

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

BALANCE GENERAL

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s01	ACTIVO TOTAL	1,387,850,241	100	1,390,585,456	100
s02	ACTIVO CIRCULANTE	341,223,282	25	451,335,784	32
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	121,621,692	9	178,843,673	13
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	108,874,262	8	70,978,481	5
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	54,464,607	4	78,939,823	6
s06	INVENTARIOS	35,722,879	3	93,836,433	7
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	20,539,842	1	28,737,374	2
s08	ACTIVO A LARGO PLAZO	10,278,641	1	10,255,152	1
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOC.	10,278,641	1	10,255,152	1
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	0	0
s12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	1,023,403,890	74	916,605,748	66
s13	INMUEBLES	848,607,533	61	733,915,387	53
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	974,432,338	70	925,558,689	67
s15	OTROS EQUIPOS	58,892,684	4	56,601,442	4
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	975,300,485	70	908,567,848	65
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	116,771,820	8	109,098,078	8
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	12,944,428	1	12,388,772	1
s19	OTROS ACTIVOS	0	0	0	0
s20	PASIVO TOTAL	1,476,397,744	100	1,390,024,448	100
s21	PASIVO CIRCULANTE	237,878,281	16	251,586,320	18
s22	PROVEEDORES	57,127,135	4	45,901,228	3
s23	CRÉDITOS BANCARIOS	69,639,532	5	62,474,660	4
s24	CRÉDITOS BURSÁTILES	42,669,468	3	75,314,794	5
s103	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	39,682,424	3	36,474,738	3
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	28,759,722	2	31,420,900	2
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	540,519,286	37	545,439,948	39
s28	CRÉDITOS BANCARIOS	145,677,527	10	205,904,653	15
s29	CRÉDITOS BURSÁTILES	394,841,759	27	339,535,295	24
s30	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	1,675,673	0	1,761,529	0
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	696,324,504	47	591,236,651	43
s33	CAPITAL CONTABLE	-88,547,503	100	561,008	100
s34	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
s35	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	-88,547,503	100	561,008	100
s36	CAPITAL CONTRIBUIDO	283,284,896	-320	281,927,388	50254
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	283,284,896	-320	281,927,388	50254
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)	-371,832,399	420	-281,366,380	-50154
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-376,934,649	426	-290,384,490	-51761
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	5,102,250	-6	9,018,110	1607
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: **03** AÑO: **2010**

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	121,621,692	100	178,843,673	100
s46	EFFECTIVO	98,303,690	81	119,753,782	67
s47	INVERSIONES DISPONIBLES	23,318,002	19	59,089,891	33
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	20,539,842	100	28,737,374	100
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	20,539,842	100	28,737,374	100
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	12,944,428	100	12,388,772	100
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	12,944,428	100	12,388,772	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	237,878,281	100	251,586,320	100
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	134,821,482	57	170,475,190	68
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	103,056,799	43	81,111,130	32
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	28,759,722	100	31,420,900	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	28,759,722	100	31,420,900	100
s105	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	540,519,286	100	545,439,948	100
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	427,970,856	79	438,983,011	80
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	112,548,430	21	106,456,937	20
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	1,675,673	100	1,761,529	100
s65	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	1,675,673	100	1,761,529	100
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	696,324,504	100	591,236,651	100
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	6,728,041	1	6,914,484	1
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	639,724,326	92	545,557,658	92
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	49,872,137	7	38,764,509	7
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	283,284,896	100	281,927,388	100
s37	NOMINAL	283,284,896	100	281,927,388	100
s38	ACTUALIZACIÓN	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-376,934,649	100	-290,384,490	100
s93	RESERVA LEGAL	987,535	0	984,997	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	0	0
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	-356,501,997	95	-261,839,979	90
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	-21,420,187	6	-29,529,508	10
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	5,102,250	100	9,018,110	100
s70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
s71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0
s96	EFECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN	5,055,535	99	8,387,811	93
s97	EFECTO ACUMULADO POR VALUACIÓN DE INST. FIN. DERIVADOS	46,715	1	630,299	7
s98	RESULTADO POR IMPUESTOS DIFERIDOS	0	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: **03** AÑO: **2010**

BALANCE GENERAL
 DATOS INFORMATIVOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
s72	CAPITAL DE TRABAJO	103,345,001	199,749,464
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	7,889,534	10,073,934
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	149,780	148,933
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: **03** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS

DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	939,016,886	100	779,355,081	100
r02	COSTO DE VENTAS	450,627,664	48	352,057,029	45
r03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	488,389,222	52	427,298,052	55
r04	GASTOS GENERALES	74,878,966	8	69,361,210	9
r05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	413,510,256	44	357,936,842	46
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	58,819,057	6	24,875,177	3
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-9,624,029	-1	-21,921,988	-3
r12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	369,152	0	-1,054,599	0
r48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
r09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	463,074,436	49	359,835,432	46
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	484,494,623	52	389,364,940	50
r11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-21,420,187	-2	-29,529,508	-4
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-21,420,187	-2	-29,529,508	-4
r19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
r20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-21,420,187	-2	-29,529,508	-4

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	939,016,886	100	779,355,081	100
r21	NACIONALES	507,705,559	54	433,960,060	56
r22	EXTRANJERAS	431,311,327	46	345,395,021	44
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	58,819,057	100	24,875,177	100
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	58,819,057	100	24,875,177	100
r34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
r35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-9,624,029	100	-21,921,988	100
r24	INTERESES PAGADOS	61,325,907	-637	56,550,936	-258
r42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	35,836,843	-372	35,559,500	-162
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	15,865,035	-165	-930,552	4
r28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	484,494,623	100	389,364,940	100
r32	IMPUESTO CAUSADO	484,494,623	100	389,364,940	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: **03** AÑO: **2010**

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	939,016,886	779,355,081
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	-21,420,187	-29,529,508
r38	VENTAS NETAS (**)	1,249,583,138	1,043,392,396
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	483,850,790	376,710,809
r40	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-86,552,697	-147,161,037
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-86,552,697	-147,161,037
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	70,422,253	62,864,500

(**) INFORMACIÓN ÚLTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DEL 1 DE JULIO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	317,568,092	100	293,444,512	100
rt02	COSTO DE VENTAS	156,257,841	49	125,022,496	43
rt03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	161,310,251	51	168,422,016	57
rt04	GASTOS GENERALES	25,574,426	8	24,660,948	8
rt05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	135,735,825	43	143,761,068	49
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	12,736,740	4	12,360,062	4
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	6,862,502	2	-11,841,383	-4
rt12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	255,155	0	-501,807	0
rt48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
rt09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	155,590,222	49	143,777,940	49
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	158,348,411	50	147,467,879	50
rt11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-2,758,189	0	-3,689,939	-1
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-2,758,189	0	-3,689,939	-1
rt19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
rt20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-2,758,189	0	-3,689,939	-1

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

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	%
rt0	VENTAS NETAS	317,568,092	100	293,444,512	100
rt21	NACIONALES	171,337,528	54	160,815,765	55
rt22	EXTRANJERAS	146,230,564	46	132,628,747	45
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	12,736,740	100	12,360,062	100
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	12,736,740	100	12,360,062	100
rt34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
rt35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	6,862,502	100	-11,841,383	100
rt24	INTERESES PAGADOS	11,107,129	162	9,372,371	-79
rt42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	16,227,200	236	12,278,910	-104
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	1,742,431	25	-14,747,922	125
rt28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	158,348,411	100	147,467,879	100
rt32	IMPUESTO CAUSADO	158,209,878	100	147,467,879	100
rt33	IMPUESTO DIFERIDO	138,533	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: **03**

AÑO: **2010**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
rt47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	24,651,441	20,296,900

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2010

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO INDIRECTO)

PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
ACTIVIDADES DE OPERACIÓN			
e01	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	463,074,436	363,754,764
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	64,496,116	72,322,911
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	78,048,947	63,919,129
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-26,840,274	6,800,747
e05	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	578,779,225	506,797,551
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-498,388,825	-397,367,914
e07	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	80,390,400	109,429,637
ACTIVIDADES DE INVERSIÓN			
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-132,836,514	-134,493,120
e09	EFFECTIVO EXCEDENTE (REQUERIDO) PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-52,446,114	-25,063,483
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO			
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	45,888,178	89,682,761
e11	INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO	-6,557,936	64,619,278
e12	DIFERENCIA EN CAMBIOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	0	0
e13	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	128,179,628	114,224,395
e14	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	121,621,692	178,843,673

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2010

PETROLEOS MEXICANOS

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO INDIRECTO)

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	64,496,116	72,322,911
e15	+ESTIMACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e16	+PROVISIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e17	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	64,496,116	72,322,911
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	78,048,947	63,919,129
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	70,422,253	62,864,530
e19	(-) + UTILIDAD O PÉRDIDA EN VENTA DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	0	0
e20	+ PÉRDIDA POR DETERIORO	2,329,663	0
e21	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-369,152	1,054,599
e22	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e23	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
e24	(-) +OTRAS PARTIDAS	5,666,183	0
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-26,840,274	6,800,747
e25	+INTERESES DEVENGADOS	-1,352,325	5,982,527
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-25,487,949	818,220
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-498,388,825	-397,367,914
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	-3,690,331	8,561,735
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	1,180,201	-28,364,856
e29	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	-7,957,839	3,917,636
e30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	-6,150,576	10,519,457
e31	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	-13,349,189	-18,519,841
e32	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-468,421,091	-373,482,045
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-132,836,514	-134,493,120
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	0	-145,128,883
e36	+VENTA DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	-134,617,128	0
e37	-INVERSIÓN EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e38	+DISPOSICIÓN DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e39	-OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	-132,567
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	1,780,614	10,768,330
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	45,888,178	89,682,761
e45	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	92,952,492	555,381
e46	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	87,577,257	134,954,451
e47	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e48	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-91,838,812	-31,020,816
e49	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-42,802,881	-14,770,865
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	122	-35,390
e55	-INTERESES PAGADOS	0	0
e56	-RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
e57	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

DATOS POR ACCIÓN

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF D	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
d01	UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN ORDINARIA (**)	\$ 0.01	\$ 0.01
d02	UTILIDAD BÁSICA POR ACCIÓN PREFERENTE (**)	\$ 0	\$ 0.00
d03	UTILIDAD DILUIDA POR ACCIÓN (**)	\$ 0	\$ 0.00
d04	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE OPERACIONES DISCONTINUADAS POR ACCIÓN ORDINARIA (**)	\$ 0	\$ 0.00
d05	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: **03** AÑO: **2010**

RAZONES Y PROPORCIONES

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	RENDIMIENTO				
p01	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A VENTAS NETAS	-2.28	%	-3.79	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	97.75	%	-26,231.54	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-6.24	%	-10.58	%
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	0	%	0.00	%
p05	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA A UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-0.00	%	-0.00	%
	ACTIVIDAD				
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.90	veces	0.75	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.22	veces	1.14	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	17.50	veces	5.33	veces
p09	DÍAS DE VENTAS POR COBRAR	27	días	21	días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	0.75	%	0.68	%
	APALACAMIENTO				
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	106.38	%	99.96	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	-16.67	veces	2,477.73	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	38.12	%	43.85	%
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	52.82	%	59.51	%
p15	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES. A INTERESES PAGADOS	6.74	veces	6.33	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.85	veces	0.75	veces
	LIQUIDEZ				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.43	veces	1.79	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.28	veces	1.42	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.23	veces	0.32	veces
p20	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES A PASIVO CIRCULANTE	51.13	%	71.09	%

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

REPORTE DE RESULTADOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS
SUBSIDIARIAS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010

SÍNTESIS DE DATOS TRIMESTRALES

- LA PÉRDIDA NETA SE REDUJO EN PS.0.9 MILES DE MILLONES, DE PS. 3.7 A PS. 2.8 MILES DE MILLONES; LO CUAL OBEDECE EN MAYOR MEDIDA AL INCREMENTO EN LOS PRECIOS DE REFERENCIA DE LOS PRODUCTOS VENDIDOS.
- LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SE MANTUVO CONSTANTE, EN 2,567 MILES DE BARRILES DIARIOS (MBD), COMO RESULTADO EN MAYOR MEDIDA DEL INCREMENTO DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO Y SUPERLIGERO.
- EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA SE UBICÓ EN 4.8%, POR DEBAJO DEL 5.0% DE LA PRODUCCIÓN TOTAL, COMO RESULTADO DE LAS ACCIONES EMPRENDIDAS EN EL ACTIVO INTEGRAL CANTARELL PARA ADMINISTRAR LA EXPLOTACIÓN DE LA ZONA DE TRANSICIÓN Y LA CONSTRUCCIÓN DE INFRAESTRUCTURA PARA EL MANEJO Y TRANSPORTE DE GAS EN PLATAFORMAS MARINAS.

SÍNTESIS DE DATOS ACUMULADOS

- LOS RECURSOS GENERADOS POR LA OPERACIÓN ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS PAGADOS EN LOS PRIMEROS NUEVES MESES DE 2010 ASCIENDEN A PS. 548.8 MILES DE MILLONES.
- LA PÉRDIDA NETA SE UBICÓ EN PS. 21.4 MILES DE MILLONES, LO CUAL REPRESENTA UNA DISMINUCIÓN DE 27.5% EN RELACIÓN CON LA PÉRDIDA REGISTRADA EN EL MISMO PERIODO DE 2009; COMO CONSECUENCIA PRINCIPALMENTE DE MAYORES PRECIOS DE REFERENCIA DE LOS PRODUCTOS VENDIDOS.
- LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SE HA MANTENIDO POR ENCIMA DE LOS 2.6 MILLONES DE BARRILES DIARIOS, COMO RESULTADO DE LA MITIGACIÓN DE LA DECLINACIÓN DEL ACTIVO INTEGRAL CANTARELL.

DESEMPEÑO FINANCIERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010

INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2010, LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS INCLUYENDO EL IEPS DEVENGADO A GASOLINAS Y DIESEL AUMENTARON 7.1%, UBICÁNDOSE EN PS. 331.5 MILES DE MILLONES (U.S.\$25.9 MILES DE MILLONES).

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2010, LOS INGRESOS TOTALES POR VENTAS Y SERVICIOS CONSIDERANDO EL IEPS DEVENGADO DE GASOLINAS Y DIESEL, AUMENTARON 25.0%, SITUÁNDOSE EN PS. 996.4 MILES DE MILLONES (U.S.\$78.4 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2009.

EN AMBOS PERIODOS EL INCREMENTO OBEDECE PRINCIPALMENTE AL ALZA EN LOS PRECIOS PROMEDIO DE CRUDO, GAS Y PETROLÍFEROS, EN PARTICULAR DE COMBUSTÓLEO, GASOLINAS, TURBOSINA Y DIESEL.

VENTAS EN MÉXICO

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2010, LAS VENTAS EN MÉXICO INCLUYENDO IEPS AUMENTARON 4.8%, UBICÁNDOSE EN PS. 185.2 MILES DE MILLONES (U.S.\$14.5 MILES DE MILLONES):

- INCLUYENDO EL IEPS, LAS VENTAS DE PETROLÍFEROS CONTRIBUYERON CON EL 87.2% DE LAS VENTAS EN MÉXICO, PRINCIPALMENTE POR MAYORES PRECIOS DE COMBUSTÓLEO, GASOLINAS, TURBOSINA Y DIESEL.
 - LAS VENTAS DE GAS NATURAL AUMENTARON 30.1%, A PS. 17.2 MILES DE MILLONES, COMO CONSECUENCIA DE MAYORES PRECIOS PROMEDIO. COMO REFERENCIA, EL PRECIO DEL GAS NATURAL (MID POINT HENRY HUB) AUMENTÓ 36.9% ENTRE EL TERCER TRIMESTRE DE 2009 Y EL TERCER TRIMESTRE DE 2010.
 - LAS VENTAS DE PETROQUÍMICOS AUMENTARON 30.0%, A PS. 6.5 MILES DE MILLONES DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYORES PRECIOS PROMEDIO.
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 2 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

EN EL PERIODO ENERO-SEPTIEMBRE LAS VENTAS EN EL PAÍS INCLUYENDO EL IEPS AUMENTARON 25.1%, UBICÁNDOSE EN PS. 565.1 MILES DE MILLONES (U.S.\$44.4 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2009.

EN AMBOS PERIODOS EL INCREMENTO SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A MAYORES PRECIOS PROMEDIO DE COMBUSTÓLEO, GASOLINAS, TURBOSINA, DIESEL Y GAS NATURAL.

VENTAS POR EXPORTACIONES

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2010, LAS VENTAS POR EXPORTACIONES AUMENTARON 10.2%, UBICÁNDOSE EN PS. 144.7 MILES DE MILLONES (U.S.\$11.3 MILES DE MILLONES):

- LAS EXPORTACIONES DE CRUDO Y CONDENSADOS AUMENTARON 12.2%, A PS. 125.3 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A UN AUMENTO DE 8.5% EN EL PRECIO DE REFERENCIA DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN, DE U.S.\$63.91 A U.S.\$69.32 POR BARRIL. EL VOLUMEN AUMENTÓ DE 1,179 A 1,358 MBD.
- LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DE PETROLÍFEROS DISMINUYERON 7.5%, A PS. 12.1 MILES DE MILLONES, BÁSICAMENTE POR LA REDUCCIÓN DE EXPORTACIONES DE RESIDUO LARGO.
- LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DE PETROQUÍMICOS AUMENTARON EN 15.4%, A PS. 7.3 MILES DE MILLONES, COMO RESULTADO PRINCIPALMENTE DE MAYORES PRECIOS DE AZUFRE Y BUTADIENO.
- LAS VENTAS POR EXPORTACIONES DE GAS NATURAL SECO DISMINUYERON 73.2%, PRINCIPALMENTE POR MENOR DISPONIBILIDAD.

EN EL PERIODO ENERO-SEPTIEMBRE LAS VENTAS POR EXPORTACIONES AUMENTARON 25.1%, UBICÁNDOSE EN PS. 427.1 MILES DE MILLONES (U.S.\$33.6 MILES DE MILLONES), DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE CRUDO DE EXPORTACIÓN, PARCIALMENTE COMPENSADO POR LA APRECIACIÓN DEL TIPO DE CAMBIO PESO-DÓLAR DEL PERIODO.

COSTO DE VENTAS

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2010, EL COSTO DE VENTAS AUMENTÓ 25.0% , TOTALIZANDO PS. 156.3 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE MAYORES COMPRAS DE PRODUCTOS DE IMPORTACIÓN.

EN EL PERIODO ENERO-SEPTIEMBRE EL COSTO DE VENTAS AUMENTÓ 28.0%, A PS.450.6 MILES DE MILLONES (U.S.\$35.4 MILES DE MILLONES), RESPECTO A EL MISMO PERIODO DE 2009. LA VARIACIÓN SE DEBE PRINCIPALMENTE A:

- UN AUMENTO DE PS. 66.8 MILES DE MILLONES POR LA COMPRA DE PRODUCTOS, IMPORTADOS Y REVENDIDOS EN MÉXICO, PRINCIPALMENTE GASOLINA REGULAR, DIESEL, GASOLINA PREMIUM, GAS LICUADO DE PETRÓLEO Y NAFTAS.
- UN EFECTO DESFAVORABLE DE PS. 21.5 MILES DE MILLONES EN LA VARIACIÓN DE INVENTARIOS YA QUE EN 2009 SE VALUARON A PRECIO DE MERCADO Y EN 2010 A COSTOS DE PRODUCCIÓN.
- UN AUMENTO DE PS. 10.3 MILES DE MILLONES EN EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS.

OTROS INGRESOS (GASTOS)

TANTO LA VARIACIÓN TRIMESTRAL COMO LA ACUMULADA DE OTROS INGRESOS (GASTOS) SE DEBEN PRINCIPALMENTE AL INCREMENTO DEL IEPS NEGATIVO DEVENGADO. ES IMPORTANTE SEÑALAR QUE PARA PROPÓSITOS DE ANÁLISIS, EL MONTO DEVENGADO DEL IEPS NEGATIVO HA SIDO SUMADO A LAS VENTAS DE PETROLÍFEROS EN MÉXICO.

RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2010, EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO SE UBICÓ EN PS. 6.9 MILES DE MILLONES, LO QUE REPRESENTÓ UN INCREMENTO FAVORABLE DE PS. 18.7 MILES DE MILLONES RESPECTO AL MISMO TRIMESTRE DE 2009. LA CAUSA DE LA VARIACIÓN OBEDECE BÁSICAMENTE A LA APRECIACIÓN CAMBIARIA DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO DURANTE EL PERIODO DE 2010, EN COMPARACIÓN CON LA DEPRECIACIÓN DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR AMERICANO DURANTE EL MISMO PERIODO DE 2009.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 3 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2010, EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO SE UBICÓ EN UN COSTO DE PS. 9.6 MILES DE MILLONES, LO QUE REPRESENTÓ UNA DISMINUCIÓN DE PS. 12.3 MILES DE MILLONES CON RESPECTO AL COSTO DEL MISMO PERIODO DE 2009. LA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A QUE LA APRECIACIÓN DEL TIPO DE CAMBIO RESPECTO AL DÓLAR EN EL PERIODO ENERO-SEPTIEMBRE 2010, 4.3%, FUE MAYOR QUE LA APRECIACIÓN OBSERVADA EN EL MISMO PERIODO DE 2009, 0.3%.

IMPUESTOS Y DERECHOS

TANTO LA VARIACIÓN TRIMESTRAL COMO LA ACUMULADA DE IMPUESTOS Y DERECHOS SE DEBEN PRINCIPALMENTE AL INCREMENTO EN PRECIOS PROMEDIO DE REFERENCIA RENDIMIENTO (PÉRDIDA) NETO

EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2010, PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 2.8 MILES DE MILLONES (U.S.\$0.2 MILES DE MILLONES), LO QUE REPRESENTA UNA VARIACIÓN DE PS. 0.9 MILES DE MILLONES.

EN EL PERIODO ENERO-SEPTIEMBRE PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 21.4 MILES DE MILLONES (U.S.\$1.7 MILES DE MILLONES), EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 29.5 MILES DE MILLONES EN EL MISMO PERIODO DE 2009.

TANTO LA PÉRDIDA DEL TRIMESTRE COMO LA PÉRDIDA ACUMULADA OBEDECEN A QUE EL MONTO DE IMPUESTOS Y DERECHOS PAGADOS FUE MAYOR AL RENDIMIENTO ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS.

ESTADO DE LA SITUACIÓN FINANCIERA AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010

ACTIVO CIRCULANTE

EL ACTIVO CIRCULANTE DISMINUYÓ 24.4% AL UBICARSE EN PS. 341.2 MILES DE MILLONES. LO ANTERIOR SE DEBE PRINCIPALMENTE A QUE (I) EL VALOR DE LOS INVENTARIOS DISMINUYÓ PS. 58.1 MILES DE MILLONES Y (II) EL EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO SE REDUJO EN PS. 57.2 MILES DE MILLONES. GRAN PARTE DE LA DIFERENCIA EN EL VALOR DE LOS INVENTARIOS SE DEBE A QUE EN 2009 LOS INVENTARIOS SE VALUARON A PRECIOS DE MERCADO Y EN 2010 A COSTOS DE PRODUCCIÓN.

PASIVO DE CORTO PLAZO

EL PASIVO DE CORTO PLAZO DISMINUYÓ 5.4%, TOTALIZANDO PS. 237.9 MILES DE MILLONES, DEBIDO EN MAYOR MEDIDA A LA DISMINUCIÓN DE PS. 25.5 MILES DE MILLONES DE LA DEUDA DE CORTO PLAZO.

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO AUMENTÓ 11.7% O PS. 106.8 MILES DE MILLONES DE PESOS PARA SITUARSE EN PS. 1,023.4 MILES DE MILLONES. EL AUMENTO SE EXPLICA POR EL EFECTO NETO DE LAS NUEVAS INVERSIONES REALIZADAS DURANTE LOS ÚLTIMOS 12 MESES.

DEUDA

LA DEUDA NETA AUMENTÓ 5.3%, UBICÁNDOSE EN PS. 531.2 MILES DE MILLONES (U.S.\$42.5 MILES DE MILLONES). ESTE INCREMENTO SE EXPLICA PRINCIPALMENTE POR LA REDUCCIÓN DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO.

ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO

CON EL FIN DE PRE-FINANCIAR LA CAPTACIÓN DE RECURSOS PARA ACTIVIDADES DE INVERSIÓN DURANTE EL 2011, Y PARA APROVECHAR LAS OPORTUNIDADES DE MERCADO OBSERVADAS RECIENTEMENTE EN LOS MERCADOS, LA CAPTACIÓN DE RECURSOS DEL PROGRAMA DE FINANCIAMIENTO 2010 SE HA INCREMENTADO DE U.S.\$9.9 MILES DE MILLONES A ALREDEDOR DE U.S.\$14.0 MILES DE MILLONES. ASIMISMO, LAS AMORTIZACIONES HAN AUMENTADO DE U.S.\$7.1 MILES DE MILLONES A ALREDEDOR DE U.S.\$9.0 MILES DE MILLONES. FINALMENTE EL ESTIMADO DE CAJA FINAL ERA DE U.S.\$5.9 MILES DE MILLONES Y AHORA ES DE ALREDEDOR DE U.S.\$7.0 MILES DE MILLONES.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 4 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010, PEMEX HA CAPTADO CERCA DE U.S.\$10 MILES DE MILLONES. ADICIONALMENTE, ESPERA OBTENER APROXIMADAMENTE U.S.\$4.8 MILES DE MILLONES DE AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN (ECAS POR SUS SIGLAS EN INGLÉS), FINANCIAMIENTO DE CONTRATISTAS Y CRÉDITOS BANCARIOS. ASIMISMO, SI SE DETECTAN OPORTUNIDADES DE MERCADO, PODRÍAN COLOCARSE MONTOS ADICIONALES EN MERCADOS DE CAPITAL LOCALES E INTERNACIONALES.

A CONTINUACIÓN SE DESCRIBEN LAS TRANSACCIONES REALIZADAS RECIENTEMENTE:

- EL 21 DE JULIO DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS REALIZÓ UNA EMISIÓN DE BONOS EN MERCADOS INTERNACIONALES POR UN MONTO DE U.S.\$2.0 MILES DE MILLONES CON VENCIMIENTO EN 2021 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 5.5%.
- EL 30 DE AGOSTO DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS REALIZÓ UNA REAPERTURA POR U.S.\$1.0 MILES DE MILLONES DEL BONO CON VENCIMIENTO EN 2035 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 6.625%. LA REAPERTURA OFRECIÓ UN RENDIMIENTO AL INVERSIONISTA DE 5.975%.
- EL 28 DE SEPTIEMBRE DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ UN BONO PERPETUO POR U.S.\$0.75 MILES DE MILLONES CON CUPÓN TRIMESTRAL DE 6.625%. EL 20 DE OCTUBRE DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS REABRIÓ ESTA EMISIÓN POR U.S.\$0.25 MILES DE MILLONES. EL RENDIMIENTO AL INVERSIONISTA CORRESPONDIENTE A LA REAPERTURA FUE DE 6.43%.
- EL 12 DE OCTUBRE DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS EJERCIÓ LA OPCIÓN DE AMORTIZAR TOTALMENTE EL BONO PERPETUO EMITIDO EN 2004 POR U.S.\$1.75 MILES DE MILLONES CON UN CUPÓN TRIMESTRAL DE 7.75%.

LOS RECURSOS PROVENIENTES TANTO DE LA REAPERTURA DEL BONO CON VENCIMIENTO EN 2035, COMO LA EMISIÓN DEL BONO PERPETUO DE FECHA 21 DE SEPTIEMBRE DE 2010, FUERON UTILIZADOS PARA REFINANCIAR EL PAGO DEL BONO EMITIDO EN 2004 CON CUPÓN DE 7.75%. ESTA OPERACIÓN PERMITIÓ REDUCIR EL VALOR PRESENTE DE PAGOS DE INTERESES POR APROXIMADAMENTE U.S.\$300 MILLONES MANTENIENDO UN PERFIL DE VENCIMIENTOS SIMILAR. ASIMISMO, ES IMPORTANTE CONSIDERAR QUE ESTAS TRANSACCIONES EXPLICAN EL INCREMENTO EN CAPTACIÓN DE RECURSOS Y DE AMORTIZACIONES.

EL 29 DE SEPTIEMBRE DE 2010, EL EXPORT IMPORT BANK DE ESTADOS UNIDOS (EXIMBANK) APROBÓ GARANTÍAS DE FINANCIAMIENTO DE LARGO PLAZO POR U.S.\$1.0 MIL MILLONES PARA PETRÓLEOS MEXICANOS. ESTOS RECURSOS SERÁN UTILIZADOS PARA CONTINUAR FINANCIANDO EL CONTENIDO DE IMPORTACIÓN ESTADOUNIDENSE DE DIVERSOS PROYECTOS DE PEMEX - EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN.

MANEJO DE LIQUIDEZ

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 PETRÓLEOS MEXICANOS CUENTA CON LÍNEAS DE CRÉDITO PARA MANEJO DE LIQUIDEZ POR U.S.\$2.3 MILES DE MILLONES. A ESA MISMA FECHA, PETRÓLEOS MEXICANOS TIENE DESEMBOLSADO EL EQUIVALENTE A U.S.\$375 MILLONES. ADICIONALMENTE, SE ESTÁ POR FINALIZAR LA NEGOCIACIÓN DE UNA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE POR U.S.\$1.25 MILES DE MILLONES A TRES AÑOS.

PATRIMONIO

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010, EL PATRIMONIO DE PEMEX FUE NEGATIVO EN PS. 88.5 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON PS. 0.6 MILES DE MILLONES REGISTRADO EN EL MISMO PERIODO DEL AÑO PREVIO. LA VARIACIÓN DE PS. 89.1 MILES DE MILLONES SE DEBE PRINCIPALMENTE A LA PÉRDIDA NETA REGISTRADA EN 2009, MÁS EL RESULTADO NEGATIVO DURANTE 2010.

ES IMPORTANTE MENCIONAR QUE LOS CONTRATOS DE CRÉDITO VIGENTES NO INCLUYEN ACUERDOS FINANCIEROS O EVENTOS DE SUSPENSIÓN DE PAGOS QUE PODRÍAN ORIGINARSE COMO RESULTADO DEL PATRIMONIO NEGATIVO.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

- DESTACA QUE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010, EL FLUJO NETO DE EFECTIVO GENERADO POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACIÓN ANTES DE IMPUESTOS Y DERECHOS PAGADOS FUE PS. 548.8 MILES DE MILLONES, LO QUE REPRESENTA UN INCREMENTO DE PS. 65.9 MILES DE MILLONES RESPECTO A LA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 5 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

CIFRA COMPARABLE DE 2009.

• EN LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2010 SE OBTUVIERON RECURSOS POR PS. 180.5 MILES DE MILLONES Y SE AMORTIZARON PS. 134.6 MILES DE MILLONES, POR LO QUE EL ENDEUDAMIENTO NETO ASCENDIÓ A PS. 45.9 MILES DE MILLONES.

DESEMPEÑO OPERATIVO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010

EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2010, LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO REGISTRÓ UN VOLUMEN DE 2,567 MBD, CIFRA IDÉNTICA A LA PRODUCCIÓN OBTENIDA DURANTE EL MISMO TRIMESTRE DE 2009.

DURANTE EL TRIMESTRE SE OBSERVÓ:

- UN INCREMENTO DE 16.1% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO SUPERLIGERO DEBIDO A LA TERMINACIÓN DE POZOS EN EL PROYECTO DELTA DEL GRIJALVA DE LA REGIÓN SUR Y EN EL PROYECTO YAXCHÉ DE LA REGIÓN MARINA SUROESTE.
- UN INCREMENTO DE 3.1% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE MAYOR PRODUCCIÓN DE LOS PROYECTOS CRUDO LIGERO MARINO Y YAXCHÉ EN LA REGIÓN MARINA SUROESTE, ASÍ COMO DEL PROYECTO ACEITE TERCARIO DEL GOLFO EN LA REGIÓN NORTE.
- UNA DISMINUCIÓN DE 4.7% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE LA DECLINACIÓN NATURAL Y EL CIERRE DE POZOS POR EL INCREMENTO DE LA RELACIÓN GAS-ACEITE EN EL ACTIVO INTEGRAL CANTARELL; LO CUAL FUE PARCIALMENTE COMPENSADO POR EL INCREMENTO EN LA PRODUCCIÓN DEL PROYECTO KU-MALOOB-ZAAP, LA CUAL AUMENTÓ EN 3.5%.

EN EL PERIODO ENERO-SEPTIEMBRE, LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 0.9% DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2009, DE 2,608 A 2,584 MBD, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE UNA DISMINUCIÓN DEL 6.6% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PESADO DEBIDO A LA DECLINACIÓN Y CIERRE DE POZOS EN EL ACTIVO INTEGRAL CANTARELL, NO OBSTANTE UN INCREMENTO DE 2.8% Y 20.7% EN LA PRODUCCIÓN DE CRUDO LIGERO Y SUPERLIGERO RESPECTIVAMENTE.

POR SU PARTE LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL EN EL TRIMESTRE DISMINUYÓ 3.4%, DE 6,564 A 6,339 MMPCD, PRINCIPALMENTE DEBIDO A UNA DISMINUCIÓN DE 5.7% EN LA PRODUCCIÓN DE GAS NO ASOCIADO DEL ACTIVO INTEGRAL BURGOS EN LA REGIÓN NORTE.

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2010 LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL DISMINUYÓ 2.8%, DE 6,539 A 6,353.

EN EL TRIMESTRE, EL ENVÍO DE GAS A LA ATMÓSFERA DISMINUYÓ 34.4%, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE LAS ACCIONES EMPRENDIDAS EN EL ACTIVO INTEGRAL CANTARELL PARA ADMINISTRAR LA EXPLOTACIÓN DE LA ZONA DE TRANSICIÓN, ASÍ COMO A LA CONSTRUCCIÓN DE INFRAESTRUCTURA ADICIONAL PARA EL MANEJO Y TRANSPORTE DE GAS EN PLATAFORMAS MARINAS.

ORGANISMOS INDUSTRIALES

PROCESO DE CRUDO

DURANTE EL TRIMESTRE, EL PROCESO TOTAL DE CRUDO DISMINUYÓ 7.8% RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2009, ESENCIALMENTE COMO RESULTADO DE (I) CICLOS DE MANTENIMIENTO PROGRAMADOS, (II) REPARACIONES Y CORRECTIVOS NO PROGRAMADOS, Y (III) REDUCCIÓN DEL CRUDO DESPUNTADO PROVENIENTE DEL COMPLEJO PETROQUÍMICO LA CANGREJERA.

POR LO QUE SE REFIERE A REPARACIONES Y CORRECTIVOS NO PREVISTOS, ES IMPORTANTE DESTACAR LAS AFECTACIONES POR EL INCIDENTE OCURRIDO EN LA REFINERÍA DE CADEREYTA. EL 7 DE SEPTIEMBRE DE 2010 SE REGISTRÓ UNA EXPLOSIÓN Y POSTERIOR INCENDIO PROVOCADOS POR UNA FUGA EN UN COMPRESOR DE HIDRÓGENO DE LA PLANTA HIDRODESULFURADORA DE GASÓLEOS; LA COQUIZADORA ESTUVO FUERA DE OPERACIÓN SIETE DÍAS Y LA HIDRODESULFURADORA DE GASÓLEOS SE ESTIMA ENTRARA EN OPERACIÓN ANTES DE ENERO DE 2011.

PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2010 LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS DISMINUYÓ 6.4%, DE 1,455 A 1,362 MBD, COMO RESULTADO DE MENOR PROCESO DE CRUDO.

EN ESTE MISMO SENTIDO, EN EL PERIODO ENERO-SEPTIEMBRE, LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS DISMINUYÓ 3.9%, EN COMPARACIÓN CON EL MISMO PERIODO DE 2009, DE 1,463 MBD A 1,405 MBD.

PROCESO DE GAS

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2010 EL PROCESO DE GAS NATURAL EN TIERRA DISMINUYÓ 0.8%, COMO CONSECUENCIA DE UNA MENOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO DULCE DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENOR PRODUCCIÓN EN LA REGIÓN NORTE, ASÍ COMO A LA CONTINGENCIA METEOROLÓGICA PROVOCADA POR EL HURACÁN ALEX. SIN EMBARGO, LA PRODUCCIÓN AUMENTÓ MARGINALMENTE COMO CONSECUENCIA DE MEJOR CALIDAD DEL PRODUCTO PROCESADO.

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2010, EL PROCESO DE GAS NATURAL EN TIERRA AUMENTÓ 1.9% RESPECTO AL MISMO PERIODO DE 2009, PRINCIPALMENTE COMO CONSECUENCIA DE UNA MAYOR DISPONIBILIDAD DE GAS HÚMEDO AMARGO Y DULCE EN LAS REGIONES MARINAS Y NORTE.

PRODUCCIÓN DE PETROQUÍMICOS

A CONTINUACIÓN SE DESCRIBEN LOS PRINCIPALES FACTORES QUE CONTRIBUYERON A LA VARIACIÓN ACUMULADA Y TRIMESTRAL EN LA ELABORACIÓN DE PETROQUÍMICOS SECUNDARIOS:

- UN AUMENTO EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL METANO, PRINCIPALMENTE DE ANHÍDRIDO CARBÓNICO, AL EXISTIR UN AUMENTO EN SU DEMANDA POR PARTE DE LAS COMPAÑÍAS REFRESQUERAS; EL AMONIACO MOSTRÓ NIVELES DE PRODUCCIÓN SIMILARES A LOS DEL PERIODO PASADO.
- UN AUMENTO EN LA CADENA DE DERIVADOS DEL ETANO, EN PARTICULAR DE CLORURO DE VINILO, DEBIDO A MEJORES NIVELES DE DESEMPEÑO DURANTE 2010 DE LA PLANTA DEL COMPLEJO PETROQUÍMICO PAJARITOS Y A LOS TRABAJOS DE EXPANSIÓN DE LA PLANTA DE ÓXIDO DE ETILENO DEL COMPLEJO PETROQUÍMICO PAJARITOS REALIZADOS EN EL TERCER TRIMESTRE DE 2009.
- UN LIGERO DECREMENTO EN LA CADENA DE AROMÁTICOS Y DERIVADOS OCASIONADO PRINCIPALMENTE POR LA SALIDA DE OPERACIÓN DE LA PLANTA DE ESTIRENO, YA QUE DESPUÉS DEL MANTENIMIENTO REALIZADO EN LOS MESES DE MAYO Y JUNIO DE 2010, LA PLANTA PERMANECIÓ EN DIAGNÓSTICO TÉCNICO, REINICIANDO OPERACIONES LA ÚLTIMA SEMANA DE SEPTIEMBRE DE 2010; ASIMISMO, TAMBIÉN AFECTÓ LA MENOR PRODUCCIÓN DE HIDROCARBURO DE ALTO OCTANO.
- UN AUMENTO SIGNIFICATIVO EN LA CADENA DE PROPILENO Y DERIVADOS, COMO CONSECUENCIA DEL REINICIO DE OPERACIONES EN OCTUBRE DE 2009 DE LA PLANTA DE ACRILONITRILO DEL COMPLEJO PETROQUÍMICO MORELOS.
- UNA DISMINUCIÓN EN LOS PETROQUÍMICOS SECUNDARIOS UBICADOS EN LA CATEGORÍA DE OTROS QUE OBEDECE PRINCIPALMENTE A LOS LICUABLES BTX.

SEGURIDAD INDUSTRIAL Y PROTECCIÓN AMBIENTAL

EL ÍNDICE DE FRECUENCIA DE ACCIDENTES DE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2010 SE UBICÓ EN 0.30 ACCIDENTES INCAPACITANTES POR MILLÓN DE HORAS HOMBRE TRABAJADAS (MMHH). ESTA CIFRA ES 35.0% MENOR AL ÍNDICE REGISTRADO EN EL MISMO PERIODO DE 2009.

EL ÍNDICE DE GRAVEDAD DE ACCIDENTES DE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2010 SE SITUÓ EN 14 DÍAS PERDIDOS POR MMHH; ESTA CIFRA ES 46.9% INFERIOR A LA REGISTRADA EN EL MISMO PERIODO DE 2009.

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2010, LAS EMISIONES PROMEDIO DE ÓXIDO DE AZUFRE SE REDUJERON A 2.20 TONELADAS POR MILLAR DE ACTIVIDAD SUSTANTIVA. ESTA DISMINUCIÓN OBEDECE PRINCIPALMENTE A LAS SIGUIENTES ACCIONES EN EL ACTIVO INTEGRAL CANTARELL: (I) REPARACIONES MAYORES EN POZOS CON ALTA RELACIÓN GAS-ACEITE Y (II) LA ENTRADA EN OPERACIÓN DE MÓDULOS DE INYECCIÓN DE GAS DURANTE EL PRIMER SEMESTRE DE 2009.

BONOS DE CARBONO

EL 9 DE JULIO DE 2010 SE REGISTRÓ ANTE LA ORGANIZACIÓN DE LAS NACIONES UNIDAS (ONU),

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 7 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

BAJO EL MECANISMO DE DESARROLLO LIMPIO (MDL), EL PROYECTO DE COLABORACIÓN ENTRE PEMEX Y STATOIL PARA LA REDUCCIÓN DE QUEMA DE GAS, Y POR LO TANTO DE EMISIONES DE BIÓXIDO DE CARBONO (CO₂), EN EL CAMPO TRES HERMANOS DE LA REGIÓN NORTE.

EL PROYECTO CONTEMPLA INVERTIR EN LA ELIMINACIÓN DE TRES SISTEMAS DE QUEMADORES E INSTALAR UNA NUEVA PLANTA PARA EL PROCESAMIENTO Y TRATAMIENTO DEL GAS. ASIMISMO, SE PRETENDE INSTALAR LOS DUCTOS NECESARIOS PARA TRANSPORTAR EL GAS RECUPERADO AL MERCADO LOCAL, EVITANDO SU ENVÍO A LA ATMÓSFERA.

PEMEX ESPERA ELIMINAR LA EMISIÓN PROMEDIO DE 83 MIL TONELADAS DE CO₂ AL AÑO, DURANTE UN PERÍODO DE DIEZ AÑOS, Y RECIBIR EL EQUIVALENTE EN CERTIFICADOS DE REDUCCIÓN DE EMISIONES DE LA ONU.

ABATIMIENTO AL MERCADO ILÍCITO DE COMBUSTIBLES

LA LOCALIZACIÓN MÁS RÁPIDA DE LAS TOMAS CLANDESTINAS Y EN CONSECUENCIA UNA DISMINUCIÓN DEL TIEMPO DE SU EXPOSICIÓN AL ROBO, PERMITIÓ REDUCIR EL VOLUMEN ESTIMADO FALTANTE DE COMBUSTIBLES ASOCIADO AL MERCADO ILÍCITO.

DURANTE JULIO Y AGOSTO DE 2010, EL VOLUMEN ESTIMADO FALTANTE FUE DE 329,474 BARRILES, LO QUE REPRESENTA 6.7% MENOS QUE EL FALTANTE ESTIMADO EN JULIO Y AGOSTO DE 2009, QUE FUE DE 353,305 BARRILES. ASIMISMO, DURANTE LOS PRIMEROS OCHO MESES DEL AÑO, EL VOLUMEN ESTIMADO FALTANTE FUE DE 1,267,569 BARRILES, 48.1% MENOS QUE EL FALTANTE ESTIMADO DURANTE EL MISMO PERIODO DE 2009, 2,442,906 BARRILES.

VARIACIONES

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

REDONDEO

COMO CONSECUENCIA DEL REDONDEO DE CIFRAS, PUEDE DARSE EL CASO DE QUE ALGUNOS TOTALES NO COINCIDAN EXACTAMENTE CON LA SUMA DE LAS CIFRAS PRESENTADAS.

INFORMACIÓN FINANCIERA

SALVO LA INFORMACIÓN PRESUPUESTAL Y LA INFORMACIÓN VOLUMÉTRICA, LA INFORMACIÓN FINANCIERA DE ESTE REPORTE SE REFIERE A ESTADOS FINANCIEROS PRELIMINARES CONSOLIDADOS ELABORADOS CONFORME A LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA (NIF) EN MÉXICO EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO PARA LA INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA (CINIF).

- DE CONFORMIDAD CON LA NIF B-10 "EFECTOS DE LA INFLACIÓN", LAS CIFRAS DE 2009 Y 2010 DE LOS ESTADOS FINANCIEROS ESTÁN EXPRESADAS EN TÉRMINOS NOMINALES.
- DE CONFORMIDAD CON LA NIF B-3 "ESTADO DE RESULTADOS" Y LA NIF C-10 "INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA", EL RENDIMIENTO Y COSTO FINANCIERO DEL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO INCLUYEN EL EFECTO DE DERIVADOS FINANCIEROS.
- EL EBITDA ES UNA MEDIDA NO CONTEMPLADA EN LAS NIF EMITIDAS POR EL CINIF.

LA INFORMACIÓN PRESUPUESTAL ESTÁ ELABORADA CONFORME A LAS NORMAS GUBERNAMENTALES, POR LO QUE NO INCLUYE A LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

CONVERSIONES CAMBIARIAS

PARA FINES DE REFERENCIA, LAS CONVERSIONES CAMBIARIAS DE PESOS A DÓLARES DE LOS E.U.A. PARA EL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA SE HAN REALIZADO AL TIPO DE CAMBIO PREVALECIENTE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 DE PS. 12.5011 = U.S.\$ 1.00; LAS CONVERSIONES CAMBIARIAS RESTANTES SE HAN REALIZADO AL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO DEL TERCER TRIMESTRE DE 2010 Y DE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2010 DE PS. 12.8049 = U.S.\$ 1.00 Y PS. 12.7174 = U.S.\$ 1.00, RESPECTIVAMENTE. ESTAS CONVERSIONES NO IMPLICAN QUE LAS CANTIDADES EN PESOS SE HAN CONVERTIDO O PUEDAN CONVERTIRSE EN DÓLARES DE LOS E.U.A. AL TIPO DE CAMBIO

UTILIZADO.

RÉGIMEN FISCAL

A PARTIR DEL 1 DE ENERO DE 2006, EL ESQUEMA DE CONTRIBUCIONES DE PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (PEP) QUEDÓ ESTABLECIDO EN LA LEY FEDERAL DE DERECHOS. EL DEL RESTO DE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS CONTINÚA ESTABLECIDO EN LA LEY DE INGRESOS DE LA FEDERACIÓN. EL DERECHO PRINCIPAL EN EL RÉGIMEN FISCAL ACTUAL DE PEP ES EL DERECHO ORDINARIO SOBRE HIDROCARBUROS (DOSH), CUYA BASE GRAVABLE ES UN CUASI RENDIMIENTO DE OPERACIÓN. ADICIONALMENTE AL PAGO DEL DOSH, PEP PAGA OTROS DERECHOS.

EL IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS (IEPS) APLICABLE A GASOLINAS Y DIESEL DE USO AUTOMOTRIZ SE ESTABLECE EN LA LEY DE INGRESOS DE LA FEDERACIÓN DEL EJERCICIO CORRESPONDIENTE. SI EL PRECIO AL PÚBLICO ES MAYOR QUE EL PRECIO PRODUCTOR, EL IEPS LO PAGA EL CONSUMIDOR FINAL DE GASOLINAS Y DIESEL PARA USO AUTOMOTRIZ; EN CASO CONTRARIO, EL IEPS LO ABSORBE LA SECRETARÍA DE HACIENDA Y CRÉDITO PÚBLICO (SHCP) Y LO ACREDITA A PEMEX, QUIEN ES UN INTERMEDIARIO ENTRE LA SHCP Y EL CONSUMIDOR FINAL. LA DIFERENCIA ENTRE EL PRECIO AL PÚBLICO, O PRECIO FINAL, Y EL PRECIO PRODUCTOR DE GASOLINAS Y DIESEL ES, PRINCIPALMENTE, EL IEPS. EL PRECIO AL PÚBLICO, O PRECIO FINAL, DE GASOLINAS Y DIESEL LO ESTABLECE LA SHCP. EL PRECIO PRODUCTOR DE GASOLINAS Y DIESEL DE PEMEX ESTÁ REFERENCIADO AL DE UNA REFINERÍA EFICIENTE EN EL GOLFO DE MÉXICO. DESDE 2006, SI EL PRECIO FINAL ES MENOR AL PRECIO PRODUCTOR, LA SHCP ACREDITA A PEMEX LA DIFERENCIA ENTRE AMBOS. EL MONTO DE ACREDITACIÓN DEL IEPS SE PRESENTA EN DEVENGADO, MIENTRAS QUE LA INFORMACIÓN GENERALMENTE PRESENTADA POR LA SHCP ES EN FLUJO.

RESERVAS DE HIDROCARBUROS

LAS CIFRAS DE RESERVAS PROBADAS AL 1 DE ENERO DE 2010 SON CONSISTENTES CON LOS COMENTARIOS DE LAS EMPRESAS DE INGENIERÍA INDEPENDIENTES QUE CERTIFICAN LAS RESERVAS. SIN EMBARGO, DE CONFORMIDAD CON EL REGLAMENTO DE LA LEY REGLAMENTARIA DEL ARTÍCULO 27 CONSTITUCIONAL EN EL RAMO DEL PETRÓLEO, LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS SE ENCUENTRA EN PROCESO DE REVISIÓN DE LOS REPORTES DE RESERVAS, PARA QUE POSTERIORMENTE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA, EN BASE A LA INFORMACIÓN DE LA REFERIDA COMISIÓN, DÉ A CONOCER LAS RESERVAS DE HIDROCARBUROS DEL PAÍS. ES POSIBLE QUE SE PRESENTEN DIFERENCIAS CON RESPECTO A LAS CIFRAS DE RESERVAS PROBABLES Y POSIBLES, EN PARTICULAR EN LA REGIÓN ASOCIADA AL PALEOCANAL DE CHICONTEPEC.

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

ZONA DE TRANSICIÓN

LA ZONA DE TRANSICIÓN SE DEFINE COMO EL CONTACTO GAS-ACEITE E IMPLICA MAYOR PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO CON ALTO CONTENIDO DE NITRÓGENO.

PROYECCIONES A FUTURO

ESTE DOCUMENTO CONTIENE PROYECCIONES A FUTURO. SE PUEDEN REALIZAR PROYECCIONES A FUTURO EN FORMA ORAL O ESCRITA EN NUESTROS REPORTES PERIÓDICOS A LA COMISIÓN NACIONAL BANCARIA Y DE VALORES (CNBV) Y A LA COMISIÓN DE VALORES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (SEC, POR SUS SIGLAS EN INGLÉS), EN NUESTRO REPORTE ANUAL, EN NUESTRAS DECLARACIONES, EN MEMORÁNDUMS DE VENTA Y PROSPECTOS, EN PUBLICACIONES Y OTROS MATERIALES ESCRITOS, Y 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;
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 9 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

-
- ACTIVIDADES DE IMPORTACIÓN Y EXPORTACIÓN;
 - PROYECCIONES DE INVERSIÓN Y COSTOS; COMPROMISOS; COSTOS; INGRESOS; 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;
- DESARROLLO DE EVENTOS QUE AFECTEN EL 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 DEL REPORTE ANUAL REGISTRADO ANTE LA CNBV QUE SE ENCUENTRA DISPONIBLE EN EL PORTAL DE LA BOLSA MEXICANA DE VALORES (WWW.BMV.COM.MX) Y EN LA VERSIÓN MÁS RECIENTE DE LA FORMA 20-F DE PEMEX REGISTRADA ANTE LA SEC DE EUA (WWW.SEC.GOV). ESTOS FACTORES PUEDEN PROVOCAR QUE LOS RESULTADOS REALIZADOS DIFIERAN MATERIALMENTE DE CUALQUIER PROYECCIÓN.

PEMEX

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.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA AL 30 SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009

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

1. AUTORIZACIÓN

EL 25 DE OCTUBRE DE 2010, FUERON AUTORIZADOS PARA SU EMISIÓN LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS ADJUNTOS Y SUS NOTAS POR LOS SIGUIENTES FUNCIONARIOS: C.P. VÍCTOR M. CÁMARA PEÓN, SUBDIRECTOR DE CONTABILIDAD, FISCAL Y CONTROL FINANCIERO Y FRANCISCO J. TORRES SUÁREZ, ENCARGADO DEL DESPACHO DE LA GERENCIA DE CONTABILIDAD.

2. BASES DE PRESENTACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ("PEMEX") AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009 NO SON AUDITADOS. EN OPINIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN, TODOS LOS AJUSTES (CONSISTENTES PRINCIPALMENTE EN AJUSTES RECURRENTES) NECESARIOS PARA UNA PRESENTACIÓN RAZONABLE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS HAN SIDO INCLUIDOS.

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

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

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 PERIODO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009.

3. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS QUE SE ACOMPAÑAN HAN SIDO PREPARADOS DE CONFORMIDAD CON LAS NIF, EMITIDAS POR EL CONSEJO MEXICANO PARA LA INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO DE NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("CINIF").

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 2 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

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.

LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON LOS SIGUIENTES:

PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (PEP)
PEMEX-REFINACIÓN (PR)
PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA (PGPB)
PEMEX-PETROQUÍMICA (PPQ)

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

(I) EL OBJETIVO PRINCIPAL DEL MASTER TRUST Y DEL FIDEICOMISO F/163 (LOS FIDEICOMISOS) CONSISTÍA EN LLEVAR A CABO EMISIONES DE BONOS, ASÍ COMO LA CELEBRACIÓN DE CUALQUIER OTRO FINANCIAMIENTO PARA CAPTAR RECURSOS ASIGNADOS A LOS PIDIREGAS. EL 13 DE NOVIEMBRE DE 2008, SE PUBLICÓ EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACIÓN, MODIFICACIONES A LA LEY FEDERAL DE PRESUPUESTO Y RESPONSABILIDAD HACENDARIA, DESTACANDO EL HECHO DE LA PROHIBICIÓN A PEMEX PARA SEGUIR OPERANDO LOS PIDIREGAS. DERIVADO DE LO ANTERIOR, LOS FIDEICOMISOS TRANSFIRIERON DURANTE 2009 TODOS LOS DERECHOS Y OBLIGACIONES PREVIAMENTE ADQUIRIDAS DERIVADAS DE LOS FINANCIAMIENTOS PIDIREGAS A PEMEX, QUIEN LOS RECONOCIÓ EN FORMA DIRECTA COMO DEUDA PÚBLICA. POR LO QUE A PARTIR DEL 2009 LOS FIDEICOMISOS DEJARON DE ACTUAR COMO UN INSTRUMENTO DE CAPTACIÓN Y CONSECUENTEMENTE LA CONTINUIDAD DE LOS MISMOS DEPENDERÁ DE LAS ACCIONES QUE LA ADMINISTRACIÓN ESTABLEZCA, ESTA SITUACIÓN NO GENERÓ NINGÚN IMPACTO EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA YA QUE LOS FIDEICOMISOS SE CONSOLIDAN.

(II) PEMEX CONSOLIDABA LA INFORMACIÓN FINANCIERA DE REPCON LUX DERIVADO DEL CONTRATO DE ADMINISTRACIÓN CON PEMEX, A TRAVÉS DEL CUAL PODÍA VETAR LOS ACUERDOS QUE TOMARA EL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN, EN CASO DE QUE ÉSTOS FUERAN OPUESTOS A LOS INTERESES DE PEMEX O A LA EMISIÓN DE BONOS GARANTIZADOS CON LAS ACCIONES DE REPSOL. DICHO CONTRATO TAMBIÉN ESTABLECÍA QUE PODÍA DARSE POR TERMINADO SI REPCON LUX ERA DISUELTA. EL 28 DE JULIO DE 2009, REPCON LUX FUE LIQUIDADA Y DISUELTA FORMALMENTE DE ACUERDO AL ACTA CORRESPONDIENTE. POR LO QUE, A PARTIR DE ESA FECHA YA NO SE CONSIDERA PARA SU CONSOLIDACIÓN EN LOS ESTADOS FINANCIEROS DE PEMEX.

(C) CONVERSIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS DE OPERACIONES EXTRANJERAS

A PARTIR DE 2008, LOS ESTADOS FINANCIEROS DE OPERACIONES EXTRANJERAS QUE SE CONSOLIDAN SE CONVIERTEN A LA MONEDA DE INFORME, IDENTIFICANDO INICIALMENTE SI LA MONEDA FUNCIONAL Y LA DE REGISTRO DE LA OPERACIÓN EXTRANJERA SON DIFERENTES Y POSTERIORMENTE SE REALIZA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 3 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

LA CONVERSIÓN DE LA MONEDA FUNCIONAL A LA DE INFORME, UTILIZANDO PARA ELLO, EL TIPO DE CAMBIO HISTÓRICO O EL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE DEL EJERCICIO Y EL ÍNDICE DE INFLACIÓN DEL PAÍS DE ORIGEN, DEPENDIENDO DE SI LA INFORMACIÓN PROVIENE DE UN ENTORNO ECONÓMICO INFLACIONARIO.

(D) EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

LOS EQUIVALENTES DE EFECTIVO INCLUYEN DEPÓSITOS EN CUENTAS BANCARIAS, MONEDAS EXTRANJERAS Y OTROS SIMILARES DE INMEDIATA REALIZACIÓN. A LA FECHA DE ESTOS 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.

(E) INVENTARIOS Y COSTO DE LO VENDIDO

LOS INVENTARIOS SON VALUADOS COMO SIGUE:

I. PETRÓLEO CRUDO, PRODUCTOS REFINADOS, DERIVADOS Y PETROQUÍMICOS A SU COSTO DE PRODUCCIÓN, ADQUISICIÓN O MERCADO, EL QUE RESULTE MENOR.

II. MATERIALES, REFACCIONES Y ACCESORIOS SE VALÚAN AL COSTO PROMEDIO DE ADQUISICIÓN Y SE PRESENTAN NETOS DE UNA ESTIMACIÓN PARA MATERIALES DE LENTO MOVIMIENTO Y OBSOLETOS.

III. MATERIALES EN TRÁNSITO SE VALÚAN A SU COSTO DE ADQUISICIÓN.

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

COSTO DE LO VENDIDO

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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010, EL COSTO DE VENTAS INCLUYE LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ASOCIADAS CON LOS ACTIVOS UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN, ASÍ COMO EL GASTO ASOCIADO CON LA RESERVA PARA COSTOS FUTUROS DE ABANDONO DE POZOS.

(F) 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 (ÍNDICE NACIONAL DE PRECIOS AL CONSUMIDOR).

(G) 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.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 4 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

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 EN FUNCIÓN DE LA VIDA COMERCIAL ESTIMADA DEL CAMPO AL QUE PERTENECEN; CONSIDERANDO LA RELACIÓN EXISTENTE ENTRE LA PRODUCCIÓN DE BARRILES DE PETRÓLEO CRUDO, EQUIVALENTE DEL PERIODO Y LAS RESERVAS PROBADAS DESARROLLADAS DEL CAMPO, DETERMINADAS AL INICIO DEL AÑO.

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

(H) 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.

(I) COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN Y RESERVA PARA EXPLORACIÓN Y DECLINACIÓN DE CAMPOS

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,

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 5 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

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.

(J) RESERVA PARA ABANDONO DE POZOS

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

(K) 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.

(L) 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, SIEMPRE Y CUANDO NO ESTÉN EN SUS SUPUESTOS DE RENTA PARA CUALQUIER PERSONA MORAL, NI DE LA LEY DEL IMPUESTO AL ACTIVO, ASÍ COMO AL IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA ÚNICA.

(M) 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 6 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

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.

(N) 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 ACTUALIZÓ APLICANDO FACTORES DEL INPC.

(O) RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO (RIF)

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

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

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

(P) CONTINGENCIAS

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

4. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009, LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PEMEX INCLUYEN ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA COMO SIGUE:

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

5. EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009, EL EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN SE INTEGRAN COMO SIGUE:

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 7 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

6. CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009 LAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

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

7. INVENTARIOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009, LOS INVENTARIOS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA INVENTARIOS EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

8. PROPIEDADES Y EQUIPO

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009 EL SALDO DE ESTE RENGLÓN, NETO DE LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ACUMULADA, SE INTEGRA COMO SIGUE:

VER TABLA PROPIEDADES Y EQUIPO EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF

LA DEPRECIACIÓN DE LOS ACTIVOS Y LA AMORTIZACIÓN DE POZOS POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009, RECONOCIDAS EN LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, ASCENDIERON A \$70,422,200 Y \$62,864,500 RESPECTIVAMENTE.

9. DEUDA

DURANTE EL PERÍODO DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO

U.S.\$948,204 PROVENIENTES DE LÍNEAS GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN. ADICIONALMENTE, SE REALIZARON LAS SIGUIENTES OPERACIONES DE FINANCIAMIENTO:

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

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

EL 8 DE FEBRERO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS CON BASE EN EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES EMITIÓ APROXIMADAMENTE \$14,999,999 EN TRES TRAMOS:

\$7,959,779 CON VENCIMIENTO EN 2015 Y CUPÓN DE TIIIE-28 DÍAS MÁS 70 PUNTOS BASE;

\$5,000,000 CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 9.1%; Y

465,235,800 UDI CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 4.2% LOS CUALES SE CONVIRTIERON A UN TIPO DE CAMBIO DE 4.385347 PESOS POR UDI.

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

EL 17 DE MAYO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS CON BASE EN EL PROGRAMA DE CERTIFICADOS BURSÁTILES EMITIÓ APROXIMADAMENTE \$14,999,999 EN TRES TRAMOS:

\$8,500,000 CON VENCIMIENTO EN 2014 Y CUPÓN DE TIIIE-28 DÍAS MÁS 70 PUNTOS BASE;

\$5,000,000 CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 9.1% (ES REAPERTURA DE LA EMISIÓN DEL 8 DE FEBRERO DE 2010); Y

337,670,900 UDIS CON VENCIMIENTO EN 2020 Y CUPÓN SEMESTRAL DE 4.2% LOS CUALES SE CONVIRTIERON A UN TIPO DE CAMBIO DE 4.442195 PESOS POR UDI (ES REAPERTURA DE LA EMISIÓN DEL 8 DE FEBRERO DE 2010).

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 8 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

EL 24 DE JUNIO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO U.S.\$990,000 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE CONTRATADA EN 2007.

EL 21 DE JULIO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE U.S.\$2,000,000 A UNA TASA DEL 5.5%, CON CUPÓN SEMESTRAL Y VENCIMIENTO EN 2021 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO SERIE C.

EL 30 DE AGOSTO DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR U.S.\$1,000,000 A UNA TASA DE 6.625%, CON VENCIMIENTO EN JUNIO DE 2035 POR REAPERTURA DEL BONO EMITIDO EL 8 DE JUNIO DE 2005 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO SERIE A.

EL 28 DE SEPTIEMBRE DE 2010, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ UN BONO PERPETUO POR U.S.\$ 750,000 A TASA FIJA 6.625% Y CUPÓN TRIMESTRAL, BAJO LA SERIE C DEL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO.

10. UTILIDAD INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL DE LOS PERIODOS TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE 2010 Y DE 2009, SE ANALIZA COMO SIGUE:

VER TABLA UTILIDAD INTEGRAL EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF.

11. 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 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2010, EL VALOR ESTIMADO DE LOS CONTRATOS DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A \$18,389,850 Y \$14,626,447, 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.

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

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.

AL 30 DE JUNIO DE 2010, SE HAN LLEVADO A CABO UNA SERIE DE CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF) A DIFERENTES PLAZOS DE TÉRMINO HASTA 2024.

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009, PEMEX TENÍA CONTRATOS CELEBRADOS CON DIVERSOS CONTRATISTAS DEL ANTERIOR ESQUEMA PIDIREGAS POR UN IMPORTE ESTIMADO DE \$334,334,052 Y \$461,584,598 RESPECTIVAMENTE, PARA EL DESARROLLO DE DIVERSAS OBRAS DE INFRAESTRUCTURA.

NOTA:

LAS TABLAS Y LA INFORMACIÓN RELATIVA A LAS NOTAS 12. CONTINGENCIAS, 13. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS, 14. INGRESOS POR SERVICIOS Y 15. EVENTOS SUBSECUENTES, SE PRESENTA POR SEPARADO EN EL ARCHIVO: ICSSTRIM.PDF, DEBIDO A QUE SE REBASA EL NÚMERO DE CARACTÉRES PERMITIDOS POR EL MISMO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 9 / 9

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **03** AÑO **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

SUBSIDIARIAS

Impresión Final

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **03** AÑO **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN	MONTO TOTAL	
				COSTO ADQUISICIÓN	VALOR ACTUAL
Deer Park Refining Ltd.	Compañía refinadora	1	0.00	0	6,174,678
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	2,523,967
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A	Tenedora de activos	62,167,264	100.00	62,167	1,383,285
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	655,729
Pan American Suphur, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	22,468
Pasco International, Ltd.	Almacenaje de ácido sulfúrico	10,000	100.00	31,007	38,057
Otras inversiones		1	0.00	0	173,244
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-849,881
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				678,972	10,278,641
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					0
TOTAL					10,278,641

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2010**

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Final

OBSERVACIONES

LOS MONTOS DE PORCENTAJE DE TENENCIA QUE APARECEN EN CERO SE DEBEN 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 EMPRESAS.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLES MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 03 AÑO 2010

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA						
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO						
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 A AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/04/1988	30/03/2018	9.25								0	0	0	0	0	119,673
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	21/09/2010	28/09/2035	6.63								0	0	0	0	0	9,375,825
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	20/07/2010	21/01/2021	5.90								0	0	0	0	0	25,002,200
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	10/09/2009	16/03/2015	4.88								0	0	0	0	0	18,751,650
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50								0	0	0	0	0	2,822,648
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/05/1999	15/09/2027	9.50								0	0	0	0	0	981,061
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/09/1997	15/09/2027	9.50								0	0	0	0	0	296,901
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	15/11/2011	8.00								0	2,346,957	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/10/2009	01/03/2018	5.75								0	0	0	0	0	12,473,598
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	01/02/2022	8.63								0	0	0	0	0	2,003,239
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	01/12/2023	8.63								0	0	0	0	0	1,520,659
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/03/1983	01/12/2023	8.63								0	0	0	0	0	116,823
DEUTSCHE BANK (1) (8)	SI	01/12/2005	03/12/2012	0.30								0	0	0	0	8,590,018	0
CREDIT SUISSE, ZURICH (4) (7)	SI	13/01/2009	13/10/2014	3.50								0	0	0	0	0	6,405,555
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	30/10/2009	05/08/2013	6.25								0	0	0	0	8,468,870	0
MELLON BANK N.A. (2) (7)	SI	30/10/2009	05/08/2016	6.38								0	0	0	0	0	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.47								666,725	500,044	0	0	0	14,431,079
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	0.56								0	0	625,053	667,976	1,032,180	5,000,440
INT DEV / NO PAG	NO		31/12/2010	0.00								5,482,704	0	0	0	0	0
CON GARANTÍA												7,330,397	0	18,000,000	12,487,400	16,500,000	52,361,031
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	0.43								0	0	0	0	0	9,550,720
INT DEV / NO PAG	NO		31/12/2010	0.00								312	0	0	0	0	0
COLOCACIONES PRIVADAS																	
QUIROGRAFARIOS																	
CON GARANTÍA																	
TOTAL BURSÁTILES Y COLOCACIONES PRIVADAS												34,839,027	500,044	2,972,010	17,776,864	9,579,432	263,185,022

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2010**

DESGLOSE DE CRÉDITOS
 Impresión Final

DESGLOSE DE CRÉDITOS
 (MILES DE PESOS)

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

POSICIÓN MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	DÓLARES	PESOS	DÓLARES	PESOS	
ACTIVO MONETARIO	12,749,381	159,381,291	560,994	7,013,042	166,394,333
PASIVO	35,984,266	449,842,915	9,565,120	119,574,524	569,417,439
CORTO PLAZO	9,669,389	120,878,001	1,115,381	13,943,486	134,821,487
LARGO PLAZO	26,314,877	328,964,914	8,449,739	105,631,038	434,595,952
SALDO NETO	-23,234,885	-290,461,624	-9,004,126	-112,561,482	-403,023,106

OBSERVACIONES

TIPO DE CAMBIO

MONEDA	T. C.
DÓLARES AMERICANOS	12.5011
YENES JAPONESES	0.14923
LIBRAS ESTERLINAS	19.75549
EUROS	16.97774
FRANCO SUIZO	12.81113
DÓLAR CANADIENSE	12.11347

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

DATOS INFORMATIVOS					
REPOMO CAPITALIZADO					

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 1 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGÚN ESCRITURAS DE LA EMISIÓN Y/O TITULO

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 2 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

SITUACIÓN ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2010

PETROLEOS MEXICANOS

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCIÓN
Y/O SERVICIO

CONSOLIDADO

Impresión Final

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
PEP		0	0
Prod. de petróleo crudo (Mbd)		2,656	97.30
Prod. de gas (MMpcd)		7,218	97.20
REFINACIÓN		0	0
Cap. de dest. atmos. (Mbd)		1,540	80.30
Cadereyta		275	69.90
Madero		190	74.20
Minatitlán		185	84.80
Salamanca		245	78.80
Salina Cruz		330	86.70
Tula		315	84.80
Term. de Almac. y Dist. (Mb)		13,056	100.00
GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA		0	0
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	76.20
Cactus		1,960	86.50
Nuevo Pemex		880	74.70
Ciudad Pemex		1,290	68.80
Matapionche		109	50.20
Poza Rica		230	47.80
Arenque		34	75.50
PETROQUÍMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)*		8,182	83.00
Cangrejera		3,319	89.00
Cosoleacaque		1,608	95.00
Escolín**		41	0
Independencia		166	4.00
Morelos		1,691	94.00
Pajaritos		1,315	53.00
Tula**		41	0
C. de dist. Petroquímicos(Mt)*		188,872	68.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

OBSERVACIONES

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS

MMPCD - MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS

MB - MILES DE BARRILES

MT - MILES DE TONELADAS

* CAPACIDAD NOMINAL DEL PERIODO.

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

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS**PEMEX**TRIMESTRE **03** AÑO **2010****MATERIAS PRIMAS DIRECTAS****CONSOLIDADO****Impresión Final**

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

OBSERVACIONES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2010**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS TOTALES

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
NACIONALES					
PETROLIFEROS:	0	0	0		
COMBUSTOLEO	197	43,286,388	100.00		CFE
DIESEL	367	105,026,119	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	282	38,527,816	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	739	197,591,129	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	58	18,542,322	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	58	17,454,087	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	63	9,693,543	100.00		DISTRIBUIDORES
PETROQUÍMICOS:	0	0	0		
DERIV. DEL METANO(A)	881	2,928,772	79.00		(F)
DERIV. DEL ETANO(B)	979	12,375,329	68.00		(G)
AROMÁT. Y DERIV.(C)	154	2,004,458	26.00		(H)
PROPIL. Y DERIV.(D)	57	4,211,212	57.00		(I)
OTROS PETROQ.(E)	1,128	2,262,457	0.00		(J)
GAS SECO	3,252	53,801,928	0.00		(K)
EXTRANJERAS					
PETRÓLEO CRUDO (MBD)	1,315	320,040,840	0	(M)	(N)
PROD. REFINADOS(MBD)	194	45,772,881	0		(L)
PROD. PETROQ.(MT)	564	2,078,919	0		(L)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	59,223,427	0		
INGRESOS POR SERVICI	0	4,195,259	0		
TOTAL		939,016,886			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2010**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
EXPORTACIÓN					
PETRÓLEO CRUDO (MBD)	1,315	320,040,840		(M)	(N)
PROD. REFINADOS(MBD)	194	45,772,881			(L)
PROD. PETROQ.(MT)	564	2,078,919			(L)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	59,223,427			
INGRESOS POR SERVICI	0	4,195,259			
SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					
TOTAL		431,311,326			

OBSERVACIONES

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS
 MT - MILES DE TONELADAS

NOTA: PARA CALCULAR EL % DE PARTICIPACIÓN EN EL MERCADO DE LOS PRODUCTOS PETROQUÍMICOS SE TOMO

EL PERÍODO ENERO-AGOSTO 2010.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

(J) INDUSTRIA QUÍMICA DEL ISTMO S.A. DE C.V. ; UNIGEL QUÍMICA, S.A DE C.V. ; COMERCIALIZADORA AQUALITA, S.A. DE C.V. ; ADITIVOS PLÁSTICOS, S.A. DE C.V. ; MULTICERAS, S.A. DE C.V.

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

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

(M) EL 85% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE EL 15% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA 10%, AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO 3% Y AL LEJANO ORIENTE 2%.

(N) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2010**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

DURANTE EL TERCER TRIMETRE DEL AÑO 2010 FUE DE 3.38%
LOS VOLÚMENES ESTÁN EN MILES DE BARRILES DIARIOS A EXCEPCIÓN DE LOS
PETROQUÍMICOS QUE SE EXPRESAN EN MILES DE TONELADAS Y EL GAS SECO QUE SE
EXPRESA EN MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

NO APLICA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

A PARTIR DEL 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, COMO 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 **03** AÑO **2010**

**INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL
 PAGADO**

CONSOLIDADO
 Impresión Final

SERIES	VALOR NOMINAL(\$)	CUPÓN VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCIÓN FIJA	PORCIÓN VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCIÓN	FIJO	VARIABLE
NA	0	0	0	0	0	0	0	283,284,896
TOTAL			0	0	0	0	0	283,284,896

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.

ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS

PEMEX ENFRENTA RIESGOS DE MERCADO ORIGINADOS POR LA VOLATILIDAD DE LOS PRECIOS DE HIDROCARBUROS, TIPOS DE CAMBIO Y TASAS DE INTERÉS. CON EL OBJETIVO DE SUPERVISAR Y CONTROLAR ESTOS RIESGOS PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS HAN DESARROLLADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE MERCADO COMPUESTO DE POLÍTICAS Y LINEAMIENTOS A TRAVÉS DE LOS CUALES SE PROMUEVE UN ESQUEMA INTEGRAL DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS, SE REGULA EL USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS (IFD) Y SE FORMULAN LAS DIRECTRICES PARA EL DESARROLLO DE ESQUEMAS DE COBERTURA Y ESTIMACIÓN DE VALORES EN RIESGO.

LA NORMATIVIDAD EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SEÑALA QUE LOS IFD DEBEN SER UTILIZADOS CON FINES DE COBERTURA. EL USO DE LOS IFD PARA CUALQUIER OTRO PROPÓSITO DEBE SER APROBADO CONFORME A LAS NORMAS INTERNAS VIGENTES.

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

FINALMENTE, EL GRUPO PMI HA IMPLEMENTADO UN MARCO NORMATIVO EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE INCLUYE PROCEDIMIENTOS E INSTRUCTIVOS QUE GARANTIZAN LA APLICACIÓN DE LOS CONTROLES NECESARIOS DE ACUERDO A LAS MEJORES PRÁCTICAS DE LA INDUSTRIA, INCLUYENDO LA GENERACIÓN DE UN REPORTE PERIÓDICO SOBRE LA CARTERA EN RIESGO A LOS TOMADORES DE DECISIONES Y AL GRUPO DIRECTIVO. ASIMISMO, EL GRUPO PMI CUENTA CON UN SUBCOMITÉ DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS QUE SUPERVISA LAS OPERACIONES CON IFD.

RIESGO POR PRECIOS DE HIDROCARBUROS

PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS EVALÚAN PERIÓDICAMENTE SU EXPOSICIÓN A LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE HIDROCARBUROS Y UTILIZAN IFD COMO MECANISMO PARA MITIGAR FUENTES POTENCIALES DE RIESGO IDENTIFICADAS.

DESDE EL AÑO 2003 PGPB HA ESTADO SUJETO A COMERCIALIZAR EL GAS LICUADO DE PETRÓLEO (GLP) BAJO UN ESQUEMA DE PRECIOS IMPUESTO POR EL GOBIERNO FEDERAL. ESTE ESQUEMA FIJA EL PRECIO DE VENTA DEL GLP A TRAVÉS DE MÉXICO GENERANDO UNA EXPOSICIÓN POR LAS ÁREAS GEOGRÁFICAS DONDE PEMEX VENDE GLP IMPORTADO. DURANTE 2009 PGPB MITIGÓ EL RIESGO DE MERCADO GENERADO POR LA EXPOSICIÓN ANTERIOR POR MEDIO DE UNA ESTRATEGIA DE COBERTURA COMPUESTA POR SWAPS DE PROPANO, EL PRINCIPAL COMPONENTE DEL GLP. DURANTE LOS TRES PRIMEROS TRIMESTRES DE 2010 PGPB NO HA REALIZADO COBERTURAS DE PROPANO.

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

PETRÓLEOS MEXICANOS NO HA REALIZADO COBERTURAS DE LA PRODUCCIÓN DE CRUDO PARA LOS AÑOS 2006, 2007, 2008, 2009 Y LOS TRES PRIMEROS TRIMESTRES DE 2010.

RIESGO POR TIPO DE CAMBIO

LA MAYOR PARTE DE LA DEUDA DE PEMEX ESTÁ DENOMINADA EN DÓLARES Y PESOS. SIN EMBARGO, PEMEX TAMBIÉN SOLICITA PRÉSTAMOS EN DIVISAS DISTINTAS AL DÓLAR Y AL PESO. POR ELLO, LAS FLUCTUACIONES EN DIVISAS DISTINTAS DEL DÓLAR Y DEL PESO PUEDEN INCREMENTAR LOS COSTOS DE FINANCIAMIENTO. DESDE 1991, PEMEX HA CONTRATADO SWAPS DE DIVISAS PARA CUBRIRSE EN CONTRA DE LAS FLUCTUACIONES EN EL TIPO DE CAMBIO CUANDO SOLICITA PRÉSTAMOS EN DIVISAS DISTINTAS AL DÓLAR Y AL PESO.

LOS PARES CAMBIARIOS QUE SUBYACEN A LOS SWAPS DE MONEDA SON EL EURO, EL FRANCO

SUIZO, EL YEN JAPONÉS Y LA LIBRA ESTERLINA CONTRA EL DÓLAR AMERICANO, Y EL PESO MEXICANO CONTRA LAS UNIDADES DE INVERSIÓN (UDI).

DEBIDO AL LARGO PLAZO DE ALGUNOS INSTRUMENTOS DE DEUDA, LOS SWAPS DE TIPO DE CAMBIO ASOCIADOS A ESTOS INSTRUMENTOS INCLUYEN UNA OPCIÓN LIGADA A UN CONJUNTO PREDEFINIDO DE CAUSALES DE CRÉDITO. EN CASO DE QUE SE PRESENTE ALGUNA DE ESTAS CAUSALES, LOS SWAPS TERMINAN SIN NINGUNA OBLIGACIÓN DE PAGO PARA CUALQUIERA DE LAS PARTES.

RIESGO POR TASAS DE INTERÉS

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

RIESGO DE CRÉDITO

CUANDO EL VALOR RAZONABLE DE LOS IFD ES FAVORABLE PARA PEMEX, PETRÓLEOS MEXICANOS ENFRENTA EL RIESGO DE QUE LAS CONTRAPARTES NO PAGUEN SUS OBLIGACIONES. PARA REDUCIR ESTE RIESGO, PETRÓLEOS MEXICANOS MONITOREA LA CALIDAD CREDITICIA DE SUS CONTRAPARTES Y LA EXPOSICIÓN POR RIESGO DE CRÉDITO DE LOS IFD. EN 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS CONTRATÓ DIVERSOS SWAPS DE MONEDA DE LARGO PLAZO, UTILIZANDO COMO MITIGADORES DE RIESGO CLÁUSULAS DE REESTRUCTURACIÓN, MEDIANTE LAS CUALES PETRÓLEOS MEXICANOS LIMITÓ SU EXPOSICIÓN CREDITICIA A UN UMBRAL ESPECÍFICO. ADICIONALMENTE, PEMEX REALIZA OPERACIONES PRIMORDIALMENTE CON LAS PRINCIPALES INSTITUCIONES FINANCIERAS Y MANTIENE UN PORTAFOLIO DIVERSIFICADO.

INSTRUMENTOS CONTRATADOS CON PROPÓSITOS DE NEGOCIACIÓN

PEMEX CONTRATA INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CON EL PROPÓSITO DE CUBRIR RIESGOS FINANCIEROS ASOCIADOS A SUS OPERACIONES, A SUS ACTIVOS O A SUS PASIVOS. SIN EMBARGO, ALGUNOS DE ESTOS INSTRUMENTOS NO CUMPLEN CON LOS REQUERIMIENTOS DE LAS NORMAS CONTABLES PARA SER DESIGNADOS COMO OPERACIONES DE COBERTURA POR LO CUAL SE REGISTRAN Y SE REVELAN COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN, A PESAR DE QUE LAS GANANCIAS O PÉRDIDAS GENERADAS POR ESTOS INSTRUMENTOS SON COMPENSADAS POR LAS GANANCIAS O PÉRDIDAS DE LAS POSICIONES A LAS CUALES SE ENCUENTRAN ASOCIADOS. PETRÓLEOS MEXICANOS CONSERVA UNA POSICIÓN SINTÉTICA LARGA (TENENCIA) SOBRE 58,679,799 ACCIONES DE LA EMPRESA REPSOL YPF CON EL OBJETIVO DE MANTENER LOS DERECHOS CORPORATIVOS SOBRE ESTA CANTIDAD DE TÍTULOS. LO ANTERIOR, SE LLEVA A CABO, A TRAVÉS DE CUATRO SWAPS DE ACTIVOS CON RETORNO TOTAL DONDE PETRÓLEOS MEXICANOS PAGA PERIÓDICAMENTE CANTIDADES FIJAS Y TIENE EL DERECHO A RECIBIR RENDIMIENTO TOTAL DE ESTOS TÍTULOS ACCIONARIOS. ADICIONALMENTE DOS DE LOS IFD MENCIONADOS INCLUYEN ESTRUCTURAS COMPUESTAS POR COMBINACIONES DE OPCIONES, CONSISTENTES EN AMBOS CASOS, EN UNA OPCIÓN CORTA TIPO CALL, Y UN PUT-SPREAD LARGO. PGPB OFRECE IFD A SUS CLIENTES NACIONALES PARA AYUDARLOS A MITIGAR EL RIESGO DE LA VOLATILIDAD EN EL PRECIO DEL GAS NATURAL. PGPB CONTRATA A TRAVÉS DE SU FILIAL MGI SUPPLY LTD., IFD CON LA POSICIÓN OPUESTA A LOS IFD OFRECIDOS A SUS CLIENTES, CON EL OBJETIVO DE CANCELAR EL RIESGO DE MERCADO ADQUIRIDO EN ÉSTOS. MGI SUPPLY LTD. CONTRATA ESTOS IFD CON CONTRAPARTES INTERNACIONALES PARA TRANSFERIRLES EL CORRESPONDIENTE RIESGO DE PRECIO. ESTE SISTEMA PERMITE A PGPB CONSERVAR SU PERFIL NATURAL DE RIESGO.

VALUACIÓN DE IFD

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

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

VALUACIÓN.

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

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

NORMATIVIDAD CONTABLE APLICADA

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

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

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009, EL VALOR RAZONABLE NETO DE LOS IFD ASCIENDE A \$7,033,537 Y \$10,828,697, RESPECTIVAMENTE, MONTO QUE INCLUYE A LOS IFD DESIGNADOS DE COBERTURA DE FLUJO DE EFECTIVO Y CUYO VALOR RAZONABLE NETO SE HA RECONOCIDO DENTRO DEL RESULTADO INTEGRAL, DENTRO DEL PATRIMONIO, POR UN MONTO DE (\$45,365) AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y DE \$631,649 AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009.

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

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

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y DE 2009, SE RECLASIFICÓ DE LA UTILIDAD INTEGRAL AL GASTO POR INTERESES EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, UNA PÉRDIDA NETA DE \$13,689 Y DE \$87,783, RESPECTIVAMENTE.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009, PEMEX RECONOCIÓ UNA PÉRDIDA NETA DE \$3,000,885 Y UNA UTILIDAD NETA DE \$4,154,628, RESPECTIVAMENTE, REPORTADA EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO, CORRESPONDIENTE A LAS OPERACIONES CON IFD CONTABILIZADOS COMO OPERACIONES CON FINES DE NEGOCIACIÓN.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y DE 2009 PEMEX ANALIZÓ, DE CONFORMIDAD CON LA NIF C-10, LOS CLAUSULADOS DE DIVERSOS CONTRATOS QUE HA CELEBRADO COMO LO SON DE ADQUISICIONES, DE OBRA Y COMPROMISOS ASOCIADOS A SEGUROS CON EL FIN DE DETECTAR

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 4 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

POSIBLES DERIVADOS IMPLÍCITOS. ALGUNOS DE ESTOS CONTRATOS FUERON PACTADOS EN MONEDAS EXTRANJERAS DISTINTAS A LA MONEDA FUNCIONAL DE PEMEX, SIN EMBARGO LOS TÉRMINOS DE DICHS CONTRATOS NO CUMPLEN CON LOS CRITERIOS PARA QUE EL COMPONENTE DE MONEDA EXTRANJERA PUEDA GENERAR UN DERIVADO IMPLÍCITO CONFORME A LO ESTABLECIDO EN LA NIF C-10.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO 2010

**PETRÓLEOS MEXICANOS
ÍNDICE DE ARCHIVO ICSSTRIM**

Consolidado

Página 1

Número
de
páginas

- | | |
|---|--------|
| A. Complemento a las “Notas complementarias a la información financiera”. | 1 a 14 |
| B. Complemento a “Instrumentos financieros derivados”. | 1 a 2 |
| C. Reporte de “Proceso de adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera por parte de Petróleos Mexicanos”. | 1 a 12 |

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 1

12. Contingencias

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

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

(b) 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 trimestral. El monto aproximado de estas contingencias asciende a \$59,649,360 al 30 de septiembre de 2010 y se tiene registrada una provisión para cubrir estas contingencias por \$13,902,415 al 30 de septiembre de 2010. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales al 13 de octubre de 2010:

En septiembre de 2001, CONPROCA, S.A. de C.V., (“Conproca”), consorcio que prestó sus servicios para la construcción de diversas obras con motivo de la reconfiguración de la Refinería de Cadereyta, presentó demanda ante la Corte Internacional de Arbitraje (Juicio Arbitral No. 11760/KGA), en contra de Petróleos Mexicanos y PR. Como resultado del laudo parcial sobre responsabilidad, emitido el 17 de diciembre de 2008 y notificado a las partes el 22 de diciembre de 2008, el Tribunal Arbitral se pronunció sobre la procedencia genérica de los reclamos; es decir, no se determinan cantidades. El 30 de noviembre de 2009, tanto Conproca como Petróleos Mexicanos y PR presentaron sus escritos en los cuales establecieron la cuantificación o el monto que le corresponde a cada uno de los reclamos que les fueron favorables en el laudo sobre responsabilidad, con sus respectivas pruebas, periciales y testimoniales. Las prestaciones que reclama Conproca ascienden a U.S.\$424,890 por su parte Petróleos Mexicanos y PR las cuantificaron en U.S.\$116,025. Se llevó a cabo la audiencia de cuantificación del 16 al 26 de agosto de 2010. El 18 de octubre de 2010, los peritos expertos del Tribunal presentarán un informe respecto al cual las partes presentarán observaciones a más tardar el 1 de noviembre de

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 2

2010. Se celebrará una audiencia del 8 al 10 de noviembre de 2010 para que las partes conainterroguen a los peritos del Tribunal en relación con dicho informe. Posterior a esa audiencia se presentarán los escritos de alegatos de las partes y el Tribunal Arbitral dictará el laudo final.

En febrero de 2010, el Servicio de Administración Tributaria (“SAT”) dio a conocer a PEP las observaciones derivadas de la revisión de los estados financieros del ejercicio 2006 por las contribuciones federales, Impuesto al Valor Agregado (“IVA”) y Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos. Mediante resolución de fecha 20 de septiembre de 2010, notificada el 22 del mismo mes y año, el SAT determinó diversos créditos fiscales por un monto de \$4,575,205 a cargo de PEP con corte al mes de agosto de 2010. Actualmente PEP está estudiando los elementos que tomó en cuenta la autoridad para determinar los referidos créditos fiscales para, en su caso, intentar las acciones legales que procedan.

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 derivados de un contrato de obra de dos plataformas en Cantarell. Las prestaciones que reclama COMMISA ascienden a U.S.\$319,920.3 y \$37,209.4. PEP reconvino el pago de la cantidad de U.S.\$125,897 y \$41,513. La Corte Internacional notificó el laudo el 13 de enero de 2010, mismo que fue emitido el 16 de diciembre de 2009, en el que se condena a PEP a pagar a COMMISA como suerte principal las siguientes cantidades: U.S.\$293,645 y \$34,459 más intereses. Asimismo, se condenó a COMMISA a pagar a PEP la cantidad de U.S.\$5,737 más intereses. Con fecha 11 de enero de 2010 se notificó a PEP, que la demandante había solicitado la confirmación y ejecución del laudo dictado ante *United States District Court for the Southern District of New York* (Corte de Distrito de los Estados Unidos para el Distrito Sur en Nueva York), reclamando el pago de las sumas del laudo antes mencionadas, más intereses, junto con las costas generadas con el procedimiento de ejecución y cualquier otra prestación que el juez considere justa y apropiada. En dicho procedimiento se solicitó por parte de PEP la desestimación del caso, celebrándose audiencia el 25 de agosto de 2010 donde se anunció la condena de PEP y la firma de la sentencia, lo cual aún no ocurre. Adicionalmente, PEP presentó ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Civil del Distrito Federal demanda de nulidad del laudo arbitral, la cual por sentencia de 25 de junio de 2010 fue declarada improcedente. Se presentó la impugnación correspondiente el 14 de julio de 2010, turnándose al Juzgado Décimo de Distrito en materia Civil del Distrito Federal, formándose el expediente de amparo indirecto. La audiencia constitucional se celebró el 3 de septiembre de 2010 encontrándose PEP citado para resolución.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 3

El 20 de agosto de 2007 fueron emplazados Petróleos Mexicanos y PR ante el Juzgado Décimocuarto de Distrito del Décimo Circuito en Coatzacoalcos, Veracruz, (expediente No. 12/2007) por Leoba Rueda Nava. Se demanda, entre otras, la responsabilidad civil objetiva derivada de una afectación en materia ambiental a un terreno que conforma el área de desechos aceitosos (contaminación con hidrocarburos y otras sustancias tóxicas), por un monto aproximado de \$2,896,927.4 equivalentes al costo aproximado de remediación ambiental. Se desahogaron las pruebas documentales y con fecha de 19 de mayo de 2010 se notificó la sentencia en la que se condena a Petróleos Mexicanos y PR al pago de un total de \$995,136 más lo que se cuantifique en ejecución de la sentencia, por concepto de intereses, gastos y costas del juicio. El 26 de mayo de 2010, Petróleos Mexicanos y PR interpusieron recurso de apelación contra dicha sentencia (número 25/2010), ante el Primer Tribunal Unitario del Décimo Circuito. Se expresaron los agravios por las partes y se espera que se dicte sentencia.

En febrero de 2010, el SAT dio a conocer a PR las observaciones derivadas de la revisión a los estados financieros del ejercicio 2006 por las contribuciones federales, IVA y Derecho Ordinario sobre Hidrocarburos. Mediante resolución de fecha 20 de septiembre de 2010, el SAT determinó un crédito fiscal a cargo de PR, por la supuesta omisión en el entero de IVA, la actualización recargos y multa, por la cantidad de \$1,553,371 con corte al mes de agosto de 2010. Actualmente PR está estudiando los elementos que tomó en cuenta la autoridad para determinar los referidos créditos fiscales para, en su caso, intentar las acciones legales que procedan.

En enero de 2006 Tejas Gas de Toluca, S. de R.L. de C.V. ("TGT") promovió un arbitraje internacional ante la Cámara de Comercio Internacional en contra de PGPB y Gas Natural México, S.A. de C.V. ("GNM"), en el que se reclama, entre otras prestaciones, el cumplimiento por parte de PGPB y GNM de un contrato de transporte por ducto y de sus modificaciones mediante los acuerdos de febrero y noviembre de 2001. Dicho contrato tiene por objeto reservar el 100% de la capacidad del Gasoducto Palmillas - Toluca. El Tribunal Arbitral determinó el 5 de mayo de 2010, la admisión de las nuevas demandas introducidas por las partes. El 7 de mayo del mismo año el Tribunal Arbitral comunicó a las partes los nombramientos de los peritos en contabilidad y economía. Se estableció como término el 22 de junio de 2010 para la suscripción de la ampliación al Acta de Misión. Sin embargo, el 27 de mayo de 2010, TGT, GNM y PGPB celebraron un convenio de transacción por el cual se puso fin a las controversias entre las partes. El 28 de mayo de 2010 se solicitó al Tribunal Arbitral la emisión de un laudo arbitral, en el cual se haga constar el acuerdo llegado entre las partes, con la celebración de un contrato definitivo de transporte entre TGT y la comercializadora CH4 Energía, S.A. de C.V., con la comparecencia de PGPB y GNM. El procedimiento de arbitraje se dará por concluido una

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 4

vez que el Tribunal Arbitral, con la aprobación de la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional, dicte y notifique a las partes el laudo arbitral definitivo.

En diciembre de 2003, Unión de Sistemas Industriales, S.A. de C.V. (“USISA”) demandó a PR la nulidad de un contrato de obra a precios unitarios y tiempo determinado, cuyo objeto fue la modernización del sistema de protección catódica en algunos ductos de PR; así como el pago de daños y perjuicios, demandando la cantidad de \$393,094 ante el Juzgado Tercero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal (expediente 202/2003). Se dictó sentencia definitiva en la que se condenó parcialmente a PR al pago de diversas prestaciones por un monto aproximado de \$89,000 de los \$393,094 que reclamó originalmente USISA. Ambas partes recurrieron la citada sentencia, radicándose las apelaciones en el Segundo Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito, con los Tocas Civiles 204/2009 y 205/2009, mismos que fueron resueltos mediante sentencia de fecha 23 de noviembre de 2009, declarando fundados los agravios expresados por PR por lo que se revoca la sentencia definitiva. Contra la resolución dictada por el Tribunal Unitario, ambas partes promovieron juicio de amparo, PR lo presentó porque se le condena a otorgar el finiquito cuando de las constancias de autos se desprende que el mismo se otorgó en su oportunidad y la parte actora se negó a suscribirlo; por su parte USISA promovió su amparo al no estar de acuerdo con la resolución del Tribunal Unitario. Ambos amparos se radicaron en el Décimo Tribunal Colegiado en materia Civil, con los expedientes D.C.03/2010 y D.C.04/2010, mismos que, en sesión del 26 de mayo de 2010, fueron resueltos en el sentido de negar a PR el amparo solicitado y conceder a USISA dicho amparo para efectos de que se analicen los agravios expresados por la parte actora. El 13 de julio de 2010 el Segundo Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito en el Distrito Federal emitió la sentencia al amparo, en la cual se condena a PR a pagar \$83,301, más los gastos financieros, por lo que el 30 de agosto de 2010 se presentó demanda de garantías por parte de PR ante el Décimo Tribunal Colegiado, quien también conoció de la demanda promovida USISA, acumulándose dichos juicios bajo los números 525/2010 y 532/2010, mismos que están pendientes de resolución.

Con fecha 16 de agosto de 2006, Minera Carbonífera Río Escondido, S.A. de C.V. y Minerales Monclova, S.A. de C.V. promovieron los juicios de amparo (expedientes No. 723/2006 y 724/2008) en contra de PEP, por supuesta afectación a sus concesiones mineras y por la ejecución de obras de desarrollo, infraestructura y mantenimiento de campos de gas no asociado y la modificación a la Ley Reglamentaria. A la fecha, el juicio se encuentra suspendido en virtud de la queja promovida por PEP en contra del acuerdo de fecha 16 de junio de 2010, con motivo de la omisión del Juzgado a pronunciarse sobre las causales de improcedencia y solicitud de sobreseimiento fuera de audiencia, derivado de la documental pública exhibida, consistente en la resolución firme emitida por la Cuarta Sala Regional Metropolitana del Tribunal Federal de Justicia Fiscal y Administrativa en el juicio 5605/03-17-04-6, que determinó que el gas grisú, metano o natural, es considerado un hidrocarburo

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 5

y comprendido como petróleo, por lo cual se considera área estratégica en los términos del artículo 28, párrafo cuarto, de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, siendo su explotación exclusiva de la Nación por conducto de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios.

El 14 de abril de 2010, la señora Irma Ayala Tijerina de Barroso y otros demandaron civilmente ante el Juzgado Séptimo de Distrito en el Estado en Reynosa, Tamaulipas, a Petróleos Mexicanos y a PGPB, el pago de daños y perjuicios, por la cantidad de \$1,490,873 como consecuencia de la posible contaminación en terrenos contiguos a las lagunas de tratamiento de aguas residuales del Complejo Procesador de Gas Reynosa. El 7 de mayo de 2010, Petróleos Mexicanos y PGPB dieron contestación a la demanda, interponiendo, entre otras, la excepción de incompetencia por materia y subsidiariamente por territorio. El 21 de junio de 2010 fueron admitidas las pruebas presentadas por Petróleos Mexicanos y PGPB, el 27 de septiembre de 2010, se presentó escrito manifestando disconformidad con el efecto devolutivo en el que fuera admitida la apelación del recurso que fue interpuesto por PGPB. Se señaló fecha para audiencia de alegatos.

En enero de 1993, PR celebró un contrato de coinversión con Impulsora Jalisciense, S.A. de C.V. (“Impulsora”) para establecer una sociedad denominada Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (“Mexicana de Lubricantes”), que tiene por objeto la formulación, envasado, transportación y comercialización de aceites y grasas lubricantes. Actualmente, PR es parte de diversos procesos judiciales y administrativos en relación con esta asociación, los cuales se encuentran en proceso deliberativo por parte de las autoridades competentes, que incluyen los siguientes:

- El 5 de diciembre de 2005 Impulsora promovió un amparo (expediente No. 1519/2005) ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Administrativa en el Estado de Jalisco, actualmente 1085/2009 del Juzgado Tercero de la misma Entidad Federativa) reclamando la inconstitucionalidad de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, así como el procedimiento de emisión del acuerdo que modifica el modelo de contrato de franquicia entre PR y las estaciones de servicios en México. El amparo ha sido acumulado al 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 Mexclub, 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 Mexicana de Lubricantes S.A. de C.V. Se tenía programada la audiencia constitucional el 23 de octubre de 2009; sin embargo, mediante auto del 16 de octubre de 2009, se suspendió el procedimiento derivado de la queja

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 6

promovida por Bardahl, difiriendo la audiencia constitucional, de la cual no se ha señalado nueva fecha, por estar pendiente de resolver el referido recurso.

- El 20 de diciembre de 2005 PR 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, (expediente No. 127/2005), requiriendo la emisión y publicación de una convocatoria para la celebración de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas para aprobar la información financiera de Mexicana de Lubricantes, así como para el nombramiento de nuevos consejeros y comisario. Con fecha 29 de junio de 2007 se dictó sentencia favorable a los intereses de PR condenando a Mexicana de Lubricantes a la emisión de la convocatoria. A la fecha la sentencia no se ha ejecutado.
- El 7 de junio de 2006, PR presentó una denuncia de hechos por administración fraudulenta y lo que resulte ante la Procuraduría General de la República por irregularidades cometidas por los miembros del Consejo de Administración de Mexicana de Lubricantes. A esta fecha, la averiguación se encuentra en proceso de integración. El 17 de julio de 2009 PR presentó ante la Fiscalía de Delitos Fiscales y Financieros, el dictamen contable, que concluyó que el monto del daño patrimonial que sufrió como socio de Mexicana de Lubricantes asciende a los \$25,828. Derivado de la revisión que están llevando a cabo los peritos de la Procuraduría General de la República, el perito de PR presentó una ampliación de su peritaje y a la fecha los peritos oficiales aún no han concluido la revisión a la ampliación del dictamen del perito de PR.
- El 17 de octubre de 2006, PR promovió un juicio ordinario mercantil en contra de Impulsora ante el Juzgado Octavo de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal, (expediente No. 222/2006), en el que se reclama el ejercicio de la opción de compra de las acciones de Mexicana de Lubricantes, que son propiedad de Impulsora. Con fecha 30 de noviembre del 2009 se dictó sentencia absolviendo a Impulsora de las prestaciones reclamadas bajo el argumento de que los estados financieros no se habían aprobado por la Asamblea de Accionistas y era una condicionante establecida en la escritura constitutiva de Mexicana de Lubricantes, necesaria para determinar si hubo o no utilidades. PR presentó recurso de apelación, mismo que se resolvió el 29 de abril de 2010 confirmando la sentencia del 30 de noviembre de 2009. PR interpuso juicio de amparo contra dicha resolución, mismo que fue negado el 7 de julio de 2010. Este juicio se encuentra concluido.
- El 2 de febrero de 2007, Mexicana de Lubricantes interpuso una demanda mercantil (expediente No. 28/2007) en el Juzgado Primero de Distrito en materia Civil en el Distrito Federal en contra de PR, en la que reclama, entre otras

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 7

prestaciones, la nulidad de la rescisión y terminación anticipada de los siguientes contratos: i) un contrato de licencia y de marcas; ii) un contrato de suministro de aceites básicos, y; iii) un contrato de maquila de aceites y grasas lubricantes para Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios. Con fecha 16 de marzo del 2010 se dictó sentencia definitiva absolviendo de todas las prestaciones a PR. La parte actora apeló la resolución y se contestaron agravios, PR promovió apelación adhesiva, se confirmó la sentencia por el Primer Tribunal Unitario en materia Civil y Administrativa del Primer Circuito. Mexicana de Lubricantes interpuso juicio de amparo directo el cual está pendiente de resolver.

- Con fecha 3 de noviembre de 1997, la CFC inició una investigación sobre la conducta comercial de PR, derivada de la existencia de una cláusula de exclusividad en los convenios celebrados con los franquiciatarios de las estaciones de servicio, mediante la cual únicamente se les permite a los franquiciatarios vender aceites y lubricantes de la marca PEMEX o de Mexicana de Lubricantes. Con fecha 10 de julio del 2003, la CFC dictó resolución por la cual considera que se ha acreditado la práctica monopólica y ordena a PR a lo siguiente: (i) no incurrir en práctica monopólica (imposición de cláusulas de exclusividad venta de aceites y lubricantes en contratos de franquicia y suministro, licencia de uso de marcas, entre otros); (ii) modificar contratos eliminando cláusula de exclusividad en un plazo de 6 meses y (iii) la imposición de una multa de 1,500 salarios mínimos vigentes en el Distrito Federal por día transcurrido sin cumplir con esta resolución. La resolución anterior se encuentra firme; sin embargo, el plazo mencionado se encuentra suspendido por determinación judicial, con motivo de un recurso promovido por Impulsora. Con fecha 23 de enero de 2008, la CFC requirió a PR, que acredite haber dado cumplimiento a la resolución de 10 de junio de 2003 (expediente No. IO-62-97), con excepción de la modificación de los contratos de licencia de uso de marcas. El 12 de febrero de 2008, PR dio contestación señalando diversas irregularidades y manifestando la imposibilidad jurídica para dar cumplimiento a lo instruido por la CFC, derivado de la suspensión definitiva otorgada Bardahl, por un amparo (expediente No. 373/2006, y actualmente acumulado al expediente No.1519/2005). El 10 de abril de 2008, la CFC determinó que no se aprecia que exista obstáculo legal para que PR de cumplimiento a la resolución dictada el 7 de diciembre de 2007, otorgando un plazo de 15 días para dar cumplimiento a la misma. PR promovió incidente de suspensión y el 6 de mayo del 2008 se le concedió la suspensión definitiva. Con fecha 30 de abril de 2008, se resolvió el juicio de amparo (expediente No. 46/2008-VIII), concediéndose a PR el amparo en contra de la resolución de fecha 7 de diciembre de 2007. El amparo concedido es para el efecto de que se valoren las pruebas aportadas por PR y se

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 8

resuelva lo relativo al contrato de licencia de uso de marcas celebrado con Mexicana de Lubricantes. La CFC interpuso recurso de revisión contra de la resolución de fecha 30 de abril de 2008, por la cual se otorgó el amparo a PR, (expediente No. R.A. 246/2008) en el Décimo Tribunal Colegiado del Primer Circuito, el cual el 15 de octubre de 2008, revocó la resolución emitida por el Juez de Distrito. El 23 de diciembre de 2008 el Juez de Distrito emitió sentencia en la que concede el amparo a PR. Por medio de la resolución notificada el 28 de septiembre de 2009 a PR, la CFC procedió a la valoración de pruebas aportadas por PR. Con fecha 20 de octubre de 2009 PR promovió juicio de amparo (expediente No. 1691/2009) concediéndose la suspensión provisional de la ejecución de la resolución reclamada. La celebración de la audiencia constitucional se encuentra señalada para el 25 de octubre de 2010.

- Con fecha 2 de mayo de 2007, Bardahl demandó a Mexicana de Lubricantes y a PR mediante el juicio ordinario mercantil ante el Juzgado Quinto de Distrito en materia Civil del Tercer Circuito en la ciudad de Guadalajara, Jalisco, (expediente No. 95/2007), en el que reclama la nulidad del contrato de licencia de uso de marcas de fecha 19 de enero de 1993 y su convenio modificatorio celebrados entre PR y Mexicana de Lubricantes, y en el cual PR se obligó a incluir en los contratos de franquicia y suministro que celebre con las estaciones de servicio de México, una cláusula de exclusividad en virtud de la cual los franquiciatarios se obligan a vender en las estaciones franquiciadas únicamente los productos autorizados por PR, comercializados bajo las marcas licenciadas a Mexicana de Lubricantes; así como el pago de los daños y perjuicios ocasionados, como consecuencia de la práctica monopólica consistente en la ganancia lícita que Bardahl ha dejado de percibir como consecuencia de no permitírsele la comercialización de los aceites y lubricantes que elabora, dentro de las estaciones de servicios o gasolineras del país. El procedimiento se encuentra en desahogo de pruebas. Se concedió a PR el término para objetar el dictamen rendido por el perito tercero en discordia quien determinó que se le han ocasionado a Bardahl perjuicios por un monto de \$6,210,692 .

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

13. 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: PEP, PR, PGPB y PPQ. La administración toma

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX TRIMESTRE: 03 AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 9

las decisiones relacionadas con las operaciones de los negocios consolidados junto con las cuatro líneas estratégicas.

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

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

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

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

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

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

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

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

Periodo terminado el 30 de septiembre de 2010.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 10

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2010 en la página 14 de esta sección B. Complemento a las notas complementarias a la información financiera.

Periodo terminado el 30 de septiembre de 2009.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 30 de septiembre de 2009 en la página 14 de esta sección B. Complemento a las notas complementarias a la información financiera.

14. Ingresos por servicios

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

15. Eventos Subsecuentes

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, el tipo de cambio en dólares, de los Estados Unidos de América, es de \$12.3877 por dólar (según página oficial de PEMEX) un 1.69% inferior al tipo de cambio del 30 de septiembre de 2010 que fue de 12.5998 pesos. El precio de la mezcla del crudo mexicano al 25 de octubre de 2010 es de U.S.\$73.53 (según página oficial de PEMEX) dólares por barril un incremento del 0.2% en comparación con el precio existente de U.S.\$73.37 dólares por barril al 30 de septiembre de 2010.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2010

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

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

Página 11

Tablas de las Notas Complementarias a los Estados Financieros.**6. Posición en moneda extranjera
al 30 de septiembre de 2010**

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	12,749,381	(35,984,266)	(23,234,885)	12.5011	(290,461,621)
Yenes japonese	0	(192,200,816)	(192,200,816)	0.1492	(28,676,362)
Libras esterlinas	3,478	(784,971)	(781,493)	19.7555	(15,438,785)
Euros	16,712	(3,658,778)	(3,642,066)	16.9777	(61,833,904)
Dólar canadiense	79	(19)	60	12.1135	727
Franco Suizo	519,833	(1,035,577)	(515,744)	12.8111	(6,607,248)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(403,017,193)

al 30 de septiembre de 2009

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	21,876,535	(39,158,144)	(17,281,609)	13.4928	(233,177,294)
Yenes japonese	0	(216,135,015)	(216,135,015)	0.1506	(32,549,933)
Libras esterlinas	6,988	(776,177)	(769,189)	21.5858	(16,603,559)
Euros	5,543	(3,330,921)	(3,325,378)	19.7251	(65,593,414)
Dólar canadiense	79	(9,335)	(9,256)	12.5807	(116,447)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(348,040,647)

7. Efectivo y valores de inmediata realización**al 30 de septiembre**

	2010	2009
Efectivo en bancos	98,303,690	\$119,753,782
Valores realizables	23,318,002	59,089,891
Total	\$121,621,692	\$178,843,673

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**TRIMESTRE: **03**AÑO: **2010****PETRÓLEOS MEXICANOS****A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado****(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 12

8. _Cuentas documentos por cobrar y otros**al 30 de septiembre**

	2010	2009
Clientes del País	76,159,485	42,106,797
Clientes del Extranjero	33,981,048	30,461,142
Funcionarios y empleados	4,473,988	4,435,355
Fondo para fines específicos	12,094,420	36,819,600
Derecho sobre Hidrocarburos pagados en exceso	1,056,522	3,489,880
Anticipo de impuestos	4,946,000	3,659,300
Otras cuentas por cobrar	52,433,518	59,273,062
Menos:		
Estimación para cuentas incobrables de dudosa recuperación	(1,266,270)	(1,589,458)
Total	\$183,878,711	\$178,655,678

9. Inventarios**al 30 de septiembre**

	2010	2009
Petróleo Crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	31,393,116	\$89,346,690
Materiales y accesorios en almacenes	5,139,104	5,729,905
Materiales y productos en tránsito	130,667	39,427
Menos:	0	
Estimación para inventarios de lento movimiento	(940,008)	(1,279,589)
Total	\$35,722,879	\$93,836,433

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**TRIMESTRE: **03**AÑO: **2010****PETRÓLEOS MEXICANOS****A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA****Consolidado****(Cifras en miles de pesos nominales o miles de dólares)**

Página 13

10. Propiedades mobiliario y equipo**30 de septiembre**

	2010	2009
Terrenos	41,044,168	39,322,030
Edificios	56,090,659	54,805,349
Pozos	751,472,706	639,788,008
Plantas	437,209,982	415,963,819
Equipo de perforación	25,796,242	24,526,192
Mobiliario y equipo	40,024,378	37,806,642
Equipo de transporte	15,070,984	14,667,576
Plataformas marinas	198,552,979	183,688,596
Ductos	312,438,070	301,380,082
Arrendamiento financiero	3,075,142	3,075,167
Subtotal	1,880,775,310	1,715,023,461
Depreciación acumulada	-975,300,486	(908,567,848)
Neto	905,474,824	806,455,613
Activos fijos improductivos	1,157,247	1,052,056
Obras en construcción	116,771,819	109,098,079
Total	1,023,403,890	916,605,748

12. Utilidad integral**al 30 de septiembre**

	2010	2009
Utilidad o Pérdida neta del periodo	(21,420,187)	(29,529,508)
Instrumentos financieros derivados	(111,816)	3,004,650
Resultado por Conversión	(1,569,577)	(420,303)
Otros		
Utilidad integral del periodo	(23,101,580)	(26,945,161)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX** TRIMESTRE: **03** AÑO: **2010**

PETRÓLEOS MEXICANOS

A. COMPLEMENTO A LAS NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN FINANCIERA

Consolidado

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

Página 14

15. Información financiera por segmentos

Año terminado el 30 de septiembre de 2010

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Petroq. Básica	Petroquímica	Corporativo y Cías Subsidiarias	Eliminaciones	Saldos Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	0	394,386,090	94,803,077	18,516,391	427,116,069	0	934,821,627
Intersegmentos	727,628,129	52,088,116	56,886,306	12,722,854	249,630,209	-1,098,955,614	0
Ingresos por servicios	0	2,697,887	0	0	2,215,115	-717,743	4,195,259
Rendimiento bruto	556,844,853	-78,623,746	9,544,204	-3,772,706	37,829,345	-33,432,728	488,389,222
Rendimiento (pérdida) de operación	532,117,189	-114,450,630	1,220,536	-11,557,566	6,475,619	-294,892	413,510,256
Resultado integral de financiamiento	-20,310,293	-8,139,118	2,006,776	-408,650	17,230,542	-3,286	-9,624,029
Impuestos derechos y aprovechamientos	477,080,584	2,802,212	1,076,700	216,742	3,318,385	0	484,494,623
Rendimiento (pérdida) neta	33,158,481	-66,992,403	3,242,357	-12,397,876	-17,639,380	39,208,634	-21,420,187
Activo circulante	746,904,032	341,238,365	98,704,277	71,094,191	916,917,391	-1,833,634,974	341,223,282
Inversiones en acciones y valores	706,850	157,094	1,819,988	0	350,942,421	-343,347,712	10,278,641
Activo fijo	763,046,433	192,478,188	41,372,774	17,318,818	9,187,677	0	1,023,403,890
Activos totales	1,513,466,999	534,552,592	142,279,537	89,568,990	1,811,071,784	-2,703,089,661	1,387,850,241
Pasivo a corto plazo	452,507,420	326,143,447	29,428,227	16,452,186	1,235,471,555	-1,822,124,554	237,878,281
Reserva para beneficios a los empleados	220,401,968	217,667,292	54,175,843	60,159,946	87,319,277	0	639,724,326
Pasivo total	1,221,668,370	581,185,980	92,255,677	77,351,904	1,863,673,889	-2,359,738,076	1,476,397,744
Patrimonio	291,798,630	(46,633,388)	50,023,860	12,217,086	-52,602,106	(343,351,585)	-88,547,503
Depreciación y amortización	59,796,033	6,642,309	2,650,158	855,273	478,480	0	70,422,253
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	29,711,863	30,024,500	6,101,508	8,260,597	14,140,041	0	88,238,508
Altas de activo fijo	119,654,500	12,777,000	1,684,500	1,176,900	259,100	0	135,552,000

Año terminado el 30 de septiembre de 2009

	Exploración y Producción	Refinación	Gas y Petroq. Básica	Petroquímica	Corporativo y Cías Subsidiarias	Eliminaciones	Saldos Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	0	339,318,965	81,374,443	13,266,652	341,356,580	0	775,316,640
Intersegmentos	580,757,598	43,590,890	44,249,264	28,135,898	183,303,575	-880,037,225	0
Ingresos por servicios	0	2,532,609	0	0	2,342,277	-836,445	4,038,441
Rendimiento bruto	425,057,554	-10,648,807	7,952,879	-5,718,445	41,480,814	-30,825,942	427,298,052
Rendimiento (pérdida) de operación	401,748,711	-42,396,148	-1,077,515	-14,138,647	13,373,981	426,460	357,936,842
Resultado integral de financiamiento	-33,922,856	-9,294,841	1,614,719	54,146	19,626,844	0	-21,921,988
Impuestos derechos y aprovechamientos	380,109,701	2,473,440	334,098	210,039	6,237,662	0	389,364,940
Rendimiento (pérdida) neta	-10,762,265	-32,901,995	1,386,962	-14,007,174	-23,458,880	50,213,844	-29,529,508
Activo circulante	1,445,447,623	237,237,714	92,306,840	58,513,318	1,211,145,661	-2,593,315,372	451,335,784
Inversiones en acciones y valores	580,914	157,094	1,572,003	0	43,075,411	-35,130,270	10,255,152
Activo fijo	671,066,766	178,178,399	41,319,130	16,764,296	9,277,157	0	916,605,748
Activos totales	2,119,562,776	417,737,856	135,508,537	75,793,863	2,070,220,592	-3,428,238,168	1,390,585,456
Pasivo a corto plazo	1,132,010,190	238,428,414	32,314,335	13,646,717	1,001,451,705	-2,166,265,041	251,586,320
Reserva para beneficios a los empleados	188,958,069	186,191,008	46,635,497	51,124,671	72,648,413	0	545,557,658
Pasivo total	1,857,457,698	469,266,030	86,600,993	65,783,001	2,031,546,956	-3,120,630,230	1,390,024,448
Patrimonio	262,105,078	(51,528,173)	48,907,544	10,010,862	38,673,633	(307,607,936)	561,008
Depreciación y amortización	52,160,786	6,703,388	2,656,914	853,093	490,319	0	62,864,500
Costo neto del periodo por beneficios a los empleados	24,660,907	24,338,077	5,441,396	6,733,329	11,103,957	0	72,277,666
Altas de activo fijo	126,228,794	16,768,356	186,857	1,505,346	927,847	0	145,617,200

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

CONSOLIDADO

CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES

Página 1

Instrumentos Financieros Derivados

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tipo de Cambio y Tasa de Interés
Cifras en miles de pesos al 30 de septiembre de 2010

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto nocional	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Swaps de tasa de interés	Cobertura	10,600,721	Libor USD 6M = 0.46250% TIE 28d = 4.8950%	Libor USD 6M = 0.75250% TIE 28d = 4.9250%	(1,256,483)	(1,427,082)	700,721	1,200,000	1,200,000	7,500,000	0	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	102,637,429	MXN = 12.5011 1/EUR = 1.3634 1/GBP = 1.5716 JPY = 83.530 UDI = 2.8135 CHF = 0.9825	MXN = 12.8441 1/EUR = 1.2238 1/GBP = 1.4945 JPY = 88.430 UDI = 2.9328 CHF = 1.0774	5,358,509	(1,613,928)	192,324	3,529,436	1,029,216	17,675,556	9,511,523	70,699,373	0
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	15,874,541	1/EUR = 1.3634 JPY = 83.530	1/EUR = 1.2238 JPY = 88.430	2,080,883	476,392	0	0	0	0	0	15,874,541	0

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2010

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto nocional (acciones)	Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable (miles de pesos)		Montos de vencimientos por año (acciones)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Swaps de activos	Negociación	21,321,773	Repsol YPF = 18.895 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 16.665 Precio de la acción en Euros.	435,970	(1,086,396)	10,000,000	11,321,773	0	0	0	0	0
Swaps de activos con opciones	Negociación	37,358,026	Repsol YPF = 18.895 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 16.665 Precio de la acción en Euros.	21,949	(2,232,328)	0	37,358,026	0	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO 2010

PETRÓLEOS MEXICANOS

B. COMPLEMENTO AL ANEXO “INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS”

CONSOLIDADO

CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES

Página 2

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Gas Natural
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2010

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de BTUs)	Valor del activo subyacente (dólares por millón de BTUs) ⁽¹⁾		Valor razonable		Volumen por año (millones de BTUs)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	75,574,078	3.49	4.04	(4,038,919)	(4,222,286)	20,797,260	48,595,772	4,066,242	2,096,054	18,750	0	147,826
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(75,909,480)	3.49	4.04	4,173,066	4,387,249	(21,113,627)	(48,609,814)	(4,069,235)	(2,098,054)	(18,750)	0	
Put Europea	Compra	1,710,921	3.49	4.04	70,530	92,077	719,415	991,506	0	0	0	0	
	Venta	(1,705,204)			(70,436)	(91,843)	(713,699)	(991,505)	0	0	0	0	
Call Europea	Compra	15,142,160	3.49	4.04	19,924	64,545	5,128,841	6,553,619	1,908,028	842,508	709,164	0	
	Venta	(15,142,058)			(19,918)	(64,509)	(5,128,810)	(6,553,548)	(1,908,028)	(842,508)	(709,164)	0	
Put Digital	Compra	1,717,385	3.49	4.04	21,268	27,797	617,595	1,099,790	0	0	0	0	
	Venta	(1,717,385)			(21,278)	(27,819)	(617,595)	(1,099,790)	0	0	0	0	
Call Digital	Compra	2,116,052	3.49	4.04	6	377	956,462	1,159,590	0	0	0	0	
	Venta	(2,124,660)			(6)	(378)	(965,070)	(1,159,590)	0	0	0	0	

TABLA 1
Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petroliferos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2010

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles)	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado ⁽¹⁾
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2010	2011	2012	2013	2014	Después	
Futuros y swaps de petroliferos	Cobertura	7.0	0.99014	1.03594	(230,422)	307,422	7.0	0	0	0	0	0	0

(1) El valor razonable de instrumentos contratados en el mercado directo (Over the Counter) está asociado a líneas de crédito con contrapartes de excelente calidad crediticia con las cuales PMI establece relaciones bilaterales. Las operaciones reguladas, tanto futuros como swaps, tienen un margen inicial de 218,959,966.78 Ps.

PETRÓLEOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

Página 1

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

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

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

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

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

Adicionalmente, de manera paralela, la Dirección General de Petróleos Mexicanos ha establecido una clara visión para la implementación de lo que se le ha denominado Plataforma de Proyectos PEMEX (“P3”), como detonador e integrador de mejoras a los procesos de negocio, en el cual se operan procesos homologados a través de sistemas estandarizados, a fin de optimizar la utilización de recursos y apoyar la toma de decisiones.

En el marco de esta plataforma destaca el Proceso de Finanzas, uno de los procesos que conforman el Catálogo Institucional de Procesos de PEMEX, y que es el núcleo central para la implantación de P3 en la plataforma tecnológica denominada Plataforma

PETRÓLEOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

Página 2

Tecnológica Base (PTB), en un sistema transaccional “Enterprise Resource Planning” (ERP).

En congruencia con lo anterior, PEMEX requiere instrumentar un proyecto que lleve a la implementación de una solución tecnológica que soporte las actividades financieras en la empresa, a lo largo de toda su cadena de valor, bajo la premisa de incorporar las prácticas líderes de negocio que permitan acceder a un proceso flexible, ágil y eficiente.

La solución tecnológica deberá ir más allá hacia la adopción de un nuevo sistema con la tecnología de punta que utilizan las empresas más importantes del mundo. El proyecto es una oportunidad para transformar a la organización en sus operaciones financieras y llevarla a un modelo competitivo en el mercado nacional e internacional.

La Dirección Corporativa de Tecnologías de Información y Procesos de Negocio de Petróleos Mexicanos, estableció que la solución a desarrollar para atender los diferentes requerimientos del Proceso Financiero de PEMEX puede basarse en la plataforma tecnológica del sistema transaccional ERP de Systems Applications and Products (“SAP”) y módulos asociados o en el sistema transaccional ERP ORACLE y módulos asociados, repercutiendo en un atraso en el inicio del proyecto.

Todo esto, ha originado que se haya tenido que posponer aproximadamente 5 (cinco) meses el inicio formal de este proyecto. No obstante, la fecha programada para la implementación y puesta en marcha de la adopción formal de NIIF continúa siendo el 1 de enero de 2012. Es importante destacar que Petróleos Mexicanos sigue realizando las actividades necesarias para cumplir en tiempo y forma, con la fecha establecida para el inicio de las operaciones de los sistemas, procedimientos y registros financieros de conformidad con lo establecido en las NIIF y la LGCG.

Actualmente el personal de PEMEX está analizando el impacto de la adopción de las NIIF y explora contar con un plan alternativo, lo que implicaría desarrollar una solución temporal basada en una aplicación automatizada que permita determinar y aplicar los ajustes necesarios a los saldos finales bajo Normas Gubernamentales (NG), para obtener información financiera con forme a lo establecido en las NIIF.

Es importante destacar que uno de los principales impactos que tendrá PEMEX por la adopción de las NIIF, es el relacionado con los activos fijos, en este tema tenemos un avance importante en la identificación y segregación de éstos por componentes. Así mismo, se está trabajando de manera muy cercana con los técnicos especialistas en la administración y mantenimiento de los activos fijos, a fin de llevar a cabo los estudios técnicos para establecer sus valores y vidas útiles para efectos de la depreciación, atendiendo lo establecido en la NIIF 1 “Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera” y la NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo”.

PETRÓLEOS MEXICANOS
C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado
Página 3

Identificación de las personas o áreas responsables:

	Nombre
Nombre del área y persona responsable:	<p>Carlos Alberto Treviño Medina Director Corporativo de Finanzas</p> <p>Mauricio Abraham Galán Ramírez Director Corporativo de Tecnología de Información y Procesos de Negocio</p>
Miembros del equipo de trabajo para la transición (mencionar a qué área corresponden):	<p>Víctor Manuel Cámara Peón Subdirector de Contabilidad, Fiscal y Control Financiero.</p> <p>Francisco Javier Torres Suárez Encargado del Despacho de la Gerencia de Contabilidad.</p>
Nombre del coordinador (en su caso):	<p>Víctor Manuel Cámara Peón Subdirector de Contabilidad, Fiscal y Control Financiero.</p>
Firma de auditores externos:	KPMG Cárdenas Dosal, S.C.
Firma de asesores externos contratada para la transición, distinto del auditor (en su caso):	<p>Petróleos Mexicanos llevará a cabo una licitación para la contratación de servicios de consultoría para el desarrollo del proyecto de adopción de las NIIF.</p>

PETRÓLEOS MEXICANOS
C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado
 Página 4

a) Capacitación

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

- Normas Internacionales de Información Financiera;
- Principios Internacionales de Contabilidad
- Estrategias de administración del cambio
- Funcionalidades para soluciones de NIIF en los aplicativos:
 - SAP y módulos asociados
 - ORACLE y módulos asociados

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

Participantes directos en la Implementación

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

Personal de la Emisora	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
Directivos y funcionarios relevantes de la emisora: - Director General - Director Corporativo de Finanzas - Otros directivos y funcionarios relevantes	3-ene-2011	25-feb-2011		
Miembros de Comités del Consejo de Administración: - Miembros de Comité de Auditoría y Evaluación del Desempeño	3-ene-2011	25-feb-2011		

PETRÓLEOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado
 Página 5

Personal de la Emisora	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
Personal responsable de la preparación y presentación de información financiera bajo las NIIF: - Líder de equipo de trabajo - Personal responsable - Personal auxiliar	3-ene-2011	25-feb-2011		
Otros (detallar): Personal con perfil en materia de tecnologías de información y de operación, mismos que recibirán capacitación en el ámbito de competencia correspondiente.	3-ene-2011	25-feb-2011		

Participantes indirectos en la implementación

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

	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
Nombre del área: La capacitación estará enfocada a las áreas siguientes Áreas operativas que genera el registro contable. Áreas que elaboran informes financieros Áreas que elaboran la consolidación y emisión de estados financieros Áreas que llevan a cabo la contabilidad de	14-nov-2011	27-abr-2012		

PETRÓLEOS MEXICANOS
C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado
Página 6

	Fecha de inicio	En proceso (fecha estimada de finalización)	Finalizado	No aplicable (Motivo)
costos Áreas que llevan a cabo el control financiero interno				
Otros (detallar): Durante el desarrollo del proyecto de adopción de las NIIF, se tiene previsto la transferencia de conocimiento sobre las aplicaciones de tecnologías de información al personal de Petróleos Mexicanos	8-feb-2011	27-abr-2012		

b) Cronograma de actividades

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

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

Las reuniones celebradas con estas firmas de consultoría en sistemas y despachos de auditoría les ha permitido tener un mayor entendimiento sobre la situación actual de PEMEX en aspectos relacionados con su contabilidad, los sistemas que la soportan y los cambios que necesitan llevarse a cabo para cumplir con los requerimientos citados.

Como se mencionó anteriormente, PEMEX está llevando a cabo una serie de actividades encaminadas a determinar y analizar las principales diferencias normativas que existen entre las NIIF, NIF y NG. Así mismo, estamos revisando la información operativa y financiera con la que se dispone en toda la Organización para poder presentar la

PETRÓLEOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

Página 7

información financiera como lo requieren las NIIF y efectuar las revelaciones adecuadamente.

Contamos con un avance importante en el tema de activos fijos, tanto en la identificación como en su segregación por componentes. Así mismo, se está trabajando de manera muy cercana con los técnicos especialistas en la administración y mantenimiento de los activos fijos, a fin de llevar a cabo los estudios técnicos para establecer sus valores y vidas útiles para efectos de la depreciación, atendiendo lo establecido en la NIIF 1 “Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera” y la NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo”.

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

El proyecto se desarrollará a través de las etapas siguientes:

Diagnóstico:

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

Diseño:

- Diseño detallado del proceso financiero homologado.
- Diagramación de los procesos impactados por la adopción de NIIF y cambios en NG.
- Planos de negocio para la solución integral.
- Reestructuración de información de activos fijos.

PETRÓLEOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado
Página 8

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

Desarrollo:

- Configuración en SAP (incluyendo la funcionalidad que permite que una operación se registre bajo diferentes normatividades contables conocida como NewGL, entre otras) u ORACLE (considerando funcionalidad que permite el manejo de contabilidades paralelas).
- Construcción de aplicativos.
- Modificaciones a sistemas *Legacy* (Aplicaciones desarrolladas para atender necesidades operativas).
- Construcción de los sistemas de costos (configuración de SAP o sistema externo).
- Transferencia de conocimiento técnico y de negocio.
- Elaboración de la normatividad interna correspondiente a las operaciones impactadas por la adopción de NIIF y NG.
- Sistema de consolidación para NG e NIIF.
- Determinación del Balance inicial.
- Determinación detallada del impacto económico por la adopción de NIIF.
- Determinación de cifras trimestrales del ejercicio 2011.
- Administración del cambio.
- Pruebas al diseño de control interno.
- Pruebas funcionales e integrales.
- Y demás actividades que sean identificadas en esta etapa.

Es importante destacar, que PEMEX está evaluando llevar a cabo tareas de manera paralela para el desarrollo de una solución temporal basada en una aplicación automatizada que permita determinar y aplicar los ajustes necesarios a los saldos finales NG, para obtener información financiera con forme a lo establecido en las NIIF. Para esta solución temporal se tomarán como base los trabajos y conclusiones a las que se llegue en la Etapa de Diagnóstico antes descrita.

PETRÓLEOS MEXICANOS
C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado
 Página 9

Implementación:

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

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

Etapa 1. Comunicación

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de Avance (%)	Comentarios
1. Coordinación con la Dirección General de la emisora con todas las áreas involucradas y sociedades relacionadas que deban ser consolidadas o incorporadas.	3-ene-2011		14-ene-2011		0% (cero por ciento)	
2. Diseño y comunicación de un plan de difusión y capacitación.	3-ene-2011		14-ene-2011		0% (cero por ciento)	
3. Otros (detallar).						

Etapa 2. Evaluación de impactos contables y de negocio

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
1. Identificación preliminar de impactos contables que requieren acciones específicas (diagnóstico de las principales diferencias en valuación y revelación).	3-ene-2011		04-mar-2011		0% (cero por ciento)	En la etapa de Diagnóstico está previsto llevar a cabo un análisis exhaustivo sobre el impacto por las NIIF, NG y Sistema de

PETRÓLEOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado

Página 10

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
						Costos
2. Elección entre las opciones disponibles en la NIIF 1 (aplicación por primera vez) y revisión de provisiones y estimaciones.	3-ene-2011		8-abr-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
3. Definición de las nuevas políticas contables de acuerdo a las diferentes alternativas que contemplan las NIIF.	7-feb-2011		8-abr-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro la etapa de Diseño
4. Evaluación de los impactos en sistemas de información, control interno, etc.	3-ene-2011		8-abr-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
5. Identificación y evaluación de efectos que afecten las medidas de desempeño de la emisora (razones financieras, etc.).	3-ene-2011		8-abr-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
6. Identificación y revisión de contratos y otros convenios que puedan modificarse dada la transición a las NIIF, así como posibles violaciones a compromisos o "covenants".	3-ene-2011		8-abr-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
7. Detalle de revelaciones adicionales en las notas a los estados financieros por implementación de las NIIF.	2-ene-2012		31-jul-2012		0% (cero por ciento)	Está planeado que las revelaciones bajo NIIF sean de los últimos entregables del proyecto de adopción.

PETROLÉOS MEXICANOS

C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETROLÉOS MEXICANOS

Consolidado

Página 11

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

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
1. Identificación de los principales cambios en la ejecución de los sistemas informáticos necesarios para la elaboración de los estados financieros bajo las NIIF, tanto en el flujo de información como en los procesos de preparación de dichos estados.	3-ene-2011		8-abr-2011		0% (cero por ciento)	En la etapa de Diagnóstico está previsto llevar a cabo un análisis exhaustivo sobre el impacto en sistemas y se complementará en la etapa de Diseño
2. Identificación de documentos y reportes nuevos o complementarios a los actuales que se emitirán dados los cambios en los sistemas de información, así como nuevos conceptos requeridos por las NIIF.	3-ene-2011		6-may-2011		0% (cero por ciento)	Producto esperado dentro de la etapas de Diagnóstico y Diseño
3. Análisis de la situación patrimonial y los resultados de la emisora, identificando los ajustes y evaluaciones necesarios para convertir los saldos a la fecha de transición de las NIIF.	3-ene-2011		30-mar-2012		0% (cero por ciento)	Estos trabajos serán realizados dentro del proyecto en las etapas de Desarrollo e Implementación. Las cifras determinadas serán auditadas por un despacho de auditoría externa que cumpla con los requisitos de independencia
4. Preparación del balance de apertura bajo las NIIF y conciliación de los resultados y capital contable contra las NIF.	3-ene-2011		30-mar-2012		0% (cero por ciento)	Estos trabajos serán realizados dentro del proyecto en la etapa de Desarrollo. Las cifras determinadas serán auditadas por un despacho

PETRÓLEOS MEXICANOS
C. PROCESO DE ADOPCIÓN DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA POR PARTE DE PETRÓLEOS MEXICANOS

Consolidado
 Página 12

Actividad	Fecha programada de inicio	Fecha de inicio	Fecha programada de finalización	Fecha de finalización	Porcentaje de avance	Comentarios
						de auditoría externa que cumpla con los requisitos de independencia
5. Diseño y adaptación de los procesos de control de calidad en la información financiera para garantizar su confiabilidad.	4-abr-2011		30-mar-2012		0% (cero por ciento)	Estos productos se obtendrán en las fases de Diseño y Desarrollo.

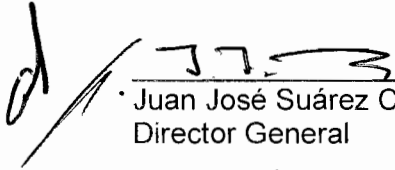
Actividades Concluidas

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

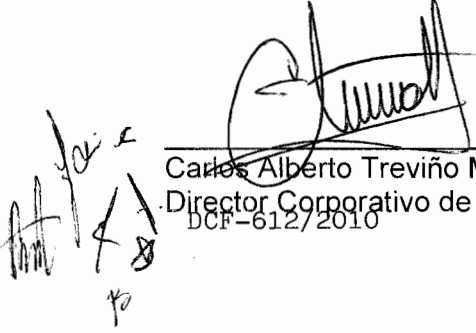
CONSTANCIA

REPORTE TRIMESTRAL CORRESPONDIENTE AL TERCER TRIMESTRE DE 2010

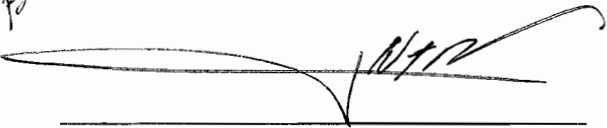
Los suscritos manifestamos bajo protesta de decir verdad que, en el ámbito de nuestras respectivas funciones, preparamos la información relativa a la emisora contenida en el presente reporte trimestral, la cual, a nuestro leal saber y entender, refleja razonablemente su situación. Asimismo, manifestamos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



Juan José Suárez Coppel
Director General



Carlos Alberto Treviño Medina
Director Corporativo de Finanzas
DCF-612/2010



José Néstor García Reza
Abogado General
OAG/880/2010

