

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION DE  
BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**BALANCE GENERAL**  
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2008 Y 2007

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>s01</b>	<b>ACTIVO TOTAL</b>	<b>1,299,869,878</b>	<b>100</b>	<b>1,302,429,018</b>	<b>100</b>
<b>s02</b>	<b>ACTIVO CIRCULANTE</b>	<b>429,046,021</b>	<b>33</b>	<b>409,999,167</b>	<b>31</b>
s03	EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	151,053,664	12	153,538,752	12
s04	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR A CLIENTES (NETO)	73,280,093	6	91,374,901	7
s05	OTRAS CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR(NETO)	68,097,094	5	82,159,331	6
s06	INVENTARIOS	122,677,471	9	74,224,900	6
s07	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	13,937,699	1	8,701,283	1
<b>s08</b>	<b>ACTIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>28,606,566</b>	<b>2</b>	<b>33,697,138</b>	<b>3</b>
s09	CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR (NETO)	0	0	0	0
s10	INVERSIONES EN ACCIONES DE SUBS. NO CONSOLIDADAS Y ASOC.	28,606,566	2	33,697,138	3
s11	OTRAS INVERSIONES	0	0	0	0
<b>s12</b>	<b>INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)</b>	<b>831,832,152</b>	<b>64</b>	<b>778,200,963</b>	<b>60</b>
s13	INMUEBLES	609,142,401	47	537,807,412	41
s14	MAQUINARIA Y EQUIPO INDUSTRIAL	910,061,857	70	841,253,383	65
s15	OTROS EQUIPOS	51,960,004	4	50,201,993	4
s16	DEPRECIACIÓN ACUMULADA	829,529,904	64	738,167,280	57
s17	CONSTRUCCIONES EN PROCESO	90,197,794	7	87,105,455	7
<b>s18</b>	<b>ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)</b>	<b>10,385,139</b>	<b>1</b>	<b>4,047,806</b>	<b>0</b>
<b>s19</b>	<b>OTROS ACTIVOS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>76,483,944</b>	<b>6</b>
<b>s20</b>	<b>PASIVO TOTAL</b>	<b>1,193,208,184</b>	<b>100</b>	<b>1,236,488,824</b>	<b>100</b>
<b>s21</b>	<b>PASIVO CIRCULANTE</b>	<b>224,138,075</b>	<b>19</b>	<b>205,953,932</b>	<b>17</b>
s22	PROVEEDORES	37,795,560	3	28,026,883	2
s23	CRÉDITOS BANCARIOS	52,079,431	4	23,600,548	2
s24	CRÉDITOS BURSÁTILES	31,691,476	3	39,300,734	3
s103	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
s25	IMPUESTOS POR PAGAR	63,794,109	5	84,472,658	7
s26	OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO	38,777,499	3	30,553,109	2
<b>s27</b>	<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>445,772,708</b>	<b>37</b>	<b>483,467,485</b>	<b>39</b>
s28	CRÉDITOS BANCARIOS	170,350,125	14	154,297,646	12
s29	CRÉDITOS BURSÁTILES	275,422,583	23	329,169,839	27
s30	OTROS CRÉDITOS CON COSTO	0	0	0	0
<b>s31</b>	<b>CRÉDITOS DIFERIDOS</b>	<b>28,933,284</b>	<b>2</b>	<b>6,606,592</b>	<b>1</b>
<b>s32</b>	<b>OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO</b>	<b>494,364,117</b>	<b>41</b>	<b>540,460,815</b>	<b>44</b>
<b>s33</b>	<b>CAPITAL CONTABLE</b>	<b>106,661,694</b>	<b>100</b>	<b>65,940,194</b>	<b>100</b>
<b>s34</b>	<b>CAPITAL CONTABLE MINORITARIO</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>s35</b>	<b>CAPITAL CONTABLE MAYORITARIO</b>	<b>106,661,694</b>	<b>100</b>	<b>65,940,194</b>	<b>100</b>
<b>s36</b>	<b>CAPITAL CONTRIBUIDO</b>	<b>250,550,552</b>	<b>235</b>	<b>234,635,654</b>	<b>356</b>
s79	CAPITAL SOCIAL PAGADO	250,550,552	235	234,635,654	356
s39	PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0	0	0
s40	APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	0	0	0
<b>s41</b>	<b>CAPITAL GANADO (PERDIDO)</b>	<b>-143,888,858</b>	<b>-135</b>	<b>-168,695,460</b>	<b>-256</b>
s42	RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL	-143,540,050	-135	-332,218,066	-504
s44	OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO	-348,808	0	163,522,606	248
s80	RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**BALANCE GENERAL**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>s03</b>	<b>EFFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES</b>	<b>151,053,664</b>	<b>100</b>	<b>153,538,752</b>	<b>100</b>
s46	EFFECTIVO	65,688,725	43	49,914,316	33
s47	INVERSIONES TEMPORALES	85,364,939	57	103,624,436	67
<b>s07</b>	<b>OTROS ACTIVOS CIRCULANTES</b>	<b>13,937,699</b>	<b>100</b>	<b>8,701,283</b>	<b>100</b>
s81	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	13,937,699	100	8,701,283	100
s82	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s83	OTROS	0	0	0	0
<b>s18</b>	<b>ACTIVOS INTANGIBLES Y CARGOS DIFERIDOS (NETO)</b>	<b>10,385,139</b>	<b>100</b>	<b>4,047,806</b>	<b>100</b>
s48	GASTOS AMORTIZABLES (NETO)	0	0	0	0
s49	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s51	OTROS	10,385,139	100	4,047,806	100
<b>s19</b>	<b>OTROS ACTIVOS</b>	<b>0</b>	<b>100</b>	<b>76,483,944</b>	<b>100</b>
s85	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	0	0
s50	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s104	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	76,483,944	100
s86	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s87	OTROS	0	0	0	0
<b>s21</b>	<b>PASIVO CIRCULANTE</b>	<b>224,138,075</b>	<b>100</b>	<b>205,953,932</b>	<b>100</b>
s52	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	67,622,734	30	48,557,310	24
s53	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	156,515,341	70	157,396,622	76
<b>s26</b>	<b>OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO</b>	<b>38,777,499</b>	<b>100</b>	<b>30,553,109</b>	<b>100</b>
s88	INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS	0	0	14,532,459	48
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	38,777,499	100	16,020,650	52
s105	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	0	0	0	0
<b>s27</b>	<b>PASIVO A LARGO PLAZO</b>	<b>445,772,708</b>	<b>100</b>	<b>483,467,485</b>	<b>100</b>
s59	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA	352,391,893	79	385,287,849	80
s60	PASIVO EN MONEDA NACIONAL	93,380,815	21	98,179,636	20
<b>s31</b>	<b>CRÉDITOS DIFERIDOS</b>	<b>28,933,284</b>	<b>100</b>	<b>6,606,592</b>	<b>100</b>
s65	CRÉDITO MERCANTIL	0	0	0	0
s67	OTROS	28,933,284	100	6,606,592	100
<b>s32</b>	<b>OTROS PASIVOS LARGO PLAZO SIN COSTO</b>	<b>494,364,117</b>	<b>100</b>	<b>540,460,815</b>	<b>100</b>
s66	IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	0	0
s91	BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	466,050,226	94	511,748,236	95
s92	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
s69	OTROS PASIVOS	28,313,891	6	28,712,579	5
<b>s79</b>	<b>CAPITAL SOCIAL PAGADO</b>	<b>250,550,552</b>	<b>100</b>	<b>234,635,654</b>	<b>100</b>
s37	NOMINAL	250,550,552	100	234,635,654	100
s38	ACTUALIZACIÓN	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**BALANCE GENERAL**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>s42</b>	<b>RESULTADOS ACUMULADOS Y RESERVAS DE CAPITAL</b>	<b>-143,540,050</b>	<b>100</b>	<b>-332,218,066</b>	<b>100</b>
s93	RESERVA LEGAL	839,664	0	842,331	0
s43	RESERVA PARA RECOMPRA DE ACCIONES	0	0	0	0
s94	OTRAS RESERVAS	0	0	-48,326,366	15
s95	RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	-149,934,800	104	-298,866,729	90
s45	RESULTADO DEL EJERCICIO	5,555,086	-4	14,132,698	-4
<b>s44</b>	<b>OTRO RESULTADO INTEGRAL ACUMULADO</b>	<b>-348,808</b>	<b>100</b>	<b>163,522,606</b>	<b>100</b>
s70	RESULTADO ACUMULADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	0	0
s71	RESULTADO POR TENENCIA DE ACTIVOS NO MONETARIOS	0	0	162,773,307	100
s96	EFEECTO ACUMULADO POR CONVERSIÓN	632,518	-181	2,225,507	1
s97	EFEECTO ACUMULADO POR VALUACIÓN DE INST. FIN. DERIVADOS	-981,326	281	-1,479,949	0
s98	RESULTADO POR IMPUESTOS DIFERIDOS	0	0	3,741	0
s100	OTROS	0	0	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**  
**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION**  
**DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN**  
**GRUPO FINANCIERO**

TRIMESTRE: **03**      AÑO: **2008**

**BALANCE GENERAL**  
 DATOS INFORMATIVOS  
 (MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

REF S	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
s72	CAPITAL DE TRABAJO	204,907,946	204,045,235
s73	FONDO PARA PENSIONES Y PRIMA DE ANTIGÜEDAD	11,534,909	9,639,772
s74	NUMERO DE FUNCIONARIOS (*)	0	0
s75	NUMERO DE EMPLEADOS (*)	141,466	141,597
s76	NUMERO DE OBREROS (*)	0	0
s77	NUMERO DE ACCIONES EN CIRCULACIÓN (*)	0	0
s78	NUMERO DE ACCIONES RECOMPRADAS (*)	0	0
s101	EFFECTIVO RESTRINGIDO	0	0
s102	DEUDA CON COSTO DE ASOCIADAS NO CONSOLIDADAS	0	0

(\*) DATOS EN UNIDADES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**ESTADO DE RESULTADOS**

DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2008 Y 2007

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
r01	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>1,064,912,636</b>	<b>100</b>	<b>824,096,759</b>	<b>100</b>
r02	COSTO DE VENTAS	440,993,416	41	320,928,266	39
r03	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA</b>	<b>623,919,220</b>	<b>59</b>	<b>503,168,493</b>	<b>61</b>
r04	GASTOS GENERALES	71,581,738	7	60,325,042	7
r05	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES.</b>	<b>552,337,482</b>	<b>52</b>	<b>442,843,451</b>	<b>54</b>
r08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	161,661,214	15	49,857,676	6
r06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-22,094,530	-2	-18,624,338	-2
r12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS Y ASOC.	-1,288,033	0	4,603,874	1
r48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
r09	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>690,616,133</b>	<b>65</b>	<b>478,680,663</b>	<b>58</b>
r10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	685,061,047	64	464,547,965	56
r11	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS</b>	<b>5,555,086</b>	<b>1</b>	<b>14,132,698</b>	<b>2</b>
r14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
r18	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA</b>	<b>5,555,086</b>	<b>1</b>	<b>14,132,698</b>	<b>2</b>
r19	PARTICIPACIÓN DE LOS ACCIONISTAS MINORITARIOS EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
r20	<b>PARTICIPACIÓN DE LOS ACCIONISTAS MAYORITARIOS EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b>	<b>5,555,086</b>	<b>1</b>	<b>14,132,698</b>	<b>2</b>

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**ESTADO DE RESULTADOS**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>r01</b>	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>1,064,912,636</b>	<b>100</b>	<b>824,096,759</b>	<b>100</b>
r21	NACIONALES	519,381,741	49	435,507,269	53
r22	EXTRANJERAS	545,530,895	51	388,589,490	47
r23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
<b>r08</b>	<b>OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.</b>	<b>161,661,214</b>	<b>100</b>	<b>49,857,676</b>	<b>100</b>
r49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	161,661,214	100	49,857,676	100
r34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
r35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
<b>r06</b>	<b>RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>-22,094,530</b>	<b>100</b>	<b>-18,624,338</b>	<b>100</b>
r24	INTERESES PAGADOS	38,947,440	-176	39,475,563	-212
r42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
r45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r26	INTERESES GANADOS	20,094,586	-91	16,102,894	-86
r46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
r25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	-3,241,676	15	-2,848,095	15
r28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	7,596,426	-41
<b>r10</b>	<b>IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>685,061,047</b>	<b>100</b>	<b>464,547,965</b>	<b>100</b>
r32	IMPUESTO CAUSADO	685,061,047	100	464,547,965	100
r33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**ESTADO DE RESULTADOS**

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF R	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
r36	VENTAS TOTALES	1,064,912,636	824,096,759
r37	RESULTADO FISCAL DEL EJERCICIO	5,555,086	14,132,698
r38	VENTAS NETAS (**)	1,379,188,750	1,072,454,233
r39	RESULTADO DE OPERACIÓN (**)	702,262,337	555,259,052
r40	PARTICIPACIÓN DE LOS ACCIONISTAS MAYORITARIOS EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA (**)	-26,885,188	9,724,435
r41	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA (**)	-26,885,188	9,724,435
r47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	62,566,408	48,349,065

(\*\*) INFORMACIÓN ÚLTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**

DEL 1 DE JULIO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2008

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
rt01	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>371,873,245</b>	<b>100</b>	<b>294,494,279</b>	<b>100</b>
rt02	COSTO DE VENTAS	162,387,365	44	117,225,772	40
rt03	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) BRUTA</b>	<b>209,485,880</b>	<b>56</b>	<b>177,268,507</b>	<b>60</b>
rt04	GASTOS GENERALES	17,319,470	5	21,353,206	7
rt05	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES.</b>	<b>192,166,410</b>	<b>52</b>	<b>155,915,301</b>	<b>53</b>
rt08	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	65,803,697	18	17,860,407	6
rt06	RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO	-14,715,038	-4	-3,412,056	-1
rt12	PARTICIPACIÓN EN LOS RESULTADOS DE SUBS. NO CONSOLIDADAS Y ASOC.	-5,915,506	-2	-1,265,726	0
rt48	PARTIDAS NO ORDINARIAS	0	0	0	0
rt09	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>237,339,563</b>	<b>64</b>	<b>169,097,926</b>	<b>57</b>
rt10	IMPUESTOS A LA UTILIDAD	251,732,796	68	182,803,724	62
rt11	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE LAS OPERACIONES DISCONTINUADAS</b>	<b>-14,393,233</b>	<b>-4</b>	<b>-13,705,798</b>	<b>-5</b>
rt14	OPERACIONES DISCONTINUADAS	0	0	0	0
rt18	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA</b>	<b>-14,393,233</b>	<b>-4</b>	<b>-13,705,798</b>	<b>-5</b>
rt19	PARTICIPACIÓN DE LOS ACCIONISTAS MINORITARIOS EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA	0	0	0	0
rt20	<b>PARTICIPACIÓN DE LOS ACCIONISTAS MAYORITARIOS EN LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA</b>	<b>-14,393,233</b>	<b>-4</b>	<b>-13,705,798</b>	<b>-5</b>



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
		IMPORTE	%	IMPORTE	%
<b>rt01</b>	<b>VENTAS NETAS</b>	<b>371,873,245</b>	<b>100</b>	<b>294,494,279</b>	<b>100</b>
rt21	NACIONALES	177,755,952	48	147,660,899	50
rt22	EXTRANJERAS	194,117,293	52	146,833,380	50
rt23	CONVERSIÓN EN DÓLARES (***)	0	0	0	0
<b>rt08</b>	<b>OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.</b>	<b>65,803,697</b>	<b>100</b>	<b>17,860,407</b>	<b>100</b>
rt49	OTROS INGRESOS Y (GASTOS), NETO.	65,803,697	100	17,860,407	100
rt34	P.T.U. CAUSADA	0	0	0	0
rt35	P.T.U. DIFERIDA	0	0	0	0
<b>rt06</b>	<b>RESULTADO INTEGRAL DE FINANCIAMIENTO</b>	<b>-14,715,038</b>	<b>100</b>	<b>-3,412,056</b>	<b>100</b>
rt24	INTERESES PAGADOS	13,667,291	-93	12,054,538	-353
rt42	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN ACTUALIZACIÓN DE UDIS	0	0	0	0
rt45	OTROS GASTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt26	INTERESES GANADOS	14,271,596	-97	6,274,999	-184
rt46	OTROS PRODUCTOS FINANCIEROS	0	0	0	0
rt25	UTILIDAD (PÉRDIDA) EN CAMBIOS NETO	-15,319,343	104	-3,011,595	88
rt28	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA	0	0	5,379,078	-158
<b>rt10</b>	<b>IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	<b>251,732,796</b>	<b>100</b>	<b>182,803,724</b>	<b>100</b>
rt32	IMPUESTO CAUSADO	251,732,796	100	182,803,724	100
rt33	IMPUESTO DIFERIDO	0	0	0	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**ESTADO DE RESULTADOS TRIMESTRAL**

OTROS CONCEPTOS DE RESULTADOS

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

REF RT	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
rt47	DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN OPERATIVA	22,435,127	15,402,566

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN  
FINANCIERA**  
DEL 1 DE ENERO AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2008 Y 2007

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
<b>c01</b>	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA</b>	<b>0</b>	<b>14,132,698</b>
c02	+(-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACIÓN DE RECURSOS	0	109,591,258
<b>c03</b>	<b>FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO NETO DEL EJERCICIO</b>	<b>0</b>	<b>123,723,956</b>
c04	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	0	-31,103,256
<b>c05</b>	<b>RECURSOS GENERADOS POR (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	<b>0</b>	<b>92,620,700</b>
c06	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO AJENO	0	-44,346,575
c07	RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO PROPIO	0	-220,751
<b>c08</b>	<b>RECURSOS GENERADOS (UTILIZADOS) MEDIANTE FINANCIAMIENTO</b>	<b>0</b>	<b>-44,567,326</b>
<b>c09</b>	<b>RECURSOS GEN. (UTIL.) EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	<b>0</b>	<b>-90,291,022</b>
c10	INCREMENTO (DECREMENTO) NETO EN EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES	0	-42,237,648
c11	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL INICIO DEL PERIODO	0	195,776,399
<b>c12</b>	<b>EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES AL FINAL DEL PERIODO</b>	<b>0</b>	<b>153,538,751</b>

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**ESTADO DE CAMBIOS EN LA SITUACIÓN  
FINANCIERA**

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

Impresión Final

REF C	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
<b>c02</b>	<b>+(-) PARTIDAS APLICADAS A RESULTADOS QUE NO REQUIEREN UTILIZACIÓN DE RECURSOS</b>	<b>0</b>	<b>109,591,258</b>
c13	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO	0	48,349,091
c41	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	61,242,167
<b>c04</b>	<b>RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN</b>	<b>0</b>	<b>-31,103,256</b>
c18	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	0	-36,371,166
c19	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	0	-1,870,864
c20	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	0	139,050
c21	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	0	-9,076,088
c22	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	0	16,075,812
<b>c06</b>	<b>RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO AJENO</b>	<b>0</b>	<b>-44,346,575</b>
c23	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	0	615,939
c24	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	0	8,247,880
c25	+ DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
c26	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	-3,730,862
c27	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	0	-14,529,802
c28	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	0	-34,949,730
c29	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
c42	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
<b>c07</b>	<b>RECURSOS GENERADOS O UTILIZADOS POR FINANCIAMIENTO PROPIO</b>	<b>0</b>	<b>-220,751</b>
c30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
c31	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	-263,330
c32	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
c33	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	0	42,579
c43	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0
<b>c09</b>	<b>RECURSOS GEN. (UTIL.) EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	<b>0</b>	<b>-90,291,022</b>
c34	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVERSIONES DE ACCS. CON CARACTER PERMANENTE	0	0
c35	(-) ADQUISICIÓN DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	0	-89,354,820
c36	(-) INCREMENTO EN CONSTRUCCIONES EN PROCESO	0	0
c37	+ VENTAS DE OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	-936,202
c38	+ VENTAS DE ACTIVOS FIJOS TANGIBLES	0	0
c39	+ (-) OTRAS PARTIDAS	0	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

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

PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
<b>ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>			
e01	<b>UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	690,616,133	0
e02	+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO	0	0
e03	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	145,020,616	0
e04	+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	4,294,311	0
e05	<b>FLUJO DERIVADO DEL RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS A LA UTILIDAD</b>	839,931,060	0
e06	FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN	-802,258,839	0
e07	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	37,672,221	0
<b>ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>			
e08	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-80,522,476	0
e09	<b>EFFECTIVO EXCEDENTE (REQUERIDO) PARA APLICAR EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>	-42,850,255	0
<b>ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>			
e10	FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	22,906,679	0
e11	<b>INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y DEMÁS EQUIVALENTES DE EFECTIVO</b>	-19,943,576	0
e12	<b>DIFERENCIA EN CAMBIOS EN EL EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO</b>	0	0
e13	EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERIODO	170,997,240	0
e14	<b>EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO</b>	151,053,664	0

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

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

DESGLOSE DE PRINCIPALES CONCEPTOS

Impresión Final

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

REF E	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL	TRIMESTRE AÑO ANTERIOR
		IMPORTE	IMPORTE
<b>e02</b>	<b>+(-) PARTIDAS SIN IMPACTO EN EL EFECTIVO</b>	0	0
e15	+ESTIMACIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e16	+PROVISIÓN DEL EJERCICIO	0	0
e17	+ (-) OTRAS PARTIDAS NO REALIZADAS	0	0
<b>e03</b>	<b>+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	145,020,616	0
e18	+ DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN DEL EJERCICIO *	62,566,408	0
e19	(-) + UTILIDAD O PÉRDIDA EN VENTA DE INMUEBLES, MAQUINARIA Y EQUIPO	0	0
e20	+ PÉRDIDA POR DETERIORO	0	0
e21	(-)+PARTICIPACIÓN EN ASOCIADAS Y NEGOCIOS CONJUNTOS	-1,288,033	0
e22	(-)DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e23	(-)INTERESES A FAVOR	0	0
e24	(-) +OTRAS PARTIDAS	83,742,241	0
<b>e04</b>	<b>+(-) PARTIDAS RELACIONADAS CON ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>	4,294,311	0
e25	+INTERESES DEVENGADOS	0	0
e26	+ (-) OTRAS PARTIDAS	4,294,311	0
<b>e06</b>	<b>FLUJOS GENERADOS O UTILIZADOS EN LA OPERACIÓN</b>	-802,258,839	0
e27	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN CUENTAS POR COBRAR	8,020,751	0
e28	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN INVENTARIOS	-29,360,272	0
e29	+ (-) DECREMENTO (INCREMENTO) EN OTRAS CUENTAS POR COBRAR Y OTROS ACTIVOS	-461,351	0
e30	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN PROVEEDORES	2,657,215	0
e31	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN OTROS PASIVOS	-15,254,889	0
e32	+ (-)IMPUESTOS A LA UTILIDAD PAGADOS O DEVUELTOS	-767,860,293	0
<b>e08</b>	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	-80,522,476	0
e33	- INVERSIÓN DE ACCS. CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e34	+DISPOSICIÓN DE ACCIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e35	-INVERSIÓN EN INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	-89,685,771	0
e36	+VENTA DE INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO	1,772,498	0
e37	-INVERSIÓN EN ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e38	+DISPOSICIÓN DE ACTIVOS INTANGIBLES	0	0
e39	-OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	5,744,821	0
e40	+DISPOSICIÓN DE OTRAS INVERSIONES CON CARÁCTER PERMANENTE	0	0
e41	+DIVIDENDOS COBRADOS	0	0
e42	+INTERESES COBRADOS	0	0
e43	+(-) DECREMENTO (INCREMENTO) ANTICIPOS Y PRESTAMOS A TERCEROS	0	0
e44	+ (-) OTRAS PARTIDAS	1,645,976	0
<b>e10</b>	<b>FLUJOS NETOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>	22,906,679	0
e45	+ FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	45,332,715	0
e46	+ FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	60,313,324	0
e47	+ OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e48	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BANCARIOS	-53,235,344	0
e49	(-) AMORTIZACIÓN DE FINANCIAMIENTOS BURSÁTILES	-28,039,991	0
e50	(-) AMORTIZACIÓN DE OTROS FINANCIAMIENTOS	0	0
e51	+ (-) INCREMENTO (DECREMENTO) EN EL CAPITAL SOCIAL	0	0
e52	(-) DIVIDENDOS PAGADOS	0	0
e53	+ PRIMA EN VENTA DE ACCIONES	0	0
e54	+ APORTACIONES PARA FUTUROS AUMENTOS DE CAPITAL	2,806,200	0
e55	-INTERESES PAGADOS	0	0
e56	-RECOMPRA DE ACCIONES	0	0
e57	+ (-) OTRAS PARTIDAS	-4,270,225	0

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**  
**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION**  
**DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN**  
**GRUPO FINANCIERO**

TRIMESTRE: **03**      AÑO: **2008**

**DATOS POR ACCIÓN**

**CONSOLIDADO**

Impresión Final

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

(\*\*) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**RAZONES Y PROPORCIONES**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

REF P	CONCEPTOS	TRIMESTRE AÑO ACTUAL		TRIMESTRE AÑO ANTERIOR	
	<b>RENDIMIENTO</b>				
p01	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A VENTAS NETAS	0.52	%	1.71	%
p02	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A CAPITAL CONTABLE (**)	-25.21	%	14.75	%
p03	UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA A ACTIVO TOTAL (**)	-2.07	%	0.75	%
p04	DIVIDENDOS EN EFECTIVO A RESULTADO NETO DEL EJERCICIO ANTERIOR	23.32	%	-0.58	%
p05	RESULTADO POR POSICIÓN MONETARIA A UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CONSOLIDADA	0.00	%	53.75	%
	<b>ACTIVIDAD</b>				
p06	VENTAS NETAS A ACTIVO TOTAL (**)	1.06	veces	0.82	veces
p07	VENTAS NETAS A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO) (**)	1.66	veces	1.38	veces
p08	ROTACIÓN DE INVENTARIOS(**)	5.29	veces	6.32	veces
p09	DÍAS DE VENTAS POR COBRAR	16	días	26	días
p10	INTERESES PAGADOS A PASIVO TOTAL CON COSTO (**)	1.15	%	0.97	%
	<b>APALACAMIENTO</b>				
p11	PASIVO TOTAL A ACTIVO TOTAL	91.79	%	94.94	%
p12	PASIVO TOTAL A CAPITAL CONTABLE	11.19	veces	18.75	veces
p13	PASIVO EN MONEDA EXTRANJERA A PASIVO TOTAL	35.20	%	35.09	%
p14	PASIVO A LARGO PLAZO A INMUEBLES, PLANTA Y EQUIPO (NETO)	53.59	%	62.13	%
p15	UTILIDAD (PÉRDIDA) DESPUÉS DE GTOS. GRALES. A INTERESES PAGADOS	14.18	veces	11.22	veces
p16	VENTAS NETAS A PASIVO TOTAL (**)	1.16	veces	0.87	veces
	<b>LIQUIDEZ</b>				
p17	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO CIRCULANTE	1.91	veces	1.99	veces
p18	ACTIVO CIRCULANTE MENOS INVENTARIOS A PASIVO CIRCULANTE	1.37	veces	1.63	veces
p19	ACTIVO CIRCULANTE A PASIVO TOTAL	0.36	veces	0.33	veces
p20	EFECTIVO E INVERSIONES TEMPORALES A PASIVO CIRCULANTE	67.39	%	74.55	%

(\*\*) INFORMACIÓN ULTIMOS DOCE MESES



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE  
J.P. MORGAN GRUPO FINANCIERO**

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

PAGINA 1 / 7

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

Anexo 1

Reporte de resultados al tercer trimestre de 2008

## Exploración y producción

Durante el tercer trimestre de 2008 la producción de crudo disminuyó 9.8% comparado con el mismo trimestre del año anterior, de 3,055 a 2,755 Mbd.

La producción de crudo pesado disminuyó 15.3%, principalmente como resultado de la declinación de Cantarell y del cierre temporal no programado de pozos a causa de la saturación de la capacidad de almacenamiento de PEMEX, derivado del cierre de refinerías en la costa del golfo de Estados Unidos por el huracán Ike. La declinación de Cantarell fue parcialmente compensada por un aumento de 32% en la producción de Ku-Maloob-Zaap (KMZ).

La producción total de gas natural aumentó 14.3% respecto al mismo periodo del año anterior, de 6,094 a 6,963 MMpcd.

La producción de gas asociado aumentó 25.9% como resultado de mayores volúmenes en la zona de transición de Cantarell y por incrementos en el nivel de producción de los proyectos Ku-Maloob-Zaap, Caan, Crudo Ligero Marino e Ixtal-Manik. La producción de gas no asociado disminuyó 1.2%, principalmente como resultado de menor producción en los proyectos Burgos y Lankahuasa, pertenecientes a la Región Norte.

## Gas y petroquímica básica

Durante el tercer trimestre de 2008 el proceso de gas natural en tierra incrementó 2.8% respecto al mismo periodo del año anterior, como consecuencia de mayor producción de gas húmedo amargo que aumentó 6.9%, debido a la menor producción observada por los ataques a ductos en septiembre de 2007 y por la menor producción ocasionada por la entrada del huracán Dean en agosto de 2007.

En relación con el proceso de gas húmedo dulce, éste disminuyó 8.2% por menor oferta de gas en la Región Norte. Como resultado de lo anterior, la producción de gas seco aumentó 1.7%.

La producción de líquidos del gas disminuyó 4.6% debido principalmente a la reducción de 34.5% en el volumen de condensados, de 69 a 45 Mbd, en particular, en Burgos, por el robo de esos combustibles en la región y al alto contenido de nitrógeno en el gas asociado de la Región Marina Noreste.

## Refinación

En el tercer trimestre de 2008 el proceso total de crudo aumentó 2.7% respecto al mismo periodo del año anterior. El proceso de crudo pesado aumentó 11.8%, debido al bajo nivel registrado durante 2007, como resultado de reparación de tuberías por los ataques a ductos en julio y septiembre de ese año, mientras que el de crudo ligero disminuyó 2.4% debido al programa operativo para incrementar la utilización de equipos de conversión profunda.

La producción de petrolíferos disminuyó 1.6% en comparación con el mismo trimestre del año anterior, de 1,458 a 1,434 Mbd, debido al ciclo de mantenimiento realizado en el trimestre. La producción de gasolinas disminuyó 2.5% y la de combustóleo disminuyó

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE  
J.P. MORGAN GRUPO FINANCIERO**

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

PAGINA 2 / 7

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

6.8%. Adicionalmente, la producción de gas licuado de petróleo (GLP) disminuyó 4.3% debido, principalmente, a menor producción de líquidos del gas natural.

El número de estaciones de servicio se ubicó en 8,222 al 30 de septiembre de 2008, 5.4% más que las 7,801 existentes al 30 de septiembre de 2007.

## Petroquímicos

Durante el tercer trimestre de 2008 la producción de petroquímicos, incluyendo productos intermedios y subproductos, aumentó 4.9% comparado con el mismo trimestre del año anterior, de 2,968 a 3,113 miles de toneladas (Mt).

Esta variación se debió principalmente a un incremento en la elaboración de derivados del metano, resultado de mayor producción de amoniaco por mayor demanda de urea; un aumento en la elaboración de productos intermedios como oxígeno y nitrógeno, los cuales se incluyen en otros productos, y una disminución en la producción de aromáticos y derivados, debido a menor producción de paraxileno debido a condiciones de mercado y por el ciclo de mantenimiento de la planta de estireno.

## Comercio internacional

Durante el tercer trimestre de 2008 el volumen de exportaciones de crudo disminuyó 23.8% comparado con el registrado en el mismo trimestre del año anterior, de 1,690 a 1,287 Mbd, debido a menor producción y cargamentos diferidos por el cierre de refinerías en la costa del golfo de Estados Unidos ocasionado por el huracán Ike.

El 85% del total de las exportaciones de crudo fueron a los Estados Unidos, mientras que el 15% restante fue distribuido a Europa (8%), al resto del Continente Americano (5%) y al Lejano Oriente (2%).

El precio ponderado de la mezcla mexicana de exportación aumentó 66.8%, de US\$65.0 US\$108.4 por barril, comparado con el mismo trimestre del año anterior.

Las exportaciones de gas seco aumentaron de 119 a 145 MMpcd, en comparación con el mismo trimestre del año anterior, debido al aumento en la producción y a la menor demanda del sector eléctrico.

Las exportaciones de petrolíferos se mantuvieron en 189 Mbd similares al mismo trimestre del año anterior. En volumen, los principales productos exportados durante el tercer trimestre de 2008 fueron nafta y residuo largo.

Las exportaciones de petroquímicos aumentaron de 165 a 169 Mt debido principalmente, a mayores ventas de amoniaco. En volumen, los principales productos exportados durante el tercer trimestre de 2008 fueron azufre y amoniaco.

En el tercer trimestre de 2008 las importaciones de gas seco disminuyeron de 411 a 373 MMpcd, en comparación con las registradas durante el mismo trimestre del año anterior, debido a mayor producción de gas seco y a la menor demanda del sector eléctrico.

Las importaciones de petrolíferos aumentaron de 493 a 604 Mbd debido principalmente a mayores compras de diesel y gasolinas. En volumen, los principales productos importados fueron gasolinas y diesel.

Las importaciones de petroquímicos disminuyeron de 102 a 99 Mt básicamente como consecuencia de menores compras de metanol. En volumen, los principales productos

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE  
J.P. MORGAN GRUPO FINANCIERO**

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

PAGINA 3 / 7

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

importados fueron metanol e isobutano.

## Estado de resultados

Durante el tercer trimestre de 2008 las ventas totales, incluyendo ingresos por servicios, aumentaron 26.3%, ubicándose en Ps. 371.9 miles de millones (US\$33.9 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre del año anterior, principalmente por mayores precios de crudo de exportación.

El costo de ventas aumentó 38.5%, a Ps. 162.4 miles de millones (US\$14.8 miles de millones), respecto al mismo trimestre de 2008. La variación se explica principalmente por un incremento de Ps. 49.9 miles de millones por compra de productos, y un aumento de Ps. 7.1 miles de millones en depreciación y amortización.

Durante el trimestre, el costo de ventas como porcentaje de ventas totales se ubicó en 43.7%, un aumento de 3.9%, en comparación con el mismo trimestre del año anterior, principalmente como resultado del incremento en compra de productos.

Los gastos generales disminuyeron 18.9%, a Ps. 17.3 miles de millones (US\$1.6 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2008, principalmente por una disminución en el costo de la reserva para obligaciones laborales reflejado en gastos de administración.

El resultado integral de financiamiento disminuyó de un resultado negativo de Ps. 3.4 miles de millones a un resultado negativo de Ps. 14.7 miles de millones (US\$1.3 miles de millones). La variación se debió a un aumento de Ps. 12.3 miles de millones en pérdida cambiaria, originado por la depreciación del tipo de cambio del peso respecto al dólar en el trimestre; una reducción de Ps. 5.4 miles de millones de posición monetaria, debido a que en un entorno económico no inflacionario los Estados Financieros no deben reexpresarse y este concepto desaparece, conforme a lo establecido en la NIF B-10 "Efectos de la Inflación"; y un aumento de Ps. 6.4 miles de millones en intereses y productos financieros netos.

Como parte del desarrollo normal de sus operaciones, PEMEX celebra contratos de adquisición y venta de bienes y servicios en moneda extranjera. El efecto cambiario que se desprende entre el periodo en el que se reciben (o venden) los bienes y servicios y su liquidación, se registra como variación cambiaria.

Dada la coyuntura internacional y sus efectos en la volatilidad del tipo de cambio del peso respecto al dólar, PEMEX está evaluando el impacto que se pueda tener a futuro por el efecto cambiario arriba descrito.

El rendimiento antes de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 40.4%, a Ps. 237.3 miles de millones (US\$21.6 miles de millones), debido principalmente a un incremento de Ps. 47.9 miles de millones en otros ingresos neto, y a un aumento de Ps. 36.3 miles de millones del rendimiento de operación.

Durante el tercer trimestre de 2008 el monto de impuestos, derechos y aprovechamientos aumentó 37.7%, a Ps. 251.7 miles de millones (US\$22.9 miles de millones), en comparación con el mismo trimestre de 2007, debido principalmente al incremento en precios de crudo y gas natural.

Durante el trimestre los impuestos, derechos y aprovechamientos se ubicaron en 67.7% como porcentaje de las ventas totales.

PEMEX registró una pérdida neta de Ps. 14.4 miles de millones (US\$1.3 miles de millones), en comparación con una pérdida neta de Ps. 13.7 miles de millones durante

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE  
J.P. MORGAN GRUPO FINANCIERO**

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

PAGINA 4 / 7

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

el mismo trimestre de 2007. Esta variación se explica principalmente por la pérdida cambiaria del trimestre.

## Estado de la Situación Financiera

Al 30 de septiembre de 2008 el activo circulante aumentó 4.6%, a Ps. 429.0 miles de millones, en comparación con la cifra comparable del año anterior. El valor de los inventarios aumentó de Ps. 74.2 a Ps. 122.7 miles de millones, efectivo y valores de inmediata realización disminuyeron de Ps. 153.5 a Ps. 151.1 miles de millones; y cuentas, documentos por cobrar y otros disminuyeron de Ps. 182.2 a Ps. 155.3 miles de millones.

Inversiones en acciones y valores se redujeron 15.1%, a Ps. 28.6 miles de millones.

Propiedades, mobiliario y equipo se incrementaron 6.9%, a Ps. 831.8 miles de millones, lo que representó 64.0% del total de activo.

Otros activos aumentaron 156.6%, a Ps. 10.4 miles de millones, debido principalmente a la incorporación de los intereses por pagar del contrato de suministro de nitrógeno, registrado como arrendamiento financiero.

Al cierre del tercer trimestre de 2008 los activos totales disminuyeron 0.2%, a Ps. 1,299.9 miles de millones (US\$118.4 miles de millones), respecto al año anterior. La variación se explica principalmente por la cancelación del activo intangible de la valuación actuarial de la reserva para obligaciones laborales de Ps. 76.5 miles de millones por la modificación de la NIF D-3 "Beneficios a los empleados".

El pasivo de corto plazo aumentó 8.8%, a Ps. 224.1 miles de millones (US\$20.4 miles de millones), principalmente por un aumento en la deuda de corto plazo por Ps. 20.9 miles de millones y un incremento en proveedores por Ps. 9.8 miles de millones.

El pasivo de largo plazo disminuyó 6.0%, a Ps. 969.1 miles de millones (US\$88.2 miles de millones), principalmente como resultado de la cancelación del pasivo adicional en el registro de la reserva para obligaciones laborales, por la modificación de la NIF D-3 "Beneficios a los empleados" y la reducción en la deuda de largo plazo.

Los pasivos totales disminuyeron 3.5%, a Ps. 1,193.2 miles de millones (US\$108.7 miles de millones), principalmente por la cancelación del pasivo adicional en el registro de la reserva para obligaciones laborales, de conformidad con la NIF D-3 "Beneficios a los empleados" y la reducción en la deuda de largo plazo.

El patrimonio de PEMEX aumentó 61.8%, a Ps. 106.7 miles de millones (US\$9.7 miles de millones), en comparación con el tercer trimestre de 2007. La variación se debe principalmente a la cancelación del concepto de efecto patrimonial de la reserva para obligaciones laborales por Ps. 48.3 miles de millones por la modificación de la NIF D-3 "Beneficios a los empleados", a una aportación de Ps. 13.9 miles de millones derivada del Fondo de Estabilización para la Inversión en Infraestructura y del Fondo de Excedentes, y a las variaciones en el exceso o insuficiencia del patrimonio y en resultados acumulados de ejercicios anteriores derivado de la modificación de la NIF B-10 "Efectos de la inflación".

Liquidez y recursos de capital

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE  
J.P. MORGAN GRUPO FINANCIERO**

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

PAGINA **5 / 7**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

Durante el tercer trimestre de 2008 el Pemex Project Funding Master Trust realizó las siguientes actividades: el 29 de septiembre de 2008 el vehículo financiero Pemex Project Funding Master Trust (MT) emitió un bono privado en el mercado japonés (Bono Samurai) por ¥64.0 miles de millones, equivalente a US\$600 millones. La emisión cuenta con la garantía del Nippon Export and Investment Insurance (NEXI) y los recursos se utilizarán para financiar el proyecto Ku-Maloob-Zaap. El bono tendrá un cupón semestral de la tasa Libor en yenes más 75 puntos base y vence el 29 de septiembre de 2020.

El 24 de octubre Petróleos Mexicanos ejerció su derecho de amortización anticipada del bono convertible en acciones de Repsol YPF, S.A., emitidos por Repcon Lux, S.A. El valor nominal total de los bonos canjeables ascendió a US\$ 1,307.108 millones.

Durante el cuarto trimestre de 2008 se estima captar aproximadamente US\$0.25 miles de millones mediante ECA's.

El monto utilizado al 30 de septiembre de 2008 de la línea de crédito sindicada contratada el 17 de septiembre de 2007 es de US\$1.5 miles de millones.

Al 30 de septiembre de 2008 la deuda total consolidada, incluyendo intereses devengados, disminuyó 3.1%, a Ps. 529.5 miles de millones (US\$48.2 miles de millones), en comparación con el mismo periodo del año anterior. La deuda con vencimientos menores a 12 meses fue de Ps. 83.8 miles de millones (US\$7.6 miles de millones). La deuda total de largo plazo fue de Ps. 445.8 miles de millones (US\$40.6 miles de millones). La deuda total como porcentaje de la suma del pasivo total y del patrimonio fue 40.7%.

La deuda neta total, o la diferencia entre deuda total y efectivo más valores de inmediata realización, disminuyó 3.7%, a Ps. 378.5 miles de millones (US\$34.5 miles de millones).

El siguiente cuadro muestra el perfil de vencimientos al 30 de septiembre de 2008:

Deuda en pesos	109,529
2008	15,704
enero 2009 - septiembre 2009	444
octubre 2009 - septiembre 2010	26,013
octubre 2010 - septiembre 2011	9,972
octubre 2011 - septiembre 2012	10,300
octubre 2012 en adelante	47,096
Deuda en otras monedas	420,015
2008	19,376
enero 2009 - septiembre 2009	48,247
octubre 2009 - septiembre 2010	63,430
octubre 2010 - septiembre 2011	56,211
octubre 2011 - septiembre 2012	39,599
octubre 2012 en adelante	193,152
Deuda total	529,544

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 30 de septiembre de 2008 aproximadamente 52.6% de la exposición de la deuda de PEMEX fue a tasa fija y el 47.4% restante a tasa flotante.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE  
J.P. MORGAN GRUPO FINANCIERO**

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

PAGINA **6 / 7**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

La exposición de la deuda por moneda y por tasa de interés al 30 de septiembre fue:

	2007	2008	2007	2008	2007	2008
Porcentaje						
	Por moneda		A tasa fija		A tasa flotante	
Dólares de E.U.A.	78.2%	78.0%	62.6%	54.6%	37.4%	45.4%
Pesos mexicanos	21.7%	21.9%	47.3%	45.1%	52.7%	54.9%
Euros	0.001%	0.0%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Yenes	0.09%	0.07%	100.0%	100.0%	0.0%	0.0%
Total	100.0%	100.0%	59.3%	52.6%	40.7%	47.4%

## Política de contratación de derivados

PEMEX utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir riesgos de mercado asociados a:  
posiciones de deuda,  
servicio de cobertura a clientes nacionales que consumen gas natural, y  
precios de compra y venta de petrolíferos en operaciones de comercio internacional.

En términos generales, los ingresos de PEMEX se realizan en dólares americanos, o están indizados a esta moneda; y sus egresos están parcialmente indizados al dólar americano. PEMEX no tiene contratados instrumentos financieros derivados que tengan como subyacente el tipo de cambio entre el peso mexicano y el dólar americano.

## Deuda

El portafolio de instrumentos financieros derivados asociados a posiciones de deuda está compuesto por swaps de tasa de interés y swaps de moneda:  
Los swaps de tasa de interés son utilizados para mitigar la volatilidad en los pagos de intereses asociados a deuda a tasa flotante.  
Los swaps de moneda reducen el riesgo de tipo de cambio de monedas diferentes al peso mexicano frente al dólar americano. Las monedas cubiertas son el euro, la libra esterlina y el yen japonés. Adicionalmente se tienen coberturas para eliminar el riesgo del tipo de cambio entre las unidades de inversión (UDIS) y el peso mexicano.

## Gas natural

Los instrumentos relacionados con el precio del gas natural son ofrecidos por PEMEX a sus clientes para disminuir la volatilidad en los flujos de efectivo por la venta de este hidrocarburo. PEMEX elimina el riesgo generado por estas operaciones a través de la contratación de instrumentos similares en el mercado internacional, reestableciendo su perfil natural de riesgo.

## Petrolíferos

Los instrumentos relacionados con el precio de petrolíferos permiten mitigar el riesgo de mercado de los petrolíferos comprados y vendidos en el comercio internacional.

Al 30 de septiembre de 2008, la valuación a mercado de los instrumentos financieros derivados de PEMEX era de US\$143.6 millones. Los siguientes cuadros presentan el monto cubierto y la valuación a mercado de los instrumentos financieros derivados de PEMEX.

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA MULTIPLE  
J.P. MORGAN GRUPO FINANCIERO**

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

PAGINA **7 / 7**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

Internacional, que realiza las transacciones de comercio internacional.

Los montos en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica están convertidos al tipo de cambio del 30 de septiembre de 2008 de Ps. 10.9814 por dólar.

Este documento contiene proyecciones a futuro. También se pueden realizar proyecciones a futuro en forma oral o escrita en nuestros reportes periódicos a la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV) y a la Securities and Exchange Commission (SEC), en nuestro reporte anual, en circulares de ofertas y prospectos, en declaraciones a la prensa y en otro tipo de materiales escritos así como en declaraciones verbales a terceros realizadas por nuestros directores o empleados.

Podríamos incluir proyecciones a futuro que describan, entre otras: actividades de exploración y producción; actividades de importación y exportación; y proyecciones de inversión y otros costos, objetivos, ingresos y liquidez, etc.

Los resultados pueden diferir materialmente de aquellos proyectados como resultado de factores fuera de nuestro control. Estos factores pueden incluir, mas no están limitados a: cambios en los precios internacionales del crudo y gas natural; efectos causados por nuestra competencia; limitaciones en nuestro acceso a recursos financieros en términos competitivos; eventos políticos o económicos en México, desempeño del sector energético; y cambios en la regulación.

Por ello, se debe tener cautela al utilizar las proyecciones a futuro. En cualquier circunstancia estas declaraciones solamente se refieren a su fecha de elaboración y no tenemos obligación alguna de actualizar o revisar cualquiera de ellas, ya sea por nueva información, eventos futuros, entre otros. Estos riesgos e incertidumbres están detallados en la versión más reciente de la Forma 20-F de PEMEX registrada en la SEC ([www.sec.gov](http://www.sec.gov)) y el prospecto de PEMEX registrado ante la CNBV que se encuentra disponible en el portal de la Bolsa Mexicana de Valores ([www.bmv.com.mx](http://www.bmv.com.mx)). Estos factores pueden provocar que los resultados realizados difieran materialmente de cualquier proyección.

La SEC permite que, en sus reportes, las empresas de crudo y gas divulguen reservas probadas que hayan demostrado, por producción actual o pruebas de formación concluyentes, que son, bajo condiciones económicas y operativas existentes, económicamente y legalmente producibles. Nosotros usamos ciertos términos en este documento, tales como reservas totales, reservas probables y reservas posibles, que los lineamientos de la SEC prohíben estrictamente utilizar en sus reportes. Los inversionistas son invitados a considerar cuidadosamente la divulgación de la información en la Forma 20-F, "File No. 0-99", disponible en nuestro portal [www.pemex.com](http://www.pemex.com) o en Marina Nacional 329, Piso 38, Col. Huasteca, Cd. de México, 11311 o en el (52 55) 1944 9700. Esta forma también puede obtenerla directamente de la SEC llamando al 1-800-SEC-0330.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 1 / 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

## NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACION FINANCIERA

30 DE SEPTIEMBRE DE 2008 y 2007

(Cifras expresadas en miles de pesos y miles de dólares americanos. Las cifras al 30 de septiembre de 2007 son al poder adquisitivo del 31 de diciembre de 2007 y el resto de las cifras son nominales)

### 1. Autorización

El 27 de octubre de 2008, fueron autorizados para su emisión los estados financieros consolidados adjuntos y sus notas por los siguientes funcionarios: C.P. Víctor M. Cámara Peón, Subdirector de Sistemas de Información Financiera y el C.P. Enrique Díaz Escalante, Gerente de Contabilidad.

### 2. Bases de presentación

Los estados financieros consolidados de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias ("PEMEX") al 30 de septiembre de 2008 y 2007 y por los periodos de nueve meses terminados en esas fechas no son auditados. En opinión de la Administración, todos los ajustes (consistentes principalmente en ajustes recurrentes) necesarios para una presentación razonable de los estados financieros consolidados han sido incluidos. Los resultados de los periodos intermedios no son necesariamente un indicativo de los resultados del año entero.

Para propósitos de estos estados financieros consolidados intermedios no auditados, cierta información y revelaciones, que normalmente se incluyen en los estados financieros anuales preparados con base en las Normas de Información Financiera ("NIF"), han sido condensadas u omitidas. Estos estados financieros consolidados intermedios no auditados deben ser leídos en conjunto con los estados financieros consolidados auditados de PEMEX y sus notas, por el año terminado el 31 de diciembre de 2007.

### 3. Principales políticas contables

Los estados financieros consolidados que se acompañan han sido preparados de conformidad con las NIF emitidas por el Consejo Mexicano para la Investigación y Desarrollo de Normas de Información Financiera ("CINIF"). El reconocimiento de la inflación se lleva a cabo conforme a la Norma Gubernamental 06-BIS Apartado C, emitida por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público ("SHCP") y la Secretaría de la Función Pública ("SEFUPU"), la cual obliga a PEMEX a adoptar el Boletín B-10, "Reconocimiento de los efectos de la inflación en la información financiera". En cumplimiento de las normas mencionadas, los estados financieros consolidados no auditados de septiembre de 2007 se presentan en pesos de poder adquisitivo al 31 de diciembre de 2007.

### 4. Historia, naturaleza y actividades de Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias

Petróleos Mexicanos se creó el 7 de junio de 1938, y comenzó a operar a partir del 20 de julio de 1938, mediante decreto del Congreso de la Unión, por el cual se nacionalizaron todas las compañías extranjeras que entonces operaban en los Estados Unidos Mexicanos (México). Petróleos Mexicanos y sus cuatro Organismos Subsidiarios (definidos más adelante) son Organismos Públicos Descentralizados del Gobierno Federal de México (el Gobierno Mexicano) y juntos conforman la compañía estatal de petróleo y gas.

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 2 / 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

Las actividades de Petróleos Mexicanos y de los Organismos Subsidiarios están reguladas por la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo, vigente a partir del 30 de noviembre de 1958 y modificada el 12 de mayo de 1995, el 14 de noviembre de 1996 y el 13 de enero de 2006, y por la Ley Orgánica de Petróleos Mexicanos y Organismos Subsidiarios (la Ley Orgánica), vigente a partir del 17 de julio de 1992, modificada el 1 de enero de 1994, el 16 de enero de 2002 y el 13 de enero de 2006 y por medio de la cual se confirieron a Petróleos Mexicanos la conducción central y la dirección estratégica de todos los Organismos Subsidiarios que se crearon con la mencionada Ley. En estos estados financieros consolidados, los nombres propios que se definen aquí mismo, se entienden tal y como se conceptualizan en la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos o en la Ley Orgánica.

La Ley Orgánica establece una estructura que consiste en organismos públicos descentralizados, de carácter técnico, industrial y comercial, con personalidad jurídica y patrimonio propios, con la autoridad legal para poseer bienes y llevar a cabo la administración del negocio por si mismos. Dichos Organismos son controlados y tienen el carácter de Subsidiarios respecto a Petróleos Mexicanos. Los Organismos Subsidiarios son:

Pemex-Exploración y Producción;  
Pemex-Refinación;  
Pemex-Gas y Petroquímica Básica; y  
Pemex-Petroquímica.

Las actividades estratégicas confiadas por la Ley Orgánica a Petróleos Mexicanos y a los Organismos Subsidiarios, con excepción de Pemex-Petroquímica, pueden ser realizadas únicamente por Petróleos Mexicanos, y Organismos Subsidiarios y no pueden ser delegadas ni subcontratadas. Pemex-Petroquímica es una excepción y puede delegar y/o subcontratar ciertas actividades.

Las actividades estratégicas que la Ley Orgánica encarga a cada uno de los Organismos Subsidiarios son:

I. Pemex-Exploración y Producción: Exploración y explotación del petróleo y el gas natural; su transporte, almacenamiento en terminales y comercialización;

II. Pemex-Refinación: Procesos industriales de refinación; elaboración de productos petrolíferos y de derivados del petróleo que sean susceptibles de servir como materias primas industriales básicas; almacenamiento, transporte, distribución y comercialización de los productos y derivados mencionados;

III. Pemex-Gas y Petroquímica Básica: Procesamiento del gas natural, líquidos del gas natural y derivados; almacenamiento, transporte, distribución y comercialización de estos hidrocarburos, así como de derivados que sean susceptibles de servir como materias primas industriales básicas, y en adición al almacenamiento, transportación distribución y comercialización de productos petroquímicos básicos; y

IV. Pemex-Petroquímica: Procesos industriales petroquímicos cuyos productos no forman parte de la industria petroquímica básica, así como su almacenamiento, distribución y comercialización.

Petróleos Mexicanos asignó a los Organismos Subsidiarios los activos y pasivos necesarios para que pudieran llevar a cabo sus actividades, integrando así su patrimonio inicial. Adicionalmente, les fue asignado el personal necesario para

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 3/ 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

realizar sus operaciones, asumiendo los Organismos Subsidiarios todas las obligaciones laborales relativas a dicho personal. No hubo cambio en los valores de los activos y pasivos asignados por Petróleos Mexicanos a los Organismos Subsidiarios.

La principal diferencia entre los Organismos Subsidiarios y las Compañías Subsidiarias (definidas más adelante) es que los Organismos Subsidiarios son organismos públicos descentralizados creados conforme el Artículo 3 de la Ley Orgánica, mientras que las Compañías Subsidiarias son compañías que han sido creadas de acuerdo a la ley general de sociedades de cada una de las respectivas jurisdicciones en las que fueron constituidas, y son administradas como otras compañías privadas y sujetas a la ley general de sociedades de sus respectivas jurisdicciones.

Para fines de estos estados financieros consolidados no auditados, "Compañías Subsidiarias" se definen como (a) aquellas compañías que no son Organismos Subsidiarios pero en las cuales Petróleos Mexicanos tiene más de un 50% de participación y/o control efectivo, (b) Pemex Project Funding Master Trust (el "Master Trust"), un fideicomiso constituido en Delaware, Estados Unidos de América, (c) Fideicomiso Irrevocable de Administración No. F/163 ("Fideicomiso F/163"), el cual fue constituido en 2003, en México; ambos fideicomisos controlados por Petróleos Mexicanos, y (d) RepCon Lux, S. A., ("RepCon Lux") un vehículo financiero constituido en Luxemburgo cuya deuda está garantizada por Petróleos Mexicanos.

Las "compañías no consolidadas", son las entidades (a) que no son Organismos Subsidiarios o Compañías Subsidiarias, y (b) en las que Petróleos Mexicanos tiene menos de un 50% de participación o que teniendo más del 50% de participación, no tiene control efectivo sobre las mismas. Petróleos Mexicanos, Organismos Subsidiarios y Compañías Subsidiarias son referidos como "PEMEX".

Con fecha 14 de septiembre de 2004, quedaron autorizados por las autoridades competentes, los procedimientos para llevar a cabo la fusión de Pemex-Petroquímica y sus compañías subsidiarias. En Sesión Extraordinaria del Consejo de Administración, celebrada el 9 de febrero de 2006, se formalizó dicha fusión, subsistiendo Pemex-Petroquímica como la fusionante, adquiriendo todos los derechos y obligaciones de sus compañías subsidiarias fusionadas al 30 de abril de 2006 y pasando las compañías subsidiarias a ser consideradas complejos petroquímicos que operan como parte de este Organismo. Lo anterior, no tuvo impacto en la preparación de los estados financieros consolidados de PEMEX.

## 5. Resumen de políticas de contabilidad significativas

La preparación de los estados financieros requiere que la administración efectúe estimaciones y suposiciones que afectan los importes registrados de activos y pasivos y la revelación de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros, así como los importes registrados de ingresos y gastos durante el ejercicio. Los rubros importantes sujetos a estas estimaciones y suposiciones incluyen el valor en libros de propiedades, maquinaria y equipo; las estimaciones de valuación de cuentas por cobrar, inventarios y avance de obra; la valuación de instrumentos financieros y los activos y pasivos relativos a obligaciones laborales. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones y suposiciones.

Para propósitos de revelación en las notas a los estados financieros, cuando se hace referencia a pesos o "\$", se trata de pesos mexicanos, y cuando se hace referencia a dólares americanos o US\$ se trata de dólares de los Estados Unidos de Norteamérica.

Para efectos contables la moneda funcional de PEMEX es el Peso Mexicano.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 4 / 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

A continuación se resumen las políticas de contabilidad más significativas, incluyendo los conceptos, métodos y criterios relativos al reconocimiento de los efectos de la inflación en la información financiera:

(a) Efectos de la inflación en la información financiera

PEMEX reconoce los efectos de la inflación en la información financiera conforme a los lineamientos establecidos en las Normas de Información Financiera (NIF), en el Boletín B-10, "Reconocimiento de los Efectos de la Inflación en la Información Financiera". Los estados financieros consolidados no auditados al 30 de septiembre de 2007, incluyen el reconocimiento de los efectos de la inflación en la información financiera, y están expresados en pesos de poder adquisitivo constante, con base en el Índice Nacional de Precios al Consumidor (INPC), publicado por el Banco de México, al 31 de diciembre de 2007.

Para los estados financieros consolidados no auditados al 30 de septiembre de 2008 de conformidad con los lineamientos del nuevo Boletín NIF B-10, se presentan a pesos nominales.

(b) Consolidación

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

Las Compañías Subsidiarias que se consolidan son: P.M.I. Comercio Internacional, S. A. de C. V. (PMI CIM); P.M.I. Trading Ltd. (PMI Trading) P.M.I. Holdings North América, Inc. (PMI HNA); P.M.I. Holdings Petróleos España, S. L. (HPE).; P.M.I. Holdings B.V. (PMI HBV); P.M.I. Norteamérica, S. A. de C. V. (PMI NASA); Kot Insurance Company AG. (KOT); Integrated Trade Systems, Inc. (ITS); P.M.I. Marine Ltd (PMI Mar); P.M.I. Services B.V. (PMI-SHO); Pemex Internacional España, S. A. (PMI-SES); Pemex Services Europe Ltd (PMI-SUK).; P.M.I. Services North América, Inc. (PMI-SUS); Mex Gas International, Ltd. (MGAS); el Master Trust; el Fideicomiso F/163; RepCon Lux; y Pemex Finance, Ltd.

Los estados financieros de las subsidiarias extranjeras clasificadas como operaciones extranjeras integradas, se convierten sobre las siguientes bases: los activos y pasivos (monetarios), se convirtieron al tipo de cambio vigente al cierre del ejercicio; las partidas no monetarias al tipo de cambio histórico; las partidas de resultados al tipo de cambio promedio de cada mes del ejercicio; y el efecto de conversión se registra dentro del patrimonio.

La conversión de los estados financieros de otras compañías subsidiarias en el extranjero, se efectuó valuando los saldos de los balances generales al 30 de septiembre de 2008 y 2007, a moneda nacional a los tipos de cambio libre vigentes a esas fechas, la conversión de los estados de resultados se hizo multiplicando el importe de ingresos y egresos por los tipos de cambio antes mencionados. La diferencia resultante en la conversión, se presenta como parte integrante del patrimonio.

Las inversiones en compañías subsidiarias no consolidadas y asociadas, se valúan conforme se menciona en el inciso (h) de esta nota. Otras compañías subsidiarias y asociadas poco representativas se registraron al costo de adquisición y dada su poca importancia en relación con los activos totales e ingresos de Pemex, no se consolidan ni se registran por el método de participación.

(c) Proyectos de infraestructura productiva a largo plazo (PIDIREGAS)

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 5/ 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

Las inversiones en proyectos de infraestructura productiva a largo plazo ("PIDIREGAS") y los pasivos relacionados con ellas se registran contablemente de conformidad con la Norma Gubernamental (NG)-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 las NIF, todas las cuentas relativas a PIDIREGAS fueron incorporadas a los estados financieros consolidados y, por lo tanto, fueron excluidos todos los efectos de la NG-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.

(d) Costos de exploración y perforación y reserva para exploración y declinación de campos

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

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

(e) Equivalentes de efectivo

Los equivalentes de efectivo incluyen depósitos en cuentas bancarias, monedas extranjeras y otros similares de inmediata realización. A la fecha de los estados financieros consolidados no auditados, los intereses ganados y las utilidades o pérdidas en valuación se incluyen en los resultados del periodo, como parte del resultado integral de financiamiento.

(f) Inventarios y costo de lo vendido

Los inventarios son valuados como sigue:

I. Petróleo crudo y derivados para exportación: a su valor de realización, determinado con base en el promedio de los precios de exportación al cierre del periodo.

II. Petróleo crudo, gas y derivados para consumo nacional: a su valor de realización,

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 6 / 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

conforme a los precios de los productos en el mercado internacional al cierre del periodo.

III. Los inventarios de productos refinados se valúan a su costo de adquisición o producción calculado de acuerdo con los costos del crudo y materiales auxiliares.

IV. Los gases y petroquímicos se valúan con base al costo estándar directo de los productos, el cual no excede el valor de mercado.

V. Materiales, refacciones y accesorios: al precio de la última compra, sin exceder el valor de mercado.

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

PEMEX registra las estimaciones necesarias para reconocer disminuciones en el valor de sus inventarios por obsolescencia, lento movimiento y otras causas que indiquen que el aprovechamiento o realización de los artículos que forman parte del inventario resultará inferior al valor registrado.

(g) Costo de lo vendido

Se determina globalmente sumando a los inventarios al inicio del año, el costo de operación de campos petroleros, refinerías y plantas (incluyendo los productos propios utilizados), las compras de refinados y otros productos, y deduciendo el valor de los inventarios al final del periodo. Hasta el 31 de diciembre de 2007, el monto así determinado se actualizaba 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 de pozos.

(h) Inversión en acciones de compañías subsidiarias no consolidadas y asociadas

Las inversiones en acciones de compañías subsidiarias que no consolidan se valúan por el método de participación.

La inversión en acciones, en las que PEMEX posee el 50% o menos del capital social de las compañías, se registran al costo y se actualizan mediante la aplicación de un factor derivado del INPC.

(i) Propiedades, mobiliario y equipo

Las inversiones en propiedades, mobiliario y equipo se registran al costo de adquisición y se actualizan mediante la aplicación de factores derivados del INPC. Los valores así determinados no exceden de su valor de mercado o reposición.

A partir de 2007, las adquisiciones de activos en período de construcción o instalación incluyen el resultado integral de financiamiento correspondiente como parte del valor de los activos.

La depreciación se calcula a partir del mes siguiente al que entran en operación los activos, utilizando el método de línea recta, en función del valor actualizado de los activos y a tasas acordes con su vida útil estimada en avalúos preparados por valuadores independientes. Las tasas de depreciación anual utilizadas por PEMEX son las que se muestran a continuación.

% Años

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 7 / 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

Edificios	3	33
Plantas y equipo de perforación	3-5	20-33
Mobiliario y equipo	10-25	4-10
Plataformas marinas	4	25
Equipo de transporte	4-20	5-25
Ductos	4	25
Equipo de cómputo y programas	10-25	4-10

Las pérdidas o ganancias generadas por la venta o disposición de activos fijos se reconocen en el resultado del ejercicio en que se incurren. La amortización de los pozos se determina utilizando el método de unidades producidas de barriles de petróleo crudo equivalente extraídas en cada uno de los respectivos campos.

El Reglamento de Trabajos Petroleros establece que cuando un pozo resulte seco, invadido por agua salada, incosteable o abandonado por accidente mecánico, existe la obligación de taponarlo para dejarlo en condiciones sanitarias y de seguridad. Esta obligación existe también en los pozos en que después de un período de explotación decline su producción al grado de que sea necesario abandonarlos por incosteables. Los trabajos necesarios para el taponamiento de pozos se efectuarán con la finalidad de aislar definitiva y convenientemente las formaciones atravesadas en la perforación que contengan aceite, gas o agua, de tal manera que se eviten invasiones de fluidos o manifestaciones de hidrocarburos en la superficie. Este reglamento también requiere que PEMEX obtenga la aprobación de la Secretaría de Energía para el desmantelamiento de instalaciones petroleras, con el propósito de reemplazarlas por nuevas instalaciones o para su retiro permanente.

Los costos relativos a abandono y desmantelamiento se registran a su valor presente como un pasivo sobre una base descontada cuando los costos son incurridos, que es generalmente cuando el pozo empieza a producir. Los montos incurridos por estas obligaciones son inicialmente capitalizados como parte del valor del pozo. Con el paso del tiempo, los pasivos serán acreditados con base en el cambio en su valor presente y el monto inicial capitalizado será amortizado de acuerdo con la vida útil del pozo con base en el método de unidades producidas. En el caso de pozos improductivos sujetos a abandono y desmantelamiento, el costo total ha sido reconocido al final de cada período.

El valor de estos activos está sujeto a una evaluación anual de deterioro.

(j) Deterioro en el valor de los activos de larga duración y su disposición

Los activos de larga duración son sujetos a un estudio anual para determinar su valor de uso y definir si existe o no deterioro. El valor de recuperación representa el monto de los ingresos netos potenciales que se espera razonablemente obtener como consecuencia de la utilización o realización de dichos activos. Si se determina que los valores actualizados son excesivos, PEMEX registra las estimaciones necesarias para reducirlos a su valor de recuperación.

(k) Provisiones

PEMEX reconoce, con base en estimaciones de la administración, provisiones de pasivo por aquellas obligaciones presentes en las que la transferencia de activos o la prestación de servicios son virtualmente ineludibles y surge como consecuencia de eventos pasados, principalmente, sueldos y otros pagos al personal y efectos ambientales, los que, en los casos aplicables, se registran a su valor presente.

(l) Obligaciones laborales

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 8 / 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

Los beneficios acumulados por pensiones, primas de antigüedad, otros beneficios posteriores al retiro y por terminación de la relación laboral por causa distinta de reestructuración, a que tienen derecho los empleados, se reconocen en los resultados de cada ejercicio, con base en cálculos actuariales realizados por peritos independientes utilizando el método de crédito unitario proyectado, La amortización del costo de los servicios anteriores que no se ha reconocido se basa en la vida laboral promedio remanente de los empleados. Al 30 de septiembre de 2008, la vida laboral promedio remanente de los empleados que tienen derecho a los beneficios del plan es aproximadamente de 11 años.

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

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 por causas distintas a reestructuración.

(m) Instrumentos financieros derivados y operaciones de cobertura

A partir del 1 de enero de 2005, PEMEX adoptó las disposiciones del Boletín C-10, "Instrumentos Financieros Derivados y Operaciones de Cobertura", emitido por el IMCP, las cuales precisan y detallan los criterios de valuación, registro y revelación aplicables a los instrumentos financieros derivados designados de cobertura y los derivados implícitos.

Al 30 de septiembre de 2008 y 2007, 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.

(n) Instrumentos financieros con características de pasivos, de capital o ambos

Los instrumentos financieros emitidos por PEMEX, con características de pasivo, de capital o de ambos, se registran desde su emisión como pasivo, como capital o como ambos, dependiendo los componentes que los integran. Los costos iniciales incurridos por la emisión de dichos instrumentos se asignan al pasivo y al capital contable en la misma proporción de los montos de sus componentes. Las pérdidas y ganancias relacionadas con componentes de instrumentos financieros clasificados como pasivos, se registran en el resultado integral de financiamiento. Las distribuciones de los rendimientos a los propietarios de componentes de instrumentos financieros clasificados como capital contable, se cargan directamente a una cuenta de patrimonio.

(o) Actualización del patrimonio, otras aportaciones y resultados acumulados

Hasta el 31 de diciembre de 2007, se determinó multiplicando las aportaciones y los resultados acumulados por factores derivados del INPC, que miden la inflación acumulada desde las fechas en que se realizaron las aportaciones y se generaron los resultados hasta el cierre del ejercicio más reciente.

(p) Efecto acumulado del impuesto a los Rendimientos Petroleros

Representa el efecto del reconocimiento inicial de impuestos diferidos acumulados.

(q) Exceso en la actualización del patrimonio

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 9/ 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

El exceso en la actualización del patrimonio se integra por el resultado acumulado por posición monetaria inicial y por el resultado por tenencia de activos no monetarios (inventarios y activos fijos principalmente), expresados en pesos de poder adquisitivo al fin del último ejercicio.

(r) Impuestos y derechos federales

PEMEX está sujeto a leyes especiales de impuestos, las cuales se basan principalmente en la producción, proyección de precios e ingresos por venta de petróleo y productos refinados. Petróleos Mexicanos y los Organismos Subsidiarios no son sujetos de la Ley del Impuesto sobre la Renta ni de la Ley del Impuesto al Activo, así como al Impuesto Empresarial a Tasa Única.

(s) Impuesto especial sobre producción y servicios (IEPS)

El IEPS a cargo de los clientes es un impuesto sobre las ventas locales de gasolina y diesel. Las tasas aplicables dependen, entre otros factores, del producto, del precio productor, de los fletes, de las comisiones y de la región en que se vende cada producto.

(t) 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.

(u) Resultado integral

El resultado integral está representado por el rendimiento (pérdida) neto, más los efectos del resultado por tenencia de activos no monetarios, los efectos por valuación de los instrumentos financieros designados de cobertura de flujo de efectivo, el efecto patrimonial de la reserva laboral, así como por aquellas partidas que por disposición específica se reflejan en el patrimonio, y no constituyen aportaciones, reducciones o distribuciones, y se actualiza aplicando factores del INPC.

(v) Resultado integral de financiamiento (RIF)

El RIF incluye los intereses, las diferencias en cambios hasta el 31 de diciembre de 2007, el efecto monetario y los efectos de valuación de instrumentos financieros, deducidos de los importes capitalizados.

Las operaciones en moneda extranjera se registran al tipo de cambio vigente en las fechas de celebración o liquidación. Los activos y pasivos en moneda extranjera se convierten al tipo de cambio vigente a la fecha del balance general. Las diferencias en cambios incurridas en relación con activos o pasivos contratados en moneda extranjera se llevan a los resultados del ejercicio.

Hasta el 31 de diciembre de 2007, el efecto monetario se determino multiplicando la diferencia entre los activos y pasivos monetarios al inicio de cada mes, incluyendo los impuestos diferidos, por la inflación hasta el cierre del ejercicio. La suma de los

---



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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 10/ 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

resultados así obtenidos representa el efecto monetario favorable o desfavorable provocado por la inflación, que se lleva a los resultados del ejercicio.

(w) Contingencias

Las obligaciones o pérdidas importantes relacionadas con contingencias se reconocen cuando es probable que sus efectos se materialicen y existan elementos razonables para su cuantificación. Si no existen estos elementos razonables, se incluye su revelación en forma cualitativa en las notas a los estados financieros consolidados. Los ingresos, utilidades o activos contingentes se reconocen hasta el momento en que existe certeza de su realización.

(x) Impuestos diferidos

Los impuestos diferidos se registran por el método de activos y pasivos con enfoque integral, el cual consiste en reconocer un impuesto diferido aplicando la tasa del impuesto a los rendimientos petroleros (IRP) o del impuesto sobre la renta (ISR), según sea el caso, a las diferencias temporales entre los valores contables y fiscales de los activos y pasivos a la fecha de los estados financieros consolidados.

(y) Cambios contables

El CINIF ha promulgado las NIF que se mencionan a continuación, las cuales entran en vigor para los ejercicios que se inicien a partir del 1 de enero de 2008, sin establecer la posibilidad de aplicación anticipada:

NIF B-10 "Efectos de la inflación"- Deja sin efecto al Boletín B-10 y sus cinco documentos de adecuaciones, así como a las circulares relativas y a la INIF 2. Las principales consideraciones que establece esta NIF son; (i) permite el valor de las Unidades de Inversión (UDIS) para determinar la inflación en un período determinado, (ii) se elimina la posibilidad de utilizar costos de reposición en inventarios, e indización específica en el activo fijo, (iii) establece que una entidad debe reconocer efectos de inflación cuando opera en un entorno económico inflacionario (inflación acumulada igual o mayor al 26% en los últimos tres ejercicios), y (iv) las cuentas de Resultado por Tenencia de Activos No Monetarios (RETANM), Resultado por Posición Monetaria (REPOMO) patrimonial, y exceso/insuficiencia en la actualización del capital contable, serán reclasificadas a resultados acumulados, en caso de no identificarse la porción no realizada.

NIF D-3 "Beneficios a los empleados"- Deja sin efecto al Boletín D-3, la parte aplicable a la Participación de los Trabajadores en la Utilidad (PTU) del Boletín D-4 y a la INIF 4. Las principales consideraciones que establece esta NIF son; (i) establece un máximo de cinco años para amortizar las partidas pendientes de amortizar y da la opción de reconocer directamente en resultados las ganancias o pérdidas actuariales, conforme se devenguen, (ii) elimina el reconocimiento de un pasivo adicional y del activo intangible relativo o de otra partida integral, como un elemento separado del capital contable, (iii) los beneficios por terminación deben reconocerse directamente en resultados, e (iv) incorpora la PTU, incluyendo la diferida, requiriendo que se presente en el estado de resultados dentro de operaciones ordinarias. Asimismo, establece el método de activos y pasivos requerido por la NIF D-4, para la determinación de la PTU diferida, indicando que cualquier efecto por el cambio, se reconozca en utilidades retenidas, sin reformular estados financieros de periodos anteriores.

NIF D-4 "Impuestos a la utilidad"- Deja sin efecto al Boletín D-4 y las Circulares 53 y 54. Las principales consideraciones que establece esta NIF son; (i) el saldo del efecto

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 11 / 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

acumulado de ISR, resultante de la adopción inicial del Boletín D-4 en el año 2000 se reclasifica a resultados acumulados, (ii) el IMPAC se reconoce como un crédito (beneficio) fiscal, y no como un pago anticipado, y (iii) el tratamiento de la PTU causada y diferida se traslada a la NIF D-3, como se menciona en el inciso (b) anterior.

NIF B-2 "Estado de flujo de efectivo"- Deja sin efecto al Boletín B-12 y al párrafo 33 del Boletín B-16. Las principales consideraciones que establece esta NIF son; (i) el estado de flujo de efectivo sustituye al estado de cambios en la situación financiera, (ii) presenta entradas y salidas de efectivo en unidades monetarias nominales, por lo que no incluye los efectos de la inflación, (iii) establece dos métodos alternativos para su preparación (directo e indirecto), sin indicar preferencia por alguno de ellos. Asimismo, deben presentarse primero los flujos relativos a actividades de operación, enseguida los de inversión y, por último, los de financiamiento, (iv) requiere que los rubros de los principales conceptos se presenten en términos brutos, y (v) requiere la revelación de la integración de los conceptos considerados como equivalentes de efectivo.

NIF B-15 "Conversión de monedas extranjeras"- Deja sin efecto al Boletín B-15. Las principales consideraciones que establece esta NIF son; (i) sustituye los conceptos de operación extranjera integrada y de entidad extranjera, por moneda de registro, moneda funcional y moneda de informe, requiriendo que la conversión se haga con base en el entorno económico en que opera la entidad, independientemente de su dependencia de la compañía tenedora, e (ii) incluye procedimientos de conversión para los casos en que la moneda de informe sea diferente de la funcional.

## 6. Posición en moneda extranjera

Al 30 de septiembre de 2008 y 2007, los estados financieros consolidados de PEMEX incluyen activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera como sigue:

Importe en moneda extranjera (Miles)					
Activos	Pasivos	Posición Activa (pasiva)	Tipo de cambio	Equivalente en pesos mexicanos	
2008:					
Dólares americanos	18,970,295	(39,073,294)	(20,103,000)	10.9814	(220,759,078)
Yenes japoneses	(3,088,981)	(251,135,871)	(248,046,890)	0.1034	(25,660,451)
Libras esterlinas	508	(424,874)	(424,366)	19.5666	(8,303,430)
Euros	1,747,769	(4,939,505)	(3,191,736)	15.4266	(49,237,853)
Franco suizo	-	(39)	(39)	9.7996	(380)
Dólar canadiense	79	-	79	10.3296	(820)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(303,962,012)
2007:					
Dólares americanos	38,720,810	(80,553,543)	(41,832,733)	10.9315	(457,294,519)
Yenes japoneses	0	(151,473,602)	(151,473,602)	0.9510	(14,405,140)
Libras esterlinas	308	(424,331)	(424,023)	22.2740	(9,444,701)
Euros	1,571,988	(4,849,971)	(3,277,983)	15.5555	(50,990,759)
Total posición pasiva, antes de coberturas cambiarias					(\$532,135,119)

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 12/ 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

## 7. Efectivo y valores de inmediata realización

Al 30 de septiembre de 2008 y 2007, el efectivo y valores de inmediata realización se integran como sigue:

	2008	2007
Efectivo en Bancos	\$ 65,688,725	\$ 49,914,316
Valores realizables	85,364,939	103,624,436
	\$ 151,053,664	\$153,538,752

## 8. Cuentas, documentos por cobrar y otros

Al 30 de septiembre de 2008 y 2007 las cuentas y documentos por cobrar y otros se integran como sigue:

	2008	2007
Clientes del país	\$46,723,296	\$66,084,673
Clientes del extranjero	28,389,761	27,886,657
Gobierno Federal - Anticipos de rendimientos		
Mínimos garantizados	-	4,337,515
Funcionarios y empleados	4,089,549	3,334,850
Fondo para fines específicos	13,238,144	24,587,927
Derechos sobre Hidrocarburos pagados en exceso	1,917,717	4,280,756
Otras cuentas por cobrar	62,789,384	54,319,567
Menos:		
Estimación para cuentas de dudosa recuperación	(1,832,964)	(2,596,430)
Total	\$155,314,887	\$182,235,515

## 9. Inventarios

Al 30 de septiembre de 2008 y 2007, los inventarios se integran como sigue:

	2008	2007
Petróleo crudo, productos refinados, derivados y petroquímicos	\$ 118,530,248	\$70,671,166
Materiales y accesorios en almacenes	5,288,239	4,914,226
Materiales y productos en tránsito	31,227	14,643
Menos:		
Estimación para inventarios de lento movimiento y obsoletos	(1,172,244)	(1,375,136)
Total	\$ 122,677,470	\$ 74,224,899

## 10. Propiedades y Equipo

Al 30 de septiembre de 2008 y 2007 el saldo de este renglón, neto de la depreciación y amortización acumulada, se integra como sigue:

	2008	2007
Terrenos	\$39,118,093	\$42,478,259
Edificios	50,466,139	45,653,931
Pozos	519,558,170	449,675,220
Plantas	409,384,196	370,598,882
Equipo de perforación	22,729,801	22,181,742

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 13/ 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

Mobiliario y equipo	36,237,805	35,715,328
Equipo de transporte	14,907,289	13,754,244
Plataformas marinas	167,513,721	157,786,445
Ductos	310,434,140	290,686,315
Subtotal	1,570,349,354	1,428,530,367
Depreciación acumulada	(829,529,904)	(738,167,279)
Neto	740,819,450	690,363,088
Activos fijos improductivos	814,909	732,420
Obras en construcción	90,197,793	87,105,454
Total	\$831,832,152	\$778,200,963

La depreciación de los activos y la amortización de pozos por los periodos terminados el 30 de septiembre de 2008 y 2007, reconocidas en los costos y gastos de operación, ascendieron a \$62,566,408 y \$48,349,091 respectivamente.

## 11. Deuda a largo plazo

Durante el periodo del 1° de enero al 30 de septiembre de 2008, el Master Trust obtuvo US\$1,249.600 de créditos al comercio exterior para financiamiento de PIDIREGAS.

Adicionalmente, se realizaron las siguientes operaciones de financiamiento:

El 16 de enero de 2008, el Master Trust emitió, a través de una colocación privada intercompañías, US\$2,000,000 de sus Notas a Tasa Flotante con vencimiento en 2015; las notas se emitieron bajo el Programa de Notas a Mediano Plazo del Master Trust, Serie A; todas las notas fueron adquiridas por Petróleos Mexicanos.

El 28 de enero de 2008, el Master Trust pagó US\$500,000 de los US\$2,500,000, que recibió a través de una línea de crédito sindicado revolvente el 25 de octubre de 2007.

El 7 de febrero de 2008, el Fideicomiso F/163 renegoció la fecha de vencimiento de la colocación privada intercompañías por \$22,000,000, emitida en diciembre de 2006, extendiendo su vencimiento al 16 de diciembre de 2013.

El 7 de febrero de 2008, el Fideicomiso F/163 emitió, a través de una colocación privada intercompañías en México, \$10,000,000 de sus Notas a Tasa Flotante con vencimiento en 2013; las notas están garantizadas por Petróleos Mexicanos, Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación y Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

El 15 de febrero de 2008, el Master Trust emitió, a través de una colocación privada intercompañías, US\$1,500,000 de sus Notas a Tasa Flotante con vencimiento en 2017; bajo el Programa de Notas a Mediano Plazo, Serie A; todas las notas fueron adquiridas por Petróleos Mexicanos.

El 27 de febrero de 2008, el Master Trust liquidó US\$500,000 de los US\$2,500,000, que recibió a través de una línea de crédito sindicado revolvente el 25 de octubre de 2007.

El 29 de febrero de 2008, Petróleos Mexicanos adquirió US\$1,000,000 del crédito sindicado revolvente al que se hace referencia anteriormente. Bajo esta línea de crédito, los préstamos los puede adquirir tanto el Master Trust como Petróleos Mexicanos. Los préstamos adquiridos por el Master Trust están garantizados por Petróleos Mexicanos, Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación y Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

El 28 de marzo de 2008, Petróleos Mexicanos adquirió, en el mercado nacional, un préstamo bancario por un total de \$10,000,000, a tasa flotante; el crédito vence en diciembre de 2008 y está garantizado por Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación y Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

El 28 de marzo de 2008, Petróleos Mexicanos adquirió, en el mercado nacional, un préstamo bancario por un total de \$4,000,000 a tasa flotante; con vencimiento en junio de 2008; el crédito está garantizado por Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación y Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

Este crédito fue renovado el 20 de junio de 2008 por la misma cantidad y en las mismas condiciones, con vencimiento el 12 de septiembre de 2008; en esta fecha se pagaron \$2,000,000 y se extendieron los \$2,000,000 restantes, para vencer en diciembre de 2008.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 14 / 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

El 28 de marzo de 2008, Petróleos Mexicanos adquirió, en el mercado nacional, un préstamo bancario por un total de \$3,500,000 a tasa flotante, con vencimiento en diciembre de 2008; el crédito está garantizado por Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación y Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

El 13 de mayo de 2008, el Master Trust emitió, a través de una colocación privada intercompañías, US\$500,000 de sus Notas a Tasa Flotante con vencimiento en 2021, bajo el Programa de Notas a Mediano Plazo, Serie A; todas las notas fueron adquiridas por Petróleos Mexicanos.

El 19 de mayo de 2008, el Master Trust emitió, a través de una colocación privada intercompañías, US\$500,000 de sus Notas a Tasa Flotante con vencimiento en 2021, bajo el Programa de Notas a Mediano Plazo, Serie A; todas las notas fueron adquiridas por Petróleos Mexicanos.

El 2 de junio de 2008, el Master Trust celebró un "Term Loan Agreement" (Contrato de Crédito) con un banco comercial, por la cantidad de ¥41,900,000,000 (equivalentes a US\$400,000), en dos tramos de ¥20,950,000,000 cada uno, con vencimiento en 2011 y 2014 respectivamente. Este convenio está garantizado por Petróleos Mexicanos, Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación y Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

El 3 de junio de 2008, el Master Trust emitió, a través de una colocación privada intercompañías, US\$1,000,000 de sus Notas a Tasa Flotante con vencimiento en 2021, bajo el Programa de Notas a Mediano Plazo, Serie A; todas las notas fueron adquiridas por Petróleos Mexicanos.

El 4 de junio de 2008, el Master Trust emitió US\$1,000,000 de sus Notas a una Tasa del 5.75% con vencimiento en 2018 y US\$500,000 de sus Bonos a una Tasa del 6.625% con vencimiento en 2038, bajo el Programa de Notas a Mediano Plazo, Serie A; las notas y los bonos están garantizados por Petróleos Mexicanos, Pemex-Exploración y Producción, Pemex-Refinación y Pemex-Gas y Petroquímica Básica.

El 21 de julio de 2008, el Master Trust emitió, a través de una colocación privada inter-compañías, bonos por un total de US\$1,000 bajo el Programa de Pagarés a Mediano plazo, Serie A. Estos bonos, se emitieron a la tasa de Libor a 3 meses más 144 puntos base, con vencimiento en 2022 y fueron comprados en su totalidad por Petróleos Mexicanos.

El 10 de septiembre de 2008, el Master Trust emitió, a través de una colocación privada inter-compañías, bonos por un total de US\$1,000 bajo el Programa de Pagarés a Mediano plazo, Serie A. Estos bonos, se emitieron a la tasa de Libor a 3 meses más 135 puntos base, con vencimiento en 2014 y fueron comprados en su totalidad por Petróleos Mexicanos.

El 28 de septiembre de 2008, Petróleos Mexicanos adquirió, a través de su subsidiaria Pemex Refinación, y mediante arrendamiento financiero, dos buquetanques en la cantidad de US\$126,200; el pago del arrendamiento se llevará a cabo al vencimiento de cada trimestre, durante un período de 10 años y a una tasa fija anualizada del 7.96%.

El 29 de septiembre de 2008, el Master Trust emitió un bono privado en el mercado japonés (Bono Samurai) por un monto de ¥64,000,000,000 asegurado por la agencia de crédito a la exportación Nippon Export and Investment Insurance ("Nexi") de Japón, a tasa de interés flotante Libor en yenes a seis meses, con un margen de 0.75% y a un plazo de 12 años, con vencimiento en 2020.

## 12. Utilidad integral

Resultado integral de los periodos terminados el 30 de septiembre 2008 y de 2007, se analiza como sigue:

	2008	2007
Utilidad neta del período	\$5,555,086	\$14,132,655
Efecto de la actualización		

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 15/ 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

en el periodo	-	3,719,052
Instrumentos financieros		
derivados	124,303	268,257
Efecto de la		
reserva laboral	-	(266,747)
Otros	(846,336)	7,322,572
Utilidad integral del periodo	\$4,833,053	\$25,175,789

### 13. Compromisos

Se tiene un contrato de suministro de nitrógeno para el programa de mantenimiento de presión del campo Cantarell, durante 2007 se incorporó un contrato adicional para suministrar nitrógeno al campo Ku Maalob Zap, con lo cual el compromiso con este proveedor vence en el año 2027. Al 30 de septiembre de 2008 y 2007, el valor estimado del nitrógeno a suministrar durante la vigencia de los contratos asciende aproximadamente a la cantidad de \$16,938,206 y \$ 11,188,240, respectivamente. En caso de rescisión del contrato dependiendo de las circunstancias, PEP tiene el derecho o la obligación de adquirir del proveedor la planta de nitrógeno en los términos que se establecen en el contrato.

Los pagos futuros estimados de los ejercicios siguientes son como sigue:

2008	\$	422,669
2009		1,713,499
2010		1,729,239
2011		1,739,799
2012 1er sem.		1,766,878
2013 3er trim		902,894
Mas de 5 años		8,663,228
Total		\$16,938,206

Durante 2008 inició operaciones un contrato de suministro de nitrógeno para el mantenimiento de presión al campo Jujo Tecominoacán en la Región Sur, el contrato vence en el año 2017.

Al 30 de Septiembre de 2008, el valor estimado del nitrógeno a suministrar durante la vigencia del contrato asciende a la cantidad de \$1,890,269.

En caso de terminación anticipada del contrato, PEP quedará obligado únicamente a pagar los servicios recibidos y los gastos no recuperables que apliquen, en los términos que se establecen en el contrato.

Los pagos futuros estimados de los ejercicios siguientes son:

Años	\$	
2008		161,160
2009		192,737
2010		192,602
2011		192,602
2012		192,710
2012 al 2017		958,458
Total		\$ 1,890,269

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A.,  
INSTITUCION DE BANCA  
MULTIPLE J.P. MORGAN GRUPO  
FINANCIERO**

**NOTAS COMPLEMENTARIAS A LA INFORMACIÓN  
FINANCIERA**

PAGINA 16 / 16

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

Al 30 de septiembre de 2008, se han llevado a cabo una serie de Contratos de Obra Pública Financiada (COPF) a diferentes plazos de termino hasta 2024, con un valor total contratado de \$ 8,385,648, de los cuales el monto remanente por ejecutar asciende a \$ 7,971,414.

PEMEX tiene celebrado 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) o a plazos preestablecidos.

NOTA:

La información relativa a las notas 14. Contingencias, 15. Información financiera por segmentos, 16. Ingresos por servicios y 17. Eventos subsecuentes, se presenta por separado en el archivo icsstrim.pdf, debido a que se rebasa el número de caracteres permitidos por el sistema.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PMXCB**

TRIMESTRE **03** AÑO **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES**

**CONSOLIDADO**

SUBSIDIARIAS

Impresión Final

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PMXCB**

TRIMESTRE **03** AÑO **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES**

**CONSOLIDADO**

ASOCIADAS

Impresión Final

NOMBRE DE LA EMPRESA	ACTIVIDAD PRINCIPAL	NO. DE ACCIONES	% DE TEN	MONTO TOTAL	
				COSTO ADQUISICIÓN	VALOR ACTUAL
Repsol YPF, S.A.	Compañía petrolera	57,429,385	4.94	0	18,892,733
Deer Park Refining Ltd.	Compañía refinadora	1	0	0	6,678,585
Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V.	Comercializadora de lubricantes	17,879,561	46.85	178,796	157,094
Gasoductos de Chihuahua, S. de R.L. de C.V	Transportación de gas	393,049,321	50.00	393,579	1,968,241
Instalaciones Inmobiliarias para Industrias, S.A	Tenedora de activos	62,167,264	100.00	62,167	1,122,215
Cia. Mexicana de Exploraciones, S.A. de C.V	Exploración de suelos y mares	25,333,847	60.00	8,152	328,344
Pan American Suphur, Ltd.	Almacenaje y distribución de azufre	1,498	99.87	5,271	0
Pasco International, Ltd.	Almacenaje de ácido sulfúrico	10,000	100.00	31,007	-435
Otras inversiones		1	0.00	0	297,430
Estimación de Fluctuación en Inversiones		1	0.00	0	-837,641



**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**CLAVE DE COTIZACIÓN **PMXCB**TRIMESTRE **03** AÑO **2008****BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO****RELACIÓN DE INVERSIÓN EN ACCIONES****CONSOLIDADO**

ASOCIADAS

**Impresión Final**

TOTAL DE INVERSIONES EN ASOCIADAS			678,972	28,606,566
OTRAS INVERSIONES PERMANENTES				0
TOTAL				28,606,566

**OBSERVACIONES**

Los montos de porcentaje de tendencia que aparecen en cero se debe a que el sistema automáticamente pone en cero cuando no se incorpora un dato. No se incorpora dato para otras inversiones, ya que corresponde a diversas otras inversiones en acciones con distintos porcentajes de participación. Se capturó en la columna de número de acciones el número uno por motivos de validación, ya que nose cuenta con acciones en dichas compañías.

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

TRIMESTRE 03 AÑO 2008

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB  
 BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
 GRUPO FINANCIERO

DESGLOSE DE CRÉDITOS

(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO

Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS
<b>BANCAARIOS</b>																
<b>COMERCIO EXTERIOR</b>																
BANCO BILBAO V (3) (8)	SI	28/05/2008	02/06/2014	0.88							0	0	0	2,167,278	2,167,278	
CALYON NEW YORK BRA (1) (8)	SI	14/09/2007	14/09/2012	3.43							0	0	8,236,050	0	8,236,050	
CITIBANK N.A. (1) (8)	SI	12/05/2006	18/05/2013	3.71							0	0	0	16,472,100	15,099,425	
CALYON PMI TRADING (1) (8)	SI	21/12/2006	21/12/2009	4.73							0	5,394,331	0	0	0	
BBVA NYB PMI TRADING (3) (8)	SI	15/01/2008	15/01/2010	1.23							0	0	1,134,730	0	0	
ABN AMRO PMI TRADING (1)(8)	SI	22/05/2008	24/11/2008	3.35							1,098,140	0	0	0	0	
SANTANDER PMI TRADING (1)(8)	SI	25/06/2008	25/06/2009	4.45							0	1,078,866	0	0	0	
<b>CON GARANTÍA</b>																
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	SI	16/11/1999	15/10/2008	3.32							3,798	0	0	0	0	
A/S EXPORTFINANS (1) (7)	SI	15/10/2001	02/04/2014	3.35							82,615	157,695	194,127	194,127	153,788	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (7)	SI	23/12/2002	31/03/2014	4.50							0	194,994	194,994	194,994	292,492	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/12/1998	22/02/2010	3.14							0	412,118	206,059	0	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	02/03/2000	01/04/2011	2.80							99,418	339,838	439,256	176,873	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	11/05/2001	20/12/2012	3.19							164,721	164,721	329,442	329,442	329,442	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/12/2001	30/06/2010	3.13							30,127	30,127	60,254	0	0	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/09/2002	16/12/2013	3.13							164,721	164,721	329,442	329,442	243,567	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	27/08/2002	27/08/2012	3.11							0	8,311	8,311	8,311	8,311	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/01/2003	01/10/2012	2.63							10,473	10,473	20,945	20,945	20,945	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	2.93							91,882	91,882	183,763	183,763	183,763	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	13/07/2004	16/06/2014	3.13							193,789	193,789	387,579	387,579	432,796	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	03/11/2005	25/06/2015	2.48							193,789	193,789	387,579	387,579	1,162,736	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	30/11/2006	15/12/2015	3.13							161,491	161,491	322,982	322,982	1,130,438	
ABN AMRO BANK, N.V. (1) (8)	SI	19/12/2007	26/06/2017	3.18							0	129,193	258,386	258,386	1,291,929	
BSCH, S.A. (1) (8)	SI	10/04/2003	23/06/2011	3.26							9,714	47,359	15,088	8,314	0	
BSCH, S.A. (1) (8)	SI	28/02/2007	16/06/2014	3.13							78,439	78,439	156,877	156,877	313,754	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	16/05/2003	17/03/2014	3.08							0	439,256	439,256	439,256	658,884	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	07/03/2005	05/06/2014	2.88							258,386	258,386	516,772	516,772	1,033,544	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	03/11/2005	26/01/2015	3.17							0	516,772	516,772	516,772	1,291,929	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/11/2006	25/06/2015	3.18							226,088	226,088	452,175	452,175	1,356,526	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	30/06/2008	20/06/2017	2.93							0	258,386	516,772	516,772	2,583,859	
BNP PARIBAS (1) (8)	SI	14/08/2008	20/06/2017	2.87							0	129,193	258,386	258,386	1,291,929	
CALYON NEW YORK BRA (1) (8)	SI	30/11/2006	27/02/2017	3.14							0	19,127	19,127	19,127	86,070	
DEUTSCHE BANK, S.A. (1) (8)	SI	08/11/2002	16/12/2013	3.61							10,551	15,505	23,579	21,102	31,654	

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

TRIMESTRE 03 AÑO 2008

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB  
 BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
 GRUPO FINANCIERO

DESGLOSE DE CRÉDITOS  
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
 Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
DRESDNER BANK AG (1) (8)	SI	01/03/2003	01/06/2012	2.93							131,330	131,330	262,659	262,659	244,139	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	09/02/1999	15/04/2013	2.71							13,714	13,339	20,589	15,215	3,070	3,018
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	22/12/1999	15/12/2010	3.13							109,814	109,814	219,628	109,814	0	0
EXPORT DEVELOPMENT (1) (8)	SI	04/07/2003	30/06/2015	3.15							54,907	164,721	219,628	219,628	219,628	494,163
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	02/06/2006	26/10/2015	5.45							4,804	8,534	13,337	13,337	13,337	42,049
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/12/1999	15/12/2010	3.13							88,477	88,477	176,954	88,477	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/06/2001	20/06/2013	3.19							71,379	71,379	142,758	142,758	142,758	142,758
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/03/2003	10/12/2013	2.97							109,814	109,814	219,628	219,628	219,628	228,193
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/07/2003	20/03/2014	3.39							0	52,335	52,335	52,335	52,335	78,503
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	10/08/2004	16/12/2013	3.13							129,193	129,193	258,386	258,386	258,386	313,293
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/10/1998	17/04/2014	2.72							10,514	10,514	21,028	21,028	21,028	42,055
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	02/04/2007	31/07/2015	3.12							0	77,896	77,896	77,896	77,896	233,688
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	30/11/2004	31/07/2013	3.12							0	50,143	50,143	50,143	50,143	50,143
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/01/2007	30/01/2015	3.12							0	10,991	10,991	10,991	10,991	27,478
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	22/01/2007	30/11/2015	2.86							1,909	1,909	3,819	3,819	3,819	13,365
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/09/2005	30/05/2014	2.86							4,675	4,675	9,350	9,350	9,350	18,700
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	24/06/2005	30/05/2014	2.86							1,089	1,089	2,179	2,179	2,179	4,357
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/11/2005	30/06/2017	3.18							0	13,802	27,603	27,603	27,603	138,017
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	29/06/2005	30/04/2013	3.04							16,124	16,124	32,248	32,248	32,248	32,248
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/06/2006	29/11/2013	2.86							19,182	19,182	38,364	38,364	38,364	57,546
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	18/02/2005	28/10/2013	3.03							3,607	3,607	7,215	7,215	7,215	10,822
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/04/2006	29/12/2014	3.17							9,206	9,206	18,413	18,413	18,413	46,031
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	04/04/2006	24/11/2014	2.78							10,661	10,661	21,322	21,322	21,322	53,304
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	07/11/2006	22/07/2015	3.10							0	41,625	41,625	41,625	41,625	57,661
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	25/08/2004	20/11/2013	3.04							5,296	6,210	11,506	11,506	11,506	13,419
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	19/08/2005	16/09/2014	3.09							0	31,145	31,145	31,145	31,145	62,291
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	20/09/2004	14/02/2014	3.10							0	37,280	37,280	37,280	37,280	55,920
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	05/06/2006	12/07/2011	3.09							0	28,970	28,970	28,970	0	0
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	23/11/2004	09/01/2013	3.12							0	57,687	57,687	57,687	57,687	28,844
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	14/05/2003	06/10/2014	2.79							67,060	67,060	116,488	116,488	116,488	228,347
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	09/12/2005	06/11/2013	2.88							19,623	19,623	39,245	39,245	39,245	58,868
HSBC BANK PLC (1) (8)	SI	03/04/2007	04/11/2015	3.12							33,140	33,140	66,280	66,280	66,280	187,021
HSBC INVESTMENT BAN (1) (7)	SI	26/11/1999	26/09/2011	5.70							3,801	53,573	57,374	57,374	0	0
HSBC BANK PLC (1) (7)	SI	08/05/2008	30/03/2017	3.48							0	132,642	132,642	132,642	132,642	596,887
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	30/11/2006	15/06/2016	3.13							96,895	96,895	193,789	193,789	193,789	775,158

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PMXCB**  
**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION**  
**DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN**  
**GRUPO FINANCIERO**

TRIMESTRE **03** AÑO **2008**

**DESGLOSE DE CRÉDITOS**  
(MILES DE PESOS)

**CONSOLIDADO**  
**Impresión Final**

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA						
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO						
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	
ING CAPITAL LLC (1) (8)	SI	13/06/2008	20/06/2017	2.92							0	64,596	129,193	129,193	129,193	129,193	645,965
JAPAN BANK FOR INTE (1) (7)	SI	30/09/2005	29/06/2015	4.36							0	0	0	25,521	52,995	134,441	
JAPAN BANK FOR INTE (3) (7)	SI	10/03/2004	08/03/2017	1.53							0	603,935	603,972	603,972	603,972	2,717,362	
J.P. MORGAN (1) (8)	SI	03/02/2000	06/03/2012	3.11							0	67,924	67,924	57,752	23,790	0	
J.P. MORGAN (1) (8)	SI	10/09/2008	20/06/2017	3.21							0	64,596	129,193	129,193	129,193	645,965	
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	13/09/1999	30/03/2011	3.94							0	27,187	27,187	13,993	0	0	
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	21/06/2000	31/03/2009	3.94							0	3,069	0	0	0	0	
KREDITANSTALT FUR W (1) (8)	SI	26/09/2001	31/12/2012	3.09							85,977	108,903	194,881	173,780	157,000	69,197	
MEDIOCREDITO CENTRA (1) (8)	SI	09/10/2001	30/04/2012	3.06							25,985	25,985	51,970	51,970	51,970	0	
MIZUHO CORPORATE BA (1) (8)	SI	14/12/2006	13/12/2018	3.13							0	0	0	411,803	823,605	5,353,433	
MIZUHO CORPORATE BA (3) (7)	SI	16/10/1998	20/05/2010	1.98							722,418	722,418	1,444,894	0	0	0	
NACIONAL FINANCIERA (3) (7)	NO	07/11/1990	20/11/2015	4.09							166,713	166,713	333,426	333,426	333,426	1,166,487	
NATEXIS BANQUE (2) (7)	SI	22/02/1984	30/06/2016	2.00							408	408	817	817	817	1,712	
SOCIETE GENERALE (1) (7)	SI	03/02/2006	13/02/2017	4.77							0	197,270	197,270	197,270	197,270	887,716	
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/03/1989	29/07/2011	3.12							0	320,258	237,963	123,044	0	0	
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	31/07/2006	28/07/2012	3.12							0	32,908	32,908	32,908	24,482	0	
SOCIETE GENERALE (1) (8)	SI	03/02/2006	13/02/2017	2.87							0	129,521	129,521	129,521	129,521	582,845	
SOCIETE GENERALE PA (1) (8)	SI	30/11/2005	13/02/2017	3.09							0	79,028	79,028	79,028	79,028	355,625	
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	10/02/2003	20/12/2013	3.19							109,814	109,814	219,628	219,628	219,628	233,135	
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/07/2004	27/01/2014	3.17							0	258,386	258,386	258,386	258,386	387,579	
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	06/10/2005	20/01/2015	3.08							0	387,579	387,579	387,579	387,579	968,947	
STANDARD CHARTERED (1) (8)	SI	30/11/2006	25/09/2015	3.47							0	387,579	387,579	387,579	387,579	1,162,736	
THE BANK OF TOKYO. (1) (8)	SI	14/03/2003	14/03/2013	3.00							0	488,062	488,062	488,062	488,062	244,031	
THE BANK OF TOKYO. (1) (8)	SI	10/12/2004	10/12/2014	2.97							109,814	109,814	219,628	219,628	219,628	1,866,838	
THE BANK OF TOKYO. (1) (8)	SI	30/09/2005	29/06/2011	3.13							26,498	26,498	52,995	27,474	0	0	
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	01/03/2003	01/06/2012	6.64							109,814	109,814	219,628	219,628	219,628	0	
EXIM BANK OF KOREA (1)(7)	SI	07/12/2005	13/02/2017	4.77							0	93,046	93,046	93,046	93,046	418,708	
TORONTO DOMINION BA (1) (8)	SI	06/10/2003	20/10/2009	2.98							49,531	49,531	18,420	0	0	0	
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2008	0.00							656,900	0	0	0	0	0	
<b>BANCA COMERCIAL</b>																	
BANCA SERFIN S.A. (6) (11)	NA	26/03/2004	30/03/2009	8.66	0	444,444	0	0	0	0							
BANCO JPMORGAN, SA. (6) (7)	NA	28/10/2004	05/11/2012	11.00	0	0	0	1,000,000	2,000,000	1,000,000							
BANCO SANTANDER MEX (6) (11)	NA	19/11/2004	23/11/2012	8.66	0	0	0	1,200,000	1,200,000	600,000							
BANCO SANTANDER SER (6) (11)	NA	28/03/2008	31/12/2008	8.66	10,000,000	0	0	0	0	0							
BBVA BANCOMER, S.A. (6) (11)	NA	28/03/2008	31/12/2008	8.66	3,500,000	0	0	0	0	0							

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

TRIMESTRE 03 AÑO 2008

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB  
BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO

DESGLOSE DE CRÉDITOS  
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
<b>BANCA COMERCIAL</b>																
BBVA BANCOMER, S.A. (6) (11)	NA	16/12/2004	20/12/2012	10.55	0	0	0	1,600,000	1,600,000	800,000						
BBVA BANCOMER, S.A. (6) (11)	NA	18/12/2003	23/12/2008	8.66	2,472,500	0	0	0	0	0						
BBVA BANCOMER, S.A. (6) (7)	NA	18/12/2003	23/12/2008	8.40	1,027,500	0	0	0	0	0						
HSBC (6) (11)	NA	12/09/2008	05/12/2008	8.67	2,000,000	0	0	0	0	0						
BANCO NACIONAL DE C (1) (7)	NO	26/06/2003	30/06/2018	5.44							109,814	109,814	219,628	219,628	1,317,768	
BANCO SANTANDER MEX (1) (8)	NO	17/09/2003	19/09/2013	3.25							0	109,814	109,814	109,814	109,814	
NACIONAL FINANCIERA (1) (7)	NO	23/12/2002	29/12/2008	5.58							1,098,140	0	0	0	0	
NACIONAL FINANCIERA (3) (7)	NO	10/06/2004	15/12/2009	4.20							124,417	124,417	124,417	0	0	
BANCO SANTANDER PMI (1) (8)	NO	22/08/2008	10/10/2008	3.78							2,196,280	0	0	0	0	
<b>OTROS</b>																
INT DEV NO PAG	NA		31/12/2008	0.00	116,777	0	0	0	0	0						
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2008	0.00							3,170,537	0	0	0	0	
CONPROCA (1) (7)	NO	26/11/1997	15/06/2010	8.40							1,128,967	0	2,402,219	1,277,299	0	
INT DEV NO PAG CON	NO		31/12/2008	0.00							123,940	0	0	0	0	
FSO INC. (1) (7)	SI	14/09/1998	14/09/2008	15.00							40,184	0	0	0	0	
BERGENSEN WORLDWIDE (1) (7)	SI	23/07/2007	23/08/2022	0.00							92,488	0	277,463	277,463	2,959,610	
COPF's (1) (8)	SI	01/02/2005	30/11/2011	6.54							776,088	0	1,429,428	792,407	310,889	
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	13/08/2008	31/07/2018	7.96							62,133	93,199	124,265	124,265	714,524	
BLUE MARINE SHIPPING (1) (7)	SI	02/09/2008	30/09/2018	7.96							54,182	81,271	108,363	108,363	623,090	
<b>TOTAL BANCARIOS</b>					<b>19,116,777</b>	<b>444,444</b>	<b>0</b>	<b>3,800,000</b>	<b>4,800,000</b>	<b>2,400,000</b>	<b>14,935,418</b>	<b>17,582,792</b>	<b>29,129,902</b>	<b>34,559,633</b>	<b>37,171,684</b>	<b>58,488,906</b>

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

TRIMESTRE 03 AÑO 2008

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB  
BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO

DESGLOSE DE CRÉDITOS  
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
Impresión Final

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

TRIMESTRE 03 AÑO 2008

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB  
 BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
 GRUPO FINANCIERO

DESGLOSE DE CRÉDITOS  
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
 Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA							
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO							
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS		
BURSÁTILES																		
LISTADAS EN BOLSA (MÉXICO Y/O EXTRANJERO)																		
QUIROGRAFARIOS																		
SCOTIA INVERLAT (6) (11)	NA	16/06/2006	05/06/2014	8.66	0	0	0	0	0	10,000,000								
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	11/02/2005	31/01/2013	8.62	0	0	0	0	0	12,487,400								
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	21/10/2005	13/10/2011	8.22	0	0	0	0	5,500,000	0								
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	24/10/2003	08/10/2009	7.58	0	0	13,500,000	0	0	0								
SCOTIA INVERLAT (6) (12)	NA	11/02/2005	04/02/2010	8.40	0	0	12,512,600	0	0	0								
SCOTIA INVERLAT (6) (13)	NA	23/12/2004	05/12/2019	9.10	0	0	0	0	0	12,708,815								
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	29/07/2005	16/07/2015	9.91	0	0	0	0	0	9,500,000								
SCOTIA INVERLAT (6) (7)	NA	24/10/2003	14/10/2010	8.38	0	0	0	6,172,000	0	0								
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/05/1999	15/09/2027	9.50						0	0	0	0	0	0	0	861,798	
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	02/12/1998	02/12/2008	9.38						912,000								0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	01/02/2009	7.88						0	8,806,918							0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	15/11/2011	8.00						0	0				2,061,648			0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	14/11/2001	01/02/2022	8.63						0	0				0			1,759,714
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	28/09/2004	28/09/2009	7.75						0	19,112,051				0			0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	04/06/2008	15/06/2038	6.63						0	0				0			5,490,700
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/06/2035	6.63						0	0				0			19,217,450
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	08/06/2005	15/12/2015	5.75						0	0				0			2,579,696
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	12/12/2002	15/12/2014	7.38						0	0				0			4,009,693
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	04/10/2000	13/10/2010	9.13						0	0			6,089,615				0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	22/10/2007	01/03/2018	5.75						0	0			0				27,453,500
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	30/03/2018	9.25						0	0			0				1,177,986
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50						0	0			0				1,746,987
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	15/09/2027	9.50						0	0			0				732,525
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	02/12/2008	9.38						0	0			0				0
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	30/12/2004	01/12/2023	8.63						0	0			0				1,335,975
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	18/09/1997	15/09/2027	9.50						0	0			0				260,808
DEUTSCHE BANK (1) (7)	SI	01/03/1993	01/12/2023	8.63						0	0			0				102,621
DEUTSCHE BANK (1) (8)	SI	01/12/2005	03/12/2012	2.81						0	0			0				7,545,770
DEUTSCHE BANK (2) (7)	SI	22/02/2005	24/02/2025	5.50						0	0			0				15,426,670
DEUTSCHE BANK (3) (7)	SI	05/12/2002	05/12/2023	3.50						0	0			0				3,103,500
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	07/11/2003	18/12/2013	7.50						0	0			0				2,934,999
DEUTSCHE BANK (5) (7)	SI	13/01/2003	18/12/2013	7.50						0	0			0				4,891,665

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

TRIMESTRE 03 AÑO 2008

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB  
BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO

DESGLOSE DE CRÉDITOS  
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE FIRMA / CONTRATO	FECHA DE VENCIMIENTO	TASA DE INTERÉS Y/O SOBRETASA	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
J.P. MORGAN (1) (7)	SI	01/04/1998	30/03/2018	9.25							0	0	0	0	0	105,125
J.P. MORGAN (1) (8)	SI	15/10/2003	15/10/2009	2.79							0	0	5,051,444	0	0	0
J.P. MORGAN (1) (8)	SI	15/06/2004	15/06/2010	2.82							0	0	15,335,470	0	0	0
J.P. MORGAN (2) (7)	SI	05/08/2003	05/08/2013	6.25							0	0	0	0	0	7,713,335
J.P. MORGAN (2) (7)	SI	04/04/2003	06/04/2010	6.63							0	0	11,570,003	0	0	0
J.P. MORGAN (2) (7)	SI	05/08/2004	05/08/2016	6.38							0	0	0	0	0	13,112,670
PEMEX FINANCE (1) (7)	SI	15/02/1999	15/11/2018	9.47							0	2,745,354	2,342,684	1,024,945	0	4,941,630
PEMEX FINANCE (1) (8)	SI	15/02/1999	07/04/2014	2.81							0	0	0	183,023	366,045	1,537,398
<b>CON GARANTÍA</b>																
REPCON LUX (1)(7)	SI	26/01/2004	26/01/2011	4.50							0	0	0	14,353,876	0	0
SUMITOMO MITSUI (3) (8)	SI	19/09/2008	29/09/2020	1.00							0	0	0	0	0	6,620,800
INT DEV NO PAG	NO		31/12/2008	0.00							115,153	0	0	0	0	0
<b>COLOCACIONES PRIVADAS</b>																
<b>QUIROGRAFARIOS</b>																
<b>CON GARANTÍA</b>																
<b>TOTAL BURSÁTILES Y COLOCACIONES PRIVADAS</b>					0	0	26,012,600	6,172,000	5,500,000	44,696,215	1,027,153	30,664,323	34,299,601	21,651,459	2,427,693	134,663,015

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

TRIMESTRE 03 AÑO 2008

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB  
BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO

DESGLOSE DE CRÉDITOS  
(MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO		VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
					INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
					AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MÁS
<b>PROVEEDORES</b>																
Otros Proveedores	NA				37,795,560	0	0	0	0	0						

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

TRIMESTRE 03 AÑO 2008

CLAVE DE COTIZACIÓN PMXCB  
 BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
 DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
 GRUPO FINANCIERO

DESGLOSE DE CRÉDITOS  
 (MILES DE PESOS)

CONSOLIDADO  
 Impresión Final

TIPO DE CRÉDITO / INSTITUCIÓN	CON INSTITUCIÓN EXTRANJERA	FECHA DE CONCERTACIÓN	FECHA DE VENCIMIENTO	VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA NACIONAL						VENCTOS. O AMORT. DENOMINADOS EN MONEDA EXTRANJERA					
				INTERVALO DE TIEMPO						INTERVALO DE TIEMPO					
				AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS	AÑO ACTUAL	HASTA 1 AÑO	HASTA 2 AÑOS	HASTA 3 AÑOS	HASTA 4 AÑOS	HASTA 5 AÑOS O MAS
TOTAL PROVEEDORES				37,795,560	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO(S103 Y S30)															
	NA			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	NO									0	0	0	0	0	0
TOTAL OTROS CRÉDITOS CON COSTO A CORTO Y LARGO PLAZO				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO (S26)															
Otros Pasivos Circulantes	NA			38,777,499	0					0	0				
TOTAL OTROS PASIVOS CIRCULANTES SIN COSTO				38,777,499	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL GENERAL				95,689,836	444,444	26,012,600	9,972,000	10,300,000	47,096,215	15,962,571	48,247,115	63,429,503	56,211,092	39,599,377	193,151,921

MONEDAS TIPOS DE CAMBIO CONTABLE  
 (1) Dólares USD 10.9814  
 (2) Euros EUR 15.4266  
 (3) Yen Japonés JPN 0.1034  
 (5) Libra Esterlina GBP 19.5666  
 (6) Pesos

TIPO DE TASA  
 (7) Tasa Fija  
 (8) Tasa Libor  
 (9) Tasa Flotante  
 (10) Tasa de Descuento  
 (11) Tasa TIIE  
 (12) Cetes  
 (13) (7) Cupon Cero (Fija)





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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION**

**DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN**

**GRUPO FINANCIERO**

**POSICIÓN MONETARIA EN MONEDA EXTRANJERA**

**CONSOLIDADO**

(MILES DE PESOS)

**Impresión Final**

POSICIÓN EN MONEDA EXTRANJERA	DÓLARES		OTRAS MONEDAS		TOTAL MILES DE PESOS
	MILES DE DÓLARES	MILES DE PESOS	MILES DE DÓLARES	MILES DE PESOS	
<b>ACTIVO MONETARIO</b>	<b>18,970,295</b>	<b>208,320,395</b>	<b>2,485,345</b>	<b>27,292,565</b>	<b>235,612,960</b>
<b>PASIVO</b>	<b>39,073,294</b>	<b>429,079,479</b>	<b>10,061,910</b>	<b>110,493,852</b>	<b>539,573,331</b>
CORTO PLAZO	16,622,106	182,533,999	9,140,123	100,371,342	282,905,341
LARGO PLAZO	22,451,188	246,545,480	921,787	10,122,510	256,667,990
<b>SALDO NETO</b>	<b>-20,102,999</b>	<b>-220,759,084</b>	<b>-7,576,565</b>	<b>-83,201,287</b>	<b>-303,960,371</b>

**OBSERVACIONES**

Moneda	Tipo de Cambio
Dólares Americanos	10.9814
Yenes Japoneses	0.1034
Libras esterlinas	19.5666
Euros	15.4266
Franco suizo	9.7996
Dólar canadiense	10.3296

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

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

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

MES	ACTIVOS MONETARIOS	PASIVOS MONETARIOS	POSICIÓN MONETARIA (ACTIVA) PASIVA	INFLACIÓN MENSUAL	EFFECTO MENSUAL (ACTIVO) PASIVO
ENERO	0	0	0	0	0
FEBRERO	0	0	0	0	0
MARZO	0	0	0	0	0
ABRIL	0	0	0	0	0
MAYO	0	0	0	0	0
JUNIO	0	0	0	0	0
JULIO	0	0	0	0	0
AGOSTO	0	0	0	0	0
SEPTIEMBRE	0	0	0	0	0
ACTUALIZACIÓN					0
CAPITALIZACIÓN					0
EMP. EXTRANJERAS					0
OTROS					0
<b>TOTAL</b>					<b>0</b>

DATOS INFORMATIVOS	
REPOMO CAPITALIZADO	0

**OBSERVACIONES**

Debido a la aplicación de la NIF B-10 que entró en vigor a partir de enero 2008, se presenta en ceros el anexo de Resultado por posición monetaria.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**INSTRUMENTOS DE DEUDA**

PAGINA 1 / 2

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

**LIMITACIONES FINANCIERAS SEGÚN ESCRITURAS DE LA EMISIÓN Y/O TITULO**

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

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**INSTRUMENTOS DE DEUDA**

PAGINA **2 / 2**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

**SITUACIÓN ACTUAL DE LAS LIMITACIONES FINANCIERAS**

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

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

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

PLANTA O CENTRO	ACTIVIDAD ECONOMICA	CAPACIDAD INSTALADA	% DE UTIL.
PEP		0	0
Prod. de petróleo crudo (Mbd)		2,906	97.40
Prod de gas (MMpcd)		7,014	97.10
REFINACIÓN		0	0.00
Cap. de dest. atmósf. (Mbd)		1,540	82.90
Cadereyta		275	76.40
Madero		190	80.60
Minatitlán		185	86.20
Salamanca		245	79.00
Salina Cruz		330	84.40
Tula		315	89.50
Term. de Almac. y Dist. (Mb)		13,056	100.00
GAS Y PETROQUÍMICA BÁSICA		0	0
Endulzamiento de Gas (MMpcd)		4,503	70.40
Cactus		1,960	81.60
Nuevo Pemex		880	64.10
Ciudad Pemex		1,290	64.20
Matapionche		109	51.70
Poza Rica		230	40.80
Arenque		34	82.40
PETROQUÍMICA		0	0
Capacidad de Producción (Mt)		11,446	89.00
Cangrejera		7,009	94.00
Cosoleacaque		1,610	100.00
Escólin *		41	0.00
Independencia		166	31.00
Morelos		1,543	91.00
Pajaritos		1,029	52.00
Tula *		49	0.00
C. de dist. Petroquímicos (Mt)		218,410	84.00

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03**

AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

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

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

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

**OBSERVACIONES**

Mbd - miles de barriles diarios

MMpcd - millones de pies cúbicos diarios

Mb - miles de barriles

Mt - miles de toneladas

\* Estos centros no operaron durante el 1er., 2do. y 3er. trimestre.

**BOLSA MEXICANA DE VALORES, S.A.B. DE C.V.**CLAVE DE COTIZACIÓN **PMXCB**TRIMESTRE **03** AÑO **2008****BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO****MATERIAS PRIMAS DIRECTAS****CONSOLIDADO****Impresión Final**

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

**OBSERVACIONES**



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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PMXCB**

TRIMESTRE **03** AÑO **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO**

**CONSOLIDADO**

VENTAS TOTALES

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		% DE PART. MDO.	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>NACIONALES</b>					
PETROLIFEROS:	0	0	0		
COMBUSTOLEO	241	48,550,087	100.00		CFE
DIESEL	384	81,141,978	100.00	PEMEX DIESEL	DISTRIBUIDORES
GAS L.P.	286	40,440,104	0.00		DISTRIBUIDORES
GASOLINA MAGNA SIN	698	172,383,626	100.00	PEMEX MAGNA	DISTRIBUIDORES
GASOLINA PREMIUM	90	27,596,596	100.00	PEMEX PREMIUM	DISTRIBUIDORES
TURBOSINA	68	26,649,143	100.00		ASA
OTROS REFINADOS	76	11,349,507	100.00		DISTRIBUIDORES
PETROQUÍMICOS:	0	0	0		
DERIV. DEL METANO(a)	900	3,942,456	83.00		(f)
DERIV. DEL ETANO(b)	854	11,253,759	57.00		(g)
AROMÁT. Y DERIVAD(c)	330	4,569,874	37.00		(h)
PROPIL. Y DERIV. (d)	22	3,030,847	0.00		(i) (l)
OTROS PETROQUIM (e)	1,114	3,322,147	0.00		(j) (l)
GAS SECO	3,112	85,151,617	0.00		(k)
<b>EXTRANJERAS</b>					
PETRÓLEO CRUDO (Mbd)	1,287	396,334,418	0.00	(m)	(n)
PROD. REFINADOS(Mbd)	189	53,205,278	0		(l)
PROD. PETROQ. (Mt)	169	2,059,079	0		(l)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	90,345,567	0		
INGRESOS POR SERVICI	0	3,586,553	0		
<b>TOTAL</b>		<b>1,064,912,636</b>			

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PMXCB**

TRIMESTRE **03** AÑO **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO**

**CONSOLIDADO**

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>EXPORTACIÓN</b>					
PETRÓLEO CRUDO (Mbd)	1,287	396,334,418		(m)	(n)
PROD. REFINADOS(Mbd)	189	53,205,278			(l)
PROD. PETROQ. (Mt)	169	2,059,079			(l)
EFFECTO MARGINAL VENT	0	90,345,567			
INGRESOS POR SERVICI	0	3,586,553			
<b>SUBSIDIARIAS EN EL EXTRANJERO</b>					

<b>TOTAL</b>	<b>545,530,895</b>				
--------------	--------------------	--	--	--	--

**OBSERVACIONES**

Mbd - miles de barriles diarios  
Mt - miles de toneladas

NOTA: Para calcular el % de participación en el mercado se tomo el Período Enero - Septiembre de 2008.

(a) Considera la contribución de Pemex Petroquímica al mercado nacional por los siguientes productos: Amoniaco y Metanol.

(b) Considera la contribución de Pemex Petroquímica al mercado nacional de los siguientes productos: Etileno, Glicoles, PEAD, PEBD, PLBD, Óxido de etileno, Cloruro de Vinilo

(c) Considera la contribución de Pemex Petroquímica por los siguientes productos: Benceno, Estireno, Tolueno, Xilenos, Paraxileno y Orttoxileno.

(d) Considera la contribución de Pemex Petroquímica al mercado nacional por los siguientes productos: Acrilonitrilo ("Producto Seleccionado"-sin producción/sin importación) y Propileno "Producto No Seleccionado".

(e) Debido a que en este se considera un grupo de productos, no se calcula el porcentaje de participación en el mercado.

(f) Agrogen, S.A. de C.V.; Univex, S.A.; Praxair México S.A. de C.V.; Integradora Aprodifer, S.A. de C.V.; Masagro S.A. de C.V.

(g) Polioles, S.A. de C.V.; Mexichem Resinas Vinílicas, S.A. de C.V.; Industrias Derivadas del etileno, S.A.; Distribuidora Don Ramis, S.A. de C.V.; Polycyd, S.A. de C.V.

(h) Tereftalatos Mexicanos, S.A. de C.V.; Resirene, S.A. de C.V.; Negociación Alvi, S.A. de C.V.; Comercial Mexicana de pinturas, S.A. de C.V.; Síntesis Orgánicas, S.A. de C.V.

(i) Dow Internacional Mexicana, S.A. de C.V.; Negociación Alvi, S.A. de C.V.

(j) Industria Química del Itsmo S.A. de C.V.; Productos Químicos La Anita, S.A. de C.V.; Praxair México S.A. de C.V.; Cryoinfra, S.A. de C.V.; Servicios y Prods. Químicos Cor Vel, S.A. de C.V.

(k) CFE, IPP'S Distribuidores, Industriales (ISPAT), L y F del Centro.

(l) La participación de Pemex en estos productos es marginal.

(m) El 85% del total de las exportaciones de crudo fueron a los Estados Unidos, mientras que el 15% restante fue distribuido a Europa (8%), al resto del Continente Americano (5%) y al Lejano Oriente (2%).

(n) Se estima que la participación de PEMEX en el mercado internacional del petróleo crudo, incluyendo condensados, durante el tercer trimestre de 2008 fue de 3.2%.

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PMXCB**

TRIMESTRE **03** AÑO **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

**DISTRIBUCIÓN DE VENTAS POR PRODUCTO**

**CONSOLIDADO**

VENTAS EXTRANJERAS

Impresión Final

PRINCIPALES	VENTAS		DESTINO	PRINCIPALES	
	VOLUMEN	IMPORTE		MARCAS	CLIENTES
<b>EXPORTACIÓN</b>					

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

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

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

PAGINA 1 / 1

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

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

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN: **PMXCB**

TRIMESTRE: **03** AÑO: **2008**

**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION  
DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN  
GRUPO FINANCIERO**

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

PAGINA 1 / 1

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

---

LA CONVERSIÓN 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, A PARTIR DEL 1ERO. DE ENERO DE 2008 DE CONFORMIDAD CON LOS LINEAMIENTOS ESTABLECIDOS EN EL BOLETÍN NIF B - 15 "CONVERSIÓN DE MONEDAS EXTRANJERAS" DE LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERAS. HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DE 2007 DICHA CONVERSIÓN SE LLEVÓ A CABO DE CONFORMIDAD CON LOS LINEAMIENTOS ESTABLECIDOS EN EL BOLETÍN B - 15 DE LAS NORMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERAS (ANTES DENOMINADAS "PRINCIPIOS DE CONTABILIDAD GENERALMENTE ACEPTADOS"), PROCEDIENDO DE LA SIGUIENTE MANERA:

BALANCE GENERAL.- PARA TODOS LOS REBGLONES 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 CONVERSIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS SE REGISTRA DENTRO DEL PATRIMONIO COMO UN RESULTADO POR CONVERSIÓN.

---

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

CLAVE DE COTIZACIÓN **PMXCB**  
**BANCO J.P. MORGAN S.A., INSTITUCION**  
**DE BANCA MULTIPLE J.P. MORGAN**  
**GRUPO FINANCIERO**

TRIMESTRE **03** AÑO **2008**

**INTEGRACIÓN DEL CAPITAL SOCIAL**  
**PAGADO**

**CONSOLIDADO**

**Impresión Final**

SERIES	VALOR NOMINAL(\$)	CUPÓN VIGENTE	NUMERO DE ACCIONES				CAPITAL SOCIAL	
			PORCIÓN FIJA	PORCIÓN VARIABLE	MEXICANOS	LIBRE SUSCRIPCIÓN	FIJO	VARIABLE
NA	0	0	0	0	0	0	0	244,221,822
<b>TOTAL</b>			0	0	0	0	0	244,221,822

TOTAL DE ACCIONES QUE REPRESENTAN EL CAPITAL SOCIAL PAGADO A LA FECHA DE ENVIO DE LA INFORMACIÓN: 0

**OBSERVACIONES**

PEMEX CUENTA CON CERTIFICADOS DE APORTACIÓN PATRIMONIAL Y NO CON CAPITAL CONSTITUIDO POR ACCIONES.

#### 14. 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, siendo esta reserva la que se menciona en párrafos posteriores.

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

Al 30 de septiembre de 2008 y 2007, la provisión para gastos a incurrir para corregir este tipo de irregularidades, asciende a \$1,940,554 y \$2,036,977, respectivamente, y se incluyen en las reservas a largo plazo, en el balance general consolidado.

**b)** PEMEX enfrenta diversos juicios civiles, fiscales, penales, agrarios, administrativos, ambientales, laborales, mercantiles y de arbitraje cuya resolución final se desconoce a la fecha de este reporte; no obstante, con corte al 30 de septiembre de 2008, el monto aproximado de estas contingencias asciende a \$37,142,129 y con corte a esa misma fecha se tiene registrada una provisión para cubrir estas contingencias por \$10,572,498. A continuación se presenta el estado que guardan los principales procedimientos actualizada al 30 de septiembre de 2008:

I. En septiembre de 2001, CONPROCA, empresa que prestó servicios para la reconfiguración de la Refinería de Cadereyta de Pemex-Refinación, presentó una demanda ante la Corte Internacional de Arbitraje, de conformidad con las reglas de la Cámara de Comercio Internacional (juicio arbitral 11760/KGA), en contra de Pemex-Refinación y Petróleos Mexicanos exigiendo el pago de trabajos adicionales, valor agregado, retraso en tiempo, aceleración y pérdida de productividad. CONPROCA pretende el pago de la cantidad de US\$633,142. Por su parte, Petróleos Mexicanos y Pemex-Refinación pretenden el pago de la cantidad de US\$907,659 (incluyendo IVA). El Tribunal Arbitral informó a las partes que hará de su conocimiento la fecha de notificación del Laudo sobre Responsabilidad. A la fecha de este reporte, se está en espera de su notificación. Una vez dictado dicho laudo, se programará la audiencia sobre la cuantificación de los reclamos procedentes.

II. En diciembre de 2004, Corporación Mexicana de Mantenimiento Integral, S. de R.L. de C.V. (“COMMISA”) demandó a Pemex-Exploración y Producción ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara Internacional de Comercio (arbitraje con relación al proyecto IPC-01) por presuntos incumplimientos de un contrato de obra para la construcción de dos plataformas en Cantarell. El 26 de enero de 2007, Pemex-Exploración y Producción presentó un memorial

detallado de reconvenición por la cantidad de US\$125,897 y \$41,513. En esa misma fecha, COMMISA presentó su memorial de demanda detallada donde fija el monto reclamado en US\$292,043 y \$37,537. El 10 de agosto de 2007, Pemex-Exploración y Producción dio contestación al memorial de demanda y COMMISA contestó la reconvenición. El 10 de septiembre de 2007, ambas partes presentaron los escritos de réplica correspondientes, COMMISA al plantear su réplica modificó las cantidades reclamadas a US\$319,900 y \$37,200. El 10 de octubre de 2007, las partes presentaron sus escritos de dúplica. Se celebró la audiencia arbitral en la cual las partes presentaron el caso al Tribunal Arbitral y se desahogaron las pruebas ofrecidas. El 15 de febrero de 2008 las partes presentaron sus alegatos. El Tribunal Arbitral informa que, de acuerdo con la decisión adoptada por la Corte Internacional de Arbitraje, en su sesión del 7 de mayo de 2008 se decidió prorrogar el plazo para dictar el laudo final hasta el 31 de agosto de 2008 de conformidad con el artículo 24(2) del Reglamento respectivo. El 4 de agosto de 2008, la Corte Internacional de Arbitraje de la CCI, informó que aumentó en US\$220 la provisión de gastos de arbitraje, invitando a Pemex-Exploración y Producción a cubrir la mitad de dicho monto. Con fecha 26 de agosto de 2008, se recibió comunicación del Tribunal Arbitral mediante la cual informa que la Corte Internacional de Arbitraje prorrogó la emisión del laudo final para el 30 de noviembre de 2008.

III. En febrero de 2005 COMMISA demandó a Pemex-Exploración y Producción ante la Corte Internacional de Arbitraje de la Cámara Internacional de Comercio (arbitraje relativo al proyecto IPC-28), el pago de una compensación calculada en aproximadamente US\$142,400 y \$40,199 por supuestos incumplimientos imputables a Pemex-Exploración y Producción relativos a los barcos Bar Protector y Castoro 10 en la zona de Cantarell y trabajos extraordinarios realizados. En mayo de 2005, Pemex-Exploración y Producción contestó la demanda arbitral y, a su vez, promovió una reconvenición en contra de COMMISA por diversos conceptos. El 11 de febrero de 2008, se notificó a Pemex-Exploración y Producción el laudo arbitral, en el cual se condena a pagar: 1) la cantidad de \$10,928 y US\$75,075; 2) al pago del Impuesto al Valor Agregado, 3) la cantidad de US\$200 por gastos incurridos en el arbitraje, y 4) intereses, gastos financieros, hasta que se liquide el laudo. Con fecha 19 de marzo del 2008, se notificó a Pemex-Exploración y Producción la solicitud de ejecución del laudo promovida por COMMISA ante la Corte Distrital del Distrito de Columbia en los Estados Unidos (Caso No. 1: 08-CV-00469-RWR). El 21 de mayo de 2008, Pemex-Exploración y Producción presentó una solicitud para que el proceso iniciado por COMMISA fuera dejado sin materia. El 5 de junio de 2008 COMMISA dio contestación a la solicitud de Pemex-Exploración y Producción oponiéndose a que el proceso fuere dejado sin materia. Pemex-Exploración y Producción presentó réplica con fecha 18 de junio de 2008, quedando con ello cerrada la instrucción del caso.

Con fecha 7 de mayo de 2008 Pemex-Exploración y Producción presentó ante el Juzgado Octavo de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal, (Expediente 158/2008-II) una solicitud para que el laudo arbitral fuera anulado. COMMISA dio contestación a la demanda con fecha 20 de mayo de 2008. El 13 de junio de 2008 se llevó a cabo la audiencia final del juicio, quedando el negocio citado para sentencia, la cual fue dictada con fecha 12 de septiembre de 2008, declarándose improcedente la acción intentada por Pemex-Exploración y Producción, así como la improcedencia para declarar nulo el laudo arbitral. Se analiza la posibilidad de impugnar dicha resolución.

El 12 de agosto de 2008, Pemex-Exploración y Producción fue notificado del incidente de reconocimiento y ejecución de laudo promovido por COMMISA ante el Juzgado Sexto de Distrito en Materia Civil del Distrito Federal (expediente 227/2008). Pemex-Exploración y Producción dio contestación a la demanda el 15 de agosto de 2008, oponiendo diversas excepciones, entre ellas, la



incompetencia del Tribunal, cuyo trámite se realiza actualmente, suspendiendo el procedimiento principal hasta que se resuelva en definitiva la referida excepción de incompetencia.

IV. El 7 de diciembre de 2005, Pemex-Refinación fue emplazado con relación a la demanda interpuesta ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil por Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C. (expediente 262/2005-II) por, entre otros, daños y perjuicios por un monto de \$1,647,629 derivado del incumplimiento de un convenio de prestación de servicios de transporte terrestre por autotank. El 7 de marzo de 2008 se celebró una audiencia final en la cual las partes presentaron sus correspondientes alegatos. El 6 de junio de 2008 el Juzgado Quinto de Distrito emitió sentencia en el juicio principal resolviendo declarar improcedente la acción de pago de daños y perjuicios, absolviendo a Pemex-Refinación. Las partes interpusieron recurso de apelación ante el Tercer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa del Distrito Federal Primer Circuito. Pemex-Refinación apeló la sentencia porque no se condenó a los actores al pago de los gastos y costas. Con fecha 25 de junio de 2008, se externaron los agravios contra la sentencia definitiva. Se encuentra pendiente de resolverse.

V. El 15 de diciembre de 2005, Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C. presentó otra demanda en contra de Pemex-Refinación que se radicó ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil (Expediente 271/2005-I) por supuesto incumplimiento del contrato de prestación de servicios de fecha 26 de marzo de 1993, a fin de que Pemex-Refinación autorice el cambio de unidades que han rebasado los años de antigüedad pactados. El 23 de enero de 2008 se celebró la audiencia final del juicio donde ambas partes presentaron sus correspondientes alegatos y con fecha 29 de abril de 2008, se dictó sentencia condenando a Pemex-Refinación a las prestaciones reclamadas. Pemex-Refinación hizo valer recurso de apelación ante el Tercer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa del Primer Circuito, el cual se encuentra pendiente de resolver. La Asociación promovió Incidente de Nulidad al estimar que la firma del abogado que calza el escrito por el cual interpuso el recurso de apelación, no fue firmado por el propio abogado que lo suscribió; se desahogó la vista, ofreciendo las pruebas que se estimaron pertinentes (Pericial Caligráfica y Grafoscópica) las cuales se están preparando.

VI. Asociación de Transportistas al Servicio de Petróleos Mexicanos, Clientes o Empresas Sustitutos, A.C. promovió una demanda civil en contra de Pemex-Refinación (Expediente No. 295/2007) mismo que se tramita ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal, en el cual reclama, entre otros, la declaración judicial de incumplimiento del convenio de fecha 26 de marzo de 1993 y los correspondientes daños y perjuicios. El 31 de octubre de 2007 se notificó la demanda a Pemex-Refinación junto con la medida cautelar otorgada a las actoras para que este Organismo autorice la substitución del equipo de transporte y otorgue los permisos correspondientes. El 5 de noviembre de 2007 Pemex-Refinación hizo valer la incompetencia del Juzgado, misma que fue declarada infundada mediante sentencia del 16 de mayo de 2008. El 6 de noviembre de 2007, Pemex-Refinación presentó un amparo en contra de la medida precautoria, mismo que fue resuelto en forma favorable. Con fecha 5 de marzo de 2008 el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Civil da cumplimiento a la ejecutoria de amparo negando la medida cautelar solicitada por la actora. El 27 de mayo de 2008 Pemex-Refinación presentó contestación de la demanda, la cual fue admitida mediante acuerdo del día 28 de mayo de 2008. El 17 de junio de

2008 se abrió el periodo probatorio, se desahogaron las pruebas ofrecidas por las partes y esta pendiente se señale día y hora para la audiencia final de alegatos.

VII. El 20 de agosto de 2007 fueron emplazados Petróleos Mexicanos y Pemex-Refinación ante el Juzgado Decimocuarto de Distrito del Décimo Circuito en Coatzacoalcos, Veracruz (Expediente No. 12/2007) por Leoba Rueda Nava demandando, entre otros, la responsabilidad civil objetiva y el pago de daños y perjuicios derivado de una afectación en materia ambiental a una extensión de 80 hectáreas que conforman el área de desechos aceitosos (contaminación con hidrocarburos y otras sustancias tóxicas) en un monto aproximado de \$1,200,000 equivalentes al costo aproximado de remediación ambiental. El juicio se encuentra en la etapa de pruebas. Se han desahogado todas las pruebas, excepto las periciales a cargo de terceros en discordia.

VIII. Arbitraje Internacional ante la Cámara de Comercio Internacional, promovido por Tejas Gas de Toluca, S. de R.L. de C.V. (TGT) en contra de Pemex-Gas y Petroquímica Básica y Gas Natural México, S.A. de C.V. (GNM), en el que se reclama, entre otras prestaciones, el estricto cumplimiento por parte de Pemex-Gas y Petroquímica Básica y GNM del Contrato de Transporte y de sus modificaciones mediante los acuerdos de febrero y noviembre de 2001. Dicho contrato tiene por objeto reservar el 100% de la capacidad del Gasoducto Palmillas - Toluca. Los días 25 y 26 de febrero de 2008 se llevaron a cabo las audiencias con la presencia del Tribunal Arbitral y de las partes en la cual se hizo una compilación de las actuaciones que se han tenido en el arbitraje, se expresaron las pretensiones, defensas, peticiones y reconveniones de las partes y se estableció un calendario provisional para la continuación del proceso arbitral. Con fecha 26 de febrero de 2008 se firmó el acta de misión, acordándose el calendario procesal provisional. Actualmente, el juicio arbitral se encuentra en la etapa de instrucción de la causa. El 29 de mayo del año en curso las partes presentaron los memoriales detallados y los escritos de pruebas. Con fecha 1º de septiembre del año en curso, se obtuvo constancia de que todas las partes presentaron sus memoriales de réplica con sus anexos. Por otra parte, estaba programada del 24 al 26 de septiembre de 2008 la audiencia para que se instruya la materia relativa a la jurisdicción. A petición de TGT, toda vez que las partes se encuentran en proceso de negociación para buscar un acuerdo que ponga fin al conflicto, el Tribunal Arbitral decidió cancelar la audiencia convocada para las fechas antes citadas y estableció los días 13 y 14 de noviembre para celebrar la misma, en el supuesto caso de que las partes no logren obtener un acuerdo. Sin embargo, TGT, por compromisos previamente adquiridos, está proponiendo los días 12 y 13 de noviembre de 2008 para que se lleve a cabo la citada audiencia.

IX. En diciembre de 2003, Unión de Sistemas Industriales, S.A. de C.V. demandó a Pemex-Refinación la nulidad de un contrato de obra a precios unitarios y tiempo determinado, así como el pago de daños y perjuicios, demandando la cantidad de \$393,095 ante el Juzgado Tercero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal (Expediente 202/2003). Pemex-Refinación dio contestación a la demanda en octubre de 2004. Se concluyó el periodo probatorio y se encuentra pendiente el señalamiento de día y hora para la audiencia final de alegatos.

X. Con fecha 16 de agosto de 2006 fueron promovidos juicios de amparo (723/2006 y 724/2006) por Minera Carbonífera Río Escondido, S.A. de C.V. y Minerales Monclova, S.A. de C.V. reclamando la violación constitucional a su garantía de audiencia, con motivo de la modificación a la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo y a la

ejecución de obras, desarrollo, infraestructura y mantenimiento de campos de la explotación de gas no asociado bajo el contrato de obra pública número 414105826, que tiene por objeto explotar el gas no asociado en los mismos campos donde se localizan las concesiones mineras de los actores. Estos reclaman el derecho de explotación del gas derivado de su concesión minera. A la fecha se encuentra pendiente se lleve a cabo la audiencia constitucional la cual se encuentra fijada para el próximo 18 de noviembre de 2008 y que el perito en materia de geología emita su dictamen.

XI. De las demandas que fueron presentadas por un grupo de Diputados y Senadores de la Quincuagésima Novena Legislatura del Congreso de la Unión en contra de Pemex-Exploración y Producción en relación con los Contratos de Obra Pública Financiada (COPF) a esta fecha únicamente queda un proceso por resolverse, ya que en los otros procesos similares se obtuvo resolución favorable para Pemex-Exploración y Producción.

El juicio pendiente se refiere al Contrato de Obra Pública Financiada celebrado entre PTD Servicios Múltiples, S. de R.L. de C.V. y Pemex-Exploración y Producción por el bloque Cuervito, el cual se sigue ante el Juzgado Noveno de Distrito en Materia Civil del Distrito Federal, con el número de expediente 226/2004. Los actores solicitan la declaración judicial de nulidad del COPF, por considerarlos presuntamente violatorios del artículo 27 Constitucional. El 12 de diciembre de 2007 Pemex-Exploración y Producción fue emplazado después que una incompetencia promovida por PTD Servicios Múltiples, S. de R.L. de C.V. fue negada. Con fecha 13 de diciembre de 2007 Pemex-Exploración y Producción hizo valer la falta de personalidad de los actores por conclusión de su encargo. Mediante resolución de fecha 15 de mayo de 2008, se declaró infundada la resolución de falta de personalidad, por lo que Pemex-Exploración y Producción presentó un recurso de apelación, mismo que fue admitido y se encuentra pendiente de resolverse. Con fecha 2 de junio de 2008, Pemex-Exploración y Producción presentó la contestación de demanda, misma que se reservó acordar hasta en tanto se resolviera en definitiva la cuestión de falta de personalidad.

XII. En enero de 1993, Pemex-Refinación celebró un contrato de asociación con Impulsora Jalisciense, S.A. de C.V. (“Impulsora”) para establecer una nueva sociedad denominada Mexicana de Lubricantes, S.A. de C.V. (“Mexicana de Lubricantes”), que comercializa y distribuye lubricantes, grasas y aceites automotrices de PEMEX. Actualmente, Pemex-Refinación es parte de diversos procesos judiciales y administrativos en relación con esta asociación, los cuales se encuentran en proceso deliberativo por parte de las autoridades competentes, que incluyen los siguientes:

- El 5 de diciembre de 2005, Impulsora promovió un amparo (No. 1519/2005) ante el Juzgado Quinto de Distrito en Materia Administrativa en el Estado de Jalisco reclamando la inconstitucionalidad del nuevo modelo del contrato de franquicia que debe celebrar Pemex-Refinación con las estaciones de servicio. Este amparo ha sido acumulado al juicio de amparo promovido por Bardahl de México, S.A. de C.V. (Bardahl), un competidor en el mercado de lubricantes que argumenta que es dueño de la marca Mexlub y que está solicitando que se le permita competir con sus marcas en las estaciones de servicio en México, evitando que se comercialice, en forma exclusiva, los lubricantes de la empresa Mexicana de Lubricantes. A la fecha del presente reporte se encuentra pendiente la celebración de la audiencia constitucional en dicho amparo, ya que se encuentra suspendido con motivo de diversos recursos de quejas presentados por Impulsora, Bardahl y Pemex-Refinación.

- El 26 de diciembre de 2005, Pemex-Refinación promovió, en la vía ordinaria mercantil, demanda contra Mexicana de Lubricantes tramitado ante el Juzgado Segundo de Distrito en Materia Civil en el Estado de Jalisco bajo el número 127/2005, requiriendo la emisión y publicación de una convocatoria para la celebración de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas. Con fecha 29 de junio de 2007 se dictó sentencia favorable a los intereses del Pemex-Refinación condenando a Mexicana de Lubricantes a la emisión de la convocatoria, pero absolviéndola del pago de daños y perjuicios que le fueron reclamados. Ambas partes apelaron la resolución, radicándose en el Primer Tribunal Unitario del Tercer Circuito. Se resolvió la apelación interpuesta, revocándose la resolución. Se promovió incidente de nulidad de actuaciones, mismo que se hizo valer al estimar que la notificación de la resolución de segunda instancias no se hizo conforme a derecho. Se encuentra en trámite este incidente.
- El 7 de junio de 2006, Pemex-Refinación presentó una denuncia penal ante la Procuraduría General de la República por irregularidades cometidas por los miembros del Consejo de Administración de Mexicana de Lubricantes. A esta fecha, la averiguación se encuentra en proceso de integración y los peritos designados por Pemex-Refinación se encuentran revisando los diversos documentos que proporcionaron autoridades del sistema fiscal y financiero mexicano.
- El 17 de octubre de 2006, Pemex-Refinación promovió un juicio ordinario mercantil en contra de Impulsora ante el Juzgado Octavo de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal, con el número 222/2006, donde reclama el ejercicio de la opción de compra de las acciones de Mexicana de Lubricantes, que son propiedad de Impulsora. Impulsora reconvino señalando la inexistencia de la cláusula que fundamenta la acción de Pemex-Refinación o, en su caso, la nulidad relativa. Está pendiente de que se desahoguen las pruebas periciales contables y de valuación de acciones ofrecidas por Pemex-Refinación. A la fecha del presente reporte, ya se presentó el dictamen del perito de Pemex-Refinación respecto de la valuación de acciones y el dictamen contable no se ha podido rendir por la negativa de los auditores externos a proporcionar diversos papeles solicitados por el perito de Pemex-Refinación.
- El 28 de marzo de 2008, Mexicana de Lubricantes interpuso una demanda mercantil radicada con el número de Expediente 28/2007 en el Juzgado Primero de Distrito en Materia Civil en el Distrito Federal, en contra de Pemex-Refinación en la que se reclama, entre otras prestaciones, la nulidad de la rescisión y terminación anticipada de los siguientes contratos celebrados entre Mexicana de Lubricantes y Pemex-Refinación, (i) un contrato de licencia y uso de marcas, (ii) un contrato de suministro de aceites básicos y (iii) un contrato de maquila de aceites y grasas lubricantes para Petróleos Mexicanos y sus Organismos Subsidiarios. El 10 de abril de 2008, Pemex-Refinación contestó dicha demanda. El 30 de mayo de 2008 se declaró abierta la audiencia. Mexicana de Lubricantes promovió incidente de falta de personalidad. Se admitieron y desahogaron pruebas. Pemex-Refinación presentó sus alegatos y se citó a las partes para oír resolución interlocutoria, la cual fue dictada el 4 de julio de 2008 y donde se resolvió que el poder con el que Pemex-Refinación acreditó su personalidad presentó algunas irregularidades. En julio de 2008 Pemex-Refinación hizo valer un recurso de apelación en contra de esta resolución interlocutoria, misma que fue radicada ante el Primer Tribunal Unitario en Materia Civil y Administrativa (Toca No. 504/2008) y se encuentra pendiente de resolverse.

- En forma adicional existe un procedimiento administrativo iniciado por la Comisión Federal de Competencia del cual se han derivado diversos juicios. El 10 de julio de 2003, la Comisión Federal de Competencia emitió la resolución en el procedimiento administrativo expediente No. 10-62-97, ordenando a Pemex-Refinación no incurrir en prácticas consistente en la imposición de cláusulas de exclusividad en los contratos de franquicia y suministro y el contrato de licencia de uso de marcas, entre otros al imponer cláusulas de exclusividad en dichos contratos y requirió la modificación de los mismos para eliminar la obligación de las estaciones de servicio de comercializar y distribuir únicamente aceites y grasas lubricantes de la marca PEMEX o de cualquier marca. Esta resolución establece un plazo de 6 meses para llevar a cabo dichas modificaciones y una multa de 1,500 veces el salario mínimo vigente para el Distrito Federal, por cada día que transcurra sin su cumplimiento.

Por auto de fecha 15 de enero del 2008 la Comisión Federal de Competencia requirió a Pemex-Refinación que acreditara fehacientemente el cumplimiento de la resolución del 10 de julio del 2003. El 12 de febrero de 2008 Pemex-Refinación manifestó a la Comisión Federal de Competencia la imposibilidad legal de dar cumplimiento a dicha resolución, en virtud de la suspensión otorgada a Bardahl en diversos juicios de amparo, en tanto no se resuelva el fondo de esos asuntos.

Mediante auto del 10 de abril de 2008, la Comisión Federal de Competencia determinó que de los argumentos vertidos en el escrito del 12 de febrero de 2008, no se aprecia que exista obstáculo legal para que Pemex-Refinación cumpla con la resolución dictada el 7 de diciembre de 2007, otorgando un plazo de quince días para dar cumplimiento a la misma. Inconforme con la resolución del 7 de diciembre de 2007, con fecha 10 de enero de 2008, Pemex-Refinación promovió juicio de amparo indirecto el cual se radicó ante el Juzgado Sexto de Distrito en Materia Administrativa en el Distrito Federal, bajo el expediente 46/2008 VI.

Pemex-Refinación promovió incidente de suspensión ante esa misma autoridad, en el cual mediante auto del 22 de abril de 2008 se le concedió la suspensión provisional y el 6 de mayo de 2008 se concedió la suspensión definitiva. La suspensión tiene por objeto impedir la ejecución de la resolución de Comisión Federal de Competencia. En auto del 20 de mayo de 2008, se tuvo a Impulsora y Mexicana de Lubricantes apersonándose a juicio como terceros perjudicados. El 27 de mayo de 2008, la Comisión Federal de Competencia interpuso recurso de revisión contra el auto que concedió la suspensión definitiva. Con fecha 30 de abril de 2008 el Juez del conocimiento emitió resolución en el sentido de otorgar el amparo promovido por Pemex-Refinación y considerar inconstitucional la resolución del 7 de diciembre de 2007 dictada por la Comisión Federal de Competencia. La Comisión Federal de Competencia interpuso recurso de revisión contra dicha resolución, radicándose con el número R.A. 246/2008 en el Décimo Tribunal Colegiado del Primer Circuito. A la fecha se encuentra pendiente de resolver. El 4 de agosto de 2008, Pemex-Refinación presentó un incidente de violación a la suspensión definitiva que se imputa al Juzgado Quinto de Distrito en Materia Administrativa en el Estado de Jalisco al ordenar que se impida a Bardahl la comercialización de sus productos en las estaciones de servicio de México. Con fecha 6 de agosto de 2008, se admite a trámite y se encuentra pendiente de resolver.

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

## 15. Información financiera por segmentos

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

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

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

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

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

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

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

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

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

**Al 30 de septiembre de 2008, y por el periodo de nueve meses terminado en esa fecha**

	Pemex Exploración y Producción	Pemex - Refinación	Pemex-Gas y Petroquímica Básica	Pemex- Petroquímica	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Saldos Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	\$ -	\$369,683,735	\$129,206,649	\$20,491,357	\$541,944,344	-	\$1,061,326,083
Inter- segmentos	939,718,823	44,599,299	83,866,524	44,063,640	256,969,004	(1,369,217,292)	-
Ingresos por servicios	-	2,669,600	-	-	1,661,269	(744,316)	3,586,553
Rendimiento bruto	797,137,440	(186,784,436)	9,929,673	(5,507,558)	38,405,772	(29,261,671)	623,919,220
Utilidad (pérdida) de operación	774,089,705	(217,602,658)	1,765,209	(14,556,857)	9,128,000	(485,900)	552,337,482
Utilidad (pérdida) neta	69,620,089	(70,704,853)	4,160,762	(13,862,443)	14,589,261	1,752,270	5,555,086
Resultado integral de financia- miento	(29,403,046)	(8,228,090)	2,662,099	469,045	13,827,500	(1,422,200)	(22,094,500)
Depreciación y amortización	51,465,147	7,225,834	2,597,939	824,267	453,220	-	62,566,408
Costo de la reserva laboral	28,662,973	27,490,271	6,647,718	7,833,278	13,343,193	-	83,977,433
Impuestos derechos y aprovecha- mientos	676,457,415	3,899,640	821,471	205,202	3,677,319	-	685,061,047
Activos totales	1,335,817,920	416,238,842	136,150,092	84,795,555	2,761,050,239	(3,434,182,700)	1,299,869,900
Activo circula- nte	709,966,397	250,849,187	93,463,985	69,186,371	564,884,667	(1,259,304,600)	429,046,000
Inversiones en acciones y valores	377,257	157,094	1,247,144	-	776,719,200	(749,894,100)	28,606,566
Activo fijo	604,291,273	164,105,404	41,135,994	15,333,161	8,279,970	(1,313,600)	831,832,202
Altas de activo fijo	81,617,351	8,233,312	1,677,143	658,669	1,894,862	-	94,081,337
Pasivo a corto plazo	155,576,855	172,872,061	36,372,949	11,283,757	1,103,399,991	(1,255,367,500)	224,138,100
Reserva laboral	163,231,378	158,003,885	38,409,543	44,275,894	62,129,526	-	466,050,226
Pasivo total	1,031,886,200	383,123,300	86,386,400	56,656,600	2,620,763,200	(2,985,607,500)	1,193,208,200
Patrimonio	303,931,700	33,115,500	49,763,600	28,138,900	140,287,100	(448,575,100)	106,661,700

### Al 30 de septiembre de 2007, y por el periodo de nueve meses terminado en esa fecha

	Pemex Exploración y Producción	Pemex - Refinación	Pemex-Gas y Petroquímica Básica	Pemex- Petroquímica	Corporativo y Compañías Subsidiarias	Eliminaciones	Saldos Consolidados
Ingresos por ventas:							
Clientes externos	\$ -	\$315,809,492	\$103,033,476	\$16,664,302	\$385,355,000	-	820,862,200
Inter- segmentos	643,937,733	31,595,092	62,769,067	28,540,074	167,651,000	(934,493;342)	-
Ingresos por servicios	-	2,337,900	-	-	1,378,097	(481,457)	3,234,500
Rendimiento bruto	526,532,516	(38,750,500)	14,211,178	(4,418,678)	28,888,033	(23,293,955)	503,168,600
Utilidad (pérdida) de operación	502,971,535	(62,890,800)	8,324,294	(9,619,413)	4,549,525	(491,558)	442,843,500
Utilidad (pérdida) neta	28,900,467	(23,572,800)	6,692,811	(10,622,360)	23,787,300	(11,052,800)	14,132,600
Resultado integral de financia- miento	(19,172,464)	(5,209,317)	989,681	(607,374)	5,499,579	(124,625)	(18,624,518)
Depreciación y amortización	38,326,848	6,193,696	2,599,324	742,940	486,284	-	48,349,092
Costo de la reserva laboral	21,112,028	20,416,299	4,667,524	5,952,744	9,093,570	-	61,242,165
Impuestos derechos y aprovecha- mientos	456,077,150	2,535,814	3,171,349	192,015	2,571,634	-	464,547,962
Activos Totales	1,250,578,816	396,655,120	138,726,746	69,175,835	2,323,515,830	(2,876,223,331)	1,302,429,016
Activo circulante	651,722,016	209,668,032	91,620,789	47,343,209	483,273,536	(1,073,628,416)	409,999,166
Inversiones en acciones y valores	336,103	157,093	963,689	-	627,121,526	(594,881,275)	33,697,137
Activo fijo	553,797,727	160,196,674	40,219,268	15,694,502	8,292,790	-	778,200,962
Altas de activo fijo	112,510,095	9,044,668	2,032,316	724,266	81,223	-	124,392,568
Pasivo a corto plazo	156,119,743	152,601,800	34,592,899	12,719,171	933,119,747	(1,083,199,427)	205,953,933
Reserva laboral	176,486,393	173,762,388	39,724,220	48,577,438	73,197,796	-	511,748,236
Pasivo total	925,112,533	375,237,992	82,103,494	62,556,689	2,239,551,485	(2,448,073,369)	1,236,488,823
Patrimonio	325,466,283	21,417,128	56,623,252	6,619,146	83,964,346	(428,149,962)	65,940,193

### 16. Ingresos por servicios

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



## **17. Eventos Subsecuentes**

El tipo de cambio para solventar obligaciones denominadas en dólares, de los Estados Unidos de América publicado en el Diario Oficial de la Federación el 28 de octubre de 2008, es de 13.4000 pesos por dólar un 22.0% superior al registrado al 30 de septiembre de 2008. El precio de la mezcla del crudo mexicano al 28 de octubre de 2008 es de US\$49.66 dólares por barril una disminución del 45.2% en comparación con el precio existente de US\$90.68 dólares por barril al 30 de septiembre de 2008.