

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

BALANCE GENERAL

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s01	ACTIVO TOTAL	1,390,585,456	100	1,299,869,878	100
s02	ACTIVO CIRCULANTE	451,335,784	32	429,046,021	33
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	178,843,673	13	151,053,664	12
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	70,978,481	5	73,280,093	6
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	78,939,823	6	68,097,094	5
s06	INVENTARIOS	93,836,433	7	122,677,471	9
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	28,737,374	2	13,937,699	1
s08	ACTIVO A LARGO PLAZO	10,255,152	1	28,606,566	2
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOC.	10,255,152	1	28,606,566	2
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	0	0
s12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	916,605,748	66	831,832,152	64
s13	INMUEBLES	733,915,387	53	609,142,401	47
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	925,558,689	67	910,061,857	70
s15	OTROS EQUIPOS	56,601,442	4	51,960,004	4
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	908,567,848	65	829,529,904	64
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	109,098,078	8	90,197,794	7
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	12,388,772	1	10,385,139	1
s19	OTROS ACTIVOS	0	0	0	0
s20	PASIVO TOTAL	1,390,024,448	100	1,193,208,184	100
s21	PASIVO CIRCULANTE	251,586,320	18	224,138,075	19
s22	PROVEEDORES	45,901,228	3	37,795,560	3
s23	CRÉDITOS BANCARIOS	62,474,660	4	52,079,431	4
s24	CRÉDITOS BURSÁTILES	75,314,794	5	31,691,476	3
s103	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	36,474,738	3	63,794,109	5
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	31,420,900	2	38,777,499	3
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	545,439,948	39	445,772,708	37
s28	CRÉDITOS BANCARIOS	205,904,653	15	170,350,125	14
s29	CRÉDITOS BURSÁTILES	339,535,295	24	275,422,583	23
s30	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	1,761,529	0	28,933,284	2
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	591,236,651	43	494,364,117	41
s33	CAPITAL CONTABLE	561,008	100	106,661,694	100
s34	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA	0	0	0	0
s35	CAPITAL CONTABLE DE LA PARTICIPACIÓN CONTROLADORA	561,008	100	106,661,694	100
s36	CAPITAL CONTRIBUIDO	281,927,388	50254	250,550,552	235
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	281,927,388	50254	250,550,552	235
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)	-281,366,380	-50154	-143,888,858	-135
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-290,384,490	-51761	-143,540,050	-135
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	9,018,110	1607	-348,808	0
s80	RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES DISPONIBLES	178,843,673	100	151,053,664	100
s46	EFFECTIVO	119,753,782	67	65,688,725	43
s47	INVERSIONES DISPONIBLES	59,089,891	33	85,364,939	57
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	28,737,374	100	13,937,699	100
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	28,737,374	100	13,937,699	100
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	12,388,772	100	10,385,139	100
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	12,388,772	100	10,385,139	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	251,586,320	100	224,138,075	100
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	1,704,751,90	68	67,622,734	30
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	811,111,30	32	156,515,341	70
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	31,420,900	100	38,777,499	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	31,420,900	100	38,777,499	100
s105	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	545,439,948	100	445,772,708	100
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	438,983,011	80	352,391,893	79
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	106,456,937	20	93,380,815	21
s31	CRÉDITOS DIFERIDOS	1,761,529	100	28,933,284	100
s65	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	1,761,529	100	28,933,284	100
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO	591,236,651	100	494,364,117	100
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	6,914,484	1	0	0
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	545,557,658	92	466,050,226	94
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	38,764,509	7	28,313,891	6
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	281,927,388	100	250,550,552	100
s37	NOMINAL	281,927,388	100	250,550,552	100
s38	ACTUALIZACIÓN	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03

AÑO: 2009

PETROLEOS MEXICANOS

BALANCE GENERAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-290,384,490	100	-143,540,050	100
s93	RESERVA LEGAL	984,997	0	839,664	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	0	0
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	-261,839,979	90	-149,934,800	104
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	-29,529,508	10	5,555,086	-4
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	9,018,110	100	-348,808	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	8,388,221	93	632,518	-181
s97	EFECTO ACUMULADO POR VALUACIÓN DE INST. FIN. DERIVADOS	630,299	7	-981,326	281
s98	RESULTADO POR IMPUESTOS DIFERIDOS	-410	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: **2009**

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	199,749,464	204,907,946
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	10,073,934	16,347,140
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	143,743	141,466
s76	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
s77	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACIÓN (*)	0	0
s78	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0
s101	EFFECTIVO RESTRINGIDO	0	0
s102	DEUDA CON COSTO DE ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0

(*) DATOS EN UNIDADES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

ESTADO DE RESULTADOS

DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	779,355,081	100	1,064,912,636	100
r02	COSTO DE VENTAS	352,057,029	45	440,993,416	41
r03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	427,298,052	55	623,919,220	59
r04	GASTOS GENERALES	69,361,210	9	71,581,738	7
r05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	357,936,842	46	552,337,482	52
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	24,875,177	3	161,661,214	15
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-21,921,988	-3	-22,094,530	-2
r12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	-1,054,599	0	-1,288,033	0
r48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
r09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	359,835,432	46	690,616,133	65
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	389,364,940	50	685,061,047	64
r11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-29,529,508	-4	5,555,086	1
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-29,529,508	-4	5,555,086	1
r19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
r20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-29,529,508	-4	5,555,086	1

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

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	779,355,081	100	1,064,912,636	100
r21	NACIONALES	433,960,060	56	519,381,741	49
r22	EXTRANJERAS	345,395,021	44	545,530,895	51
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	24,875,177	100	161,661,214	100
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	24,875,177	100	161,661,214	100
r34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
r35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-21,921,988	100	-22,094,530	100
r24	INTERESES PAGADOS	56,579,336	-258	38,947,440	-176
r42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	35,587,900	-162	20,094,586	-91
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	-930,552	4	-3,241,676	15
r28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	389,364,940	100	685,061,047	100
r32	IMPUESTO CAUSADO	389,364,940	100	685,061,047	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: **2009**

ESTADO DE RESULTADOS

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
r36	VENTAS TOTALES	779,355,081	1,064,912,636
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	-29,529,508	5,555,086
r38	VENTAS NETAS (**)	1,043,392,396	1,382,409,940
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	376,710,809	705,483,527
r40	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA(**)	-147,161,037	-26,885,188
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-147,161,037	-26,885,188
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	62,864,500	62,566,400

(**) INFORMACIÓN ÚLTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DEL 1 DE JULIO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	293,444,512	100	370,088,273	100
rt02	COSTO DE VENTAS	125,022,496	43	162,387,365	44
rt03	UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA	168,422,016	57	207,700,908	56
rt04	GASTOS GENERALES	24,660,948	8	17,319,469	5
rt05	UTILIDAD (PÉRDIDA) DE OPERACIÓN	143,761,068	49	190,381,439	51
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	12,360,062	4	67,588,668	18
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-11,841,383	-4	-14,715,038	-4
rt12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS, NEGOCIOS CONJUNTOS Y ASOCIADAS.	-501,807	0	-5,915,506	-2
rt48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
rt09	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	143,777,940	49	237,339,563	64
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	147,467,879	50	251,732,797	68
rt11	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS	-3,689,939	-1	-14,393,234	-4
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-3,689,939	-1	-14,393,234	-4
rt19	PARTICIPACIÓN NO CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
rt20	PARTICIPACIÓN CONTROLADORA EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	-3,689,939	-1	-14,393,234	-4

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	293,444,512	100	370,088,273	100
rt21	NACIONALES	160,815,765	55	177,755,952	48
rt22	EXTRANJERAS	132,628,747	45	192,332,321	52
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	12,360,062	100	67,588,668	100
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	12,360,062	100	67,588,668	100
rt34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
rt35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-11,841,383	100	-14,715,038	100
rt24	INTERESES PAGADOS	9,400,771	-79	13,667,292	-93
rt42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	12,307,310	-104	14,271,596	-97
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	-14,747,922	125	-15,319,342	104
rt28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	147,467,879	100	251,732,797	100
rt32	IMPUESTO CAUSADO	147,467,879	100	251,732,797	100
rt33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2009**

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
rt47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	20,296,900	22,435,060

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO
INDIRECTO)**

PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
	ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
e01	UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	363,754,764	690,616,133
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	72,322,911	0
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	74,687,459	145,020,616
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	6,800,747	4,294,311
e05	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD	517,565,881	839,931,060
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-397,367,914	-802,258,839
e07	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	120,197,967	37,672,221
	ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-145,261,450	-80,522,476
e09	EFFECTIVO EXCEDENTE (REQUERIDO) PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	-25,063,483	-42,850,255
	ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	89,682,761	22,906,679
e11	INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO	64,619,278	-19,943,576
e12	DIFERENCIA EN CAMBIOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO	0	0
e13	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	114,224,395	170,997,240
e14	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	178,843,673	151,053,664

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO (MÉTODO
INDIRECTO)**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	72,322,911	0
e15	+ESTIMACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e16	+PROVISIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e17	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	72,322,911	0
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	74,687,459	145,020,616
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	62,864,530	62,566,408
e19	(-) + UTILIDAD O PÉRDIDA EN VENTA DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	0	0
e20	+ PÉRDIDA POR DETERIORO	0	0
e21	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	1,054,599	-1,288,033
e22	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e23	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
e24	(-) +OTRAS PARTIDAS	10,768,330	83,742,241
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	6,800,747	4,294,311
e25	+INTERESES DEVENGADOS	0	0
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	6,800,747	4,294,311
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-397,367,914	-802,258,839
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	8,561,735	8,020,751
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	-28,364,856	-29,360,272
e29	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	3,917,636	-461,351
e30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	10,519,457	2,657,215
e31	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	-18,519,841	-15,254,889
e32	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-373,482,045	-767,860,293
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-145,261,450	-80,522,476
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	-145,128,883	-89,685,771
e36	+VENTA DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	0	1,772,498
e37	-INVERSIÓN EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e38	+DISPOSICIÓN DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e39	-OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	-132,567	5,744,821
e40	+DISPOSICIÓN DE OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e41	+DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e42	+INTERESES COBRADOS	0	0
e43	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
e44	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	1,645,976
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	89,682,761	22,906,679
e45	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	555,381	45,332,715
e46	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	134,954,451	60,313,324
e47	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e48	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-31,020,816	-53,235,344
e49	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-14,770,865	-28,039,991
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	-35,390	2,806,200
e55	-INTERESES PAGADOS	0	0
e56	-RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
e57	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	-4,270,225

* 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: **2009**

DATOS POR ACCIÓN

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

RAZONES Y PROPORCIONES

CONSOLIDADO

Impresión Final

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	RENDIMIENTO				
p01	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A VENTAS NETAS	-3.79	%	0.52	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	-26,231.54	%	-25.21	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-10.58	%	-2.07	%
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	0	%	23.32	%
p05	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA A UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	-0.00	%	0.00	%
	ACTIVIDAD				
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.75	veces	1.06	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.14	veces	1.66	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	5.33	veces	5.29	veces
p09	DÍAS DE VENTAS POR COBRAR	21	días	16	días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	0.68	%	1.15	%
	APALACAMIENTO				
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	99.96	%	91.79	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	2,477.73	veces	11.19	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	43.85	%	35.20	%
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	59.51	%	53.59	%
p15	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES. A INTERESES PAGADOS	6.33	veces	14.18	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.75	veces	1.16	veces
	LIQUIDEZ				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.79	veces	1.91	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.42	veces	1.37	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.32	veces	0.36	veces
p20	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES A PASIVO CIRCULANTE	71.09	%	67.39	%

(**) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

SÍNTESIS DE RESULTADOS FINANCIEROS DEL TERCER TRIMESTRE DE 2009

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2009 PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 3.7 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 14.4 MILES DE MILLONES EN EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DEBIDO ESENCIALMENTE A MENORES COSTOS DE PRODUCTOS IMPORTADOS Y UNA DISMINUCIÓN EN IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS, PARCIALMENTE CONTRARRESTADOS POR MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE CRUDO DE EXPORTACIÓN Y UNA MENOR ACREDITACIÓN DEL IMPUESTO ESPECIAL SOBRE PRODUCCIÓN Y SERVICIOS (IEPS).

LAS VENTAS TOTALES, INCLUYENDO INGRESOS POR SERVICIOS, DISMINUYERON 20.7% A PS. 293.4 MILES DE MILLONES, COMO RESULTADO DE UNA REDUCCIÓN DE 31.3% EN LAS VENTAS DE EXPORTACIÓN POR MENORES PRECIOS Y VOLUMEN DE CRUDO DE EXPORTACIÓN, Y DE UNA DISMINUCIÓN DE 9.5% EN VENTAS EN EL PAÍS EXPLICADA POR MENORES PRECIOS DE GAS NATURAL Y PETROQUÍMICOS.

EL COSTO DE VENTAS DISMINUYÓ 23.0% A PS. 125.0 MILES DE MILLONES, EXPLICADO PRINCIPALMENTE POR UNA DISMINUCIÓN DE PS. 40.2 MILES DE MILLONES POR LA COMPRA DE PRODUCTOS IMPORTADOS Y UNA VARIACIÓN FAVORABLE DE PS. 12.2 MILES DE MILLONES EN LA VALUACIÓN DE INVENTARIOS.

EL COSTO NETO DEL PERIODO DE BENEFICIOS A EMPLEADOS SE UBICÓ EN PS. 24.1 MILES DE MILLONES. LA VARIACIÓN RESPECTO AL TERCER TRIMESTRE DE 2008 SE DEBE AL AJUSTE REALIZADO, EN ESE AÑO, POR LA INCORPORACIÓN DE LOS RESULTADOS DE LA VALUACIÓN ACTUARIAL INDEPENDIENTE.

EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN DISMINUYÓ 24.5% A PS. 143.8 MILES DE MILLONES PRINCIPALMENTE POR MENORES VENTAS DE EXPORTACIÓN, PARCIALMENTE COMPENSADO POR UNA VARIACIÓN FAVORABLE EN LA VALUACIÓN DE INVENTARIOS.

OTROS INGRESOS Y GASTOS NETO DISMINUYERON 81.7%, A PS. 12.4 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A UNA MENOR ACREDITACIÓN DEL IEPS POR PS. 52.5 MILES DE MILLONES.

EL MONTO DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS DISMINUYÓ 41.4%, A PS. 147.5 MILES DE MILLONES DEBIDO ESENCIALMENTE A MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE PRODUCCIÓN DE CRUDO.

ESTADO DE LA SITUACIÓN FINANCIERA AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 LOS ACTIVOS TOTALES AUMENTARON 7.0%, A PS. 1,390.6 MILES DE MILLONES RESPECTO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2008, DEBIDO PRINCIPALMENTE AL INCREMENTO DE PS. 84.8 MILES DE MILLONES EN PROPIEDADES MOBILIARIO Y EQUIPO.

LA DEUDA TOTAL VALUADA EN DÓLARES, INCLUYENDO INTERESES DEVENGADOS, AUMENTÓ 5.0% A US\$50.6 MILES DE MILLONES, MIENTRAS QUE LA DEUDA TOTAL CONSOLIDADA VALUADA EN PESOS AUMENTÓ 29.0%, A PS. 683.2 MILES DE MILLONES, PRINCIPALMENTE COMO RESULTADO DE LA DEPRECIACIÓN CAMBIARIA DEL PESO RESPECTO AL DÓLAR.

EL PATRIMONIO DISMINUYÓ A PS. 0.6 MILES DE MILLONES, DEBIDO ESENCIALMENTE A LAS PÉRDIDAS ACUMULADAS EN LOS ÚLTIMOS 12 MESES, ESENCIALMENTE POR MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE CRUDO DE EXPORTACIÓN Y POR LA DEPRECIACIÓN DEL TIPO DE CAMBIO DURANTE ESE PERIODO.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 2 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

SÍNTESIS DE RESULTADOS OPERATIVOS AL TERCER TRIMESTRE DE 2009

DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2009 LA PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO DISMINUYÓ 6.8%, A 2,567 MILES DE BARRILES DIARIOS (MBD), EN COMPARACIÓN CON EL MISMO TRIMESTRE DE 2008, DEBIDO A LA DECLINACIÓN NATURAL EN CANTARELL, COMPENSADA PARCIALMENTE POR UN INCREMENTO DE 13.9% EN LA PRODUCCIÓN DE KU-MALOOB-ZAAP, QUE ALCANZÓ UN NUEVO MÁXIMO HISTÓRICO DE PRODUCCIÓN DE 851 MIL BARRILES.

LA PRODUCCIÓN DE GAS SECO AUMENTÓ 2.7%, A 3,574 MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS (MMPCD), COMO CONSECUENCIA DE MAYOR PRODUCCIÓN DE GAS ASOCIADO EN LAS REGIONES MARINAS Y EN LA REGIÓN SUR, ASÍ COMO MAYOR DISPONIBILIDAD DE GAS NO ASOCIADO POR LA INCORPORACIÓN DE NUEVOS POZOS EN LA REGIÓN NORTE.

LA PRODUCCIÓN DE PETROLÍFEROS AUMENTÓ 5.3%, A 1,510 MBD, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MAYOR PRODUCCIÓN DE COMBUSTÓLEO Y GASOLINAS, QUE AUMENTARON 13.5% Y 7.6% RESPECTIVAMENTE. ESTA VARIACIÓN SE DEBIÓ PRINCIPALMENTE A LA RECONVERSIÓN DE UNO DE LOS PROCESOS DE LA REFINERÍA DE TULA QUE APOYARÁ EN LA ELABORACIÓN DE GASOLINAS CON CALIDAD UBA (ULTRA BAJO AZUFRE), ASÍ COMO MAYOR PRODUCCIÓN DE GASOLINAS DERIVADO DEL APROVECHAMIENTO DE INVENTARIO DE PRODUCTOS INTERMEDIOS.

LA PRODUCCIÓN NETA DE PETROQUÍMICOS DISMINUYÓ 3.1%, A 1,068 MILES DE TONELADAS (MT), DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENOR ELABORACIÓN DE DERIVADOS DEL ETANO Y METANO, EN PARTICULAR DE ÓXIDO DE ETILENO Y DE AMONIACO, POR EL CICLO DE MANTENIMIENTO PROGRAMADO.

EL VOLUMEN DE EXPORTACIONES DE CRUDO DISMINUYÓ 8.4%, A 1,179 MBD DEBIDO A MENOR PRODUCCIÓN. ADICIONALMENTE, EL PRECIO PONDERADO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN DISMINUYÓ 39.7%, EN COMPARACIÓN CON EL TERCER TRIMESTRE DE 2008, A US\$63.9 POR BARRIL.

SÍNTESIS DE RESULTADOS FINANCIEROS DE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2009

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2009 PEMEX REGISTRÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 29.5 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 5.6 MILES DE MILLONES EN LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2008, EXPLICADA PRINCIPALMENTE POR MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE CRUDO DE EXPORTACIÓN, Y POR UNA DISMINUCIÓN EN OTROS INGRESOS Y GASTOS NETO DEBIDO A MENOR ACREDITACIÓN IEPS.

LAS VENTAS TOTALES, INCLUYENDO INGRESOS POR SERVICIOS, DISMINUYERON 26.8%, A PS. 779.4 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A UNA DISMINUCIÓN DE 37.0% EN LAS VENTAS DE EXPORTACIONES POR MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE CRUDO DE EXPORTACIÓN Y A UNA DISMINUCIÓN DE 16.4% EN VENTAS EN EL PAÍS POR LA REDUCCIÓN GENERALIZADA EN PRECIOS DEL GAS NATURAL, PETROLÍFEROS Y PETROQUÍMICOS.

EL COSTO DE VENTAS DISMINUYÓ 20.2%, A PS. 352.1 MILES DE MILLONES DEBIDO PRINCIPALMENTE A UNA DISMINUCIÓN DE PS. 106.4 MILES DE MILLONES POR LA COMPRA DE PRODUCTOS, ASÍ COMO UN AUMENTO DE PS. 9.5 MILES DE MILLONES EN GASTOS DE EXPLORACIÓN.

EL RENDIMIENTO DE OPERACIÓN DISMINUYÓ 35.2%, A PS. 357.9 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE CRUDO DE EXPORTACIÓN.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 3 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

OTROS INGRESOS Y GASTOS NETO DISMINUYÓ 84.6%, A PS. 24.9 MILES DE MILLONES DEBIDO PRINCIPALMENTE A LA MENOR ACREDITACIÓN DEL IEPS POR PS. 143.1 MILES DE MILLONES.

EL MONTO DE IMPUESTOS, DERECHOS Y APROVECHAMIENTOS DISMINUYÓ 43.2%, A PS. 389.4 MILES DE MILLONES, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE PRODUCCIÓN DE CRUDO.

RESULTADOS DE ORGANISMOS SUBSIDIARIOS DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2009

DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2009 PEMEX-EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN REPORTÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 10.8 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA UTILIDAD DE PS. 69.6 MILES DE MILLONES REPORTADA EN EL PERIODO COMPARABLE DE 2008, DEBIDO PRINCIPALMENTE A MENORES PRECIOS Y VOLÚMENES DE PRODUCCIÓN DE CRUDO.

PEMEX-REFINACIÓN REPORTÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 32.9 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 70.7 MILES DE MILLONES EN 2008, ESENCIALMENTE POR EL INCREMENTO EN EL MARGEN VARIABLE DE REFINACIÓN, QUE AUMENTÓ DE UN MARGEN NEGATIVO DE US\$0.13, A UN MARGEN POSITIVO DE US\$2.14 POR BARRIL DURANTE LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2009.

PEMEX-GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA REPORTÓ UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 1.4 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UN RENDIMIENTO NETO DE PS. 4.2 MILES DE MILLONES EN 2008, EXPLICADO PRINCIPALMENTE POR UNA DISMINUCIÓN EN PRECIOS DE GAS NATURAL Y DE LÍQUIDOS DEL GAS, A PESAR UN AUMENTO EN EL NIVEL DE PROCESAMIENTO.

PEMEX-PETROQUÍMICA REPORTÓ UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 14.0 MILES DE MILLONES, EN COMPARACIÓN CON UNA PÉRDIDA NETA DE PS. 13.9 MILES DE MILLONES, ESENCIALMENTE DEBIDO A UNA DISMINUCIÓN EN EL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

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

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

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 4 / 4

CONSOLIDADO

Impresión Final

CAUSADOS POR NUESTRA COMPETENCIA, LIMITACIONES EN NUESTRO ACCESO A RECURSOS FINANCIEROS EN TÉRMINOS COMPETITIVOS, EVENTOS POLÍTICOS O ECONÓMICOS EN MÉXICO, DESEMPEÑO DEL SECTOR ENERGÉTICO, Y CAMBIOS EN LA REGULACIÓN.

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

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA
30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008

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

1. AUTORIZACIÓN

EL 28 DE OCTUBRE DE 2009, FUERON AUTORIZADOS PARA SU EMISIÓN LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS ADJUNTOS Y SUS NOTAS POR LOS SIGUIENTES FUNCIONARIOS: C.P. VÍCTOR M. CÁMARA PEÓN, SUBDIRECTOR DE SISTEMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA Y EL C.P. ENRIQUE DÍAZ ESCALANTE, GERENTE DE CONTABILIDAD.

2. BASES DE PRESENTACIÓN

LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PETRÓLEOS MEXICANOS, ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS ("PEMEX") AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008 Y POR LOS PERIODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EN ESAS FECHAS NO SON AUDITADOS. EN OPINIÓN DE LA ADMINISTRACIÓN, TODOS LOS AJUSTES (CONSISTENTES PRINCIPALMENTE EN AJUSTES RECURRENTE) NECESARIOS PARA UNA PRESENTACIÓN RAZONABLE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS HAN SIDO INCLUIDOS.

PARA PROPÓSITOS DE ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS, FUERON PREPARADOS CON BASE EN LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA ("NIF"). ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS DEBEN SER LEÍDOS EN CONJUNTO CON LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AUDITADOS DE PEMEX Y SUS NOTAS, POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2008.

3. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

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

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

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 2 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

REALIZARÁ LAS ACTIVIDADES QUE LE CORRESPONDEN EN EXCLUSIVA EN EL ÁREA ESTRATÉGICA DEL PETRÓLEO, HIDROCARBUROS Y LA PETROQUÍMICA BÁSICA POR CONDUCTO DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y SUS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS DE ACUERDO CON LA LEY REGLAMENTARIA Y SUS REGLAMENTOS.

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

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

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

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

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

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

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

LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS TIENEN LOS SIGUIENTES OBJETIVOS:

I. PEP: EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DEL PETRÓLEO Y EL GAS NATURAL; SU TRANSPORTE, ALMACENAMIENTO EN TERMINALES Y COMERCIALIZACIÓN;

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

III. PGPB: PROCESAMIENTO DEL GAS NATURAL, LÍQUIDOS DEL GAS NATURAL Y DERIVADOS;

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 3 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

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

LA PRINCIPAL DIFERENCIA ENTRE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS (DEFINIDAS MÁS ADELANTE) ES QUE LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS SON ORGANISMOS PÚBLICOS DESCENTRALIZADOS CREADOS POR LA LEY ORGÁNICA DE PETRÓLEOS MEXICANOS Y ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, MIENTRAS QUE LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS SON COMPAÑÍAS QUE HAN SIDO CREADAS CONFORME A LA LEYES APLICABLES DE CADA UNA DE LAS RESPECTIVAS JURISDICCIONES EN LAS QUE FUERON CONSTITUIDAS, Y SON ADMINISTRADAS COMO OTRAS COMPAÑÍAS PRIVADAS Y SUJETAS A LA NORMATIVIDAD DE SUS RESPECTIVAS JURISDICCIONES.

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

LAS "COMPAÑÍAS NO CONSOLIDADAS", SON LAS ENTIDADES (A) QUE NO SON ORGANISMOS SUBSIDIARIOS O COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS, Y (B) EN LAS QUE PETRÓLEOS MEXICANOS TIENE MENOS DE UN 50% DE PARTICIPACIÓN O QUE TENIENDO MÁS DEL 50% DE PARTICIPACIÓN, NO TIENE CONTROL EFECTIVO SOBRE LAS MISMAS. PETRÓLEOS MEXICANOS, LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS Y LAS COMPAÑÍAS SUBSIDIARIAS SON REFERIDOS COMO "PEMEX".

5. RESUMEN DE POLÍTICAS DE CONTABILIDAD SIGNIFICATIVAS

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 4 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

(A) EFECTOS DE LA INFLACIÓN EN LA INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

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

(B) CONSOLIDACIÓN

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

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

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

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

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

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

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 5 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

E) LAS DIFERENCIAS EN CAMBIOS QUE SE ORIGINAN EN LA CONVERSIÓN DE MONEDA DE REGISTRO A MONEDA FUNCIONAL SE RECONOCEN COMO INGRESO O GASTO EN EL ESTADO DE RESULTADOS DE LA OPERACIÓN EXTRANJERA EN EL PERIODO EN QUE SE ORIGINAN.

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

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

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

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

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

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

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

HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2008, LAS INVERSIONES EN PROYECTOS DE INFRAESTRUCTURA PRODUCTIVA A LARGO PLAZO ("PIDIREGAS") Y LOS PASIVOS RELACIONADOS CON ELLAS SE REGISTRABAN CONTABLEMENTE DE CONFORMIDAD CON LA NEIFGSP-009 APLICABLE A LAS ENTIDADES PARAESTATALES DE LA ADMINISTRACIÓN PÚBLICA FEDERAL, LA CUAL ESTIPULA QUE DEBEN SER RECONOCIDOS EN LOS REGISTROS CONTABLES SOLAMENTE LOS PASIVOS CON VENCIMIENTOS MENORES A DOS AÑOS.

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

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

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

PETRÓLEOS MEXICANOS FORMALIZARÁ EL RECONOCIMIENTO, COMO DEUDA PÚBLICA, ANTES DEL 31 DE DICIEMBRE DE 2009, DE TODAS LAS OBLIGACIONES DERIVADAS DE LOS FINANCIAMIENTOS PARA PIDIREGAS CELEBRADOS POR EL MASTER TRUST Y EL FIDEICOMISO F/163.

(D) COSTOS DE EXPLORACIÓN Y PERFORACIÓN

PEMEX SIGUE EL MÉTODO CONTABLE DE ESFUERZOS EXITOSOS PARA EL REGISTRO DE LOS COSTOS DE

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 03 AÑO: 2009

PETROLEOS MEXICANOS

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA

PAGINA 6 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

(E) EQUIVALENTES DE EFECTIVO

LOS EQUIVALENTES DE EFECTIVO INCLUYEN DEPÓSITOS EN CUENTAS BANCARIAS, MONEDAS EXTRANJERAS Y OTROS SIMILARES DE INMEDIATA REALIZACIÓN. A LA FECHA DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS NO AUDITADOS, LOS INTERESES GANADOS Y LAS UTILIDADES O PÉRDIDAS EN VALUACIÓN SE INCLUYEN EN LOS RESULTADOS DEL PERIODO, COMO PARTE DEL RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO.

(F) INVENTARIOS Y COSTO DE LO VENDIDO

LOS INVENTARIOS SON VALUADOS COMO SIGUE:

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

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

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

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

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

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 7 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

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 2009, EL COSTO DE VENTAS INCLUYE LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ASOCIADAS CON LOS ACTIVOS UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN, ASÍ COMO EL GASTO ASOCIADO CON LA RESERVA PARA COSTOS FUTUROS DE ABANDONO DE POZOS.

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

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

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

(H) PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO

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

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

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

% AÑOS

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

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

EL REGLAMENTO DE TRABAJOS PETROLEROS ESTABLECE QUE CUANDO UN POZO RESULTE SECO, INVADIDO POR AGUA SALADA, INCOSTEABLE O ABANDONADO POR ACCIDENTE MECÁNICO, EXISTE LA OBLIGACIÓN DE TAPONARLO PARA DEJARLO EN CONDICIONES SANITARIAS Y DE SEGURIDAD. ESTA OBLIGACIÓN EXISTE TAMBIÉN EN LOS POZOS EN QUE DESPUÉS DE UN PERÍODO DE EXPLOTACIÓN 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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 8 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

AISLAR DEFINITIVA Y CONVENIENTEMENTE LAS FORMACIONES ATRAVESADAS EN LA PERFORACIÓN QUE CONTENGAN ACEITE, GAS O AGUA, DE TAL MANERA QUE SE EVITEN INVASIONES DE FLUIDOS O MANIFESTACIONES DE HIDROCARBUROS EN LA SUPERFICIE. ESTE REGLAMENTO TAMBIÉN REQUIERE QUE PEMEX OBTENGA LA APROBACIÓN DE LA SECRETARÍA DE ENERGÍA PARA EL DESMANTELAMIENTO DE INSTALACIONES PETROLERAS, CON EL PROPÓSITO DE REEMPLAZARLAS POR NUEVAS INSTALACIONES O PARA SU RETIRO PERMANENTE.

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

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

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

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

(J) PROVISIONES

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

(K) BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

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

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

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

BENEFICIOS AL RETIRO:

EN 5 AÑOS MÁXIMO EL PASIVO DE TRANSICIÓN INICIAL Y LA CARRERA SALARIAL;

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 9 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

BENEFICIOS POR TERMINACIÓN:

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

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009, LA VIDA LABORAL PROMEDIO REMANENTE DE LOS EMPLEADOS QUE TIENEN DERECHO A LOS BENEFICIOS DEL PLAN ES APROXIMADAMENTE DE 10 AÑOS. PEMEX INCORPORA EL EFECTO DE SUS OBLIGACIONES LABORALES EN ESTOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS,

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

(L) INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

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

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008, LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS QUE SE PRESENTAN EN EL BALANCE GENERAL FUERON VALUADOS A SU VALOR JUSTO DE ACUERDO CON LAS REGLAS ESTABLECIDAS EN EL BOLETÍN C-10.

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

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

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

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

(O) EXCESO EN LA ACTUALIZACIÓN DEL PATRIMONIO

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

(P) IMPUESTOS Y DERECHOS FEDERALES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 10 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

PEMEX ESTÁ SUJETO A LEYES ESPECIALES DE IMPUESTOS, LAS CUALES SE BASAN PRINCIPALMENTE EN LA PRODUCCIÓN, PROYECCIÓN DE PRECIOS E INGRESOS POR VENTA DE PETRÓLEO Y PRODUCTOS REFINADOS. PETRÓLEOS MEXICANOS Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS NO SON SUJETOS DE LA LEY DEL IMPUESTO SOBRE LA RENTA NI DE LA LEY DEL IMPUESTO AL ACTIVO, ASÍ COMO AL IMPUESTO EMPRESARIAL A TASA ÚNICA.

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

EL IEPS A CARGO DE LOS CLIENTES ES UN IMPUESTO SOBRE LAS VENTAS LOCALES DE GASOLINA Y DIESEL. LAS TASAS APLICABLES DEPENDEN, ENTRE OTROS FACTORES, DEL PRODUCTO, DEL PRECIO PRODUCTOR, DE LOS FLETES, DE LAS COMISIONES Y DE LA REGIÓN EN QUE SE VENDE CADA PRODUCTO.

(R) RECONOCIMIENTO DE LOS INGRESOS

PARA TODOS LOS PRODUCTOS DE EXPORTACIÓN, EL RIESGO DE PÉRDIDA Y EL TÍTULO DE PROPIEDAD SE TRANSFIEREN AL MOMENTO DEL EMBARQUE, POR LO QUE PEMEX REGISTRA LOS INGRESOS POR VENTAS CUANDO LOS PRODUCTOS SON EMBARCADOS A LOS CLIENTES DEL EXTRANJERO. EN EL CASO DE ALGUNAS VENTAS NACIONALES EN LAS CUALES EL CLIENTE RECIBE EL PRODUCTO EN LAS INSTALACIONES DE PEMEX, LAS VENTAS SE REGISTRAN CUANDO SE RECOGE EL PRODUCTO. PARA LAS VENTAS NACIONALES EN LAS QUE PEMEX ES RESPONSABLE DE LA ENTREGA DEL PRODUCTO, EL RIESGO DE PÉRDIDA Y LA PROPIEDAD SE TRANSFIEREN EN EL PUNTO DE ENTREGA, Y PEMEX REGISTRA LOS INGRESOS POR VENTAS AL MOMENTO DE ENTREGA DEL PRODUCTO.

(S) RESULTADO INTEGRAL

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

(T) RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO (RIF)

EL RIF INCLUYE LOS INTERESES, LAS DIFERENCIAS EN CAMBIOS HASTA EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009, EL EFECTO MONETARIO Y LOS EFECTOS DE VALUACIÓN DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS, DEDUCIDOS DE LOS IMPORTES CAPITALIZADOS.

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

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

(U) CONTINGENCIAS

LAS OBLIGACIONES O PÉRDIDAS IMPORTANTES RELACIONADAS CON CONTINGENCIAS SE RECONOCEN CUANDO ES PROBABLE QUE SUS EFECTOS SE MATERIALICEN Y EXISTAN ELEMENTOS RAZONABLES PARA

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 11 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

SU CUANTIFICACIÓN. SI NO EXISTEN ESTOS ELEMENTOS RAZONABLES, SE INCLUYE SU REVELACIÓN EN FORMA CUALITATIVA EN LAS NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS. LOS INGRESOS, UTILIDADES O ACTIVOS CONTINGENTES SE RECONOCEN HASTA EL MOMENTO EN QUE EXISTE CERTEZA DE SU REALIZACIÓN.

(V) IMPUESTOS DIFERIDOS

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

6. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008, LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE PEMEX INCLUYEN ACTIVOS Y PASIVOS MONETARIOS DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA COMO SIGUE:

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

7. EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008, EL EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN SE INTEGRAN COMO SIGUE:

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

8. CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008 LAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

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

9. INVENTARIOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008, LOS INVENTARIOS SE INTEGRAN COMO SIGUE:

VER TABLA INVENTARIOS EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

10. PROPIEDADES Y EQUIPO

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008 EL SALDO DE ESTE RENGLÓN, NETO DE LA DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN ACUMULADA, SE INTEGRA COMO SIGUE:

VER TABLA PROPIEDADES Y EQUIPO EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

LA DEPRECIACIÓN DE LOS ACTIVOS Y LA AMORTIZACIÓN DE POZOS POR LOS PERIODOS TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008, RECONOCIDAS EN LOS COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN, ASCENDIERON A \$62,864,500 Y \$62,566,400 RESPECTIVAMENTE.

11 DEUDA A LARGO PLAZO

LA LEY GENERAL DE DEUDA PÚBLICA FACULTA A LA SHCP A AUTORIZAR A LAS ENTIDADES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 12 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

PARAESTATALES, EN ESTE CASO A PEMEX, PARA GESTIONAR Y CONTRATAR FINANCIAMIENTOS EXTERNOS, FIJANDO LOS REQUISITOS QUE DEBERÁN OBSERVAR EN CADA CASO.

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

DURANTE EL PERÍODO DEL 1° DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO US\$756,500 PROVENIENTES DE LÍNEAS GARANTIZADAS POR AGENCIAS DE CRÉDITO A LA EXPORTACIÓN. ADICIONALMENTE, SE REALIZARON LAS SIGUIENTES OPERACIONES DE FINANCIAMIENTO:

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

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

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

EL 3 DE ABRIL DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ EN EL MERCADO DOMÉSTICO \$10,000,000 DE CERTIFICADOS BURSÁTILES, EN DOS TRAMOS: UNO POR \$6,000,000, A TASA VARIABLE Y CON VENCIMIENTO A TRES AÑOS Y EL OTRO POR \$4,000,000 A TASA FIJA Y CON VENCIMIENTO A SIETE AÑOS. LA EMISIÓN SE DIO BAJO EL PROGRAMA DE \$70,000,000 DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

EL 22 DE MAYO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ EN EL MERCADO DOMÉSTICO \$10,000,000 DE CERTIFICADOS BURSÁTILES, EN DOS TRAMOS: UNO POR \$6,500,000 A TASA VARIABLE Y CON VENCIMIENTO A TRES AÑOS Y EL OTRO POR \$3,500,000 A TASA FIJA Y CON VENCIMIENTO A SIETE AÑOS. LA EMISIÓN SE DIO BAJO EL PROGRAMA DE \$70,000,000 DE PETRÓLEOS MEXICANOS.

EL 2 DE JUNIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE L.E.\$350,000,000 A UNA TASA DEL 8.25% CON VENCIMIENTO EN 2022 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS.

EL 18 DE JUNIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$6,750,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO EN JUNIO DE 2011.

EL 26 DE JUNIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO US\$6,000 DE LA LÍNEA DE CRÉDITO REVOLVENTE CONTRATADA EN 2007.

EL 29 DE JULIO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$6,700,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO EN ENERO DE 2011.

EL 17 DE AGOSTO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$5,000,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN JULIO DE 2014.

EL 18 DE AGOSTO DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE EUROS\$200,000,000 A UNA TASA DEL 5.779%, CON VENCIMIENTO EN 2017, BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS.

EL 18 DE SEPTIEMBRE DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS EMITIÓ BONOS POR UN MONTO DE US\$1,500,000 A UNA TASA DEL 4.875% CON VENCIMIENTO EN 2015 BAJO EL PROGRAMA DE NOTAS A MEDIANO PLAZO, SERIE C. LAS NOTAS ESTÁN GARANTIZADAS.

EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009, PETRÓLEOS MEXICANOS OBTUVO EN EL MERCADO DOMÉSTICO UN CRÉDITO DIRECTO POR \$3,750,000 A TASA VARIABLE CON VENCIMIENTO FINAL EN SEPTIEMBRE DE 2011.

12. UTILIDAD INTEGRAL

EL RESULTADO INTEGRAL DE LOS PERIODOS TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE 2009 Y DE 2008, SE ANALIZA COMO SIGUE:

VER TABLA UTILIDAD INTEGRAL EN EL ARCHIVO ICSSTRIM.PDF

13. COMPROMISOS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 13 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

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 2008 Y 2009, EL VALOR ESTIMADO DE LOS CONTRATOS DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A \$16,938,206 Y \$18,389,850, RESPECTIVAMENTE. EN CASO DE RESCISIÓN DEL CONTRATO DEPENDIENDO DE LAS CIRCUNSTANCIAS, PEP TIENE EL DERECHO O LA OBLIGACIÓN DE ADQUIRIR DEL PROVEEDOR LA PLANTA DE NITRÓGENO EN LOS TÉRMINOS QUE SE ESTABLECEN EN EL CONTRATO.

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

2009	\$	505,134
2010		2,074,137
2011		2,089,818
2012		2,123,721
2013		1,438,929
MÁS DE 5 AÑOS		10,158,111
TOTAL	\$	18,389,850

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

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009, EL VALOR ESTIMADO DEL CONTRATO DURANTE SU VIGENCIA ASCIENDE A LA CANTIDAD DE \$2,329,191.

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

LOS PAGOS FUTUROS ESTIMADOS DE LOS EJERCICIOS SIGUIENTES SON:

AÑOS		
2009	\$	266,591
2010		520,627
2011		520,627
2012		487,033
2013 AL 2017		534,313
TOTAL	\$	2,329,191

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009, SE HAN LLEVADO A CABO UNA SERIE DE CONTRATOS DE OBRA PÚBLICA FINANCIADA (COPF) A DIFERENTES PLAZOS DE TERMINO HASTA 2024, CON UN VALOR TOTAL CONTRATADO DE US\$ 6,352,208.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 Y 2008, PEMEX TENÍA CONTRATOS CELEBRADOS CON DIVERSOS CONTRATISTAS POR UN IMPORTE ESTIMADO DE \$461,584,598 Y \$308,416,139 RESPECTIVAMENTE, PARA EL DESARROLLO DE DIVERSAS OBRAS DE INFRAESTRUCTURA.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN
FINANCIERA**

PAGINA 14 / 14

CONSOLIDADO

Impresión Final

NOTA:

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **03** AÑO **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

SUBSIDIARIAS

Impresión Final

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**

TRIMESTRE **03** AÑO **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN	MONTO TOTAL	
				COSTO ADQUISICIÓN	VALOR ACTUAL
Deer Park Refining Ltd.	Compañía refinadora	1	0	0	6,939,824
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	2,180,646
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A	Tenedora de activos	62,167,264	100.00	62,167	1,330,307
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	535,964
Pan American Suphur, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	20,031
Pasco International, Ltd.	Almacenaje de ácido sulfúrico	10,000	100.00	31,007	43,974
Otras inversiones		1	0	0	-99,531
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0	0	-853,157
TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS				678,972	10,255,152
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES					0
TOTAL					10,255,152

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2009**

RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Final

OBSERVACIONES

LOS MONTOS DE PORCENTAJE DE TENENCIA QUE APARECEN EN CERO SE DEBE A QUE EL SISTEMA AUTOMÁTICAMENTE PONE EN CERO CUANDO NO SE INCORPORA UN DATO. NO SE INCORPORA DATO DE PORCENTAJE DE TENENCIA PARA OTRAS INVERSIONES, YA QUE ESTAS CORRESPONDEN A DIVERSAS OTRAS INVERSIONES EN ACCIONES CON DISTINTOS PORCENTAJES DE PARTICIPACIÓN. SE CAPTURÓ EN LA COLUMNA DE "NÚMERO DE ACCIONES" EL NÚMERO UNO SOLAMENTE POR MOTIVOS DE VALIDACIÓN DEL SISTEMA.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PEMEX
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE 03 AÑO 2009

DESGLASE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	PEMEX	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL														
						INTERVALO DE TIEMPO														
						AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS									
BANCAARIOS																				
COMERCIO EXTERIOR																				
BANCO NACIONAL DE C (1) (7)	NO		26/06/2003	30/06/2018	5.44										134,928	134,928	269,856	269,856	269,856	1,349,280
CON GARANTÍA																				
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	SI		15/10/2001	31/03/2014	3.34										66,079	170,755	238,834	189,114	139,393	32,758
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	SI		23/12/2002	31/03/2014	4.50										0	239,589	239,589	239,589	239,589	119,794
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI		02/03/2000	01/04/2011	1.52										122,154	417,558	217,323	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI		30/12/1988	22/02/2010	7.42										0	253,184	0	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI		11/05/2001	20/12/2012	1.16										202,392	202,392	404,784	404,784	202,392	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI		03/12/2001	30/06/2010	1.10										37,017	37,017	0	0	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI		30/09/2002	16/12/2013	1.22										202,392	202,392	404,784	404,784	250,831	48,439
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI		27/08/2002	27/08/2012	0.79										0	10,212	10,212	10,212	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI		03/01/2003	01/10/2012	1.75										12,868	12,868	25,735	25,735	12,868	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI		01/03/2003	01/06/2012	1.24										112,895	112,895	225,789	225,789	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI		13/07/2004	16/06/2014	1.22										238,108	238,108	476,216	476,216	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI		03/11/2005	25/06/2015	1.15										238,108	238,108	476,216	476,216	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI		30/11/2006	15/12/2015	1.22										198,424	198,424	396,847	396,847	0	0
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI		19/12/2007	26/06/2017	1.15										158,739	158,739	317,478	317,478	0	0
BANCO SANTANDER GEN (1) (8)	SI		10/04/2003	23/06/2011	1.10										8,823	9,715	10,216	0	0	0
BANCO SANTANDER GEN (1) (8)	SI		28/02/2007	16/06/2014	1.22										96,377	96,377	192,754	192,754	192,754	192,755
BNP PARIBAS (1) (8)	SI		16/05/2003	17/03/2014	0.88										0	539,712	539,712	539,712	539,712	269,856
BNP PARIBAS (1) (8)	SI		07/03/2005	05/06/2014	1.21										317,478	317,478	634,955	634,955	634,955	634,955
BNP PARIBAS (1) (8)	SI		03/11/2005	26/01/2015	0.95										0	634,955	634,955	634,955	634,955	952,433
BNP PARIBAS (1) (8)	SI		30/11/2006	25/06/2015	1.15										277,793	277,793	555,586	555,586	555,586	1,111,173
BNP PARIBAS (1) (8)	SI		30/06/2008	20/06/2017	1.16										317,478	317,478	634,955	634,955	634,955	2,589,921
BNP PARIBAS (1) (8)	SI		14/08/2008	20/06/2017	1.16										158,739	158,739	317,478	317,478	317,478	1,269,912
CALYON NEW YORK BRA (1) (8)	SI		30/11/2006	27/02/2017	0.80										0	44,622	44,622	44,622	44,622	156,179
DEUTSCHE BANK, S.A. (1) (8)	SI		08/11/2002	16/12/2013	1.09										12,964	16,008	25,928	25,928	25,928	12,964
DRESDNER BANK AG (1) (8)	SI		01/03/2003	01/06/2012	1.24										161,364	161,364	322,728	299,972	0	0
EXIM BANK OF KOREA (1) (7)	SI		01/03/2003	01/06/2012	6.64										134,928	134,928	269,856	269,856	0	0
EXIM BANK OF KOREA (1) (7)	SI		07/12/2005	13/02/2017	4.77										0	114,325	114,325	114,325	114,325	400,139
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI		09/02/1999	15/04/2013	1.68										13,356	11,941	16,695	3,772	3,708	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI		22/12/1999	15/12/2010	1.22										134,928	134,928	134,928	0	0	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI		04/07/2003	30/06/2015	0.98										67,464	202,392	269,856	269,856	269,856	337,320
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI		25/08/2009	20/12/2019	3.81										0	101,196	202,392	202,392	202,392	1,315,548

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

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 03

AÑO 2009

DESGLASE 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													
					INTERVALO DE TIEMPO					INTERVALO DE TIEMPO								
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS		
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							0	4,356	8,711	8,711	8,711	8,711	8,711	56,624
EXPORT IMPORT BANK (1) (7)	SI	25/06/2009	20/12/2019	3.81							0	404,784	404,784	404,784	404,784	404,784	404,784	2,428,704
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/1999	15/12/2010	1.22							108,711	108,711	108,711	108,711	108,711	108,711	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/06/2001	20/06/2013	1.16							87,703	87,703	175,406	175,406	175,406	175,406	175,406	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/03/2003	10/12/2013	1.28							134,928	134,928	269,856	269,856	269,856	207,654	207,654	72,726
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/07/2003	20/03/2014	1.86							0	64,304	64,304	64,304	64,304	64,304	64,304	32,152
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	10/08/2004	16/12/2013	1.22							158,739	158,739	317,478	317,478	317,478	317,478	317,478	67,464
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/06/2017	5.45							9,237	13,820	23,058	23,058	23,058	23,058	23,058	61,960
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48							0	162,976	162,976	162,976	162,976	162,976	162,976	570,417
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	1.65							12,918	12,918	25,837	25,837	25,837	25,837	25,837	25,837
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	1.12							40,719	40,719	81,439	81,439	81,439	81,439	81,439	148,363
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	09/12/2005	06/11/2013	1.55							24,110	24,110	48,220	48,220	48,220	48,220	24,110	24,110
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	1.63							71,564	71,564	143,129	143,129	143,129	137,051	143,518	143,518
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/11/2004	11/01/2013	1.02							0	70,880	70,880	70,880	70,880	35,440	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/06/2006	12/07/2011	0.99							0	35,595	35,595	35,595	35,595	0	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	16/02/2014	0.87							0	45,806	45,806	45,806	45,806	45,806	22,903	22,903
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	16/08/2014	0.68							0	38,268	38,268	38,268	38,268	38,268	38,268	38,268
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/08/2004	20/11/2013	1.30							6,507	7,630	14,137	14,137	14,137	14,137	2,351	2,351
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	0.96							0	51,145	51,145	51,145	51,145	51,145	19,703	19,703
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	1.17							13,099	13,099	26,198	26,198	26,198	26,198	39,297	39,297
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/02/2005	28/10/2013	1.62							4,432	4,432	8,865	8,865	8,865	8,865	4,432	4,432
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	28/12/2014	1.11							11,312	11,312	22,623	22,623	22,623	22,623	33,935	33,935
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/06/2006	29/11/2013	1.27							23,569	23,569	47,137	47,137	47,137	47,137	23,569	23,569
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/08/2005	30/04/2013	1.98							19,812	19,812	39,623	39,623	39,623	39,623	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	1.63							0	13,505	13,505	13,505	13,505	13,505	20,257	20,257
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/2008	30/06/2015	1.12							0	170,265	170,265	170,265	170,265	170,265	340,530	340,530
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	1.10							40,262	40,262	80,525	80,525	80,525	80,525	322,100	322,100
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/08/2005	30/05/2014	1.27							1,338	1,338	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677	2,677
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	1.27							5,744	5,744	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488	11,488
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	1.27							2,346	2,346	4,692	4,692	4,692	4,692	11,730	11,730
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/11/2004	31/07/2013	1.63							0	61,611	61,611	61,611	61,611	61,611	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	1.63							0	95,710	95,710	95,710	95,710	95,710	191,421	191,421
HSBC INVESTMENT BANK (1) (7)	SI	26/11/1999	26/09/2011	5.70							4,670	65,625	70,495	70,495	70,495	0	0	0
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	1.22							119,054	119,054	238,108	238,108	238,108	238,108	714,326	714,326
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	1.16							79,369	158,739	158,739	158,739	158,739	158,739	634,565	634,565

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

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLES MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 03

AÑO

2009

DESGLOSE DE CRÉDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL																			
					INTERVALO DE TIEMPO																			
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS														
BANCA COMERCIAL																								
NACIONAL FINANCIERA (6) (11)	NA	11/08/2009	15/07/2014	4.93	0	0	1,000,000	1,333,333	1,333,333	1,333,333	1,333,333	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,154,651		
BANCO BILBAO VIZCAY (6) (8)	SI	28/05/2008	02/06/2014	0.52																			0	
BANCO SANTANDER MEX (1) (8)	NO	17/09/2003	19/09/2013	1.88																			134,928	
CALYON NEW YORK BRA (1) (8)	SI	07/09/2007	08/10/2009	0.25																			0	
CALYON NEW YORK BRA (1) (8)	SI	14/09/2007	14/09/2012	0.25																			0	
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	12/05/2006	20/05/2013	0.25																			0	
NACIONAL FINANCIERA (3) (7)	NO	10/06/2004	15/12/2009	4.20																			0	
CALYON PMI TRADING (1) (8)	SI	21/12/2006	21/12/2009	0.00																			0	
BVA NYB PMI TRADING (3) (8)	SI	15/01/2008	14/01/2010	0.00																			0	
OTROS																								
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2009	0.00	172,729	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2009	0.00																				0
CONPROCA (1) (7)	NO	26/11/1997	15/06/2010	8.40																			0	
BERGSEN WORLDWIDE (1) (7)	SI	23/07/2007	23/08/2022	0.00																			0	
COPF's (1) (8)	SI	01/02/2005	31/10/2012	3.25																			0	
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	NO	23/10/2008	11/10/2018	8.00																			0	
F TAPIAS MEXICO, SA (1) (7)	NO	14/11/2008	02/11/2018	8.00																			0	
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	13/08/2008	13/08/2018	7.96																			0	
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	02/09/2008	13/08/2018	7.96																			0	
TOTAL BANCARIOS					3,922,729	2,500,000	18,250,000	6,133,333	3,733,333	1,333,333	3,922,729	25,824,445	30,427,486	44,655,666	48,160,422	35,734,660	47,903,906							

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

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 03

AÑO

2009

DESGLOSE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA														
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO														
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 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 (2) (7)	SI	22/02/2005	24/02/2025	5.50								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19,725,120		
DEUTSCHE BANK (3) (7)	SI	05/12/2002	05/12/2023	3.50								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4,517,400		
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	02/06/2009	02/06/2022	8.25								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7,555,023		
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	11/01/2003	18/12/2013	7.50								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5,396,445		
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	07/11/2003	18/12/2013	7.50								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3,237,867		
J.P. MORGAN (1) (7)	SI	01/04/1988	30/03/2018	9.25								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	129,167		
J.P. MORGAN (1) (8)	SI	15/10/2003	15/10/2009	0.51								6,206,688	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
J.P. MORGAN (1) (8)	SI	15/06/2004	15/06/2010	0.30								0	18,842,628	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
J.P. MORGAN (2) (7)	SI	04/04/2003	06/04/2010	6.63								0	14,793,840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
J.P. MORGAN (2) (7)	SI	05/08/2003	05/08/2013	6.25								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,862,560	
J.P. MORGAN (2) (7)	SI	05/08/2004	05/08/2016	6.38								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1989	15/11/2018	9.47								719,612	2,158,835	1,371,767	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16,786,532	
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1989	07/04/2014	1.66								0	0	112,440	449,759	0	0	0	0	0	0	0	0	5,655,732	
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2009	0.00								4,923,241	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1,551,676	
CON GARANTÍA																									
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	0.78								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9,637,120	
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2009	0.00								409	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLOCACIONES PRIVADAS																									
QUIROGRAFARIOS																									
CON GARANTÍA																									
TOTAL BURSÁTILES Y COLOCACIONES PRIVADAS												15,033,725	12,512,600	6,172,000	19,000,000	12,487,400	40,347,538	11,973,166	35,795,303	8,866,451	2,892,897	19,887,362	239,691,807		

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PEMEX
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE 03 AÑO 2009

DESGLASE DE CRÉDITOS
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTRUMENTACIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA														
				INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO														
				AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS									
PROVEEDORES	NA							45,901,228	0	0	0	0	0											
Otros Proveedores																								
TOTAL PROVEEDORES								45,901,228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO(SIN US Y S30)																								
	NA							0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	NO																							
TOTAL OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO (S26)																								
Otros Pasivos	NA							31,420,900	0															
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO								31,420,900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL GENERAL								96,278,582	15,072,800	24,422,000	24,133,333	16,220,733	41,680,871	37,597,611	66,222,789	53,622,157	51,143,319	55,622,022					275,595,513	

MONEDAS TIPOS DE CAMBIO CONTABLE

(1) DÓLARES	USD	13.17220
(2) YEN JAPONÉS	JPY	0.13660
(3) EUROS	EUR	18.47796
(5) LIBRA ESTERLINA	GBP	21.68935
(6) PESOS		

TIPO DE TASA

(7) TASA FIJA	
(8) TASA LIBOR	
(9) TASA FLOTANTE	

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

CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS

PEMEX

TRIMESTRE 03

AÑO 2009

DESGLOSE DE CRÉDITOS
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO
 Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL										VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA									
				INTERVALO DE TIEMPO										INTERVALO DE TIEMPO									
				AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS								
(10)																							
(11)																							
(12)																							
(13)																							

(10) TASA DE DESCUENTO
 (11) TASA TIE
 (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: **2009**

POSICIÓN MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	DÓLARES	PESOS	DÓLARES	PESOS	
ACTIVO MONETARIO	21,876,535	295,175,717	19,356	261,169	295,436,886
PASIVO	39,158,144	528,353,014	8,531,978	115,120,262	643,473,276
CORTO PLAZO	11,175,091	150,783,270	1,459,440	19,691,925	170,475,195
LARGO PLAZO	27,983,053	377,569,744	7,072,538	95,428,337	472,998,081
SALDO NETO	-17,281,609	-233,177,297	-8,512,622	-114,859,093	-348,036,390

OBSERVACIONES

MONEDA	TIPO DE CAMBIO
DÓLARES AMERICANOS	13.4928
YENES JAPONESES	0.15058
LIBRAS ESTERLINAS	21.58578
EUROS	19.72512
CORONA SUECA	1.93554
DÓLAR CANADIENSE	12.58069

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2009**

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
ENERO	0	0	0	0	0
FEBRERO	0	0	0	0	0
MARZO	0	0	0	0	0
ABRIL	0	0	0	0	0
MAYO	0	0	0	0	0
JUNIO	0	0	0	0	0
JULIO	0	0	0	0	0
AGOSTO	0	0	0	0	0
SEPTIEMBRE	0	0	0	0	0
ACTUALIZACIÓN					0
CAPITALIZACIÓN					0
EMP. EXTRANJERAS					0
OTROS					0
TOTAL					0

DATOS INFORMATIVOS	
REPOMO CAPITALIZADO	0

OBSERVACIONES

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 1 / 2

CONSOLIDADO

Impresión Final

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGÚN ESCRITURAS DE LA EMISIÓN Y/O TITULO

NO APLICA DEBIDO A QUE NO EXISTEN LIMITACIONES FINANCIERAS DERIVADAS DE 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: **2009**

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: 2009

PETROLEOS MEXICANOS

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCIÓN
Y/O SERVICIO

CONSOLIDADO

Impresión Final

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
PEP		0	0
Prod. de petróleo crudo (Mbd)		2,659	98.10
Prod. de gas (MMpcd)		7,157	98.30
REFINACIÓN		0	0.00
Cap. de dest. atmosf. (Mbd)		1,540	84.30
Cadereyta		275	80.20
Madero		190	81.40
Minatitlán		185	90.20
Salamanca		245	79.50
Salina Cruz		330	81.50
Tula		315	92.70
Term. de Almac. y Dist. (Mb)		13,056	100.00
GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA		0	0.00
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	74.90
Cactus		1,960	87.50
Nuevo Pemex		880	73.70
Ciudad Pemex		1,290	65.90
Matapionche		109	45.00
Poza Rica		230	37.80
Arenque		34	68.00
PETROQUÍMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)**		11,568	84.00
Cangrejera		7,017	93.00
Cosoleacaque		1,642	87.00
Escolín*		41	0
Independencia		166	5.00
Morelos		1,625	80.00
Pajaritos		1,028	45.00
Tula*		49	0
C. de dist. Petroquímicos (Mt)		218,410	80.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

OBSERVACIONES

MBD - MILES DE BARRILES DIARIOS

MMPCD - MILLONES DE PIES CÚBICOS DIARIOS

MB - MILES DE BARRILES

MT - MILES DE TONELADAS

* DE ACUERDO AL PROGRAMA DE OPERACIÓN TRIMESTRAL (POT IV), ESTAS PLANTAS NO OPERARÁN DURANTE 2009.

** PROGRAMA DE PRODUCCIÓN DEL PERÍODO.

BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.CLAVE DE COTIZACIÓN
PETROLEOS MEXICANOS**PEMEX**TRIMESTRE **03** AÑO **2009****MATERIAS PRIMAS DIRECTAS****CONSOLIDADO****Impresión Final**

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

OBSERVACIONES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2009**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS TOTALES

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
NACIONALES					
PETROLÍFEROS	0	0	0		
Combustoleo	207	37,606,503	100.00		CFE
Diesel	357	88,365,379	100.00	Pemex Diesel	Distribuidores
Gas L.P.	274	36,208,266	0.00		Distribuidores
Gasolina Magna	719	169,310,055	100.00	Pemex Magna	Distribuidores
Gasolina Premium	65	18,564,652	100.00	Pemex Premium	Distribuidores
Turbosina	55	13,064,679	100.00		ASA
Otros Refinados	77	10,801,817	100.00		Distribuidores
PETROQUÍMICOS	0	0	0.00		
Deriv. del Metano (A)	918	2,616,653	57.00		(F)
Deriv. del Etano (B)	768	8,151,854	27.00		(G)
Aromat. y Deriv. (C)	198	2,085,101	81.00		(H)
Propil y Deriv. (D)	15	2,130,926	0.00		(I) (L)
Otros Petroquím(E)	1,102	1,210,403	0.00		(J) (L)
Gas Seco	3,077	43,843,773	0.00		(K)
EXTRANJERAS					
Petróleo Crudo (Mbd)	1,217	238,907,955	0	(M)	(N)
Prod. Refinados (Mbd)	250	42,272,562	0		(L)
Prod. Petroq. (Mt)	578	1,345,252	0		(L)
Efecto Marginal Vent	0	58,830,811	0		
Ingresos por servic.	0	4,038,440	0		
TOTAL		779,355,081			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2009**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
EXPORTACIÓN					
Petróleo Crudo (Mbd)	1,217	238,907,955		(M)	(N)
Prod. Refinados (Mbd)	250	42,272,562			(L)
Prod. Petroq. (Mt)	578	1,345,252			(L)
Efecto Marginal Vent	0	58,830,811			
Ingresos por servic.	0	4,038,440			
SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO					
TOTAL		345,395,020			

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 2009.

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

(B) CONSIDERA LA CONTRIBUCIÓN DE PEMEX-PETROQUÍMICA AL MERCADO NACIONAL DE LOS SIGUIENTES PRODUCTOS: ETILENO, GLICOLES, PEAD, PEBD, PLBD, ÓXIDO DE ETILENO 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. ; INTEGRADORA APRODIFER, S.A. DE C.V. ; PRAXAIR MEXICO S.A. DE C.V. ; MASAGRO S.A. DE C.V.

(G) POLIOLES, S.A. DE C.V. ; DISTRIBUIDORA DON RAMIS, S.A. DE C.V. ; MEXICHEM RESINAS VINILICAS, S.A. DE C.V. ; INDUSTRIAS DERIVADAS DEL ETILENO, S.A. ; POLIMERO Y MATERIAS PRIMAS INTERNACIONALES, S.A. DE C.V.

(H) RESIRENE, S.A. DE C.V. ; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V. ; COMERCIAL MEXICANA DE PINTURAS, S.A. DE C.V. ; QUIMICOMPUESTOS, S.A. DE C.V. ; DISTRIBUIDORA QUIMICA MEXICANA, S.A. DE C.V.

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

(J) INDUSTRIA QUIMICA DEL ISTMO, S.A. DE C.V. ; CRYOINFRA, S.A. DE C.V. ; PRODUCTOS QUIMICOS LA ANITA, S.A. DE C.V. ; PRAXAIR MEXICO, S.A. DE C.V.

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

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

(M) EL 84.0% DEL TOTAL DE LAS EXPORTACIONES DE CRUDO FUERON A LOS ESTADOS UNIDOS, MIENTRAS QUE EL 16.0% RESTANTE FUE DISTRIBUIDO A EUROPA 10.3%, AL RESTO DEL CONTINENTE AMERICANO 4.0% Y AL LEJANO ORIENTE 1.7%.

(N) LA PARTICIPACIÓN DE PEMEX EN EL MERCADO INTERNACIONAL DEL PETRÓLEO CRUDO, DURANTE EL TERCER TRIMESTRE DE 2009 FUE DE 3.57%.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2009**

DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

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: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

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

PAGINA 1 / 1

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

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

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

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

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PEMEX**
PETROLEOS MEXICANOS

TRIMESTRE **03** AÑO **2009**

**INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL
 PAGADO**

CONSOLIDADO
 Impresión Final

SERIES	VALOR NOMINAL(\$)	CUPÓN VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCIÓN FIJA	PORCIÓN VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCIÓN	FIJO	VARIABLE
NA	0	0	0	0	0	0	0	281,927,388
TOTAL			0	0	0	0	0	281,927,388

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.

MILES DE PESOS.

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 PEMEX HA DESARROLLADO NORMATIVIDAD EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE MERCADO Y HA CREADO GRUPOS COLEGIADOS QUE LE PERMITEN ESTABLECER ESTRATEGIAS DE COBERTURA, LÍMITES DE EXPOSICIÓN Y GUÍAS PARA EL USO DE INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS (IFD).

LA EMISORA Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS CUENTAN CON UN COMITÉ INSTITUCIONAL DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS (CIDAR) COMPUESTO POR REPRESENTANTES DE LA EMISORA, LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, EL BANCO DE MÉXICO, LA SHCP Y PMI. EL CIDAR TIENE ENTRE SUS FUNCIONES AUTORIZAR LAS ESTRATEGIAS DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE MERCADO ASÍ COMO ESTABLECER LÍMITES Y METODOLOGÍAS DE EVALUACIÓN PARA LOS MISMOS. ESTE MARCO NORMATIVO SE COMPLEMENTA CON POLÍTICAS Y LINEAMIENTOS, APLICABLES A LA EMISORA Y LOS ORGANISMOS SUBSIDIARIOS, A TRAVÉS DE LOS CUALES SE PROMUEVE UN ESQUEMA INTEGRAL DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE MERCADO, SE REGULA EL USO DE IFD Y SE FORMULAN LAS DIRECTRICES PARA EL DESARROLLO DE ESQUEMAS DE COBERTURA Y ESTIMACIÓN DE LÍMITES DE RIESGO.

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

LA NORMATIVIDAD EN MATERIA DE ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS DE PEMEX SEÑALA QUE LOS IFD DEBEN SER UTILIZADOS CON FINES DE COBERTURA. EN OTRO CASO LOS IFD DEBEN SER APROBADOS POR LOS GRUPOS COLEGIADOS DESCRITOS ANTERIORMENTE.

RIESGO POR PRECIOS DE HIDROCARBUROS

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

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

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

RIESGO POR TIPO DE CAMBIO

LA MAYOR PARTE DE LA DEUDA DE PEMEX ESTÁ DENOMINADA EN DÓLARES AMERICANOS Y PESOS MEXICANOS. EL ENDEUDAMIENTO DE PEMEX EN OTRAS MONEDAS GENERA EXPOSICIÓN POR TIPO DE CAMBIO QUE PUEDE INCREMENTAR LOS COSTOS DE FINANCIAMIENTO. POR LO ANTERIOR PEMEX CONTRATA REGULARMENTE SWAPS DE TIPO DE CAMBIO PARA MITIGAR LA EXPOSICIÓN ORIGINADA POR LA VOLATILIDAD EN EL TIPO DE CAMBIO DE MONEDAS DIFERENTES AL DÓLAR AMERICANO Y AL PESO MEXICANO. LOS PARES CAMBIARIOS QUE SUBYACEN A LOS SWAPS DE MONEDA SON EL EURO, EL 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.

RIESGOS DE LIQUIDEZ

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

DURANTE SEPTIEMBRE Y OCTUBRE DE 2008 LA EMISORA CONTRATÓ UNA ESTRUCTURA DE DERIVADOS FINANCIEROS SOBRE 58,679,799 ACCIONES DE REPSOL YPF CON EL PROPÓSITO DE HACER FRENTE DE MANERA ANTICIPADA A LAS OBLIGACIONES ADQUIRIDAS A TRAVÉS DE LA EMISIÓN DE UN BONO CONVERTIBLE EN 2004 Y EL DE MANTENER LOS DERECHOS CORPORATIVOS SOBRE SU POSICIÓN ACCIONARIA EQUIVALENTE A 4.81%. ESTA ESTRATEGIA SE COMPONE DE SWAPS DE ACTIVOS, OPCIONES CALL Y OPCIONES PUT-SPREAD, CON VARIOS VENCIMIENTOS. PGPB OFRECE IFD A SUS CLIENTES NACIONALES PARA AYUDARLOS A MITIGAR EL RIESGO DE LA VOLATILIDAD EN EL PRECIO DEL GAS NATURAL. PGPB CONTRATA A TRAVÉS DE SU FILIAL MGI SUPPLY, LTD. IFD CON LA POSICIÓN OPUESTA PARA MITIGAR EL RIESGO DE MERCADO DE LOS IFD OFRECIDOS A SUS CLIENTES. FINALMENTE MGI SUPPLY LTD. CONTRATA ESTOS IFD CON CONTRAPARTES INTERNACIONALES PARA TRANSFERIR EL RIESGO DEL PRECIO. A TRAVÉS DEL ESQUEMA ANTERIOR PGPB RESTAURA SU PERFIL NATURAL DE RIESGO.

VALUACIÓN DE IFD

PEMEX CÁLCULA EL VALOR RAZONABLE DE SUS 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 QUE PUEDEN SER VALUADOS POR MEDIO DEL DESCUENTO DE FLUJOS OCUPANDO EL FACTOR APROPIADO Y NO CONTIENE INSTRUMENTOS EXÓTICOS QUE REQUIERAN MÉTODOS NUMÉRICOS PARA SU VALUACIÓN. LAS OPCIONES SON VALUADAS CON EL ENFOQUE CLÁSICO DE BLACK-SCHOLES UTILIZANDO VOLATILIDADES PROCEDENTES DE NUESTROS PROVEEDORES DE PRECIOS E INFORMACIÓN.

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" 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.

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2009 EL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CONSIDERADOS EN EL ACTIVO DENTRO DEL RUBRO DE "CUENTAS, DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS -NETO-" REPRESENTA EL 2.1% DEL ACTIVO TOTAL, MIENTRAS QUE EL VALOR RAZONABLE DE LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS CONSIDERADOS EN EL PASIVO DENTRO DEL RUBRO DE "CUENTAS Y GASTOS ACUMULADOS POR PAGAR" REPRESENTA EL 1.3% DEL PASIVO TOTAL. POR LO ANTERIOR NO SE PRESENTAN LOS ANÁLISIS DE SENSIBILIDAD PARA LOS INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS, EN VIRTUD DE QUE DICHO PORCENTAJES NO ALCANZAN EL 5% SEÑALADO EN LOS REQUERIMIENTOS DE INFORMACIÓN, CUALITATIVA Y CUANTITATIVA, DE LA CNBV.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PEMEX**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2009**

PETROLEOS MEXICANOS

INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

PAGINA 3 / 3

CONSOLIDADO

Impresión Final

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

14. Contingencias

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

Al 30 de septiembre de 2009 y 2008, la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades, asciende a \$3,746,136 y \$1,940,554, respectivamente, y se incluyen en las reservas a largo plazo, en el balance general.

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; el monto aproximado de estas contingencias asciende a \$46,540,152 y se tiene registrada una provisión para cubrir éstas contingencias por \$11,858,680 al 30 de septiembre de 2009. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procesos judiciales, administrativos y arbitrales:

En septiembre de 2001, Conproca, consorcio que prestó sus servicios para la construcción de diversas obras con motivo de la reconfiguración de la Refinería de Cadereyta, presentó una demanda ante la Corte Internacional de Arbitraje (juicio arbitral 11760/KGA), en contra de Petróleos Mexicanos y Pemex Refinación. Como resultado del laudo parcial sobre responsabilidad, emitido el 17 de diciembre de 2008 y notificado a las partes el 22 de diciembre del mismo año, existe un riesgo de pago aproximado por la cantidad de US\$300,000 a favor de Conproca, y para Petróleos Mexicanos y Pemex Refinación un pago aproximado por la cantidad de US\$200,000. El Tribunal Arbitral en el laudo citado, se pronunció sobre la procedencia genérica de los reclamos, es decir, no se determinan cantidades. A la fecha, se encuentra pendiente de desahogo la última etapa procesal, que es la de cuantificación de los reclamos procedentes. El 30 de noviembre de 2009, Conproca y Pemex presentarán un escrito en el cual establecerán la cuantificación o monto que le corresponde a cada uno de los reclamos que les fueron favorables en el Laudo sobre Responsabilidad.

En diciembre de 2004, Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. (“COMMISA”) demandó a PEP ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara de Comercio Internacional (arbitraje con relación al proyecto IPC-01) por presuntos incumplimientos de un contrato de obra de dos plataformas en Cantarell. Las prestaciones que reclama COMMISA ascienden a US\$319,920 y \$37,209. PEP reconvino el pago de la cantidad de US\$125,897 y \$41,513. Con fecha 19 de agosto de 2009 se recibió comunicación del Tribunal Arbitral mediante la cual informa que la Corte Internacional de Arbitraje prorrogó la emisión del laudo final para el

30 de noviembre de 2009.

El 7 de diciembre de 2005, PR fue emplazado con relación a la demanda interpuesta ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil por Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C. (Expediente 262/2005-II) por, entre otros, daños y perjuicios por un monto de \$1,647,629 derivado del incumplimiento de un convenio de prestación de servicios de transporte terrestre por auto tanque. El 6 de junio de 2008 el Juzgado Quinto de Distrito emitió sentencia en el juicio principal resolviendo declarar improcedente la acción de pago de daños y perjuicios. Las partes interpusieron recurso de apelación y con fecha 22 de diciembre de 2008 se dictó sentencia por la cual se modificó la resolución recurrida, absolviendo a PR de todas y cada una de las prestaciones reclamadas. Las partes interpusieron juicio de garantías PR con motivo de que no condenaron al pago de los gastos y costas a la parte actora y con fecha 7 de abril del 2009 se resolvió, cumpliéndose la sentencia mediante resolución del 23 de abril de 2009, determinando absolver a PR del pago de las prestaciones reclamadas. La parte Actora promovió un nuevo Juicio de Amparo en cual se radicó en el Décimo Cuarto Tribunal Colegiado en materia Civil del Primer Circuito bajo 271/2009, mismo que fue resuelto negándoles a los trasportistas la protección constitucional. La Asociación hizo valer un Recurso de Revisión ante la Suprema Corte de Justicia de la Nación, mismo que con resolución del 7 de octubre de 2009 fue declarado improcedente, con lo cual quedó firme la sentencia absolutoria que se obtuvo. El juicio está total y definitivamente concluido, ya que no hay recurso o acción procesal pendiente.

El 15 de diciembre de 2005, Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C. presentó otra demanda en contra de PR que se radicó ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil (Expediente 271/2005-I) por supuesto incumplimiento del contrato de prestación de servicios de fecha 26 de marzo de 1993, a fin de que PR autorice el cambio de unidades que han rebasado los años de antigüedad pactados. El 29 de abril de 2008 se dictó sentencia condenando a PR a las prestaciones reclamadas en cuanto al reemplazo de vehículos. La prestación reclamada relativa a daños y perjuicios se declaró procedente en forma genérica. Una vez que quede firme en ese sentido y se inicie la ejecución de la sentencia se cuantificará el monto específico. El 20 de mayo de 2008 PR hizo valer recurso de apelación en contra de esa sentencia definitiva que fue turnado al Primer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa del Distrito Federal (Toca 425/2008). Este recurso se suspendió, en virtud de que la parte actora promovió incidente de nulidad argumentando irregularidades en la firma del representante legal de PR. El 10 de septiembre de 2008 PR promovió Juicio de Garantías. Se dictó sentencia de amparo a favor de PR, declarándose que el Primer Tribunal Unitario es incompetente para conocer del incidente de falsedad de firma. La parte actora presentó recurso de reclamación en contra de la admisión del recurso de revisión, aquél recurso fue declarado infundado el 21 de mayo de 2009. El recurso de revisión se resolvió el pasado 18 de junio del año en curso, declarándolo infundado, por lo que quedó firme el amparo concedido a PR y el día 30 de junio se ordenó la devolución de los autos al Juzgado Quinto de Distrito para que acuerde sobre la admisión de la incidencia, la cual fue desechada por notoriamente improcedente, haciendo valer los trasportistas un recurso de revocación en contra de dicha resolución, mismo que también fue

desechado por no ser el recurso idóneo para impugnar el desechamiento; en virtud de lo anterior, el Primer Tribunal Unitario, calificó la apelación que se hizo valer en contra de la sentencia definitiva. La calificación fue en el sentido de admitir el Recurso en ambos efectos. El día 26 de octubre de 2009, el Tribunal Unitario emitió resolución en el Recurso de Apelación promovido por PR, revocando la sentencia de primera instancia y absolviendo a PR de las prestaciones que le fueron reclamadas. Se está a la espera de que la Asociación interponga juicio de Amparo.

Con fecha 31 de octubre de 2007, Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C. promovió una demanda civil en contra de PR (Expediente 295/2007) mismo que se tramita ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal, en el cual reclama, entre otros, la declaración judicial de incumplimiento del convenio de fecha 26 de marzo de 1993 y los correspondientes daños y perjuicios. El 27 de mayo de 2008 PR presentó contestación de la demanda. El 22 de septiembre del 2008 se celebró la audiencia final del juicio procediendo citar a las partes para oír sentencia. Con fecha 21 de abril del 2009 se dictó sentencia definitiva en donde se absuelve a PR del pago de las prestaciones reclamadas y no se hace condena en costas. Con fecha de 12 de mayo de 2009, las partes en el juicio hicieron valer recurso de apelación, el cual se encuentra pendiente de resolverse.

El 20 de agosto de 2007 fueron emplazados Petróleos Mexicanos y PR ante el Juzgado Decimocuarto de Distrito del Décimo Circuito en Coatzacoalcos, Veracruz (Expediente 12/2007) por Leoba Rueda Nava demandando, entre otros, la responsabilidad civil objetiva y el pago de daños y perjuicios derivado de una afectación en materia ambiental, a un predio de 80 hectáreas de su propiedad, con desechos aceitosos (contaminación con hidrocarburos y otras sustancias tóxicas) por un monto aproximado de \$2,364,838 equivalentes al costo aproximado de remediación ambiental. Se han desahogado todas y cada una de las pruebas documentales y las periciales, sin embargo, no se ha dictado sentencia en virtud de que se encuentran pendientes de resolver diversos recursos promovidos por ambas partes.

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 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. Ya que para el 9 de marzo de 2009 las partes no llegaron a un acuerdo para conciliar sus intereses, el Tribunal Arbitral estableció: i) un plazo hasta el día 18 de mayo de 2009 para que las partes continúen con las negociaciones y puedan llegar a un acuerdo y ii) que si las partes no llegan a un acuerdo y no se plantea una nueva prórroga, el Tribunal establecerá las fechas de audiencia para escuchar a los testigos de las partes. A partir del 21 de agosto del 2009, TGT decidió ya no seguir con las negociaciones y, por lo tanto, solicitó que se continuara con el arbitraje. El Tribunal ha establecido los días 4, 5, y 6 de noviembre del año en curso, para la celebración en la Ciudad de México de la audiencia para el desahogo de pruebas relativas a la excepción de ausencia de jurisdicción presentada por PGPB y contestada por TGT.

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 \$393,095 ante el Juzgado Tercero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal (Expediente 202/2003). PR dio contestación a la demanda en octubre de 2004. El 18 de noviembre de 2008 se celebró la audiencia final del juicio. El día 6 de marzo de 2009 se dictó sentencia declarando la procedencia de las declaraciones judiciales y se condenó al pago de las reclamaciones por concepto de trabajo ordinario y por concepto de trabajos extraordinarios y adicionales, así como por otros conceptos los cuales se cuantificarán, en su caso, al momento de la ejecución de la sentencia. El 13 de mayo de 2009 PR presentó recurso de apelación y el día 25 de mayo de 2009 se presentaron agravios por parte de PR. El 28 de mayo fue notificada a PR la radicación del asunto en el Segundo Tribunal Unitario del Primer Circuito en materia Civil y Administrativa (Toca civil 204/2009) y el 5 de junio de 2009 fue notificado el escrito de agravios de USISA en el recurso acumulado 205/2009, el cual también está radicado en el citado Tribunal Unitario. A la fecha continúan pendientes de que se resuelvan los recursos de apelación interpuestos por las partes.

Con fecha 16 de agosto de 2006 fueron promovidos juicios de amparo por Minera Carbonífera Río Escondido, S.A. de C.V. y Minerales Monclova, S.A. de C.V. (Expedientes 723/2006 y 724/2006) contra PEP reclamando la violación constitucional a su garantía de audiencia, con motivo de la modificación a la Ley Reglamentaria y a la ejecución de obras, desarrollo, infraestructura y mantenimiento de campos de la explotación de gas no asociado bajo el contrato de obra pública número 414105826, que tiene por objeto explotar el gas no asociado en los mismos campos donde se localizan sus concesiones mineras. La parte actora reclama el derecho de explotación del gas derivado de su concesión minera. Se encuentra pendiente que el perito en materia de geología emita su dictamen y por ello se encuentra pendiente la celebración de la audiencia constitucional.

De las demandas que fueron presentadas por un grupo de Diputados y Senadores de la Quincuagésima Novena Legislatura del Congreso de la Unión en contra de PEP en relación con los COPF, a esta fecha únicamente queda un proceso por resolverse, ya que en los otros procesos similares se obtuvieron resoluciones favorables para PEP. El juicio pendiente se refiere al COPF, celebrado entre PTD Servicios Múltiples, S. de R.L. de C.V. y PEP por el bloque Cuervito, el cual se sigue ante el Juzgado Noveno de Distrito en Materia Civil del Distrito Federal (Expediente 226/2004-IV). La parte actora solicita la declaración judicial de nulidad del COPF, por considerarlos violatorios al artículo 27 de la Constitución. Con fecha 13 de diciembre de 2007 PEP hizo valer la falta de personalidad de los actores por conclusión de su encargo, el cual fue resuelto el 31 de octubre de 2008, en sentido desfavorable para PEP, contra dicha resolución se presentó recurso de revisión, el cual fue resuelto el 28 de enero de 2009, confirmando la negativa de amparo a PEP. El 2 de junio de 2008, PEP presentó la contestación de la demanda, que había quedado suspendida en virtud de los incidentes de falta de personalidad promovidos por las partes. Por

sentencia del 30 de junio de 2008, se otorgó amparo a Petroleo Brasileiro, S.L. de C.V., uno de los contratistas de este COPF, y a PTD Servicios Múltiples, S. de R.L. de C.V., respecto de la sentencia de apelación en la que se declaró infundado el incidente de falta de personalidad. Derivado de que el Primer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa del Primer Circuito del Distrito Federal, confirmó la sentencia del 28 de agosto de 2007, Petroleo Brasileiro, S.L. de C.V. presentó un nuevo juicio de amparo, el cual se admitió el 24 de septiembre de 2008, (Exp. 104/2008), en el Tercer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa del Distrito Federal. Toda vez que le fue negado a Petroleo Brasileiro, S.L. de C.V. el amparo que solicitó, éste presentó recurso de revisión, radicándose dicho recurso en el Octavo Tribunal Colegiado, mismo que se resolvió en el sentido de confirmar la sentencia recurrida. A la fecha no se ha abierto el juicio a la etapa de pruebas.

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

El 5 de diciembre de 2005 Impulsora promovió un amparo (Expediente 1519/2005) ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Administrativa en el Estado de Jalisco reclamando la inconstitucionalidad del nuevo modelo del contrato de franquicia que debe celebrar PR con las estaciones de servicio. Este amparo ha sido acumulado al juicio de amparo promovido por Bardahl de México, S.A. de C.V. (Bardahl), un competidor en el mercado de lubricantes que argumenta que es dueño de la marca MexLub, y que está solicitando que se le permita competir con sus marcas en las estaciones de servicio en México, evitando que se comercialice, en forma exclusiva, los lubricantes de Mexicana de Lubricantes S.A. de C.V. El 9 de diciembre de 2008 se publicó un acuerdo por el cual se informa a las partes, que se celebró la audiencia constitucional. El 9 de marzo de 2009 se sobreseyó el juicio de amparo 1519/2005 y el expediente acumulado 373/2006. Tanto Bardahl como Impulsora interpusieron recurso de revisión contra dicha resolución, los cuales están pendientes de resolverse.

El 26 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, bajo el número 127/2005, requiriendo la emisión y publicación de una convocatoria para la celebración de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas para aprobar la información financiera de Mexicana de Lubricantes, así como para el nombramiento de nuevos consejeros y comisario. Con fecha 29 de junio de 2007 se dictó sentencia favorable a los intereses de PR condenando a Mexicana de Lubricantes a la emisión de la convocatoria, pero absolviéndola del pago de daños y perjuicios que le fueron reclamados. Ambas partes apelaron ante el Primer Tribunal Unitario del Tercer Circuito y esa resolución fue revocada. Se concedió un amparo

presentado por PR, confirmándose la sentencia de primera instancia. Mexicana de Lubricantes interpuso amparo en contra de dicha resolución, mismo que le fue concedido, pero sólo para el efecto de no condenarlo a gastos y costas. Se espera que Mexicana de Lubricantes interponga un nuevo juicio de amparo en contra de la sentencia dictada por el Unitario en cumplimiento al amparo que le fue concedido.

El 7 de junio de 2006, PR presentó una denuncia penal ante la Procuraduría General de la República por irregularidades cometidas por los miembros del Consejo de Administración de Mexicana de Lubricantes. A esta fecha, la averiguación se encuentra en proceso de integración. El 17 de julio de 2009 se exhibió promoción ante la Fiscalía de Delitos Fiscales y Financieros, mediante la cual se acompañó el dictamen contable suscrito por el licenciado en Contaduría Pablo Jiménez Olivares, quien concluye y determina el monto del daño patrimonial que sufre Pemex Refinación como socio de MEXLUB, el cual asciende a la cantidad de \$25.800. Ante esta situación el Ministerio Público de la Federación solicitó la comparecencia del perito designado por Pemex Refinación para el efecto de que ratificara su dictamen, diligencia que se desahogó el 11 de agosto de 2009, procediendo a ratificarlo en todas y cada una de sus partes; así las cosas la Representante Social procederá a remitir el expediente al área de servicios periciales, con el propósito de que peritos contables de la PGR procedan a realizar su dictamen respectivo.

El 17 de octubre de 2006, PR promovió un juicio ordinario mercantil en contra de Impulsora ante el Juzgado Octavo de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal, (Expediente 222/2006), donde reclama el ejercicio de la opción de compra de las acciones de Mexicana de Lubricantes, que son propiedad de Impulsora. El juicio se encuentra en etapa de pruebas. El 23 de septiembre de 2008 el perito de PR rindió su dictamen en materia de contabilidad. Actualmente se encuentra pendiente el dictamen que debe rendir el perito de la parte demandada, quien fue designado en rebeldía y quien solicitó diversa documentación para desahogar el peritaje y la cual ya le fue proporcionada. Está pendiente desahogarse esta prueba. En el juicio 222/2006, se ofreció como prueba los estados financieros de Mexicana de Lubricantes relativos a los ejercicios de 2001 a 2004, con auto de fecha 30 de agosto de 2007 el juez del conocimiento manifestó que no había lugar a requerir la exhibición de los documentos señalados. Se interpuso recurso de apelación tocándole conocer al Segundo Tribunal Unitario en materia Civil y Administrativa en el Distrito Federal, en el toca 436/2007, el cual con fecha 29 de enero de 2008 dictó resolución en el sentido de confirmar el auto dictado por el Juez. Inconforme con la resolución del Tribunal Unitario, con fecha 14 de febrero de 2008, PR promovió Juicio de Amparo Indirecto, del cual le tocó conocer al Primer Tribunal Unitario en materia Civil y Administrativa en el D.F., bajo el número 17/2008, quien con fecha 18 de febrero de 2008 desechó la demanda presentada al considerarla improcedente. En contra de la citada resolución con fecha 27 de febrero de 2008 PR interpuso recurso de revisión, conociendo del mismo el Sexto Tribunal Colegiado en materia Civil del Primer Circuito quien en sesión del día 3 de abril de 2008 emitió sentencia por la cual confirma el auto recurrido y desecha la demanda de amparo promovida por PR. El 23 de septiembre de 2008 el perito de PR rindió su dictamen en materia de contabilidad. Una vez que el perito de la parte demandada presentó su peritaje como las pruebas correspondientes, se abrió el periodo de alegatos.

Se presentaron alegatos por parte de PR y está transcurriendo el plazo para que presente alegatos la parte demandada.

El 28 de marzo de 2008, Mexicana de Lubricantes interpuso una demanda mercantil radicada con el número de expediente 28/2007 en el Juzgado Primero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal en contra de PR, en la que se reclama, entre otras prestaciones, la nulidad de la rescisión y terminación anticipada de los siguientes contratos i) un contrato de licencia y de marcas, ii) un contrato de suministro de aceites básicos y iii) un contrato de maquila de aceites y grasas lubricantes para la Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios. Ante esa misma autoridad, Mexicana de Lubricantes promovió incidente de falta de personalidad y el 4 de julio de 2008 se dictó resolución que indicó que el poder con el que PR acreditó su personalidad presentó algunas irregularidades. En julio de 2008 PR hizo valer un recurso de apelación en contra de esta resolución misma que fue radicada ante el Primer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa (Toca No. 504/2008). El 24 de noviembre de 2008 se publicó la resolución del Tribunal Unitario en la que se confirmó la sentencia de primera instancia. Se presentó juicio de amparo ante el Tercer Tribunal Unitario en Materia Civil (Exp. 130/2008), quien emitió sentencia el 24 de diciembre de 2008 declarando improcedente la falta de personalidad, otorgando la suspensión definitiva a PR. Mexicana de Lubricantes presentó recurso de revisión en contra de la resolución dictada en el amparo 130/2008, tocándole al Noveno Tribunal Colegiado en materia Civil del Primer Circuito conocer de dicho recurso, el cual emitió resolución por la cual confirmó la sentencia de amparo. Mediante acuerdo publicado el 6 de junio el Juzgado acordó tener por debidamente representado en juicio a PR. A la fecha se están desahogando las pruebas ofrecidas. La parte actora presentó y ratificó su dictamen en materia de contabilidad. El primer Tribunal Unitario en materias Civil y Administrativa del Primer Circuito desechó las pruebas ofrecidas por PR bajo el argumento de que no se ajustaban a derecho. Se promovió juicio de amparo contra el desechamiento de pruebas y el Tribunal Unitario que conoció del mismo lo desechó, por lo que se interpuso Recurso de Revisión, el cual está en trámite.

En forma adicional existe un procedimiento administrativo iniciado por la Comisión Federal de Competencia ("CFC") del cual se han derivado diversos juicios. El 10 de julio de 2003, la CFC emitió resolución en un procedimiento administrativo (Expediente 10-62-97) ordenando a PR no imponer cláusulas de exclusividad en los contratos de franquicia y suministro y en el contrato de licencia de uso de marcas, entre otros, y requirió la modificación de los mismos para eliminar la obligación de las estaciones de servicio de comercializar y distribuir únicamente aceites y grasas lubricantes de la marca PEMEX o de cualquier marca. Esta resolución establece un plazo de 6 meses para llevar a cabo dichas modificaciones y una multa de 1.5 veces el salario mínimo vigente para el Distrito Federal por cada día que transcurra sin su cumplimiento. Por auto de fecha 15 de enero del 2008 la CFC requirió a PR que acreditara el cumplimiento de dicha resolución. El 12 de febrero de 2008 PR manifestó a la CFC la imposibilidad legal de dar cumplimiento a dicha resolución en virtud de la suspensión otorgada a Bardahl en diversos juicios de amparo, en tanto no se resuelva el fondo de esos asuntos. Mediante auto del 10 de abril de 2008, la CFC determinó que de los argumentos vertidos en el escrito del 12 de febrero de 2008 no se aprecia que exista

obstáculo legal para que PR cumpla con lo solicitado en la resolución adicional que la CFC había dictado el 7 de diciembre de 2007, otorgando un plazo de quince días para dar cumplimiento a la misma. Inconforme con la resolución del 7 de diciembre de 2007, PR promovió juicio de amparo indirecto el 10 de enero de 2008 ante el Juzgado Sexto de Distrito en Materia Administrativa en el Distrito Federal (Expediente 46/2008 VI). PR promovió incidente de suspensión ante esa misma autoridad, quien el 22 de abril de 2008 concedió la suspensión provisional y el 6 de mayo de 2008 concedió la suspensión definitiva. La suspensión tiene por objeto impedir la ejecución de la resolución de la CFC. El 20 de mayo de 2008 Impulsora y Mexicana de Lubricantes se presentaron en juicio como terceros perjudicados. El 27 de mayo de 2008 la CFC interpuso recurso de revisión contra el auto que concedió la suspensión definitiva. Con fecha 30 de abril de 2008 se otorgó el amparo a PR y se consideró inconstitucional la resolución del 7 de diciembre de 2007 dictada por la CFC, que modificó los términos en los cuales debía darse cumplimiento a la resolución del 10 de julio de 2003. La CFC interpuso recurso de revisión contra dicha resolución en el Décimo Tribunal Colegiado del Primer Circuito (Expediente R.A. 246/2008), resolviéndose con fecha 15 de octubre de 2008, en el sentido de revocar la resolución emitida por el Juez de Distrito. El 23 de diciembre de 2008 el Juez de Distrito dictó resolución concediendo nuevamente el amparo a PR, los terceros perjudicados (Impulsora y Mexicana de Lubricantes) así como la CFC, promovieron recurso de revisión en contra de esta resolución. El 28 de enero de 2009, PR presentó alegatos. El recurso se encuentra pendiente de resolverse. El Décimo Primer Tribunal Colegiado en Materia Administrativa en el Distrito Federal confirmó la resolución recurrida, encontrándose en etapa de cumplimiento. El cumplimiento fue para que se emitiera una nueva sentencia en la que se valoraran diversos documentos con los cuales se acreditaba que los contratos de licencia, de uso de marcas y de maquila se encontraban terminados.

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

15. Información financiera por segmentos

La actividad principal de PEMEX es la exploración y la producción de petróleo crudo y de gas natural, así como la refinación y la comercialización de productos derivados del petróleo a través de cuatro segmentos de negocios: Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación, Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Pemex-Petroquímica. La Administración toma las decisiones relacionadas con las operaciones de los negocios consolidados junto con las cuatro líneas estratégicas.

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

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

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

Pemex-Gas y Petroquímica Básica percibe ingresos de fuentes domésticas, también consume niveles elevados de su propia producción de gas natural. La mayoría de los ingresos del Organismo Subsidiario se obtienen a través de la venta de gases etano y butano.

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

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

La utilidad (pérdida) y los activos identificables para cada segmento se han determinado después de 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:

Año terminado el 30 de septiembre de 2009.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 30 de junio de 2009
icsstrim.pdf

Año terminado el 30 de septiembre de 2008.

Ver tabla Información financiera por segmentos por el periodo terminado el 30 de junio de 2008
icsstrim.pdf

16. Ingresos por servicios

Los ingresos por servicios están considerados en el renglón de ventas extranjeras del estado de resultados (renglón 22), dado que son ingresos del curso ordinario de los negocios.

17. Eventos Subsecuentes

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 12.979800 pesos por dólar un 4% inferior al tipo de cambio del 31 de diciembre de 2008 que fue de 13.5383 pesos. El precio de la mezcla del crudo mexicano al 26 de octubre de 2009 es de US\$72.24 dólares por barril un incremento del 111% en comparación con el precio existente de US\$34.22 dólares por barril al 31 de diciembre de 2008.

Tablas de las Notas Complementarias a los Estados Financieros.

**6. Posición en moneda extranjera
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	(233,177,291)
Yenes japonese	0	(216,135,015)	(216,135,015)	0.1506	(32,545,611)
Libras esterlinas	6,988	(776,177)	(769,189)	21.5858	(16,603,544)
Euros	5,543	(3,330,921)	(3,325,379)	19.7251	(65,593,492)
Dólar canadiense	79	(9,335)	(9,256)	12.5807	(116,447)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(348,036,385)

al 30 de septiembre de 2008

	Activos	Pasivos	Posición Activa (Pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos
Dólares americanos	18,970,295	(39,073,294)	(20,103,000)	10.9814	(220,759,084)
Yenes japonese	(3,088,981)	(251,135,871)	(248,046,890)	0.1034	(25,648,048)
Libras esterlinas	508	(424,874)	(424,366)	19.5666	(8,303,400)
Euros	1,747,769	(4,939,505)	(3,191,736)	15.4266	(49,237,635)
Francos Suizos	-	(39)	(39)	9.7996	(382)
Dólar canadiense	79	-	79	10.3296	816
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(303,947,733)

7. Efectivo y valores de inmediata realización

al 30 de septiembre

	2009	2008
Efectivo en bancos	\$119,753,782	\$65,688,725
Valores realizables	59,089,891	85,364,939
Total	\$178,843,673	\$151,053,664

8. Cuentas documentos por cobrar y otros

al 30 de septiembre

	2009	2008
Clientes del País	42,106,797	\$46,723,296
Clientes del Extranjero	30,461,142	28,389,761
Funcionarios y empleados	4,435,355	4,089,549
Fondo para fines específicos	36,819,600	13,238,144
Derecho sobre Hidrocarburos pagados en exceso	3,489,880	
Anticipo de impuestos	1,290,529	1,917,717
Otras cuentas por cobrar	61,641,832	62,789,383
Menos:		
Estimación para cuentas incobrables de dudosa recuperación	(1,589,458)	(1,832,964)
Total	178,655,678	\$155,314,887

9. Inventarios

al 30 de septiembre

	2009	2008
Petróleo Crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$89,346,690	118,530,248
Materiales y accesorios en almacenes	5,729,905	5,288,239
Materiales y productos en tránsito	39,427	31,227
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento	(1,279,589)	(1,172,244)
Total	\$93,836,433	\$122,677,470

10. Propiedades mobiliario y equipo

30 de septiembre

	2009	2008
Terrenos	39,322,030	39,118,093
Edificios	54,805,349	50,466,139
Pozos	639,788,008	519,558,170
Plantas	415,963,819	409,384,196
Equipo de perforación	24,526,192	22,729,801
Mobiliario y equipo	37,806,642	36,237,805
Equipo de transporte	14,667,576	14,907,289
Plataformas marinas	183,688,596	167,513,721
Ductos	301,380,082	310,434,140
Arrendamiento financiero	3,075,167	0
Subtotal	1,715,023,461	1,570,349,354
Depreciación acumulada	(908,567,848)	(829,529,904)
Neto	806,455,614	740,819,450
Activos fijos improductivos	1,052,056	814,909
Obras en construcción	109,098,078	90,197,793
Total	916,605,748	831,832,152

**BOLSA MEXICANA DE VALORES
SIFIC**

CLAVE DE CONTIZACIÓN: PEMEX

TRIMESTRE: 3 AÑO 2009

PETRÓLEOS MEXICANOS

COMPLEMENTO A NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS EN ARCHIVO icsstrim.pdf

CONSOLIDADO CIFRAS EN MILES DE PESOS O MILES DE DÓLARES

Página 14

15. Información financiera por segmentos

Año terminado el 30 de septiembre de 2009

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.	Petroquímica	Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica		Cías Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:							
Cientes 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
Rendimiento (pérdida) neta	-10,762,265	-32,901,995	1,386,962	-14,007,174	-23,458,880	50,213,844	-29,529,508
Resultado integral de financiamiento	-33,922,856	-9,294,841	1,614,719	54,146	19,626,844	0	-21,921,989
Depreciación y amortización	52,160,786	6,703,388	2,656,914	853,094	490,348	0	62,864,530
Costo neto del período por beneficios a los empleados	24,660,907	24,338,077	5,441,396	6,733,329	11,103,957	0	72,277,666
Impuestos derechos y aprovechamientos	380,109,701	2,473,440	334,098	210,039	6,237,662	0	389,364,940
Activos totales	2,116,588,242	420,712,390	135,508,537	75,793,863	2,070,220,592	-3,428,238,168	1,390,585,456
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	668,092,232	181,152,933	41,319,130	16,764,296	9,277,157	0	916,605,748
Altas de activo fijo	126,228,927	16,768,356	186,857	1,505,346	927,847	0	145,617,333
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	259,130,544	(48,553,639)	48,907,544	10,010,862	38,673,633	(307,607,936)	561,008

Año terminado el 30 de septiembre de 2008

	Exploración y	Refinación	Gas y Petroq.	Petroquímica	Corporativo y	Eliminaciones	Saldos
	Producción		Básica		Cías Subsidiarias		Consolidados
Ingresos por ventas:							
Cientes externos	0	369,683,735	129,206,649	20,491,357	541,944,344	0	1,061,326,085
Intersegmentos	939,718,823	44,599,299	83,866,524	44,063,640	256,969,005	-1,369,217,291	0
Ingresos por servicios	0	2,669,600	0	0	1,661,269	-744,316	3,586,553
Rendimiento bruto	797,137,440	-186,784,436	9,929,673	-5,507,558	38,405,772	-29,261,671	623,919,220
Rendimiento (pérdida) de operación	774,089,705	-217,602,658	1,765,209	-14,556,857	9,128,000	-485,900	552,337,499
Rendimiento (pérdida) neta	69,620,089	-70,704,853	4,160,762	-13,862,443	14,589,261	1,752,270	5,555,086
Resultado integral de financiamiento	-29,403,046	-8,228,090	2,662,099	469,045	13,827,500	-1,422,200	-22,094,692
Depreciación y amortización	51,465,147	7,225,834	2,597,939	824,267	453,220	0	62,566,407
Costo neto del período por beneficios a los empleados	28,662,973	27,490,271	6,647,718	7,833,278	13,343,193	0	83,977,433
Impuestos derechos y aprovechamientos	676,457,415	3,899,640	821,472	205,202	3,677,319	0	685,061,048
Activos totales	1,335,817,920	416,238,842	136,150,092	84,795,555	2,761,050,239	-3,434,182,700	1,299,869,948
Activo circulante	709,966,397	250,849,187	93,463,985	69,186,371	564,884,667	-1,259,304,600	429,046,007
Inversiones en acciones y valores	377,257	157,094	1,247,144	0	776,719,200	-749,894,100	28,606,595
Activo fijo	604,291,273	164,105,404	41,135,994	15,333,161	8,279,970	-1,313,600	831,832,202
Altas de activo fijo	88,848,000	8,233,312	1,677,143	658,669	1,904,400	0	101,321,524
Pasivo a corto plazo	155,576,855	172,872,061	36,372,949	11,283,757	1,103,399,991	-1,255,367,500	224,138,113
Reserva para beneficios a los empleados	163,231,378	158,003,885	38,409,543	44,275,894	62,129,526	0	466,050,226
Pasivo total	1,031,886,200	383,123,300	86,386,400	56,656,600	2,620,763,200	-2,985,607,500	1,193,208,200
Patrimonio	303,931,700	33,115,500	49,763,600	28,138,900	140,287,100	-448,575,100	106,661,700

12. Utilidad integral

al 30 de septiembre

	2009	2008
Utilidad o Pérdida neta del periodo	(29,529,508)	\$5,555,086
Instrumentos financieros derivados	3,004,650	124,303
Resultado por Conversión	(420,303)	
Otros		(846,336)
Utilidad integral del periodo	(26,945,161)	\$4,833,053

Instrumentos Financieros Derivados

Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Tipo de Cambio y Tasa de Interés

Cifras en miles de pesos al 30 de septiembre de 2009

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto notional	Valor del activo subyacente		Valor razonable		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2009	2010	2011	2012	2013	Después	
Swaps de tasa de interés	Cobertura	16,121,538	Libor USD 6M = 0.62875% TIIE 28d = 4.9349%	Libor USD 6M = 1.11125% TIIE 28d = 5.0665%	(1,414,125)	(1,637,488)	5,108,711	1,112,827	1,200,000	1,200,000	7,500,000	0	0
Swaps de moneda	Cobertura	93,591,953	MXN = 13.5115 EUR = 1.464 GBP = 1.5982 JPY = 89.7 UDI = 3.1518	MXN = 13.185 EUR = 1.4033 GBP = 1.6458 JPY = 96.36 UDI = 3.1029	6,829,974	4,692,336	1,077,373	16,369,771	3,809,423	1,110,863	19,077,741	52,146,781	0
Swaps de moneda extinguidos	Cobertura	22,042,129	EUR = 1.464 JPY = 89.7	EUR = 1.4033 JPY = 96.36	3,272,064	2,383,653	0	0	0	0	0	22,042,129	0

Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Activos

Cifras en número de acciones (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2009

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Monto notional	Valor del activo subyacente/ variable de referencia		Valor razonable (miles de pesos)		Montos de vencimientos por año						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2009	2010	2011	2012	2013	Después	
Swaps de activos	Negociación	21,321,774	Repsol YPF = 18.59 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 15.94 Precio de la acción en Euros.	1,681,290	(2,990,267)	10,000,000	0	11,321,774	0	0	0	0
Swaps de activos con opciones	Negociación	37,358,026	Repsol YPF = 18.59 Precio de la acción en Euros.	Repsol YPF = 15.94 Precio de la acción en Euros.	15,564	1,645,495	0	0	37,358,026	0	0	0	0

Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Gas Natural
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2009

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de BTUs)	Valor del activo subyacente (dólares por millón de BTUs)		Valor razonable		Volumen por año (millones de BTUs)						Colateral entregado	
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2009	2010	2011	2012	2013	Después		
Swaps P. Larga (Paga Fijo / Recibe Variable)	Negociación	155,975,660	8.78400	8.72000	(5,898,403)	(8,143,246)	30,473,300	78,438,275	41,244,239	3,705,042	2,096,054	18,750	762,613	
Swaps P. Corta (Paga Variable / Recibe Fijo)	Negociación	(155,087,746)	8.91447	8.85000	6,122,635	8,378,852	(30,136,518)	(77,866,743)	(41,259,645)	(3,708,035)	(2,098,054)	(18,750)		
Put Europea	Negociación	Compra	6,766,306	7.58379	7.60089	203,658	351,944	1,438,105	4,336,695	991,506	0	0		0
		Venta	(6,743,440)	7.59333	7.60735	(203,475)	(351,803)	(1,438,104)	(4,313,831)	(991,505)	0	0		0
Call Europea	Negociación	Compra	27,831,188	8.34216	8.49469	190,148	197,769	5,990,480	15,357,244	5,290,156	1,193,308	0		0
		Venta	(27,830,989)	8.34318	8.49561	(189,900)	(197,500)	(5,990,478)	(15,357,118)	(5,290,085)	(1,193,308)	0		0
Put Digital	Negociación	Compra	4,187,765	7.29571	7.20270	42,831	66,523	617,595	2,470,380	1,099,790	0	0		0
		Venta	(4,187,765)	7.29571	7.20270	(42,867)	(66,591)	(617,595)	(2,470,380)	(1,099,790)	0	0		0
Call Digital	Negociación	Compra	9,148,159	9.85743	9.75619	7,138	9,046	1,916,706	6,071,863	1,159,590	0	0	0	
		Venta	(9,177,212)	9.85472	9.75416	(7,188)	(9,095)	(1,917,782)	(6,099,840)	(1,159,590)	0	0	0	

Resumen de Instrumentos Financieros Derivados de Petrolíferos
Cifras en miles de pesos (excepto donde se especifica) al 30 de septiembre de 2009

Tipo de derivado	Fines de cobertura u otros fines, tales como negociación	Volumen (millones de barriles)	Valor del activo subyacente (dólares por barril)		Valor razonable		Volumen por año (millones de barriles)						Colateral entregado
			Trimestre actual	Trimestre anterior	Trimestre actual	Trimestre anterior	2009	2010	2011	2012	2013	Después	
Swaps de propano	Cobertura	6.412	0.95089	0.00000	36,392	0	6.412	0	0	0	0	0	0
Futuros y swaps de otros petrolíferos	Cobertura	15.9	0.98141	0.95950	149,185	(25,675)	15.9	0	0	0	0	0	0