

PricewaterhouseCoopers -
del Ecuador Cía. Ltda.
Almagro N32-48 y Whympier
Casilla: 17-21-1915
Quito - Ecuador
Teléfono: (593) 2 2562288
Fax: (593) 2 2567010

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los miembros del Directorio
y accionista de

ExxonMobil Ecuador Cía. Ltda.

Quito, 8 de mayo del 2007

1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de ExxonMobil Ecuador Cía. Ltda. al 31 de diciembre del 2006 y 2005 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en dichas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestras auditorías.
2. Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Auditoría. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen exposiciones erróneas o inexactas de carácter significativo. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soporta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones relevantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías proveen una base razonable para expresar una opinión.
3. En nuestra opinión, los estados financieros arriba mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de ExxonMobil Ecuador Cía. Ltda. al 31 de diciembre del 2006 y 2005 y los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.
4. Tal como se explica en la Nota 1 los Gastos de administración y ventas contabilizados por la Compañía en el 2006 incluyen US\$1,711,000 correspondientes a conceptos vinculados con la comercialización de lubricantes cuya línea de comercialización y venta había sido discontinuada por la Compañía en el 2005 cuando una entidad relacionada del exterior tomó a su cargo la exportación directa de tales productos a distribuidores en el país. En la referida Nota la Administración aclara que en el 2006 la Compañía no generó ingresos vinculados con dichos gastos pero que; sin embargo absorbió los referidos gastos de comercialización en

A los miembros del Directorio
y accionista de
ExxonMobil Ecuador Cía. Ltda.
Quito, 8 de mayo del 2007

cumplimiento de obligaciones contractuales que había asumido antes de la discontinuación de dicha línea de negocios.

5. Tal como se explica en las Notas 1 y 14 a los estados financieros, las operaciones de ExxonMobil Ecuador Cía. Ltda. incluyen la compra y venta de bienes y servicios realizados con compañías relacionadas del mismo grupo económico a los precios y bajo las condiciones establecidas con dichas entidades relacionadas.
6. Según se explica en la Nota 1 a los estados financieros, al 31 de diciembre del 2006 y 2005 la Compañía reporta pérdidas anuales por US\$3,608,628 y US\$3,110,900, respectivamente. Al 31 de diciembre del 2005 la Compañía mantenía un exceso de pasivos sobre activos (patrimonio negativo) de aproximadamente US\$1,605,000 lo cual colocaba a la Compañía en causal de disolución a dicha fecha. Para solventar esta situación, el accionista de la Empresa en el año 2006 realizó un aporte por US\$10,000,000, el cual fue utilizado parcialmente para absorber pérdidas acumuladas. En la indicada Nota, la Administración de la Compañía expresa que cuenta con el apoyo financiero y de otra índole por parte de su único accionista y que continúa con sus planes de crecimiento de operaciones y expectativas de mejora de su rentabilidad en el mediano plazo por lo que, amparada en estos planes y perspectivas, ha preparado los estados financieros con base en principios de contabilidad aplicables a una empresa en marcha.

PriceWaterhouseCoopers

No. de Registro en la
Superintendencia de
Compañías: 011

José Aguirre Silva

José Aguirre Silva
Representante Legal
No. de Licencia
Profesional: 14895

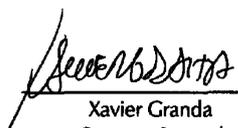


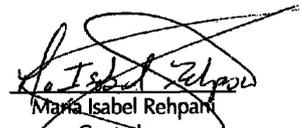


BALANCES GENERALES
31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005
 (Expresados en dólares estadounidenses)

Activos	Referencia a notas	2006	2005	Pasivo y patrimonio	Referencia a notas	2006	2005
ACTIVO CORRIENTE				PASIVO CORRIENTE			
Caja y bancos	3	<u>2,377,274</u>	<u>428,560</u>	Obligaciones bancarias		64,872	31,826
Documentos y cuentas por cobrar				Cuentas por pagar	11	6,945,219	7,357,750
Comerciales	4	2,851,261	5,249,607	Proveedores	14	54,945	357,811
Compañías relacionadas	14	3,691,895	2,797,391	Compañías relacionadas		936,052	1,918,865
Porción corriente de las cuentas por cobrar a largo plazo	7	308,828	317,254	Provisiones		129,105	157,833
Anticipos a proveedores		7,520	81,979	Otras			
Otras		122,007	131,675	Pasivos acumulados	12	54,972	49,155
Provisión para cuentas incobrables	12	<u>(173,636)</u>	<u>(262,960)</u>	Beneficios sociales	12	<u>427,967</u>	<u>(40,355)</u>
		6,807,875	8,314,946	Impuestos			
				Total del pasivo corriente		8,613,132	9,832,885
Inventarios	5	<u>2,097,709</u>	<u>1,053,371</u>	DEUDA A LARGO PLAZO - COMPAÑÍAS			
Gastos pagados por anticipado	6	<u>1,295,121</u>	<u>1,254,476</u>	RELACIONADAS	14	29,650,907	31,276,339
Total del activo corriente		12,577,979	11,051,353	OBLIGACIONES SOCIALES A LARGO PLAZO	12	442,556	340,244
CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO	7 y 13	3,167,078	3,868,712	PATRIMONIO		4,786,342	(1,605,030)
ARRIENDOS PAGADOS POR ANTICIPADO A LARGO PLAZO	8	1,014,544	1,555,072				
ACTIVOS FIJOS	9	25,023,329	21,290,454				
CARGOS DIFERIDOS	10	<u>1,710,007</u>	<u>2,078,847</u>				
		<u>43,492,937</u>	<u>39,844,438</u>			<u>43,492,937</u>	<u>39,844,438</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 22 son parte integrante de los estados financieros.


 Xavier Granda
 Gerente General

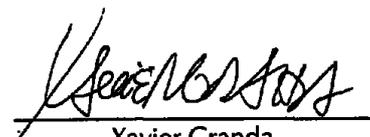

 María Isabel Rehpan
 Contralora

ExxonMobil

ESTADOS DE RESULTADOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005 (Expresados en dólares estadounidenses)

	Referencia a notas	2006	2005
Ventas netas		202,388,259	201,777,478
Costo de productos vendidos		<u>(184,482,346)</u>	<u>(185,371,105)</u>
Utilidad bruta		17,905,913	16,406,373
Gastos de administración y ventas		(20,491,966)	(18,393,268)
Otros ingresos operacionales	17	<u>2,161,735</u>	<u>904,787</u>
(Pérdida) / Utilidad operacional		(424,318)	(1,082,108)
Gastos financieros (neto de ingresos financieros en el año 2006: US\$102,952 y 2005: US\$72,573)		(3,329,100)	(2,223,070)
Otros ingresos, netos		<u>144,790</u>	<u>194,278</u>
Pérdida neta del año		<u><u>(3,608,628)</u></u>	<u><u>(3,110,900)</u></u>

Las notas explicativas anexas 1 a 22 son parte integrante de los estados financieros.


Xavier Granda
Gerente General


María Isabel Rehpani
Contralora

ExxonMobil

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
 AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005
 (Expresados en dólares estadounidenses)

	Referencia a notas	Capital social	Aporte a fondo perdido	Aporte para futuras capitalizaciones	Reservas			Resultados acumulados	Total
					legal	facultativa	de capital		
Saldos al 1 de enero del 2005		1,733,965	-	293,035	34,848	706,395	555,697	(1,818,070)	1,505,870
Apropiación reserva legal	16	-	-	-	22,054	-	-	(22,054)	-
Pérdida neta del año		-	-	-	-	-	-	(3,110,900)	(3,110,900)
Saldos al 31 de diciembre del 2005		1,733,965	-	293,035	56,902	706,395	555,697	(4,951,024)	(1,605,030)
Resolución de Junta General de accionistas del 7 de diciembre del 2006									-
Aporte a fondo perdido	14		10,000,000	-	-	-	-	-	10,000,000
Absorción de pérdidas acumuladas	14		(4,951,024)	-	-	-	-	4,951,024	-
Pérdida neta del año								(3,608,628)	(3,608,628)
Saldos al 31 de diciembre del 2006		<u>1,733,965</u>	<u>5,048,976</u>	<u>293,035</u>	<u>56,902</u>	<u>706,395</u>	<u>555,697</u>	<u>(3,608,628)</u>	<u>4,786,342</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 22 son parte integrante de los estados financieros.


 Xavier Granda
 Gerente General


 María Isabel Rehpan
 Contralora

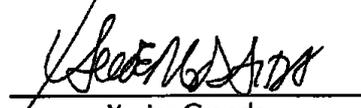
ExxonMobil

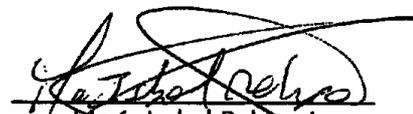
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005

(Expresados en dólares estadounidenses)

	Referencia a notas	2006	2005
Flujo de efectivo de las actividades de operación:			
Pérdida neta del año		(3,608,628)	(3,110,900)
Más cargos a resultados que no representan movimiento de efectivo:			
Depreciación y amortización de arrendos pagados por anticipado y cargos diferidos	8, 9 y 10	3,600,674	3,937,684
Provisión para cuentas incobrables, neto	12	(89,324)	(37,154)
Provisiones para jubilación patronal, desahucio y otras, neto	12	102,312	151,777
Cambios en activos y pasivos			
Documentos y cuentas por cobrar		2,490,899	4,193,173
Inventarios		(1,044,338)	302,213
Gastos pagados por anticipado		(40,645)	100,865
Cuentas por cobrar a largo plazo		701,634	17,582
Compañías relacionadas		(1,197,370)	(2,167,388)
Cuentas por pagar		(1,424,072)	1,630,769
Pasivos acumulados		474,139	(312,068)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		<u>(34,719)</u>	<u>4,706,553</u>
Flujo de efectivo de las actividades de inversión:			
(Incremento) de activos fijos	9	(5,881,878)	(9,439,117)
(Incremento) de arrendos pagados por anticipado		(431,861)	(826,333)
(Incremento) disminución en cargos diferidos		<u>(110,442)</u>	<u>(17,679)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión		<u>(6,424,181)</u>	<u>(10,283,129)</u>
Flujo de efectivo de las actividades de financiamiento:			
Incremento (disminución) sobregiros bancarios		33,046	(87,640)
(Disminución) incremento deuda a largo plazo - compañías relacionadas		(1,625,432)	5,710,131
Aportes recibidos para absorción de pérdidas	14	<u>10,000,000</u>	<u>-</u>
Efectivo neto provisto por (utilizado en) las actividades de financiamiento		<u>8,407,614</u>	<u>5,622,491</u>
Incremento (disminución) neta de efectivo		<u>1,948,714</u>	<u>45,915</u>
Efectivo al principio del año		<u>428,560</u>	<u>495,382</u>
Efectivo al fin del año		<u>2,377,274</u>	<u>428,560</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 22 son parte integrante de los estados financieros.


Xavier Granda
Gerente General


María Isabel Rehpani
Contralora

EXXONMOBIL ECUADOR CIA. LTDA.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

NOTA 1 - OPERACIONES

Constitución y objeto social -

La Compañía fue constituida el 7 de julio de 1992, con el objeto principal de importar exportar, distribuir y comercializar combustibles y otros derivados de petróleo (combustibles y lubricantes bajo la marca Mobil), a través de centros de distribución propios o de terceros. ExxonMobil es una subsidiaria de ExxonMobil Andean Holding LLC, la cual posee el 100% del capital social, debido a ello ExxonMobil es una compañía extranjera según el Régimen Común de Tratamiento a los Capitales Extranjeros previsto en la Decisión 291 de la Comisión del Acuerdo de Cartagena, lo cual le permite repatriar dividendos una vez pagados los impuestos.

Mediante Resolución No.02.Q.IJ.2390 emitida por la Superintendencia de Compañías del 2 de julio del 2002, la cual se encuentra inscrita en el Registro Mercantil con fecha 1 de agosto del 2002, la Compañía cambió su razón social de Mobil Oil Ecuador S.A. a ExxonMobil Ecuador Cía. Ltda. transformándose de compañía anónima en una compañía de responsabilidad limitada.

De conformidad con el Oficio No. 03950034 del 10 de enero de 1995 del Ministerio de Energía y Minas, la Dirección Nacional de Hidrocarburos calificó a la Compañía como comercializadora, por lo cual, puede ejercer actividades de importación, almacenamiento y comercialización de productos derivados de petróleo. En enero de 1995 la Compañía suscribió un contrato con PETROCOMERCIAL, con una vigencia de 15 años, para el abastecimiento y comercialización de combustibles, principalmente de producción nacional, en el territorio ecuatoriano. Además, en concordancia con lo anteriormente mencionado, mediante Acuerdo Ministerial 205 del 1 de julio de 1995 del Ministerio de Energía y Minas, la Compañía quedó también facultada para ejercer la actividad de transporte de derivados de petróleo.

Con relación a los márgenes de comercialización de la Compañía (precio de venta al público menos precio pagado a PETROCOMERCIAL), hasta julio de 1997 existió libertad de precios, en agosto del mismo año, el Gobierno ecuatoriano decretó la fijación de un margen máximo de ganancia para la red de distribución (incluye comercializadoras y distribuidores hasta llegar al consumidor final), controlando los precios de venta al consumidor final. Durante el año 1999, el Gobierno ecuatoriano congeló el precio de los combustibles hasta el 30 de junio del 2000, fijando además un margen máximo de ganancia del 19.5% del precio ex-terminal. A partir del mes de julio del 2000 el Gobierno ecuatoriano fijo un margen máximo de ganancia del 15% del precio ex-terminal para los combustibles extra, pesca artesanal y diesel y para la gasolina Super el margen de comercialización es libre. El Gobierno a partir del 30 de diciembre del 2000, incrementó el mencionado margen de ganancia del 15% al 18%, y el 28 de diciembre del 2001 y 19 de enero del 2003 incrementó el

NOTA 1 - OPERACIONES

(Continuación)

precio de los combustibles sin que con esta medida, se modifique el margen de ganancia del 18%. El 23 de julio del 2003 disminuyó el mencionado margen de ganancia del 18% al 15% en Diesel, y del 18% al 13% en gasolina Extra. Para la gasolina Super el margen de comercialización es libre; estos últimos márgenes se mantienen vigentes para el 2005 y 2006.

Durante el 2005 con base en consideraciones de mercado y eficiencia operativa, discontinuó la línea de negocio de importación, comercialización y venta de lubricantes en el Ecuador, que se operaba en el país a través de contratos de distribución exclusiva suscritos por parte de ExxonMobil Cía. Ltda. con distribuidores locales; en este mismo año se realizaron adedums a los contratos suscritos mediante los cuales, los distribuidores se comprometen a importar los lubricantes directamente de otra empresa del grupo ExxonMobil, hasta que se suscriban nuevos convenios de importación y distribución directa con la empresa del grupo correspondiente, actos que se produjeron paulatinamente en el 2006 y se culminaron a inicios del 2007. Pese que a partir del 2005 y en adelante los distribuidores locales iniciaron la importación de lubricantes directamente de la empresa relacionada del grupo, ExxonMobil Cía. Ltda. continuaba obligada a cumplir con ciertos aspectos contractuales vinculados a brindar apoyo a los distribuidores, tales como eventos, publicidad, apoyo comercial y técnico, entre otros; por lo cual, la Compañía durante el 2006 registró gastos vinculados directa e indirectamente a estos contratos, por un monto aproximado de US\$1,711,000. Al 31 de diciembre del 2006 la Compañía mantiene en los estados adjuntos los siguientes activos y pasivos relacionados con la línea discontinuada de lubricantes:

Documentos y cuentas por cobrar	
Comerciales	16,183
Activos fijos, netos	200,069
Cargos diferidos, netos	210,767
Total activos	<u>427,019</u>
Documentos y cuentas por pagar	
Otros	<u>10,726</u>
Total pasivos	<u>10,726</u>

Al 31 de diciembre del 2006 y 2005 la Compañía reporta pérdidas netas anuales por US\$3,608,628 y US\$3,110,900, respectivamente. Al 31 de diciembre del 2005 la Compañía mantenía un exceso de pasivos sobre activos (patrimonio negativo) de aproximadamente US\$1,605,000 lo cual colocaba a la Compañía en causal de disolución a dicha fecha. Con fecha 20 de diciembre del 2006 la Compañía recibió de su accionista un aporte por US\$10,000,000, el cual fue parcialmente utilizado para absorber pérdidas acumuladas, lo cual evidencia que el único

NOTA 1 - OPERACIONES

(Continuación)

Accionista mantiene su intención de continuar proporcionando el apoyo financiero y de otra naturaleza que requiera la Compañía para continuar sus operaciones y, por otro la Administración de la Compañía continúa con sus planes de crecimiento de operaciones y expectativas de mejora en la rentabilidad en el mediano plazo, entre los cuales ha emprendido la siguiente estrategia:

- En el año 2005 la Compañía arrancó con un proyecto en la ciudad de Guayaquil orientado principalmente a la construcción y remodelación de estaciones, complementando la consolidación del modelo de estaciones de servicio tipo supermercado (On the run) en el país y en la cual ha invertido aproximadamente US\$5,980,000 (2005 - US\$9,450,000) financiados por su relacionada (Ver Notas 9 y 14).
- En julio del 2006 la Compañía firmó un nuevo contrato de administración de estaciones de servicio con su relacionada NUCOPSA S.A. a través del cual ExxonMobil genera ingresos mensuales equivalentes a un porcentaje sobre las ventas en las tiendas de convivencia y el arrendamiento de locales comerciales ubicados en las estaciones de servicio (ver Nota 19).
- A través de la suscripción de un contrato de operación con NUCOPSA S.A., la Compañía venderá el combustible de su propiedad, a través de las estaciones de servicio administradas por dicha relacionada, y como resarcimiento pagará una comisión por galón vendido (ver Nota 19).

En base a lo antes descrito la Administración continúa con sus planes de crecimiento de operaciones y expectativas de mejora en la rentabilidad en el mediano plazo y amparada en estos planes y perspectivas ha preparado los estados financieros de ExxonMobil Ecuador Cía. Ltda. con base en principios de contabilidad aplicables a una empresa en marcha; en consecuencia, dichos estados no incluyen los efectos de los ajustes, si los hubiere, que podrían ser necesarios en el evento de que los planes y perspectivas planteados por la Administración no llegaran a materializarse y la Compañía se viera obligada a realizar sus activos y cancelar sus pasivos en una forma distinta a la del curso normal de los negocios y por montos que difieran de los expuestos en los estados financieros.

NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

a) Preparación de los estados financieros -

Los estados financieros han sido preparados con base en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y están basados en el costo histórico, modificado en lo que respecta a los saldos originados hasta el 31 de marzo del 2000 (fecha a la cual los registros contables fueron convertidos a dólares estadounidenses) mediante las pautas de ajuste y conversión contenidas en la NEC 17.

**NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES
POLITICAS CONTABLES**
(Continuación)

A menos que se indique lo contrario, todas las cifras presentadas en las notas están expresadas en dólares estadounidenses.

La preparación de estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad involucra la elaboración de estimaciones contables que inciden en la valuación de determinados activos y pasivos y en la determinación de los resultados, así como en la revelación de activos y pasivos contingentes. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.

Los estados financieros del 2005 incluyen ciertas reclasificaciones de cuentas, con el objeto de que dichos estados financieros sean comparativos con los del año 2006.

b) Cuentas por cobrar a corto plazo -

Las cuentas por cobrar son expresadas a su valor nominal, después de la estimación para cuentas dudosas.

c) Inventarios -

Los inventarios se presentan al costo histórico, calculado para productos terminados, utilizando el método promedio para la imputación de las salidas de dichos inventarios. El saldo del rubro no excede el valor de mercado de los inventarios.

Los inventarios en tránsito, se presentan al costo de las facturas más otros cargos relacionados con la importación.

d) Cuentas por cobrar a corto y largo plazo -

Corresponde a préstamos entregados a estaciones de servicio de terceros, con las cuales se mantienen contratos exclusivos de distribución de combustibles comercializados por la Compañía, para financiar la remodelación de las instalaciones de dichas estaciones. Se encuentran registradas a su valor nominal.

Los intereses se registran cuando se realizan y se registra dentro del rubro de Ingresos financieros.

e) Arriendos pagados por anticipado a largo plazo -

Corresponden a pagos por arrendamiento de inmuebles en los cuales operan estaciones de servicio; la porción corriente está incluida en el rubro gastos pagados por anticipado. La

**NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES
POLITICAS CONTABLES**
(Continuación)

amortización de los arriendos se carga a resultados del año y se calcula bajo el método de línea recta de acuerdo al plazo de duración de los contratos.

f) Activos fijos -

Se muestra al costo histórico o al valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con lo establecido en la NEC 17, según corresponda, menos la depreciación acumulada; el monto neto de los activos fijos no excede su valor de utilización económica.

El valor de los activos y la depreciación acumulada de los elementos vendidos o retirados se descargan de las cuentas correspondientes cuando se produce la venta o el retiro y el resultado de dichas transacciones se registra cuando se causa. Los gastos de mantenimiento y reparaciones menores se cargan a los resultados del año.

La depreciación de los activos se registra con cargo a las operaciones del año, utilizando tasas establecidas por la Corporación, que se consideran adecuadas para depreciar el valor de los activos durante su vida útil estimada, siguiendo el método de la línea recta.

g) Cargos diferidos -

Los cargos diferidos representan principalmente lo siguiente:

- Los gastos realizados para la remodelación de las estaciones de servicio de terceros, que mantienen firmados contratos de distribución exclusiva de combustibles comercializados por la Compañía. Se amortizan con cargo a resultados del año con base en el método de línea recta en un plazo de 3 y 10 años de acuerdo al plazo de duración de los contratos. La porción corriente está incluida en el rubro Gastos pagados por anticipado.
- Los derechos de llave (goodwill), los cuales constituyen pagos efectuados a terceros sobre compra de negocios en marcha (gasolineras o estaciones de servicio) que a su vez son reacondicionados por la Compañía a efectos de su explotación. Estos valores son amortizados en línea recta en un plazo de 10 años, basados en contratos y estudios de recuperación de inversión preparados por la Administración de la Compañía. La amortización del goodwill se carga a resultados del año.
- Valores pagados a los propietarios de estaciones de servicio en concepto de derechos de exclusividad. Estos valores son amortizados en línea recta en un plazo de 10 años, basados en contratos y estudios de recuperación de inversión preparados por la Administración de la Compañía. La amortización se carga a resultados del año.

**NOTA 2 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES
POLITICAS CONTABLES**

(Continuación)

h) Impuesto a la renta -

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la tasa de impuesto aplicable a las utilidades gravables y se carga a los resultados del año en que se devenga con base en el impuesto por pagar exigible.

Las normas tributarias vigentes establecen una tasa de impuesto del 25% de las utilidades gravables, la cual se reduce al 15% si las utilidades son reinvertidas por el contribuyente. Durante los años 2006 y 2005 no se registran impuestos, debido a que las operaciones de la Compañía generaron pérdidas.

i) Participación de los trabajadores en las utilidades -

El 15% de la utilidad anual que la Compañía debe reconocer por concepto de participación laboral en las utilidades es registrado con cargo a los resultados del ejercicio en que se devenga, con base en las sumas por pagar exigibles. Durante los años 2006 y 2005 no se registran estos pasivos, debido a que las operaciones de la Compañía generaron pérdidas.

j) Jubilación patronal y Desahucio -

El costo del beneficio jubilatorio y desahucio a cargo de la Compañía, determinado con base en un estudio actuarial practicado por un profesional independiente, se provisiona con cargo a los resultados del ejercicio con base en el método de prima única.

k) Reserva de Capital -

Este rubro incluye los saldos de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión monetaria y la contrapartida de los ajustes por inflación y por corrección de brecha entre inflación y devaluación de las cuentas Capital y Reservas originados en el proceso de conversión de los registros contables de sucres a dólares estadounidenses al 31 de marzo del 2000.

La Reserva de Capital podrá capitalizarse en la parte que exceda las pérdidas acumuladas al cierre del ejercicio, previa resolución de la Junta General de Accionistas. Esta reserva no está disponible para distribución de dividendos ni podrá utilizarse para pagar el capital suscrito no pagado, y es reintegrable a los accionistas al liquidarse la Compañía.

(Véase página siguiente)

(6)

(7)

NOTA 3 - CAJA Y BANCOS

Composición:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Citibank N.A. Sucursal Ecuador	570,150	291,133
Citibank New York	4,982	-
Banco Bolivariano S.A.	747,697	61,347
Banco Pichincha C.A.	1,053,365	74,950
Efectivo en caja	1,080	1,130
	<u>2,377,274</u>	<u>428,560</u>

NOTA 4 - CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR - CLIENTES

El saldo al 31 de diciembre del 2006 y 2005 se desglosa de acuerdo a los segmentos de negocio de la siguiente manera:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Cartera de combustibles	2,434,706	3,801,577
Cartera de lubricantes (1)	8,943	77,906
	2,443,649	3,879,483
Otras cuentas por cobrar a clientes (2)	407,612	1,370,124
	<u>2,851,261</u>	<u>5,249,607</u>

- (1) Durante el año 2005 la Compañía discontinuó casi en su totalidad su negocio de lubricantes en Ecuador lo cual generó una disminución de las cuentas por cobrar durante los dos últimos años (Ver Nota 1).
- (2) Incluye principalmente i) cuentas por cobrar de dudoso recaudo por un monto de US\$390,446 (2005 - US\$212,748 provisionadas en su totalidad), las cuales al 31 de diciembre del 2006 están provisionadas en un monto de US\$173,636; la diferencia corresponde a un préstamo entregado a una estación de servicios de terceros, el mismo que se encuentra en reclamo a través de los asesores legales de la Compañía, quienes consideran una alta probabilidad de recuperación, debido a que la indicada estación se encuentra pignorada a favor de ExxonMobil y ii) cuentas por cobrar transitorias por US\$8,000 (2005 - US\$1,149,000) aproximadamente, las cuales han sido cobradas a los clientes pero no se han aplicado estos cobros a cada segmento de negocio, procedimiento realizado dentro de los primeros días del mes siguiente al cierre de cada año. A la fecha de emisión de estos estados financieros este monto había sido ya asignado a los clientes.

NOTA 5 - INVENTARIOS

Composición:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Combustibles (1)	2,097,709	700,150
Lubricantes (2)	-	47,081
Tiendas (3)	-	306,140
	<u>2,097,709</u>	<u>1,053,371</u>

(1) Incluye US\$1,541,026 de combustible de aviación, el cual es administrado por la compañía VOPAK de acuerdo con el prestación de servicios detallado en la Nota 19.

(2) Ver Nota 1.

(3) Ver Notas 1 y 19.

NOTA 6 - GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO

Composición:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Arrendos pagados por anticipado		
Porción corriente (Ver Nota 8)	813,021	771,783
Cargos diferidos		
Porción corriente de los gastos de remodelación (ver Nota 10)	135,804	135,615
Porción corriente de los derechos de llave (ver Nota 10)	11,736	11,736
Otros cargos diferidos (ver Nota 10)	327,892	321,907
Otros menores	6,668	13,435
	<u>1,295,121</u>	<u>1,254,476</u>

NOTA 7 - CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO

Composición:

(Véase página siguiente)

NOTA 7 - CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO

(Continuación)

	2006		2005	
	Porción <u>corriente</u>	<u>Largo plazo</u>	Porción <u>corriente</u>	<u>Largo plazo</u>
Cuentas por cobrar a estaciones de servicio (1)	308,828	1,198,843	317,254	1,678,291
Impuesto a la renta sobre las ventas (2)		<u>1,968,235</u>	-	<u>2,190,421</u>
	<u>308,828</u>	<u>3,167,078</u>	<u>317,254</u>	<u>3,868,712</u>

- (1) Corresponde a préstamos entregados a estaciones de servicio de terceros, con las cuales se mantienen contratos exclusivos de distribución de combustibles comercializados por la Compañía, para financiar la remodelación de las instalaciones de dichas estaciones. Los plazos de estos préstamos varían entre 2 y 17 años y, en ciertos casos, no generan intereses, mientras que en otros el interés fluctúa entre el 1% y 13% anual, pagaderos mensualmente. Estos préstamos se encuentran en varios casos respaldados por hipotecas a favor de la Compañía sobre las mencionadas estaciones de servicio.
- (2) Corresponde a retenciones en la fuente del Impuesto a la Renta sobre las compras de combustible y ventas de la Compañía por el período comprendido entre el año 2000 y 2006 (Ver Nota 13).

Los vencimientos de las cuentas por cobrar a largo plazo se detallan a continuación:

Año	Valor	Año	Valor
2008	307,059	2013	33,723
2009	301,472	2014	26,296
2010	246,470	2015	15,848
2011	167,926	2016	16,168
2012	<u>71,805</u>	2017	<u>12,076</u>
	<u>1,094,732</u> (1)		<u>104,111</u> (1)

- (1) Totalizan US\$1,198,843 (2005 - US\$1,678,291).

NOTA 8 - ARRIENDOS PAGADOS POR ANTICIPADO A LARGO PLAZO

Corresponde a pagos efectuados a terceros por arriendo de inmuebles en los cuales operan estaciones de servicio que se amortizan en plazos de hasta 15 años. La amortización de los arriendos se carga a resultados del año y se calcula bajo el método de línea recta de acuerdo al plazo de duración de los contratos.

Composición:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Porción corriente (1)	<u>813,021</u>	<u>771,783</u>
Largo plazo	<u>1,014,544</u>	<u>1,555,072</u>

(1) Incluido en el rubro Gastos pagados por anticipado. Véase Nota 6.

Los vencimientos de los arriendos pagados por anticipado a largo plazo se detallan a continuación:

<u>Año</u>	<u>Valor</u>	<u>Año</u>	<u>Valor</u>
2008	384,626	2013	7,188
2009	192,928	2014	4,228
2010	183,234	2015	4,228
2011	133,045	2016	4,228
2012	<u>96,623</u>	2017	<u>4,216</u>
	<u>990,456 (1)</u>		<u>24,088 (1)</u>

(1) Totalizan US\$1,014,544 (2005 - US\$1,555,072).

Durante el 2006 se registraron en resultados por concepto de amortización de los arriendos pagados por anticipado un monto de US\$972,389 (2005 - US\$1,050,826).

NOTA 9 - ACTIVO FIJO

Composición:

(Véase página siguiente)

NOTA 9 - ACTIVO FIJO
(Continuación)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>	Tasa anual de depreciación (1) %
Edificios e instalaciones	11,200,697	10,050,932	5 - 10
Maquinaria y equipo	11,440,225	11,501,856	10
Mobiliario y equipo de oficina	2,549,678	1,840,173	10
Vehículos	2,431,688	2,164,363	20
Equipo de computación	<u>1,612,541</u>	<u>1,110,433</u>	33
	29,234,829	26,667,757	
Menos:			
Depreciación acumulada	<u>(19,273,625)</u>	<u>(18,967,862)</u>	
Total activos depreciables	<u>9,961,204</u>	<u>7,699,895</u>	
Terrenos	4,135,364	4,135,364	
Construcciones en curso	<u>10,926,761</u>	<u>9,455,195</u>	
Total de activos no depreciables	<u>15,062,125</u>	<u>13,590,559</u>	
Total	<u><u>25,023,329</u></u>	<u><u>21,290,454</u></u>	

- (1) Ver nota 2 f). El efecto de la diferencia entre las tasas de depreciación aplicadas por la Compañía y las permitidas por la legislación tributaria, se considera como gasto no deducible para efectos tributarios.

Movimiento:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
SalDOS al 1 de enero	21,290,454	14,237,672
Adiciones, netas (1) (2)	5,881,878 (3)	9,439,117
Depreciación	<u>(2,149,003)</u>	<u>(2,386,335)</u>
SalDOS al 31 de diciembre	<u><u>25,023,329</u></u>	<u><u>21,290,454</u></u>

- (1) Corresponde al efecto neto de la compra de: i) US\$131,000 (2005 - US\$3,703,000) de terrenos, ii) US\$1,800,000 (2005 - US\$2,472,000) de equipos, iii) US\$2,250,000 (2005 -

NOTA 9 - ACTIVO FIJO
(Continuación)

US\$1,375,000) de obras civiles, iv) US\$720,000 (2005 - US\$898,000) de sistemas computacionales y, v) US\$350,000 (2005 - US\$21,000) de vehículos utilizados esencialmente en las remodelaciones y adquisiciones de estaciones de servicio y bajas netas durante el año de US\$675,000 (2005 - US\$130,000) realizadas como parte de las remodelaciones mencionadas anteriormente. Estas inversiones que fueron financiadas principalmente por su compañía relacionada Exxon Mobil Andean Holding LLC (Ver Nota 13), forman parte del proyecto de construcción y remodelación de estaciones de servicio (Ver Nota 1).

- (2) Durante el año 2006 la Compañía dio de baja activos fijos por aproximadamente US\$675,000 (neto de depreciación acumulada por US\$1,844,000), que se registra en el estado de resultados dentro del rubro Gastos de administración y ventas.
- (3) **Antecedentes:** CEDEGE es propietaria de un lote de terreno de aproximadamente 20.000 metros cuadrados de los cuales entregó a ExxonMobil 5.000 metros cuadrados a cambio de que esta a través de los documentos que se mencionan a continuación construya por la suma de US\$1,072,000 en una parte del indicado lote sobre una superficie de 13.892 metros cuadrados un edificio el cual sería la sede de CEDEGE, para lo cual se utilizarán los valores transferidos por ExxonMobil al Fideicomiso Mercantil ExxonMobil que se detalla a continuación. Todo esto se acuerda en febrero del 2006 mediante un contrato de promesa de permuta.

Constitución del Fideicomiso Mercantil ExxonMobil y Contrato de Adhesión: En julio del 2006 se constituye entre ExxonMobil y la Compañía Administradora de Fondos del Pichincha, FondosPichincha S.A., el fideicomiso ExxonMobil a efectos de servir como mecanismo para administrar y canalizar los bienes y recursos necesarios en el desarrollo del proyecto inmobiliario que se prevé ejecutar de acuerdo a un contrato de adhesión celebrado entre ExxonMobil, la Administradora y la Comisión de Estudios para el Desarrollo de la Cuenca del Río Guayas, CEDEGE suscrito en septiembre del 2006. Mediante este último documento ExxonMobil se suscribe en calidad de Constituyente Promotor y como tal contribuyó la suma de US\$1,072,000, y CEDEGE como Constituyente Adherente y como tal aportará al Fideicomiso un lote de terreno que será transferido a ExxonMobil una vez que éste haya cumplido con la construcción de la sede de CEDEGE. Una vez terminada la construcción de la sede CEDEGE o utilizada la suma indicada anteriormente en la construcción de la misma, se transferirá el dominio a favor de ExxonMobil una parte del lote de terreno en una superficie equivalente a 5.000 metros cuadrados para la construcción de una estación de servicio, tienda de conveniencia y demás negocios afines. El monto de dinero indicado anteriormente fue entregado al Fideicomiso y al 31 de diciembre del 2006 ha sido registrado por la Compañía como parte del rubro Construcciones en curso - Terrenos. El dominio del lote de terreno de 5,000 metros cuadrados se transferirá una vez

NOTA 9 - ACTIVO FIJO
(Continuación)

que CEDEGE acepte las obras materia del contrato que se estima sucederá en el transcurso del año 2007.

NOTA 10 - CARGOS DIFERIDOS

Composición:

	<u>Gastos de remodelación</u>	<u>Derechos de llave</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
2006				
Costo neto	728,465	3,077,869	1,432,524	5,238,858
Amortización acumulada	-	(3,053,419)	-	(3,053,419)
Saldo neto	<u>728,465</u>	<u>24,450</u>	<u>1,432,524</u>	<u>(1) 2,185,439</u>
2005				
Costo neto	864,304	3,077,869	1,647,615	5,589,788
Amortización acumulada	-	(3,041,683)	-	(3,041,683)
Saldo neto	<u>864,304</u>	<u>36,186</u>	<u>1,647,615</u>	<u>(1) 2,548,105</u>

Movimiento:

	<u>Gastos de remodelación</u>	<u>Derechos de llave</u>	<u>Otros</u>	<u>Total</u>
2006				
Saldos netos al 1 de enero	864,304	36,186	1,647,615	2,548,105
Adiciones, netas	475	-	116,141	116,616
Amortización	<u>(136,314)</u>	<u>(11,736)</u>	<u>(331,232)</u>	<u>(479,282)</u>
Saldos al 31 de diciembre	728,465	24,450	1,432,524	(1) 2,185,439
Porción corto plazo	<u>(135,804)</u>	<u>(2) (11,736)</u>	<u>(327,892)</u>	<u>(2) (475,432)</u>
Porción a largo plazo	<u>592,661</u>	<u>12,714</u>	<u>1,104,632</u>	<u>1,710,007</u>
2005				
Saldos netos al 1 de enero	1,000,075	47,922	1,901,931	2,949,928
Adiciones, netas	5	-	98,695	98,700
Amortización	<u>(135,776)</u>	<u>(11,736)</u>	<u>(353,011)</u>	<u>(500,523)</u>
Saldos al 31 de diciembre	864,304	36,186	1,647,615	(1) 2,548,105
Porción corto plazo	<u>(135,615)</u>	<u>(2) (11,736)</u>	<u>(321,907)</u>	<u>(2) (469,258)</u>
Porción a largo plazo	<u>728,689</u>	<u>24,450</u>	<u>1,325,708</u>	<u>2,078,847</u>

NOTA 10 - CARGOS DIFERIDOS
(Continuación)

- (1) Ver Nota 2 g). Corresponde a contratos de exclusividad suscritos con los propietarios de estaciones de servicios.
- (2) Incluido en el rubro Gastos pagados por anticipado. Véase Nota 6.

Los vencimientos de los cargos diferidos a largo plazo se detallan a continuación:

<u>Año</u>	<u>Valor</u>	<u>Año</u>	<u>Valor</u>
2008	393,729	2012	196,148
2009	313,856	2013	133,292
2010	273,345	2014	121,754
2011	<u>272,220</u>	2015	<u>5,663</u>
	<u>1,253,150</u> (1)		<u>456,857</u> (1)

- (1) Totalizan US\$1,710,007 (2005 - US\$2,078,847)

NOTA 11 - PROVEEDORES

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
PETROCOMERCIAL (1)	6,288,430	6,341,541
Otros menores	<u>313,931</u>	<u>1,016,209</u>
	<u>6,602,361</u>	<u>7,357,750</u>

- (1) A la fecha de emisión de los estados financieros se habían cancelado la totalidad de estos pasivos.

NOTA 12 - PROVISIONES

Composición y movimiento:

(Véase página siguiente)

NOTA 12 – PROVISIONES
(Continuación)

	Saldo inicial	Incrementos	Pagos y/o utilizaciones	Saldo final
<u>2006</u>				
Provisión para cuentas incobrables	262,960	-	(89,324)	173,636
Pasivos acumulados				
Beneficios sociales	49,155	367,106	(361,289)	54,972
Impuestos	(40,355)	26,515,989	(26,047,667)	427,967
Obligaciones sociales a largo plazo				
Jubilación patronal	149,550	41,880	(3,035)	188,395
Desahucio	46,852	8,693	(1,672)	53,873
Otras (1)	143,842	97,678	(41,232)	200,288
<u>2005</u>				
Provisión para cuentas incobrables	300,114	57,582	(94,736)	262,960
Pasivos acumulados				
Beneficios sociales	112,614	1,108,944	(1,172,403)	49,155
Impuestos	208,254	26,265,718	(26,514,327)	(40,355)
Obligaciones sociales a largo plazo				
Jubilación patronal	107,151	52,342	(9,943)	149,550
Desahucio	42,676	9,554	(5,378)	46,852
Otras (1)	38,640	134,142	(28,940)	143,842

- (1) Incluye principalmente un monto aproximado de US\$177,000 (2005 - US\$87,000) correspondiente a una provisión por concepto de Plan privado de retiro, el cual constituye un beneficio adicional otorgado por la empresa en forma voluntaria y consiste en el pago de un fondo global al momento del retiro del empleado.

Adicionalmente, al 31 de diciembre del 2006 se mantienen provisiones por un monto aproximado de US\$64,593 (2005 - US\$860,000) a favor de PETROCOMERCIAL por la adquisición de combustibles, las cuales no habían sido facturadas. A la fecha de emisión de estos estados financieros (8 de mayo del 2007) las facturas fueron recibidas y canceladas por la Compañía.

NOTA 13 - IMPUESTO A LA RENTA

Se encuentran abiertos a una posible revisión fiscal por parte de las autoridades tributarias: i) los años 2004 a 2006 en lo que respecta al Impuesto a la Renta, ii) 2003 a 2006 del Impuesto al valor agregado como agente de retención y percepción y iii) 2003 a 2006 en lo referente a retenciones en la fuente de Impuesto a la Renta como agente de retención y percepción.

NOTA 13 - IMPUESTO A LA RENTA
(Continuación)

Con fecha 24 de abril del 2006 el SRI notificó a la Compañía a través de la Orden de Determinación No. RNO-ATRODCC2006-0021, el inicio del proceso de determinación de las obligaciones tributarias del Impuesto a la Renta y Anticipos de los ejercicios fiscales 2002 y 2003. A la presente fecha la Administración tributaria se encuentra elaborando las Actas borrador de determinación tributaria por el Impuesto a la renta de los mencionados años.

Contingencias fiscales -

En los años 2004 y 2005 la Compañía fue fiscalizada por el Servicio de Rentas Internas por los años 1999 al 2001, que en ciertos casos, determinó tributos adicionales por impuesto a la renta e impuesto al valor agregado cuyo detalle (sin incluir intereses por mora, multas, posibles reajustes cambiarios y otros recargos) se presenta a continuación:

<u>Concepto</u>	<u>Años / Períodos</u>	<u>Impuestos</u> <u>US\$</u>
Impuesto a la Renta	2001	431,473 (1)
Impuesto al valor agregado - Agente de percepción	enero - diciembre 2002	1,579 (2)

- (1) Con fecha 12 de septiembre del 2006 la autoridad tributaria emitió la Resolución No. 117012006RREC021235 aceptando parcialmente el reclamo administrativo de la Compañía, y determina el impuesto por pagar por US\$82,234 el cual es producto de la diferencia entre el impuesto determinado por el SRI de US\$431,473 y el saldo de impuesto a la renta a favor del contribuyente por US\$349,239. Con fecha 12 de octubre del 2006 la Compañía presentó una demanda contra la resolución mencionada anteriormente ante el Tribunal Distrital Fiscal No. 1.
- (2) De acuerdo a la Resolución No. 117012006RREC021828 de fecha 12 de septiembre del 2006, el Servicio de Rentas Internas resuelve aceptar parcialmente la impugnación de la Compañía y determinar la glosa de US\$1,579, la misma que fue cancelada por la Compañía el 19 de octubre del 2006 por un monto de US\$2,250 el mismo que incluye intereses.

La Administración de la Compañía considera que cuenta con los argumentos suficientes para obtener una sentencia favorable en estos procesos, posición respaldada por el criterio de sus asesores legales y, por tanto no ha constituido provisión para cubrir eventuales pasivos que pudiesen derivarse de la resolución final de estos asuntos.

(Véase página siguiente)

NOTA 13 - IMPUESTO A LA RENTA

(Continuación)

Reclamos presentados ante la autoridad tributaria -

La Compañía ha realizado reclamos de impuestos correspondientes a los impuestos retenidos entre los años 2000 y 2005, los cuales están pendientes de devolución por parte del Servicio de Rentas Internas, según se detalla a continuación:

<u>Año</u>	<u>Estado actual</u>	<u>Valor reclamado</u>
2000	Con fecha 23 de julio del 2004 la Compañía presentó la impugnación de la negativa de devolución del impuesto por parte del SRI. Actualmente el juicio de impugnación se encuentra presentado y pendiente de resolución por parte del Tribunal Distrital de lo Fiscal No.1.	240,106
2001	Con fecha 7 de septiembre del 2005, el SRI negó el reclamo administrativo presentado por la Compañía en relación al pago en exceso del Impuesto a la renta del año 2001. Actualmente el juicio de impugnación se encuentra presentado y pendiente de resolución por parte del Tribunal Distrital de lo Fiscal No. 1.	377,140
2002	Mediante Resolución No.117012006RREC011667 del 24 de mayo del 2006, el SRI resuelve devolver a la Compañía US\$327,166 de un total reclamado como pago indebido por US\$441,091. La diferencia ha sido solicitada con fecha 7 de julio del 2006 ante el SRI y Ministerio Tribunal Distrital de lo Fiscal No. 1.	113,925
2003	Mediante Resolución No. 117012006RREC010266 del 24 de mayo del 2006, el SRI resuelve devolver a la Compañía US\$271,975 de un total reclamado como pago indebido por US\$350,585. La diferencia ha sido solicitada con fecha 7 de julio del 2006 ante el SRI y Ministerio Tribunal Distrital de lo Fiscal No. 1.	78,610
2004	Con fecha 22 de diciembre del 2006, la Compañía presentó la solicitud de pago en exceso del Impuesto a la renta del año 2004.	343,100
2005	Con fecha 22 de diciembre del 2006, la Compañía presentó la solicitud de pago en exceso del Impuesto a la renta del año 2005.	419,918
	Total	1,572,799

Adicionalmente a los reclamos antes indicados, la Compañía registra cuentas por cobrar por impuestos que serán reclamados por la Compañía, correspondientes a:

(Véase página siguiente)

NOTA 13 - IMPUESTO A LA RENTA
(Continuación)

Retenciones de impuesto a la renta por cobrar:	
Reclamos antes detallados	1,572,799
Año 2006	<u>395,436</u>
Total incluido en el rubro Cuentas por cobrar a largo plazo al 31 de diciembre del 2006 (Nota 7)	<u><u>1,968,235</u></u>

La Administración de la Compañía estima presentar el reclamo correspondiente al año 2006 durante el año 2007. Adicionalmente, considera que cuenta con los argumentos suficientes para obtener resultados favorables en estos procesos, posición respaldada por el criterio de sus asesores legales y, por tanto no ha constituido provisión para cubrir eventuales pasivos que pudiesen derivarse de la resolución final de estos asuntos.

Conciliación contable tributaria -

A continuación se detalla la Conciliación contable tributaria de la Compañía:

	<u>2005</u>	<u>2005</u>
Utilidad antes del impuesto a la renta según registros contables	(3,608,628)	(3,110,900)
% de participación de los trabajadores en las utilidades	<u>15%</u>	<u>15%</u>
Participación de los trabajadores en las utilidades	-	-
Más - Gastos no deducibles	2,434,778 (1)	400,295
Menos - Amortización pérdidas tributarias	<u>-</u>	<u>-</u>
(Pérdida) / Utilidad tributaria	(1,173,850)	(2,710,605)
Tasa impositiva (véase Nota 2)	<u>25%</u>	<u>25%</u>
	<u><u>-</u></u>	<u><u>-</u></u>

- (1) Incluye US\$1,711,000 aproximadamente de gastos vinculados con la comercialización de lubricantes de las marcas Exxon y Mobil, cuya línea de comercialización y venta fue discontinuada por la Compañía en el 2005 (ver Nota 1).

Amortización de pérdidas fiscales acumuladas -

De acuerdo con las disposiciones legales vigentes, la pérdida de un año puede compensarse con las utilidades que se obtienen dentro de los cinco años siguientes, sin exceder en cada año el 25% de las utilidades obtenidas. Al cierre del año 2006 las pérdidas tributarias acumuladas ascienden a aproximadamente US\$9,075,213 (2005 - US\$9,140,879), las que no consideran posibles efectos de revisiones tributarias que se realicen y aquellas que se indican

NOTA 13 - IMPUESTO A LA RENTA
(Continuación)

precedentemente; excepto la pérdida tributaria del año 2000, la misma que fue reducida en US\$1,093,187 a través del Acta de determinación No. RNO-ATIADCC2005-0017 de fecha 31 de marzo del 2005, correspondiente a la fiscalización de dicho año por parte del Servicio de Rentas Internas (SRI).

Precios de transferencia -

El Decreto Ejecutivo No. 2430 publicado en el Suplemento al Registro Oficial No. 494 del 31 de diciembre del 2004 incorporó a la legislación tributaria, con vigencia a partir del 2005, nuevas normas sobre la determinación de resultados tributables originados en operaciones con partes relacionadas. Con fecha 16 de enero del 2006 se publicó en el Registro Oficial No. 188 la Resolución del Servicio de Rentas Internas NAC-DGER 2005-640, a través de la cual se estableció el alcance de dichas normas y los requerimientos de información a las autoridades.

A la fecha de emisión de los estados financieros la Administración de la Compañía, basada en el análisis preliminar realizado en conjunto con sus asesores tributarios, ha concluido que no existirían efectos significativos de las referidas normas sobre el monto de tributos contabilizados por la Compañía al 31 de diciembre del 2006. El estudio final será concluido en la fecha requerida por las autoridades tributarias ecuatorianas.

NOTA 14 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS

Los saldos al 31 de diciembre con compañías relacionadas se detallan a continuación:

(Véase página siguiente)

NOTA 14 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS

(Continuación)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
<u>Cuentas por cobrar</u>		
Exxon Mobil - Treasury (1)	2,759,122	2,797,391
Nucopsa S.A. (2)	881,515	-
Exxon Computing and Network Services	21,876	-
Esso Petrolera Argentina SRL	18,750	-
Esso Brasileira de Petróleo Ltda.	10,632	-
	<u>3,691,895</u>	<u>2,797,391</u>
<u>Cuentas por pagar</u>		
Nucopsa S.A.(2)	-	209,975
Esso Brasileira de Petróleo Ltda.	54,945	-
Exxon Mobil Guatemala	-	82,027
Exxon Mobil - Control	-	65,809
	<u>54,945</u>	<u>357,811</u>
<u>Deuda a largo plazo</u>		
Exxon Mobil Andean Holding LLC (3)	<u>29,650,907</u>	<u>31,276,339</u>

- (1) Corresponde a cuentas por cobrar a compañías relacionadas encargadas del cobro a clientes por la venta de combustibles para aviación realizadas por ExxonMobil Ecuador Cía. Ltda., netas de cuentas por pagar por servicios recibidos de compañías relacionadas.
- (2) Corresponden a las cuentas por cobrar y pagar derivadas de los contratos de operación y administración de las estaciones de servicio (ver Nota 19).
- (3) Corresponde a saldos de préstamos recibidos como parte de una línea de crédito global de la ExxonMobil Andean Holding LLC. Si bien, estos préstamos tienen vencimientos hasta el 31 de diciembre del 2007 y devengan una tasa de interés equivalente a la tasa anual LIBOR más 4.5%. La fecha de vencimiento de los préstamos es cambiada por mutuo acuerdo entre las partes al vencer los mismos. Ver numeral (5) siguiente.

El siguiente es un resumen de las principales transacciones realizadas con compañías relacionadas:

(Véase página siguiente)

NOTA 14 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS
(Continuación)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Compra de productos terminados - Lubricantes	-	345,249
Reembolsos de gastos incurridos por cuenta de la Compañía (1)	3,199,719	3,008,996
Honorarios prestación servicios (2)	3,163,982	2,065,542
Ingresos por comisión y venta de producto (3)	695,724	-
Intereses devengados (4)	3,429,382	2,196,525
Préstamos recibidos (5)	8,135,000	13,155,000
Abonos a préstamos recibidos (5)	10,000,000	7,535,000
Aporte recibido para absorción de pérdidas acumuladas (6)	10,000,000	-
Pagos de honorarios en la venta de combustible de aviación (7)	440,303	509,677
Honorarios - EMRE (8)	85,686	386,094
ExxonMobil Oil Corp-Mark&Refin (9)	150,185	-

- (1) Corresponde a reembolsos de gastos principalmente relacionados con servicios administrativos, incurridos por compañías relacionadas por cuenta de ExxonMobil.
- (2) Corresponde a los servicios de administración de las estaciones de servicio operadas directamente por ExxonMobil (ver Nota 19).
- (3) Ingresos percibidos como comisión variable sobre las ventas en tiendas y el alquiler de los locales comerciales localizados en las estaciones de servicio, propiedad de la Compañía (ver Nota 19).
- (4) Se relaciona con los préstamos recibidos. Ver Numeral (5)
- (5) Préstamos recibidos y pagos realizados en el 2006 y 2005 que se destinaron principalmente al proyecto de ampliación y construcción de estaciones de servicio.
- (6) Corresponde a aporte recibido de su accionista con fecha 20 de diciembre del 2006, con el propósito de compensar las pérdidas acumuladas de la Compañía.
- (7) Corresponde al pago de servicios de facturación y cobranza de combustible aéreo.
- (8) Incluye principalmente servicios técnicos y de investigación y desarrollo de lubricantes.
- (9) Corresponde a regalías pagadas a la relacionada por la venta de lubricantes a una compañía del exterior.

NOTA 14 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS Y PARTES RELACIONADAS
(Continuación)

No se realizan con terceros transacciones equiparables a las realizadas con las empresas relacionadas.

Los saldos por cobrar y por pagar antes indicados no devengan intereses y la Administración estima que serán liquidados en el período siguiente, excepto por lo que se refiere a préstamos.

NOTA 15 - CAPITAL SOCIAL

El capital autorizado, suscrito y pagado de la Compañía al 31 de diciembre del 2006 y 2005 comprende 1,733,965 acciones ordinarias de valor nominal de US\$1 cada una.

El Registro Oficial No. 196 del 26 de enero del 2006 publicó la Ley No. 2005-27 de Empresas Unipersonales de Responsabilidad Limitada que introduce reformas a la Ley de Compañías y consecuentemente a la estructura societaria empresarial de nuestro medio, entre la cual se prohíbe que las compañías de responsabilidad limitada y compañías anónimas puedan constituirse y subsistir con menos de dos socios o accionistas, respectivamente. En consecuencia aquellas compañías como ExxonMobil que cuenta con un número de socios menor al mínimo legal deberán aumentar su número a por lo menos dos, caso contrario podrían incurrir en causal de disolución. A este respecto la Administración de ExxonMobil, se encuentra realizando los trámites correspondientes y sus accionistas durante el año 2007 serán ExxonMobil Andean Holding LLC y Mobil International Investments Company Ltd.

NOTA 16 - RESERVA LEGAL

De acuerdo con la legislación vigente, la Compañía debe apropiar por lo menos el 10% de la utilidad neta del año a una reserva legal hasta que el saldo de dicha reserva alcance el 50% del capital suscrito. La reserva legal no está disponible para distribución de dividendos, pero puede ser capitalizada o utilizada para absorber pérdidas.

NOTA 17 - OTROS INGRESOS OPERACIONALES

Composición:

(Véase página siguiente)

NOTA 17 - OTROS INGRESOS OPERACIONALES
(Continuación)

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Servicios de transporte (1)	433,278	416,734
Servicios en aeropuerto (2)	910,925	35,495
Comisiones (3)	367,555	-
Arrendamientos de espacios en estaciones de servicios	316,483	224,204
Publicidad y promociones	133,495	228,354
	<u>2,161,736</u>	<u>904,787</u>

- (1) Corresponde a servicio de transporte de combustible a distribuidores y clientes industriales.
- (2) Corresponde a servicios de manejo de combustible en aeropuerto para clientes de aviación.
- (3) Corresponde a comisiones cobradas a NUCOPSA por el espacio utilizado y las ventas realizadas dentro de las estaciones de servicio. Ver Nota 19.

NOTA 18 - GARANTIAS Y AVALES

Al 31 de diciembre del 2006 y 2005 la Compañía mantenía las siguientes garantías:

	<u>2006</u>	<u>2005</u>
A favor de PETROCOMERCIAL para respaldar el pago de la facturación emitida por este proveedor a ExxonMobil, con vencimiento en marzo del 2007 (2005: marzo 2006)	10,000,000	11,600,000
A favor del Servicio de Rentas Internas, con vencimiento en marzo del 2007 (2005: marzo 2006)	502,063	479,134
A favor de la Dirección de Aviación Civil con el propósito de garantizar el cumplimiento de contrato en la utilización de las instalaciones del aeropuerto, con vencimiento en marzo del 2007 (2005: marzo 2006)	290,000	229,848
A favor de TAGSA con el propósito de garantizar las ventas de combustible Jet A-1 en el aeropuerto de Guayaquil, con vencimiento en marzo del 2007.	84,000	-
A favor de AEC Ecuador Ltd. / EncanEcuador S.A. con el propósito de garantizar el cumplimiento de contrato de abastecimiento de combustible, con vencimiento en marzo del 2006.	-	150,000
Otras menores	500	100
	<u>10,876,563</u>	<u>12,459,082</u>

NOTA 19 - CONTRATOS

NUCOPSA S.A.

Contrato de administración de estaciones de servicio.- Con fecha 1 de julio del 2006 se suscribió un nuevo contrato de administración y operación de las tiendas de convivencia, a través del cual NUCOPSA S.A. opera de forma autónoma las estaciones de servicio incluyendo las tiendas de convivencia. Como contraprestación NUCOPSA S.A. cancela a ExxonMobil en forma mensual el 10.5% de las ventas más rebates y una comisión equivalente al 93.95% del total de otros ingresos percibidos por concepto de arrendamientos de locales comerciales que NUCOPSA negocia con terceros (comida rápida, cajeros automáticos, entre otros). El plazo de duración es de un año renovable automáticamente cada año de común acuerdo entre las partes. Durante el año 2006 la Compañía recibió por este concepto un monto de US\$345,000 aproximadamente, incluido en el estado de resultados como Otros ingresos operacionales.

Contrato de agente comisionista: Con fecha 1 de julio del 2006 se suscribió un contrato de operación con NUCOPSA S.A. a través del cual venderá a nombre de ExxonMobil el combustible de las estaciones de servicio de propiedad de ExxonMobil, y recibirá por este concepto una comisión fija mensual de US\$0.073 más el Impuesto al Valor Agregado por galón vendido. El plazo de vigencia del contrato es de un año contado a partir de la fecha de suscripción y se renovará automáticamente cada año de común acuerdo entre las partes. Durante el año 2006 la Compañía pagó por este concepto un monto de US\$1,703,000 aproximadamente, que se registra en el estado de resultados bajo el rubro de Gastos de administración y ventas. Hasta junio del 2006 la Compañía mantenía vigente un contrato de administración de estaciones de servicio con NUCOPSA S.A. a través del cual cancelaba a manera de reembolso de gastos los salarios básicos, prestaciones, beneficios de Ley, alimentación y transporte del personal asignado en las estaciones a ExxonMobil más una comisión del 10% calculada sobre los montos detallados anteriormente. Durante el año 2006 la Compañía pagó por este concepto US\$1,461,000 aproximadamente registrado en el estado de resultados dentro del rubro de Gastos de administración y ventas.

SIPRESSA - VOPAK

Contrato de prestación de servicios: Con fecha 1 de septiembre del 2006 se suscribió un contrato de servicios para la recepción por puerto, manejo y control de inventarios, trasiego y entrega de combustible Jet A-1, el cual es manejado en la Terminal de Guayaquil propiedad de la compañía SIPRESSA, Sociedad Nacional de Inversiones y Servicios S.A. (SIPRESSA – VOPAK). En resarcimiento ExxonMobil pagará por i) Infraestructura portuaria un monto de US\$2.50 por tonelada métrica (TM) de combustible recibida en los tanques y Almacenaje un valor de US\$11 por metro cúbico (incluye una capacidad aproximada de los tanques de 38,400 TM por año), ii) 0.5% del valor CIF mensual mientras se nacionaliza el producto, iii) US\$500 por la limpieza de cada tanque previo a la recepción del combustible. El plazo de duración es de cuatro años fijos

NOTA 19 - CONTRATOS
(Continuación)

renovables siempre que las partes acuerden las nuevas condiciones y plazo. Durante el año 2006 la Compañía pagó un monto de US\$52,224 por este servicio y al 31 de diciembre del 2006 se mantiene combustible en estos terminales cuyo monto se aproxima a US\$1,540,000.

**NOTA 20 - RECLASIFICACIONES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS
RESPECTO A LOS REGISTROS CONTABLES**

Con finalidades de presentación, los estados financieros al 31 de diciembre del 2006 y 2005 incluyen las siguientes reclasificaciones no efectuadas en los libros de la Compañía a esa fecha. Consecuentemente, los estados financieros difieren de los registros contables como sigue:

<u>2006</u>	<u>Saldos según registros contables</u>	<u>Diferencias</u>	<u>Saldos según estados financieros</u>
<u>Activo</u>			
Documentos y cuentas por cobrar			
Comerciales	3,381,498	(530,237)	2,851,261
Compañías relacionadas	(402,500)	4,094,395	3,691,895
Porción corriente de las cuentas por cobrar a largo plazo	-	308,828	308,828
Gastos pagados por anticipado	792,862	502,259	1,295,121
CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO			
Compañías relacionadas	(28,845,871)	28,845,871	-
Estaciones de servicio de terceros	3,475,906	(308,828)	3,167,078
ARRIENDOS PAGADOS POR ANTICIPADO A LARGO PLAZO	1,257,432	(242,888)	1,014,544
CARGOS DIFERIDOS	1,969,378	(259,371)	1,710,007
<u>Pasivo</u>			
Cuentas por pagar			
Compañías relacionadas	-	(54,945)	(54,945)
DEUDA A LARGO PLAZO - COMPAÑÍAS RELACIONADAS	2,704,177	(32,355,084)	(29,650,907)
<u>Patrimonio</u>			
Aporte para fondo perdido	(10,000,000)	4,951,024	(5,048,976)
Pérdidas acumuladas	8,559,652	(4,951,024)	3,608,628
	<u>(17,107,466)</u>	<u>-</u>	<u>(17,107,466)</u>

(Véase página siguiente)

**NOTA 20 - RECLASIFICACIONES DE LOS ESTADOS FINANCIEROS
RESPECTO A LOS REGISTROS CONTABLES**

(Continuación)

	<u>Saldos según registros</u>	<u>Diferencias</u>	<u>Saldos según estados</u>
<u>2005</u>			
<u>Activo</u>			
Documentos y cuentas por cobrar			
Compañías relacionadas	45,271	2,752,120	2,797,391
Porción corriente de las cuentas por cobrar a largo plazo	-	317,254	317,254
Gastos pagados por anticipado	805,706	448,770	1,254,476
CUENTAS POR COBRAR A LARGO PLAZO			
Compañías relacionadas	(31,387,419)	31,387,419	-
Estaciones de servicio de terceros	4,185,966	(317,254)	3,868,712
ARRIENDOS PAGADOS POR ANTICIPADO A LARGO PLAZO	1,780,555	(225,483)	1,555,072
CARGOS DIFERIDOS	2,302,134	(223,287)	2,078,847
<u>Pasivo</u>			
Documentos y cuentas por cobrar			
Compañías relacionadas	-	(357,811)	(357,811)
DEUDA A LARGO PLAZO - COMPAÑÍAS RELACIONADAS	<u>2,505,388</u>	<u>(33,781,728)</u>	<u>(31,276,340)</u>
	<u>(19,762,399)</u>	<u>-</u>	<u>(19,762,399)</u>

NOTA 21 - CONTINGENCIAS

La Compañía mantiene un litigio presentado en su contra por un distribuidor de productos por aproximadamente US\$1,000,000 (2005 - US\$1,800,000) y que corresponde principalmente a indemnizaciones por incumplimiento y terminación de contrato. La Compañía a través de sus asesores legales, ha impugnado la demanda mencionada ante las autoridades competentes y no ha constituido provisión alguna basada en que la resolución final de dicho asunto les será favorable.

NOTA 22 - EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2006 y la fecha de emisión de estos estados financieros (8 de mayo del 2007) no se produjeron eventos que, en la opinión de la administración de la Compañía, pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros que no se hayan revelado en los mismos.