

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s01	ACTIVO TOTAL	1,042,559,874	100	981,472,870	100
s02	ACTIVO CIRCULANTE	292,762,820	28	254,101,853	26
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	120,826,589	12	87,700,768	9
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	42,114,122	4	39,234,488	4
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	75,766,218	7	90,210,971	9
s06	INVENTARIOS	50,582,308	5	36,955,626	4
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	3,473,583	0	0	0
s08	ACTIVO A LARGO PLAZO	26,668,984	3	28,659,069	3
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	1,624,135	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS Y ASOC.	26,668,984	3	25,901,788	3
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	1,133,146	0
s12	INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	643,235,556	62	614,384,124	63
s13	INMUEBLES	404,287,116	39	349,835,470	36
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	708,519,926	68	672,359,540	69
s15	OTROS EQUIPOS	44,814,878	4	39,209,735	4
s16	DEPRECIACION ACUMULADA	584,994,137	56	532,461,541	54
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	70,607,773	7	85,440,920	9
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	3,228,229	0	5,341,517	1
s19	OTROS ACTIVOS	76,664,285	7	78,986,307	8
s20	PASIVO TOTAL	1,069,429,603	100	947,018,734	100
s21	PASIVO CIRCULANTE	164,482,298	15	147,531,653	16
s22	PROVEEDORES	30,960,550	3	27,500,519	3
s23	CREDITOS BANCARIOS	29,817,266	3	29,572,510	3
s24	CREDITOS BURSATILES	6,279,604	1	21,206,915	2
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	68,005,297	6	45,607,752	5
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	29,419,581	3	23,643,957	2
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	501,592,626	47	457,216,298	48
s28	CREDITOS BANCARIOS	169,902,370	16	177,530,323	19
s29	CREDITOS BURSATILES	331,690,256	31	279,685,975	30
s30	OTROS CREDITOS	0	0	0	0
s31	CREDITOS DIFERIDOS	27,691,253	3	3,849,383	0
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO	375,663,426	35	338,421,400	36
s33	CAPITAL CONTABLE	(26,869,729)	100	34,454,136	100
s34	CAPITAL CONTABLE MINORITARIO	0	0	0	0
s35	CAPITAL CONTABLE MAYORITARIO	(26,869,729)	100	34,454,136	100
s36	CAPITAL CONTRIBUIDO	278,669,298	(1037)	253,075,048	735
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	278,669,298	(1037)	253,075,048	735
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)	(305,539,027)	1137	(218,620,912)	(635)
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	(305,539,027)	1137	(218,620,912)	(635)
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: 4

AÑO: 2005

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

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	120,826,589	100	87,700,768	100
s46	EFFECTIVO	44,573,707	37	23,798,569	27
s47	INVERSIONES TEMPORALES	76,252,882	63	63,902,199	73
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	3,473,583	100	0	0
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	3,473,583	100	0	0
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
s18	ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)	3,228,229	100	5,341,517	100
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	3,228,229	100	5,341,517	100
s19	OTROS ACTIVOS	76,664,285	100	78,986,307	100
s84	ACTIVO INTANGIBLE POR OBLIGACIONES LABORALES	76,664,285	100	78,986,307	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	164,482,298	100	147,531,653	100
s52	PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	128,319,741	78	47,045,484	32
s53	PASIVOS EN MONEDA NACIONAL	36,162,557	22	100,486,169	68
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	29,419,581	100	23,643,957	100
s88	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	19,032,691	65	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	10,386,890	35	23,643,957	100
s27	PASIVO A LARGO PLAZO	501,592,626	100	457,216,298	100
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	396,587,293	79	392,168,593	86
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	105,005,333	21	65,047,705	14
s31	CREDITOS DIFERIDOS	27,691,253	100	3,849,383	100
s65	CREDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	27,691,253	100	3,849,383	100
s32	OTROS PASIVOS LARGO PLAZO	375,663,426	100	338,421,400	100
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s91	PASIVOS LABORALES	375,663,426	100	338,421,400	100
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	0	0	0	0
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	278,669,298	100	253,075,048	100
s37	NOMINAL	168,135,462	60	123,530,544	49
s38	ACTUALIZACION	110,533,836	40	129,544,504	51

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

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

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

Impresión Preliminar

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	(305,539,027)	100	(218,620,912)	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	(229,256,678)	75	(192,275,610)	88
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	(76,282,349)	25	(26,345,302)	12
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	EFEECTO ACUMULADO POR CONVERSION	0	0	0	0
s97	EFEECTO 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: 4

AÑO: 2005

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

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

DATOS INFORMATIVOS

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
s72	CAPITAL DE TRABAJO	128,280,522	106,570,200
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: 4

AÑO: 2005

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

ESTADO DE RESULTADOS

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	928,642,976	100	799,368,464	100
r02	COSTO DE VENTAS	351,227,226	38	272,907,331	34
r03	RESULTADO BRUTO	577,415,750	62	526,461,133	66
r04	GASTOS DE OPERACION	78,661,292	8	56,089,343	7
r05	RESULTADO DE OPERACION	498,754,458	54	470,371,790	59
r06	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	4,479,328	0	7,283,048	1
r07	RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	494,275,130	53	463,088,742	58
r08	OTROS GASTOS Y PRODUCTOS (NETO)	(11,837,084)	(1)	(11,526,119)	(1)
r44	PARTIDAS ESPECIALES	0	0	0	0
r09	RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	506,112,214	55	474,614,861	59
r10	PROVISIONES PARA IMPUESTOS Y PTU	580,629,293	63	490,142,139	61
r11	RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	(74,517,079)	(8)	(15,527,278)	(2)
r12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBS. Y ASOC. NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
r13	RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS	(74,517,079)	(8)	(15,527,278)	(2)
r14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
r15	RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS	(74,517,079)	(8)	(15,527,278)	(2)
r16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
r17	EFFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	1,765,270	0	10,818,024	1
r18	RESULTADO NETO	(76,282,349)	(8)	(26,345,302)	(3)
r19	RESULTADO NETO MINORITARIO	0	0	0	0
r20	RESULTADO NETO MAYORITARIO	(76,282,349)	(8)	(26,345,302)	(3)

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

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

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

ESTADO DE RESULTADOS

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	VENTAS NETAS	928,642,976	100	799,368,464	100
r21	NACIONALES	505,109,185	54	463,976,988	58
r22	EXTRANJERAS	423,533,791	46	335,391,476	42
r23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
r06	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	4,479,328	100	7,283,048	100
r24	INTERESES PAGADOS	52,930,496	1182	32,823,198	451
r42	PERDIDA (UTILIDAD) EN ACTUALIZACION DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	14,491,114	324	8,928,888	123
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	PERDIDA (UTILIDAD) EN CAMBIOS (NETO)	(17,627,605)	(394)	3,586,417	49
r28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(16,332,449)	(365)	(20,197,679)	(277)
r10	PROVISIONES PARA IMPUESTOS Y PTU	580,629,293	100	490,142,139	100
r32	I.S.R. - IMPAC CAUSADO	580,629,293	100	490,142,139	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: 4 AÑO: 2005

## ESTADO DE RESULTADOS

OTROS CONCEPTOS  
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

Impresión Preliminar

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
r36	VENTAS TOTALES	928,642,976	799,368,464
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	(75,517,079)	(15,527,278)
r38	VENTAS NETAS (**)	928,642,976	799,368,464
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	498,754,458	470,371,790
r40	RESULTADO NETO MAYORITARIO (**)	(76,282,349)	(26,345,302)
r41	RESULTADO NETO (**)	(76,282,349)	(26,345,302)
r47	DEPRECIACION Y AMORTIZACION OPERATIVA	52,790,751	43,296,480

(\*\*) INFORMACION ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

DEL 1 DE OCTUBRE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	VENTAS NETAS	255,787,240	100	215,823,151	100
rt02	COSTO DE VENTAS	132,044,575	52	77,933,878	36
rt03	RESULTADO BRUTO	123,742,665	48	137,889,273	64
rt04	GASTOS DE OPERACION	27,284,542	11	13,376,799	6
rt05	RESULTADO DE OPERACION	96,458,123	38	124,512,474	58
rt06	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	690,371	0	(1,806,626)	(1)
rt07	RESULTADO DESPUES DE COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	95,767,752	37	126,319,100	59
rt08	OTROS GASTOS Y PRODUCTOS (NETO)	2,068,830	1	(6,240,158)	(3)
rt44	PARTIDAS ESPECIALES	0	0	0	0
rt09	RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	93,698,922	37	132,559,258	61
rt10	PROVISIONES PARA IMPUESTOS Y PTU	160,798,090	63	132,748,179	62
rt11	RESULTADO NETO DESPUES DE IMPUESTOS Y P.T.U.	(67,099,168)	(26)	(188,921)	0
rt12	PARTICIPACION EN LOS RESULTADOS DE SUBS. Y ASOC. NO CONSOLIDADAS	0	0	0	0
rt13	RESULTADO NETO POR OPERACIONES CONTINUAS	(67,099,168)	(26)	(188,921)	0
rt14	RESULTADO POR OPERACIONES DISCONTINUADAS (NETO)	0	0	0	0
rt15	RESULTADO NETO ANTES DE PARTIDAS EXTRAORDINARIAS	(67,099,168)	(26)	(188,921)	0
rt16	PARTIDAS EXTRAORDINARIAS EGRESO (INGRESO) NETO	0	0	0	0
rt17	EFECTO AL INICIO DEL EJERCICIO POR CAMBIOS EN PPIOS DE CONTABILIDAD (NETO)	6,252,091	2	3,237	0
rt18	RESULTADO NETO	(73,351,259)	(29)	(192,158)	0
rt19	RESULTADO NETO MINORITARIO	0	0	0	0
rt20	RESULTADO NETO MAYORITARIO	(73,351,259)	(29)	(192,158)	0



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

## 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	255,787,240	100	215,823,151	100
rt21	NACIONALES	136,829,638	53	124,256,076	58
rt22	EXTRANJERAS	118,957,602	47	91,567,075	42
rt23	CONVERSION EN DOLARES (***)	0	0	0	0
rt06	COSTO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	690,371	100	(1,806,626)	100
rt24	INTERESES PAGADOS	12,170,211	1763	11,142,550	(617)
rt42	PERDIDA (UTILIDAD) EN ACTUALIZACION DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	(225,574)	(33)	197,540	(11)
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	PERDIDA (UTILIDAD) EN CAMBIOS (NETO)	(1,320,073)	(191)	(5,123,177)	284
rt28	RESULTADO POR POSICION MONETARIA	(10,385,341)	(1504)	(7,628,459)	422
rt10	PROVISIONES PARA IMPUESTOS Y PTU	160,798,090	100	132,748,179	100
rt32	I.S.R. - IMPAC CAUSADO	160,798,090	100	132,748,179	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: 4

AÑO: 2005

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

ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

OTROS CONCEPTOS

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
rt47	DEPRECIACION Y AMORTIZACION OPERATIVA	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

ESTADO DE CAMBIOS

DEL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(MILES DE PESOS)

Impresión Preliminar

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
c01	RESULTADO NETO	(76,282,349)	(26,345,302)
c02	+(-) PARTIDAS APLIC. A RESULT. QUE NO REQ. UTIL. DE REC.	106,810,124	81,589,914
c03	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO DEL EJERCICIO	30,527,775	55,244,612
c04	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	19,484,073	(31,745,534)
c05	RECURSOS GENERADOS POR (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACION	50,011,848	23,499,078
c06	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO AJENO	29,691,913	71,692,807
c07	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO PROPIO	41,591,271	18,158,412
c08	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) MEDIANTE FINANCIAMIENTO	71,283,184	89,851,219
c09	RECURSOS GEN. (UTIL.) EN ACTIVIDADES DE INVERSION	(88,169,211)	(105,363,621)
c10	INCREMENTO (DECREMENTO) NETO EN EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	33,125,821	7,986,676
c11	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL INICIO DEL PERIODO	87,700,768	79,714,092
c12	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL FINAL DEL PERIODO	120,826,589	87,700,768

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

ESTADO DE CAMBIOS

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(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.	106,810,124	81,589,914
c13	+ DEPRECIACION Y AMORTIZACION DEL EJERCICIO	52,758,834	43,296,481
c41	+ (-) OTRAS PARTIDAS	54,051,290	38,293,433
c04	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	19,484,073	(31,745,534)
c18	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	9,197,829	(16,569,700)
c19	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	(13,626,682)	(7,088,379)
c20	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	6,425,395	31,237,231
c21	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	5,827,320	(8,957,630)
c22	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	11,660,211	(30,367,056)
c06	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO AJENO	29,691,913	71,692,807
c23	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	13,636,945	11,801,865
c24	+ FINANCIAMIENTOS BURSATILES	172,869,990	114,635,510
c25	+ DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
c26	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	(28,170,451)	15,616,429
c27	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	(55,896,758)	(54,491,957)
c28	(-) AMORTIZACION DE FINANCIAMIENTOS BURSATILES	(41,629,239)	(9,763,487)
c29	(-) AMORTIZACION DE OTROS FINANCIAMIENTOS	(31,118,574)	(6,105,553)
c42	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
c07	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO PROPIO	41,591,271	18,158,412
c30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
c31	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	(10,635,766)	(10,733,994)
c32	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
c33	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	52,227,037	28,892,406
c43	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
c09	RECURSOS GEN. (UTIL.) EN ACTIVIDADES DE INVERSION	(88,169,211)	(105,363,621)
c34	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVERSIONES DE ACCS. CON CARACTER PERMANENTE	0	0
c35	(-) ADQUISICION DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	(81,610,266)	(71,568,033)
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	(6,558,945)	(33,795,588)

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

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

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

RAZONES Y PROPORCIONES

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
	RENDIMIENTO		
p01	RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	(8.21) %	(3.29) %
p02	RESULTADO NETO MAYORITARIO A CAPITAL CONTABLE (**)	283.89 %	(76.46) %
p03	RESULTADO NETO A ACTIVO TOTAL (**)	(7.31) %	(2.68) %
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	(40.74) %	(24.56) %
p05	RESULTADO POR POSICION MONETARIA A RESULTADO NETO	(21.41) %	(76.66) %
	ACTIVIDAD		
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	0.89 veces	0.81 veces
p07	VENTAS NETAS A ACTIVO FIJO (**)	1.44 veces	1.30 veces
p08	ROTACION DE INVENTARIOS(**)	6.94 veces	7.38 veces
p09	DIAS DE VENTAS POR COBRAR	14.19 días	15.36 días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	49.49 %	34.75 %
	APALACAMIENTO		
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	102.57 %	96.48 %
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	(39.80) veces	27.48 veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	49.08 %	46.37 %
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A ACTIVO FIJO	77.97 %	74.41 %
p15	RESULTADO DE OPERACIÓN A INTERESES PAGADOS	9.42 veces	14.33 veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	0.86 veces	0.84 veces
	LIQUIDEZ		
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.77 veces	1.72 veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.47 veces	1.47 veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.27 veces	0.26 veces
p20	ACTIVO DISPONIBLE A PASIVO CIRCULANTE	73.45 %	59.44 %
	ESTADO DE CAMBIOS		
p21	FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO A VENTAS NETAS	3.28 %	6.91 %
p22	FLUJO DERIVADO DE CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO A VENTAS NETAS	2.09 %	(8.19) %
p23	RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) POR LA OPERACION A INTERESES PAGADOS	0.94 veces	(0.31) veces
p24	FINANCIAMIENTO AJENO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	41.65 %	79.79 %
p25	FINANCIAMIENTO PROPIO A RECURSOS GENERADOS (UTIL.) POR FINAN.	58.34 %	20.20 %
p26	ADQ. DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO A RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) EN ACT. DE INV.	92.56 %	100.00 %

(\*\*) 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: 4 AÑO: 2005

DATOS POR ACCION

DICTAMINADO

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: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

3 de mayo de 2006

Reporte de resultados financieros dictaminados de PEMEX al 31 de diciembre de 2005

## 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 dictaminados al 31 de diciembre de 2005.

## Aspectos operativos

### Exploración y producción

#### Producción de crudo

Durante 2005 la producción de crudo promedió 3,333 miles de barriles diarios (Mbd), 1% menor que la de 2004, que fue de 3,383 Mbd. La producción de crudo ligero y superligero aumentó 2% y 7%, respectivamente. Sin embargo, la producción de crudo pesado disminuyó 3%.

Entre los principales factores que impactaron la producción de crudo en 2005 se encuentran:

- \* Condiciones climatológicas adversas, en particular el paso de los huracanes Emily, Katirna, Rita, Stan y Wilma, que generaron disminución en la producción por cierres temporales y acumulación de inventarios (56.3 Mbd).
- \* Obras de infraestructura en Ku-Maloob-Zaap (5.8 Mbd)
- \* El incremento en la producción de crudos ligeros se debió principalmente a la terminación y reparación de pozos en los complejos Bellota-Jujo, Samaria-Luna y Litoral de Tabasco

La acumulación de inventarios se debió a que algunas refinerías en Estados Unidos de América con las que PEMEX tiene acuerdos comerciales sufrieron daños, por lo que se tuvo que interrumpir el envío de crudo. Es importante señalar que los huracanes no causaron daños a la infraestructura de PEMEX.

#### Producción de gas natural

En 2005 la producción total de gas natural aumentó 5% en comparación con 2004. La producción de gas no-asociado aumentó 19% y la de gas asociado disminuyó 2%. El aumento anual se debió a la incorporación de nuevos pozos de desarrollo y a trabajos de infraestructura en las Cuencas de Burgos y Veracruz.

#### Envío de gas a la atmósfera

Durante 2005 el envío de gas a la atmósfera representó 3.9% de la producción total de gas natural. El incremento respecto a 2004 se debió a:

- \* La reparación de un ducto que va de la Terminal Marítima Dos Bocas a instalaciones de compresión en Cunduacán
- \* Obras de mantenimiento en la plataforma Akal J-4 en el complejo Cantarell

#### Pozos en operación

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

Durante 2005 el número de pozos en operación alcanzó un máximo histórico al ubicarse en 5,925. Asimismo, el número de pozos perforados registró un máximo histórico de 742.

La actividad total de perforación aumentó en 15 pozos la actividad total de perforación. Se perforaron 44 pozos de desarrollo más que en 2004 y 29 pozos exploratorios menos que en 2004.

El incremento en pozos de desarrollo se debió principalmente a:

- \* Mayor disponibilidad de equipos en proyectos como Burgos y Veracruz
- \* Mayor actividad en perforación en proyectos como Jujo-Tecominoacán, Ku-Maloob-Zaap y El Golpe Puerto Ceiba

La reducción en pozos exploratorios se debió principalmente a:

- \* Terminación y reclasificación de pozos exploratorios como de desarrollo
- \* Ajustes en la estrategia de exploración
- \* Reducción en el presupuesto asignado a esta actividad

## Información sísmica

En 2005 la obtención de información sísmica 2D ascendió a 3,678 km en tanto que la obtención de información sísmica 3D alcanzó 6,843 km<sup>2</sup>. La disminución en estas actividades se debe principalmente al avance de los proyectos a las fases de análisis e interpretación de la información previamente obtenida.

## Nuevas localizaciones aprobadas

Durante 2005 las nuevas localizaciones aprobadas fueron 156. Al igual que en la obtención de información sísmica, la disminución se debe básicamente al avance de proyectos exploratorios a fases subsecuentes de estudio.

## Gas y petroquímica básica

### Proceso de gas y producción de gas seco

Durante 2005 el proceso de gas húmedo dulce aumentó 18% debido a la mayor producción de gas natural no-asociado en las cuencas de Burgos y Veracruz y a la operación estable de las plantas criogénicas modulares 1 y 2 en el Centro Procesador de Gas (CPG) Burgos.

El proceso de gas húmedo amargo en tierra disminuyó 6% como resultado de:

- \* Menor oferta de gas húmedo amargo producido en las regiones marinas derivada de los cierres de producción por la acumulación de inventarios
- \* Mayor volumen de gas natural procesado en la planta marina de tratamiento del centro de proceso Akal-C en Cantarell, donde el gas tratado es reinyectado a los pozos para mejorar su producción

A pesar de la menor oferta de gas húmedo amargo, la producción de gas seco aumentó 1%; no obstante, la producción de líquidos del gas disminuyó 3%.

## Obras de infraestructura

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

Con el fin de aumentar la capacidad de proceso de gas húmedo dulce en la zona norte del país, se espera que durante los primeros nueve meses de 2006 entren en operación las plantas criogénicas modulares 3 y 4 en el Centro Procesador de Gas (CPG) Burgos. Las obras de construcción de estas plantas iniciaron a finales de 2004 y principios de 2005, respectivamente y, 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.

A finales de 2005 PEMEX obtuvo los permisos necesarios para la construcción de un ducto de gas licuado de petróleo (GLP) que permitirá transportar hasta 30 Mbd de GLP del CPG Burgos a la ciudad de Monterrey.

Asimismo, con el fin de elevar la eficiencia de la distribución del gas seco y gas licuado de petróleo, PEMEX inició un proceso de actualización y modernización del sistema SCADA -Supervisión, Control y Adquisición de Datos- (por sus siglas en inglés Supervisory, Control and Data Acquisition), cuya función es la de monitorear en tiempo real las condiciones operativas de la red de ductos.

Por otra parte, en el primer semestre de 2006 PEMEX espera iniciar la construcción de la Estación de Compresión Emiliano Zapata, en el estado de Veracruz, que ayudará a incrementar el transporte de gas seco de las zonas sur y norte del país a la zona centro.

En agosto de 2005 inició operaciones la planta recuperadora de azufre en el Centro Procesador de Gas (CPG) La Cangrejera. Esta planta tiene una capacidad de 10 toneladas diarias y está diseñada para recuperar el 96% del azufre contenido en la corriente de gas ácido proveniente de la sección de endulzamiento de la planta fraccionadora instalada en el CPG La Cangrejera. Como resultado, se emitirá a la atmósfera un máximo de 50 kg de bióxido de azufre por tonelada de azufre procesado, cantidad 50% inferior a la establecida en la Norma Oficial Mexicana NOM-137-SEMARNAT-2003 y a parámetros internacionales.

## Refinación

### Proceso

El proceso total de crudo durante 2005 disminuyó 1%. El proceso de corrientes pesadas disminuyó 0.2% al igual que el de corrientes ligeras 2%. La reducción en el proceso fue consecuencia principalmente de:

- \* Mayor número de trabajos de mantenimiento de ductos en relación a 2004 por la instrumentación del Programa Emergente de Seguridad, Salud y Protección Ambiental (SSPA)
- \* Condiciones climatológicas adversas en el Golfo de México
- \* Fallas en el suministro de energía eléctrica
- \* Mantenimiento de plantas

### Utilización de la capacidad

En 2005 la utilización de la capacidad de destilación primaria disminuyó 1% con respecto a 2004, de 84.6% a 83.4%, como consecuencia de la reducción en el proceso de corrientes pesadas.

### Producción de refinados

Ante un menor proceso de crudo, durante 2005 la producción de gasolinas, combustóleo y diesel disminuyeron 3%, 5% y 2%; respectivamente. Otros factores que influyeron en la

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

adereo y Cadereyta y la mayor elaboración de asfaltos.

Margen variable de refinación aumentó 72%

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 2005 el margen variable de refinación aumentó 72% con respecto a 2004, de US\$4.27 a US\$7.34 por barril, debido a mayores precios de productos refinados.

## Franquicias

El número de franquicias de estaciones de servicio se ubicó en 7,172 al 31 de diciembre de 2005, 7% mayor a las 6,732 existentes al 31 de diciembre de 2004.

## Petroquímicos

### Producción

En 2005 la producción de petroquímicos disminuyó 1% en comparación con 2004, debido principalmente a la menor producción de derivados del metano, resultado de los altos precios del gas natural observados durante 2005. No obstante, la producción de polietileno de baja densidad y de etileno observaron incrementos derivados de:

- \* Ampliaciones de los trenes de producción de la planta de polietileno de baja densidad en el Centro Petroquímico La Cangrejera
- \* Mayor producción de cloruro de vinilo en el Centro Petroquímico Pajaritos

La producción de propileno y derivados disminuyó por condiciones desfavorables del mercado del acrilonitrilo por altos precios del propileno.

## Proyecto Fénix

El nuevo alcance del Proyecto Fénix consiste en la ampliación de los crackers de etileno de los Centros Petroquímicos La Cangrejera y Morelos, de 600 a 875 Mt anuales cada uno. Las gasolinas naturales utilizadas como insumo para estas plantas serán abastecidas por PEMEX. Anteriormente estas gasolinas eran enviadas a exportación ante la falta de capacidad de proceso.

## Nueva planta petroquímica

En 2006 PEMEX espera iniciar operaciones de una 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.

## Fusión de petroquímicas

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

El 15 de septiembre de 2005 la Secretaría de Energía solicitó una prórroga de 6 meses para llevar a cabo la fusión de las siete subsidiarias de Pemex Petroquímica, de conformidad con la resolución publicada en el Diario Oficial de la Federación el 15 de septiembre de 2004.

## Comercio internacional

### Exportaciones de crudo

Durante 2005 las exportaciones de petróleo crudo de PEMEX promediaron 1,817 Mbd, 3% menores a las registradas en 2004. Aproximadamente 84% de las exportaciones totales de petróleo crudo estuvieron compuestas por crudo pesado (Maya) y el resto por crudo ligero y superligero (Istmo y Olmeca).

En 2005 el 78% del total de las exportaciones de crudo fueron destinadas a los Estados Unidos de América, mientras que el 22% restante fue distribuido a Europa (11%), al resto del Continente Americano (9%) y al Lejano Oriente (2%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación se ubicó en US\$42.69 por barril, comparado con US\$31.05 por barril en 2004.

### Exportaciones de refinados y petroquímicos

En 2005 las exportaciones de productos refinados se ubicaron en 186 Mbd, 23% mayores a las de 2004. Lo anterior se debió a la alta disponibilidad de residuo largo, turbosina y nafta. Las exportaciones de petroquímicos disminuyeron 7%, o 63 Mt, situándose en 853 Mt, principalmente debido a un incremento de inventarios.

### Importaciones

En 2005 las importaciones de gas natural promediaron 480 MMpcd, 37% menos en comparación con 2004. La disminución se atribuyó a mayor producción y menor demanda nacional.

Las importaciones de productos refinados aumentaron 26%, de 310 Mbd a 392 Mbd. Este incremento se debió principalmente a una mayor importación de gasolinas y diesel.

Las importaciones de petroquímicos aumentaron 92%, situándose en 397 Mt.

## Resultados financieros al 31 de diciembre de 2005

### Ventas totales

#### IEPS

Durante el 2005 el pago de impuestos, derechos y aprovechamientos de Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios<sup>3</sup> fue equivalente al 60.8% de sus ventas totales más un aprovechamiento sobre rendimientos excedentes aplicable a exportaciones de crudo. El 60.8% de ventas totales incluyó el Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) aplicable a gasolinas y diesel de uso automotriz.

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

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

final:

\* La SHCP establece el precio al público o precio final de gasolinas y diesel. Usualmente se incrementa en línea con el nivel de inflación esperada

\* El precio productor de gasolinas y diesel de PEMEX está ligado a una referencia internacional más ajustes por logística

La diferencia entre el precio final y el precio productor se compone de:

- \* IEPS
- \* Impuesto al Valor Agregado (IVA)
- \* Margen por servicio
- \* Transporte a la estación de servicio

Con excepción del IEPS, el IVA, el margen por servicio y el transporte a la estación de servicio son porcentajes preestablecidos. Por lo tanto, cuando el precio del crudo es elevado y el precio productor de gasolinas y diesel se incrementa, el IEPS disminuye, y viceversa.

Durante 2005 PEMEX no estuvo en posibilidades de reflejar en el precio final de gasolina y diesel el incremento en el precio productor de estos combustibles. Por lo tanto, las cifras de ventas hubiesen sido Ps. 24.2 miles de millones superiores si reflejaran el incremento en el precio productor.

Lo anterior ya no sucederá en el 2006 ya que, de conformidad con una modificación a la Ley de Ingresos de la Federación 2006, a partir del 1 de enero de 2006 en caso de que el precio productor de gasolinas y diesel sea superior al precio final o precio al público, esta diferencia será acreditada a otros impuestos y derechos que PEMEX paga.

## Subsidios

PEMEX subsidia diesel para uso agropecuario y marino, gasolina para pesca ribereña, gas natural y gas licuado de petróleo (GLP).

## Ventas totales

Durante 2005 las ventas totales incluyendo IEPS se incrementaron 16% en pesos constantes, de Ps. 799.4 miles de millones en 2004 a Ps. 928.6 miles de millones (US\$86.2 miles millones).

## Ventas en México

En 2005 las ventas en México incluyendo IEPS se incrementaron 9%, de Ps. 464.0 miles de millones a Ps. 505.1 miles de millones (US\$46.9 miles de millones). Las ventas en México sin IEPS aumentaron 19%, de Ps. 407.4 miles de millones a Ps. 484.9 miles de millones (US\$45.0 miles de millones).

Si PEMEX hubiera reflejado en sus ventas en México sin IEPS el incremento en el precio productor de gasolinas y diesel, éstas hubieran aumentado Ps. 101.6 miles de millones, o 25%. La variación porcentual del costo de lo vendido en 2005 también fue de 25%.

\* Las ventas de gas natural aumentaron 10%, de Ps. 73.5 miles de millones a Ps. 81.1 miles de millones (US\$7.5 miles de millones). El volumen de ventas de gas natural disminuyó 4

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

%, de 2,756 MMpcd a 2,632 MMpcd. El precio promedio de gas natural fue de US\$7.62 por millón de Unidad Térmica Británica (MMBtu), mientras que en 2004 promedió US\$6.60 por MMBtu

\* Las ventas de productos refinados sin IEPS aumentaron 21%, de Ps. 314.9 miles de millones a Ps. 382.0 miles de millones (US\$35.4 miles de millones). El volumen de ventas de productos refinados aumentó 3%, de 1,719 Mbd a 1,772 Mbd. El IEPS causado por dichas ventas disminuyó 64%, de Ps. 56.5 miles de millones a Ps. 20.2 miles de millones (US\$1.9 miles de millones). Las ventas de productos refinados con IEPS aumentaron 8%, de Ps. 371.4 miles de millones a Ps. 402.2 miles de millones (US\$37.3 miles de millones)

\* Las ventas de petroquímicos aumentaron 14%, de Ps. 19.1 miles de millones a Ps. 21.8 miles de millones (US\$2.0 miles de millones). El volumen de ventas de petroquímicos aumentó 6%, de 3,531Mt a 3,749 Mt

## Precios del gas natural

En 2005 el precio promedio de gas natural fue de US\$7.62 por millón de Unidad Térmica Británica (MMBtu), mientras que en 2004 promedió US\$6.60 por MMBtu.

De conformidad con el Decreto Presidencial del 12 de septiembre de 2005, el precio de venta de gas natural para consumidores industriales y distribuidores fue equivalente al precio de Reynosa, Tamaulipas de agosto de 2005 (US\$7.253 por MMBtu) más la diferencia entre el precio de Reynosa, para el mes en cuestión, menos 7.253. Esta diferencia se multiplicaba por 0.21, que fue el porcentaje de gas natural importado. Casi la mitad del volumen de ventas de gas natural en México se destina a consumidores industriales y distribuidores.

Durante el cuarto trimestre de 2005, el precio máximo establecido representó el 77% del precio de mercado (US\$10.17 por MMBtu).

## Precios del gas natural

## Exportaciones

En 2005 las ventas por exportaciones fueron Ps. 423.6 miles de millones (US\$39.3 miles de millones), 26% mayores a las de 2004 de Ps. 335.4 miles de millones. El desglose de las ventas por exportaciones durante 2005, comparado con el mismo período de 2004, es el siguiente:

\* Las ventas por exportaciones de petróleo crudo y condensados aumentaron 24%, de Ps. 305.0 miles de millones a Ps. 378.9 miles de millones (US\$35.2 miles de millones). El volumen de exportaciones de petróleo crudo disminuyó 3%, de 1,870 Mbd a 1,817 Mbd

\* Las ventas por exportaciones de productos refinados aumentaron 47%, de Ps. 27.7 miles de millones a Ps. 40.8 miles de millones (US\$3.8 miles de millones). El volumen de exportaciones de productos refinados aumentó 23%, de 152 Mbd a 186 Mbd

\* Las ventas por exportaciones de petroquímicos aumentaron 41%, de Ps. 2.7 miles de millones a Ps. 3.8 miles de millones (US\$0.4 miles de millones). El volumen de las exportaciones de petroquímicos disminuyó 7%, de 916 Mt a 853 Mt

## Costos y gastos de operación

## Costos y gastos de operación

En 2005 se observó un aumento en los costos y gastos de operación de 31%, o Ps. 100.9

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

- 
- \* Un incremento de 43% o Ps. 50.2 miles de millones por compra de productos
  - \* Un incremento de 22% o Ps. 16.9 miles de millones en gastos de operación
  - \* Un incremento de 22% o Ps. 9.5 miles de millones por depreciación y amortización
  - \* Un aumento de 94% o Ps. 7.7 miles de millones por gastos de exploración y pozos no exitosos
  - \* Un incremento de 14% o Ps. 6.5 miles de millones en el costo de la reserva laboral
  - \* Una disminución de 5% o Ps. 1.7 miles de millones en conservación, mantenimiento y mantenimiento operacional
  - \* Una disminución de 10% o Ps. 0.6 miles de millones por variación de inventarios

## Costo de lo vendido

Durante 2005 el costo de lo vendido aumentó 32% respecto a 2004, o Ps. 88.3 miles de millones, alcanzando Ps. 361.2 miles de millones (US\$33.5 miles de millones). La variación se compone principalmente por:

- \* Un incremento de 51% o Ps. 60.1 miles de millones por compra de productos
- \* Un incremento de 30% o Ps. 9.6 miles de millones por depreciación y amortización
- \* Un incremento de 23% o Ps. 9.4 miles de millones en gastos de operación
- \* Un incremento de 94% o Ps. 7.7 miles de millones por gastos de exploración y pozos no exitosos
- \* Un incremento de 10% o Ps. 2.6 miles de millones en el costo de la reserva laboral
- \* Un aumento de 5% o Ps. 0.6 miles de millones en gastos de maquila
- \* Una disminución de 6% o Ps. 2.1 miles de millones en conservación y mantenimiento, principalmente en mantenimiento operacional
- \* Una disminución de 10% o Ps. 0.6 miles de millones por variación de inventarios

## Gastos de distribución

En 2005, los gastos de distribución incrementaron 21%, de Ps. 18.2 miles de millones a Ps. 21.9 miles de millones (US\$2.0 miles de millones). Este incremento se debió principalmente a un incremento de 20%, o Ps. 2.3 miles de millones por incremento en fletes.

## Gastos de administración

En 2005 los gastos de administración crecieron 23%, de Ps.37.9 miles de millones a Ps. 46.8 miles de millones (US\$4.3 miles millones). El aumento se atribuyó principalmente a::

- \* Un incremento de Ps. 5.3 miles de millones por gastos de operación
- \* Un incremento de Ps. 3.4 miles de millones en el crecimiento del costo de la reserva laboral, atribuido principalmente a reclasificaciones que modificaron la proporción de prorateo del costo de la reserva laboral y por la incorporación de servicios médicos

## Costo por reserva laboral

En 2005 el costo por reserva laboral aumentó 14%, de Ps. 46.0 miles de millones a Ps. 52.5 miles de millones (US\$4.9 miles de millones). Este incremento refleja:

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

de condiciones laborales<sup>4</sup>

- \* Un aumento de Ps. 3.2 miles de millones (US\$0.3 miles de millones) como consecuencia de otros efectos actuariales (variación en las partidas pendientes de amortizar conforme al cálculo actuarial)
- \* Un aumento de Ps. 2.8 miles de millones (US\$0.3 miles de millones) ocasionado por la diferencia entre la negociación salarial y de prestación realizada contra la esperada
- \* Un aumento de Ps. 2.7 miles de millones (US\$0.3 miles de millones) ocasionado por el cambio de hipótesis actuariales
- \* Un aumento de Ps. 1.1 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) por el otorgamiento de jubilaciones anticipadas
- \* Un aumento de Ps. 0.9 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) ocasionado por un año más de servicio de los trabajadores
- \* Una disminución de Ps. 8.7 miles de millones (US\$0.8 miles de millones) por el efecto inicial en 2004 derivado del reconocimiento de los servicios médicos
- \* Una disminución de Ps. 1.5 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) por el efecto inicial en 2005 derivado del reconocimiento de la nueva reserva por concepto de terminación de la relación laboral antes de que los trabajadores alcancen la edad de retiro
- \* Una disminución de Ps. 1.2 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) por terminaciones de servicios

Rendimiento de operación

Aumentó de 6%

El rendimiento de operación fue Ps. 498.8 miles de millones (US\$46.3 miles de millones), 6% superior a la cifra comparable de 2004 de Ps. 470.4 miles de millones.

Sin considerar el IEPS, el incremento del rendimiento de operación fue 16% mayor, o Ps. 64.7 miles de millones, al pasar de Ps. 413.8 miles de millones a Ps. 478.5 miles de millones (US\$44.4 miles de millones).

Costo integral de financiamiento

Reducción del CIF

En 2005 el costo integral de financiamiento disminuyó Ps. 2.8 miles de millones, pasando de un costo de Ps. 7.3 miles de millones a un costo de Ps. 4.5 miles de millones (US\$0.4 miles de millones). La reducción se debió principalmente a:

- \* Un aumento de Ps. 14.5 miles de millones de intereses netos
- \* Un aumento de Ps. 21.2 miles de millones de ganancia cambiaria
- \* Una disminución de Ps. 3.9 en la utilidad por posición monetaria

Intereses netos

En 2005 los intereses netos sin considerar intereses capitalizables- aumentaron 61%, de Ps. 23.9 miles de millones a Ps. 38.4 miles de millones (US\$3.6 miles de millones).

Los intereses a cargo aumentaron Ps. 20.1 miles de millones, mientras que los intereses a favor incrementaron Ps. 5.6 miles de millones.

Desde el 1 de julio de 2005 los intereses a cargo de Pemex Finance, Ltd. consolidan en los

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

## Ganancia cambiaria

En 2005 PEMEX obtuvo una ganancia cambiaria de Ps. 17.6 miles de millones (US\$1.6 miles de millones), comparado a una pérdida cambiaria de Ps. 3.6 miles de millones en 2004.

Este aumento se debió principalmente a la apreciación del tipo de cambio del peso respecto al dólar de 4.32% en 2005, comparado a una depreciación de 0.26% en 2004.

## Resultado por posición monetaria

En 2005 la utilidad por posición monetaria fue de Ps. 16.3 miles de millones (US\$1.5 miles de millones), representando una disminución de Ps. 3.9 miles de millones respecto a la utilidad por posición monetaria de 2004.

La disminución de la posición monetaria se debió a una disminución en la inflación de 2004 de 5.19%, comparado con 3.33% en 2005.

## Otros ingresos

### Otros ingresos netos

En 2005 el rubro de otros ingresos netos pasó de Ps. 11.5 miles de millones a Ps. 11.8 miles de millones (US\$1.1 miles de millones). Este aumento se debió principalmente al incremento en ingresos por coberturas de gas natural.

## Rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos

### Rendimiento antes de impuestos

En 2005 el rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos fue Ps. 506.1 miles de millones (US\$47.0 miles de millones), en comparación con Ps. 474.6 miles de millones. El aumento de 7% se debió a:

- \* Un aumento de Ps. 28.4 miles de millones del rendimiento de operación
- \* Un aumento de Ps. 0.3 miles de millones de otros ingresos netos
- \* Una reducción de Ps. 2.8 miles de millones del costo integral de financiamiento

## Impuestos, derechos y aprovechamientos

### Aumento de 18%

En 2005, el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 18%, pasando de Ps. 490.1 miles de millones a Ps. 580.6 miles de millones (US\$53.9 miles de millones).

## IEPS

En 2005 el IEPS fue de Ps. 20.2 miles de millones (US\$1.9 miles de millones), esto es Ps. 36.3 miles de millones inferior al observado en 2004.

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

## ARE

En 2005 el Aprovechamiento sobre Rendimientos Excedentes (ARE) reemplazó al Aprovechamiento para Obras de Infraestructura en materia de exploración, gas, refinación y petroquímica (AOI). El ARE representó el 39.2% de los ingresos por exportación de petróleo crudo por arriba de US\$23.0 por barril. Se estableció que durante 2005 el ARE generado a partir de US\$27.0 por barril se asignara 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 2005 el ARE fue de Ps. 56.4 miles de millones (US\$5.2 miles de millones), mientras que en 2004, el AOI fue de Ps. 35.6 miles de millones.

El anticipo del reembolso del ARE correspondiente a 2005 fue por Ps. 22.0 miles de millones. Los recursos obtenidos en los primeros seis meses de 2005 fueron utilizados para inversión en el mismo año, mientras que los recursos recibidos durante el tercer y cuarto trimestres de 2005 se utilizarán durante 2006. En adición, de conformidad con el Presupuesto de Egresos de la Federación 2005, PEMEX recibió en 2005 un reembolso por Ps. 22.6 miles de millones<sup>5</sup>.

## Rendimiento neto

### Pérdida neta

En 2005 PEMEX registró un pérdida neta de Ps. 76.3 miles de millones (US\$7.1 miles de millones), comparada con una pérdida neta de Ps. 26.3 miles de millones. El aumento de Ps. 49.9 miles de millones se explica por:

- \* Un aumento en el rendimiento de operación de Ps. 28.4 miles de millones. De no considerarse el impacto de subsidios y IEPS negativo, el incremento en el rendimiento de operación hubiera sido de Ps. 61.8 miles de millones
- \* Una disminución en el costo integral de financiamiento de Ps. 2.8 miles de millones, atribuidos principalmente a un aumento en la ganancia cambiaria de Ps. 21.2 miles de millones
- \* Un aumento de Ps. 0.3 miles de millones en otros ingresos netos
- \* Un aumento en impuestos, derechos y aprovechamientos de Ps. 90.5 miles de millones
- \* Un aumento del efecto acumulado inicial por la adopción de nuevos pronunciamientos contables de Ps. 9.1 miles de millones

## EBITDA

En 2005 el EBITDA aumentó 16%, a Ps. 595.7 miles de millones (US\$55.3 miles de millones), de Ps. 514.6 miles de millones.

El EBITDA trimestral y acumulado es reconciliado a la pérdida neta.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

Activos totales

Activos totales

Al 31 de diciembre de 2005 los activos totales fueron Ps. 1,042.6 miles de millones (US\$96.7 miles de millones), lo que representa un incremento de 6%, o Ps. 63.5 miles de millones, respecto al 31 de diciembre de 2004. Las variaciones de los componentes del activo total fueron las siguientes:

- \* Efectivo y valores de inmediata realización aumentaron 38%, o Ps. 33.1 miles de millones
- \* Las cuentas, documentos por cobrar y otros disminuyeron 7%, o Ps. 9.2 miles de millones
- \* El valor de los inventarios aumentó 37%, o Ps. 13.6 miles de millones, debido al incremento en los precios de hidrocarburos
- \* Instrumentos financieros derivados aumentó Ps. 3.5 miles de millones
- \* Propiedades y equipo se incrementó 5%, o Ps. 28.9 miles de millones, resultado de nuevas inversiones
- \* Otros activos disminuyeron 6%, o Ps. 6.4 miles de millones, principalmente como resultado de la aplicación del 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. 1,069.4 miles de millones (US\$99.2 miles de millones).

- \* El pasivo de corto plazo aumentó 13%, o Ps. 19.3 miles de millones, ubicándose en Ps. 164.5 miles de millones (US\$15.3 miles de millones), principalmente como resultado del incremento en impuestos por pagar, instrumentos derivados financieros y proveedores
- \* El pasivo de largo plazo creció 13%, o Ps. 105.5 miles de millones, llegando a Ps. 904.9 miles de millones (US\$84.0 miles de millones), como resultado principalmente del incremento en la reserva laboral

Reserva laboral

Aumento de la reserva laboral

La reserva laboral creció 19%, de Ps. 315.4 miles de millones al 31 de diciembre de 2004 a Ps. 375.7 miles de millones (US\$34.9 miles de millones). El incremento de Ps. 60.2 miles de millones (US\$5.6 miles de millones) proviene de:

- \* Un incremento de Ps. 29.8 miles de millones (US\$2.8 miles de millones) debido a la modificación de condiciones laborales
  - \* Un incremento de Ps. 13.0 miles de millones (US\$1.2 miles de millones) como consecuencia de otros efectos actuariales (variación en las partidas pendientes de amortizar conforme al cálculo actuarial)
  - \* Un incremento de Ps. 11.8 miles de millones (US\$1.1 miles de millones) ocasionado por la diferencia entre la negociación salarial y de prestaciones realizada contra la esperada
  - \* Un incremento de Ps. 11.1 miles de millones (US\$1.0 miles de millones) ocasionado por el cambio de hipótesis actuariales
  - \* Un incremento de Ps. 4.6 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) por el otorgamiento de jubilaciones anticipadas
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

- 
- \* Un incremento de Ps. 3.9 miles de millones (US\$0.4 miles de millones) ocasionado por un año más de servicio de los trabajadores
  - \* Un incremento de Ps. 1.2 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) ocasionado por la caída en el fondo del plan de pensiones
  - \* Un decremento de Ps. 8.7 miles de millones (US\$0.8 miles de millones) por el efecto inicial en 2004 derivado del reconocimiento de los servicios médicos
  - \* Un decremento de Ps. 5.0 miles de millones (US\$0.5 miles de millones) por terminaciones de servicios
  - \* Un decremento de Ps. 1.5 miles de millones (US\$0.1 miles de millones) por el efecto inicial en 2005 derivado del reconocimiento de la nueva reserva por concepto de terminación de la relación laboral antes de que los trabajadores alcancen la edad de retiro

## Patrimonio

### Disminución del patrimonio

De 2004 a 2005, el patrimonio de PEMEX disminuyó Ps. 61.3 miles de millones, de Ps. 34.5 miles de millones a Ps. -26.9 miles de millones (US\$-2.5 miles de millones). El cambio en el patrimonio se debe principalmente a:

- \* Un aumento en las pérdidas acumuladas de Ps. 86.9 miles de millones; derivadas principalmente del pago de impuestos, derechos y aprovechamientos
- \* Un aumento en el efecto negativo generado por el pasivo laboral de Ps. 20.1 miles de millones, debido a cambios en metodología establecida por el boletín D-3 Obligaciones Laborales
- \* Una disminución de Ps. 6.6 miles de millones en la utilidad integral como consecuencia de la aplicación del boletín C-10 Instrumentos Financieros Derivados y Operaciones de Cobertura
- \* Un incremento por aportación patrimonial de Ps. 44.6 miles de millones derivada del reembolso del Aprovechamiento sobre Rendimientos Excedentes (ARE) y el Artículo 21 inciso J7
- \* Un aumento de Ps. 7.6 miles de millones en el exceso en la actualización del patrimonio

### Análisis del patrimonio 2000-2005

De 2000 a 2005 el patrimonio de PEMEX disminuyó, en términos reales, Ps. 214.7 miles de millones, de Ps. 187.8 miles de millones a Ps. -26.9 miles de millones (US\$-2.5 miles de millones). El cambio en el patrimonio se debe principalmente a

- \* Un aumento en las pérdidas acumuladas de Ps. 247.7 miles de millones; derivadas principalmente del pago de impuestos, derechos y aprovechamientos
  - \* Una disminución de Ps. 72.7 miles de millones en el exceso en la actualización del patrimonio, como consecuencia del cambio en la metodología contable para la incorporación de los efectos de la inflación en las cifras financieras de acuerdo al boletín B-10 Reconocimiento de los efectos de la inflación en la información financiera. A partir de 2003 el exceso en la actualización del patrimonio sustituyó al superávit por reevaluación
  - \* Un efecto negativo generado por la reserva laboral a partir de 2004, debido a cambios en metodología establecida por el boletín D-3 Obligaciones Laborales. En 2004 el efecto negativo fue de Ps. 7.2 miles de millones, mientras que en 2005 fue de Ps. 27.3 miles de millones
  - \* Eliminación del saldo en la reserva para la exploración y declinación de campos que en 2000 fue de Ps. 15.8 miles de millones. A partir de 2003 la metodología contable para exploración y costos de perforación se alineó a los Principios de Contabilidad
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

\* Una disminución de Ps. 6.6 miles de millones en la utilidad integral como consecuencia de la aplicación del boletín C-10 Instrumentos Financieros Derivados y Operaciones de Cobertura

\* Un aumento de Ps. 78.3 miles de millones por concepto de aportaciones patrimoniales del Aprovechamiento para Obras de Infraestructura en materia de exploración, gas, refinación y petroquímica (AOI)

\* Una actualización en el monto de los Certificados de Aportación A por un monto de Ps. 77.1 miles de millones como consecuencia de la adopción del Boletín B-10

La principal causa de la disminución del patrimonio han sido las pérdidas acumuladas de PEMEX las cuales han aumentado 428%. A pesar de que las ventas sin IEPS han aumentado 59%; en 2000, los costos representaban 41% de las ventas y los impuestos, derechos y aprovechamientos 63%; mientras que en 2005 los costos representaban 43% de las ventas y los impuestos, derechos y aprovechamientos 63%.

De 2000 a 2005, los activos de PEMEX han aumentado 48%, mientras que los pasivos se han incrementado 108%, lo cual ha derivado en una minusvalía del patrimonio.

Evolución de los pasivos y el patrimonio

Resultados por segmento

Rendimiento de operación

En 2005 el rendimiento de operación de exploración y producción aumentó Ps. 99.5 miles de millones, respecto a 2004. La pérdida de operación de Refinación aumentó Ps. 31.7 miles de millones y la de petroquímica aumentó Ps. 0.9 miles de millones. El rendimiento de operación de gas y petroquímica básica disminuyó Ps. 3.9 miles de millones.

Estado de cambios

Recursos generados en operación

En 2005 los recursos generados en actividades de operación ascendieron a Ps. 50.0 miles de millones (US\$4.6 miles de millones). El incremento de Ps. 26.5 miles de millones se debe principalmente a variaciones favorables en cuentas por cobrar, proveedores y otros pasivos, generando un crecimiento en el capital de trabajo de Ps. 51.2 miles de millones.

Recursos generados por financiamiento

En 2005 los recursos generados mediante financiamiento ascendieron a Ps. 71.3 miles de millones (US\$6.6 miles de millones). El aumento se debió, principalmente, a actividades de financiamiento a largo plazo y a las aportaciones patrimoniales.

Recursos utilizados en inversión

Los recursos utilizados en actividades de inversión ascendieron a (Ps. 88.2) miles de millones ((US\$8.2) miles de millones) como consecuencia del incremento en activos fijos.

Considerando mantenimiento operacional PIDIREGAS (no capitalizable) y gastos en exploración y perforación de pozos no exitosa, los recursos utilizados en inversión ascienden a Ps. 128.8 miles de millones (US\$12 miles de millones).

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

Cambio de moneda funcional

Moneda funcional Master Trust

Al 1 de noviembre de 2005 la moneda funcional del Pemex Project Funding Master Trust para información financiera bajo Principios Contables Generalmente Aceptados (PCGA) cambió al peso mexicano del dólar americano, por recomendación del auditor externo. Al 31 de diciembre de 2005, el impacto estimado de este cambio fue de US\$105 millones y se registró en el costo integral de financiamiento.

Actividades de financiamiento

Inversión en capital 2005

La inversión en capital realizada en 2005 fue de US\$10.8 miles de millones, considerando un tipo de cambio de Ps. 11.6451 pesos por dólar. Su asignación por línea de negocio fue:

- \* Producción y exploración 89%
- \* Refinación 7%
- \* Gas y petroquímica básica 2.5%
- \* Petroquímicos 1.2%
- \* Otros 0.3%

83% de la inversión en capital de 2005, o US\$9.0 miles de millones, son recursos PIDIREGAS.

Asignación de la inversión en capital 2006

La inversión en capital estimado para 2006 es de US\$13.1 miles de millones<sup>8</sup>, basado en un tipo de cambio de Ps. 11.4 por dólar, y será distribuido de la siguiente forma:

- \* Producción y exploración 79%
- \* Refinación 14%
- \* Gas y petroquímica básica 4%
- \* Petroquímicos 2%
- \* Otros 1%

Aproximadamente 84% de la inversión en capital estimado para 2006, US\$11.0 miles de millones, será bajo el esquema PIDIREGAS.

Necesidades de financiamiento

Monto captado en 2005

Durante 2005, el monto captado asciende a US\$ 10.1 miles de millones distribuidos como sigue:

- \* US\$2.6 miles de millones en bonos emitidos en mercados de capital internacionales
  - \* US\$3.8 miles de millones en bonos emitidos en el mercado de capital mexicano
  - \* US\$2.1 miles de millones en préstamos bancarios
  - \* US\$1.6 miles de millones a través de Agencias de Crédito a la Exportación (ECAs)
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

Respecto al programa original de captación en 2005, se incrementó la captación alrededor de US\$1.6 miles de millones.

Aproximadamente el 62% proviene de mercados financieros extranjeros y el resto del mercado mexicano.

Programa de financiamientos 2006

Utilización de flujo de operación

Las necesidades de recursos para inversión en capital y amortizaciones de PEMEX en 2006 ascienden a alrededor de US\$16.6 miles de millones. PEMEX pretende financiar la mayor parte de su inversión en capital y amortizaciones de 2006 con recursos provenientes de su flujo de operación. En adición, PEMEX pretende recurrir al financiamiento externo por un monto aproximado de entre US\$1.0 y US\$2.0 miles de millones.

La utilización del flujo de operación para financiar la mayor parte de la inversión en capital y amortizaciones de 2006 está en función de:

- \* La generación de flujo de operación suficiente
- \* La autorización para poder ejercer una inversión en capital de US\$13.1 miles de millones
- \* La autorización de una estructura que permita la utilización de recursos de Petróleos Mexicanos para financiar proyectos PIDIREGAS

En función de las condiciones de mercado prevaletientes, PEMEX podría recurrir a otras operaciones en los mercados de capital para refinanciar deuda vigente.

Mercados de capital

Master Trust

El Pemex Project Funding Master Trust, un fidecomiso registrado en Delaware, EUA y cuya deuda es garantizada por PEMEX, ha realizado las siguientes transacciones en 2005:

- \* El 24 de febrero emitió un bono por EUR1,000 millones con cupón de 5.5% y vencimiento en 2025
- \* El 8 de junio emitió un bono por US\$1,500 millones dividido en 2 tramos:
  - \* US\$1,000 millones con cupón 5.75% y vencimiento en 2015
  - \* US\$500 millones con cupón 6.625% y vencimiento en 2035
- \* El 31 de agosto emitió notas por US\$175 millones con cupón de LIBOR más 0.425% y vencimiento en 2008
- \* El 1 de diciembre emitió un bono por US\$750 millones con cupón de LIBOR más 0.60% y vencimiento en 2012

El 2 de febrero de 2006 el Pemex Project Funding Master Trust realizó una emisión por US\$1,500 millones correspondientes a la reapertura de los bonos denominados en dólares y emitidos el 8 de junio de 2005:

- \* US\$750 millones con cupón 5.75% y vencimiento en 2015
  - \* US\$750 millones con cupón 6.625% y vencimiento en 2035
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

F/163

El Fideicomiso F/163, registrado en la Ciudad de México y cuya deuda es garantizada por PEMEX, ha realizado las siguientes transacciones en 2005:

- \* El 1 de febrero de 2005 reabrió una emisión de certificados bursátiles a tasa cupón cero y plazo de 15 años por el equivalente en UDIs de Ps. 6,000 millones. La tasa de rendimiento obtenida fue de 9.07%
- \* El 11 de febrero de 2005 emitió certificados bursátiles por Ps. 15,000 millones:
  - \* Ps. 7,500 millones con cupón de CETES a 91 días más 0.51% con vencimiento en 2010
  - \* Ps. 7,500 millones con cupón de CETES a 182 días más 0.57% con vencimiento en 2013
- \* El 13 de mayo de 2005 reabrió la emisión del 11 de febrero de 2005 por Ps. 10,000 millones:
  - \* Ps. 5,013 millones a una tasa de rendimiento de CETES a 91 días más 0.49% con vencimiento en 2010
  - \* Ps. 4,987 millones a una tasa de rendimiento de CETES a 182 días más 0.55% con vencimiento en 2013
- \* El 29 de julio de 2005 emitió certificados bursátiles por Ps. 5,000 millones con cupones segregables anuales de 9.91% y vencimiento en 2015
- \* El 21 de octubre de 2005 reabrió la emisión del 29 de julio de 2005 por Ps. 4,500 millones y emitió certificados bursátiles por Ps. 5,500 millones con cupón de CETES a 91 días más 0.35% y vencimiento en 2011

## Pemex Finance

El 27 de junio de 2005 Pemex Finance, Ltd. prepagó las series de los bonos emitidos por este vehículo que contaban con garantía financiera y, por lo tanto, tenían la máxima calificación crediticia, AAA. Los bonos seleccionados para el prepago cotizaban en el mercado secundario a tasas de rendimiento similares a las de los bonos emitidos por vehículos financieros de PEMEX que no contaban con garantía financiera. El monto nominal total de los bonos prepagados es de US\$994 millones:

- \* US\$194 millones de notas con cupón 6.55% y vencimiento en 2008
- \* US\$400 millones de notas con cupón 6.30% y vencimiento en 2010
- \* US\$250 millones de notas con cupón 7.33% y vencimiento en 2012
- \* US\$150 millones de notas con cupón 7.80% y vencimiento en 2013

Los bonos fueron prepagados a un precio de amortización igual al monto de capital de los mismos más los intereses acumulados y una prima por pago anticipado. Al 31 de diciembre de 2005, el monto nominal vigente de bonos de Pemex Finance, Ltd. es US\$2.3 miles de millones, con vencimientos entre 2007 y 2018.

## Préstamos bancarios

### Crédito sindicado

El 22 de marzo de 2005 el Pemex Project Funding Master Trust contrató un crédito sindicado por US\$4,250 millones dividido en dos tramos:

- \* US\$2,177.5 millones con vencimiento en 2010 y un diferencial de 0.50% anual sobre la tasa LIBOR correspondiente
  - \* US\$2,072.5 millones con vencimiento en 2012 y un diferencial de 0.65% anual sobre la tasa LIBOR correspondiente
-

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

De los US\$4,250 millones, US\$2,177.5 se destinaron al refinanciamiento de un crédito sindicado vigente y el resto para financiar inversión en capital.

## Línea revolvente

El 18 de julio de 2005 se realizó una enmienda a un crédito sindicado revolvente firmado en junio de 2004 por US\$1,250 millones, dividido en dos tramos. Este crédito podrá ser utilizado indistintamente por el Pemex Project Funding Master Trust o por Petróleos Mexicanos. La enmienda contempla:

- \* Reducción de los márgenes sobre LIBOR
- \* Reducción en la comisión de compromiso
- \* Extensión de un año a la vigencia de la línea

Como se mencionó anteriormente, se espera que a principios de marzo de 2006 PEMEX contrate un nuevo crédito sindicado revolvente por US\$1,250 millones que podrá ser utilizado indistintamente por el Pemex Project Funding Master Trust o por Petróleos Mexicanos. Tendrá un plazo de tres años y una tasa de interés de LIBOR más 0.275%.

Con esta contratación, las líneas de crédito revolventes con las que PEMEX dispondrá ascenderán a US\$2,500 millones.

## Deuda total

Deuda total de US\$49.9 miles de millones

La deuda total consolidada, incluyendo intereses devengados, fue de Ps. 537.7 miles de millones (US\$49.9 miles de millones). Esta cifra representa un incremento de 6%, o Ps. 29.7 miles de millones, con respecto a la cifra registrada al 31 de diciembre de 2004. 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. Por recomendación de los auditores, este concepto fue consolidado en el rubro de deuda documentada

El 1 de julio de 2005 PEMEX firmó con BNP Paribas Private Bank Cayman Limited una opción de compra por el 100% de las acciones de Pemex Finance, Ltd. con lo cual, de acuerdo a Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en México, la información financiera de Pemex Finance, Ltd. debe consolidarse en los estados financieros de Petróleos Mexicanos. Como consecuencia, se reclasificaron las ventas de cuentas por cobrar a deuda documentada. Esta opción podrá ejercerse hasta que se redima en su totalidad la deuda preferencial de Pemex Finance, Ltd. que actualmente asciende aproximadamente a US\$2.3 miles de millones.

Deuda neta de US\$38.7 miles de millones

La deuda neta, o la diferencia entre deuda total y efectivo y valores de inmediata realización, disminuyó Ps. 3.4 miles de millones, de Ps. 420.3 miles de millones al 31 de diciembre de 2004 a Ps. 416.9 miles de millones (US\$38.7 miles de millones) al 31 de diciembre de 2005.

## Deuda de corto plazo

La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 36.1 miles de millones (US\$3.3 mi

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

les de millones)

## Deuda de largo plazo

La deuda total de largo plazo fue de Ps. 501.6 miles de millones (US\$46.5 miles de millones).

## Perfil de vencimientos

La siguiente tabla muestra el perfil de vencimientos para la deuda total por tipo de moneda:

### Duración

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

## 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 diciembre de 2005, 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, debido a un incremento del financiamiento en pesos la exposición de la deuda en pesos mexicanos se ha aumentado 6 puntos porcentuales.

## Exposición de la deuda

### Riesgo de precio de crudo

En el primer trimestre de 2005 PEMEX concertó un programa de coberturas de corto plazo para mitigar el impacto de la volatilidad de los precios del crudo en sus flujos.

El programa consistió en la compra de opciones para cubrir a PEMEX de eventuales reducciones en el precio del crudo para el resto del año. La cantidad involucrada en el programa fue aproximadamente el 7% de su producción anual.

Este programa concluyó el 31 de diciembre de 2005. Debido al alto precio de crudo observado durante el período, las opciones no fueron ejercidas.

En 2006, no se han contratado coberturas de crudo.

## Otros aspectos relevantes

### Nuevo régimen fiscal

El 20 de octubre de 2005 la Cámara de Diputados aprobó un nuevo régimen fiscal para PEMEX basado en las observaciones enviadas por el Poder Ejecutivo Federal al Congreso de la

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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 20

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

Las observaciones del Poder Ejecutivo Federal se referían a la propuesta de un nuevo régimen fiscal aprobado el 27 de abril de 2005 por la Cámara de Senadores y el 28 de junio de 2005 por la Cámara de Diputados.

Las observaciones abarcaban básicamente tres aspectos:

- \* Cuestiones técnicas y precisiones del régimen fiscal de PEMEX
- \* Precisiones sobre la repartición de recursos excedentes entre los estados y municipios
- \* Ligar el régimen fiscal de PEMEX a instrumentación de mejores prácticas de gobierno corporativo

El 8 de noviembre de 2005 la Cámara de Senadores discutió y aprobó la propuesta en lo general y fue remitida a la Cámara de Diputados. Esta propuesta no incluyó el tema de mejores prácticas de gobierno corporativo con el objetivo de que fuera analizado y discutido con mayor detalle en el siguiente Período Ordinario. El 10 de noviembre de 2005, la Cámara de Diputados aprobó la propuesta de la Cámara de Senadores.

El nuevo régimen fiscal se publicó el 21 de diciembre de 2005 en el Diario Oficial de la Federación y entró en vigor el 1 de enero de 2006.

Bajo el nuevo régimen fiscal de PEMEX, el esquema de contribuciones de Pemex Exploración y Producción queda establecido en la Ley Federal de Derechos; con excepción del Aprovechamiento sobre Rendimientos Excedentes (ARE) que queda establecido, al igual que el esquema fiscal del resto de los Organismos Subsidiarios, en la Ley de Ingresos de la Federación.

El nuevo esquema fiscal para Pemex Exploración y Producción contempla el siguiente aprovechamiento y los siguientes derechos; asimismo, los elementos para su cálculo están contenidos en el Anexo:

\* 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>9</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 de crudo y gas natural extraída durante el año menos las deducciones permitidas (parte de las inversiones, más algunos costos, gastos y derechos)<sup>10</sup>

\* Derecho sobre hidrocarburos para el fondo de estabilización de los ingresos petroleros.- Se aplicará una tasa de entre 1% y 10%, en función del precio de la mezcla mexicana de crudo de exportación, sobre el valor de la producción de crudo extraída siempre que éste exceda los US\$ 22 por barril<sup>11</sup> en un año dado. 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 de crudo y el valor presupuestado de las exportaciones de crudo. 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

\* Aprovechamiento sobre Rendimientos Excedentes (ARE).- Se aplicará una tasa de 6.5% sobre la diferencia entre el valor realizado de las exportaciones de crudo y el valor presupuestado de las exportaciones de crudo. Este derecho es acreditable contra el derecho sobre hidrocarburos para el Fondo de Estabilización de los Ingresos Petroleros y de ser

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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 21

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

rio contra el derecho ordinario sobre hidrocarburos

\* 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 de crudo y gas natural extraída en el año. 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 de crudo y gas natural extraída en el año. La recaudación se destinará a la Auditoría Superior de la Federación de acuerdo con el Presupuesto de Egresos de la Federación

\* Derecho adicional.- Se aplicará cuando la producción real de crudo en los años 2006, 2007 y 2008 sea menor a la producción objetivo<sup>2</sup>

Contrato Colectivo  
de Trabajo

PEMEX y el Sindicato de Trabajadores Petroleros de la República Mexicana (STPRM) suscribieron el 25 de agosto de 2005 el Contrato Colectivo de Trabajo que regirá las relaciones laborales hasta su expiración, el 31 de julio de 2007.

Principales cambios entre estados financieros preliminares y auditados al 31 de diciembre de 2005

Estado de resultados

Costo de lo vendido

El costo de lo vendido incrementó en Ps. 19.2 miles de millones debido principalmente a:

\* Un incremento de Ps. 7.6 miles de millones en provisiones por juicios relacionados con Cantarell y Conproca

\* Un incremento de Ps. 6.9 miles de millones por la reevaluación del costo de ventas derivado del movimiento de inventarios de materias primas

\* Un incremento de Ps. 3.4 por el deterioro de activos en Pemex Petroquímica de conformidad con el boletín C-15 Deterioro en el valor de los activos

\* Un incremento de Ps. 2.6 miles de millones en gastos de mantenimiento no capitalizables

\* Un efecto compensatorio de Ps. 1.4 miles de millones por la reducción en la reserva para taponamiento y abandono de pozos

Costo integral de financiamiento

El costo integral de financiamiento incremento en Ps. 12.2 miles de millones debido, principalmente, a una disminución en intereses a favor por Ps. 11. 4 miles de millones por la cancelación de derivados implícitos por un cambio de criterio para su determinación.

En enero 2005, de acuerdo con lo establecido en el Boletín Contable C-10 Instrumentos financieros derivados y operaciones de cobertura PEMEX definió los criterios para la identificación, valuación y registro de los derivados implícitos, considerando que todos aquellos contratos pagaderos en divisas diferentes a la moneda funcional de cualquiera de las partes involucradas, contenían un derivado implícito por moneda.

Este criterio fue revisado por PEMEX en conjunto con los auditores externos, para la elaboración de los estados financieros auditados de 2005. Como resultado de esta revisión se concluyó que no era necesario separar los derivados implícitos detectados, dado que ninguno de los contratos antes citados contiene cláusulas que obliguen a las partes a la liquidación

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

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 22

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

n neta de las obligaciones futuras generadas por el diferencial cambiario, ya que el Boletín establece esta como una condición necesaria para su segregación

## Otros ingresos

Otros ingresos incrementaron Ps. 3.3 miles de millones debido, principalmente, a:

- \* Un aumento por Ps. 5.7 miles de millones por un aumento en ingresos por coberturas de gas natural
- \* Una disminución por Ps. 2.6 miles de millones en ingresos diversos e ingresos por reaseguros

## Impuestos, derechos y aprovechamientos

Impuestos, derechos y aprovechamientos aumentaron Ps. 2.4 miles de millones debido, principalmente, al registro de una provisión por impuestos diferidos por aproximadamente Ps. 2.0 miles de millones

## Efecto acumulado inicial por la adopción de nuevo pronunciamiento

El efecto acumulado inicial por la adopción de nuevo pronunciamiento disminuyó en Ps. 4.3 miles de millones debido, principalmente al cambio de criterio para la determinación de derivados implícitos

## Pérdida neta

La pérdida neta aumentó Ps. 35.8 miles de millones debido, principalmente, a:

- \* Un incremento en el costo de lo vendido incrementó en Ps. 19.2 miles de millones
- \* Un incremento en el costo integral de financiamiento incremento por Ps. 12.2 miles de millones
- \* Un incremento en otros ingresos por Ps. 3.3 miles de millones
- \* Un incremento por 2.4 miles de millones en impuestos, derechos y aprovechamientos
- \* Una disminución en el efecto acumulado inicial por la adopción de nuevo pronunciamiento por Ps. 4.3

## Patrimonio

### Patrimonio

El patrimonio disminuyó Ps. 61.3 miles de millones debido a:

- \* Un incremento en las pérdidas acumuladas por Ps. 86.9 miles de millones
- \* Un incremento de Ps. 20.1 en el efecto de la reserva laboral
- \* Un efecto compensatorio de Ps. 44.6 en la aportación patrimonial

PEMEX es la empresa mexicana de petróleo y gas. Creada en 1938, es el productor exclusivo de los recursos petroleros y de gas en México. Sus organismos subsidiarios son Pemex Exploración y Producción, Pemex Refinación, Pemex Gas y Petroquímica Básica y Pemex Petroquímica. La principal compañía subsidiaria es PMI, que realiza las transacciones de comercio internacional.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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 23

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

e 2005 de Ps. 10.7777 por dólar de E.U.A.

El cálculo

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

BANCO JPMORGAN, S.A., INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 1

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA 31 DE DICIEMBRE DE 2005 Y 2004

(Cifras expresadas en miles de pesos de poder adquisitivo del 31 de diciembre de 2005 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 diciembre de 2005 y 2004 y por los años terminados en esas fechas, 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 diciembre de 2005. El factor de actualización aplicado a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2004 y 2003 fue de 3.33% y 8.70%, 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 consolidación.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 2

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

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. Al 31 de diciembre de 2005, la deuda emitida por Pemex Finance, Ltd. se presenta a esta fecha dentro de la deuda de PEMEX, en tanto que hasta 2004 se presentaba como venta de derechos de cobro futuros.

#### 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.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 3

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

La Administración de PEMEX hace evaluaciones cada seis meses de las cantidades incluidas en el activo fijo para determinar si la capitalización inicial es apropiada y si ésta debe continuar. Los pozos de exploración capitalizados con antigüedad mayor a 12 meses están sujetos a una evaluación adicional en cuanto a si los hechos y circunstancias han cambiado y, por lo tanto, si las condiciones descritas en (a) y (b) del párrafo anterior han dejado de existir.

#### 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 diciembre de 2005 y 2004, 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 diciembre de 2005 y 2004, 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:

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 4

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

	%	Años
Edificios	3	33
Plantas y equipo de perforación	3-5	20-33
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 2004, PEMEX realizó el cálculo del deterioro de sus activos de larga duración y determinó un efecto acumulado inicial y del año de \$2,091,590 y \$1,707,645, 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 reversado en períodos subsecuentes si el análisis de deterioro no resulta en pérdida en dichos períodos.

j. Pasivos, provisiones, activos y pasivos contingentes y compromisos

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 5

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

os para liquidar la obligación. Estas provisiones se han registrado contablemente, bajo la mejor estimación razonable efectuada por la Administración para 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 2005, 2004 y 2003 se registraron en los resultados del ejercicio utilidades y pérdidas cambiarias netas de \$17,627,605, (\$3,586,417) y (\$27,724,518), 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 2005, PEMEX adoptó las adecuaciones al Boletín D-3, las cuales establecen reglas para la valuación, presentación y registro de los pasivos generados por otras remuneraciones al término de la relación laboral. La adopción de dichas adecuaciones generó, al 1 de enero de 2005, como efecto inicial por el reconocimiento de los servicios anteriores por remuneraciones al término de la relación laboral, un pasivo por \$1,322,540 y un cargo a los resultados del ejercicio por la misma cantidad que se presenta en el estado consolidado de resultados en el renglón de Efecto acumulado inicial por la adopción de nuevos pronunciamientos.

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 \$8,726,434 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

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 6

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

ra 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 3.3%, 5.2% y 4.0% en 2005, 2004 y 2003, respectivamente.

p. Costo de lo vendido

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 2005, 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

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 7

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

, 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 ventas nacionales en las que PEMEX es responsable de la entrega del producto, el riesgo de pérdida y la propiedad se transfieren en el punto de entrega, y PEMEX registra los ingresos por ventas al momento de entrega del producto.

## 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. La adopción de este Boletín generó, al 1 de enero de 2005, como efecto acumulado inicial, un cargo al resultado integral, dentro del patrimonio, por \$6,558,945, y un cargo a los resultados del ejercicio por \$442,730 que se presenta en el estado consolidado de resultados en el renglón de efecto acumulado inicial por la adopción de nuevos pronunciamientos.

Al 31 de diciembre de 2005, 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

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 8

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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 diciembre de 2004 y 2003, han sido reclasificados en ciertas cuentas con el objeto de hacer comparable su presentación con la de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2005.

## 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 diciembre de 2005 y 2004, 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

2005:

Dólares americanos	14,621,145	(37,879,912)	(23,258,767)	10.7777	(\$ 250,676,014)
Yenes japoneses	-	(144,171,281)	(144,171,281)	0.0914	(13,177,255)
Libras esterlinas	262	(453,455)	(453,193)	18.5247	(8,395,272)
Euros	4,732	(4,240,207)	(4,235,475)	12.7080	(53,824,414)
Chelines austriacos	-	(86)	(86)	8.1744	(703)
Franco suizos	-	(41)	(41)	8.1779	(335)
Dólares canadienses	2	-	2	9.2330	17

Total posición pasiva, antes de

coberturas cambiarias (\$ 326,073,976)

2004:

Dólares americanos	9,322,376	(40,570,870)	(31,248,494)	11.2648	(\$ 352,008,035)
Yenes japoneses	90,415	(163,009,706)	(162,919,291)	0.1101	(17,937,414)
Libras esterlinas	814	(452,498)	(451,684)	21.6532	(9,780,404)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 9

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

Euros 14,393 (3,280,525) (3,266,132) 15.3201 (50,037,469)

Total posición pasiva, antes de  
coberturas cambiarias (\$ 429,763,322)

#### 4. EFECTIVO Y VALORES DE INMEDIATA REALIZACIÓN:

Al 31 de diciembre, se integran por:  
2005 2004

Efectivo y bancos \$44,573,707 \$23,798,276  
Valores realizables 76,252,882 63,902,492  
  
\$120,826,589 \$87,700,768

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

Al 31 de diciembre, se integran como sigue:

2005 2004  
Clientes del país \$ 35,036,762 \$ 31,656,433  
Clientes del extranjero 12,898,443 9,561,989  
Pemex Finance, Ltd. - 8,319,848  
Anticipos sobre rendimientos mínimos garantizados  
al Gobierno Federal 15,283,418 10,734,035  
Fondo para fines específicos Comisión Mercantil 26,851,269 33,795,613  
Funcionarios y empleados 2,726,278 2,532,442  
Otras cuentas por cobrar 27,593,749 32,461,745  
  
120,389,919 129,062,105  
Menos:  
Estimación para cuentas de dudosa recuperación (2,509,579) (1,983,935)  
  
\$ 117,880,340 \$ 127,078,170

#### 6. INVENTARIOS:

Al 31 de diciembre, los inventarios se integran como sigue:  
2005 2004

Petróleo crudo, productos refinados, derivados y  
petroquímicos \$ 44,097,526 \$ 31,610,266  
Materiales y accesorios en almacenes 5,527,051 4,384,363  
Materiales y productos en tránsito 2,650,818 2,674,109

52,275,395 38,668,738  
Menos:  
Estimación para inventarios de lento movimiento y obsoletos (1,693,087) (1,713,112)  
  
\$ 50,582,308 \$ 36,955,626

#### 7. PROPIEDADES, MOBILIARIO Y EQUIPO:

Al 31 de diciembre, el saldo de este renglón se integra como sigue:  
2005 2004

Plantas \$ 319,382,549 \$ 312,232,252  
Ductos 242,724,338 235,926,238

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 10

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

Pozos	336,370,213	272,011,517
Equipo de perforación	21,089,597	20,608,841
Edificios	38,876,413	38,918,653
Plataformas marinas	114,736,613	100,300,550
Mobiliario y equipo	31,114,875	28,076,713
Equipo de transporte	13,039,055	13,206,742

1,117,333,653 1,021,281,506

Menos:

Depreciación y amortización acumuladas (584,994,136) (532,897,658)

532,339,517 488,383,848

Terrenos	39,627,318	39,314,560
Obras en construcción	70,607,772	85,323,704
Activos fijos improductivos	660,949	1,362,012

Total \$643,235,556 \$614,384,124

La depreciación de los activos y la amortización de pozos por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2005, 2004 y 2003, reconocidas en los costos y gastos de operación, ascendieron a \$52,790,751, \$43,296,481 y \$44,070,114, respectivamente

## 8. DEUDA

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.

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:

a. Durante 2005, el Master Trust obtuvo U.S. \$1,617.5 millones provenientes de líneas garantizadas por Agencias de Crédito a la Exportación y U.S. \$4,250 millones de un crédito sindicado.

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.

c. El 8 de junio de 2005, el Master Trust emitió bonos por U.S. \$1,500 millones, de los cuales U.S. \$1,000 millones a tasa del 5.75% con vencimiento en 2015, y U.S. \$500 millones a tasa del 6.625% con vencimiento en 2035.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 11

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

d.El 31 de agosto de 2005, el Master Trust emitió pagarés por U.S. \$175 millones a tasa variable, LIBOR a 1, 2, 3 ó 6 meses más 42.5 puntos base, con vencimiento en 2008.

e.El 1 de diciembre de 2005, el Master Trust emitió bonos por U.S. \$750 millones a tasa LIBOR a 3 meses más 60 puntos base, con vencimiento en 2012.

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

a.El pago de los bonos de Petróleos Mexicanos, intercambiados el 30 de diciembre de 2004, por bonos del Master Trust, se hizo en las siguientes fechas:

El 29 de abril de 2005, Petróleos Mexicanos paga al Master Trust U.S. \$803,365

El 20 de mayo de 2005, Petróleos Mexicanos paga al Master Trust 678,697

El 6 de julio de 2005, Petróleos Mexicanos paga al Master Trust 826,099

Total U.S. \$2,308,161

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.

c.En junio de 2005, de los bonos que emitió el Master Trust por U.S. \$1,500 millones de dólares, sólo U.S. \$529.8 millones fueron fondos nuevos, ya que la diferencia, es decir, U.S. \$970.2 millones, se utilizaron para refinanciar igual monto que se prepagó, en ese mismo mes, de la derivación de fondos de PEP al Master Trust.

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

a.El 1 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.

c.El 13 de mayo de 2005, el Fideicomiso F/163, a través de su programa de certificados bursátiles ampliado a \$110,000,000 (valor nominal), aprobado por la CNBV, realizó una colocación por \$10,000,000 en dos tramos: \$5,012,600 a tasa CETES a 91 días más 0.51% con vencimiento en 2010, y \$4,987,400 a tasa CETES a 182 días más 0.57% con vencimiento en 2013.

d.El 29 de julio de 2005, el Fideicomiso F/163, a través de su programa de certificados bursátiles ampliado a \$110,000,000 (valor nominal), aprobado por la CNBV, realizó una colocación por \$5,000,000 a tasa fija del 9.91% con vencimiento en 2015.

e.El 21 de octubre de 2005, el Fideicomiso F/163, a través de su programa de certificados bursátiles ampliado a \$100,000,000 (valor nominal), aprobado por la CNBV, realizó una colocación por \$4,500,000 a tasa fija del 9.91% con vencimiento en 2015.

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 12

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

f.El 21 de octubre de 2005, el Fideicomiso F/163, a través de su programa de certificados bursátiles ampliado a \$110,000,000 (valor nominal), aprobado por la CNBV, realizó una colocación por \$5,500,000 a tasa CETES a 91 días más 0.35% con vencimiento en 2011.

## 9. COMPROMISOS:

a.Petróleos Mexicanos es solidariamente responsable de todos los pasivos que contraiga el fideicomiso constituido el 10 de noviembre de 1998 con The Bank of New York y The Bank of New York (Delaware) denominado Pemex Project Funding Master Trust (Master Trust), cuyo principal propósito es la administración de recursos financieros para financiar proyectos designados por Petróleos Mexicanos. El saldo insoluto del pasivo del Master Trust, derivado de los recursos que obtiene para el desarrollo de los proyectos PIDIREGAS, al 31 de diciembre de 2005, asciende a \$378,929,073 (US \$35,158,621), el cual se integra de la siguiente manera: recursos obtenidos al amparo del convenio de derivación de fondos \$24,217,486 (US \$2,246,999) y recursos obtenidos de instituciones financieras \$354,711,587 (US \$32,911,622), siendo Petróleos Mexicanos garante del Master Trust ante dichas instituciones de crédito por este último importe.

El saldo insoluto al 31 de diciembre de 2004, asciende a \$370,720,009 (US \$31,848,191), los recursos obtenidos al amparo del convenio de derivación de fondos \$40,917,207 (US \$3,515,157), y los recursos obtenidos de instituciones financieras \$329,802,802 (US \$28,333,034).

b.Petróleos Mexicanos es solidariamente responsable, en su carácter de aval, de todos los pasivos que contraiga el fideicomiso constituido el 17 de octubre de 2003 y administrado desde su constitución hasta el 31 de julio de 2004 por el banco Bank Boston, S. A. y del 1 de agosto de 2004 hasta la fecha de la emisión de estos estados financieros dictaminados, por el banco JP Morgan (Institución de banca múltiple), mediante el Contrato de Fideicomiso Irrevocable de Administración No. F/163 (Fideicomiso F/163), cuyo principal propósito es llevar a cabo emisiones bajo un programa de certificados bursátiles, así como la contratación de otros financiamientos, conforme a las instrucciones que al efecto le gire Petróleos Mexicanos. Los recursos que se obtengan serán destinados a cubrir obligaciones de pago en moneda nacional derivadas de proyectos PIDIREGAS. El saldo insoluto del Fideicomiso F/163 al 31 de diciembre de 2005 y 2004 asciende a \$106,449,777 y \$63,956,971, respectivamente.

c.Por otra parte, PEMEX tiene un contrato de suministro de nitrógeno para el programa de mantenimiento de presión del campo Cantarell, que vence en el año 2015. Al 31 de diciembre de 2005 y 2004, el valor del nitrógeno a suministrar durante la vigencia del contrato asciende aproximadamente a la cantidad de \$15,141,829 y \$19,096,059, respectivamente. En caso de rescisión del contrato dependiendo de las circunstancias, PEMEX tiene el derecho o la obligación de adquirir del proveedor la planta de nitrógeno en los términos que establecen en el contrato.

De acuerdo con el contrato antes mencionado los pagos futuros de los ejercicios siguientes se estiman como sigue:

2006	\$2,371,373
2007	2,310,159
2008	1,592,950
2009	1,242,335
2010	1,242,335
2011	en adelante 6,382,677
Total	\$15,141,829

d.Durante 2005 y 2004 PEMEX, ha implementado Contratos de Servicios Múltiples (CSM). E

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 13

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

n estos contratos el contratista, a su propio costo, deberá administrar y mantener la ejecución de las obras de los CSM, las que estarán agrupadas en las categorías de desarrollo, infraestructura y/o mantenimiento. El valor estimado de los CSM, al 31 de diciembre es como se muestra a continuación:

2005 2004

Fecha de contratación Bloque USD USD

9 de febrero de 2004 Olmos	\$ 343,574	\$ 343,574
21 de noviembre de 2003 Cuervito	260,072	260,072
28 de noviembre de 2003 Misión	1,035,580	1,035,580
14 de noviembre de 2003 Reynosa-Monterrey	2,437,196	2,437,196
8 de diciembre de 2003 Fronterizo	264,977	264,977
9 de diciembre de 2004 Pandura-Anáhuac	900,392	-
23 de marzo de 2005 Pirineo	642,295	-

Suma \$ 5,887,086 \$ 4,341,399

e.PMI tiene celebrados diversos contratos para la venta de petróleo crudo en el mercado internacional con empresas del extranjero. Los términos y condiciones de los contratos son específicos para cada cliente y su duración puede ser indefinida (contratos evergreen) existiendo en algunos casos plazos mínimos obligatorios (contratos de largo plazo).

f.Al 31 de diciembre de 2005 y 2004, PEMEX tiene contratos celebrados con varios contratistas por un monto aproximado de \$226,792,349 y \$155,239,285, respectivamente. Estos contratos son para desarrollo de PIDIREGAS.

## 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 diciembre de 2005 y 2004, la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo 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 diciembre de 2005, 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 \$

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 14

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

---

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 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 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.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 15

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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:

La pérdida integral de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2005, 2004 y 2003, se analiza como sigue:

2005 2004 2003

Pérdida neta del ejercicio (\$76,282,350)	(\$26,345,302)	(\$ 4,178,998)	
Efecto de la actualización en el ejercicio Neto	7,580,524	(4,832,792)	6,125,448
(Aplicación) incremento a la reserva para exploración y declinación de campos Neto	-	-	(14,189,051)
Otros movimientos patrimoniales	(26,591,197)	(7,208,067)	-

Pérdida integral del ejercicio (\$95,293,023) (\$38,386,161) (\$52,242,601)

## 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 PMI, 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.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

PAGINA 16

DICTAMINADO

CONSOLIDADO

Impresión Preliminar

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 Exploración y Petroquímica	Corporativo y Petroquímica Subsidiarias	Compañías Eliminaciones intersegmentos	Producción Refinación Básica	Total
Año terminado el 31 de diciembre de 2005:					
Ingresos por ventas					
Clientes \$	\$ 353,222,406	\$ 134,291,465	\$ 20,216,707	\$ 420,912,398	\$ - \$ 928,642
Intersegmentos	716,286,862	38,260,366	82,592,212	8,816,253	122,259,517 (968,215,210)
Rendimiento (pérdida) de operación	525,687,650	(26,770,098)	9,890,873	(9,060,006)	(20,415,219,421,316 498,754,457)
Rendimiento (pérdida) neta	(18,248,376)	(53,266,423)	6,681,722	(16,534,719)	(70,887,572) 75,973,018 (76,282,350)
Activos totales	843,574,596	296,781,530	96,996,258	51,723,397	1,504,877,998 (1,751,393,904 1,042,559,875)

Año terminado el 31 de diciembre de 2004:

Ingresos por ventas					
Clientes \$	-	\$ 326,675,570	\$ 119,916,880	\$ 17,384,538	\$ 335,391,475 \$ - 799,368,463
Intersegmentos	579,693,486	27,921,845	69,426,501	7,611,461	96,172,451 (780,825,744)
Rendimiento (pérdida) de operación	426,167,164	41,206,810	13,741,342	(8,168,863)	(649,581) (1,925,083) 470,371,789
Rendimiento (pérdida) neta	(14,125,507)	(22,795,672)	12,040,606	(12,725,525)	(22,754,270) 34,015,066 (26,345,302)
Activos totales	751,292,856	283,849,068	107,654,194	89,311,307	1,064,099,594 ( 1,317,101,439 979,105,581)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB

TRIMESTRE 4 AÑO 2005

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

RELACION DE INVERSION EN ACCIONES

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

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    4    AÑO    2005

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

## RELACION DE INVERSION EN ACCIONES

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

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	18,567,473
Deer Park Refining Limited	Compañía refinadora	1	0.00	0	5,492,630
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (Mexlub)	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.85	178,796	145,505
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	1,022,682
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V.	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	178,923
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	24,290
Otras inversiones		1	0.00	0	48,434
<b>TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS</b>				<b>695,290</b>	<b>26,668,984</b>
<b>OTRAS INVERSIONES PERMANENTES</b>					<b>0</b>
<b>TOTAL</b>				<b>695,290</b>	<b>26,668,984</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 en dichas compañías.

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

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

TRIMESTRE    4            AÑO        2005

## DESGLOSE DE CREDITOS

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(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>BANCARIOS</b>														
<b>COMERCIO EXTERIOR</b>														
BANCA SERFIN S.A. (6) (11)	30/03/2009	8.56	0	888,889	2,222,222	0	0	0						
BANCO MERCANTIL DEL NORTE,S.	07/04/2006	8.77	0	500,000	0	0	0	0						
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	18/09/2006	8.90	0	1,000,000	0	0	0	0						
BBVA BANCOMER,S.A. SUCURSAL	23/12/2008	8.56	0	0	4,945,000	0	0	0						
BBVA BANCOMER,S.A. SUCURSAL	23/12/2008	8.40	0	0	2,055,000	0	0	0						
BBVA BANCOMER,S.A. SUCURSAL	20/12/2012	9.86	0	555,556	5,111,111	0	0	0						
GRUPO FINANCIERO SCOTIABANK	28/07/2006	8.57	0	1,000,000	0	0	0	0						
BANCO NACIONAL DE MEXICO,S.A	05/11/2012	11.00	0	0	4,000,000	0	0	0						
BANCO SANTANDER MEXICANO,S,A	23/11/2012	8.57	0	0	3,000,000	0	0	0						
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006	0.00	0	65,177	0	0	0	0						
BANCO NACIONAL DE COMERCIO E	30/06/2018	5.44							0	215,554	215,554	215,554	215,554	1,832,209
BANCO SANTANDER MEXICANO,S.	19/09/2013	4.22							0	2,802,202	107,777	107,777	107,777	431,108
BANOBRAS (1) (8)	16/11/2006	4.45							0	91,946	0	0	0	0
BANOBRAS (1) (8)	28/12/2006	4.52							0	273,230	0	0	0	0
BANCA SERFIN S.A. (1) (8)	28/04/2008	4.38							0	1,077,770	1,077,770	1,077,770	0	0
NACIONAL FINANCIERA,S.N.C.	29/12/2008	5.58							0	0	0	1,077,770	0	0
NACIONAL FINANCIERA,S.N.C.	15/12/2009	4.20							0	219,849	219,849	219,849	219,849	0
BANK OF AMERICA (1) (8)	26/12/2006	4.36							0	404,376	0	0	0	0
BANK OF AMERICA (2) (8)	23/12/2006	2.39							0	5,837	0	0	0	0
BANK OF AMERICA (4) (8)	23/12/2006	1.00							0	933	0	0	0	0
CITIBANK N.A. (1) (8)	24/03/2012	4.19							0	0	0	0	6,381,938	39,423,287
DERIVACION DE FONDOS (1) (	16/11/2006	4.13							0	750,597	0	0	0	0
DERIVACION DE FONDOS (2) (	16/11/2006	2.79							0	6,477	0	0	0	0
BANCO SANTANDER CENTRAL HISP	20/03/2007	4.09							0	646,662	646,662	0	0	0
WESTLB AG,LONDON BRANCH (1)	17/05/2007	3.57							0	431,108	161,666	0	0	0
GENERAL ELECTRIC CAPITAL COR	02/07/2012	7.60							0	390,785	141,807	120,782	120,782	374,261
GENERAL FOODS CREDIT INVESTO	30/05/2006	8.10							0	495,766	0	0	0	0
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006	0.00							0	552,459	0	0	0	0
CONPROCA, S.A. DE CV (1) (	15/06/2010	8.40							0	1,841,932	1,999,905	2,171,427	2,357,659	1,253,605
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006	0.00							0	38,227	0	0	0	0
FSO INC. (1) (7)	14/09/2008	15.00							0	250,504	269,670	216,414	0	0
CSM	31/10/2009	4.70							0	493,160	349,967	207,047	64,127	0
PEMEX FINANCE (1) (7)	15/11/2018	8.95							0	4,488,559	4,167,377	3,592,567	3,269,236	7,580,315



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

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

TRIMESTRE 4 AÑO 2005

DESGLOSE DE CREDITOS

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(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
PEMEX FINANCE (1) (8)	07/04/2014	4.31						0	0	0	0	0	2,047,763	
CON GARANTIA														
NACIONAL FINANCIERA,S.N.C.	20/11/2015	2.90						0	294,588	294,588	294,588	294,588	1,767,527	
EKSPORTFINANS ASA (1) (7)	17/10/2008	4.62						0	45,694	45,719	26,549	0	0	
EKSPORTFINANS ASA (1) (7)	30/06/2013	3.87						0	239,001	251,067	194,413	122,376	311,114	
ABN AMRO BANK,N.V. (1) (8)	25/06/2015	4.26						0	2,130,837	2,511,227	2,511,227	2,511,227	6,761,212	
ABN AMRO BANK,N.V. (1) (7)	29/03/2014	4.50						0	191,377	191,377	191,377	191,377	861,198	
BANCO SANTANDER CENTRAL HISP	28/12/2010	3.81						0	249,271	189,151	89,670	51,303	12,583	
BARCLAYS BANK,P.L.C. (1) (	20/03/2014	3.67						0	834,293	834,293	834,293	834,293	2,599,505	
BNP PARIBAS (1) (8)	20/01/2015	3.40						0	938,294	1,318,683	1,318,683	1,318,683	6,314,464	
DRESDNER BANK AG (1) (8)	01/06/2012	3.53						0	257,787	257,787	257,787	257,787	626,291	
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (	30/06/2015	3.79						0	215,554	215,554	215,554	215,554	1,077,770	
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (	15/05/2006	5.61						0	4,449	0	0	0	0	
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (	15/04/2013	4.28						0	49,716	47,121	33,448	23,641	30,216	
EXPORT DEVELOPMENT CANADA (	15/12/2010	3.60						0	215,554	215,554	215,554	215,554	215,554	
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	15/12/2006	5.90						0	19,540	0	0	0	0	
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	31/03/2011	3.43						0	32,569	32,569	32,569	29,695	40,417	
KREDITANSTALT FUR WIEDERAUFB	03/01/2013	3.68						0	191,266	191,266	191,266	191,266	534,180	
MEDIOCREDITO CENTRALE S.P.A.	30/04/2012	4.43						0	51,006	51,006	51,006	51,006	127,515	
HSBC BANK, PLC (1) (8)	30/06/2017	4.24						0	266,008	301,396	301,396	317,018	1,350,264	
HSBC BANK, PLC (1) (7)	26/09/2011	5.87						0	89,258	86,663	71,486	56,310	108,889	
HSBC BANK, PLC (1) (7)	29/10/2007	5.79						0	50,118	22,766	0	0	0	
NATEXIS BANQUE (2) (7)	30/06/2016	2.00						0	673	673	673	673	3,092	
SOCIETE GENERALE (1) (8)	31/01/2011	3.91						0	633,341	459,134	345,862	211,972	149,621	
SOCIETE GENERALE (1) (8)	20/03/2008	4.01						0	13,360	13,358	6,679	0	0	
STANDARD CHARTERED BANK (1	20/01/2015	3.76						0	469,147	849,536	849,536	849,536	4,001,006	
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	06/03/2012	3.84						0	66,664	66,664	66,664	66,664	146,693	
DEUTSCHE BANK (1) (8)	16/12/2013	3.65						0	25,573	25,573	25,573	25,573	85,275	
TORONTO DOMINION BANK (1)	20/10/2009	4.36						0	101,033	101,033	99,129	66,691	0	
THE BANK OF TOKYO,MITSUBISHI	30/06/2015	3.95						0	694,563	711,252	711,252	711,252	4,139,418	
JAPAN BANK FOR INTERNATIONAL	30/06/2015	4.36						0	0	16,690	16,690	16,690	91,793	
JAPAN BANK FOR INTERNATIONAL	08/03/2017	1.00						0	0	23,778	47,555	47,555	356,516	
THE EXPORT-IMPORT BANK OF KO	01/06/2012	6.64						0	215,554	215,554	215,554	215,554	538,885	
MIZUHO CORPORATE BANK, LTD	22/05/2010	1.97						0	1,276,601	1,276,601	1,276,601	1,276,601	638,119	
INTERESES DEVENGADOS NO PA	31/12/2005	0.00						0	446,384	0	0	0	0	

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

TRIMESTRE 4 AÑO 2005

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

DESGLOSE DE CREDITOS  
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
 Impresión Preliminar

DICTAMINADO

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
HSBC BANK, PLC (1) (8)	17/04/2014	4.34							0	20,638	20,638	20,638	20,638	92,869
BANCA COMERCIAL														
OTROS														
TOTAL BANCARIOS			0	4,009,622	21,333,333	0	0	0	0	25,807,644	20,196,275	19,520,229	22,927,999	85,924,534

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

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

TRIMESTRE 4 AÑO 2005

DESGLOSE DE CREDITOS

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(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	04/02/2010	8.77	0	0	12,512,600	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	08/10/2009	10.12	0	0	13,500,000	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	13/10/2011	8.93	0	0	5,500,000	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	18/10/2007	8.93	0	0	13,000,000	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	05/12/2019	0.00	0	0	11,000,000	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	14/10/2010	8.38	0	0	6,172,000	0	0	0						
SCOTIA INVERLAT CASA DE BOLS	16/07/2015	9.91	0	0	9,500,000	0	0	0						
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006	0.00	0	2,069,287	0	0	0	0						
INTERESES ANTICIPADOS	31/12/2006	0.00	0	(6,144,596)	0	0	0	0						
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/03/2006	9.50							0	1,037,397	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	01/02/2009	7.87							0	0	0	0	10,777,700	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	01/02/2022	8.62							0	0	0	0	0	10,777,700
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/11/2011	8.00							0	0	0	0	0	8,083,275
DEUTSCHE BANK (1) (7)	01/12/2023	8.62							0	0	0	0	0	2,465,237
DEUTSCHE BANK (1) (7)	01/06/2007	9.00							0	0	1,706,681	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	02/12/2008	9.37							0	0	0	4,731,529	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/03/2006	9.50							0	4,351,453	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2007	8.85							0	0	4,306,974	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2027	9.50							0	0	0	0	0	3,820,443
DEUTSCHE BANK (1) (7)	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	3,494,346
DEUTSCHE BANK (1) (7)	02/12/2008	9.37							0	0	0	1,716,122	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	13/10/2010	9.12							0	0	0	0	0	10,777,700
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/08/2008	6.12							0	0	0	8,083,275	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/12/2014	7.37							0	0	0	0	0	18,860,975
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/12/2015	5.75							0	0	0	0	0	10,777,700
DEUTSCHE BANK (1) (7)	01/12/2023	8.62							0	0	0	0	0	229,188
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/02/2008	8.50							0	0	0	10,777,700	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/06/2035	6.62							0	0	0	0	0	5,388,850
DEUTSCHE BANK (1) (7)	28/09/2009	7.75							0	0	0	0	18,860,975	0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2007	8.85							0	0	2,159,646	0	0	0

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

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

TRIMESTRE 4 AÑO 2005

DESGLOSE DE CREDITOS

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(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
DEUTSCHE BANK (1) (7)	15/09/2027	9.50						0	0	0	0	0	0	490,633
CITIBANK, N.A. (1) (7)	01/06/2007	9.00						0	0	987,744	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (1) (8)	03/12/2012	4.41						0	0	0	0	0	0	8,083,275
DEUTSCHE BANK (3) (7)	05/12/2023	3.50						0	0	0	0	0	0	2,741,847
DEUTSCHE BANK (5) (7)	18/12/2013	7.50						0	0	0	0	0	0	7,409,880
DEUTSCHE BANK (2) (7)	02/08/2007	7.75						0	0	6,354,000	0	0	0	0
DEUTSCHE BANK (2) (9)	04/03/2008	9.10						0	0	0	1,312,627	0	0	0
J.P. MORGAN CHASE (1) (7)	30/03/2018	9.25						0	0	0	0	0	0	277,849
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	15/06/2010	3.87						0	0	0	0	0	0	16,166,550
J.P. MORGAN CHASE (1) (8)	17/10/2009	4.15						0	0	0	0	5,388,850	0	0
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	05/04/2010	6.62						0	0	0	0	0	0	9,531,000
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	05/08/2013	6.25						0	0	0	0	0	0	6,354,000
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	05/08/2016	6.37						0	0	0	0	0	0	10,801,800
J.P. MORGAN CHASE (2) (7)	24/02/2025	5.50						0	0	0	0	0	0	12,708,000
LLOYDS TSB (5) (7)	31/03/2006	14.50						0	926,235	0	0	0	0	0
CITIBANK N.A. (2) (7)	13/08/2007	7.37						0	0	4,922,351	0	0	0	0
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006	0.00						0	4,694,962	0	0	0	0	0
INTERESES ANTICIPADOS	31/12/2006	0.00						0	(940,144)	0	0	0	0	0
CON GARANTIA														
REPCON LUX	26/01/2011	4.50						0	0	0	0	0	0	14,805,736
INTERESES DEVENGADOS NO PAGA	31/12/2006	0.00						0	285,010	0	0	0	0	0
COLOCACIONES PRIVADAS														
QUIROGRAFARIOS														
Privadas Colocaciones	25/08/2008	4.02						0	0	0	1,886,098	0	0	0
CON GARANTIA														
TOTAL BURSATILES Y COLOCACIONES PRIVADAS			0	(4,075,309)	83,672,000	0	0	0	0	10,354,913	20,437,396	28,507,351	35,027,525	164,045,984

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

TRIMESTRE 4 AÑO 2005

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

DESGLOSE DE CREDITOS

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(MILES DE PESOS)

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	30,960,550	0	0	0	0						
TOTAL PROVEEDORES			0	30,960,550	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTRO PASIVOS CIRCULANTES Y OTROS CREDITOS														
Otros Pasivos		0.00	0	10,386,890	0	0	0	0						
TOTAL GENERAL			0	41,281,753	105,005,333	0	0	0	0	36,162,557	40,633,671	48,027,580	57,955,624	249,970,518

OBSERVACIONES

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

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

TRIMESTRE: 4 AÑO: 2005

POSICION MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

(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	14,621,145	157,582,312	6,031	64,998	157,647,310
PASIVO	37,879,912	408,258,326	7,001,768	75,462,960	483,721,286
CORTO PLAZO	9,862,549	106,295,592	470,203	5,067,707	111,363,299
LARGO PLAZO	28,017,363	301,962,734	6,531,565	70,395,253	372,357,987
SALDO NETO	(23,258,767)	(250,676,014)	(6,995,737)	(75,397,962)	(326,073,976)

OBSERVACIONES

NOTAS:

MONEDAS TIPOS DE CAMBIO CONTABLE

- (1) Dólares 11.2648
- (2) Euros 15.3201
- (3) Yen Japonés 0.1101
- (4) Franco Suizo 9.9241
- (5) Libra Esterlina 21.6532
- (6) Pesos 1.0000

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

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

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

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	0
ABRIL	0	0	0	0.00	0
MAYO	0	0	0	0.00	0
JUNIO	0	0	0	0.00	0
JULIO	0	0	0	0.00	0
AGOSTO	0	0	0	0.00	0
SEPTIEMBRE	0	0	0	0.00	0
OCTUBRE	0	0	0	0.00	0
NOVIEMBRE	0	0	0	0.00	0
DICIEMBRE	0	0	0	0.00	(16,332,449)
ACTUALIZACIÓN				0.00	0
CAPITALIZACIÓN				0.00	0
EMP. EXTRANJERAS				0.00	0
OTROS				0.00	0
TOTAL					(16,332,449)

**OBSERVACIONES**

Nota: Petroleos Mexicanos, como ente consolidador consideró el resultado por posición monetaria a travez del proceso de consolidación de los estados financieros del Corporativo, de sus Organismos Subsidiarios y de sus Compañías Subsidiarias, con un monto acumulado de -16,332,449 motivo por el cual consideramos no aplicable este anexo.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

INSTRUMENTOS DE DEUDA

PAGINA 1

DICTAMINADO

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: 4

AÑO: 2005

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

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCION  
Y/O SERVICIO

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

Impresión Preliminar

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
PEP		0	0.00
PROD. DE PETROLEO CRUDO (Mbd)		3,460	96.40
PROD. DE GAS (MMpcd)		4,936	97.60
REFINACION		0	0.00
CAP. DESTILACION ATMOS. (Mbd)		1,540	84.10
CADEREYTA		275	72.10
MADERO		190	75.90
MINATITLAN		185	88.10
SALAMANCA		245	80.70
SALINA CRUZ		330	88.90
TULA		315	94.50
TERM. DE ALMAC. Y DISTRIB (Mb)		13,056	100.00
GAS Y PETROQUIMICA BASICA		0	0.00
ENDULZAMIENTO DE GAS (MMpcd)		4,503	70.00
CACTUS		1,960	70.00
NUEVO PEMEX		880	84.30
CIUDAD PEMEX		1,290	64.00
MATAPIONCHE		109	67.20
POZA RICA		230	46.70
ARENQUE		34	94.50
PETROQUIMICA		0	0.00
CAPACIDAD DE PROD. (Mt)		12,546	49.60
CAMARGO*		333	0.00
CANGREJERA		3,255	86.60
COSOLEACAQUE		4,975	23.30
ESCOLIN		337	8.20
INDEPENDENCIA		288	32.70
MORELOS		2,263	67.70
PAJARITOS		1,021	51.80
TULA		76	77.30

**OBSERVACIONES**

Mbd- Miles de barriles diarios

MMpcd- Millones de pies cúbicos diarios

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: PMXCB

TRIMESTRE: 4

AÑO: 2005

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

PLANTAS, CENTROS COMERCIALES, DE DISTRIBUCION  
Y/O SERVICIO

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

Impresión Preliminar

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
C. DE DIS. PETROQUIMICOS (Mt)		207,615	91.00

## OBSERVACIONES

Mbd- Miles de barriles diarios

MMpcd- Millones de pies cúbicos diarios

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB

TRIMESTRE 4 AÑO 2005

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

MATERIAS PRIMAS DIRECTAS

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

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 4 AÑO 2005

DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

VENTAS TOTALES

Impresión Preliminar

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>NACIONALES</b>					
DIESEL	320	78,709,367	100.0	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	314	48,530,454	0.0		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	560	150,734,184	100.0	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	112	33,845,140	100.0	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	59	16,233,400	0.0		
OTROS REFINADOS	67	6,610,925	0.0		
COMBUSTOLEO	341	38,625,195	0.0		
DERIV DEL METANO (a)	838	2,551,857	86.0		(e)
DERIV DEL ETANO (b)	952	10,208,236	55.0		(f)
AROMÁT Y DERIV (c)	558	5,563,879	45.0		(g)
PROPIL Y DERIV (d)	83	3,114,623	34.0		(h)
OTROS PETROQUIMICOS	1,317	1,439,921	0.0		(i)
GAS SECO	2,632	79,546,068	0.0		(j)
IEPS	0	20,214,100	0.0		
EFFECTO B-10	0	9,181,861	0.0		
<b>EXTRANJERAS</b>					
PETRÓLEO CRUDO	1,817	313,593,348	0.0		
PRODUCTOS REFINADOS	186	33,545,310	0.0		
PRODUCTOS PETROQUÍMI	853	3,384,523	0.0		
EFFECTO MARGINAL VENT	0	66,354,757	0.0		
EFFECTO B-10	0	6,655,828	0.0		
<b>TOTAL</b>		<b>928,642,976</b>			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB

TRIMESTRE 4 AÑO 2005

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

**DISTRIBUCION DE VENTAS POR PRODUCTO**

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Preliminar

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>EXPORTACION</b>					
PETRÓLEO CRUDO	0	313,593,353			
PRODUCTOS REFINADOS	0	33,545,315			
PRODUCTOS PETROQUÍMI	0	3,384,528			
EFFECTO MARGINAL VENT	0	66,354,762			
EFFECTO B-10	0	6,655,833			
<b>SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO</b>					

<b>TOTAL</b>	<b>423,533,791</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, PLBD óxido de etileno, cloruro de vinilo y cera polietilénica
- (c) Considera la contribución de Pemex Petroquímica por los siguientes productos: benceno, estireno, tolueno, xilenos, paraxileno ,Flux-Alq-Est y Ortóxileno.
- (d) Considera la contribución de Pemex Petroquímica al mercado nacional por el siguiente producto: acrilonitrilo.
- (e) UNIVEX, S.A.; AGROGEN, S.A. DE C.V.; PRAXAIR MEXICO S.A. DE C.V.; MASAGRO S.A. DE C.V.; CRYOINFRA, S.A. DE C.V.
- (f) INDUSTRIAS DERIVADAS DEL ETILENO, S.A.; POLIOLES, S.A. DE C.V.; POLICYD, S.A. DE C.V.; DISTRIBUIDORA DON RAMIS, S.A. DE C.V.; GRUPO CELANESE, S.A.
- (g) PETROCEL, S.A.; RESIRENE, S.A. DE C.V.; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V.; POLIESTIRENO Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.; COMERCIAL MEXICANA DE PINTURAS, S.A. DE C.V.
- (h) CELULOSA Y DERIVADOS, S.A. DE C.V.; DOW QUIMICA MEXICANA, S.A. DE C.V.; POLIOLES, S.A. DE C.V.; QUIMI-KAO,S.A.DE C.V.; NEGOCIACION ALVI, S.A. DE C.V.
- (i) INDUSTRIA QUIMICA DEL ISTMO S.A. DE C.V.; PROQUIVER, S.A. DE C.V.; PRODUCTOS QUIMICOS LA ANITA, S.A. DE C.V.; CRYOINFRA, S.A. DE C.V.; ACIDO DE MEXICO, S.A. DE C.V. y LUCABA, S.A.
- (j) CFE, IPP'S Distribuidores, Industriales (ISPAT), L y F del Centro.

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 4 AÑO 2005

INTEGRACION DEL CAPITAL SOCIAL  
 PAGADO

CONSOLIDADO

DICTAMINADO

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	278,669,298
TOTAL			0	0	0	0	0	278,669,298

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: 4

AÑO: 2005

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

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

PAGINA 1

DICTAMINADO

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: 4 AÑO: 2005

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

DICTAMINADO

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.

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:** PRESIDENTE DEL CONSEJO DE ADMINISTRACION  
**PUESTO:** PRESIDENTE DEL CONSEJO DE ADMO  
**NOMBRE:** LIC. FERNANDO DE JESUS CANALES CLARIOND  
**DOMICILIO:** INSURGENTES SUR 890  
**COLONIA:** DEL VALLE  
**C.POSTAL:** 3100  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 50006031  
**FAX:** 50006222  
**EMAIL:** fcanalez@energia.gob.mx

**PUESTO BMV:** DIRECTOR GENERAL  
**PUESTO:** DIRECTOR GENERAL  
**NOMBRE:** ING. LUIS RAMIREZ CORZO HERNANDEZ  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C.POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19449419  
**FAX:** 19449585  
**EMAIL:** DIRECTORGENERAL@PEMEX.COM

**PUESTO BMV:** DIRECTOR DE FINANZAS  
**PUESTO:** DIRECTOR CORPORATIVO DE FINANZ  
**NOMBRE:** DR. JUAN JOSE SUAREZ COPPEL  
**DOMICILIO:** MARINA NACIONAL 329  
**COLONIA:** HUASTECA  
**C.POSTAL:** 11311  
**CIUDAD Y ESTADO:** MEXICO D.F.  
**TELEFONO:** 19449779  
**FAX:** 19449378  
**EMAIL:** 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

---