

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

AL 31 DE MARZO DE 2006 Y 2005

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s01	ACTIVO TOTAL	1,114,062,733	100	1,039,880,073	100
s02	ACTIVO CIRCULANTE	345,298,573	31	299,735,703	29
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	134,891,161	12	116,580,244	11
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	57,755,191	5	43,858,221	4
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	101,434,777	9	96,969,608	9
s06	INVENTARIOS	49,801,599	4	42,327,630	4
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	1,415,845	0	0	0
s08	ACTIVO A LARGO PLAZO	26,845,957	2	29,089,908	3
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	1,528,864	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS Y ASOC.	26,845,957	2	27,403,986	3
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	157,058	0
s12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	660,792,704	59	624,551,723	60
s13	INMUEBLES	425,963,818	38	363,222,906	35
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	706,478,832	63	669,161,740	64
s15	OTROS EQUIPOS	42,990,927	4	39,042,215	4
s16	DEPRECIACION ACUMULADA	596,561,260	54	548,372,091	53
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	81,920,387	7	101,496,953	10
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	3,873,988	0	6,919,858	1
s19	OTROS ACTIVOS	77,251,511	7	79,582,881	8
s20	PASIVO TOTAL	1,129,427,318	100	1,000,103,362	100
s21	PASIVO CIRCULANTE	184,893,260	16	136,784,308	14
s22	PROVEEDORES	22,056,186	2	24,584,007	2
s23	CREDITOS BANCARIOS	30,535,562	3	24,479,364	2
s24	CREDITOS BURSATILES	140,523	0	7,342,319	1
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	89,807,681	8	49,500,200	5
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	42,353,308	4	30,878,418	3
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	527,016,288	47	506,814,155	51
s28	CREDITOS BANCARIOS	169,348,367	15	195,787,237	20
s29	CREDITOS BURSATILES	357,667,921	32	311,026,918	31
s30	OTROS CREDITOS	0	0	0	0
s31	CREDITOS DIFERIDOS	6,105,372	1	4,215,706	0
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO	411,412,398	36	352,289,193	35
s33	CAPITAL CONTABLE	(15,364,585)	100	39,776,711	100
s34	CAPITAL CONTABLE MINORITARIO	0	0	0	0
s35	CAPITAL CONTABLE MAYORITARIO	(15,364,585)	100	39,776,711	100
s36	CAPITAL CONTRIBUIDO	284,781,223	(1853)	259,122,715	651
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	284,781,223	(1853)	259,122,715	651
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)	(300,145,808)	1953	(219,346,004)	(551)
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	(300,145,808)	1953	(219,346,004)	(551)
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	0	0	0	0
s80	RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA  
DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	134,891,161	100	116,580,244	100
s46	EFFECTIVO	58,075,807	43	26,310,051	23
s47	INVERSIONES TEMPORALES	76,815,354	57	90,270,193	77
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	1,415,845	100	0	0
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	1,415,845	100	0	0
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	3,873,988	100	6,919,858	100
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	3,873,988	100	6,919,858	100
s19	OTROS ACTIVOS	77,251,511	100	79,582,881	100
s84	ACTIVO INTANGIBLE POR OBLIGACIONES LABORALES	77,251,511	100	79,582,881	100
s85	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
s50	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s86	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s87	OTROS	0	0	0	0
s21	PASIVO CIRCULANTE	184,893,260	100	136,784,308	100
s52	PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	30,652,048	17	25,672,414	19
s53	PASIVOS EN MONEDA NACIONAL	154,241,212	83	111,111,894	81
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	42,353,308	100	30,878,418	100
s88	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	12,957,586	31	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	29,395,722	69	30,878,418	100
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	527,016,288	100	506,814,155	100
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	422,455,400	80	420,473,230	83
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	104,560,888	20	86,340,925	17
s31	CREDITOS DIFERIDOS	6,105,372	100	4,215,706	100
s65	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	6,105,372	100	4,215,706	100
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO	411,412,398	100	352,289,193	100
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s91	PASIVOS LABORALES	390,630,958	95	351,788,789	100
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	20,781,440	5	500,404	0
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	284,781,223	100	259,122,715	100
s37	NOMINAL	170,026,041	60	124,207,579	48
s38	ACTUALIZACION	114,755,182	40	134,915,136	52

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA  
 DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	(300,145,808)	100	(219,346,004)	100
s93	RESERVA LEGAL	0	0	0	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	0	0
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	(307,898,094)	103	(224,658,410)	102
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	7,752,286	(3)	5,312,406	(2)
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	0	0	0	0
s70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICION MONETARIA	0	0	0	0
s71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	0	0
s96	EFFECTO ACUMULADO POR CONVERSION	0	0	0	0
s97	EFFECTO ACUMULADO POR VALUACION DE INST. FIN. DERIVADOS	0	0	0	0
s98	RESULTADO POR IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s99	AJUSTE AL PASIVO ADICIONAL DE OBLIGACIONES LABORALES	0	0	0	0
s100	OTROS	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

DATOS INFORMATIVOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
s72	CAPITAL DE TRABAJO	160,405,313	162,951,395
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGUEDAD	0	0
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	0	0
s76	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
s77	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACION (*)	0	0
s78	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0
s101	EFFECTIVO RESTRINGIDO (1)	0	0
s102	DEUDA CON COSTO DE ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0

(\*) DATOS EN UNIDADES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

## ESTADO DE RESULTADOS

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2006 Y 2005

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	241,430,499	100	202,354,185	100
r02	COSTO DE VENTAS	76,147,736	32	62,501,103	31
r03	RESULTADO BRUTO	165,282,763	68	139,853,082	69
r04	GASTOS DE OPERACION	17,810,925	7	15,771,363	8
r05	RESULTADO DE OPERACION	147,471,838	61	124,081,719	61
r06	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	3,636,936	2	3,568,400	2
r07	RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	143,834,902	60	120,513,319	60
r08	OTROS GASTOS Y PRODUCTOS (NETO)	(6,404,570)	(3)	(4,040,260)	(2)
r44	PARTIDAS ESPECIALES	0	0	0	0
r09	RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	150,239,472	62	124,553,579	62
r10	PROVISIONES PARA IMPUESTOS Y PTU	142,487,186	59	123,817,342	61
r11	RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	7,752,286	3	736,237	0
r12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBS. Y ASOC. NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
r13	RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS	7,752,286	3	736,237	0
r14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
r15	RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS	7,752,286	3	736,237	0
r16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
r17	EFFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	0	0	(4,576,169)	(2)
r18	RESULTADO NETO	7,752,286	3	5,312,406	3
r19	RESULTADO NETO MINORITARIO	0	0	0	0
r20	RESULTADO NETO MAYORITARIO	7,752,286	3	5,312,406	3

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

ESTADO DE RESULTADOS  
 DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS  
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
 Impresión Preliminar

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	241,430,499	100	202,354,185	100
r21	NACIONALES	126,551,982	52	117,350,712	58
r22	EXTRANJERAS	114,878,517	48	85,003,473	42
r23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
r06	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	3,636,936	100	3,568,400	100
r24	INTERESES PAGADOS	12,468,939	343	10,924,380	306
r42	PERDIDA (UTILIDAD) EN ACTUALIZACION DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	4,961,161	136	2,213,330	62
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	PERDIDA (UTILIDAD) EN CAMBIOS (NETO)	4,298,551	118	(3,062,943)	(86)
r28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(8,169,393)	(225)	(2,079,707)	(58)
r10	PROVISIONES PARA IMPUESTOS Y PTU	142,487,186	100	123,817,342	100
r32	I.S.R. - IMPAC CAUSADO	142,487,186	100	123,817,342	100
r33	I.S.R. - IMPAC DIFERIDO	0	0	0	0
r34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
r35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0

(\*\*\*) DATOS EN MILES DE DOLARES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

## ESTADO DE RESULTADOS

OTROS CONCEPTOS  
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
r36	VENTAS TOTALES	241,430,499	202,354,185
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	7,752,286	736,237
r38	VENTAS NETAS (**)	975,735,237	829,972,785
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	526,447,279	488,867,594
r40	RESULTADO NETO MAYORITARIO (**)	(74,506,498)	(20,164,925)
r41	RESULTADO NETO (**)	(74,506,624)	(20,164,925)
r47	DEPRECIACION Y AMORTIZACION OPERATIVA	9,548,874	12,261,614

(\*\*) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2006 Y 2005

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	241,430,499	100	202,354,185	100
rt02	COSTO DE VENTAS	76,147,736	32	62,501,103	31
rt03	RESULTADO BRUTO	165,282,763	68	139,853,082	69
rt04	GASTOS DE OPERACION	17,810,925	7	15,771,363	8
rt05	RESULTADO DE OPERACION	147,471,838	61	124,081,719	61
rt06	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	3,636,936	2	3,568,400	2
rt07	RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	143,834,902	60	120,513,319	60
rt08	OTROS GASTOS Y PRODUCTOS (NETO)	(6,404,570)	(3)	(4,040,260)	(2)
rt44	PARTIDAS ESPECIALES	0	0	0	0
rt09	RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	150,239,472	62	124,553,579	62
rt10	PROVISIONES PARA IMPUESTOS Y PTU	142,487,186	59	123,817,342	61
rt11	RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	7,752,286	3	736,237	0
rt12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBS. Y ASOC. NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
rt13	RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS	7,752,286	3	736,237	0
rt14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
rt15	RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS	7,752,286	3	736,237	0
rt16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
rt17	EFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	0	0	(4,576,169)	(2)
rt18	RESULTADO NETO	7,752,286	3	5,312,406	3
rt19	RESULTADO NETO MINORITARIO	0	0	0	0
rt20	RESULTADO NETO MAYORITARIO	7,752,286	3	5,312,406	3



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	241,430,499	100	202,354,185	100
rt21	NACIONALES	126,551,982	52	117,350,712	58
rt22	EXTRANJERAS	114,878,517	48	85,003,473	42
rt23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
rt06	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	3,636,936	100	3,568,400	100
rt24	INTERESES PAGADOS	12,468,939	343	10,924,380	306
rt42	PERDIDA (UTILIDAD) EN ACTUALIZACION DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	4,961,161	136	2,213,330	62
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	PERDIDA (UTILIDAD) EN CAMBIOS (NETO)	4,298,551	118	(3,062,943)	(86)
rt28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(8,169,393)	(225)	(2,079,707)	(58)
rt10	PROVISIONES PARA IMPUESTOS Y PTU	142,487,186	100	123,817,342	100
rt32	I.S.R. - IMPAC CAUSADO	142,487,186	100	123,817,342	100
rt33	I.S.R. - IMPAC DIFERIDO	0	0	0	0
rt34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
rt35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0

(\*\*\*) DATOS EN MILES DE DOLARES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

OTROS CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
rt47	DEPRECIACION Y AMORTIZACION OPERATIVA	0	9,548,874

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

ESTADO DE CAMBIOS

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE MARZO DE 2006 Y 2005

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
c01	RESULTADO NETO	7,752,286	5,312,406
c02	+(-) PARTIDAS APLIC. A RESULT. QUE NO REQ. UTIL. DE REC.	25,451,407	25,539,874
c03	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO DEL EJERCICIO	33,203,693	30,852,280
c04	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	(18,847,524)	(9,710,152)
c05	RECURSOS GENERADOS POR (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACION	14,356,169	21,142,128
c06	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO AJENO	19,094,102	21,239,614
c07	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO PROPIO	719,346	0
c08	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) MEDIANTE FINANCIAMIENTO	19,813,448	21,239,614
c09	RECURSOS GEN. (UTIL.) EN ACTIVIDADES DE INVERSION	(21,037,945)	(14,179,509)
c10	INCREMENTO (DECREMENTO) NETO EN EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	13,131,672	28,202,233
c11	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL INICIO DEL PERIODO	121,759,489	88,378,011
c12	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL FINAL DEL PERIODO	134,891,161	116,580,244

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

ESTADO DE CAMBIOS

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
c02	+(-) PARTIDAS APLIC. A RESULT. QUE NO REQ. UTIL. DE REC.	25,451,407	25,539,874
c13	+ DEPRECIACION Y AMORTIZACION DEL EJERCICIO	9,548,874	11,476,560
c41	+ (-) OTRAS PARTIDAS	15,902,533	14,063,314
c04	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	(18,847,524)	(9,710,152)
c18	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	(41,501,128)	(15,885,802)
c19	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	1,171,255	(5,086,634)
c20	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	(587,197)	1,049,334
c21	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	(9,143,410)	(3,128,871)
c22	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	31,212,956	13,341,821
c06	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO AJENO	19,094,102	21,239,614
c23	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	8,598,944	(23,925,128)
c24	+ FINANCIAMIENTOS BURSATILES	18,391,025	45,414,836
c25	+ DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
c26	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	1,816,317	(250,094)
c27	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	(11,970,176)	0
c28	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BURSATILES	(982,860)	0
c29	(-) AMORTIZACION DE OTROS FINANCIAMIENTOS	3,240,852	0
c42	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
c07	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO PROPIO	719,346	0
c30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	719,346	0
c31	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
c32	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
c33	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0
c43	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
c09	RECURSOS GEN. (UTIL.) EN ACTIVIDADES DE INVERSION	(21,037,945)	(14,179,509)
c34	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVERSIONES DE ACCS. CON CARACTER PERMANENTE	0	0
c35	(-) ADQUISICION DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	(22,139,599)	(16,899,909)
c36	(-) INCREMENTO EN CONSTRUCCIONES EN PROCESO	0	0
c37	+ (-) VENTAS DE OTRAS INVERSIONES CON CARACTER PERMANENTE	0	0
c38	+ VENTAS DE ACTIVOS FIJOS TANGIBLES	0	0
c39	+ (-) OTRAS PARTIDAS	1,101,654	2,720,400

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

RAZONES Y PROPORCIONES

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
	RENDIMIENTO		
p01	RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	3.21 %	2.62 %
p02	RESULTADO NETO MAYORITARIO A CAPITAL CONTABLE (**)	484.92 %	(50.69) %
p03	RESULTADO NETO A ACTIVO TOTAL (**)	(6.68) %	(1.93) %
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	200.21 %	0.00 %
p05	RESULTADO POR POSICION MONETARIA A RESULTADO NETO	105.38 %	39.14 %
	ACTIVIDAD		
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.87 veces	0.79 veces
p07	VENTAS NETAS A ACTIVO FIJO (**)	1.47 veces	1.32 veces
p08	ROTACION DE INVENTARIOS(**)	6.12 veces	0.00 veces
p09	DIAS DE VENTAS POR COBRAR	18.72 días	16.96 días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	11.22 %	0.00 %
	APALACAMIENTO		
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	101.37 %	96.17 %
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	(73.50) veces	25.14 veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	40.11 %	44.60 %
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A ACTIVO FIJO	79.75 %	81.14 %
p15	RESULTADO DE OPERACIÓN A INTERESES PAGADOS	11.82 veces	11.35 veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.86 veces	0.82 veces
	LIQUIDEZ		
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.86 veces	2.19 veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.59 veces	1.88 veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.30 veces	0.29 veces
p20	ACTIVO DISPONIBLE A PASIVO CIRCULANTE	72.95 %	85.22 %
	ESTADO DE CAMBIOS		
p21	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	13.75 %	15.24 %
p22	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO A VENTAS NETAS	(7.80) %	(4.79) %
p23	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION A INTERESES PAGADOS	1.15 veces	1.93 veces
p24	FINANCIAMIENTO AJENO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	96.36 %	100.00 %
p25	FINANCIAMIENTO PROPIO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	3.63 %	0.00 %
p26	ADQ. DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO A RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACT. DE INV.	105.23 %	119.18 %

(\*\*) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE

TRIMESTRE: 1      AÑO: 2006

## DATOS POR ACCION

### INFORMACION CONSOLIDADA

Impresión Preliminar

REF D	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
d01	UTILIDAD BASICA POR ACCION ORDINARIA (**)	\$ 0.00	\$ 0.00
d02	UTILIDAD BASICA POR ACCION PREFERENTE (**)	\$ 0.00	\$ 0.00
d03	UTILIDAD DILUIDA POR ACCION (**)	\$ 0.00	\$ 0.00
d04	UTILIDAD DE OPERACIONES CONTINUAS POR ACCION ORDINARIA (UOCPA) (**)	\$ 0.00	\$ 0.00
d05	EFEECTO DE OPERACIONES DISCONTINUADAS EN UOCPA (**)	\$ 0.00	\$ 0.00
d06	EFEECTO DE RESULTADOS EXTRAORDINARIOS EN UOCPA (**)	\$ 0.00	\$ 0.00
d07	EFEECTO DE CAMBIOS EN PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD EN UOCPA (**)	\$ 0.00	\$ 0.00
d08	VALOR EN LIBROS POR ACCIÓN	\$ 0.00	\$ 0.00
d09	DIVIDENDO EN EFECTIVO ACUMULADO POR ACCION	\$ 0.00	\$ 0.00
d10	DIVIDENDO EN ACCIONES POR ACCION	0.00 acciones	0.00 acciones
d11	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A VALOR EN LIBROS	0.00 veces	0.00 veces
d12	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BASICA POR ACCION ORDINARIA (**)	0.00 veces	0.00 veces
d13	PRECIO DE MERCADO (ULTIMO HECHO) A UTILIDAD BASICA POR ACCION PREFERENTE (**)	0.00 veces	0.00 veces

(\*\*) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 1

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

3 de mayo de 2006

Reporte de resultados financieros de PEMEX  
al 31 de marzo de 2006

## Principales aspectos financieros

PEMEX, la empresa petrolera mexicana y la novena empresa petrolera a nivel mundial, dirigida por Luis Ramírez Corzo, anunció sus resultados consolidados no auditados al 31 de marzo de 2006.

### Aspectos operativos

#### Exploración y producción

##### Producción de crudo

Durante el primer trimestre de 2006 la producción de crudo promedió 3,345 Mbd, 1% superior al promedio alcanzado durante el primer trimestre de 2005 que fue de 3,316 Mbd. A pesar de que la producción de crudo pesado disminuyó 1%, las producciones de crudo ligero y superligero incrementaron 2% y 38%, respectivamente.

El incremento en la producción de crudo ligero y superligero se debió a la continuación de obras de terminación y reparación de pozos en los activos Bellota-Jujo, Samaria-Luna y Litoral de Tabasco.

La disminución en la producción de crudo pesado se debió principalmente al cierre programado de pozos en el complejo Cantarell como consecuencia del avance del contacto gas-aceite

##### Producción de gas natural

La producción total de gas natural aumentó 10% respecto primer trimestre de 2005. La producción de gas no-asociado creció 19%, en tanto que la de gas natural asociado aumentó 4%.

El aumento en la producción de gas no-asociado se debió principalmente a la incorporación de nuevos pozos de desarrollo y a trabajos de infraestructura en las Cuencas de Burgos y Veracruz. La mayor producción de gas asociado se debió a una mayor producción de crudos ligeros, particularmente en el proyecto Ixtal-Manik.

##### Envío de gas a la atmósfera

En el primer trimestre de 2006, el envío de gas a la atmósfera representó 3.2% de la producción total de gas natural. El incremento respecto al primer trimestre de 2005 se debió a trabajos de mantenimiento y reparación, iniciados en el tercer trimestre de 2005, en un gasoducto de 48 que va de la Terminal Marina Dos Bocas a instalaciones de compresión en Cunduacán.

Tabla 3

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 2

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

## Terminación de pozos

Durante el primer trimestre de 2006, el número total de pozos terminados fue menor en 6 respecto a los pozos terminados durante el primer trimestre de 2005. Se perforaron 5 pozos exploratorios menos debido a una disminución de la actividad en el proyecto Burgos. En cuanto a desarrollo, se observó una disminución de 1 pozo, debido a menor actividad en el proyecto Ogarrio-Magallanes.

## Información sísmica

En el primer trimestre de 2006 la información sísmica 2D disminuyó 73% respecto al mismo periodo de 2005. Esta reducción se debió, principalmente, a menor actividad en los proyectos Burgos y Golfo de México B. La información sísmica 3D observó una disminución de 77%, principalmente en el bloque Pandura-Anáhuac de los Contratos de Obra Pública Financiada.

La disminución en las actividades de información sísmica 2D y 3D se debe al avance de los proyectos a las fases de análisis e interpretación de la información previamente obtenida.

## Descubrimientos

A continuación se muestran los principales descubrimientos realizados en el primer trimestre de 2006:

## Reservas de hidrocarburos

Al 31 de diciembre de 2005, las reservas probadas, o 1P, de hidrocarburos se ubicaron en 16,470 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. De éstas:

- \* 72% son petróleo crudo
- \* 11% son condensados y líquidos de planta
- \* 17% son gas seco

Del total de reservas probadas, 69% son desarrolladas:

- \* 76% son petróleo crudo
- \* 9% son condensados y líquidos de planta
- \* 15% son gas seco

El 31% restante son reservas probadas no desarrolladas:

- \* 63% son petróleo crudo
- \* 16% son condensados y líquidos de planta
- \* 21% son gas seco

## Relación reserva producción

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 3

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

Considerando la producción anual de 2005 (1,604 millones de barriles), la relación reserva -producción en petróleo crudo equivalente es de 10 años para las reservas probadas.

## Tasa de restitución

Al 31 de diciembre de 2005, los descubrimientos de las reservas probadas de hidrocarburos de México atribuibles a actividades exploratorias ascendieron a 137 millones de barriles de petróleo crudo equivalente. Estos descubrimientos están constituidos por yacimientos de gas no asociado y de crudo.

Considerando únicamente descubrimientos, PEMEX restituyó 9% de su producción a nivel de reservas probadas. Al considerar los descubrimientos, desarrollos y revisiones de campos ya descubiertos, la tasa de restitución de reservas probadas se ubicó en 26%.

Para mayor detalle de las reservas de hidrocarburos al 31 de diciembre de 2005, consulte el reporte de reservas en:

[http://www.pemex.com/files/content/dcf\\_reservas\\_e\\_060316.pdf](http://www.pemex.com/files/content/dcf_reservas_e_060316.pdf)

## Proyecto Burgos

El Proyecto Burgos está localizado en la Región Norte; abarca partes de los estados de Tamaulipas, Nuevo León y Coahuila; comprende las Cuencas de Burgos, Sabinas y Piedras Negras.

El Proyecto Burgos tiene como objetivo incrementar las reservas y producción de gas natural. Fue aprobado para su ejecución en 1997. En 2004 se incluyó el esquema denominado Contratos de Obra Pública Financiada.

De 1997 a 2005 se han efectuado las siguientes actividades:

- \* Perforación y terminación de 219 pozos exploratorios y 2,345 de desarrollo
- \* 815 reparaciones mayores a pozos en explotación
- \* Adquisición de 19,451 km de sísmica 2D y 18,506 km<sup>2</sup> de sísmica 3D
- \* Construcción de 11,568 obras (ductos e instalaciones)

Dentro de los logros más importantes se tiene el incremento de 250 por ciento en la producción de gas natural, al pasar de 487 MMpcd en 1997 a 1,217 MMpcd en el 2005. El 30 de diciembre de 2005 se alcanzó una cifra récord de producción de 1,306 MMpcd de gas natural. Durante 2005 se incorporó una reserva total (3P) de 396.4 MMMpc de gas natural.

Para 2006, las metas del Proyecto Burgos son:

- \* Alcanzar una producción de 1,264 MMpcd de gas natural
- \* Incorporar una reserva 3P de 498 MMMpc de gas natural

Para ello se realizarán las siguientes actividades:

- \* Perforación y terminación de 38 pozos exploratorios y 321 de desarrollo
  - \* 215 reparaciones mayores
  - \* Adquisición del 1,460 km de información sísmica 2D y 547 km<sup>2</sup> de información sísmica 3D
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 4

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

Durante el primer trimestre del 2006 se obtuvo una producción promedio de 1,303 MMpcd de gas natural y una producción récord de 1,322 MMpcd de gas natural, el día 18 de marzo.

El Proyecto Burgos considera la realización de las siguientes actividades, incluyendo los Contratos de Obra Pública Financiada para el período 2007-2021:

- \* Perforación y terminación de 578 pozos exploratorios y 1,520 de desarrollo
- \* 1,786 reparaciones mayores
- \* Adquisición de 4,700 km de información sísmica 2D y 13,450 km<sup>2</sup> de información sísmica 3D

Con base en la ejecución de estos trabajos, se espera que en el 2007 el Proyecto Burgos alcance una producción de alrededor de 1,330 MMpcd de gas natural y en el 2011 una producción máxima de 1,920 MMpcd de gas natural con una inversión total estimada en el periodo 2007-2021 de aproximadamente US\$14 miles de millones.

## Proyecto Burgos

### Gas y petroquímica básica

#### Proceso de gas y producción de gas seco

Durante el primer trimestre de 2006 el proceso de gas natural en tierra se incrementó 3%. El aumento es resultado de:

- \* Un incremento de 67 MMpcd en el proceso de gas húmedo en tierra debido a la mayor producción de gas natural no-asociado en las cuencas de Burgos y Veracruz
- \* Un incremento de 54 MMpcd en el proceso de gas húmedo amargo por el incremento en la oferta derivado de la mayor producción de crudos ligeros en las regiones marinas

Como resultado de un mayor proceso de gas húmedo, las producciones de gas seco y líquidos del gas aumentaron 4% y 0.3% en el primer trimestre de 2006, respectivamente, en relación a las observadas durante el primer trimestre de 2005.

### Obras de infraestructura

En marzo de 2006 entró en operación la planta criogénica modular 3 con una carga inicial de 100 MMpcd de gas húmedo dulce. La construcción de la planta criogénica modular 4 continúa avanzando y se espera que entre en operación durante el tercer trimestre de 2006.

Ambas plantas contribuyen a aumentar la capacidad de proceso de gas húmedo dulce en la zona norte del país. La construcción de la planta 3 se inició a finales de 2004 y la de la planta 4 a principios de 2005. Al igual que las plantas criogénicas 1 y 2 que iniciaron operaciones en 2004, cada planta tendrá una capacidad de procesamiento de 200 MMpcd de gas húmedo dulce.

En febrero de 2006 se firmó el contrato para la ejecución de la Ingeniería, Procura y Construcción (EPC por sus siglas en inglés o IPC) del ducto de gas licuado de petróleo

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 5

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

(GLP) que permitirá transportar hasta 30 Mbd del CPG Burgos a la ciudad de Monterrey. El proyecto incluye también una terminal de entrega con dos esferas de 20 Mb cada una y 8 llenaderas.

## Refinación

### Proceso

En el primer trimestre de 2006 el proceso total de crudo se redujo 4%. El proceso de corrientes pesadas disminuyó 5% y el de corrientes ligeras disminuyó 3%. La reducción en el proceso de crudo fue consecuencia principalmente de:

- \* Los trabajos de mantenimiento de ductos realizadas por la instrumentación del Programa Emergente de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (SSPA)
- \* Mayor número de mantenimientos de plantas en relación al primer trimestre de 2005
- \* Acumulación de inventarios de combustóleo por una disminución en la demanda de la Comisión Federal de Electricidad (CFE)

### Utilización de la capacidad

Como consecuencia de la reducción en el proceso de crudo, durante el primer trimestre de 2006 la utilización de la capacidad de destilación primaria disminuyó 3% con respecto al primer trimestre de 2005. La utilización disminuyó de 85% a 82%.

## Producción

Durante el primer trimestre de 2006 la producción de refinados disminuyó 4%. Las producciones de gasolina y combustóleo disminuyeron 7% y 6% respectivamente. La disminución en la producción de gasolina se debió principalmente al menor proceso de crudo y al mayor número de mantenimiento de plantas, particularmente el mantenimiento mayor de los activos de refinación en La Cangrejera, lo cual redujo las transferencias de bases para la elaboración de gasolinas terminadas. La reducción en la producción de combustóleo es resultado de la disminución en el proceso de crudo y la mayor elaboración de asfaltos.

## Margen variable de refinación

El margen variable de refinación es una estimación del rendimiento de operación por barril de crudo procesado. La estimación del rendimiento de operación es el valor de las ventas menos el costo de:

- \* Materias primas
- \* Combustóleo y gas natural utilizados para el funcionamiento de las refinerías (autoconsumos)
- \* Energía eléctrica, agua y catalizadores (servicios auxiliares)

En el primer trimestre de 2006 el margen variable de refinación disminuyó 4% con respecto al primer trimestre de 2005, de US\$5.05 a US\$4.84 por barril, debido a la menor elaboración de productos de mayor valor, principalmente gasolinas.

## Franquicias

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 6

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

El número de franquicias de estaciones de servicio se ubicó en 7,268 al 31 de marzo de 2006, 6% mayor a las 6,826 existentes al 31 de marzo de 2005.

## Petroquímicos

### Producción

Durante el primer trimestre de 2006 la producción de petroquímicos fue de 2,623 miles de toneladas (Mt), 1% inferior a la del mismo periodo de 2005. Esta disminución se debió principalmente a la menor producción de aromáticos y propileno, así como sus derivados. No obstante, durante el primer trimestre de 2006 se registró un mayor número de plantas de amoniaco en operación además de una producción más estable de cloruro de vinilo con relación al mismo periodo del año anterior. Sin embargo, la producción de metanol observó una reducción derivada de un paro en la producción debido a los altos precios del gas natural y control de inventario.

La producción de aromáticos y acrilonitrilo disminuyeron por un retraso en el mantenimiento del tren de aromáticos en el Centro Petroquímico La Cangrejera. Asimismo, la suspensión de operaciones de las plantas de acrilonitrilo se debió a la falta de mercado dado el incremento en el precio de este producto.

### Nueva planta petroquímica

Durante el segundo trimestre de 2006 PEMEX espera iniciar operaciones de la planta swing en el Centro Petroquímico Morelos, en Coatzacoalcos, Veracruz. La planta tendrá una capacidad de producción de 300 Mt anuales de polietileno lineal de baja densidad o polietileno de alta densidad, indistintamente.

## Comercio internacional

### Exportaciones de crudo

Durante el primer trimestre de 2006 las exportaciones de petróleo crudo de PEMEX promediaron 2,003 Mbd, 8% mayores a las registradas en el primer trimestre de 2005. Aproximadamente 80% de las exportaciones totales de petróleo crudo estuvieron compuestas por crudo pesado (Maya) y el resto por crudo ligero y superligero (Istmo y Olmeca).

El 81% del total de las exportaciones de crudo fueron destinadas a los Estados Unidos de América, mientras que el 19% restante fue distribuido a Europa (8%), al resto del Continente Americano (9%) y al Lejano Oriente (2%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación se ubicó en US\$49.85 por barril, comparado con US\$34.65 por barril en el primer trimestre de 2005.

### Exportaciones de refinados y petroquímicos

Las exportaciones de productos refinados se ubicaron en 164 Mbd, 2% inferiores a las del primer trimestre de 2005. Lo anterior se debió a la reducción en disponibilidad de residuo largo. Los principales productos refinados exportados fueron nafta, gasolina

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 7

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

y condensados.

Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron 6%, o 13 Mt, situándose en 206 Mt, esto se atribuyó principalmente a mayor disponibilidad de producto derivados de etano, propano y aromáticos. Los principales productos petroquímicos exportados fueron polietilenos de alta y baja densidad, etileno, butadieno crudo y azufre.

## Importaciones

En el primer trimestre de 2006 las importaciones de gas natural promediaron 369 MMpcd, 47% inferiores a las registradas durante el primer trimestre de 2005. La disminución se atribuyó al incremento en la producción de PEMEX y una menor demanda nacional.

Las importaciones de productos refinados aumentaron 22%, de 369 Mbd a 450 Mbd. Este incremento se debió principalmente al mayor requerimiento de diesel y gasolinas.

Las importaciones de petroquímicos aumentaron 57%, situándose en 138 Mt, básicamente como consecuencia de una mayor demanda de metanol, amoniaco e isobutano.

## Resultados financieros al 31 de marzo de 2006

### Ventas totales

### Ventas totales

Durante el primer trimestre de 2006 las ventas totales (incluyendo el impuesto especial sobre producción y servicios, IEPS) se incrementaron 19% en pesos constantes, a Ps. 241.4 miles de millones (US\$22.2 miles de millones), comparado con Ps. 202.4 miles de millones en el primer trimestre de 2005. El incremento en ventas totales se debió principalmente a un incremento en los precios.

### Ventas en México

En el primer trimestre de 2006 las ventas en México incluyendo IEPS aumentaron 8%, de Ps. 117.4 miles de millones a Ps. 126.6 miles de millones (US\$11.6 miles de millones). Las ventas en México sin IEPS aumentaron 20%, de Ps. 105.4 miles de millones a Ps. 126.6 miles de millones (US\$11.6 miles de millones):

\* Las ventas de gas natural aumentaron 7%, de Ps. 17.7 miles de millones a Ps. 19.0 miles de millones (US\$1.7 miles de millones). El volumen de ventas de gas natural disminuyó 1%, de 2,772 MMpcd a 2,735 MMpcd. En el primer trimestre de 2006 el precio promedio de gas natural fue de US\$6.91 por millón de Unidad Térmica Británica (MMBtu), mientras que en el primer trimestre de 2005 promedió US\$6.35 por MMBtu

\* Las ventas de productos refinados sin IEPS aumentaron 25%, de Ps. 82.1 miles de millones a Ps. 102.6 miles de millones (US\$9.4 miles de millones). El volumen de ventas de productos refinados aumentó 3%, de 1,750 Mbd a 1,794 Mbd. El IEPS causado por dichas ventas fue cero, en comparación con Ps. 11.9 miles de millones en el primer trimestre de 2005. Las ventas de productos refinados con IEPS aumentaron 9%, de Ps. 94.0 miles de millones a Ps. 102.6 miles de millones (US\$9.4 miles de millones)

\* Las ventas de petroquímicos bajaron 12%, de Ps. 5.6 miles de millones a Ps. 4.9 mile

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 8

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

s de millones (US\$0.5 miles de millones). El volumen de ventas de petroquímicos disminuyó 3%, de 945 Mt a 918 Mt

## Exportaciones

En el primer trimestre de 2006 las ventas por exportaciones fueron Ps. 114.9 miles de millones (US\$10.5 miles de millones), 35% mayores a las exportaciones registradas en el primer trimestre de 2005 de Ps. 85.0 miles de millones.

\* Las ventas por exportaciones de petróleo crudo y condensados aumentaron 38%, de Ps. 76.4 miles de millones a Ps. 105.5 miles de millones (US\$9.7 miles de millones). El volumen de exportaciones de petróleo crudo aumentó 8%, de 1,856 Mbd a 2,003 Mbd

\* Las ventas por exportaciones de productos refinados aumentaron 19%, de Ps. 7.4 miles de millones a Ps. 8.8 miles de millones (US\$0.8 miles de millones). El volumen de exportaciones de productos refinados disminuyó 2%, de 167 Mbd a 164 Mbd

\* Las ventas por exportaciones de petroquímicos disminuyeron 49%, de Ps. 1.2 miles de millones a Ps. 0.6 miles de millones (US\$0.06 miles de millones). El volumen de las exportaciones de petroquímicos disminuyó 6%, de 219 Mt a 206 Mt

## Costos y gastos de operación

### Costos y gastos de operación

En el primer trimestre de 2006 los costos y gastos de operación aumentaron 20%, o Ps. 15.7 miles de millones respecto al mismo trimestre del año pasado, ubicándose en Ps. 94.0 miles de millones (US\$8.6 miles de millones). Esta variación se atribuyó principalmente a:

- \* Un incremento de Ps. 5.9 miles de millones en gastos de operación
- \* Un aumento de Ps. 5.6 miles de millones por variación de inventarios
- \* Un incremento de Ps. 4.3 miles de millones por compra de productos
- \* Un aumento de Ps. 0.1 miles de millones por gastos de maquila
- \* Un aumento de Ps. 0.1 miles de millones en gastos de exploración y pozos no exitosos
- \* Un decremento de Ps. 1.9 miles de millones en depreciación y amortización
- \* Un disminución de Ps. 0.4 miles de millones en conservación y mantenimiento (incluye mantenimiento operacional)

## Costo de lo vendido

En el primer trimestre de 2006 el costo de lo vendido aumentó 22%, o Ps. 13.6 miles de millones, respecto al primer trimestre de 2005, alcanzando Ps. 76.1 miles de millones (US\$7.0 miles de millones). La variación se compone principalmente por:

- \* Un aumento de Ps. 5.6 miles de millones por variación de inventarios
  - \* Un incremento de Ps. 4.3 miles de millones por compra de productos
  - \* Un aumento de Ps. 3.7 miles de millones en gastos de operación
  - \* Un aumento de Ps. 0.1 miles de millones por gastos de exploración y pozos no exitosos
  - \* Un aumento de Ps. 0.1 miles de millones por gastos de maquila ocasionado por el incremento de la diferencia entre productos terminados básicamente gasolina- y el precio del crudo
  - \* Un decremento de Ps. 1.9 miles de millones en depreciación y amortización
  - \* Un reducción de Ps. 0.4 miles de millones en conservación y mantenimiento (incluye mante
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 9

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

nimiento operacional)

## Gastos de distribución

Durante el primer trimestre de 2006 los gastos de distribución se incrementaron 14%, de Ps. 4.8 miles de millones a Ps. 5.5 miles de millones (US\$0.5 miles de millones). El aumento se debió, principalmente, a un incremento de 13%, o Ps. 0.4 miles de millones, en gastos de operación.

## Gastos de administración

En el primer trimestre de 2006 los gastos de administración crecieron 12%, de Ps. 11.0 miles de millones a Ps. 12.3 miles de millones (US\$1.1 mil millones). El aumento se atribuyó principalmente a un incremento de Ps. 1.8 miles de millones en gastos de operación

## Costo por reserva laboral

En el último trimestre de 2005, el costo por reserva laboral aumentó 13%, de Ps. 14.1 miles de millones a Ps. 15.9 miles de millones (US\$1.5 miles de millones). Este costo es prorrateado entre el costo de lo vendido, los gastos de distribución y los gastos de administración. Este incremento refleja, además del crecimiento natural de la reserva laboral, reclasificaciones en la proporción de prorratio.

## Rendimiento de operación

Aumentó 19%

En el primer trimestre de 2006 el rendimiento de operación fue Ps. 147.5 miles de millones (US\$13.5 miles de millones), 19% superior a la cifra comparable de 2005 de Ps. 124.1 miles de millones.

Sin considerar el IEPS, el incremento del rendimiento de operación fue de 31%, o Ps. 35.3 miles de millones, al pasar de Ps. 112.1 miles de millones a Ps. 147.5 miles de millones (US\$13.5 miles de millones).

## Costo integral de financiamiento

### Aumento del CIF

En el primer trimestre de 2006 el costo integral de financiamiento aumentó Ps. 0.07 miles de millones, pasando de Ps. 3.57 miles de millones a Ps. 3.64 miles de millones (US\$0.3 miles de millones). El aumento se debió principalmente a:

- \* Una reducción de Ps. 1.2 miles de millones de intereses netos
  - \* Un aumento de Ps. 7.4 miles de millones de pérdida cambiaria
  - \* Un aumento de Ps. 6.1 en la utilidad por posición monetaria
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 10

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

En el primer trimestre de 2006 los intereses netos -sin considerar intereses capitalizables- disminuyeron 14%, de Ps. 8.7 miles de millones a Ps. 7.5 miles de millones (US\$0.7 miles de millones).

Los intereses a cargo aumentaron Ps. 1.5 miles de millones, mientras que los intereses a favor aumentaron Ps. 2.7 miles de millones.

La reducción de los intereses netos se debe principalmente a la disminución de los intereses no capitalizados en los proyectos PIDIREGAS y a la de los intereses de la deuda documentada.

## Pérdida cambiaria

En el primer trimestre de 2006 PEMEX registró una pérdida cambiaria de Ps. 4.3 miles de millones (US\$0.4 miles de millones), comparado a una ganancia cambiaria de Ps. 3.1 miles de millones en el primer trimestre de 2005.

Esta disminución se debió principalmente a la depreciación del tipo de cambio del peso respecto al dólar de 1.07% durante el primer trimestre de 2006, comparado a una apreciación de 0.77% en el mismo período de 2005.

## Resultado por posición monetaria

En el primer trimestre de 2006 la utilidad por posición monetaria fue de Ps. 8.2 miles de millones (US\$0.7 miles de millones), representando un aumento de Ps. 6.1 miles de millones respecto a la utilidad por posición monetaria del primer trimestre de 2005.

El aumento de la posición monetaria se debió principalmente a un incremento en activos monetarios y a un aumento en la inflación de 0.79% en el primer trimestre de 2005 a 0.87% en el mismo periodo de 2006.

## Otros ingresos

### Otros ingresos netos

En el primer trimestre de 2006 el rubro de otros ingresos netos pasó de Ps. 4.0 miles de millones a Ps. 6.4 miles de millones (US\$0.6 miles de millones). Este aumento se debió principalmente a mayores ingresos generados por la tasa negativa del IEPS.

## Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

### Rendimiento antes de impuestos

En el primer trimestre de 2006 el rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos fue Ps. 150.2 miles de millones (US\$13.8 miles de millones), en

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 11

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

- \* Un incremento de Ps. 23.4 miles de millones del rendimiento de operación
- \* Un aumento de Ps. 2.4 miles de millones de otros ingresos netos
- \* Un incremento de Ps. 0.1 miles de millones del costo integral de financiamientos

## Impuestos, derechos y aprovechamientos

El monto de impuestos, derechos y aprovechamientos pagados en el primer trimestre de 2006 aumentó 15%, pasando de Ps. 123.8 miles de millones en el primer trimestre de 2005 a Ps. 142.5 miles de millones (US\$13.1 miles de millones). Sin embargo, como proporción de las ventas totales, el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos representó el 59% y 61% en 2006 y 2005, respectivamente.

## DOH y otros

Durante 2005 el pago de impuestos, derechos y aprovechamientos de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios fue equivalente al 60.8% de sus ventas totales<sup>4</sup>. A partir del 1 de enero de 2006, PEMEX está sujeto a un nuevo régimen fiscal. Bajo el nuevo régimen fiscal, el esquema de contribuciones de Pemex Exploración y Producción queda establecido en la Ley Federal de Derechos y el esquema fiscal del resto de los Organismos Subsidiarios continúa establecido en la Ley de Ingresos de la Federación.

El derecho principal en el nuevo esquema fiscal es el derecho ordinario sobre hidrocarburos (DOH), el cual es pagado por Pemex Exploración y Producción. A diferencia del régimen fiscal anterior, en el cual la base gravable eran las ventas totales, bajo el nuevo régimen fiscal la base gravable es un quasi rendimiento de operación<sup>5</sup>.

Durante el primer trimestre de 2006 el monto pagado de DOH y otros impuestos y derechos fue de Ps. 140.8 miles de millones (US\$12.9 miles de millones), esto es Ps. 36.8 miles de millones superior al observado en el primer trimestre de 2005.

## IEPS

Hasta el 31 de diciembre de 2005 el pago de impuestos, derechos y aprovechamientos equivalente al 60.8% de las ventas totales incluía el Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) aplicable a gasolinas y diesel de uso automotriz. Bajo el nuevo régimen fiscal, el IEPS continúa establecido en la Ley de Ingresos de la Federación.

El IEPS lo paga el consumidor final de gasolinas y diesel para uso automotriz. PEMEX es un intermediario entre la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) y el consumidor final ya que PEMEX retiene el IEPS y lo paga al gobierno federal. La diferencia entre el precio al público, o precio final, y el costo estimado de producción de gasolinas y diesel es, principalmente, el IEPS.

El precio al público, o precio final, de gasolinas y diesel lo establece la SHCP.

El costo estimado de producción de gasolinas y diesel de PEMEX está referenciado al de una refinería eficiente en el Golfo de México.

Durante el primer trimestre de 2005 y de 2006 el costo estimado de producción de gasolinas y diesel fue superior al precio al público o precio final. En 2005 PEMEX cubrió la

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 12

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

ia. En 2006 esta diferencia será acreditada a otros impuestos y derechos que PEMEX paga de conformidad con la Ley de Ingresos de la Federación 2006

En el primer trimestre de 2006 no se pago IEPS, éste fue cero. En el primer trimestre de 2005, el IEPS fue de Ps. 11.9 miles de millones.

## ARE

En 2005 el Aprovechamiento sobre Rendimientos Excedentes (ARE) representó el 39.2% de los ingresos por exportación de petróleo crudo por arriba de US\$23.00 por barril. Se estableció que durante 2005 el ARE generado a partir de US\$27.00 por barril se asignaría como sigue:

- \* 50% a gasto de inversión de PEMEX en exploración, producción y refinación, gas y petroquímica
- \* 50% a programas y proyectos de inversión en infraestructura y equipamiento de las entidades federativas

En 2006 el ARE equivale al 6.5% de los ingresos por exportación de petróleo crudo por arriba de US\$36.50 por barril. Este impuesto está complementado por el Derecho extraordinario sobre la exportación de crudo (DEE), el cual equivale al 13.1% de los ingresos por exportación de petróleo crudo por arriba de US\$36.50 por barril. La suma del ARE y el DEE corresponde al 19.6%, que representa el 50% del ARE aplicado en 2005.

En el primer trimestre de 2006 el ARE fue de Ps. 1.7 miles de millones (US\$0.2 miles de millones), mientras que en el periodo comparable de 2005, el ARE fue de Ps. 7.9 miles de millones.

Tanto la recaudación del ARE como la del DEE se destinarán a los estados La primera en los términos establecidos en el Presupuesto de Egresos de la Federación y la segunda a través del Fondo de Estabilización de los Ingresos de las Entidades Federativas.

## Rendimiento neto

Rendimiento neto de Ps. 7.8 miles de millones

En el primer trimestre de 2006 PEMEX registró un rendimiento neto de Ps. 7.8 miles de millones (US\$0.7 miles de millones), comparado con un rendimiento neto de Ps. 5.3 miles de millones en el primer trimestre de 2005. El aumento de Ps. 2.4 miles de millones se explica por:

- \* Un incremento en el rendimiento de operación de Ps. 23.4 miles de millones
- \* Un incremento en el costo integral de financiamiento de Ps. 0.1 miles de millones
- \* Un aumento en otros ingresos netos de Ps. 2.4 miles de millones
- \* Un aumento en impuestos, derechos y aprovechamientos de Ps. 18.7 miles de millones
- \* Una disminución del efecto acumulado inicial por la adopción de nuevos pronunciamientos contables de Ps. 4.6 miles de millones

## EBITDA

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

El EBITDA aumentó 27%

En el primer trimestre de 2006 el EBITDA aumentó 27%, a Ps. 179.3 miles de millones (US\$16.5 miles de millones), de Ps. 141.7 miles de millones.

Activos totales

Activos totales crecieron 7%

Al 31 de marzo de 2006 los activos totales fueron Ps. 1,114.1 miles de millones (US\$102.3 miles de millones), lo que representa un incremento de 7%, o Ps. 74.2 miles de millones, respecto al 31 de marzo de 2005. Las variaciones de los componentes del activo total fueron las siguientes:

- \* Efectivo y valores de inmediata realización aumentaron 16%, o Ps. 18.3 miles de millones
- \* Cuentas, documentos por cobrar y otros crecieron 20%, o Ps. 26.9 miles de millones
- \* El valor de los inventarios aumentó 18%, o Ps. 7.5 miles de millones, debido al incremento en los precios de hidrocarburos
- \* Instrumentos financieros derivados disminuyeron 83%, o Ps. 7.1 miles de millones
- \* Propiedades y equipo se incrementó 6%, o Ps. 36.2 miles de millones, resultado de nuevas inversiones
- \* Otros activos disminuyeron 7%, o Ps. 7.6 miles de millones, principalmente como resultado de la aplicación del nuevo boletín D-3 Obligaciones laborales que separa los Planes de Beneficios al Retiro de los Posteriores al Retiro, ya que éstos últimos no generan activo intangible

Pasivos totales

Los pasivos crecieron 13%

Los pasivos totales crecieron 13%, a Ps. 1,127.2 miles de millones (US\$103.5 miles de millones).

- \* El pasivo de corto plazo aumentó 34%, o Ps. 47.2 miles de millones, ubicándose en Ps. 184.7 miles de millones (US\$17.0 miles de millones), principalmente como resultado del incremento en impuestos por pagar
- \* El pasivo de largo plazo creció 9%, o Ps. 79.8 miles de millones, llegando a Ps. 942.5 miles de millones (US\$86.5 miles de millones), como resultado principalmente del incremento en la reserva laboral

Reserva laboral

La reserva laboral creció 19%, de Ps. 329.0 miles de millones a Ps. 390.6 miles de millones (US\$35.9 miles de millones). El aumento de Ps. 61.7 miles de millones proviene principalmente del incremento salarial, de pensiones y de prestaciones, del reconocimiento de un año más de edad y antigüedad, de la modificación de las condiciones laborales, del reconocimiento de antigüedades mayores a un año (personal transitorio que pasó a ser de planta), de las jubilaciones anticipadas, del incremento de la plantilla de personal activo y de pensionados, así como del cambio en los supuestos actuariales (factores de carácter natural y extraordinarios); y la caída en el saldo del fondo del plan de pensiones.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 14

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

## Patrimonio

Disminución de Ps. 55.1 miles de millones

El patrimonio de PEMEX disminuyó Ps. 55.1 miles de millones, de Ps. 39.8 miles de millones a Ps. -15.4 miles de millones (US\$ -1.4 miles de millones). El cambio en el patrimonio se debe principalmente a:

- \* Un incremento en pérdidas acumuladas de Ps. 82.7 miles de millones
- \* Una disminución de Ps. 20.2 miles de millones asociada a la reserva laboral
- \* Una disminución de Ps. 1.7 miles de millones en el rubro de utilidad integral como consecuencia de la aplicación de boletín C-10 Instrumentos Financieros Derivados y Operaciones de Cobertura
- \* Un aumento de Ps. 3.7 miles de millones en el exceso o insuficiencia en el patrimonio
- \* Un efecto compensatorio de Ps. 45.2 miles de millones por una aportación patrimonial derivada principalmente por el reembolso del ARE causado en el 2005

## Resultados por segmento

### Rendimiento de operación

En el primer trimestre de 2006 el rendimiento de operación fue Ps. 147.5 miles de millones (US\$13.5 miles de millones), 19% superior a la cifra comparable de 2005 de Ps. 124.1 miles de millones.

- \* Pemex Exploración y Producción registró un rendimiento de operación de Ps. 161.0 miles de millones (US\$14.8 miles de millones), Ps. 46.3 miles de millones mayor que al 31 de marzo de 2005
- \* Pemex Gas y Petroquímica Básica registró un rendimiento de operación de Ps. 2.2 miles de millones (US\$0.2 miles de millones), Ps. 1.1 miles de millones menor que al 31 de marzo de 2005
- \* La pérdida de operación de Refinación fue de Ps. 11.0 miles de millones (US\$1.0 miles de millones), Ps. 18.4 miles de millones mayor que al 31 de marzo de 2005
- \* La pérdida de operación de Petroquímica fue de Ps. 5.1 miles de millones (US\$0.5 miles de millones), Ps. 3.8 miles de millones mayor que al 31 de marzo de 2005

## Estado de cambios

### Recursos generados en operación

Los recursos generados en actividades de operación ascendieron a Ps. 14.4 miles de millones (US\$1.3 miles de millones). La reducción de Ps. 6.8 miles de millones se debe principalmente al aumento en las cuentas y documentos por cobrar.

### Recursos generados por financiamiento

Los recursos generados mediante financiamiento ascendieron a Ps. 19.8 miles de millones (US\$1.8 miles de millones). La reducción de Ps. 1.4 miles de millones se debe principalmente al financiamiento bursátil y a la amortización de financiamiento bancario.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 15

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

## Recursos utilizados en inversión

Los recursos utilizados en actividades de inversión ascendieron a Ps. 21.0 miles de millones (US\$1.9 miles de millones) como consecuencia del incremento en activos fijos.

## Actividades de financiamiento

### Necesidades de financiamiento

#### Monto captado

Durante el año, el monto captado asciende a US\$ 1.9 miles de millones distribuidos como sigue:

- \* US\$1.5 miles de millones en bonos emitidos en mercados de capital internacionales
- \* US\$0.3 miles de millones a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECAs)

El 100% proviene de mercados financieros extranjeros.

#### Monto por captar en el resto de 2006

Para el resto de 2006 el programa de financiamiento de PEMEX contempla captar aproximadamente US\$0.8 miles de millones. Como en ocasiones anteriores, PEMEX puede realizar operaciones de prefondeo en función de las condiciones de mercado.

El monto a captar en el resto de 2006 estará sujeto a la posibilidad de fondearse con recursos propios. Aún se discute esta posibilidad con la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

## Mercados de capital

### Master Trust

El Pemex Project Funding Master Trust, un fidecomiso registrado en Delaware, EUA, ha realizado las siguientes transacciones en el primer trimestre de 2006:

- \* El 2 de febrero de 2006, realizó la reapertura de dos emisiones de junio de 2005 por US\$1,500 millones dividido en dos tramos:
  - \* US\$750 millones con cupón 5.75% y vencimiento en 2015
  - \* US\$750 millones con cupón 6.625% y vencimiento en 2035
- \* Se espera que durante el primer semestre de 2006 PEMEX cierre un crédito sindicado por US\$5,500 millones, que actualmente se encuentra en proceso de sindicación. El crédito sindicado estará dividido en un crédito de largo plazo por US\$4,250 millones y una línea revolvente por US\$1,250 millones. El crédito de largo plazo se utilizará para refinanciar el crédito sindicado firmado el 22 de marzo de 2005 y se dividirá en dos tramos:
  - \* Tramo A: 1,500 millones de dólares a un plazo de cinco años
  - \* Tramo B: 2,750 millones de dólares amortizables a un plazo de 7 años

Por otra parte, la línea revolvente podrá ser utilizada indistintamente por el Pemex

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 16

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

tendrá un plazo de tres años

Deuda total

Deuda total de US\$51.0 miles de millones

La deuda total consolidada, incluyendo intereses devengados, fue de Ps. 555.4 miles de millones (US\$51.0 miles de millones). Esta cifra representa un incremento de 4%, o Ps. 22.0 miles de millones respecto al primer trimestre de 2005. La deuda total está integrada por la deuda documentada, la cual incluye:

\* Deuda documentada de Petróleos Mexicanos y los vehículos financieros Pemex Project Funding Master Trust, el Fideicomiso F/163 y RepConLux, S.A. y Pemex Finance, Ltd.

\* Notas a contratistas. Durante la elaboración de los estados financieros auditados al 31 de diciembre de 2005 y por recomendación de los auditores, este concepto fue consolidado en el rubro de deuda documentada

Deuda neta de US\$38.6 miles de millones

La deuda neta, o la diferencia entre deuda total y efectivo más valores de inmediata realización, aumentó Ps. 3.7 miles de millones, de Ps. 416.8 miles de millones a Ps. 420.5 miles de millones (US\$38.6 miles de millones).

Deuda de corto plazo

La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 30.4 miles de millones (US\$2.8 miles de millones).

Deuda de largo plazo

La deuda total de largo plazo fue de Ps. 525.0 miles de millones (US\$48.2 miles de millones).

Perfil de vencimientos

Duración

PEMEX está buscando suavizar su perfil de vencimientos, independientemente de su duración.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 17

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

## Riesgo de tasas de interés

La política de PEMEX es mantener un balance de pasivos a tasa fija y flotante para mitigar el impacto de fluctuaciones en tasas de interés. Al 31 de marzo de 2006 aproximadamente 62% de la exposición de la deuda de PEMEX era a tasa fija y el 38% restante a tasa flotante.

## Mayor financiamien-to en pesos

Aunque la mayor parte de la deuda de PEMEX está denominada en dólares americanos y a tasa fija, la exposición de la deuda en pesos ha aumentado 2 puntos porcentuales debido a un incremento del financiamiento en pesos.

## Otros aspectos relevantes

### Nuevo régimen fiscal

A partir del 1 de enero de 2006, PEMEX está sujeto a un nuevo régimen fiscal. Bajo el nuevo régimen fiscal, el esquema de contribuciones de Pemex Exploración y Producción quedaría establecido en la Ley Federal de Derechos y el esquema fiscal del resto de los Organismos Subsidiarios continuaría establecido en la Ley de Ingresos de la Federación. El nuevo esquema fiscal para Pemex Exploración y Producción contempla los siguientes derechos:

\* Derecho ordinario sobre hidrocarburos.- De 2006 a 2009 se aplicará una tasa variable en función del precio observado de la mezcla mexicana de crudo de exportación y del año que corresponda<sup>6</sup>. En el 2006, la tasa variará en un rango de 78.68% a 87.81% (dependiendo del precio de la mezcla mexicana de crudo) y se convertirá en una tasa única de 79% del 2010 en adelante. La base para el cálculo de este derecho es el valor de la producción total extraída menos las deducciones permitidas (parte de las inversiones, algunos costos, gastos y derechos)<sup>7</sup>

\* Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización de los ingresos petroleros.- Se aplicará una tasa de entre 1% y 10%, sobre el valor de la producción de crudo extraída en función del precio de la mezcla mexicana de crudo de exportación, siempre que éste exceda los US\$ 22 por barril<sup>8</sup>. La recaudación anual que genere la aplicación de este derecho se destinará al Fondo de Estabilización de los Ingresos Petroleros

\* Derecho extraordinario sobre la exportación de crudo.- Se aplicará una tasa de 13.1% sobre la diferencia entre el valor realizado de las exportaciones y el valor presupuestado de las exportaciones. Este derecho es acreditable contra el derecho sobre hidrocarburos para el Fondo de Estabilización de los Ingresos Petroleros. Los ingresos provenientes de este derecho se destinarán a los estados a través del Fondo de Estabilización de los Ingresos de las Entidades Federativas

\* Derecho para el fondo de investigación científica y tecnológica en materia de energía.- Se aplicará una tasa de 0.05% sobre el valor de la producción extraída. La recaudación se destinará al Instituto Mexicano del Petróleo de acuerdo con el Presupuesto de Egresos de la Federación

\* Derecho para la fiscalización petrolera.- Se aplicará una tasa de 0.003% sobre el valor de la producción total extraída. La recaudación se destinará a la Auditoría Superior de

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 18

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

\* Derecho adicional.- Se aplicará cuando la producción real de crudo en los años 2006, 2007 y 2008 sea menor a la producción objetivo<sup>9</sup>

## Fin del subsidio al precio del gas natural

De conformidad con el Decreto Presidencial del 12 de septiembre de 2005, el precio de venta del gas natural para los consumidores industriales y distribuidores fue equivalente a:

- \* El precio de Reynosa, Tamaulipas de agosto de 2005 (7.253 US\$/MMBtu), más
- \* 21% de la diferencia entre el precio de Reynosa para el mes en cuestión menos 7.253 US\$/MMBtu.

Asimismo, el Decreto establecía que este mecanismo de precios del gas natural estaría vigente hasta que la producción de gas natural en el Golfo de México se reestableciera. Ésta se reestableció el 10 de enero de 2006 cuando la producción de los 30 días anteriores promedió 8,000 MMpcd.

## Incidentes

En el primer trimestre de 2006 se han presentado los siguientes incidentes en los Estados de Morelos, Veracruz y Coahuila:

El 1 de febrero de 2006 se registró una fuga de gasolina Premium en el poliducto Añil-Cuernavaca en la estación Montecristi, ubicada a la altura del kilómetro 58 de la carretera libre México-Cuernavaca. La falla se detectó en una válvula controladora de flujo del peine No.1 en dicha estación, donde el ducto se reduce de 8 a 6 pulgadas de diámetro

El 15 de febrero de 2006 se registró y controló una fuga de crudo en la Estación de Compresoras El Plan, en el municipio de Las Chiapas, en el estado de Veracruz. El incidente, a causa de la corrosión, ocurrió en las líneas de 2 y 4 pulgadas de diámetro ubicadas en la periferia de dicha instalación

El 28 de febrero se detectó y controló una fuga en el kilómetro 256 del oleoducto de 30 pulgadas de diámetro que va de Nuevo Teapa a Poza Rica, provocada por una toma clandestina

El 8 de marzo de 2006 se registró un incendio en el poliducto de 10 pulgadas de diámetro Satélite-Monclova-Sabinas, como consecuencia de una toma clandestina. El lugar se ubica aproximadamente a 200 metros del kilómetro 127 de la carretera federal Monterrey-Monclova, en el municipio de Castaños, Coahuila

El 31 de marzo de 2006 se detectó y controló una fuga en el poliducto de 16 pulgadas de diámetro que va de Minatitlán a Salina Cruz, a la altura de la colonia Agraria del Municipio de Jaltipán, Veracruz, ocasionada por el descontrol de una toma clandestina

En colaboración con los Gobiernos de Morelos, Veracruz y Coahuila, el Ejército, la Armada de México, Protección Civil y autoridades municipales, entre otros, PEMEX ha instrumentado planes de contingencia para proteger y reestablecer la salud e integridad de la población de las áreas afectadas y contrarrestar el impacto ambiental negativo.

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

COMENTARIOS Y ANALISIS DE LA ADMINISTRACION  
SOBRE LOS RESULTADOS DE OPERACION Y SITUACION  
FINANCIERA DE LA COMPAÑIA

PAGINA 19

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

## Pago de impuestos en flujo de efectivo

En el primer trimestre de 2006 el pago total de impuestos, derechos y aprovechamientos, en flujo de efectivo, se incrementó 15%. Esto se debió, principalmente, a que el pago en flujo de efectivo de los derechos sobre extracción y otros aumentó Ps. 32.9 miles de millones o 34%. No obstante, el pago en flujo de efectivo del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) disminuyó Ps. 15.5 miles de millones de pesos.

Si desea contactarnos o ser incluido en la lista de distribución de Relación con Inversionistas, favor de llamar o mandar un correo a:

Teléfono: (52 55) 1944 9700

Buzón de voz: (52 55) 1944 2500 ext. 59412

ri@dcf.pemex.com

El cálculo de la deuda total incluye, adicionalmente a deuda documentada, los rubros generalmente considerados como deuda por los mercados financieros.

[www.pemex.com](http://www.pemex.com)

## Relación con Inversionistas

(5255) 1944 9700

ri@dcf.pemex.com

Reporte de resultados financieros de PEMEX al 31 de marzo de 2006 1/48

[www.pemex.com](http://www.pemex.com)

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 1

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA  
31 DE MARZO DE 2006 Y 2005

(Cifras expresadas en miles de pesos de poder adquisitivo del 31 de marzo de 2006 y miles de dólares americanos)

## 1. Bases de presentación

Los estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias (&quot;PEMEX&quot;) al 31 de marzo de 2006 y 2005 y por los años terminados en esas fechas, no han sido auditados. En opinión de la Administración, todos los ajustes (consistentes principalmente en ajustes recurrentes) necesarios para una presentación razonable de los estados financieros consolidados han sido incluidos.

Para propósitos de estos estados financieros consolidados, cierta información y revelaciones, han sido condensadas u omitidas.

## 2. POLÍTICAS DE CONTABILIDAD SIGNIFICATIVAS:

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. Base contable para la preparación de la información financiera

Los estados financieros consolidados que se acompañan han sido preparados de conformidad con los principios de contabilidad generalmente aceptados (PCGA) emitidos por el Instituto Mexicano de Contadores Públicos (IMCP).

### b. 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 Norma de Información Financiera (NIF) 06 BIS A Apartado C, la cual indica que debe aplicarse el Boletín B-10, Reconocimiento de los Efectos de la Inflación en la Información Financiera (Boletín B-10) de PCGA. Todos los períodos aquí presentados fueron preparados de conformidad con el Boletín B-10 de PCGA. Todos los períodos aquí presentados fueron preparados de conformidad con el Boletín B-10.

El reconocimiento de los efectos de la inflación de acuerdo con el Boletín B-10 consiste, entre otras cosas, en la actualización de los activos no monetarios utilizando factores de inflación derivados del Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC) (incluyendo la actualización de los activos fijos tomando en cuenta su valor de uso), el reconocimiento en el estado de resultados consolidado del costo integral de financiamiento (incluyendo la determinación de utilidades o pérdidas por posición monetaria), la actualización de las cuentas que integran el patrimonio y la presentación de los estados financieros de todos los períodos en pesos de poder adquisitivo de la fecha del último balance general consolidado. Consecuentemente, las cifras reflejadas en los estados financieros que se acompañan y en sus notas, están expresadas en miles de pesos de poder adquisitivo al 31 de marzo de 2006. El factor de actualización aplicado a los estados financieros consolidados al 31 de marzo de 2004 y 2003 fue de 0.77% y 0.71%, respectivamente.

### c. Consolidación

Los estados financieros consolidados incluyen las cuentas de Petróleos Mexicanos, los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias. Todas las cuentas y operaciones interorganismos e intercompañías, de importancia, han sido eliminadas en la

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 2

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

consolidación.

Las Compañías Subsidiarias que se consolidan son: P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V. (PMI); P.M.I. Trading Ltd. (PMI Trading); P.M.I. Holdings North América, Inc.; P.M.I. Holdings N.V.; P.M.I. Holdings B.V.; P.M.I. Norteamérica, S. A. de C. V. (PMI NASA); Kot Insurance Company AG.; Integrated Trade Systems, Inc.; P.M.I. Marine Ltd; P.M.I. Services B.V.; Pemex Internacional España, S. A.; Pemex Services Europe Ltd.; P.M.I. Services North América, Inc.; Mex Gas International, Ltd.; el Master Trust; el Fideicomiso F/163; Pemex Capital, Inc.; RepCon Lux, S. A.; y, a partir de 2005, Pemex Finance, Ltd.

A partir del 1 de julio de 2005, Pemex Finance, Ltd. se consolida en PEMEX ya que en esa fecha se firmó una opción para que Petróleos Mexicanos pueda adquirir las acciones de Pemex Finance, Ltd.

#### d. Proyectos de infraestructura productiva a largo plazo (PIDIREGAS)

Las inversiones en proyectos de infraestructura productiva a largo plazo (PIDIREGAS) y los pasivos relacionados con ellas son originalmente registradas de conformidad con la NIF-09-B 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 los PCGA, todas las cuentas relativas a PIDIREGAS fueron incorporadas a los estados financieros consolidados y, por lo tanto, fueron excluidos todos los efectos de la NIF-09-B.

El objetivo principal del Master Trust así como del Fideicomiso F/163, es la administración de recursos financieros relacionados con PIDIREGAS, para financiar proyectos que para este fin sean designados por PEMEX.

e. Costos de exploración y perforación y reserva para exploración y declinación de campos  
El Consejo de Administración de PEMEX aprobó, a partir de 2004, el cambio en la política contable para el registro de los gastos de exploración y perforación de pozos, indicando que se discontinuará el uso de la reserva para exploración y declinación de campos y se aplicará el método contable de Esfuerzos Exitosos. El cambio en la política contable para el registro de los gastos de exploración y perforación de pozos no tuvo efecto en los estados financieros consolidados, ya que al 31 de diciembre de 2003 la reserva para exploración y declinación de campos ya había sido utilizada en su totalidad.

A partir del 1 de enero de 2004, PEMEX sigue el método contable de Esfuerzos Exitosos para el registro de los costos de exploración y perforación de pozos de petróleo y gas. Los costos de exploración son cargados a los resultados conforme se incurren, mientras que los gastos por la perforación de pozos exploratorios son alojados en el activo fijo en tanto se determina la existencia de reservas probadas. Los pozos de exploración con una antigüedad mayor a 12 meses son reconocidos como gasto excepto cuando (a) (i) se encuentren en un área que requiera de inversiones de capital mayores antes de que la producción pueda iniciar, (ii) se hayan descubierto cantidades de reservas que resulten comercialmente productivas, y (iii) estén sujetos a futuras actividades de exploración o valuación, bien sea porque se esté llevando a cabo la perforación de pozos exploratorios adicionales o está planeando hacerse en el futuro cercano, o (b) las reservas probadas son registradas dentro de los 12 meses siguientes a la terminación de la perforación exploratoria. Los gastos por la perforación de pozos de desarrollo se capitalizan, sean estos exitosos o no.

La Administración de PEMEX hace evaluaciones cada seis meses de las cantidades incluidas

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 3

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

a 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.

## f. Valores de inmediata realización

Las inversiones en valores incluyen inversiones en títulos de deuda y de capital, y se clasifican de acuerdo con la intención del uso que la Administración les asigna al momento de su adquisición en: títulos de deuda para conservar al vencimiento; instrumentos financieros con fines de negociación; e instrumentos financieros disponibles para su venta. Inicialmente se registran a su costo de adquisición y posteriormente se valúan como se describe en los párrafos siguientes. Véase Nota 11.

i. Los títulos de deuda para conservar a vencimiento se valúan originalmente a su costo de adquisición y subsecuentemente es reducido por la amortización de las primas o incrementado por la amortización de los descuentos, en su caso, durante la vida de la inversión con base en el saldo insoluto. En caso de ser necesario, se reconoce la baja en su valor al cierre de cada ejercicio.

ii. Los instrumentos financieros con fines de negociación y los disponibles para su venta, se valúan a su valor razonable, el cual se asemeja a su valor de mercado. El valor razonable es la cantidad por la que puede intercambiarse un activo financiero o liquidarse un pasivo financiero, entre partes interesadas y dispuestas, en una transacción en libre competencia. El efecto de la valuación de los instrumentos financieros se registra en los resultados del ejercicio.

## g. Inventarios

Los inventarios son valuados como sigue:

I. Petróleo crudo y derivados para exportación: a su valor neto de realización, determinado con base en el promedio de los precios de exportación al 31 de marzo de 2006 y 2005, menos una provisión para gastos de distribución y mermas.

II. Petróleo crudo y derivados para consumo nacional: al costo, calculado con base en los precios de realización de los productos en el mercado internacional.

III. Materiales, refacciones y accesorios: al precio de la última compra.

IV. Materiales en tránsito: a su costo de adquisición.

## h. Propiedades, mobiliario y equipo

Los activos de PEMEX son inicialmente registrados a su costo de adquisición o construcción. Los intereses identificados con activos fijos que se encuentran en etapa de construcción o instalación, se capitalizan como parte del costo de estos activos. Al 31 de marzo de 2006 y 2005, dichos activos se expresan a su valor actualizado, determinado mediante la aplicación de factores derivados del INPC.

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 siguientes:

% Años

Edificios 3 33

Plantas y equipo de perforación 3-5 20-33

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 4

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

Mobiliario y equipo 10 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 en comparación con el total de reservas probadas de los mismos campos.

El Reglamento de Trabajos Petroleros establece que cuando un pozo resulte seco, invadido por agua salada, incosteable o abandonado por accidente mecánico, existe la obligación de taponarlo para dejarlo en condiciones sanitarias y de seguridad. Esta obligación existe también en los pozos en que después de un período de explotación decline su producción al grado de que sea necesario abandonarlos por incosteables. Los trabajos necesarios para el taponamiento de pozos se efectuarán con la finalidad de aislar definitiva y convenientemente las formaciones atravesadas en la perforación que contengan aceite, gas o agua, de tal manera que se eviten invasiones de fluidos o 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.

i. Deterioro en el valor de los activos de larga duración y su disposición  
A partir del 1 de enero de 2004, PEMEX adoptó las disposiciones del Boletín C-15, Deterioro en el Valor de los Activos de Larga Duración y su Disposición, emitido por el IMCP (Boletín C-15), el cual establece, entre otras cosas, criterios para la identificación y, en su caso, registro de las pérdidas por deterioro o baja de valor en los activos de larga duración, tangibles e intangibles, incluyendo el crédito mercantil. Al 1 de enero y 31 de diciembre de 2005 y 2004, PEMEX realizó el cálculo del deterioro de sus activos de larga duración y determinó un efecto acumulado inicial y del año de \$2,107,576 y \$1,720,696, respectivamente; el efecto acumulado inicial se presenta en el estado consolidado de resultados de ese año en el renglón de efecto acumulado inicial por la adopción de nuevos pronunciamientos, y el efecto del año se presenta también en el estado consolidado de resultados de ese año dentro de los costos y gastos.

PEMEX lleva a cabo la evaluación del deterioro de sus activos de larga duración siempre que existan eventos o circunstancias que indiquen que el valor en libros de un determinado activo pueda no ser recuperable. Para llevar a cabo el análisis del deterioro, PEMEX realiza, por cada una de las unidades generadoras de efectivo, la comparación entre el valor en libros de los activos de larga duración y el valor futuro estimado (descontado) de los flujos de efectivo generados por dichos activos de larga duración. Si el valor en libros de los activos de larga duración es mayor a su valor recuperable estimado, se registra un cargo a los resultados del ejercicio por concepto de pérdida por deterioro. Este cálculo se realiza al cierre de cada ejercicio, y de acuerdo con los lineamientos del Boletín C-15, el deterioro registrado puede ser revertido en períodos subsiguientes si el análisis de deterioro no resulta en pérdida en dichos períodos.

j. Pasivos, provisiones, activos y pasivos contingentes y compromisos  
Los pasivos a cargo de PEMEX y las provisiones de pasivo reconocidas en el balance general, representan obligaciones presentes en las que es probable la salida de recursos económicos para liquidar la obligación. Estas provisiones se han registrado contablemente,

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 5

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

liquidar la obligación presente; sin embargo, los resultados reales podrían diferir de las provisiones reconocidas.

## k. Transacciones y saldos en moneda extranjera

Las transacciones en monedas extranjeras se registran a los tipos de cambio vigentes en la fecha en que se realizan. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se convierten a moneda nacional a los tipos de cambio de divisas extranjeras para cierres contables proporcionados por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP). Las pérdidas y las utilidades cambiarias, se cargan y abonan, respectivamente, a los resultados del ejercicio. En 2006 y 2005 se registraron en los resultados del ejercicio utilidades cambiarias netas de \$8,169,393 y \$2,079,705, respectivamente.

## l. Obligaciones laborales

Las primas de antigüedad que los trabajadores tienen derecho a percibir al terminar la relación laboral, así como las obligaciones que existen bajo el plan de pensiones por jubilación para los trabajadores, a los cuales éstos no contribuyen, se reconocen como costo de los años en que se prestan tales servicios, con base en estudios actuariales realizados utilizando el método de crédito unitario proyectado. PEMEX incorpora el efecto de sus obligaciones laborales en estos estados financieros consolidados, conforme a los lineamientos establecidos en el Boletín D-3, Obligaciones Laborales, de PCGA, emitido por el IMCP (Boletín D-3).

A partir del 1 de enero de 2004, PEMEX adoptó las adecuaciones al Boletín D-3, las cuales incorporan reglas de valuación, presentación y registro para el reconocimiento de las remuneraciones por otros beneficios posteriores al retiro. La adopción de dichas adecuaciones generó, al 1 de enero de 2004, como efecto acumulado inicial por el reconocimiento de los servicios anteriores por remuneraciones por beneficios posteriores al retiro, un cargo a los resultados de ese año por \$8,793,130 que se presenta en el renglón de Efecto acumulado inicial por la adopción de nuevos pronunciamientos en el estado consolidado de resultados.

El plan de otros beneficios posteriores al retiro incluye ayuda otorgada en efectivo a jubilados y sus beneficiarios para consumos de gas, gasolina y canasta básica, así como los servicios médicos para los jubilados y sus beneficiarios.

## m. Patrimonio

Los Certificados de Aportación A, el incremento al Patrimonio de los Organismos Subsidiarios realizado por el Gobierno Federal, las pérdidas acumuladas y otras partidas patrimoniales representan el valor de dichos conceptos en términos de poder adquisitivo al fin del último ejercicio, y se determinan aplicando a los importes históricos factores derivados del INPC.

## n. Exceso en la actualización del patrimonio

El exceso en la actualización del patrimonio al 31 de marzo de 2006 y 2005 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.

## o. Resultado por posición monetaria

El resultado por posición monetaria representa la utilidad o pérdida por inflación, medida en términos del INPC, sobre el neto de los activos y pasivos monetarios mensuales del año, expresada en pesos de poder adquisitivo del último ejercicio. Las tasas de inflación fueron del 0.77% y 0.71% en marzo de 2006 y 2005, respectivamente.

## p. Costo de lo vendido

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 6

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

Se determina globalmente sumando a los inventarios al inicio del año, el costo de operación de campos, 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 año. El monto así determinado se actualiza con factores derivados del INPC. 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 y desmantelamiento de pozos.

## q. Impuestos y derechos federales

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios son sujetos de leyes especiales de impuestos, las cuales se basan en ingresos por venta de petróleo y no generan diferencias temporales o impuestos diferidos. 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. Algunas de las Compañías Subsidiarias son sujetas de la Ley del Impuesto sobre la Renta y del Impuesto al Activo y no generan un monto significativo de impuestos diferidos.

Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios son sujetos de los siguientes impuestos y derechos: Derechos sobre extracción de petróleo, Impuesto a los rendimientos petroleros, Aprovechamiento sobre rendimientos excedentes e Impuesto especial sobre producción y servicios. Asimismo son sujetos del Impuesto al valor agregado.

Los Derechos sobre extracción de petróleo se calculan aplicando una tasa del 52.3% sobre los flujos de efectivo de la diferencia entre las ventas de petróleo crudo y los costos y gastos de extracción. Se calculan derechos extraordinarios y adicionales sobre extracción de petróleo usando una tasa del 25.5% y 1.1%, respectivamente, sobre la misma base. El impuesto a los rendimientos petroleros es equivalente al Impuesto sobre la Renta al que son sujetas las compañías mexicanas, excepto Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios, y su tasa es del 35%.

La suma de todos los impuestos y derechos mencionados anteriormente equivalen al 60.8% del total de las ventas a terceros de Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios (adicionalmente se paga un 39.2% sobre la porción de los ingresos por ventas de petróleo crudo a un precio superior a los 23.00, 20.00 y 18.35 dólares americanos por barril en 2006, 2004 y 2003, respectivamente). En resumen, mientras los derechos sobre hidrocarburos no rebasen el 60.8% de las ventas a terceros, se pagan derechos adicionales hasta alcanzar dicho tope.

## r. Impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS)

El IEPS a cargo de los clientes es un impuesto sobre las ventas nacionales de gasolina y diesel. Las tasas aplicables dependen, entre otros factores, del producto, del precio del productor, de los fletes, de las comisiones y de la región en que se vende cada producto. Para propósitos de una mejor revelación, las ventas incluyen el IEPS. Por otra parte, dicho impuesto se presenta en el estado de resultados restándose después de la utilidad antes de derechos sobre extracción de petróleo y otros, impuesto especial sobre producción y servicios, impuesto diferido y efecto acumulado inicial por la adopción de nuevos pronunciamientos.

## s. 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 vent

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 7

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

as 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.

## t. 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 a los derivados implícitos.

Al 31 de marzo de 2006, 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.

u. Instrumentos financieros con características de pasivo, 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 costo 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.

## v. Uso de estimaciones

La preparación de los estados financieros requiere del uso de estimaciones. La Administración de PEMEX adopta supuestos y efectúa estimaciones que pueden afectar las revelaciones y los montos reportados a la fecha de los estados financieros consolidados. Los resultados reales pueden diferir de esas estimaciones.

## w. Resultado integral

El resultado integral está representado por la pérdida neta más los efectos de la actualización, el incremento o decremento neto de la reserva para exploración y declinación de campos (hasta 2003), y por aquellas partidas que por disposición específica se reflejan en el patrimonio y no constituyen aportaciones, reducciones o distribuciones, y se actualiza aplicando factores derivados del INPC.

## x. Costo integral de financiamiento

El costo integral de financiamiento incluye todos los elementos que integran el costo real de financiamiento en épocas de inflación, como son: los intereses devengados netos incluyendo los efectos de valuación de instrumentos financieros, las fluctuaciones cambiarias netas y el resultado por posición monetaria del ejercicio.

## y. Reclasificaciones a los estados financieros

Los estados financieros consolidados al 31 de marzo de 2006 y 2005, han sido reclasificados en ciertas cuentas con el objeto de hacer comparable su presentación con la de los estados financieros consolidados al 31 de marzo de 2006.

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 8

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

## z. Impuesto diferido

El impuesto diferido se registra por el método de activos y pasivos con enfoque integral, el cual consiste en reconocer un impuesto diferido para todas las diferencias temporales entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos. Con motivo del nuevo régimen fiscal para Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios, vigente a partir del 1 de enero de 2006, durante 2005 un Organismo Subsidiario generó impuesto diferido por un importe de \$1,977,728 derivado principalmente de anticipos de clientes, provisiones y activos fijos.

## 3. POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA:

Al 31 de marzo de 2006 y 2005, los estados financieros consolidados de PEMEX incluyen activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera como sigue:

Importe en moneda extranjera  
(Miles)  
Posición Equivalente  
activa Tipo de en pesos  
Activos Pasivos (pasiva) cambio mexicanos

### 2006:

Dolares americanos	23,862,664.33	(48,295,525.96)	(24,432,862)	10.8935	(266,159,378)
Yenes japoneses	(0.00)	(160,278,900.69)	(160,278,901)	0.0926	(14,840,223)
Libras esterlinas	248.43	(400,649.19)	(400,401)	18.9253	(7,577,697)
Euros	5,266.24	(4,240,545.01)	(4,235,279)	13.1975	(55,895,007)
Franco suizo	10.34	(102.93)	(93)	8.3526	(773)

Total posición pasiva, antes de  
coberturas cambiarias (\$ 344,473,078)

### 2005:

Posición activa Tipo de Equivalente en  
31 de marzo de 2005: Activos Pasivos (pasiva) cambio pesos mexicanos  
Dólares americanos  
11,966,908 (36,661,364) (24,694,456) 11.17838 (\$276,042,042)  
Yenes japoneses  
299,067 (171,221,053)(170,921,986) 0.1043 (17,825,454)  
Libras esterlinas  
19,784 (481,755) (461,971) 21.1113 (9,752,820)  
Francos suizos  
200 (49,756) (49,556) 9.3558 (463,635)  
Chelines Austriacos  
- (150) (150) 9.3558 (1,407)  
Euros  
21,655 (3,743,122) (3,721,467) 14.4949 (53,942,297)  
Corona Danesa  
- - - 1.9450 -  
Total posición pasiva,  
antes de coberturas  
cambiarias (\$358,027,655)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 9

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

## 4. EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN:

Al 31 de marzo, se integran por:  
2006 2005

Efectivo y bancos	\$ 58,075,807	\$ 26,310,026	
Valores realizables	76,815,353	90,270,106	
	\$134,891,161	\$116,580,132	

## 5. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR Y OTROS:

Al 31 de marzo, se integran como sigue:

	2006	2005
Clientes del país	\$39,320,555	\$ 31,289,799
Clientes del extranjero	20,898,953	14,599,585
Pemex Finance, Ltd.	-	
Anticipos sobre rendimientos mínimos garantizados		
al Gobierno Federal	15,339,839	13,438,099
Fondo para fines específicos		
Comisión Mercantil	25,956,941	31,336,131
Funcionarios y empleados	2,785,464	2,392,232
Otras cuentas por cobrar	55,097,864	30,853,562
	159,399,619	129,062,105
Menos:		
Estimación para cuentas de dudosa recuperación	(2,464,317)	(2,031,207)
	\$ 156,935,302	\$ 127,078,170

## 6. INVENTARIOS:

Al 31 de marzo, los inventarios se integran como sigue:  
2006 2005

Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$ 43,556,401	\$ 40,003,026
Materiales y accesorios en almacenes	4,723,681	3,957,574
Materiales y productos en tránsito	3,012,729	9,691
	51,292,811	43,970,291
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento y obsoletos	(1,491,212)	(1,642,702)
	\$ 49,801,599	\$ 42,327,589

## 7. PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO:

Al 31 de marzo, el saldo de este renglón se integra como sigue:  
2006 2005

Plantas	\$ 322,374,956	\$ 267,237,934	
Ductos	246,330,772	235,926,238	

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 10

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

Pozos	344,624,913	146,896,665	
Equipo de perforación		21,190,756	20,608,841
Edificios	39,224,520	14,411,430	
Plataformas marinas	116,582,349	66,859,685	
Mobiliario y equipo	31,407,831	28,076,713	
Equipo de transporte	13,110,382	13,206,742	
	1,134,846,479	1,021,281,506	
Menos:			
Depreciación y amortización acumuladas	(596,559,896)	(532,897,658)	
	538,286,583	488,383,848	
Terrenos	39,932,945	39,616,595	
Obras en construcción	81,920,387	91,779,937	
Activos fijos improductivos	652,789	(2,251,127)	
Total	\$660,792,704	\$624,551,119	

La depreciación de los activos y la amortización de pozos por los ejercicios terminados el 31 de marzo de 2006 y 2005, reconocidas en los costos y gastos de operación, ascendieron a \$ , \$11,476,548, respectivamente

## 8. DEUDA

Durante el período del 1° de enero al 31 de marzo de 2006, las operaciones significativas de financiamiento, fueron las siguientes:

El 4 de enero de 2006, Petróleos Mexicanos, de la línea de crédito revolvente sindicada de US \$1,250,000, utilizó U.S. \$800,000 en dos tramos, A y B, de U.S. \$400,000 cada uno; el tramo A, a tasa LIBOR a un mes más 0.30%, y el tramo B, a tasa LIBOR a un mes más 0.45%; ambos tramos se liquidaron el 3 de febrero de 2006, quedando la línea disponible en su totalidad para ser dispuesta.

Durante el período del 1° de enero al 31 de marzo de 2006, el Master Trust obtuvo U.S. \$236.6 millones provenientes de líneas garan-tizadas por Agencias de Crédito a la Exportación.

El 2 de febrero de 2006, el Master Trust emitió bonos por U.S. \$1,500 millones, de los cuales U.S. \$750 millones a tasa del 5.75% con vencimiento en 2015, y U.S. \$750 millones a tasa del 6.625% con vencimiento en 2035. Esta emisión fue reapertura de una emisión previa que tuvo lugar el 8 de junio de 2005.

El 13 de febrero de 2006, en base a una reapertura de la operación de intercambio de bonos Pemex por bonos Master Trust, éste último emitió nuevos bonos por U.S. \$185.3 millones. El flujo de Pemex al Master Trust para liquidar los bonos Pemex intercambiados y que quedaron en custodia del Master Trust, se dará posteriormente.

Durante 2005, las operaciones significativas de financiamiento fueron las siguientes:

a. En 2005, se obtuvieron U.S. \$59,882 para compra de bienes y servicios a través de créditos garantizados por Agencias de Crédito a la Exportación. Estos créditos generan intereses a tasas fijas y variables y son pagaderos en varias fechas hasta 2013.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 11

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

b. En varias fechas durante 2005, Petróleos Mexicanos emitió certificados bursátiles a corto plazo por un total de \$16,000,000 (valor nominal) a diferentes tasas de rendimiento. Este importe, así como el saldo a diciembre de 2004, por \$2,000,000, fueron pagados en varias fechas durante 2005.

c. El 26 de octubre de 2005, Petróleos Mexicanos, de la línea de crédito revolvente sindicada de US \$1,250,000, utilizó U.S. \$800,000 en dos tramos, A y B, de U.S. \$400,000 cada uno; el tramo A, a tasa LIBOR a un mes más 0.30%, y el tramo B, a tasa LIBOR a un mes más 0.45%; ambos tramos se renovaron el 25 de noviembre de 2005 y fueron liquidados el 28 de diciembre de 2005, quedando la línea disponible en su totalidad para ser dispuesta en 2006.

Durante 2005, el Master Trust llevó a cabo las siguientes actividades de financiamiento para proyectos PIDIREGAS:

b. El 24 de febrero de 2005, el Master Trust emitió bonos por 1,000 millones de Euros a tasa de 5.5% con vencimiento en 2025.

Adicionalmente, durante 2005 se llevaron a cabo las siguientes actividades:

b. Del crédito sindicado obtenido por el Master Trust, en marzo de 2005, por U.S. \$4,250 millones, sólo U.S. \$2,020.8 millones fueron fondos nuevos, ya que el resto, es decir U.S. \$2,229.2 millones se utilizó para refinanciar otros créditos sindicados.

Durante 2005, el Fideicomiso F/163 llevó a cabo las siguientes actividades de financiamiento:

a. El 1º de febrero de 2005, el Fideicomiso F/163, a través de su programa de certificados bursátiles ampliado a \$70,000,000 (valor nominal), aprobado por la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV), realizó una colocación por 1,697.6 millones de Unidades de Inversión (UDIS) (\$6,000,000) con vencimiento en 2019.

b. El 11 de febrero de 2005, el Fideicomiso F/163, a través de su programa de certificados bursátiles ampliado a \$70,000,000 (valor nominal), aprobado por la CNBV, realizó una colocación por \$15,000,000 en dos tramos: \$7,500,000 a tasa variable (Certificados de la Tesorería de la Federación CETES) a 91 días más 0.51% con vencimiento en 2010, y \$7,500,000 a tasa CETES a 182 días más 0.57% con vencimiento en 2013.

## 10. CONTINGENCIAS:

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

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

Al 31 de marzo de 2006 y 2004, la provisión para gastos a incurrir para corregir este ti

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 12

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

po de irregularidades, asciende a \$1,418,714 y \$1,594,677, respectivamente, y se incluye en las reserva a largo plazo, en el balance general.

c. Al 31 de marzo de 2006, PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, administrativos y laborales por un monto semejante al del año anterior (\$13,767,793). Su resolución final se desconoce pero se tiene registrada una reserva para cubrir estas contingencias por \$1,578,659 y \$1,631,271 en 2005 y 2004, respectivamente.

d. PEMEX enfrenta un juicio de arbitraje con Conproca, S. A. de C. V. (Conproca) Conforme a la última actualización de los reclamos de las partes hecha ante el Tribunal de Arbitraje, las prestaciones demandadas por Conproca se cuantifican en US \$623,801. PEMEX ha contra-demandado el pago de la cantidad de US \$907,600.

Por lo que hace al estado procesal del juicio, éste se encuentra en la etapa probatoria, habiéndose celebrado, del 30 de enero al 4 de febrero de 2006, la primera audiencia de responsabilidad. Conforme al calendario procesal las acciones más trascendentes pendientes de realizar dentro del procedimiento arbitral son las siguientes: a) presentación de los escritos de alegatos relacionados con los temas tratados en la primera audiencia de responsabilidad; b) emisión de una opinión por parte del Tribunal Arbitral sobre los resultados de la primera audiencia de responsabilidad; c) celebración de una última audiencia de responsabilidad, la cual deberá llevarse a cabo entre el 8 y el 21 de enero de 2007.

e. La Comisión federal de Competencia emitió resolución en contra de PEMEX por presuntas prácticas monopólicas derivadas de las cláusulas de exclusividad para la venta de lubricantes, grasas y aceites automotrices, estableciendo las medidas que se mencionan a continuación:

Modificación de los contratos de coinversión, de licencia de uso de marcas, de franquicia de suministro, así como de documentos que contengan la cláusula de exclusividad. Celebrar convenios modificatorios con las estaciones de servicio franquiciadas para la adecuación de los contratos de franquicia y suministro. Informar a los representantes legales de las estaciones de servicios de la resolución emitida por esta Comisión.

A la fecha, PEMEX ha promovido recursos de amparo en contra de esta resolución; uno de éstos fue resuelto favorablemente en primera instancia, siendo impugnado mediante recurso de revisión, el cual se encuentra pendiente de resolución por parte del Juez de Distrito. Consecuentemente, PEMEX no ha registrado ninguna reserva por este proceso.

f. Juicios derivados de contratos celebrados con las empresas Mecánica de la Peña, S. A. de C. V. y Mecapeña, S. A. de C. V. Por lo que hace a los juicios instaurados por estas empresas en contra de un Organismo Subsidiario, a la fecha no se han dictado sentencias que afecten el patrimonio de la entidad. Respecto de los juicios instaurados por el Organismo Subsidiario en contra de Mecánica de la Peña, S. A. de C. V., Afianzadora Sofimex, S. A. y el Instituto Mexicano del Petróleo, se han obtenido sentencias favorables al Organismo Subsidiario; sin embargo, a la fecha no se ha obtenido aún sentencia definitiva por encontrarse en trámite un juicio de amparo promovido por el Organismo Subsidiario, por lo que las cantidades reclamadas en dos juicios en trámite por US \$2,240,000 y US \$2,550,000, aún no han sido recuperadas por el Organismo Subsidiario.

g. Procedimientos administrativos seguidos de oficio por la Comisión Federal de Competencia en contra de un Organismo Subsidiario. Ante la Comisión Federal de Competencia, a la fecha, continúan pendientes de cumplirse dos resoluciones emitidas en los procedimientos

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 13

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

administrativos identificados con los números IO-62-97 e IO-14-99, con fechas 10 de julio de 2003 y 27 de noviembre de 2003, respectivamente. La demanda de amparo que interpuso en contra de las resoluciones dictadas en los procedimientos mencionados, la empresa Impulsora Jalisciense, S. A. de C. V., ha sido resuelta en definitiva, negándosele la protección de la Justicia Federal.

En virtud de lo anterior, se está en espera de que la Comisión Federal de Competencia notifique al Organismo Subsidiario que se ha reanudado el término de seis meses para que cumpla con lo resuelto. El riesgo de imposición de una multa al Organismo Subsidiario por el importe de 1,500 veces al Salario Mínimo Vigente en el Distrito Federal, por cada día que transcurra sin acatar lo ordenado, aún no se materializa.

h. Juicio Ordinario Mercantil 75/99, seguido por Combustibles de Oriente, S. A. de C. V., en contra de un Organismo Subsidiario. Con fecha 16 de agosto de 2004 se dictó resolución por la cual el Juez que conoce del juicio condenó a un Organismo Subsidiario a pagar al distribuidor la cantidad de \$221,158. Por su parte el distribuidor fue condenado al pago de la cantidad de \$31,143 por concepto de facturas no pagadas. Hecha la compensación de adeudos quedó un saldo a favor del distribuidor por la cantidad de \$190,015. La condena a favor del distribuidor quedó pagada en su totalidad con fecha 28 de enero de 2005.

El distribuidor inició un nuevo incidente de liquidación por concepto de gastos y costos e intereses moratorios por las cantidades de \$21,267 y \$44,677, respectivamente. Respecto de estos dos últimos conceptos, a la fecha no existe resolución judicial.

i. Juicio ordinario mercantil con número 30/2000 promovido por Construcciones Industriales del Golfo, S. A. de C. V. en contra de Petróleos Mexicanos y un Organismo Subsidiario respecto del contrato de obra pública STI-CEPE-06/92 en donde se condenó a un Organismo Subsidiario al pago de US \$4,358,730 por concepto de obra de trabajos adicionales ejecutados y no pagados y US \$229,950 por gastos financieros más el 6% de interés legal. Estas cantidades fueron exhibidas ante el Juzgado Tercero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal, mediante promoción de fecha 25 de agosto de 2005.

Por lo que hace el resultado final del juicio aún se encuentra en trámite un juicio de amparo promovido por la contratista.

## 11. RESULTADO INTEGRAL:

El resultado integral de los ejercicios terminados el 31 de marzo de 2006 y 2005, se analiza como sigue:

	2006	2005
Resultado neto del ejercicio	7,752,286	5,312,401
Efecto de la actualización en el ejercicio Neto	3,654,635	(2,324,722)
Otros movimientos patrimoniales	(21,920,932)	
Resultado integral del ejercicio	(10,514,011)	2,987,679

## 12. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS:

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 P

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 14

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

MI, hacia los mercados internacionales. 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 las ventas de Pemex-Refinación 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 rentables de Pemex-Refinación son las gasolinas. Pemex-Gas y Petroquímica Básica percibe ingresos de fuentes domésticas, en forma principal. Pemex-Gas y Petroquímica Básica también consume niveles elevados de su propia producción de gas natural. La mayoría de los ingresos del Organismo se obtiene a través de la venta de gases etano y butano.

Pemex-Petroquímica participa en la venta de productos petroquímicos al mercado doméstico. Pemex-Petroquímica 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.

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

Gas y	Corporativo y						
Exploración y	Petroquímica	Compañías Eliminaciones	Producción Refinación Básica				
Petroquímica	Subsidiarias	intersegmentos	Total				

Año terminado el 31 de marzo de 2006:

Ingresos por ventas -							
Clientes	\$ 89,754,679	\$ 32,073,157	\$ 4,516,181	\$ 115,086,482	\$ -	\$ 241,430,49	
Intersegmentos	195,654,425	8,065,915	20,591,771	1,586,367	42,173,056	268,071,534	-
Rendimiento (pérdida) de operación	3,978,613	147,471,838	161,033,258	(10,975,653)	2,171,402	(5,053,238)	(3,682,54
Rendimiento (pérdida) neta	16,871,537	(8,445,132)	1,706,419	(5,803,807)	8,081,658	(4,658,3	7,752,286
Activos totales	900,029,139	308,983,966	115,150,461	51,093,084	1,595,219,066	(1,856,412,98	1,114,062,732

Año terminado el 31 de marzo de 2005:

Ingresos por ventas -							
Clientes	\$ -	\$ 81,651,520	\$ 30,495,847	\$ 53,203,344	\$ 85,003,473	\$ -	
Intersegmentos	146,242,350	7,299,498	16,517,794	2,393,691	34,329,115	(206,782,447)	-
Rendimiento (pérdida) de operación	(565,305)	124,081,718	114,735,575	7,383,684	3,247,891	(1,245,420)	(525,293)
Rendimiento (pérdida) neta	5,312,404	5,644,085	(4,713,971)	4,024,082	(2,556,983)	10,136,496	(7,221,3
Activos totales	828,016,575	304,789,040	109,758,389	52,929,932	1,105,932,364	(1,361,546,22	1,039,880,070

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB

TRIMESTRE 1 AÑO 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE

RELACION DE INVERSION EN ACCIONES

CONSOLIDADO

SUBSIDIARIAS

Impresión Preliminar

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, Ltd.	Reaseguradora	7,000,000	100.00
P.M.I. Comercio Internacional, S.A de	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 N.V.	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. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN    PMXCB

TRIMESTRE    1    AÑO    2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

## RELACION DE INVERSION EN ACCIONES

CONSOLIDADO

ASOCIADAS

Impresión Preliminar

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN.	MONTO TOTAL	
				COSTO ADQUISICION	VALOR ACTUAL
Repsol YPF	Compañía petrolera	58,935,349	4.94	0	18,242,259
Deer Park Refining Limited	Compañía refinadora	1	0.00	0	5,727,077
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (Mexlub)	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.85	178,796	146,628
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V.	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	1,176,457
I.I.I., S.A	Tenedora de activos	62,165,678	100.00	62,167	1,030,578
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V.	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	179,124
Pan American Sulphur Company, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	12,590
Pasco Terminals	Almacenaje de ácido sulfúrico	1,000	100.00	47,325	24,291
Otras inversiones		1	0.00	0	306,953
<b>TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS</b>				<b>695,290</b>	<b>26,845,957</b>
<b>OTRAS INVERSIONES PERMANENTES</b>					<b>0</b>
<b>TOTAL</b>				<b>695,290</b>	<b>26,845,957</b>

**OBSERVACIONES**

Se capturó en la columna de número de acciones el número uno por motivos de validación, ya que no se cuenta con acciones de dichas compañías.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN    PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE

TRIMESTRE    1            AÑO        2006

## DESGLOSE DE CREDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

TIPO DE CREDITO/INSTITUCION	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERES y/o Sobretasa	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA						
			INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO						
			AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS	
<b>BANCAARIOS</b>															
<b>COMERCIO EXTERIOR</b>															
BANCA SERFIN S.A. (6) (11)	30/03/2009	7.80	0	888,889	1,777,778	0	0	0							
BANCO MERCANTIL DEL NORTE,	07/04/2006	7.58	0	500,000	0	0	0	0							
BANCO NACIONAL DE COMERCIO	18/09/2006	7.57	0	1,000,000	0	0	0	0							
BANCO NACIONAL DE MEXICO, S	05/11/2012	11.00	0	0	4,000,000	0	0	0							
BANCO SANTANDER MEXICANO, S	23/11/2012	7.62	0	0	3,000,000	0	0	0							
BBVA BANCOMER, S.A. SUCURSAL	20/12/2012	8.81	0	555,556	10,056,111	0	0	0							
BBVA BANCOMER, S.A. SUCURSA	23/12/2008	8.40	0	0	2,055,000	0	0	0							
GRUPO FINANCIERO SCOTIABANK	28/07/2006	8.11	0	1,000,000	0	0	0	0							
INTERESES DEVENGADOS NO PAG	31/12/2006	0.00	0	54,493	0	0	0	0							
BANCA SERFIN S.A. (1) (8)	28/04/2008	4.82							1,089,350	0	1,089,350	1,089,350	0	0	
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	30/06/2018	5.44							217,870	0	217,870	217,870	217,870	1,851,895	
BANCO SANTANDER MEXICANO, S.	19/09/2013	4.89							2,777,843	54,468	108,935	108,935	108,935	381,273	
BANOBRAS (1) (8)	16/11/2006	4.70							69,701	0	0	0	0	0	
BANOBRAS (1) (8)	28/12/2006	4.52							207,124	0	0	0	0	0	
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	29/12/2008	5.58							0	0	0	1,089,350	0	0	
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	15/12/2009	4.20							222,711	0	222,711	222,711	222,711	0	
BANCO SANTANDER CENTRAL HIS	20/03/2007	5.08							0	653,610	0	0	0	0	
BANK OF AMERICA (1) (8)	26/12/2006	4.54							306,541	0	0	0	0	0	
CITIBANK N.A. (1) (8)	24/03/2012	4.82							0	0	0	3,225,254	30,171,104	12,901,016	
GENERAL ELECTRIC CAPITAL COR	02/07/2012	7.52							0	32,349	233,061	122,080	122,080	256,203	
DERIVACION DE FONDOS (1) (	16/11/2006	4.73							568,996	0	0	0	0	0	
GENERAL FOODS CREDIT INVEST	30/05/2006	9.91							501,093	0	0	0	0	0	
WESTLB AG, LONDON BRANCH (1	17/05/2007	4.62							435,740	0	163,403	0	0	0	
BANK OF AMERICA (2) (8)	23/12/2006	2.50							4,546	0	0	0	0	0	
DERIVACION DE FONDOS (2) (	16/11/2006	2.45							5,045	0	0	0	0	0	
BANK OF AMERICA (4) (8)	23/12/2006	1.00							714	0	0	0	0	0	
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006	0.00							130,773	0	0	0	0	0	
CONPROCA, S.A. DE CV (1) (	15/06/2010	8.40							1,861,723	0	2,021,393	2,194,757	2,382,990	1,267,075	
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	15/06/2006	0.00							241,003	0	0	0	0	0	
FSO INC. (1) (7)	30/01/2009	15.00							199,188	272,567	74,524	144,216	0	0	
CONTRATOS DE SERVICIOS MULTI	31/03/2010	4.70							343,559	114,520	127,964	127,964	127,964	0	
PEMEX FINANCE (1) (7)	15/11/2018	8.95							3,792,095	1,171,051	2,762,160	3,631,167	3,304,362	7,940,703	
PEMEX FINANCE (1) (8)	07/04/2014	5.30							0	0	0	0	0	2,069,765	

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE

TRIMESTRE 1 AÑO 2006

DESGLOSE DE CREDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

TIPO DE CREDITO/INSTITUCION	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERES y/o Sobretasa	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
			INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
			AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS
CON GARANTIA														
NACIONAL FINANCIERA, S.N.C.	20/11/2015	2.90						298,423	0	298,423	298,423	298,423	298,423	1,790,540
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	17/10/2008	4.62						26,860	19,325	46,185	7,534	0	0	0
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	30/06/2013	3.89						217,864	23,705	256,011	190,045	125,937	303,948	303,948
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (	29/03/2014	4.50						96,717	96,717	193,434	193,434	193,434	773,735	773,735
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	25/06/2015	5.12						1,825,952	327,780	2,538,208	2,538,208	2,538,208	6,506,076	6,506,076
BANCO SANTANDER CENTRAL HIS	28/12/2010	4.30						109,032	87,080	157,786	56,880	32,286	12,358	12,358
BARCLAYS BANK,P.L.C. (1)	20/03/2014	4.73						817,299	25,958	843,257	843,257	843,257	2,601,477	2,601,477
BNP PARIBAS (1) (8)	25/01/2015	4.94						730,505	474,188	1,461,011	1,461,011	1,461,011	6,612,995	6,612,995
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	06/03/2012	4.99						33,690	33,690	67,381	67,381	67,381	114,579	114,579
DEUTSCHE BANK (1) (8)	16/12/2013	4.68						23,391	2,457	25,848	25,848	25,848	83,734	83,734
DRESDNER BANK AG (1) (8)	01/06/2012	4.58						260,557	0	260,557	260,557	260,557	633,020	633,020
EXPORT DEVELOPMENT CANADA	15/05/2006	5.61						4,497	0	0	0	0	0	0
EXPORT DEVELOPMENT CANADA	30/06/2015	4.53						425,326	59,095	480,549	467,737	459,635	1,283,293	1,283,293
HSBC BANK, PLC (1) (8)	30/06/2017	4.62						224,259	82,087	326,673	326,673	345,310	1,392,196	1,392,196
HSBC BANK, PLC (1) (7)	26/09/2011	5.87						65,530	24,687	87,594	72,255	56,915	85,372	85,372
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUF	15/12/2006	5.91						19,750	0	0	0	0	0	0
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	31/12/2012	4.67						198,409	27,831	226,240	226,309	220,290	520,803	520,803
MEDIOCREDITO CENTRALE S.P.A	30/04/2012	4.44						51,554	0	51,554	51,554	51,554	128,885	128,885
HSBC BANK, PLC (1) (7)	29/10/2007	5.57						33,616	8,830	14,180	0	0	0	0
HSBC BANK, PLC (1) (8)	17/04/2014	4.34						20,859	0	20,859	20,859	20,859	93,867	93,867
SOCIETE GENERALE (1) (8)	13/02/2017	5.00						356,226	283,883	482,047	359,315	244,997	282,691	282,691
STANDARD CHARTERED BANK (1	20/01/2015	4.69						346,029	320,397	858,664	858,664	858,664	3,723,597	3,723,597
THE BANK OF TOKYO, MITSUBIS	30/06/2015	4.84						459,948	242,078	720,242	720,242	720,242	3,949,229	3,949,229
THE EXPORT-IMPORT BANK OF K	13/02/2017	5.14						217,870	0	217,870	227,083	236,295	673,653	673,653
TORONTO DOMINION BANK (1)	20/10/2009	4.37						102,119	0	102,119	100,194	67,408	0	0
NATEXIS BANQUE (2) (7)	30/06/2016	2.00						699	0	699	699	699	3,211	3,211
JAPAN BANK FOR INTERNATIONA	30/06/2015	4.36						0	0	18,217	18,217	18,217	100,193	100,193
JAPAN BANK FOR INTERNATIONAL	08/03/2017	1.40						0	0	144,694	144,694	144,694	1,012,859	1,012,859
MIZUHO CORPORATE BANK, LTD	22/05/2010	1.98						1,293,222	0	1,293,222	1,293,222	1,293,222	647,034	647,034
INTERESES DEVENGADOS NO PAG	31/12/2006	0.00						862,453	0	0	0	0	0	0
BANCA COMERCIAL														
OTROS														
TOTAL BANCARIOS			0	3,998,938	20,888,889	0	0	0	22,098,271	4,438,353	18,214,895	23,003,949	47,243,359	59,997,275

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

CLAVE DE COTIZACIÓN    PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE

TRIMESTRE    1    AÑO    2006

## DESGLOSE DE CREDITOS

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

TIPO DE CREDITO/INSTITUCION	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERES y/o Sobretasa	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
			INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
			AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS
BURSATILES														
LISTADAS EN BOLSA (MEXICO Y/O EXTRANJERO)														
QUIROGRAFARIOS														
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	08/10/2009	10.12	0	0	13,500,000	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	31/01/2013	9.70	0	0	12,487,400	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	18/10/2007	7.79	0	0	13,000,000	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	13/10/2011	7.79	0	0	5,500,000	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	04/02/2010	8.77	0	0	12,512,600	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	05/12/2019	0.00	0	0	11,000,000	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	16/07/2015	9.91	0	0	9,500,000	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	14/10/2010	8.38	0	0	6,172,000	0	0	0						
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006	0.00	0	2,053,641	0	0	0	0						
INTERESES ANTICIPADOS		0.00	0	(6,028,542)	0	0	0	0						
DEUTSCHE BANK (1) (7)	02/12/2008	9.38							0	0	0	1,146,192	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	01/02/2009	7.87							0	0	0	10,893,500	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	01/02/2022	8.62							0	0	0	0	0	10,893,500
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/11/2011	8.00							0	0	0	0	0	8,170,120
DEUTSCHE BANK (1) (7)	13/10/2010	9.12							0	0	0	0	0	10,893,500
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/08/2008	6.12							0	0	0	8,170,125	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/12/2014	7.37							0	0	0	0	0	19,063,625
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/02/2008	8.50							0	0	10,893,500	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	28/09/2009	7.75							0	0	0	0	19,063,625	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2007	8.85							0	0	4,353,250	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	1,544,448
DEUTSCHE BANK (1) (7)	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	3,531,891
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/12/2015	5.75							0	0	0	0	0	19,063,625
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/06/2035	6.62							0	0	0	0	0	13,616,875
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/03/2027	9.50							0	0	0	0	0	4,393,305
DEUTSCHE BANK (1) (7)	02/12/2008	9.37							0	0	0	5,370,735	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	01/06/2007	9.00							0	0	1,725,018	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	3,861,495
DEUTSCHE BANK (1) (8)	04/12/2012	4.41							0	0	0	0	0	8,170,125
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2007	8.85							0	0	2,182,850	0	0	0
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	15/06/2010	4.49							0	0	0	0	0	16,340,250

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE

TRIMESTRE 1 AÑO 2006

DESGLOSE DE CREDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

TIPO DE CREDITO/INSTITUCION	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERES y/o Sobretasa	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
			INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
			AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	17/10/2009	4.60						0	0	0	0	5,446,750	0	
J.P. MORGAN CHASE (1) (7)	30/03/2018	9.25						0	0	0	0	0	280,834	
DEUTSCHE BANK (1) (7)	01/12/2023	8.62						0	0	0	0	0	2,723,376	
CITIBANK, N.A. (1) (7)	01/06/2007	9.00						0	0	998,357	0	0	0	
CITIBANK N.A. (2) (7)	13/08/2007	7.37						0	0	5,111,947	0	0	0	
CITIBANK N.A. (1) (8)	25/08/2008	4.96						0	0	0	1,906,363	0	0	
DEUTSCHE BANK (2) (9)	04/03/2008	8.21						0	0	1,363,186	0	0	0	
DEUTSCHE BANK (2) (7)	02/08/2007	7.75						0	0	6,598,740	0	0	0	
DEUTSCHE BANK (2) (7)	24/02/2025	5.50						0	0	0	0	0	13,197,480	
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	05/04/2010	6.62						0	0	0	0	0	9,898,110	
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	05/08/2013	6.25						0	0	0	0	0	6,598,740	
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	05/08/2016	6.38						0	0	0	0	0	11,217,858	
DEUTSCHE BANK (5) (7)	18/12/2013	7.50						0	0	0	0	0	7,570,112	
DEUTSCHE BANK (3) (7)	05/12/2023	3.50						0	0	0	0	0	2,777,700	
INTERESES DEVENGADOS NO PAG	31/12/2006	0.00						5,139,247	0	0	0	0	0	
INTERESES ANTICIPADOS		0.00						(1,143,542)	0	0	0	0	0	
CON GARANTIA														
REPCON LUX	26/01/2011	4.50						0	0	0	0	0	14,964,814	
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006	0.00						119,719	0	0	0	0	0	
COLOCACIONES PRIVADAS														
QUIROGRAFARIOS														
CON GARANTIA														
TOTAL BURSATILES Y COLOCACIONES PRIVADAS			0	(3,974,901)	83,672,000	0	0	0	4,115,424	0	33,226,848	27,486,915	24,510,375	188,771,783

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

TRIMESTRE 1 AÑO 2006

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE

DESGLOSE DE CREDITOS  
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
 Impresión Preliminar

TIPO DE CREDITO/INSTITUCION	FECHA CONCERTACION		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 MAS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS
PROVEEDORES														
OTROS PROVEEDORES		0.00	0	22,056,186	0	0	0	0						
TOTAL PROVEEDORES			0	22,056,186	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTRO PASIVOS CIRCULANTES Y OTROS CREDITOS														
OTROS PASIVOS		0.00	0	29,395,722	0	0	0	0						
TOTAL GENERAL			0	51,475,945	104,560,889	0	0	0	26,213,695	4,438,353	51,441,743	50,490,864	71,753,734	248,769,058

OBSERVACIONES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

POSICION MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA

CONSOLIDADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

POSICION EN MONEDA EXTRANJERA	DOLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	MILES DE DOLARES	MILES DE PESOS	MILES DE DOLARES	MILES DE PESOS	
ACTIVO MONETARIO	23,862,664	259,947,934	6,820	74,289	260,022,223
PASIVO	48,295,526	526,107,312	7,195,850	78,387,989	604,495,301
CORTO PLAZO	18,475,398	201,261,746	433,438	4,721,657	205,983,403
LARGO PLAZO	29,820,128	324,845,566	6,762,412	73,666,332	398,511,898
SALDO NETO	(24,432,862)	(266,159,378)	(7,189,030)	(78,313,700)	(344,473,078)

OBSERVACIONES

NOTAS:

MONEDAS TIPOS DE CAMBIO CONTABLE

- (1) Dólares 10.8935
- (2) Euros 13.19748
- (3) Yen Japonés 0.09259
- (4) Franco Suizo 8.35259
- (5) Libra Esterlina 18.92528
- (6) Pesos 1.0000

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

CEDULA DE INTEGRACION Y CALCULO  
DE RESULTADO POR POSICION  
MONETARIA  
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

MES	ACTIVOS MONETARIOS	PASIVOS MONETARIOS	POSICION MONETARIA ACTIVA (PASIVA)	INFLACION MENSUAL	EFFECTO MENSUAL ACTIVO (PASIVO)
ENERO	0	0	0	0.00	0
FEBRERO	0	0	0	0.00	0
MARZO	0	0	0	0.00	(8,169,393)
ACTUALIZACIÓN				0.00	0
CAPITALIZACIÓN				0.00	0
EMP. EXTRANJERAS				0.00	0
OTROS				0.00	0
TOTAL					(8,169,393)

**OBSERVACIONES**

Nota: Petroleos Mexicanos, como ente consolidador consideró el resultado por posición monetaria a través del proceso de consolidación de los estados financieros del Corporativo, de sus Organismos Subsidiarios y de sus Compañías Subsidiarias, con un monto acumulado de -8,169,393, motivo por el cual consideramos no aplicable este anexo.



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 1

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

LIMITACIONES FINANCIERAS SEGUN ESCRITURAS DE LA EMISION Y/O TITULO

NO APLICA DEBIDO A QUE NO EXISTEN LIMITACIONES FINANCIERAS DERIVADAS DE LOS  
FINANCIAMIENTOS OBTENIDOS BAJO ESTE PROGRAMA.

SITUACION ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCION  
Y/O SERVICIO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
PEP		0	0.00
PROD. DE PETROLEO CRUDO (Mbd)		3,391	98.60
PROD. DE GAS (MMpcd)		4,877	98.30
REFINACION		0	0.00
CAP. DE DEST ATMOSFERICA (Mbd)		1,540	84.10
CADEREYTA		275	74.10
MADERO		190	74.80
MINATITLAN		185	93.20
SALAMANCA		245	84.40
SALINA CRUZ		330	92.20
TULA		315	77.40
TERM. DE ALMAC. Y DIST. (Mb)		13,056	100.00
GAS Y PETROQUIMICA BASICA		0	0.00
ENDULZAMIENTO DE GAS (MMpcd)		4,503	72.20
CACTUS		1,960	67.40
NUEVO PEMEX		880	91.10
CIUDAD PEMEX		1,290	71.10
MATAPIONCHE		109	71.90
POZA RICA		230	44.50
ARENQUE		34	96.10
PETROQUIMICA		0	0.00
CAPACIDAD DE PRODUCCION (Mt)		3,100	49.30
CAMARGO *		82	0.00
CANGREJERA		809	62.50
COSOLEACAQUE		1,227	37.80
ESCOLIN		83	6.00
INDEPENDENCIA		71	35.60
MORELOS		558	62.40
PAJARITOS		252	71.70
TULA *		19	0.00

**OBSERVACIONES**

Mbd- MILES DE BARRILES DIARIOS

MMpcd- MILLONES DE PIES CUBICOS DIARIOS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1

AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCION  
Y/O SERVICIO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
CENT. DE DISTRIB. PETROQ. (Mt)		249,251	88.00

## OBSERVACIONES

Mbd- MILES DE BARRILES DIARIOS

MMpcd- MILLONES DE PIES CUBICOS DIARIOS

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB

TRIMESTRE 1 AÑO 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE

MATERIAS PRIMAS DIRECTAS

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

NACIONALES	PRINCIPALES PROVEEDORES	IMPORTACION	PRINCIPALES PROVEEDORES	SUST. NAL.	% COSTO PRODUCCION 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. DE C.V.

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE

TRIMESTRE 1 AÑO 2006

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

VENTAS TOTALES

Impresión Preliminar

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>NACIONALES</b>					
PETROLIFEROS:	0	0	0.0		
COMBUSTOLEO	306	10,680,565	0.0		
DIESEL	335	20,954,864	100.0	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	321	13,392,374	0.0		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	583	41,435,715	100.0	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	116	9,199,406	100.0	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	62	4,283,268	0.0		
OTROS REFINADOS	72	2,073,379	0.0		
PETROQUÍMICOS:	0	0	0.0		
DERIV DEL METANO (a)	249	909,930	91.0		(e)
DERIV. DEL ETANO (b)	246	2,601,659	54.0		(f)
AROMÁT. Y DERIV. (c)	87	849,021	33.0		(g)
PROPIL. Y DERIV. (d)	8	679,299	0.0		(h)
OTROS PETROQUIMICOS	328	358,902	0.0		(i)
GAS SECO	2,735	19,006,257	0.0		(j)
IEPS	0	0	0.0		
EFFECTO B-10	0	127,343	0.0		
<b>EXTRANJERAS</b>					
PETRÓLEO CRUDO	2,003	95,878,115	0.0		
PRODUCTOS REFINADOS	164	7,920,911	0.0		
PRODUCTOS PETROQUÍMI	206	645,243	0.0		
EFFECTO MARGINAL VENT	0	10,325,660	0.0		
EFFECTO B-10	0	108,588	0.0		
<b>TOTAL</b>		<b>241,430,499</b>			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB

TRIMESTRE 1 AÑO 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE

**DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO**

CONSOLIDADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Preliminar

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>EXPORTACION</b>					
PETRÓLEO CRUDO	0	95,878,115			
PRODUCTOS REFINADOS	0	7,920,911			
PRODUCTOS PETROQUÍMI	0	645,243			
EFFECTO MARGINAL VENT	0	10,325,660			
EFFECTO B-10	0	108,588			
<b>SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO</b>					

<b>TOTAL</b>	<b>114,878,517</b>				
--------------	--------------------	--	--	--	--

**OBSERVACIONES**

Mbd- Miles de barriles diarios.  
Mt- Miles de toneladas.

- (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, óxido de etileno y cloruro de vinilo.
- (c) Considera la contribución de Pemex Petroquímica por los siguientes productos: benceno, estireno, tolueno, xilenos, paraxileno.
- (d) Considera la contribución de Pemex Petroquímica al mercado nacional por los siguientes productos: acrilonitrilo y propileno.
- (e) INTEGRADORA APRODIFER, S.A. DE C.V.; UNIVEX, S.A. DE C.V.; AGROGEN, S.A. DE C.V.; PRAXAIR MEXICO S.A. DE C.V.; MASAGRO S.A. DE C.V.
- (f) INDUSTRIAS DERIVADAS DEL ETILENO, S.A. DE C.V.; GRUPO PRIMEX, S.A. DE C.V.; POLIOLES, S.A. DE C.V.; POLICYD, S.A. DE C.V.; DISTRIBUIDORA DON RAMIS, S.A. DE C.V.
- (g) TEREFTALATOS MEXICANOS, S.A. DE C.V.; RESIRENE, S.A. DE C.V.; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V.; COMERCIAL MEXICANA DE PINTURAS, S.A. DE C.V.; NOVIDESA, S.A. DE C.V.
- (h) DOW INTERNACIONAL MEXICANA, S.A. DE C.V.; QUIMI-KAO, S.A. DE C.V.; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V.; COMPLEX QUIMICA, S.A. DE C.V.; CLARIANT MEXICO, S.A. DE C.V.
- (i) INDUSTRIA QUIMICA DEL ISTMO S.A. DE C.V.; CONSORCIO GUAL, S.A. DE C.V.; PROQUIVER, S.A. DE C.V.; PRODUCTOS QUIMICOS LA ANITA, S.A. DE C.V. Y ACIDO DE MEXICO, S.A. DE C.V.
- (j) CFE, IPP'S Distribuidores, Industriales (ISPAT), L y F del Centro.

**Nota:**  
El porcentaje de participación de petroquímicos en el mercado considera el periodo enero-febrero de 2006.

Los volúmenes están en miles de barriles diarios a excepción de los petroquímicos que se expresan en miles de toneladas y el gas seco que se expresa en millones de pies cúbicos diarios.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE

TRIMESTRE 1 AÑO 2006

INTEGRACION DEL CAPITAL SOCIAL  
 PAGADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

SERIES	VALOR NOMINAL(\$)	CUPON VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCION FIJA	PORCION VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCION	FIJO	VARIABLE
NA	0.0000	0	0	0	0	0	0	284,781,223
TOTAL			0	0	0	0	0	284,781,223

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

0
---

OBSERVACIONES

NO APLICA DEBIDO A QUE PEMEX NO HA INFROMADO NINGUN PROYECTO COMO EVENTO RELEVANTE.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

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

PAGINA 1  
CONSOLIDADO  
Impresión Preliminar

---

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

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 1 AÑO: 2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE

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

PAGINA 1  
CONSOLIDADO  
Impresión Preliminar

---

LA CONVERSION A MONEDA NACIONAL DE LAS CIFRAS QUE SE PRESENTAN EN LOS ESTADOS FINANCIEROS DE LAS EMPRESAS QUE REPORTAN EN MONEDA EXTRANJERA SE LLEVA A CABO DE CONFORMIDAD CON LOS LINEAMIENTOS ESTABLECIDOS EN EL BOLETIN B-15 DE LOS PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD GENERALMENTE ACEPTADOS, PROCEDIENDO DE LA SIGUIENTE MANERA:

BALANCE GENERAL.- PARA TODOS LOS RENGLONES QUE INTEGRAN EL BALANCE GENERAL SE CONSIDERA EL TIPO DE CAMBIO DE CIERRE, A LA FECHA DEL BALANCE GENERAL.

ESTADO DE RESULTADOS.- PARA TODOS LOS RENGLONES QUE INTEGRAN EL ESTADO DE RESULTADOS, SE CONSIDERA EL TIPO DE CAMBIO PROMEDIO DEL EJERCICIO CORRESPONDIENTE.

LA DIFERENCIA RESULTANTE EN LA CONVERSION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SE REGISTRA DENTRO DEL PATRIMONIO COMO UN RESULTADO POR CONVERSION.

---

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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB

FECHA: 3/5/2006

DATOS GENERALES DE LA EMISORA

---

---

**RAZON SOCIAL:** BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C.POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19442500  
**FAX:** 19448900  
**DIRECCION DE INTERNET:** [www.pemex.com](http://www.pemex.com)

DATOS FISCALES DE LA EMISORA

---

---

**RFC EMPRESA:** PME380607P35  
**DOMICILIO FISCAL:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C.POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB  
 BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE

FECHA: 3/5/2006

## DATOS GENERALES DE LOS FUNCIONARIOS

---

<b>PUESTO BMV:</b>	PRESIDENTE DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION	
<b>PUESTO:</b>	PRESIDENTE DEL CONSEJO DE ADMO	
<b>NOMBRE:</b>	LIC. FERNANDO DE JESUS CANALES CLARIOND	
<b>DOMICILIO:</b>	INSURGENTES SUR 890	
<b>COLONIA:</b>	DEL VALLE	
<b>C.POSTAL:</b>	3100	
<b>CIUDAD Y ESTADO:</b>	MEXICO	D.F.
<b>TELEFONO:</b>	50006031	
<b>FAX:</b>	50006222	
<b>EMAIL:</b>	fcanalez@energia.gob.mx	
<b>PUESTO BMV:</b>	DIRECTOR GENERAL	
<b>PUESTO:</b>	DIRECTOR GENERAL	
<b>NOMBRE:</b>	ING. LUIS RAMIREZ CORZO HERNANDEZ	
<b>DOMICILIO:</b>	MARINA NACIONAL 329	
<b>COLONIA:</b>	HUASTECA	
<b>C.POSTAL:</b>	11311	
<b>CIUDAD Y ESTADO:</b>	MEXICO	D.F.
<b>TELEFONO:</b>	19449419	
<b>FAX:</b>	19449585	
<b>EMAIL:</b>	DIRECTORGENERAL@PEMEX.COM	
<b>PUESTO BMV:</b>	DIRECTOR DE FINANZAS	
<b>PUESTO:</b>	DIRECTOR CORPORATIVO DE FINANZ	
<b>NOMBRE:</b>	DR. JUAN JOSE SUAREZ COPPEL	
<b>DOMICILIO:</b>	MARINA NACIONAL 329	
<b>COLONIA:</b>	HUASTECA	
<b>C.POSTAL:</b>	11311	
<b>CIUDAD Y ESTADO:</b>	MEXICO	D.F.
<b>TELEFONO:</b>	19449779	
<b>FAX:</b>	19449378	
<b>EMAIL:</b>	jjsuarez@dcf.pemex.com	

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB  
BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE

FECHA: 3/5/2006

**DATOS GENERALES DE LOS FUNCIONARIOS**

---

---

**PUESTO BMV:** ACREDITADO PARA ENVIO DE INFORMACION CORPORATIVA  
**PUESTO:** GERENTE JURIDICO DE FINANZAS  
**NOMBRE:** LIC. RICARDO FERNANDEZ DELGADO  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C.POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19449211  
**FAX:** 19448900  
**EMAIL:** rfernandezdcf.pemex.com

**PUESTO BMV:** ACREDITADO PARA ENVIO DE RECOMPRAS  
**PUESTO:**  
**NOMBRE:**  
**DOMICILIO:**  
**COLONIA:**  
**C.POSTAL:**  
**CIUDAD Y ESTADO:**  
**TELEFONO:**  
**FAX:**  
**EMAIL:**

**PUESTO BMV:** RESPONSABLE DE AREA JURIDICA  
**PUESTO:** ABOGADO GENERAL  
**NOMBRE:** LIC. JOSE NESTOR GARCIA REZA  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C.POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19449687  
**FAX:** 19448681  
**EMAIL:** ngarcia@dca.pemex.com

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB  
BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE

FECHA: 3/5/2006

---

**DATOS GENERALES DE LOS FUNCIONARIOS**

---

**PUESTO BMV:** ACREDITADO PARA ENVIO DE INFORMACION FINANCIERA  
**PUESTO:** GERENTE DE CONTABILIDAD  
**NOMBRE:** C.P. ENRIQUE DIAZ ESCALANTE  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C.POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19449173  
**FAX:** 19449293  
**EMAIL:** ediaz@dcf.pemex.com

**PUESTO BMV:** ACREDITADO PARA ENVIO DE EVENTOS RELEVANTES  
**PUESTO:** GTE. CORP. DE COMUNICACION SOC  
**NOMBRE:** LIC. HOMERO RICARDO NIÑO DE RIVERA VELA  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C.POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19448989  
**FAX:** 19443140  
**EMAIL:** hnino@dca.pemex.com

**PUESTO BMV:** RESPONSABLE DE INFORMACION A INVERSIONISTAS  
**PUESTO:** GTE. DE INFORMACION CON INVERS  
**NOMBRE:** LIC. CELINA TORRES URIBE  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C.POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19448015  
**FAX:** 19448147  
**EMAIL:** ctorresu@dcf.pemex.com

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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB  
BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE

FECHA: 3/5/2006

DATOS GENERALES DE LOS FUNCIONARIOS

---

---

**PUESTO BMV:** SECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION  
**PUESTO:** SECRETARIO DEL CONSEJO DE ADMO  
**NOMBRE:** LIC. ISRAEL HURTADO ACOSTA  
**DOMICILIO:** INSURGENTES SUR 890  
**COLONIA:** DEL VALLE  
**C.POSTAL:** 3100  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 50006231  
**FAX:** 50006048  
**EMAIL:** ihurtado@energia.gob.mx

**PUESTO BMV:** RESPONSABLE DE PAGO  
**PUESTO:** GERENTE FISCAL  
**NOMBRE:** C.P. MARIA MAGDALENA ROBLES BARCELATA  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C.POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19449142  
**FAX:** 19448437  
**EMAIL:** mrobles@dcf.pemex.com

**PUESTO BMV:** ACREDITADO FIDUCIARIO  
**PUESTO:**  
**NOMBRE:**  
**DOMICILIO:**  
**COLONIA:**  
**C.POSTAL:**  
**CIUDAD Y ESTADO:**  
**TELEFONO:**  
**FAX:**  
**EMAIL:**

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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB

FECHA:

3/5/2006

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE

DATOS GENERALES DE LOS FUNCIONARIOS

---

---

**PUESTO BMV:**

OTRO

**PUESTO:**

**NOMBRE:**

**DOMICILIO:**

**COLONIA:**

**C.POSTAL:**

**CIUDAD Y ESTADO:**

**TELEFONO:**

**FAX:**

**EMAIL:**

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

CLAVE DE COTIZACION: PMXCB

FECHA: 3/5/2006

CONSEJO DE ADMINISTRACION

---

---

**CARGO:** PRESIDENTE  
**NOMBRE:** LIC. FERNANDO DE JESUS CANALES CLARIOND

---

**CARGO:** CONSEJERO PROPIETARIO  
**NOMBRE:** ING. RICARDO ALDANA PRIETO

---

**CARGO:** CONSEJERO PROPIETARIO  
**NOMBRE:** ARQ. PEDRO CERISOLA WEBER

---

**CARGO:** CONSEJERO PROPIETARIO  
**NOMBRE:** DR. LUIS ERNESTO DERBEZ BAUTISTA

---

**CARGO:** CONSEJERO PROPIETARIO  
**NOMBRE:** LIC. SERGIO GARCIA DE ALBA ZEPEDA

---

**CARGO:** CONSEJERO PROPIETARIO  
**NOMBRE:** LIC. JOSE FRANCISCO GIL DIAZ

---

**CARGO:** CONSEJERO PROPIETARIO  
**NOMBRE:** SR. RAMON HERNANDEZ TOLEDO

---

**CARGO:** CONSEJERO PROPIETARIO  
**NOMBRE:** LIC. JOSE LUIS LUEGE TAMARGO

---

**CARGO:** CONSEJERO PROPIETARIO  
**NOMBRE:** SR. MARIO MARTINEZ ALDANA

---

**CARGO:** CONSEJERO PROPIETARIO  
**NOMBRE:** SR. PABLO PAVON VINALES

---

**CARGO:** CONSEJERO PROPIETARIO  
**NOMBRE:** SR. ALEJANDRO SANCHEZ NARVAEZ

---

**CARGO:** CONSEJERO SUPLENTE  
**NOMBRE:** SRA. YOMARA ABDESLEM SOSA

---



CONSEJO DE ADMINISTRACION

---

---

**CARGO:** CONSEJERO SUPLENTE  
**NOMBRE:** ING. MONICA BARRERA RIVERA

---

**CARGO:** CONSEJERO SUPLENTE  
**NOMBRE:** DRA. IRMA ADRIANA GOMEZ CAVAZOS

---

**CARGO:** CONSEJERO SUPLENTE  
**NOMBRE:** SR. DONACIANO GONZALEZ HIDALGO

---

**CARGO:** CONSEJERO SUPLENTE  
**NOMBRE:** DR. CARLOS HURTADO LOPEZ

---

**CARGO:** CONSEJERO SUPLENTE  
**NOMBRE:** SR. SERGIO LOPEZ SALINAS

---

**CARGO:** CONSEJERO SUPLENTE  
**NOMBRE:** SR. JOSE LUIS MAGAÑA DIAZ

---

**CARGO:** CONSEJERO SUPLENTE  
**NOMBRE:** LIC. ALEJANDRO NEMO GOMEZ STROZZI

---

**CARGO:** CONSEJERO SUPLENTE  
**NOMBRE:** SR. CESAR RODRIGUEZ HIPOLITO

---

**CARGO:** CONSEJERO SUPLENTE  
**NOMBRE:** QUIM. FELIPE ADRIAN VAZQUEZ GALVEZ

---

**CARGO:** COMISARIO PROPIETARIO  
**NOMBRE:** LIC. GABRIEL RAMON MOCTEZUMA MUÑOZ

---

**CARGO:** COMISARIO SUPLENTE  
**NOMBRE:** DR. MIGUEL ANGEL CEDILLO HERNANDEZ

---

**CARGO:** SECRETARIO PROPIETARIO  
**NOMBRE:** LIC. ISRAEL HURTADO ACOSTA

---

**CARGO:** SECRETARIO SUPLENTE  
**NOMBRE:** LIC. RAOUL CAPDEVIELLE OROZCO

---