,036,992	-59,531,714
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO			
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	61,861,795	6,712,190
e11	INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO	28,824,803	-52,819,524
e12	DIFERENCIA EN CAMBIOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	0	0
e13	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	114,224,395	170,997,240
e14	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	143,049,198	118,177,716

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2009**

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	21,458,451	0
e15	+ESTIMACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e16	+PROVISIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e17	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	21,458,451	0
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	24,085,296	53,455,213
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	23,288,609	20,958,810
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	169,496	259,481
e22	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e23	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
e24	(-) +OTRAS PARTIDAS	627,191	32,236,922
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-3,070,672	0
e25	+INTERESES DEVENGADOS	0	0
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-3,070,672	0
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-97,229,021	-290,651,922
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	-1,924,759	-8,556,330
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	-2,935,354	-5,926,989
e29	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	3,980,090	-255,905
e30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	3,537,987	-8,653,958
e31	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	1,720,311	-2,148,367
e32	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-101,607,296	-265,110,373
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-56,112,245	-27,229,446
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	-55,515,584	-29,116,890
e36	+VENTA DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	0	29,444
e37	-INVERSIÓN EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e38	+DISPOSICIÓN DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e39	-OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	-596,661	1,858,000
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	61,861,795	6,712,190
e45	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	20,538,217	41,194,290
e46	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	27,325,258	2,876,040
e47	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e48	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-718,659	-30,057,189
e49	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-378,531	-10,629,239
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	15,095,510	2,806,660
e55	-INTERESES PAGADOS	0	0
e56	-RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
e57	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	521,628

* 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: **2009**

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	EFECTO 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: **2009**

RAZONES Y PROPORCIONES

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	RENDIMIENTO				
p01	UTILIDAD (PERDIDA) NETA CONSOLIDADA A VENTAS NETAS	-11.93	%	1.01	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	-1,477.80	%	-4.11	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-10.92	%	-0.37	%
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	0.00	%	23.32	%
p05	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA A UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-0.00	%	0.00	%
	ACTIVIDAD				
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.95	veces	0.97	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.41	veces	1.49	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	6.49	veces	4.99	veces
p09	DÍAS DE VENTAS POR COBRAR	19	días	24	días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	1.85	%	1.14	%
	APALACAMIENTO				
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	99.26	%	90.97	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	134.39	veces	10.07	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	41.15	%	34.63	%
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	62.90	%	50.72	%
p15	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES. A INTERESES PAGADOS	3.89	veces	11.24	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.95	veces	1.07	veces
	LIQUIDEZ				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	2.18	veces	1.66	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.81	veces	1.24	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.31	veces	0.34	veces
p20	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES A PASIVO CIRCULANTE	77.36	%	50.25	%

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 7

CONSOLIDADO

Impresión Final

REPORTE DE RESULTADOS AL PRIMER TRIMESTRE DE 2009

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 7.8% COMPARADO CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DE 2,891 A 2,667 MBD.

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO DISMINUYÓ 13.9%, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE LA DECLINACIÓN DEL PROYECTO CANTARELL Y DEL CIERRE DE POZOS POR EL INCREMENTO DE LA RELACIÓN GAS-ACEITE PARCIALMENTE COMPENSADA POR UN AUMENTO DE 20% EN LA PRODUCCIÓN DEL PROYECTO KU-MALOOB-ZAAP (KMZ).

LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO SE MANTUVO EN 811 MBD. POR SU PARTE, LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SUPERLIGERO AUMENTÓ 17.8% POR LA TERMINACIÓN DE POZOS EN EL PROYECTO DELTA DEL GRIJALVA.

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL AUMENTÓ 6.6% RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2008, DE 6,586 A 7,018 MMPCD.

LA PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO AUMENTÓ 13.8% COMO RESULTADO DE MAYORES VOLÚMENES EN LA ZONA DE TRANSICIÓN DEL PROYECTO CANTARELL Y POR INCREMENTO EN EL NIVEL DE PRODUCCIÓN DEL PROYECTO DELTA DEL GRIJALVA. EN CONTRASTE, EL VOLUMEN DE GAS NO ASOCIADO DISMINUYÓ 4.3%, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE MENOR PRODUCCIÓN EN LOS PROYECTOS VERACRUZ Y LANKAHUASA, PERTENECIENTES A LA REGIÓN NORTE.

GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009 EL PROCESO DE GAS NATURAL EN TIERRA INCREMENTÓ 4.1% RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2008, COMO CONSECUENCIA DE MAYOR PROCESAMIENTO DE GAS HÚMEDO AMARGO QUE AUMENTÓ 8.4%, DEBIDO A MAYOR EXTRACCIÓN DE GAS ASOCIADO. EN CONTRASTE, EL PROCESO DE GAS HÚMEDO DULCE DISMINUYÓ 8.0% ESENCIALMENTE POR MENOR OFERTA DE GAS EN LA REGIÓN NORTE. COMO RESULTADO, LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO AUMENTÓ 1.8%.

LA PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS DEL GAS AUMENTÓ LIGERAMENTE RESPECTO AL PRIMER TRIMESTRE DE 2008, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYOR PROCESO DE GAS HÚMEDO AMARGO, CONTRARRESTADO POR LA REDUCCIÓN DE 24.1% EN LA DISPONIBILIDAD DE CONDENSADOS, DE 57 A 45 MBD, Y LA ENTRADA EN OPERACIÓN DE LA PLANTA RECUPERADORA DE NITRÓGENO (NRU) EN EL CENTRO PROCESADOR DE GAS (CPG) CIUDAD PEMEX.

REFINACIÓN

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009 EL PROCESO TOTAL DE CRUDO AUMENTÓ 4.5% RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2008, ESENCIALMENTE COMO RESULTADO DEL SISMO QUE OCURRIÓ EN FEBRERO DE 2008 QUE PROVOCÓ EL PARO DE LA REFINERÍA DE SALINA CRUZ. EL PROCESO DE CRUDO LIGERO AUMENTÓ 14.0%, SITUACIÓN PARCIALMENTE CONTRARESTADA POR MENOR PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO EN 9.0%.

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS AUMENTÓ 2.5% EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DE 1,498 A 1,536 MBD, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYOR PRODUCCIÓN DE GASOLINAS Y COMBUSTÓLEO.

LA PRODUCCIÓN DE GASOLINAS AUMENTÓ 8.3% DERIVADO DEL MAYOR APROVECHAMIENTO DE CORRIENTES INTERMEDIAS EN RELACIÓN AL PRIMER TRIMESTRE DE 2008. LA PRODUCCIÓN DE COMBUSTÓLEO AUMENTÓ 13.6% DEBIDO A LA RECONVERSIÓN DEL PROCESO H-OIL, EN LA REFINERÍA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 2 / 7

CONSOLIDADO

Impresión Final

DE TULA, A HIDRODESULFURACIÓN DE GASÓLEOS DE VACÍO QUE APOYARÁ EN LA ELABORACIÓN DE GASOLINAS CON CALIDAD UBA (ULTRA BAJO AZUFRE).

ADICIONALMENTE, LA PRODUCCIÓN DE DIESEL DISMINUYÓ 9.8% DEBIDO, PRINCIPALMENTE, A MENOR DEMANDA DEL SECTOR PESQUERO. ASIMISMO, LA PRODUCCIÓN DE TURBOSINA DISMINUYÓ 8.9% DEBIDO A MENOR DEMANDA.

EL NÚMERO DE ESTACIONES DE SERVICIO SE UBICÓ EN 8,460 AL 31 DE MARZO DE 2009, 5.2% MÁS QUE LAS 8,039 EXISTENTES AL 31 DE MARZO DE 2008.

CON EL FIN DE AUMENTAR LA CAPACIDAD DE PROCESAMIENTO DE CRUDO PESADO SE CONSTRUIRÁ UNA NUEVA REFINERÍA Y SE REALIZARÁ LA RECONFIGURACIÓN DE LA REFINERÍA DE SALAMANCA, GUANAJUATO. LA INVERSIÓN TOTAL ESTIMADA ES DE US\$12.2 MILES DE MILLONES, MONTO QUE INCLUYE US\$3.1 MILES DE MILLONES PARA EL APROVECHAMIENTO DE RESIDUALES EN SALAMANCA.

LA NUEVA REFINERÍA CONTARÁ CON UNA CONFIGURACIÓN DE COQUIZACIÓN CON CAPACIDAD PARA PROCESAR 300 MBD DE CRUDO MAYA Y PRODUCIR PRODUCTOS DE ULTRA BAJO AZUFRE (UBA). SE ESTIMA QUE LA REFINERÍA ENTRE EN OPERACIÓN EN 2015 Y PRODUZCA 142 MBD DE GASOLINAS Y 82 MBD DE DIESEL.

EL 14 DE ABRIL DE 2009 SE ANUNCIÓ QUE LA UBICACIÓN DE LA NUEVA REFINERÍA SERÁ EN TULA, HIDALGO, SIEMPRE Y CUANDO SE DONEN A PEMEX LOS TERRENOS NECESARIOS ANTES DEL 24 DE JULIO DE 2009. DE LO CONTRARIO LA REFINERÍA SE CONSTRUIRÍA EN SALAMANCA, BAJO LA SALVEDAD DE QUE EXISTA LA CAPACIDAD DE DONAR LOS TERRENOS REQUERIDOS, EN CUYO CASO SE RECONFIGURARÁ LA REFINERÍA DE TULA.

PETROQUÍMICOS

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009 LA PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS, INCLUYENDO PRODUCTOS INTERMEDIOS Y SUBPRODUCTOS, AUMENTÓ 3.9% COMPARADO CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DE 3,038 A 3,156 MILES DE TONELADAS (MT).

COMERCIO INTERNACIONAL

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009 EL VOLUMEN DE EXPORTACIONES DE CRUDO DISMINUYÓ 14.6% COMPARADO CON EL REGISTRADO EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DE 1,499 A 1,279 MBD, DEBIDO A MENOR PRODUCCIÓN DE CRUDO.

EL 87% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA, MIENTRAS QUE EL 13% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA (6%), AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO (3%) Y AL LEJANO ORIENTE (3%).

EL PRECIO PONDERADO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN DISMINUYÓ 53.6%, COMPARADO CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DE US\$83.9 US\$38.9 POR BARRIL.

DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, LAS EXPORTACIONES DE GAS SECO AUMENTARON DE 26 A 64 MPPCD, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DEBIDO A MAYOR PRODUCCIÓN Y MENOR DEMANDA DEL SECTOR INDUSTRIAL EN MÉXICO.

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, LAS EXPORTACIONES DE PETROLÍFEROS AUMENTARON DE 185 A 260 MBD. EN VOLUMEN, LOS PRINCIPALES PRODUCTOS EXPORTADOS FUERON COMBUSTÓLEO Y NAFTA.

LAS EXPORTACIONES DE PETROQUÍMICOS DISMINUYERON DE 139 A 111 MT DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENOR PRODUCCIÓN DE AMONIACO Y MENORES VENTAS DE AZUFRE. EN VOLUMEN, LOS PRINCIPALES PRODUCTOS EXPORTADOS DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009 FUERON AZUFRE, BUTADIENO Y ETILENO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 3 / 7

CONSOLIDADO

Impresión Final

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009 LAS IMPORTACIONES DE GAS SECO DISMINUYERON DE 628 A 395 MPPCD, EN COMPARACIÓN CON LAS REGISTRADAS DURANTE EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DEBIDO A MAYOR PRODUCCIÓN Y MENOR DEMANDA DEL SECTOR INDUSTRIAL EN MÉXICO.

LAS IMPORTACIONES DE PETROLÍFEROS DISMINUYERON DE 521 A 446 MBD, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENORES COMPRAS DE GASOLINA Y PROPANO. EN VOLUMEN, LOS PRINCIPALES PRODUCTOS IMPORTADOS FUERON GASOLINAS Y GLP.

LAS IMPORTACIONES DE PETROQUÍMICOS AUMENTARON DE 101 A 138 MT, BÁSICAMENTE COMO CONSECUENCIA DE MAYORES COMPRAS DE AMONIACO Y METANOL POR CONDICIONES FAVORABLES DEL MERCADO INTERNACIONAL. EN VOLUMEN, LOS PRINCIPALES PRODUCTOS IMPORTADOS FUERON METANOL E ISOBUTANO.

RESULTADOS FINANCIEROS AL 31 DE MARZO DE 2009

VENTAS

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, LAS VENTAS TOTALES, INCLUYENDO INGRESOS POR SERVICIOS, DISMINUYERON 29.6%, UBICÁNDOSE EN \$226.4 MILES DE MILLONES (US\$16.0 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DEL AÑO ANTERIOR, PRINCIPALMENTE POR MENORES PRECIOS DE CRUDO DE EXPORTACIÓN Y MENOR VOLUMEN DE EXPORTACIÓN.

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, LAS VENTAS EN EL PAÍS DISMINUYERON 18.7%, UBICÁNDOSE EN \$133.0 MILES DE MILLONES (US\$9.4 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008.

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DISMINUYERON 41.6%, UBICÁNDOSE EN \$2.0 MILES DE MILLONES (US\$6.5 MILES DE MILLONES), COMPARADO CON EL MISMO TRIMESTRE DEL AÑO ANTERIOR.

COSTO DE VENTAS

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, EL COSTO DE VENTAS DISMINUYÓ 10.2%, A \$110.9 MILES DE MILLONES (US\$7.8 MILES DE MILLONES), RESPECTO AL MISMO TRIMESTRE DE 2008.

EN EL TRIMESTRE, EL COSTO DE VENTAS COMO PORCENTAJE DE VENTAS TOTALES SE UBICÓ EN 49.0%, UN AUMENTO DE 10.6 PUNTOS PORCENTUALES, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DEL AÑO ANTERIOR, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE LA DISMINUCIÓN EN VENTAS DE EXPORTACIÓN.

GASTOS GENERALES

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, LOS GASTOS GENERALES DISMINUYERON 19.8%, A \$22.2 MILES DE MILLONES (US\$1.6 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, PRINCIPALMENTE POR EL DECREMENTO EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

LOS GASTOS DE DISTRIBUCIÓN DISMINUYERON 6.7%, A \$7.3 MILES DE MILLONES (US\$0.5 MILES DE MILLONES).

LOS GASTOS DE ADMINISTRACIÓN DISMINUYERON 24.9%, A \$14.9 MILES DE MILLONES (US\$1.1 MILES DE MILLONES).

OTROS INGRESOS (GASTOS) -NETO-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 4 / 7

CONSOLIDADO

Impresión Final

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, OTROS GASTOS -NETO- SE UBICÓ EN \$2.8 MILES DE MILLONES (US\$0.2 MILES DE MILLONES), LO QUE REPRESENTÓ UN INCREMENTO POR \$38.8 MILES DE MILLONES, RESPECTO AL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DEBIDO PRINCIPALMENTE A UNA DISMINUCIÓN EN LA ACREDITACIÓN DEL IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS (IEPS) POR \$33.7 MILES DE MILLONES.

RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO RESULTÓ EN UN GASTO QUE AUMENTÓ DE \$0.9 MILES DE MILLONES A \$20.3 MILES DE MILLONES (US\$1.4 MILES DE MILLONES). LA VARIACIÓN SE DEBIÓ A UN AUMENTO DE \$11.8 MILES DE MILLONES EN PÉRDIDA CAMBIARIA ORIGINADA POR LA DEPRECIACIÓN DEL TIPO DE CAMBIO DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO EN EL TRIMESTRE, Y UN AUMENTO DE \$7.5 MILES DE MILLONES EN INTERESES A CARGO Y GASTOS FINANCIEROS NETOS.

LA DEPRECIACIÓN DEL PESO CONTRA EL DÓLAR AMERICANO RESULTÓ EN UNA PÉRDIDA CAMBIARIA NO REALIZADA (MINUSVALÍA) POR EL RECONOCIMIENTO EN PESOS DE LA DEUDA TOTAL DENOMINADA EN MONEDAS EXTRANJERAS.

COMO PARTE DEL DESARROLLO NORMAL DE SUS OPERACIONES, PEMEX CELEBRA CONTRATOS DE ADQUISICIÓN Y VENTA DE BIENES Y SERVICIOS EN MONEDA EXTRANJERA. EL EFECTO CAMBIARIO QUE SE DESPRENDE ENTRE EL PERIODO EN EL QUE SE RECIBEN (O VENDEN) LOS BIENES Y SERVICIOS Y SU LIQUIDACIÓN, SE REGISTRA COMO VARIACIÓN CAMBIARIA.

ASIMISMO, EN SU GRAN MAYORÍA, LOS INGRESOS DE PEMEX SE REALIZAN EN DÓLARES AMERICANOS, O ESTÁN INDIZADOS A ESTA MONEDA; Y SUS EGRESOS ESTÁN PARCIALMENTE INDIZADOS AL DÓLAR AMERICANO. PEMEX NO TIENE CONTRATADOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS QUE TENGAN COMO SUBYACENTE EL TIPO DE CAMBIO ENTRE EL PESO MEXICANO Y EL DÓLAR AMERICANO.

PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE LAS SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, LA PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE LAS SUBSIDIARIAS Y ASOCIADAS RESULTÓ EN UNA PÉRDIDA DE \$0.2 MILES DE MILLONES (US\$0.01 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA DE \$0.3 MILES DE MILLONES EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2008. EL AUMENTO EN LA PARTICIPACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A MAYORES MÁRGENES DE REFINACIÓN EN DEER PARK.

RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, PEMEX REGISTRÓ UN RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS DE \$69.9 MILES DE MILLONES (US\$4.9 MILES DE MILLONES), UNA REDUCCIÓN DE 65.9% RESPECTO AL RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS DEL PERIODO COMPARABLE DE \$204.9 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A UNA DISMINUCIÓN DE \$95.1 MILES DE MILLONES POR MENORES VENTAS TOTALES; UNA DISMINUCIÓN DE \$38.8 MILES DE MILLONES EN OTROS INGRESOS NETO; Y UNA DISMINUCIÓN DE \$19.4 MILES DE MILLONES EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE LA PÉRDIDA CAMBIARIA NO REALIZADA.

IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, EL MONTO DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS DISMINUYÓ 51.9%, A \$96.9 MILES DE MILLONES (US\$6.8 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DEBIDO A LA DISMINUCIÓN DEL PRECIO DEL CRUDO DE EXPORTACIÓN DURANTE EL TRIMESTRE. LOS IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS SE UBICARON EN 42.8% COMO PORCENTAJE DE LAS VENTAS TOTALES, EN COMPARACIÓN CON 62.7% EN EL MISMO PERIODO DE 2008.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 5 / 7

CONSOLIDADO

Impresión Final

RENDIMIENTO NETO

EN EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$27.0 MILES DE MILLONES (US\$1.9 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON UN RENDIMIENTO NETO DE \$3.3 MILES DE MILLONES EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2008. ESTA VARIACIÓN SE EXPLICA PRINCIPALMENTE POR MENORES PRECIOS DE HIDROCARBUROS, QUE PROVOCARON UNA DISMINUCIÓN EN LAS VENTAS POR \$95.1 MILES DE MILLONES RESPECTO AL PRIMER TRIMESTRE DE 2008.

ACTIVO

AL 31 DE MARZO DE 2009 EL ACTIVO CIRCULANTE AUMENTÓ 3.4%, A \$403.6 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON LA CIFRA AL 31 DE MARZO DE 2008.

EL VALOR DE LOS INVENTARIOS DISMINUYÓ DE \$99.1 A \$68.4 MILES DE MILLONES; EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN AUMENTARON DE \$118.2 A \$143.0 MILES DE MILLONES; Y CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS AUMENTARON DE \$173.0 A \$192.2 MILES DE MILLONES.

INVERSIONES EN ACCIONES Y VALORES SE REDUJERON 62.5%, A \$11.6 MILES DE MILLONES.

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO SE INCREMENTÓ 7.5%, A \$876.4 MILES DE MILLONES, LO QUE REPRESENTÓ 67.2% DEL TOTAL DE ACTIVO. ESTA RELACIÓN AUMENTÓ 1.8 PUNTOS PORCENTUALES EN COMPARACIÓN CON EL PRIMER TRIMESTRE DE 2008.

OTROS ACTIVOS AUMENTARON 16.0%, A \$12.3 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A LA VARIACIÓN EN LAS PRIMAS PAGADAS POR LA COMPAÑÍA REASEGURADORA DE PEMEX.

AL 31 DE MARZO DE 2009, LOS ACTIVOS TOTALES AUMENTARON 4.6% RESPECTO AL PRIMER TRIMESTRE DE 2008 A \$1,304.0 MILES DE MILLONES (US\$92.1 MILES DE MILLONES). LA VARIACIÓN SE EXPLICA PRINCIPALMENTE POR EL INCREMENTO EN PROPIEDADES MOBILIARIO Y EQUIPO.

PASIVO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO DISMINUYÓ 21.4%, A \$184.9 MILES DE MILLONES (US\$13.1 MILES DE MILLONES), PRINCIPALMENTE POR UNA REDUCCIÓN EN IMPUESTOS POR PAGAR DE \$63.2 MILES DE MILLONES.

EL PASIVO DE LARGO PLAZO AUMENTÓ 23.4%, A \$1,109.4 MILES DE MILLONES (US\$78.4 MILES DE MILLONES), PRINCIPALMENTE POR UN AUMENTO EN LA DEUDA DE LARGO PLAZO POR \$137.7 MILES DE MILLONES, Y POR EL INCREMENTO DE 19.6% EN LA RESERVA PARA BENEFICIOS A EMPLEADOS DE \$425.6 A \$508.9 MILES DE MILLONES POR EL CRECIMIENTO NATURAL DE ESTA RESERVA.

LOS PASIVOS TOTALES CRECIERON 14.1%, A \$1,294.3 MILES DE MILLONES (US\$91.5 MILES DE MILLONES), PRINCIPALMENTE POR EL INCREMENTO EN LA DEUDA DE LARGO PLAZO Y LA RESERVA PARA BENEFICIOS A EMPLEADOS.

PATRIMONIO

EL PATRIMONIO DE PEMEX DISMINUYÓ 91.5%, A \$9.6 MILES DE MILLONES (US\$0.7 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON 2008. LA VARIACIÓN SE DEBE PRINCIPALMENTE A LA PÉRDIDA NETA REGISTRADA EN EL EJERCICIO POR \$27.0 MILES DE MILLONES (US\$1.9 MILES DE MILLONES).

ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO

EL 27 DE ENERO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS SUSCRIBIÓ UN PROGRAMA DE EMISIONES DE NOTAS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 6 / 7

CONSOLIDADO

Impresión Final

A MEDIANO PLAZO (MTN POR SUS SIGLAS EN INGLÉS) QUE LE PERMITIRÁ EMITIR TÍTULOS DIRECTAMENTE EN EL MERCADO INTERNACIONAL, EN VEZ DE HACERLO MEDIANTE ALGUNO DE SUS VEHÍCULOS FINANCIEROS. EL MONTO DEL PROGRAMA ES DE US\$7.0 MIL MILLONES.

EL 3 DE FEBRERO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ US\$2.0 MILES DE MILLONES A 10 AÑOS A TRAVÉS DE UN BONO EN EL MERCADO INTERNACIONAL, CON CUPÓN DE 8.0% PAGADERO SEMESTRALMENTE Y VENCIMIENTO EL 3 DE MAYO DE 2019.

EL 30 DE MARZO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS SUSCRIBIÓ UN PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES QUE PERMITIRÁ EMITIR TÍTULOS DIRECTAMENTE EN EL MERCADO MEXICANO. EL MONTO DEL PROGRAMA ES DE \$70.0 MILES DE MILLONES.

EL 3 DE ABRIL DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ CERTIFICADOS BURSÁTILES POR \$10 MILES DE MILLONES DE PESOS EN DOS TRAMOS: \$6.0 MILES DE MILLONES CON VENCIMIENTO EN MARZO DE 2012 A TASA VARIABLE EQUIVALENTE A TIIE MÁS 100 PUNTOS BASE; Y \$4.0 MILES DE MILLONES VENCIMIENTO EN MARZO DE 2016 A 9.15%.

EL MONTO UTILIZADO AL 31 DE MARZO DE 2009 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO SINDICADA CONTRATADA EL 17 DE SEPTIEMBRE DE 2007 ES DE US\$2.5 MILES DE MILLONES.

DEUDA

AL 31 DE MARZO DE 2009, LA DEUDA TOTAL CONSOLIDADA VALUADA EN DÓLARES, INCLUYENDO INTERESES DEVENGADOS, DISMINUYÓ 6.1% EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2008, DE US\$46.1 A US\$43.3 MILES DE MILLONES. SIN EMBARGO, LA DEUDA TOTAL CONSOLIDADA VALUADA EN PESOS AUMENTÓ 25.0%, A \$630.4 MILES DE MILLONES (US\$44.5 MILES DE MILLONES).

OTROS ASPECTOS RELEVANTES

CONSEJEROS PROFESIONALES.- EL 17 DE MARZO DE 2009 LA CÁMARA DE SENADORES RATIFICÓ LA DESIGNACIÓN DE LOS CUATRO CONSEJEROS PROFESIONALES DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PEMEX PROPUESTOS POR EL PRESIDENTE DE LA REPÚBLICA. POR ÚNICA OCASIÓN, EL ENCARGO DE TRES DE LOS CUATRO CONSEJEROS PROFESIONALES NO TENDRÁ UNA DURACIÓN DE SEIS AÑOS: FLUVIO CÉSAR RUIZ ALARCÓN, 3 AÑOS; ROGELIO GASCA NERI, 4 AÑOS; HÉCTOR MOREIRA, 5 AÑOS; Y JOSÉ FORTUNATO ÁLVAREZ, 6 AÑOS.

LOS CONSEJEROS CUENTAN CON AMPLIA EXPERIENCIA PROFESIONAL Y ACADÉMICA, LO QUE FORTALECERÁ LA TOMA DE DECISIONES DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN.

RECONOCIMIENTOS.- EN FEBRERO DE 2009, EN EL MARCO DEL MAP WORLD FORUM 2009, EL MINISTERIO DE CIENCIA Y TECNOLOGÍA DE LA INDIA OTORGÓ A PEMEX EL PREMIO "GEOSPATIAL EXCELLENCE AWARD" EN RECONOCIMIENTO AL DESARROLLO DE GEO-PEMEX 3D, UN VISUALIZADOR TRIDIMENSIONAL QUE INCLUYE IMÁGENES SATELITALES Y PERMITE OBSERVAR Y LOCALIZAR LAS DIFERENTES INSTALACIONES PETROLERAS Y LAS 200 MIL LOCALIDADES URBANAS Y RURALES DEL TERRITORIO NACIONAL.

NOMBRAMIENTOS.- EL 23 MARZO DE 2009 SE REALIZARON LOS SIGUIENTES NOMBRAMIENTOS: JOAQUÍN ROSETE TÉLLEZ, COMO SUBDIRECTOR DE LA REGIÓN MARINA NORESTE; GUSTAVO HERNÁNDEZ GARCÍA, COMO SUBDIRECTOR DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE; Y JUAN ARTURO HERNÁNDEZ CARRERA, COMO SUBDIRECTOR DE LA REGIÓN NORTE.

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.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA **7 / 7**

CONSOLIDADO

Impresión Final

PARA FINES DE REFERENCIA, LAS CONVERSIONES CAMBIARAS DE PESOS A DÓLARES DE LOS EUA SE HAN REALIZADO AL TIPO DE CAMBIO PREVALECIENTE AL 31 DE MARZO DE 2009 DE \$4.1517 = US\$ 1.00. ESTAS CONVERSIONES NO IMPLICAN QUE LAS CANTIDADES EN PESOS SE HAN CONVERTIDO O PUEDAN CONVERTIRSE EN DÓLARES DE LOS EUA AL TIPO DE CAMBIO UTILIZADO.

ESTE DOCUMENTO CONTIENE PROYECCIONES A FUTURO. TAMBIÉN SE PUEDEN REALIZAR PROYECCIONES A FUTURO EN FORMA ORAL O ESCRITA EN NUESTROS REPORTE 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.

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.

LA SEC PERMITE QUE, EN SUS REPORTE, LAS EMPRESAS DE CRUDO Y GAS DIVULGUEN RESERVAS PROBADAS QUE HAYAN DEMOSTRADO, POR PRODUCCIÓN ACTUAL O PRUEBAS DE FORMACIÓN CONCLUYENTES, QUE SON, BAJO CONDICIONES ECONÓMICAS Y OPERATIVAS EXISTENTES, ECONÓMICAMENTE Y LEGALMENTE PRODUCIBLES. NOSOTROS USAMOS CIERTOS TÉRMINOS EN ESTE DOCUMENTO, TALES COMO RESERVAS TOTALES, RESERVAS PROBABLES Y RESERVAS POSIBLES, QUE LOS LINEAMIENTOS DE LA SEC PROHÍBEN ESTRICTAMENTE UTILIZAR EN SUS REPORTE. LOS INVERSIONISTAS SON INVITADOS A CONSIDERAR CUIDADOSAMENTE LA DIVULGACIÓN DE LA INFORMACIÓN EN LA FORMA 20-F, "FILE NO. 0-99", DISPONIBLE EN NUESTRO PORTAL WWW.PEMEX.COM O EN MARINA NACIONAL 329, PISO 38, COL. HUASTECA, CD. DE MÉXICO, 11311 O EN EL (52 55) 1944 9700. ESTA FORMA TAMBIÉN PUEDE OBTENERLA DIRECTAMENTE DE LA SEC LLAMANDO AL 1-800-SEC-0330.

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: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA
31 DE MARZO DE 2009 Y 2008

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

1. AUTORIZACIÓN

EL 17 DE ABRIL DE 2009, 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 2009 Y 2008 Y POR LOS PERIODOS DE TRES MESES TERMINADOS EN ESAS FECHAS 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 AUDITADOS DE PEMEX Y SUS NOTAS, POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2008.

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 GUBERNAMENTAL 06-BIS APARTADO C, 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". EN CUMPLIMIENTO DE LAS NORMAS MENCIONADAS, LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AUDITADOS DE DICIEMBRE DE 2008 SE PRESENTAN EN PESOS NOMINALES.

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 Y EL 29 DE NOVIEMBRE DE 2008 Y POR LA LEY DE PETRÓLEOS MEXICANOS (LA "LEY DE PETRÓLEOS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 2 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

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 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. DICHOS 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;

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 3 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

III. PGPB: PROCESAMIENTO DEL GAS NATURAL, LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL Y DERIVADOS; ALMACENAMIENTO, TRANSPORTE, DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ESTOS HIDROCARBUROS, ASÍ COMO DE DERIVADOS QUE SEAN SUSCEPTIBLES DE SERVIR COMO MATERIAS PRIMAS INDUSTRIALES BÁSICAS, Y EN ADICIÓN AL ALMACENAMIENTO, TRANSPORTACIÓN DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE PRODUCTOS PETROQUÍMICOS BÁSICOS; Y

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

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 LA 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 CUYA DEUDA ESTÁ GARANTIZADA POR PETRÓLEOS MEXICANOS.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 4 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

REFERENCIA A DÓLARES AMERICANOS O US\$ SE TRATA DE DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE NORTEAMÉRICA.

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.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 5 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

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 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 2008, LAS INVERSIONES EN PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA A LARGO PLAZO ("PIDIREGAS") Y LOS PASIVOS RELACIONADOS CON ELLAS SE REGISTRABAN CONTABLEMENTE DE CONFORMIDAD CON LAS NORMAS ESPECÍFICAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA GUBERNAMENTAL PARA EL SECTOR PARAESTATAL (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 PEMEX.

PETRÓLEOS MEXICANOS FORMALIZARÁ EL RECONOCIMIENTO, COMO DEUDA PÚBLICA, ANTES DEL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, 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 Y RESERVA PARA EXPLORACIÓN Y DECLINACIÓN DE CAMPOS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 6 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

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 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 NO 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 7 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

RESULTARÁ INFERIOR AL VALOR REGISTRADO.

COSTO DE LO VENDIDO

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 2009, 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 8 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

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 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;

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 9 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

EN LA VIDA LABORAL PROMEDIO REMANENTE (VLPR) LAS MODIFICACIONES AL PLAN Y LAS GANANCIAS / PÉRDIDAS ACTUARIALES DEL PERIODO.

BENEFICIOS POR TERMINACIÓN:

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 MARZO 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 2009 Y 2008, 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 10 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

(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 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 MARZO 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 MARZO DE 2009, EL EFECTO MONETARIO SE DETERMINO 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01 AÑO: 2009

PETROLEOS MEXICANOS

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA

PAGINA 11 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

LAS OBLIGACIONES O PÉRDIDAS IMPORTANTES RELACIONADAS CON CONTINGENCIAS SE RECONOCEN CUANDO ES PROBABLE QUE SUS EFECTOS SE MATERIALICEN Y EXISTAN ELEMENTOS RAZONABLES PARA SU CUANTIFICACIÓN. SI NO EXISTEN ESTOS ELEMENTOS RAZONABLES, SE INCLUYE SU REVELACIÓN EN FORMA CUALITATIVA EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS. LOS INGRESOS, UTILIDADES O ACTIVOS CONTINGENTES SE RECONOCEN HASTA EL MOMENTO EN QUE EXISTE CERTEZA DE SU REALIZACIÓN.

(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.

WX) CAMBIOS CONTABLES

EL CINIF HA PROMULGADO LAS NIF QUE SE MENCIONAN A CONTINUACIÓN, LAS CUALES ENTRARON EN VIGOR PARA LOS EJERCICIOS QUE SE INICIEN A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2008, SIN ESTABLECER LA POSIBILIDAD DE APLICACIÓN ANTICIPADA:

NIF B-10 "EFECTOS DE LA INFLACIÓN"- DEJA SIN EFECTO AL BOLETÍN B-10 Y SUS CINCO DOCUMENTOS DE ADECUACIONES, ASÍ COMO A LAS CIRCULARES RELATIVAS Y A LA INIF 2. LAS PRINCIPALES CONSIDERACIONES QUE ESTABLECE ESTA NIF SON; (I) PERMITE EL VALOR DE LAS UNIDADES DE INVERSIÓN (UDIS) PARA DETERMINAR LA INFLACIÓN EN UN PERÍODO DETERMINADO, (II) SE ELIMINA LA POSIBILIDAD DE UTILIZAR COSTOS DE REPOSICIÓN EN INVENTARIOS, E INDIZACIÓN ESPECÍFICA EN EL ACTIVO FIJO, (III) ESTABLECE QUE UNA ENTIDAD DEBE RECONOCER EFECTOS DE INFLACIÓN CUANDO OPERA EN UN ENTORNO ECONÓMICO INFLACIONARIO (INFLACIÓN ACUMULADA IGUAL O MAYOR AL 26% EN LOS ÚLTIMOS TRES EJERCICIOS), Y (IV) LAS CUENTAS DE RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS (RETANM), RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA (REPOMO) PATRIMONIAL, Y EXCESO/INSUFICIENCIA EN LA ACTUALIZACIÓN DEL CAPITAL CONTABLE, SERÁN RECLASIFICADAS A RESULTADOS ACUMULADOS, EN CASO DE NO IDENTIFICARSE LA PORCIÓN NO REALIZADA.

NIF D-3 "BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS"- DEJA SIN EFECTO AL BOLETÍN D-3, LA PARTE APLICABLE A LA PARTICIPACIÓN DE LOS TRABAJADORES EN LA UTILIDAD (PTU) DEL BOLETÍN D-4 Y A LA INIF 4. LAS PRINCIPALES CONSIDERACIONES QUE ESTABLECE ESTA NIF SON; (I) ESTABLECE UN MÁXIMO DE CINCO AÑOS PARA AMORTIZAR LAS PARTIDAS PENDIENTES DE AMORTIZAR Y DA LA OPCIÓN DE RECONOCER DIRECTAMENTE EN RESULTADOS LAS GANANCIAS O PÉRDIDAS ACTUARIALES, CONFORME SE DEVENGUEN, (II) ELIMINA EL RECONOCIMIENTO DE UN PASIVO ADICIONAL Y DEL ACTIVO INTANGIBLE RELATIVO O DE OTRA PARTIDA INTEGRAL, COMO UN ELEMENTO SEPARADO DEL CAPITAL CONTABLE, (III) LOS BENEFICIOS POR TERMINACIÓN DEBEN RECONOCERSE DIRECTAMENTE EN RESULTADOS, E (IV) INCORPORA LA PTU, INCLUYENDO LA DIFERIDA, REQUIRIENDO QUE SE PRESENTE EN EL ESTADO DE RESULTADOS DENTRO DE OPERACIONES ORDINARIAS. ASIMISMO, ESTABLECE EL MÉTODO DE ACTIVOS Y PASIVOS REQUERIDO POR LA NIF D-4, PARA LA DETERMINACIÓN DE LA PTU DIFERIDA, INDICANDO QUE CUALQUIER EFECTO POR EL CAMBIO, SE RECONOZCA EN UTILIDADES RETENIDAS, SIN REFORMULAR

NIF D-4 "IMPUESTOS A LA UTILIDAD"- DEJA SIN EFECTO AL BOLETÍN D-4 Y LAS CIRCULARES 53 Y 54. LAS PRINCIPALES CONSIDERACIONES QUE ESTABLECE ESTA NIF SON; (I) EL SALDO DEL EFECTO ACUMULADO DE ISR, RESULTANTE DE LA ADOPCIÓN INICIAL DEL BOLETÍN D-4 EN EL AÑO 2000 SE RECLASIFICA A RESULTADOS ACUMULADOS, (II) EL IMPAC SE RECONOCE COMO UN CRÉDITO (BENEFICIO) FISCAL, Y NO COMO UN PAGO ANTICIPADO, Y (III) EL TRATAMIENTO DE LA PTU CAUSADA Y DIFERIDA SE TRASLADA A LA NIF D-3, COMO SE MENCIONA EN EL INCISO (B) ANTERIOR.

NIF B-2 "ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO"- DEJA SIN EFECTO AL BOLETÍN B-12 Y AL PÁRRAFO 33 DEL BOLETÍN B-16. LAS PRINCIPALES CONSIDERACIONES QUE ESTABLECE ESTA NIF SON; (I) EL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO SUSTITUYE AL ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN FINANCIERA,

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 12 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

(II) PRESENTA ENTRADAS Y SALIDAS DE EFECTIVO EN UNIDADES MONETARIAS NOMINALES, POR LO QUE NO INCLUYE LOS EFECTOS DE LA INFLACIÓN, (III) ESTABLECE DOS MÉTODOS ALTERNATIVOS PARA SU PREPARACIÓN (DIRECTO E INDIRECTO), SIN INDICAR PREFERENCIA POR ALGUNO DE ELLOS. ASIMISMO, DEBEN PRESENTARSE PRIMERO LOS FLUJOS RELATIVOS A ACTIVIDADES DE OPERACIÓN, ENSEGUIDA LOS DE INVERSIÓN Y, POR ÚLTIMO, LOS DE FINANCIAMIENTO, (IV) REQUIERE QUE LOS RUBROS DE LOS PRINCIPALES CONCEPTOS SE PRESENTEN EN TÉRMINOS BRUTOS, Y (V) REQUIERE LA REVELACIÓN DE LA INTEGRACIÓN DE LOS CONCEPTOS CONSIDERADOS COMO EQUIVALENTES DE EFECTIVO.

NIF B-15 "CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS"- DEJA SIN EFECTO AL BOLETÍN B-15. LAS PRINCIPALES CONSIDERACIONES QUE ESTABLECE ESTA NIF SON; (I) SUSTITUYE LOS CONCEPTOS DE OPERACIÓN EXTRANJERA INTEGRADA Y DE ENTIDAD EXTRANJERA, POR MONEDA DE REGISTRO, MONEDA FUNCIONAL Y MONEDA DE INFORME, REQUIRIENDO QUE LA CONVERSIÓN SE HAGA CON BASE EN EL ENTORNO ECONÓMICO EN QUE OPERA LA ENTIDAD, INDEPENDIENTEMENTE DE SU DEPENDENCIA DE LA COMPAÑÍA TENEDORA, E (II) INCLUYE PROCEDIMIENTOS DE CONVERSIÓN PARA LOS CASOS EN QUE LA MONEDA DE INFORME SEA DIFERENTE DE LA FUNCIONAL.

6. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

AL 31 DE MARZO DE 2009 Y 2008, 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 2009 Y 2008, 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 2009 Y 2008 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 2009 Y 2008, LOS INVENTARIOS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA INVENTARIOS EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

10. PROPIEDADES Y EQUIPO

AL 31 DE MARZO DE 2009 Y 2008 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 2009 Y 2008, RECONOCIDAS EN LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, ASCENDIERON A \$23,288,609 Y \$20,917,100 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 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.

DURANTE EL PERÍODO DE ENERO A MARZO DE 2009, PEMEX HA PARTICIPADO EN LAS SIGUIENTES ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:

EL 21 DE ENERO DE 2009 SE DESEMBOLSARON US\$984,000,000 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE CONTRATADA EN 2007.

EL 3 DE FEBRERO DE 2009, PEMEX EMITIÓ US\$2,000,000,000 DE SUS NOTAS A UNA TASA DEL 8.00% CON VENCIMIENTO EN 2019 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS.

EL 26 DE MARZO DE 2009, PEMEX OBTUVO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$2,500,000,000 A TASA TIIE A 28 DÍAS MÁS 200 PUNTOS BASE, CON VENCIMIENTO EN MARZO DE 2010

DURANTE 2008, LAS OPERACIONES SIGNIFICATIVAS DE FINANCIAMIENTO FUERON LAS SIGUIENTES.

EL 29 DE FEBRERO DE 2008, PETRÓLEOS MEXICANOS ADQUIRIÓ US\$1,000,000 DEL CRÉDITO SINDICADO REVOLVENTE CONTRATADO EL 14 DE SEPTIEMBRE DE 2007. BAJO ESTA LÍNEA DE CRÉDITO, LOS PRÉSTAMOS LOS PUEDE ADQUIRIR TANTO EL MASTER TRUST COMO PETRÓLEOS MEXICANOS. ESTA DISPOSICIÓN ESTÁ GARANTIZADA POR PETRÓLEOS MEXICANOS, PEP, PR Y PGPB.

EL 28 DE MARZO DE 2008, PETRÓLEOS MEXICANOS ADQUIRIÓ, EN EL MERCADO NACIONAL, UN PRÉSTAMO BANCARIO POR UN TOTAL DE \$10,000,000 A TASA FLOTANTE; EL CRÉDITO VENCE EN DICIEMBRE DE 2008 Y ESTÁ GARANTIZADO POR PEP, PR Y PGPB.

EL 28 DE MARZO DE 2008, PETRÓLEOS MEXICANOS ADQUIRIÓ, EN EL MERCADO NACIONAL, UN PRÉSTAMO BANCARIO POR UN TOTAL DE \$4,000,000 A TASA FLOTANTE; CON VENCIMIENTO EN JUNIO DE 2008; EL CRÉDITO ESTÁ GARANTIZADO POR PEP, PR Y PGPB.

EL 28 DE MARZO DE 2008, PETRÓLEOS MEXICANOS ADQUIRIÓ, EN EL MERCADO NACIONAL, UN PRÉSTAMO BANCARIO POR UN TOTAL DE \$3,500,000 A TASA FLOTANTE; EL CRÉDITO VENCE EN DICIEMBRE DE 2008; EL CRÉDITO ESTÁ GARANTIZADO POR PEP, PR Y PGPB.

12. UTILIDAD INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL DE LOS PERIODOS TERMINADOS EL 31 DE MARZO 2009 Y DE 2008, 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 VENCE EN EL AÑO 2027. AL 31 DE MARZO DE 2008 Y 2009, EL VALOR ESTIMADO DE LOS CONTRATOS DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A \$20,347,493 Y \$17,314,698, 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:

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 14 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

2009	\$	1,589,405
2010		2,175,424
2011		2,191,871
2012		2,227,430
2013		1,509,197
MÁS DE 5 AÑOS		10,654,166

TOTAL \$ 20,347,493

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 2009, EL VALOR ESTIMADO DEL CONTRATO DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A LA CANTIDAD DE \$2,626,073.

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		
2009	\$	415,891
2010		551,881
2011		551,881
2012		516,641
2013 AL 2017		589,778
TOTAL	\$	2,626,073

AL 31 DE MARZO 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\$ 7,312,210

AL 31 DE MARZO DE 2009 Y 2008, PEMEX TENÍA CONTRATOS CELEBRADOS CON DIVERSOS CONTRATISTAS POR UN IMPORTE ESTIMADO DE \$478,842,117 Y \$301,665,072 RESPECTIVAMENTE, PARA EL DESARROLLO DE DIVERSAS OBRAS EN 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).

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **01** AÑO **2009**

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 **2009**

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	7,950,939
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	2,353,448
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A	Tenedora de activos	62,167,264	100.00	62,167	1,330,307
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	368,852
Pan American Suphur, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	20,031
Pasco International, Ltd.	Almacenaje de ácido sulfúrico	10,000	100.00	31,007	43,974
Otras inversiones		1	0.00	0	235,038
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-855,334
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				678,972	11,604,349
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					0
TOTAL					11,604,349

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2009**

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 **2009**

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			
BANCAARIOS																			
COMERCIO EXTERIOR																			
BANCO BILBAO V (3) (8)	SI	28/05/2008	02/06/2014	0.64						0	0	0	2,991,451	0	2,991,451				
CALYON NEW YORK BRA (1) (8)	SI	14/09/2007	14/09/2012	2.58						0	0	10,613,775	0	10,613,775	0				
CALYON NEW YORK BRA (1) (8)	SI	07/09/2007	14/09/2012	2.45						0	0	6,962,636	0	6,962,636	0				
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	12/05/2006	18/05/2013	3.52						0	0	0	21,227,550	19,458,588	19,458,588				
CALYON PMI TRADING (1) (8)	SI	21/12/2006	21/12/2009	4.73						4,457,786	0	0	0	0	0				
BBVA NYB PMI TRADING (3) (7)	SI	15/01/2008	15/01/2010	3.85						0	0	1,573,635	0	0	0				
CON GARANTÍA																			
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	SI	15/10/2001	31/03/2014	3.34						220,943	53,845	250,498	250,498	146,200	107,457				
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	SI	23/12/2002	31/03/2014	4.50						125,644	125,644	251,289	251,289	251,289	251,289				
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/12/2001	30/06/2010	1.81						77,649	0	38,824	0	0	0				
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	27/08/2002	27/08/2012	3.11						5,355	5,355	10,711	10,711	5,355	0				
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	19/12/2007	26/06/2017	1.85						332,981	0	332,981	332,981	332,981	1,498,415				
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/11/2005	25/06/2015	1.85						499,472	0	499,472	499,472	499,472	1,248,679				
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/12/1998	22/02/2010	7.42						265,548	265,548	0	0	0	0				
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	11/05/2001	20/12/2012	1.86						424,551	0	424,551	424,551	424,551	0				
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	13/07/2004	16/06/2014	2.32						499,472	0	499,472	499,472	499,472	308,008				
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/09/2002	16/12/2013	2.32						424,551	0	424,551	424,551	424,551	101,609				
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/11/2006	15/12/2015	2.32						416,226	0	416,226	416,226	416,226	1,248,679				
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/01/2003	01/10/2012	3.83						26,992	0	26,992	26,992	26,992	0				
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	2.57						236,815	0	236,815	236,815	118,408	0				
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	02/03/2000	01/04/2011	3.14						411,153	154,915	411,153	99,816	0	0				
BSCH, S.A. (1) (8)	SI	10/04/2003	23/06/2011	1.76						44,397	468	18,976	1,461	0	0				
BSCH, S.A. (1) (8)	SI	28/02/2007	16/06/2014	2.32						202,167	0	202,167	202,167	202,167	303,251				
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	03/11/2005	26/01/2015	1.62						332,981	332,981	665,962	665,962	665,962	1,331,925				
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/11/2006	25/06/2015	1.85						582,717	0	582,717	582,717	582,717	1,456,793				
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/06/2008	20/06/2017	1.86						665,962	0	665,962	665,962	665,962	2,996,831				
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	14/08/2008	20/06/2017	1.86						332,981	0	332,981	332,981	332,981	1,498,415				
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	16/05/2003	17/03/2014	1.90						283,034	283,034	566,068	566,068	566,068	566,068				
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	07/03/2005	05/06/2014	2.56						665,962	0	665,962	665,962	665,962	998,944				
CALYON NEW YORK BRA (1) (8)	SI	30/11/2006	27/02/2017	1.75						23,401	23,401	46,801	46,801	46,801	187,206				
DEUTSCHE BANK, S.A. (1) (8)	SI	08/11/2002	16/12/2013	1.89						30,387	3,192	27,195	27,195	27,195	27,195				
DRESDNER BANK AG (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	2.54						338,488	0	338,488	338,488	145,377	0				
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/02/1999	15/04/2013	4.38						31,198	0	22,840	11,304	3,889	1,944				

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2009**

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
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	04/07/2003	30/06/2015	1.80							212,276	70,759	283,034	283,034	283,034	495,309
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	22/12/1999	15/12/2010	2.32							283,034	0	283,034	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48							85,467	85,467	170,935	170,935	170,935	683,740
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45							21,780	2,403	24,184	24,184	24,184	77,078
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	4.22							27,098	0	27,098	27,098	27,098	40,647
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	1.63							50,192	50,192	100,384	100,384	100,384	250,961
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/11/2004	31/07/2013	1.63							32,310	32,310	64,619	64,619	64,619	32,310
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	2.62							4,921	0	4,921	4,921	4,921	14,763
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	2.62							12,049	0	12,049	12,049	12,049	18,074
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2005	30/05/2014	2.62							2,808	0	2,808	2,808	2,808	4,212
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	1.85							71,145	0	71,145	71,145	71,145	433,308
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	1.63							7,082	7,082	14,164	14,164	14,164	28,328
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/06/2005	30/04/2013	3.48							41,558	0	41,558	41,558	41,558	20,779
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/06/2006	29/11/2013	2.62							49,439	0	49,439	49,439	49,439	49,439
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	1.85							23,728	0	23,728	23,728	23,728	47,456
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/02/2005	28/10/2013	3.53							9,298	0	9,298	9,298	9,298	9,298
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	2.54							27,477	0	27,477	27,477	27,477	54,954
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	1.57							26,821	26,821	53,642	53,642	53,642	47,487
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/08/2004	20/11/2013	2.60							14,238	589	14,828	14,828	14,828	9,879
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	16/09/2014	1.90							20,069	20,069	40,137	40,137	40,137	60,206
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	14/02/2014	1.74							24,021	24,021	48,043	48,043	48,043	48,043
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/06/2006	12/07/2011	1.69							18,667	18,667	37,334	37,334	37,334	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/11/2004	09/01/2013	1.75							37,171	37,171	74,341	74,341	74,341	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	3.31							161,479	0	150,118	150,118	150,118	219,211
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	09/12/2005	06/11/2013	2.97							50,575	0	50,575	50,575	50,575	50,575
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	1.90							85,415	0	85,415	85,415	85,415	198,306
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	01/07/2015	1.83							89,290	89,290	178,580	178,580	178,580	446,449
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/07/2003	20/03/2014	1.86							33,722	33,722	67,444	67,444	67,444	67,444
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/06/2001	20/06/2013	1.86							183,972	0	183,972	183,972	183,972	91,986
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	10/08/2004	16/12/2013	2.32							332,981	0	332,981	332,981	332,981	237,249
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/1999	15/12/2010	2.32							228,040	0	228,040	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/03/2003	10/12/2013	2.60							283,034	0	283,034	283,034	283,034	152,555
HSBC INVESTMENT BAN (1) (7)	SI	26/11/1999	26/09/2011	5.70							41,867	32,071	73,938	36,969	0	0
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	1.86							166,491	0	166,491	166,491	166,491	749,208
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	2.32							249,736	0	249,736	249,736	249,736	874,076

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PESEX
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE 01 AÑO 2009

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
JAPAN BANK FOR INTE (1) (7)	SI	30/09/2005	29/06/2015	4.38						0	0	0	67,037	68,295	139,107
JAPAN BANK FOR INTE (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.53						416,826	416,826	833,651	833,651	833,651	3,334,710
J.P. MORGAN (1) (8)	SI	03/02/2000	06/03/2012	1.82						43,767	43,767	87,534	61,315	0	0
J.P. MORGAN (1) (8)	SI	10/09/2008	20/06/2017	2.68						249,736	0	249,736	249,736	249,736	1,123,811
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	13/09/1999	31/03/2011	1.81						17,518	17,518	35,551	0	0	0
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	26/09/2001	31/12/2012	2.36						236,370	14,772	248,358	202,325	190,337	0
MEDIO CREDITO CENTRA (1) (8)	SI	09/10/2001	30/04/2012	3.44						66,974	0	66,974	66,974	33,487	0
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	14/12/2006	13/12/2018	2.32						0	0	0	1,061,378	1,061,378	6,368,265
MIZUHO CORPORATE BA (3) (7)	SI	16/10/1998	20/05/2010	1.98						1,994,375	0	997,171	0	0	0
NACIONAL FINANCIERA (3) (7)	NO	07/11/1990	20/11/2015	2.90						460,221	0	460,221	460,221	460,221	1,380,663
NATEXIS BANQUE (2) (7)	SI	22/02/1984	30/06/2016	2.00						993	0	993	993	993	1,586
SOCIETE GENERALE (1) (7)	SI	03/02/2006	13/02/2017	4.77						148,532	148,532	297,065	297,065	297,065	1,188,260
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/03/1989	29/07/2011	1.63						185,391	163,659	234,378	67,192	0	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/07/2006	28/07/2012	1.63						21,204	21,204	42,409	42,409	10,345	0
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	03/02/2006	13/02/2017	1.73						97,475	97,475	194,951	194,951	194,951	779,802
SOCIETE GENERALE PA (1) (8)	SI	30/11/2005	13/02/2017	1.73						50,921	50,921	101,843	101,843	101,843	407,371
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/07/2004	27/01/2014	1.62						166,491	166,491	332,981	332,981	332,981	332,981
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	30/11/2006	25/09/2015	1.76						249,736	249,736	499,472	499,472	499,472	1,248,679
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/10/2005	20/01/2015	1.59						249,736	249,736	499,472	499,472	499,472	998,944
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	10/02/2003	20/12/2013	1.86						283,034	0	283,034	283,034	283,034	158,924
THE BANK OF TOKYO. (1) (8)	SI	30/09/2005	29/06/2011	1.83						68,295	0	68,295	1,258	0	0
THE BANK OF TOKYO. (1) (8)	SI	14/03/2003	14/03/2013	1.90						314,482	314,482	628,964	628,964	628,964	0
THE BANK OF TOKYO. (1) (8)	SI	10/12/2004	10/12/2014	2.60						283,034	0	283,034	283,034	566,068	1,981,238
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	07/12/2005	13/02/2017	4.77						59,954	59,954	119,908	119,908	119,908	479,634
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	01/03/2003	01/06/2012	6.64						283,034	0	283,034	283,034	141,517	0
TORONTO DOMINION BA (1) (8)	SI	06/10/2003	20/10/2009	3.84						87,569	0	0	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2009	0.00						659,537	0	0	0	0	0
BANCA COMERCIAL															
BANCO JPMORGAN, SA. (6) (7)	NA	28/10/2004	05/11/2012	11.00	0	0	0	2,000,000	2,000,000	0					
BANCO SANTANDER MEX (6) (11)	NA	19/11/2004	23/11/2012	7.20	0	0	600,000	1,200,000	1,200,000	0					
BANCO SANTANDER MEX (6) (11)	NA	11/03/2009	25/03/2010	7.17	0	2,500,000	0	0	0	0					
BBVA BANCOMER, S.A. (6) (11)	NA	16/12/2004	20/12/2012	10.55	0	0	800,000	1,600,000	1,600,000	0					
BANCO NACIONAL DE C (1) (7)	NO	26/06/2003	30/06/2018	5.44						283,034	0	283,034	283,034	283,034	1,556,687
BANCO SANTANDER MEX (1) (8)	NO	17/09/2003	19/09/2013	1.88						70,759	70,759	141,517	141,517	141,517	70,759
NACIONAL FINANCIERA (3) (7)	NO	10/06/2004	15/12/2009	4.20						343,460	0	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2009**

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
OTROS																
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2009	0.00	54,198	0	0	0	0	0						
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2009	0.00							699,192	0	0	0	0	0
CONPROCA (1) (7)	NO	26/11/1997	15/06/2010	8.40							3,095,733	0	1,646,051	0	0	0
INT DEV NO PAG CON	NO		31/12/2009	0.00							107,424	0	0	0	0	0
BERGESEN WORLDWIDE (1) (7)	SI	23/07/2007	23/08/2022	0.00							268,175	0	357,566	357,566	357,566	3,456,475
COPF's (1) (8)	SI	01/02/2005	31/10/2012	3.25							3,234,880	0	2,256,398	1,049,123	408,053	13,106
F TAPIAS MEXICO, SA (1)(7)	NO		11/10/2018	8.00							148,677	0	161,820	161,820	161,820	971,481
F TAPIAS MEXICO, SA (1)(7)	NO		02/11/2018	8.00							148,676	0	161,820	161,820	161,820	971,481
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	13/08/2008	31/07/2018	7.96							128,306	0	139,647	139,647	139,647	802,447
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	02/09/2008	30/09/2018	7.96							147,133	0	160,140	160,140	160,140	920,203
TOTAL BANCARIOS					54,198	2,500,000	1,400,000	4,800,000	4,800,000	0	30,338,718	3,864,849	42,795,246	43,854,171	55,379,070	70,782,691

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PEMEX
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE 01 AÑO 2009

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								
BURSÁTILES																								
LISTADAS EN BOLSA (MÉXICO Y/O EXTRANJERO)																								
QUIROGRAFARIOS																								
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	16/05/2006	05/06/2014	7.83	0	0	0	0	0	10,000,000														
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	11/02/2005	31/01/2013	7.06	0	0	0	0	12,487,400	0														
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	21/10/2005	13/10/2011	7.82	0	0	0	5,500,000	0	0														
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	24/10/2003	08/10/2009	8.25	13,500,000	0	0	0	0	0														
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	11/02/2005	04/02/2010	7.28	0	12,512,600	0	0	0	0														
SCOTIA INVERLAT (6) (13)	NA	23/12/2004	05/12/2019	9.10	0	0	0	0	0	13,170,033														
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	0	0	6,172,000	0	0	0														
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2009	0.00	1,402,320	0	0	0	0	0														
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/05/1999	15/09/2027	9.50																1,110,597				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	15/11/2011	8.00							0	0	0	0	2,656,840				0	0				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	01/02/2022	8.63							0	0	0	0	0				0	2,267,739				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	28/09/2004	28/09/2014	7.75							0	0	0	0	0				0	24,629,647				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	04/06/2008	15/06/2038	6.63							0	0	0	0	0				0	7,075,850				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/06/2035	6.63							0	0	0	0	0				0	24,765,475				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/12/2015	5.75							0	0	0	0	0				0	3,324,447				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	12/12/2002	15/12/2014	7.38							0	0	0	0	0				0	5,167,281				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	04/10/2000	13/10/2010	9.13							0	0	7,847,670	0	0				0	0				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	22/10/2007	01/03/2018	5.75							0	0	0	0	0				0	35,379,250				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	03/02/2009	03/05/2019	8.00							0	0	0	0	0				0	28,303,400				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0				0	1,518,067				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0				0	2,251,337				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0				0	944,003				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	01/12/2023	8.63							0	0	0	0	0				0	1,721,668				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/09/1997	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0				0	336,103				
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/03/1993	01/12/2023	8.63							0	0	0	0	0				0	132,248				
DEUTSCHE BANK (1) (8)	SI	01/12/2005	03/12/2012	1.26							0	0	0	0	0				9,724,213	0				
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	22/02/2005	24/02/2025	5.50							0	0	0	0	0				0	18,766,570				
DEUTSCHE BANK (3) (7)	SI	05/12/2002	05/12/2023	3.50							0	0	0	0	0				0	4,283,700				
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	07/11/2003	18/12/2013	7.50							0	0	0	0	0				0	3,036,813				
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	13/01/2003	18/12/2013	7.50							0	0	0	0	0				0	5,061,355				

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PESEX
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE 01 AÑO 2009

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 V/O SOBRETASA	VENCOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCOS. 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 (1) (7)	SI	01/04/1998	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	135,474
J.P. MORGAN (1) (8)	SI	15/10/2003	15/10/2009	1.09							6,509,782	0	0	0	0	0
J.P. MORGAN (1) (8)	SI	15/06/2004	15/06/2010	1.32							0	0	19,762,778	0	0	0
J.P. MORGAN (2) (7)	SI	05/08/2003	05/08/2013	6.25							0	0	0	0	0	9,383,285
J.P. MORGAN (2) (7)	SI	05/08/2004	05/08/2016	6.38							0	0	0	0	0	15,951,585
J.P. MORGAN (2) (7)	SI	04/04/2003	06/04/2010	6.63							0	0	14,074,928	0	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.47							3,113,374	754,757	2,830,340	0	0	6,368,265
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	1.66							0	0	0	471,723	471,723	1,745,377
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2009	0.00							4,576,211	0	0	0	0	0
CON GARANTÍA																
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	0.77							0	0	0	0	0	9,138,560
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2009	0.00							387	0	0	0	0	0
COLOCACIONES PRIVADAS																
QUIROGRAFARIOS																
CON GARANTÍA																
TOTAL BURSÁTILES Y COLOCACIONES PRIVADAS					14,902,320	12,512,600	6,172,000	5,500,000	12,487,400	32,670,033	14,199,754	754,757	44,515,716	3,128,563	10,195,936	212,798,096

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PEMEX
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE 01 AÑO 2009

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCITOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCITOS. 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														
TOTAL PROVEEDORES															
OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO(S103 Y S30)															
	NA														
	NO														
TOTAL OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO															
OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO (S36)															
OTROS PASIVOS CIRCULANTES	NA														
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO															
TOTAL GENERAL															

A CONTINUACIÓN SE PRESENTAN LOS TIPOS DE CAMBIOS DE LAS MONEDAS EXTRANJERAS CON RESPECTO AL PESO AL 31 DE MARZO DE 2009:

MONEDAS	TIPOS DE CAMBIO CONTABLE
DÓLARES	USD 14.1517
LIBRA ESTERLINA	GBP 20.2454
PESOS	1.0000

A CONTINUACIÓN SE PRESENTAN LOS TIPOS DE TASA:

TASA FIJA
TASA LIBOR

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

TRIMESTRE 01 AÑO 2009

CLAVE DE COTIZACIÓN PEMEX
 PETROLEOS MEXICANOS

DESGLOSE DE CRÉDITOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
 Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENC. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENC. 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 FLOTANTE
 TASA DE DESCUENTO
 TASA TIIE
 CETES
 CUPON CERO (FIJA)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

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	17,419,278	246,512,400	620,099	8,775,452	255,287,852
PASIVO	38,363,325	542,906,264	7,061,862	99,937,351	642,843,615
CORTO PLAZO	35,207,060	498,239,752	6,866,416	97,171,459	595,411,211
LARGO PLAZO	3,156,265	44,666,512	195,446	2,765,892	47,432,404
SALDO NETO	-20,944,047	-296,393,864	-6,441,763	-91,161,899	-387,555,763

OBSERVACIONES

A CONTINUACIÓN SE PRESENTAN LOS TIPOS DE CAMBIOS DE LAS MONEDAS EXTRANJERAS CON RESPECTO AL PESO AL 31 DE MARZO DE 2009:

MONEDAS	TIPOS DE CAMBIO CONTABLE	
DÓLARES	USD	14.1517
EUROS	EUR	0.1428
YEN JAPONÉS	JPY	18.7666
LIBRA ESTERLINA	GBP	20.2454
PESOS		1.0000

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

**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
ENERO	0	0	0	0	0
FEBRERO	0	0	0	0	0
MARZO	0	0	0	0	0
ACTUALIZACIÓN					0
CAPITALIZACIÓN					0
EMP. EXTRANJERAS					0
OTROS					0
TOTAL					0

DATOS INFORMATIVOS	
REPOMO CAPITALIZADO	0

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: **2009**

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 LOS FINANCIAMIENTOS OBTENIDOS BAJO ESTE PROGRAMA.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 2 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 01

AÑO: 2009

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)		2,719	98.10
Prod. de gas (MMpcd)		7,115	98.60
REFINACIÓN		0	0
Cap. de dest. atmósf. (Mbd)		1,540	86.80
Cadereyta		275	81.00
Madero		190	78.30
Minatitlán		185	93.40
Salamanca		245	80.30
Salina Cruz		330	91.40
Tula		315	93.50
Term. de Almac. y Dist. (Mb)		13,056	100.00
GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA		0	0.00
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	74.30
Cactus		1,960	87.80
Nuevo Pemex		880	68.40
Ciudad Pemex		1,290	66.90
Matapionche		109	43.40
Poza Rica		230	38.50
Arenque		34	68.50
PETROQUÍMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)		3,814	89.00
Cangrejera		2,313	93.00
Cosoleacaque		569	98.00
Escólin *		14	0.00
Independencia		55	5.00
Morelos		508	94.00
Pajaritos		339	56.00
Tula *		16	0.00
C. de dist. Petroquímicos (Mt)		218,410	86.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2009**

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

* Estos centros no operaron durante el primer trimestre 2009.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS**PEMEX**TRIMESTRE **01**AÑO **2009****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 **2009**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS TOTALES

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
NACIONALES					
Petróíferos:	0	0	0		
Combustoleo	220	8,221,576	100.00		CFE
Diesel	382	27,573,128	100.00	Pemex Diesel	Distribuidores
Gas L.P.	292	13,014,910	0.00		Distribuidores
Gasolina Magna	706	48,095,327	100.00	Pemex Magna	Distribuidores
Gasolina Premium	86	5,490,338	100.00	Pemex Premium	Distribuidores
Turbosina	65	4,270,620	100.00		ASA
Otros Refinados	77	4,085,860	100.00		Distribuidores
PETROQUÍMICOS:					
Deriv. del Metano (A)	378	1,189,494	61.00		(F)
Deriv. del Etano (B)	289	2,800,060	22.00		(G)
Aromát. y Deriv. (C)	64	549,682	84.00		(H)
Propil. y Deriv. (D)	3	517,364	0.00		(I) (L)
OTROS PETROQUÍM.(E)	19	325,579	0.00		(J) (L)
Gas Seco	3,074	16,848,602	0		(K)
EXTRANJERAS					
Petróleo Crudo (MBD)	1,279	64,636,899	0.00	(M)	(N)
Prod. Refinados (MBD)	260	12,115,800	0.00		(L)
Prod. Petroq. (MT)	111	243,032	0.00		(L)
Efecto Marginal Vent	0	15,023,521	0.00		
Ingresos por servic	0	1,389,984	0.00		
EFEECTO B-10	0	0	0		
TOTAL		226,391,776			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2009**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
EXPORTACIÓN					
Petróleo Crudo (MBD)	1,279	64,636,899		(M)	(N)
Prod. Refinados (MBD)	260	12,115,800			(L)
Prod. Petroq. (MT)	111	243,032			(L)
Efecto Marginal Vent	0	15,023,521			
Ingresos por Servi	0	1,389,984			
EFECTO B-10	0	0			
SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					
TOTAL		93,409,236			

OBSERVACIONES

NOTA: PARA CALCULAR EL % DE PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO SE TOMO EL PERÍODO ENERO - FEBRERO 2009.

EL VOLUMEN Y EL IMPORTE FUERON CONSIDERADOS DE ENERO A MARZO DEL 2009

(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, CLORURO DE VINILO.

(C) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX PETROQUÍMICA 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 LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: ACRILONITRILO.

(E) PEMEX PETROQUÍMICA NO CONSIDERA PARTICIPACIÓN DE MERCADO DE "OTROS PRODUCTOS" DEBIDO A QUE NO ESTÁN DENTRO DE LA GAMA DE LOS "PRODUCTOS PRINCIPALES SELECCIONADOS".

(F) AGROGEN, S.A. DE C.V. ; INTEGRADORA APRODIFER, S.A. DE C.V. ; MASAGRO S.A. DE C.V. ; FERTILIZANTES TEPEYAC, S.A. DE C.V. ; PRAXAIR MÉXICO S.A. DE C.V.

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

(H) RESIRENE, S.A. DE C.V. ; NEGOCIACIÓN ALVI, S.A. DE C.V. ; COMERCIAL MEXICANA DE PINTURAS, S.A. DE C.V. ; QUÍMICA DELTA, S.A. DE C.V. ; QUIMICOMPUESTOS, S.A. DE C.V.

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

(J) INDUSTRIA QUÍMICA DEL ISTMO S.A. DE C.V. ; CRYOINFRA, S.A. DE C.V. ; PRODUCTOS QUÍMICOS LA ANITA, S.A. DE C.V. ; PRAXAIR MÉXICO S.A. DE C.V.

(K) CFE, IPP'S DISTRIBUIDORES, INDUSTRIALES (ISPAT), L Y F DEL CENTRO.

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

(M) EL 87% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA, MIENTRAS QUE EL 13% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA (6%), AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO (3%) Y AL LEJANO ORIENTE (3%).

(N) SE ESTIMA QUE LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO, DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009 FUE DE 3.65% LOS VOLÚMENES ESTÁN EN MILES DE BARRILES DIARIOS A EXCEPCIÓN DE LOS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **01** AÑO **2009**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PETROQUÍMICOS QUE SE EXPRESAN EN MILES DE TONELADAS Y EL GAS SECO QUE SE EXPRESA EN MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

NO APLICA DEBIDO A QUE PEMEX NO HA INFORMADO NINGÚN PROYECTO COMO EVENTO RELEVANTE.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01** AÑO: **2009**

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 1° 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 **2009**

**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	296,714,998
TOTAL			0	0	0	0	0	296,714,998

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.

INSTRUMENTOS FINANCIEROS-

LOS FLUJOS DE EFECTIVO DE PEMEX ORIGINADOS POR LAS ACTIVIDADES DE COMERCIALIZACIÓN Y FINANCIAMIENTO DE LA EMPRESA, ESTÁN EXPUESTOS A VARIACIONES OCASIONADAS POR LA VOLATILIDAD EN LOS MERCADOS NACIONALES E INTERNACIONALES DE TASAS DE INTERÉS, TIPOS DE CAMBIO Y PRECIOS DE HIDROCARBUROS.

CON EL PROPÓSITO DE SUPERVISAR Y MITIGAR LAS DESVIACIONES POTENCIALES DE DICHS FLUJOS, PEMEX HA DESARROLLADO POLÍTICAS Y LINEAMIENTOS GENERALES DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE ESTABLECEN LOS MECANISMOS PARA EL CONTROL Y SEGUIMIENTO DE LOS PRINCIPALES RIESGOS FINANCIEROS DE MERCADO, ASÍ COMO LAS GUÍAS PARA EL USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS.

LAS POLÍTICAS Y LINEAMIENTOS GENERALES DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS SON PROPUESTAS POR EL COMITÉ INSTITUCIONAL DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE PEMEX (CIDAR) Y AUTORIZADAS POR EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

EL CIDAR TIENE ENTRE SUS FUNCIONES AUTORIZAR LA ESTRATEGIA GLOBAL DE MANEJO DE RIESGOS FINANCIEROS DE MERCADO Y ESTÁ FORMADO POR REPRESENTANTES DE PEMEX, EL BANCO DE MÉXICO, LA SHCP Y PMI CIM.

ADICIONALMENTE, LA SUBDIRECCIÓN DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS ADSCRITA A LA DIRECCIÓN CORPORATIVA DE FINANZAS, DISEÑA Y PROPONE AL CIDAR NORMAS INSTITUCIONALES, AL IGUAL QUE ESTRATEGIAS DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE MERCADOS FINANCIEROS PARA PEMEX.

1. RIESGOS DE CONTRAPARTE O DE CRÉDITO, ASOCIADO A LA CONTRATACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PEMEX ESTÁ EXPUESTO A RIESGO DE CRÉDITO (O REPAGO) CUANDO EL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS DERIVADOS QUE HA CONTRATADO ES POSITIVO (FAVORABLE PARA PEMEX) YA QUE ENFRENTA UN RIESGO POR REPAGO EN CASO DE INCUMPLIMIENTO DE ALGUNA DE SUS CONTRAPARTES. CUANDO EL VALOR RAZONABLE ES NEGATIVO DICHO RIESGO PERTENECE A LA CONTRAPARTE.

PARA MINIMIZAR ESTE RIESGO, PEMEX ÚNICAMENTE CONTRATA INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON CONTRAPARTES DE ALTA CALIDAD CREDITICIA ASIGNADA POR AGENCIAS COMO STANDARD & POOR'S Y MOODY'S.

PEMEX CONTRATA INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS BAJO CONTRATOS MARCO ACEPTADOS INTERNACIONALMENTE Y EN GENERAL NO OFRECE COLATERALES PARA TRANSACCIONES DE COBERTURA ASOCIADAS A DEUDA.

2. RIESGO POR TASAS DE INTERÉS

PEMEX SE ENCUENTRA EXPUESTO A UN RIESGO DE FLUJO DE EFECTIVO, ATRIBUIBLE A FLUCTUACIONES EN LAS CURVAS DE TASA DE INTERÉS DE REFERENCIA, DENOMINADAS EN DIFERENTES MONEDAS. LA EXPOSICIÓN PREDOMINANTE ES A LA TASA DE INTERÉS LIBOR EN DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA, DEBIDO A QUE LA MAYORÍA DE LA DEUDA ES CONTRATADA O CUBIERTA A TRAVÉS DE SWAPS A ESTA DIVISA Y EN ESTA TASA DE REFERENCIA A DISTINTOS PLAZOS. EL USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS PERMITE OBTENER UNA COMPOSICIÓN ACEPTABLE PARA LA ADMINISTRACIÓN, DE TASAS FIJAS Y VARIABLES EN EL PORTAFOLIO DE DEUDA CONTRACTUAL ASUMIDA.

LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS DE TASA DE INTERÉS, UTILIZADOS EN LAS

TRANSACCIONES DE COBERTURA DE PEMEX, CONSISTEN PRINCIPALMENTE EN SWAPS DE TASAS DE INTERÉS FIJA-FLOTANTE, AL AMPARO DE LOS CUALES PEMEX ASUME EL DERECHO A RECIBIR PAGOS BASADOS EN LA TASA DE INTERÉS LIBOR O TASAS DE REFERENCIA EN PESOS COMO TIIE Y SE COMPROMETE A PAGAR UNA TASA FIJA.

3. RIESGO DE TIPO DE CAMBIO

DEBIDO A QUE UNA CANTIDAD IMPORTANTE DE LOS INGRESOS DE PEMEX ESTÁ DENOMINADA EN DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA, PEMEX OBTIENE FRECUENTEMENTE FINANCIAMIENTO EN ESTA MONEDA. SIN EMBARGO, LA ENTIDAD CONTRATA DEUDA EN OTRAS DIVISAS PARA APROVECHAR CONDICIONES DE FINANCIAMIENTO EXISTENTES QUE LA ADMINISTRACIÓN CONSIDERA FAVORABLES.

PEMEX HA CONTRATADO SWAPS DE DIVISAS PARA MITIGAR EL RIESGO GENERADO POR LAS FLUCTUACIONES CAMBIARIAS DE LA DEUDA EMITIDA EN DIVISAS DIFERENTES AL DÓLAR AMERICANO EN RELACIÓN A ESTA ÚLTIMA DIVISA.

4. RIESGO POR PRECIO DE HIDROCARBUROS

- GAS NATURAL

PEMEX OFRECE A SUS CLIENTES, COMO SERVICIO DE VALOR AGREGADO, COBERTURAS FINANCIERAS DE PRECIO POR LO QUE PARA CUBRIR LA EXPOSICIÓN A LAS FLUCTUACIONES EN LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE GAS NATURAL DE DICHAS COBERTURAS, HA CONTRATADO Y SEGUIRÁ CONTRATANDO INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON EL FIN DE REGRESAR A SU POSICIÓN NATURAL. ESTOS CONTRATOS DE COBERTURA QUE OFRECE A CLIENTES DE GAS NATURAL, SON A SU VEZ REPLICADOS CON LAS CONTRAPARTES FINANCIERAS, A TRAVÉS DE MGI SUPPLY LTD.

- PETRÓLEO CRUDO

EL RÉGIMEN FISCAL DE LA ENTIDAD CONLLEVA TRANSFERIR LA MAYOR PARTE DEL RIESGO EN EL PRECIO DEL CRUDO AL GOBIERNO FEDERAL. DADO LO ANTERIOR, PEMEX NO EFECTÚA COBERTURAS ESTRATÉGICAS DE LARGO PLAZO SOBRE LOS PRECIOS DEL CRUDO QUE COMERCIALIZA. DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2009, PEMEX NO REALIZÓ OPERACIONES DE COBERTURA SOBRE EL PRECIO DEL CRUDO.

5. RIESGO EN EL PORTAFOLIO DE INVERSIONES

PEMEX ACTUALMENTE CUENTA CON CUATRO SWAPS DE ACTIVOS SOBRE 58,679,799, ACCIONES DE REPSOL. DENOMINADOS EN DÓLARES AMERICANOS Y CON VENCIMIENTOS ENTRE ENERO Y ABRIL DE 2011. AL 31 DE MARZO DE 2009, EL VALOR DE MERCADO DE LAS ACCIONES DE REPSOL ES DE 13.03 EUROS POR ACCIÓN.

6. VALOR RAZONABLE DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

EL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS ES SUSCEPTIBLE A MOVIMIENTOS EN LAS VARIABLES DE MERCADO Y EL PRECIO DE LOS SUBYACENTES. PEMEX MONITOREA PERIÓDICAMENTE EL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CONTRATADOS. EL VALOR RAZONABLE, EL CUAL ES UN INDICATIVO DEL PRECIO AL QUE UNA PARTE ASUMIRÍA LOS DERECHOS Y LAS OBLIGACIONES DE LA OTRA, SE CALCULA PARA CADA INSTRUMENTO FINANCIERO DERIVADO. EL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS ES CALCULADO USANDO MÉTODOS DE VALUACIÓN GENERALMENTE UTILIZADOS POR EL MERCADO FINANCIERO INTERNACIONAL Y CON BASE EN INFORMACIÓN DE MERCADO DISPONIBLE A LA FECHA DE CIERRE DEL BALANCE GENERAL.

EL VALOR RAZONABLE PARA LOS INSTRUMENTOS DE TASAS DE INTERÉS Y TIPO DE CAMBIO E HIDROCARBUROS ES CALCULADO DESCONTANDO LOS FLUJOS DE EFECTIVO FUTUROS A VALOR PRESENTE A LA FECHA DEL BALANCE GENERAL, USANDO LAS COTIZACIONES DE MERCADO PARA EL PERÍODO REMANENTE DEL INSTRUMENTO. LOS FLUJOS DE EFECTIVO DESCONTADOS PARA ESTOS INSTRUMENTOS SE DETERMINAN POR CADA TRANSACCIÓN INDIVIDUAL A LA FECHA DEL BALANCE GENERAL.

LOS PRECIOS DE MERCADO PARA OPCIONES, SE VALÚAN UTILIZANDO LOS MODELOS ESTÁNDAR USADOS COMÚNMENTE EN EL MERCADO FINANCIERO INTERNACIONAL.

LOS CONTRATOS DE FUTUROS OPERADOS EN MERCADOS RECONOCIDOS SE VALÚAN INDIVIDUALMENTE A LOS PRECIOS PACTADOS EN MERCADOS DE FUTUROS QUE PUBLICAN SUS RESPECTIVAS BOLSAS.

7. NORMATIVIDAD CONTABLE APLICADA

A PARTIR DEL LO. DE ENERO DE 2005, PEMEX ADOPTÓ LAS DISPOSICIONES DEL BOLETÍN C-10, "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA" 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 INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON FINES DE NEGOCIACIÓN, A LOS DESIGNADOS CON FINES DE COBERTURA Y A LOS DERIVADOS IMPLÍCITOS.

AL 31 DE MARZO DE 2009 LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS QUE SE PRESENTAN EN EL BALANCE GENERAL FUERON VALUADOS A SU VALOR RAZONABLE DE ACUERDO CON LAS REGLAS ESTABLECIDAS EN EL BOLETÍN C-10. EN EL CASO DE DERIVADOS CON FINES DE NEGOCIACIÓN, LOS CAMBIOS EN SU VALOR RAZONABLE SON LLEVADOS DIRECTAMENTE AL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO. EN EL CASO DE DERIVADOS QUE SEAN DESIGNADOS Y CALIFICAN CON FINES DE COBERTURA, ÉSTOS SON CONTABILIZADOS SIGUIENDO EL MODELO DE CONTABILIZACIÓN DE COBERTURA DE VALOR RAZONABLE O EL DE FLUJO DE EFECTIVO, ESTABLECIDOS EN EL BOLETÍN C-10.

8. OPERACIONES CON INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PEMEX ÚNICAMENTE UTILIZA INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES 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 DEL BOLETÍN C-10, PARA SER DESIGNADOS FORMALMENTE COMO OPERACIONES DE COBERTURA POR LO CUAL SE CONTABILIZAN, PARA PROPÓSITOS DE RECONOCIMIENTO, PRESENTACIÓN Y REVELACIÓN, COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN, AUNQUE ECONÓMICAMENTE LOS FLUJOS DE EFECTIVO GENERADOS POR ESTOS INSTRUMENTOS SE COMPENSAN CON LOS FLUJOS GENERADOS POR LAS POSICIONES A LAS CUALES SE ENCUENTRAN ASOCIADOS Y POR ENDE, TODO EL CAMBIO EN EL VALOR RAZONABLE DE ESTOS INSTRUMENTOS, AFECTA DIRECTAMENTE EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

PEMEX TIENE 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.

DEBIDO A LO ANTERIOR, PEMEX TIENE COMO GUÍA ELIMINAR EL RIESGO CAMBIARIO DE SU DEUDA DENOMINADA EN MONEDAS DIFERENTES AL PESO MEXICANO O AL DÓLAR AMERICANO MEDIANTE EL USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS.

LAS NORMAS APLICABLES PARA EL REGISTRO DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS, ESTABLECEN QUE UN DERIVADO NO PUEDE SER DESIGNADO COMO COBERTURA DE OTRO DERIVADO, POR LO QUE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS QUE PEMEX OFRECE A SUS CLIENTES COMO SERVICIO, ASÍ COMO AQUELLOS CONTRATADOS PARA MITIGAR EL RIESGO GENERADO, SE CONSIDERAN COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN Y LOS CAMBIOS EN SU VALOR RAZONABLE AFECTAN DIRECTAMENTE AL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

AL 31 DE MARZO DE 2009 EL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CONSIDERADOS EN EL ACTIVO DENTRO DEL RUBRO DE "CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS -NETO-" ASCIENDE A \$23,921,047 Y REPRESENTA EL 1.9% DEL ACTIVO TOTAL, MIENTRAS QUE EL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CONSIDERADOS EN EL PASIVO DENTRO DEL RUBRO DE "CUENTAS Y GASTOS ACUMULADOS POR PAGAR" ASCIENDE A \$30,006,098 Y REPRESENTA EL 2.3% DEL PASIVO TOTAL, POR LO ANTERIOR SE CONSIDERA QUE LOS ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD PARA LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS NO SON RELEVANTES.

EN EL PATRIMONIO, DENTRO DEL RUBRO "RESULTADO INTEGRAL" SE INCLUYEN LOS EFECTOS DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO Y ÉSTOS SE RECLASIFICAN A RESULTADOS CONFORME LOS FLUJOS SE VAYAN REALIZANDO; AL 31 DE MARZO DE 2009 EL VALOR RAZONABLE DE DICHO EFECTOS ASCIENDE A (\$ 5,555,821).

SI LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS DESIGNADOS COMO COBERTURAS DE FLUJO DE EFECTIVO PRESENTAN LAS MISMAS CARACTERÍSTICAS CRÍTICAS QUE LAS POSICIONES PRIMARIAS QUE SE ENCUENTRAN CUBRIENDO, SE CONSIDERAN TOTALMENTE EFICIENTES.

POR EL CONTRARIO, SI ALGÚN INSTRUMENTO NO ES TOTALMENTE EFICIENTE ENTONCES AFECTARÁ A LOS RESULTADOS POR EL MONTO DE LA INEFICIENCIA, RECONOCIÉNDOSE EN EL RESULTADO INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO LA PARTE EFICIENTE DEL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS DESIGNADOS COMO COBERTURAS DE FLUJO DE EFECTIVO, RECLASIFICÁNDOSE A RESULTADOS CONFORME LOS FLUJOS SE VAYAN REALIZANDO.

CUANDO UNA COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO DEJA DE SER EFECTIVA, ES SUSPENDIDA O DESASIGNADA, LA GANANCIA O PÉRDIDA ACUMULADA ORIGINADA POR LA MISMA Y QUE FORME PARTE DEL RESULTADO INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO DEBE PERMANECER DENTRO DEL MISMO Y RECLASIFICARSE A RESULTADOS CONFORME LOS EFECTOS DE LA TRANSACCIÓN PRONOSTICADA O COMPROMISO EN FIRME OBJETO DE LA COBERTURA IMPACTEN LOS RESULTADOS Y A PARTIR DE ESA FECHA EL INSTRUMENTO FINANCIERO SERÁ CONSIDERADO COMO CON FINES DE NEGOCIACIÓN. AL 31 DE MARZO DE 2009 SÓLO UN SWAP DE TASA DE INTERÉS DESIGNADO COMO COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO HABÍA PERDIDO LA EFECTIVIDAD.

AL 31 DE MARZO DE 2009 SE RECLASIFICÓ DEL RESULTADO INTEGRAL DENTRO DEL PATRIMONIO A RESULTADOS UNA PÉRDIDA DE \$543,798.

AL 31 DE MARZO DE 2009 PEMEX RECONOCIÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$3,314,281, REPORTADA EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, CORRESPONDIENTE A LAS OPERACIONES CON INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CONSIDERADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN.

9. DERIVADOS IMPLÍCITOS POR MONEDA

AL 31 DE MARZO DE 2009 PEMEX RECONOCE, DE CONFORMIDAD CON EL BOLETÍN C-10, "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA", CONTRATOS DIVERSOS, ENTRE OTROS DE SERVICIOS RELACIONADOS CON OBRAS, ADQUISICIONES, ARRENDAMIENTOS Y COMPROMISOS DE SEGUROS, CELEBRADOS POR PEMEX Y QUE SON PACTADOS EN MONEDA EXTRANJERA Y QUE, DE ACUERDO A LAS CLÁUSULAS DE LOS MISMOS, NO PRESENTAN

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **01**

AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 5 / 5

CONSOLIDADO

Impresión Final

TODOS LOS TÉRMINOS PARA QUE EL COMPONENTE EN MONEDA EXTRANJERA PUEDA GENERAR UN DERIVADO IMPLÍCITO.

14. CONTINGENCIAS

EN EL CURSO NORMAL DE LAS SUS OPERACIONES, PEMEX ESTÁ INVOLUCRADO EN DIVERSAS DEMANDAS LEGALES POR DIFERENTES RAZONES. PEMEX CALIFICA LA IMPORTANCIA DE CADA CASO Y EVALÚA EL POSIBLE RESULTADO, CREANDO UNA RESERVA POR OBLIGACIONES CONTINGENTES CUANDO SE ESPERA UN RESULTADO DESFAVORABLE QUE PUEDA SER CUANTIFICABLE. PEMEX NO HA REGISTRADO RESERVAS RELACIONADAS CON JUICIOS PENDIENTES DEBIDO A QUE NO SE ANTICIPA ALGUNA RESOLUCIÓN CONTRARIA DE IMPORTANCIA, EXCEPTO POR LA QUE SE MENCIONA ESPECÍFICAMENTE EN ESTA NOTA.

- (a) PEMEX ESTÁ SUJETO AL CUMPLIMIENTO DE LA LEY GENERAL DEL EQUILIBRIO ECOLÓGICO Y LA PROTECCIÓN AL AMBIENTE, POR LO QUE SE ESTÁN REALIZANDO AUDITORÍAS AMBIENTALES A ALGUNAS DE SUS INSTALACIONES. DERIVADO DE LOS RESULTADOS OBTENIDOS EN LAS AUDITORÍAS TERMINADAS, SE HAN SUSCRITO CONVENIOS CON LA PROCURADURÍA FEDERAL DE PROTECCIÓN AL AMBIENTE (PROFEPA), PARA ELABORAR Y CUMPLIR CON LOS DIVERSOS PLANES DE ACCIÓN, Y CORREGIR LAS IRREGULARIDADES DETECTADAS QUE CONSIDERAN TRABAJOS PARA REMEDIAR LOS DAÑOS AMBIENTALES CAUSADOS, INVERSIÓN EN EQUIPOS, MANTENIMIENTO, MANO DE OBRA Y MATERIALES.

AL 31 DE MARZO DE 2009 Y 2008, LA PROVISIÓN PARA GASTOS A INCURRIR PARA CORREGIR ESTE TIPO DE IRREGULARIDADES, ASCIENDE A \$3,258,732 Y \$2,093,440, RESPECTIVAMENTE.

- (b) AL 31 DE MARZO DE 2009, PEMEX ENFRENTA DIVERSOS JUICIOS CIVILES, FISCALES, PENALES, AGRARIOS, ADMINISTRATIVOS, AMBIENTALES, LABORALES, MERCANTILES Y DE ARBITRAJE CUYA RESOLUCIÓN FINAL SE DESCONOCE A LA FECHA DE ESTE REPORTE; NO OBSTANTE, SE TIENE REGISTRADA UNA PROVISIÓN PARA CUBRIR ESTAS CONTINGENCIAS POR \$11,989,273 AL 31 DE MARZO DE 2009. EL MONTO APROXIMADO DE ESTAS CONTINGENCIAS ASCIENDE A \$44,892,365 AL 31 DE MARZO DE 2009.

A CONTINUACIÓN SE PRESENTA EL ESTADO QUE GUARDAN LOS PRINCIPALES PROCESOS AL 31 DE MARZO DE 2009.

EN SEPTIEMBRE DE 2001, CONPROCA, QUE PRESTÓ SERVICIOS PARA LA RECONFIGURACIÓN DE LA REFINERÍA DE CADEREYTA Y CONSTRUCCIÓN DE DIVERSAS OBRAS DE PEMEX-REFINACIÓN, PRESENTÓ UNA DEMANDA ANTE LA CORTE INTERNACIONAL DE ARBITRAJE, DE CONFORMIDAD CON LAS REGLAS DE LA CÁMARA DE COMERCIO INTERNACIONAL (JUICIO ARBITRAL 11760/KGA), EN CONTRA DE PR Y PETRÓLEOS MEXICANOS. CONPROCA PRETENDE EL PAGO DE LA CANTIDAD DE US\$633,142. POR SU PARTE, PETRÓLEOS MEXICANOS Y PEMEX-REFINACIÓN PRETENDEN EL PAGO DE LA CANTIDAD DE US\$907,659 (INCLUYENDO IVA).

EL 17 DE DICIEMBRE DE 2008 EL TRIBUNAL ARBITRAL EMITIÓ EL LAUDO SOBRE RESPONSABILIDAD, EL CUAL FUE NOTIFICADO EL 22 DE DICIEMBRE DE 2008. EL TRIBUNAL ARBITRAL SE PRONUNCIÓ SOBRE LA PROCEDENCIA GENÉRICA DE LOS RECLAMOS; ES DECIR, NO SE TIENE UN IMPORTE DE CONDENA LÍQUIDA. ACTUALMENTE SE REALIZA UN ANÁLISIS DEL LAUDO POR UN GRUPO MULTIDISCIPLINARIO. SE ENCUENTRA PENDIENTE LA FASE DE CUANTIFICACIÓN DE LOS RECLAMOS PROCEDENTES.

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\$292,043 Y \$37,537. PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN RECONVIENE EL PAGO DE LA CANTIDAD DE US\$125,897 Y \$41,513. CON FECHA 13 DE FEBRERO DE 2009 SE RECIBIÓ COMUNICACIÓN DEL TRIBUNAL ARBITRAL MEDIANTE LA CUAL INFORMA QUE LA CORTE INTERNACIONAL DE ARBITRAJE PRORROGÓ LA EMISIÓN DEL LAUDO FINAL PARA EL 31 DE MAYO DE 2009.

EL 7 DE DICIEMBRE DE 2005, PEMEX-REFINACIÓN FUE EMPLAZADO CON RELACIÓN A LA DEMANDA INTERPUESTA ANTE EL JUZGADO QUINTO DE DISTRITO EN MATERIA CIVIL POR ASOCIACIÓN DE TRANSPORTISTAS AL SERVICIO DE PETRÓLEOS MEXICANOS, CLIENTES O EMPRESAS SUSTITUTOS, A.C. (EXPEDIENTE 262/2005-II) POR, ENTRE OTROS, DAÑOS Y PERJUICIOS POR UN MONTO DE \$1,647,629 DERIVADO DEL INCUMPLIMIENTO DE UN CONVENIO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE TRANSPORTE TERRESTRE POR AUTO TANQUE. EL 6 DE JUNIO DE 2008 EL JUZGADO QUINTO DE DISTRITO EMITIÓ SENTENCIA EN EL JUICIO PRINCIPAL RESOLVIENDO DECLARAR IMPROCEDENTE LA ACCIÓN DE

PAGO DE DAÑOS Y PERJUICIOS. LAS PARTES INTERPUSIERON RECURSO DE APELACIÓN ANTE EL TERCER TRIBUNAL UNITARIO EN MATERIA CIVIL Y ADMINISTRATIVA DEL DISTRITO FEDERAL PRIMER CIRCUITO. EL 22 DE DICIEMBRE DE 2008 SE RESOLVIÓ LA APELACIÓN Y SE CONFIRMÓ LA SENTENCIA DE PRIMERA INSTANCIA. AMBAS PARTES INTERPUSIERON AMPAROS CONTRA ESTA RESOLUCIÓN. EN EL CASO DE PEMEX REFINACIÓN, EL AMPARO FUE INTERPUESTO DEBIDO A QUE LA PARTE ACTORA NO FUE CONDENADA AL PAGO DE LOS GASTOS Y COSTAS DE LA PRIMERA INSTANCIA DEL JUICIO. A ESTA FECHA, SE ENCUENTRA PENDIENTE QUE SE DICTE UNA RESOLUCIÓN.

EL 15 DE DICIEMBRE DE 2005, ASOCIACIÓN DE TRANSPORTISTAS AL SERVICIO DE PETRÓLEOS MEXICANOS, CLIENTES O EMPRESAS SUSTITUTOS, A.C. PRESENTÓ OTRA DEMANDA EN CONTRA DE PEMEX REFINACIÓN QUE SE RADICÓ ANTE EL JUZGADO QUINTO DE DISTRITO EN MATERIA CIVIL (EXPEDIENTE 271/2005-I) POR SUPUESTO INCUMPLIMIENTO DEL CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE FECHA 26 DE MARZO DE 1993, A FIN DE QUE PEMEX REFINACIÓN AUTORICE EL CAMBIO DE UNIDADES QUE HAN REBASADO LOS AÑOS DE ANTIGÜEDAD PACTADOS. EL 29 DE ABRIL DE 2008 SE DICTÓ SENTENCIA CONDENANDO A PEMEX REFINACIÓN A LAS PRESTACIONES RECLAMADAS EN CUANTO AL REEMPLAZO DE VEHÍCULOS. LA PRESTACIÓN RECLAMADA RELATIVA A DAÑOS Y PERJUICIOS SE DECLARÓ PROCEDENTE EN FORMA GENÉRICA. EN CASO DE QUEDAR FIRME EN ESE SENTIDO Y SE INICIE LA EJECUCIÓN DE LA SENTENCIA SE CUANTIFICARÁ EL MONTO. EL 20 DE MAYO DE 2008 PEMEX REFINACIÓN HIZO VALER RECURSO DE APELACIÓN EN CONTRA DE ESA SENTENCIA DEFINITIVA QUE FUE TURNADO AL PRIMER TRIBUNAL UNITARIO EN MATERIA CIVIL Y ADMINISTRATIVA DEL DISTRITO FEDERAL (TOCA 425/2008). ESTE RECURSO SE ENCUENTRA SUSPENDIDO, EN VIRTUD DE QUE LA PARTE ACTORA PROMOVIÓ INCIDENTE DE NULIDAD ARGUMENTANDO IRREGULARIDADES EN LA FIRMA DEL REPRESENTANTE LEGAL DE PEMEX REFINACIÓN. EL 10 DE SEPTIEMBRE DE 2008 PEMEX REFINACIÓN PROMOVIÓ JUICIO DE GARANTÍAS, MISMO QUE SE RESOLVIÓ A FAVOR DE PEMEX REFINACIÓN, DECLARÁNDOSE QUE EL PRIMER TRIBUNAL UNITARIO ES INCOMPETENTE PARA CONOCER DEL INCIDENTE DE FALSEDAD DE FIRMA, HABIENDO PRESENTADO LA PARTE ACTORA RECURSO DE RECLAMACIÓN EN CONTRA DEL AUTO ADMISORIO DE LA REVISIÓN, ENCONTRÁNDOSE PENDIENTE QUE SE RESUELVA ÉSTE PARA SABER SI PROCEDE LA REVISIÓN, LA QUE TENDRÍA QUE RESOLVERSE TAMBIÉN O EN SU DEFECTO QUEDE FIRME EL AMPARO CONCEDIDO AL ORGANISMO Y POR LO TANTO TENDRÍA QUE RESOLVER EL INCIDENTE EN EL JUZGADO QUINTO DE DISTRITO.

CON FECHA 31 DE OCTUBRE DE 2007, ASOCIACIÓN DE TRANSPORTISTAS AL SERVICIO DE PETRÓLEOS MEXICANOS, CLIENTES O EMPRESAS SUSTITUTOS, A.C. PROMOVIÓ UNA DEMANDA CIVIL EN CONTRA DE PEMEX REFINACIÓN (EXPEDIENTE 295/2007) MISMO QUE SE TRAMITA ANTE EL JUZGADO QUINTO DE DISTRITO EN MATERIA CIVIL EN EL DISTRITO FEDERAL, EN EL CUAL RECLAMA, ENTRE OTROS, LA DECLARACIÓN JUDICIAL DE INCUMPLIMIENTO DEL CONVENIO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE FECHA 26 DE MARZO DE 1993 Y LOS CORRESPONDIENTES DAÑOS Y PERJUICIOS. EL 27 DE MAYO DE 2008 PEMEX REFINACIÓN PRESENTÓ CONTESTACIÓN DE LA DEMANDA. EL 22 DE SEPTIEMBRE DEL 2008 SE CELEBRÓ LA AUDIENCIA FINAL DEL JUICIO PROCEDIENDO LA CITA A LAS PARTES PARA OÍR SENTENCIA, MISMA QUE A LA FECHA NO SE HA DICTADO. EN CASO DE QUE SE DECLARE PROCEDENTE EL PAGO DE LOS DAÑOS Y PERJUICIOS, SERÁ DURANTE LA ETAPA DE EJECUCIÓN DE LA SENTENCIA QUE SE CUANTIFICARÁ EL MONTO CORRESPONDIENTE.

EL 20 DE AGOSTO DE 2007 FUERON EMPLAZADOS PETRÓLEOS MEXICANOS Y PEMEX REFINACIÓN ANTE EL JUZGADO DECIMOCUARTO DE DISTRITO DEL DÉCIMO CIRCUITO EN COATZACOALCOS, VERACRUZ (EXPEDIENTE 12/2007) POR LEOBA RUEDA NAVA, DEMANDANDO, ENTRE OTROS, LA RESPONSABILIDAD CIVIL OBJETIVA Y EL PAGO DE DAÑOS Y PERJUICIOS DERIVADO DE UNA AFECTACIÓN EN MATERIA AMBIENTAL A UNA EXTENSIÓN QUE CONFORMA EL ÁREA DE DESECHOS ACEITOSOS (CONTAMINACIÓN CON HIDROCARBUROS Y OTRAS SUSTANCIAS TÓXICAS) POR UN MONTO APROXIMADO DE \$1,900,000 EQUIVALENTES AL COSTO APROXIMADO DE REMEDIACIÓN AMBIENTAL. SE HAN DESAHOGADO LAS PRUEBAS DOCUMENTALES Y LAS PERICIALES, QUEDANDO PENDIENTE EL DICTAMEN DEL PERITO POR PARTE DEL TERCERO EN DISCORDIA EN MATERIA DE EVALUACIÓN DE DAÑOS AMBIENTALES. UNA VEZ QUE SEA RENDIDO DICHO DICTAMEN, SE CERRARÁ EL PERIODO PROBATORIO PARA POSTERIORMENTE CITAR A LA AUDIENCIA FINAL DE ALEGATOS Y DICTAR LA SENTENCIA CORRESPONDIENTE.

EN ENERO DE 2006 TEJAS GAS DE TOLUCA, S. DE R.L. DE C.V. PROMOVIÓ UN ARBITRAJE INTERNACIONAL ANTE LA CÁMARA DE COMERCIO INTERNACIONAL EN CONTRA DE PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA Y GAS NATURAL MÉXICO, S.A. DE C.V. ("GNM"), EN EL QUE SE RECLAMA, ENTRE OTRAS PRESTACIONES, EL CUMPLIMIENTO POR PARTE DE PEMEX GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA Y GNM DE UN CONTRATO DE TRANSPORTE Y DE SUS MODIFICACIONES MEDIANTE LOS ACUERDOS DE FEBRERO Y NOVIEMBRE DE 2001. DICHO CONTRATO TIENE POR OBJETO RESERVAR EL

100 POR CIENTO DE LA CAPACIDAD DEL GASODUCTO PALMILLAS-TOLUCA. EL 12 DE FEBRERO DE 2009 EL TRIBUNAL ARBITRAL ORDENÓ: 1) ESTABLECER COMO FECHA FINAL EL DÍA 9 DE MARZO DE 2009 PARA QUE LAS PARTES INFORMEN DEL RESULTADO DE LAS NEGOCIACIONES CON LAS CUALES PRETENDEN PONER FIN A LA CONTROVERSI Y 2) LLEGADA ESA FECHA SI NO EXISTE ACUERDO ENTRE LAS PARTES QUE PONGA FIN A LA CONTROVERSI, ESTABLECERÁ LAS FECHAS PARA LA CELEBRACIÓN DE LAS AUDIENCIAS PARA ESCUCHAR A LOS TESTIGOS NOMBRADOS POR LAS PARTES. LLEGADA LA FECHA SIN QUE LAS PARTES CONCILIARAN SUS INTERESES, EL TRIBUNAL ARBITRAL EMITIÓ LA ORDEN PROCESAL NÚMERO 11 EN LA CUAL: (I) ESTABLECIÓ UNA PRÓRROGA HASTA EL 18 DE MAYO DE 2009, PARA QUE LAS PARTES CONTINÚEN CON LAS NEGOCIACIONES QUE LES PERMITA LLEGAR A UN ACUERDO QUE PONGA FIN A LA CONTROVERSI, ATENDIENDO A LA SOLICITUD QUE PLANTEARON LAS MISMAS PARTES MEDIANTE ESCRITOS DEL 13 DE ABRIL DE 2009, (II) ACLARÓ QUE EL TRIBUNAL ESTABLECERÍA LAS FECHAS PARA LA CELEBRACIÓN DE LA AUDIENCIA PARA ESCUCHAR LOS TESTIGOS DE LAS PARTES, SIEMPRE Y CUANDO ÉSTAS NO LLEGUEN A UN ACUERDO Y UNA NUEVA PRÓRROGA NO SEA PLANTEADA, Y (III) DETERMINA QUE LAS PARTES DEBERÁN MANTENER INFORMADAS AL TRIBUNAL SOBRE EL CURSO DE LAS NEGOCIACIONES.

EN DICIEMBRE DE 2003, UNIÓN DE SISTEMAS INDUSTRIALES, S.A. DE C.V. DEMANDÓ A PEMEX REFINACIÓN LA NULIDAD DE UN CONTRATO DE OBRA A PRECIOS UNITARIOS Y TIEMPO DETERMINADO, ASÍ COMO EL PAGO DE DAÑOS Y PERJUICIOS, DEMANDANDO LA CANTIDAD DE \$393,095 ANTE EL JUZGADO TERCERO DE DISTRITO EN MATERIA CIVIL EN EL DISTRITO FEDERAL (EXP. 202/2003). PEMEX REFINACIÓN DIO CONTESTACIÓN A LA DEMANDA EN OCTUBRE DE 2004. EL 18 DE NOVIEMBRE DE 2008 SE CELEBRÓ LA AUDIENCIA FINAL DEL JUICIO, PROCEDIENDO LA CITA A LAS PARTES PARA OÍR SENTENCIA, MISMA QUE SE ENCUENTRA PENDIENTE.

CON FECHA 16 DE AGOSTO DE 2006 FUERON PROMOVIDOS JUICIOS DE AMPARO POR MINERA CARBONÍFERA RÍO ESCONDIDO, S.A. DE C.V. Y MINERALES MONCLOVA, S.A. DE C.V. (EXPEDIENTES 723/2006 Y 724/2006) CONTRA PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN RECLAMANDO LA VIOLACIÓN CONSTITUCIONAL A SU GARANTÍA DE AUDIENCIA, CON MOTIVO DE LA MODIFICACIÓN A LA LEY REGLAMENTARIA Y POR LA EJECUCIÓN DE OBRAS, DESARROLLO, INFRAESTRUCTURA Y MANTENIMIENTO DE CAMPOS DE LA EXPLOTACIÓN DE GAS NO ASOCIADO BAJO EL CONTRATO DE OBRA PÚBLICA NÚMERO 414105826, QUE TIENE POR OBJETO EXPLOTAR EL GAS NO ASOCIADO EN LOS MISMOS CAMPOS

DONDE SE LOCALIZAN SUS CONCESIONES MINERAS. LA PARTE ACTORA RECLAMA EL DERECHO DE EXPLOTACIÓN DEL GAS DERIVADO DE SU CONCESIÓN MINERA. SE ENCUENTRA PENDIENTE QUE EL PERITO EN MATERIA DE GEOLOGÍA EMITA SU DICTAMEN. UNA VEZ QUE SE RINDA DICHO DICTAMEN, SE CELEBRARÁ LA AUDIENCIA CONSTITUCIONAL.

DE LAS DEMANDAS QUE FUERON PRESENTADAS POR UN GRUPO DE DIPUTADOS Y SENADORES DE LA QUINCUAGÉSIMA NOVENA LEGISLATURA DEL CONGRESO DE LA UNIÓN EN CONTRA DE PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN EN RELACIÓN CON LOS CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF), A ESTA FECHA ÚNICAMENTE QUEDA UN PROCESO POR RESOLVERSE, YA QUE EN LOS OTROS PROCESOS SIMILARES SE OBTUVO RESOLUCIÓN FAVORABLE PARA PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN. EL JUICIO PENDIENTE SE REFIERE AL COPF CELEBRADO ENTRE PTD SERVICIOS MÚLTIPLES, S. DE R.L. DE C.V. Y PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN POR EL BLOQUE CUERVITO, EL CUAL SE SIGUE ANTE EL JUZGADO NOVENO DE DISTRITO EN MATERIA CIVIL DEL DISTRITO FEDERAL (EXPEDIENTE 226/2004-IV). LA PARTE ACTORA SOLICITA LA DECLARACIÓN JUDICIAL DE NULIDAD DEL COPF, POR CONSIDERARLO VIOLATORIO AL ARTÍCULO 27 DE LA CONSTITUCIÓN. CON FECHA 13 DE DICIEMBRE DE 2007 PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN HIZO VALER LA FALTA DE PERSONALIDAD DE LOS ACTORES POR CONCLUSIÓN DE SU ENCARGO. MEDIANTE RESOLUCIÓN DE FECHA 15 DE MAYO DE 2008 SE DECLARÓ INFUNDADA LA RESOLUCIÓN DE FALTA DE PERSONALIDAD, POR LO QUE PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PRESENTÓ UN RECURSO DE APELACIÓN. CON FECHA 2 DE JUNIO DE 2008, PEMEX EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN PRESENTÓ LA CONTESTACIÓN DE DEMANDA, MISMA QUE SE RESERVÓ ACORDAR HASTA EN TANTO SE RESUELVA EN DEFINITIVA LA CUESTIÓN DE FALTA DE PERSONALIDAD, MISMA QUE A LA FECHA CONTINÚA PENDIENTE POR DIVERSOS RECURSOS PRESENTADOS POR PTD SERVICIOS MÚLTIPLES, S. DE R.L. DE C.V.

EN ENERO DE 1993, PEMEX REFINACIÓN CELEBRÓ UN CONTRATO DE COINVERSIÓN CON IMPULSORA JALISCIENSE, S.A. DE C.V. (“IMPULSORA”) CON LA FINALIDAD DE ESTABLECER LAS BASES PARA EL OTORGAMIENTO DE LA ESCRITURA CONSTITUTIVA Y ESTATUTOS SOCIALES DE UNA NUEVA SOCIEDAD DENOMINADA MEXICANA DE LUBRICANTES S.A. DE C.V. (“MEXICANA DE LUBRICANTES”), CUYO OBJETO SERÍA DEDICARSE A LA FORMULACIÓN, ENVASADO, TRANSPORTACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE TODA CLASE DE ACEITES Y GRASAS LUBRICANTES, CONSTITUIDA EN ESOS TÉRMINOS. ACTUALMENTE, PEMEX REFINACIÓN 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 NUEVO MODELO DEL CONTRATO DE FRANQUICIA QUE DEBE CELEBRAR PEMEX REFINACIÓN CON LAS ESTACIONES DE SERVICIO. ESTE AMPARO HA SIDO ACUMULADO AL JUICIO DE AMPARO PROMOVIDO POR BARDAHL DE MÉXICO, S.A. DE C.V. ("BARDAHL"), UN COMPETIDOR EN EL MERCADO DE LUBRICANTES QUE ARGUMENTA QUE ES DUEÑO DE LA MARCA MEXLUB Y QUE ESTÁ SOLICITANDO QUE SE LE PERMITA COMPETIR CON SUS MARCAS EN LAS ESTACIONES DE SERVICIO EN MÉXICO, EVITANDO QUE SE COMERCIALICE, EN FORMA EXCLUSIVA, LOS LUBRICANTES DE LA EMPRESA MEXICANA DE LUBRICANTES. EL 9 DE DICIEMBRE DE 2008 SE PUBLICÓ UN ACUERDO POR EL CUAL SE INFORMA A LAS PARTES, QUE SE CELEBRÓ LA AUDIENCIA CONSTITUCIONAL, DERIVADO DE LOS DIVERSOS RECURSOS DE QUEJA PROMOVIDOS POR BARDAHL, COMO POR IMPULSORA Y MEXICANA DE LUBRICANTES, FUE HASTA EL 9 DE MARZO DE 2009, QUE SE PUBLICÓ LA RESOLUCIÓN POR LA CUAL SE SOBRESEE EL JUICIO DE AMPARO 1519/2005, ASÍ COMO EL ACUMULADO 373/2006. IMPULSORA JALISCIENSE S.A. DE C.V. INTERPUSO RECURSO DE REVISIÓN CONTRA LA RESOLUCIÓN ANTERIOR LA CUAL ESTÁ PENDIENTE DE RESOLVER.

EL 26 DE DICIEMBRE DE 2005 PEMEX REFINACIÓN PROMOVIÓ EN LA VÍA ORDINARIA MERCANTIL DEMANDA CONTRA MEXICANA DE LUBRICANTES, TRAMITADA ANTE EL JUZGADO SEGUNDO DE DISTRITO EN MATERIA CIVIL EN EL ESTADO DE JALISCO, BAJO EL NÚMERO 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 DEL PEMEX REFINACIÓN CONDENANDO A MEXICANA DE LUBRICANTES A LA EMISIÓN DE LA CONVOCATORIA, PERO ABSOLVIÉNDOLA DEL PAGO DE DAÑOS Y PERJUICIOS QUE LE FUERON RECLAMADOS. AMBAS PARTES APELARON ANTE EL PRIMER TRIBUNAL UNITARIO DEL TERCER CIRCUITO Y ESA RESOLUCIÓN FUE REVOCADA. SE CONCEDIÓ UN AMPARO PRESENTADO POR PEMEX REFINACIÓN, CONFIRMÁNDOSE LA SENTENCIA DE PRIMERA

INSTANCIA. MEXICANA DE LUBRICANTES INTERPUSO AMPARO EN CONTRA DE DICHA RESOLUCIÓN, MISMA QUE SE ENCUENTRA PENDIENTE DE RESOLVER. ASIMISMO, ESTÁ PENDIENTE EL AMPARO INDIRECTO EN CONTRA DE LA RESOLUCIÓN DEL RECURSO DE RECLAMACIÓN HECHO VALER POR MEXICANA DE LUBRICANTES ANTE EL TRIBUNAL UNITARIO.

EL 7 DE JUNIO DE 2006, PEMEX REFINACIÓN PRESENTÓ UNA DENUNCIA PENAL ANTE LA PROCURADURÍA GENERAL DE LA REPÚBLICA 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. SE ESTÁ EN ESPERA DE QUE LOS PERITOS CONTRATADOS POR PEMEX REFINACIÓN CULMINEN CON EL DICTAMEN CONTABLE SOLICITADO POR EL MINISTERIO PÚBLICO FEDERAL.

EL 17 DE OCTUBRE DE 2006, PEMEX REFINACIÓN PROMOVIO 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 DE LAS ACCIONES DE MEXICANA DE LUBRICANTES, QUE SON PROPIEDAD DE IMPULSORA. EL JUICIO SE ENCUENTRA EN ETAPA DE PRUEBAS. EL 23 DE SEPTIEMBRE DE 2008 EL PERITO DE PEMEX REFINACIÓN RINDIÓ SU DICTAMEN EN MATERIA DE CONTABILIDAD, ACTUALMENTE SE ENCUENTRA PENDIENTE EL DICTAMEN QUE DEBE RENDIR EL PERITO DE LA PARTE DEMANDADA.

EL 28 DE MARZO DE 2008, 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 PEMEX REFINACIÓN, EN LA QUE SE RECLAMA, ENTRE OTRAS PRESTACIONES, LA NULIDAD DE LA RESCISIÓN Y TERMINACIÓN ANTICIPADA DE LOS SIGUIENTES CONTRATOS CELEBRADOS ENTRE MEXICANA DE LUBRICANTES Y PEMEX REFINACIÓN: (I) UN CONTRATO DE LICENCIA Y USO 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. ANTE ESA MISMA AUTORIDAD, MEXICANA DE LUBRICANTES PROMOVIO INCIDENTE DE FALTA DE PERSONALIDAD Y EL 4 DE JULIO DE 2008 SE DICTÓ RESOLUCIÓN QUE INDICÓ QUE EL PODER CON EL QUE PEMEX REFINACIÓN ACREDITÓ SU PERSONALIDAD PRESENTÓ ALGUNAS IRREGULARIDADES. EN JULIO DE 2008 PEMEX REFINACIÓN HIZO VALER UN RECURSO DE APELACIÓN EN CONTRA DE ESTA RESOLUCIÓN

MISMA QUE FUE RADICADA ANTE EL PRIMER TRIBUNAL UNITARIO EN MATERIA CIVIL Y ADMINISTRATIVA (TOCA NO. 504/2008). EL 24 DE NOVIEMBRE DE 2008 SE PUBLICÓ LA RESOLUCIÓN DEL TRIBUNAL UNITARIO EN LA QUE SE CONFIRMÓ LA SENTENCIA DE PRIMERA INSTANCIA. SE PRESENTÓ JUICIO DE AMPARO ANTE EL TERCER TRIBUNAL UNITARIO EN MATERIA CIVIL (EXPEDIENTE 130/2008), EN EL CUAL SE EMITIÓ RESOLUCIÓN FAVORABLE A LOS INTERESES DE PEMEX REFINACIÓN. MEXICANA DE LUBRICANTES INTERPUSO RECURSO DE QUEJA CONTRA LA RESOLUCIÓN ANTERIOR, EL CUAL ESTÁ PENDIENTE DE RESOLVERSE.

EN FORMA ADICIONAL EXISTE UN PROCEDIMIENTO ADMINISTRATIVO INICIADO POR LA CFC DEL CUAL SE HAN DERIVADO DIVERSOS JUICIOS. EL 10 DE JULIO DE 2003, LA CFC EMITIÓ RESOLUCIÓN EN UN PROCEDIMIENTO ADMINISTRATIVO (EXPEDIENTE 10-62-97) ORDENANDO A PEMEX REFINACIÓN NO IMPONER CLÁUSULAS DE EXCLUSIVIDAD EN LOS CONTRATOS DE FRANQUICIA Y SUMINISTRO Y EN EL CONTRATO DE LICENCIA DE USO DE MARCAS, ENTRE OTROS, Y REQUIRIÓ LA MODIFICACIÓN DE LOS MISMOS PARA ELIMINAR LA OBLIGACIÓN DE LAS ESTACIONES DE SERVICIO DE COMERCIALIZAR Y DISTRIBUIR ÚNICAMENTE ACEITES Y GRASAS LUBRICANTES DE LA MARCA PEMEX. ESTA RESOLUCIÓN ESTABLECE UN PLAZO DE 6 MESES PARA LLEVAR A CABO DICHAS MODIFICACIONES Y UNA MULTA DE 1,500 VECES EL SALARIO MÍNIMO VIGENTE PARA EL DISTRITO FEDERAL POR CADA DÍA QUE TRANSCURRA SIN SU CUMPLIMIENTO.

POR AUTO DE FECHA 15 DE ENERO DEL 2008 LA CFC REQUIRIÓ A PEMEX REFINACIÓN QUE ACREDITARA EL CUMPLIMIENTO DE DICHA RESOLUCIÓN. EL 12 DE FEBRERO DE 2008 PEMEX REFINACIÓN MANIFESTÓ A LA CFC LA IMPOSIBILIDAD LEGAL DE DAR CUMPLIMIENTO A DICHA RESOLUCIÓN EN VIRTUD DE LA SUSPENSIÓN OTORGADA A BARDAHL EN DIVERSOS JUICIOS DE AMPARO, EN TANTO NO SE RESUELVA EL FONDO DE ESOS ASUNTOS.

MEDIANTE AUTO DEL 10 DE ABRIL DE 2008, LA CFC DETERMINÓ QUE DE LOS ARGUMENTOS VERTIDOS EN EL ESCRITO DEL 12 DE FEBRERO DE 2008 NO SE APRECIA QUE EXISTA OBSTÁCULO LEGAL PARA QUE PEMEX REFINACIÓN CUMPLA CON UNA RESOLUCIÓN DICTADA EL 7 DE DICIEMBRE DE 2007, OTORGANDO UN PLAZO DE QUINCE DÍAS PARA DAR CUMPLIMIENTO A LA MISMA. INCONFORME CON LA RESOLUCIÓN DEL 7 DE DICIEMBRE DE 2007, PEMEX REFINACIÓN PROMOVIO JUICIO DE AMPARO INDIRECTO EL 10 DE ENERO DE 2008 ANTE EL JUZGADO SEXTO DE

DISTRITO EN MATERIA ADMINISTRATIVA EN EL DISTRITO FEDERAL (EXPEDIENTE 46/2008 VI).

PEMEX REFINACIÓN PROMOVIÓ INCIDENTE DE SUSPENSIÓN ANTE ESA MISMA AUTORIDAD, QUIEN MEDIANTE AUTO DEL 22 DE ABRIL DE 2008 CONCEDIÓ LA SUSPENSIÓN PROVISIONAL Y EL 6 DE MAYO DE 2008 CONCEDIÓ LA SUSPENSIÓN DEFINITIVA. LA SUSPENSIÓN TIENE POR OBJETO IMPEDIR LA EJECUCIÓN DE LA RESOLUCIÓN DE CFC. EL 20 DE MAYO DE 2008 IMPULSORA Y MEXICANA DE LUBRICANTES SE PRESENTARON EN JUICIO COMO TERCEROS PERJUDICADOS. EL 27 DE MAYO DE 2008 LA CFC INTERPUSO RECURSO DE REVISIÓN CONTRA EL AUTO QUE CONCEDIÓ LA SUSPENSIÓN DEFINITIVA. CON FECHA 30 DE ABRIL DE 2008 SE OTORGÓ EL AMPARO A PEMEX REFINACIÓN Y SE CONSIDERÓ INCONSTITUCIONAL LA RESOLUCIÓN DEL 7 DE DICIEMBRE DE 2007 DICTADA POR LA CFC. LA CFC INTERPUSO RECURSO DE REVISIÓN CONTRA DICHA RESOLUCIÓN EN EL DÉCIMO TRIBUNAL COLEGIADO DEL PRIMER CIRCUITO (EXPEDIENTE R.A. 246/2008), QUIEN REVOCÓ LA RESOLUCIÓN EMITIDA POR EL JUEZ DE DISTRITO EL 15 DE OCTUBRE DE 2008. EL 23 DE DICIEMBRE DE 2008 SE CONCEDIÓ EL AMPARO A PEMEX REFINACIÓN. LA CFC Y LOS TERCEROS PERJUDICADOS PROMOVIERON RECURSO DE REVISIÓN EN CONTRA DE ESTA RESOLUCIÓN, LA CUAL SE ENCUENTRA PENDIENTE DE RESOLVER.

LOS JUICIOS INCLUIDOS EN ESTE APARTADO SON DE PRONÓSTICO INCIERTO, YA QUE LA DETERMINACIÓN FINAL LA TOMARÁN LAS AUTORIDADES COMPETENTES.

15. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS

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: PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN, PEMEX-REFINACIÓN, PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA Y PEMEX-PETROQUÍMICA. 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:

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN 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.

PEMEX-REFINACIÓN 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. EL ORGANISMO SUMINISTRA A LA COMISIÓN FEDERAL DE ELECTRICIDAD (“CFE”) UNA PORCIÓN SIGNIFICATIVA DE SU PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO COMBUSTIBLE. LOS PRODUCTOS MÁS IMPORTANTES DE PEMEX-REFINACIÓN SON LAS GASOLINAS.

PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA PERCIBE INGRESOS DE FUENTES DOMÉSTICAS, TAMBIÉN CONSUME NIVELES ELEVADOS DE SU PROPIA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL. LA MAYORÍA DE LOS INGRESOS DEL ORGANISMO SUBSIDIARIO SE OBTIENEN A TRAVÉS DE LA VENTA DE GASES ETANO Y BUTANO.

PEMEX-PETROQUÍMICA 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 LOS AJUSTES 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:

AÑO TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2009.

VER TABLA INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS POR EL PERIODO
TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2009

AÑO TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2008.

VER TABLA INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS POR EL PERIODO
TERMINADO EL 31 DE MARZO DE 2008

16. INGRESOS POR SERVICIOS

LOS INGRESOS POR SERVICIOS ESTÁN CONSIDERADOS EN EL RENGLÓN DE
VENTAS EXTRANJERAS DEL ESTADO DE RESULTADOS (RENGLÓN 22),
DADO QUE SON INGRESOS DEL CURSO ORDINARIO DE LOS NEGOCIOS.

17. EVENTOS SUBSECUENTES

EL TIPO DE CAMBIO PARA SOLVENTAR OBLIGACIONES DENOMINADAS EN
DÓLARES, DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA PUBLICADO EN EL
DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN EL 28 DE ABRIL DE 2009, ES DE 13.7550
PESOS POR DÓLAR UN 1.6% SUPERIOR AL REGISTRADO AL 31 DE
DICIEMBRE DE 2008. EL PRECIO DE LA MEZCLA DEL CRUDO MEXICANO AL
28 DE ABRIL DE 2009 ES DE US\$46.23 DÓLARES POR BARRIL UNA
DISMINUCIÓN DEL 96.1% EN COMPARACIÓN CON EL PRECIO EXISTENTE DE
US\$23.57 DÓLARES POR BARRIL AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008

TABLAS DE LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LOS ESTADOS
FINANCIEROS.

PETRÓLEOS MEXICANOS

**COMPLEMENTO A NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS EN ARCHIVO icsstrim.pdf
CONSOLIDADO CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES**

**6. Posición en moneda extranjera
al 31 de marzo de 2009**

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	17,419,278	(38,363,325.0)	(20,944,046.0)	14.15170	(296,393,855.8)
Yenes japonese	4,890	(240,134,211.0)	(240,129,321.0)	0.14279	(34,288,065.7)
Libras esterlinas	409,640	(256,816.0)	152,824.0	20.24542	3,093,986.1
Euros	25,606	(3,218,407.0)	(3,192,801.0)	18.76657	(59,917,923.5)
Corona sueca	-	-	-	1.93450	-
Dólar canadiense	79	(4,596.0)	(4,517.0)	11.04630	(49,896.1)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(387,555,755.1)

al 31 de marzo de 2008

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	12,303,708	(32,368,723.0)	(20,065,015.0)	13.5383	(271,646,187.0)
Yenes japonese	3,029,369	(246,581,546.0)	(243,552,177.0)	0.1501	(36,557,182.0)
Libras esterlinas	528	(401,509.0)	(400,981.0)	19.5304	(7,831,326.0)
Euros	23,055	(3,244,916.0)	(3,221,862.0)	19.1432	(61,676,737.0)
Corona sueca	-	(12,931.0)	(12,931.0)	1.9345	(25,015.0)
Dólar canadiense	79	-	79	11.0463	876
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(377,735,571.0)

7. Efectivo y valores de inmediata realización

al 31 de marzo

	2009	2008
Efectivo en bancos	\$87,277,418	\$37,503,529
Valores realizables	55,771,780	80,674,187
Total	\$143,049,198	\$118,177,716

8. _Cuentas documentos por cobrar y otros

al 31 de marzo

	2009	2008
Clientes del País	\$43,382,818	\$57,984,457
Clientes del Extranjero	13,385,815	40,761,572
IEPS negativo pendiente de acreditar	0	0
Gobierno Federal - Anticipos de rendimientos mínimos garantizados	0	4,270,225
Funcionarios y empleados	4,091,032	3,804,559
Fondo para fines específicos	44,721,595	12,274,241
Derecho sobre Hidrocarburos pagados en exceso	14,695,921	319,791
Anticipo de impuestos	11,842,113	0
Otras cuentas por cobrar	61,487,561	55,089,368
Menos:		
Estimación para cuentas incobrables de dudosa recuperación	(1,416,926.0)	(1,527,471.0)
Total	192,189,930	\$172,976,742

9. Inventarios

al 31 de marzo

	2009	2008
Petróleo Crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$56,253,248	\$89,415,089
Materiales y accesorios en almacenes	5,846,342	5,530,933
Materiales y productos en tránsito	7,732,689	5,416,145
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento	(1,425,348.3)	(1,292,041.0)
Total	\$68,406,931	\$99,070,126

10. Propiedades y equipo

31 de marzo

	2009	2008
Terrenos	39,095,406	39,862,288
Edificios	53,733,524	47,922,174
Pozos	587,103,734	484,477,630
Plantas	399,225,187	404,185,536
Equipo de perforación	23,679,770	22,353,525
Mobiliario y equipo	37,475,700	36,437,611
Equipo de transporte	14,696,578	13,642,693
Plataformas marinas	174,939,129	162,927,768
Ductos	286,739,923	300,878,923
Arrendamiento financiero	3,075,222	0
Subtotal	1,619,764,174	1,512,688,148
Depreciación acumulada	(868,505,641.3)	(787,103,826.0)
Neto	751,258,533	725,584,322
Activos fijos improductivos	722,316	725,675
Obras en construcción	124,396,967	89,070,531
Total	876,377,816	815,380,528

12. Utilidad integral

al 31 de marzo

	2009	2008
Pérdida neta del periodo	\$26,997,529	\$3,252,749
Exceso en la actualización del patrimonio	0	0
Instrumentos financieros derivados	(2,434,346.0)	4,346,632
Efecto patrimonial de la reserva laboral	0	0
Resultado por conversión	(3,269,283.0)	172,115,208
Utilidad integral del periodo	\$21,293,900	\$179,714,589

15. Información financiera por segmentos
 Año terminado el 31 de marzo de 2009

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.	Petroquímica	Corporativo y Cías	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica		Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:							
Cientes externos	0.0	98,099,496.0	30,228,843.0	4,654,201.0	92,019,253.0	0.0	225,001,793.0
Intersegmentos	161,851,982.0	13,117,858.0	15,764,225.0	7,660,777.0	49,272,766.0	(247,667,608.0)	0.0
Ingresos por servicios	0.0	913,526.0	0.0	0.0	765,488.0	(289,031.0)	1,389,983.0
Rendimiento bruto	108,410,470.4	3,767,167.0	3,254,103.5	(2,758,974.1)	11,136,084.7	(8,362,811.6)	115,446,039.9
Utilidad (pérdida) de operación	100,392,762.0	(6,133,383.0)	299,728.0	(5,147,083.0)	2,442,092.0	1,368,500.0	93,222,616.0
Utilidad (pérdida) neta	(14,226,947.0)	(13,347,431.0)	1,110,865.0	(4,995,574.0)	(36,069,193.0)	40,530,752.0	(26,997,528.0)
Resultado integral de financiamiento	(18,206,742.8)	(5,349,770.1)	563,445.2	30,610.3	2,691,707.5	0.0	(20,270,749.9)
Depreciación y amortización	19,994,454.3	2,009,104.2	838,156.8	284,428.1	162,465.7	0.0	23,288,609.0
Costo de la reserva laboral	8,220,302.3	8,112,692.3	1,813,798.8	2,244,443.0	3,701,319.0	0.0	24,092,555.2
Impuestos derechos y aprovechamientos	95,713,782.0	634,662.0	41,521.0	60,015.0	446,815.0	0.0	96,896,795.0
Activos totales	1,130,747,479.0	380,806,204.0	134,596,855.0	74,462,811.0	1,999,095,618.0	(2,415,754,426.0)	1,303,954,541.0
Activo circulante	500,128,477.0	199,151,632.0	90,579,703.0	57,622,694.0	1,106,624,869.0	(1,550,461,316.0)	403,646,059.0
Inversiones en acciones y valores	402,563.0	157,094.0	1,737,637.0	0.0	327,833,412.0	(318,526,357.0)	11,604,349.0
Activo fijo	630,068,293.0	178,811,559.0	41,939,957.0	16,427,219.0	9,130,789.0	0.0	876,377,817.0
Altas de activo fijo	92,407,764.0	(80,235.0)	(1,017,169.0)	294,392.0	445,526.0	0.0	92,050,278.0
Pasivo a corto plazo	160,575,155.0	188,108,161.0	32,947,684.0	6,521,363.0	863,882,778.0	(1,067,109,652.0)	184,925,489.0
Reserva laboral	177,251,543.3	172,608,972.6	43,357,437.2	47,751,350.1	67,889,928.9	0.0	508,859,232.2
Pasivo total	872,066,996.0	409,805,280.0	85,855,629.0	55,440,054.0	1,958,414,968.0	(2,087,259,380.0)	1,294,323,547.0
Patrimonio	258,680,482.0	(28,999,076.0)	48,741,226.0	19,022,758.0	40,680,648.0	(328,495,046.0)	9,630,992.0

Año terminado el 31 de marzo de 2008

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.	Petroquímica	Corporativo y Cías	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica		Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos		115,609,751.0	41,094,532.0	6,778,687.0	157,695,121.0	0.0	321,178,091.0
Intersegmentos	279,338,613.0	12,952,967.0	24,229,457.0	12,084,647.0	80,386,629.0	(408,992,313.0)	0.0
Ingresos por servicios	0.0	0.0	0.0	454,381.0	0.0	(169,200.0)	285,181.0
Rendimiento bruto	237,146,746.0	(42,928,444.0)	2,772,501.0	(1,327,507.0)	11,509,160.0	(9,291,110.0)	197,881,346.0
Utilidad (pérdida) de operación	227,175,985.0	(53,775,565.0)	190,014.0	(5,006,985.0)	1,262,448.0	329,500.0	170,175,397.0
Utilidad (pérdida) neta	22,615,144.0	(21,274,231.0)	993,642.0	(4,655,372.0)	4,623,493.0	950,074.0	3,252,750.0
Resultado integral de financiamiento	(5,966,680.0)	(1,047,115.0)	854,764.0	153,147.0	5,048,489.0	62,790.7	(894,604.3)
Depreciación y amortización	17,168,300.0	2,402,500.0	903,800.0	287,600.0	154,900.0	0.0	20,917,100.0
Costo de la reserva laboral	10,575,498.0	11,132,973.0	2,373,174.0	3,179,994.0	4,883,379.0	0.0	32,145,018.0
Impuestos derechos y aprovechamientos	199,177,191.0	1,063,428.0	484,035.0	66,725.0	850,314.0	0.0	201,641,693.0
Activos totales	1,218,947,548.0	390,984,004.0	131,309,231.0	74,252,951.0	2,436,590,320.0	(3,004,903,577.0)	1,247,180,477.0
Activo circulante	608,452,652.0	227,395,225.0	88,001,792.0	58,582,644.0	503,876,475.0	(1,096,084,204.0)	390,224,584.0
Inversiones en acciones y valores	342,538.0	157,094.0	1,092,639.0	0.0	693,092,373.0	(663,738,771.0)	30,945,873.0
Activo fijo	587,146,357.0	162,884,861.0	41,886,644.0	15,373,790.0	8,088,874.0	0.0	815,380,526.0
Altas de activo fijo	37,199,600.0	2,420,200.0	635,300.0	182,300.0	2,200.0	0.0	40,439,600.0
Pasivo a corto plazo	165,830,391.0	163,231,235.0	31,808,592.0	11,057,639.0	956,364,681.0	(1,093,094,734.0)	235,197,804.0
Reserva laboral	150,347,622.0	143,406,343.0	35,035,639.0	40,349,173.0	56,482,736.0	0.0	425,621,513.0
Pasivo total	944,322,800.0	354,181,083.0	78,127,110.0	52,799,890.0	2,303,301,889.0	(2,598,217,801.0)	1,134,514,971.0
Patrimonio	274,624,747.0	36,802,921.0	53,182,124.0	21,453,061.0	133,288,432.0	(406,685,776.2)	112,665,508.8