



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Junta de Directores y Accionistas de
COMPAÑIA NACIONAL DE GAS CONGAS C. A.

1. Hemos auditado el balance general adjunto de **COMPAÑIA NACIONAL DE GAS CONGAS C. A. (Una subsidiaria de Inmobiliaria Ind. San Ricardo S. A.)** al 31 de diciembre del 2003, y los correspondientes estados de utilidades, evolución del patrimonio de los accionistas y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Los estados financieros de la Compañía al 31 de diciembre del 2002 fueron auditados por otros auditores, cuyo informe de fecha 4 de abril del 2003 contiene una opinión con salvedades sobre dichos estados financieros, debido a lo siguiente: a) La Compañía no ha renovado el convenio de distribución suscrito con Petrocomercial y mantiene cuentas por cobrar - clientes por US\$ 139,497 sobre las cuales no pudieron aplicar procedimientos de auditoría, así como no pudieron satisfacerse de la razonabilidad de la provisión para cuentas incobrables por US\$ 38,945.
2. Excepto por lo indicado en el párrafo 3, efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en la República del Ecuador. Estas normas requieren que planifiquemos y efectuemos la auditoría para obtener una seguridad razonable de si los estados financieros no contienen errores importantes. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas selectivas, de la evidencia que sustenta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Una auditoría incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones importantes hechas por la administración, así como una evaluación de la presentación de los estados financieros en su conjunto. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para expresar una opinión.
3. Al 31 de diciembre del 2003, tal como se explica más ampliamente en las notas 5 y 6 a los estados financieros, no obtuvimos información suficiente y adecuada que permita satisfacer de la razonabilidad de ciertos rubros y transacciones de los estados financieros; así como, no hemos recibido respuesta a nuestra solicitud de confirmación enviada a un asesor legal de la Compañía. No nos fue factible determinar el efecto que estos asuntos podrían tener en los estados financieros adjuntos.
4. Como se revela más ampliamente en la nota 4 a los estados financieros, la Compañía debido a la integración del negocio, efectúa transacciones importantes con sus partes relacionadas.

5. En nuestra opinión, excepto por los efectos de tales ajustes, si hubiese alguno, que podrían haberse considerados necesarios si hubiésemos obtenido la documentación indicada en el párrafo 3, los estados financieros mencionados en el párrafo 1 presentan razonablemente en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **COMPAÑIA NACIONAL DE GAS CONGAS C. A.** al 31 de diciembre del 2003, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad y normas o prácticas de contabilidad establecidas o permitidas por la Superintendencia de Compañías de la República del Ecuador.
6. Tal como se explica más ampliamente en la nota 17 a los estados adjuntos, la Compañía no ha suscrito con Petrocomercial el respectivo contrato para el suministro de gas licuado de petróleo de conformidad con lo establecido en el Reglamento para Autorización de Actividades de Comercialización de Gas Licuado de Petróleo. A la fecha de este informe la resolución de este asunto es incierta.

Moore Rowland

MOORES ROWLAND ECUADOR CIA. LTDA.
SC-RNAE - 2 No. 373

12 de abril del 2004
Quito - Ecuador

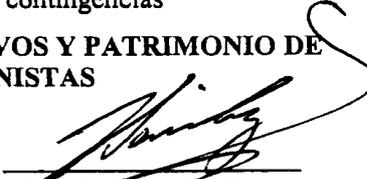
Felipe Sánchez
Felipe Sánchez
Representante Legal

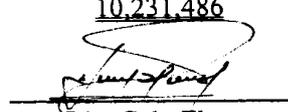


COMPANIA NACIONAL DE GAS CONGAS C. A.
(Una subsidiaria de Inmobiliaria Ind. San Ricardo S. A.)
(Quito - Ecuador)

BALANCE GENERAL**AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 CON CIFRAS COMPARATIVAS DEL 2002****(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)**

	<u>NOTAS</u>	<u>2003</u>	<u>2002</u>
		... (Dólares) ...	
<u>ACTIVOS</u>			
ACTIVOS CORRIENTES:			
Efectivo en caja y bancos		84,402	66,843
Cuentas por cobrar, neto de estimación para cuentas de dudoso cobro de US\$ 82,654 en el 2003 y US\$ 38,945 en el 2002	5	1,448,488	1,358,353
Inventarios, neto de provisión para obsolescencia de US\$ 173,975 en el 2003 y 2002	6	5,996,847	4,193,281
Gastos pagados por anticipado		<u>27,698</u>	<u>17,143</u>
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		<u>7,557,435</u>	<u>5,635,620</u>
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Propiedad, planta y equipo, neto de depreciación acumulada de US\$ 1,238,953 en el 2003 y US\$ 1,586,643 en el 2002	7	2,558,160	2,749,865
Inversiones en acciones		39,191	39,191
Otros activos		<u>76,700</u>	<u>95,875</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>10,231,486</u>	<u>8,520,551</u>
<u>PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>			
PASIVOS CORRIENTES:			
Sobregiros bancarios		371,381	407,546
Préstamos bancarios	8	199,438	299,438
Cuentas por pagar	9	3,859,396	2,731,361
Pasivos acumulados	10	<u>833,155</u>	<u>887,975</u>
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		<u>5,263,370</u>	<u>4,326,320</u>
PASIVOS A LARGO PLAZO:			
Reserva para jubilación patronal y desahucio	11	<u>36,097</u>	<u>19,006</u>
TOTAL PASIVOS		<u>5,299,467</u>	<u>4,345,326</u>
<u>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:</u>			
Capital social	12	1,500,000	125,232
Aportes para futuros aumentos de capital	12	229,946	229,946
Reserva de capital	12	2,324,376	2,413,611
Reserva legal	12	62,616	62,616
Reserva facultativa	12	52,073	52,073
Utilidades disponibles	12	<u>763,008</u>	<u>1,291,747</u>
TOTAL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		4,932,019	4,175,225
Compromisos y contingencias	17	—	—
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		<u>10,231,486</u>	<u>8,520,551</u>


 Ing. Patrio Sánchez
 Gerente General


 Lic. Galo Flores
 Contador General

Las notas explicativas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.



COMPAÑIA NACIONAL DE GAS C.A.

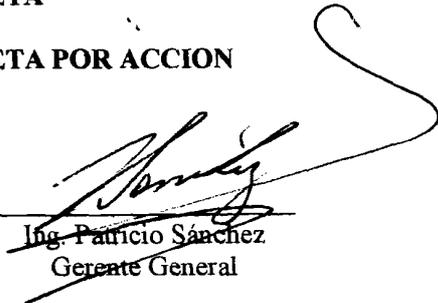
6

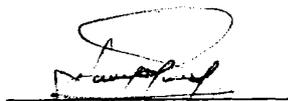
COMPAÑIA NACIONAL DE GAS CONGAS C. A.
(Una subsidiaria de Inmobiliaria Ind. San Ricardo S. A.)

ESTADO DE UTILIDADES
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 CON CIFRAS
COMPARATIVAS DEL 2002

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)

	<u>NOTAS</u>	<u>2003</u>	<u>2002</u>
		... (Dólares) ...	
INGRESOS:			
Servicio de comercialización de gas licuado de petróleo	13	10,751,781	8,794,618
Ingresos por atención industrial		1,129,181	852,485
Venta de accesorios		455,326	267,965
Otros ingresos		<u>32,613</u>	<u>256,361</u>
TOTAL INGRESOS		<u>12,368,901</u>	<u>10,171,429</u>
COSTOS Y GASTOS:			
Costos por la comercialización de gas licuado de petróleo	14	7,722,946	7,887,848
Costo de las ventas de accesorios		464,458	247,812
Descuentos por el servicio de comercialización de gas licuado de petróleo	6	2,406,873	-
Gastos de administración y generales		549,279	465,868
Gastos financieros		<u>81,876</u>	<u>114,621</u>
TOTAL COSTOS Y GASTOS		<u>11,225,432</u>	<u>8,716,149</u>
UTILIDAD ANTES DE LA PARTICIPACION DE LOS TRABAJADORES EN LAS UTILIDADES E IMPUESTO A LA RENTA		1,143,469	1,455,280
PARTICIPACION DE LOS TRABAJADORES EN LAS UTILIDADES	3 y 16	<u>(194,941)</u>	<u>(232,875)</u>
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA		948,528	1,222,405
IMPUESTO A LA RENTA, ESTIMADO	3 y 16	<u>(191,734)</u>	<u>(216,191)</u>
UTILIDAD NETA	12	<u>756,794</u>	<u>1,006,214</u>
UTILIDAD NETA POR ACCION	3	<u>0,043</u>	<u>0,3214</u>


Ing. Patricio Sánchez
Gerente General

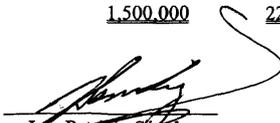

Lic. Galo Flores
Contador General

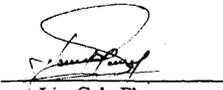
Las notas explicativas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.

COMPAÑIA NACIONAL DE GAS CONGAS C. A.
(Una subsidiaria de Inmobiliaria Ind. San Ricardo S. A.)

ESTADO DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 CON CIFRAS COMPARATIVAS DEL 2002
(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)

	Capital social (nota 12)	Aporte para futuros aumentos de capital (nota 12)	Reserva de capital (nota 12)	Reserva legal (nota 12)	Reserva facultativa (nota 12)	Utilidades disponibles (nota 12)	Total patrimonio de los accionistas
 (Dólares)						
Saldos al 31 de diciembre del 2001	125,232	229,946	2,624,441	62,616	52,073	174,703	3,269,011
Utilidad neta	-	-	-	-	-	1,006,214	1,006,214
Compensación de pérdidas	-	-	(210,830)	-	-	210,830	-
Dividendos pagados	-	-	-	-	-	(100,000)	(100,000)
Saldos al 31 de diciembre del 2002	125,232	229,946	2,413,611	62,616	52,073	1,291,747	4,175,225
Utilidad neta	-	-	-	-	-	756,794	756,794
Aumento del capital social	1,374,768	-	(89,235)	-	-	(1,285,533)	-
Saldos al 31 de diciembre del 2003	1,500,000	229,946	2,324,376	62,616	52,073	763,008	4,932,019


Ing. Patricio Sánchez
Gerente General


Lic. Galo Flores
Contador General

Las notas explicativas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.



COMPANIA NACIONAL DE GAS CONGAS C. A.
(Una subsidiaria de Inmobiliaria Ind. San Ricardo S. A.)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 CON CIFRAS
COMPARATIVAS DEL 2002

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	... (Dólares) ...	
<u>FLUJOS DE EFECTIVO POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION:</u>		
Efectivo recibido de clientes y otros	12,465,873	9,844,358
Efectivo pagado a empleados, proveedores y otros	<u>(11,805,502)</u>	<u>(8,058,462)</u>
Efectivo provisto por las operaciones	660,371	1,785,896
Impuesto a la renta pagado	(131,875)	(151,499)
Intereses pagados	(81,876)	(108,934)
Dividendos recibidos	<u>-</u>	<u>4,070</u>
 Efectivo neto provisto por las actividades de operación	 <u>446,622</u>	 <u>1,529,533</u>
<u>FLUJOS DE EFECTIVO POR LAS ACTIVIDADES DE INVERSION:</u>		
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión – compras de propiedad, planta y equipo	<u>(292,898)</u>	<u>(1,302,410)</u>
<u>FLUJOS DE EFECTIVO POR LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</u>		
Disminución en sobregiros bancarios	(36,165)	-
Efectivo pagado por obligaciones bancarias	(100,000)	(301,762)
Efectivo recibido por obligaciones bancarias	<u>-</u>	<u>82,695</u>
 Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento	 <u>(136,165)</u>	 <u>(219,067)</u>
Aumento neto del efectivo	17,559	8,056
<i>AS</i> Efectivo al inicio del período	<u>66,843</u>	<u>58,787</u>
Efectivo al final del período	<u>84,402</u>	<u>66,843</u>

Las notas explicativas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.

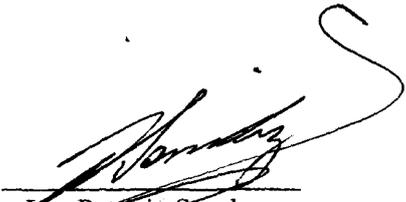


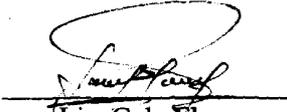
COMPAÑIA NACIONAL DE GAS CONGAS C. A.
(Una subsidiaria de Inmobiliaria Ind. San Ricardo S. A.)

**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO, CONTINUACION
CONCILIACION DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO
POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 CON CIFRAS
COMPARATIVAS DEL 2002**

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
UTILIDAD NETA	756,794	1,006,214
AJUSTES PARA CONCILIAR LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Estimación para cuentas de dudoso cobro	65,210	10,800
Depreciación de propiedad, planta y equipo	483,283	452,140
Provisión para obsolescencia de inventarios	-	-
Bajas de propiedad, planta y equipo	1,320	16,659
Utilización de la estimación para cuentas de dudoso cobro	(21,501)	-
Reserva para jubilación patronal y desahucio	<u>17,091</u>	<u>16,922</u>
	<u>545,403</u>	<u>496,521</u>
CAMBIOS NETOS EN ACTIVOS Y PASIVOS:		
Aumento en cuentas por cobrar	(133,844)	(272,075)
Aumento de inventarios	(1,803,566)	(1,677,048)
Aumento en gastos pagados por anticipado	(10,555)	(79,897)
Disminución en otros activos	19,175	-
Aumento en cuentas por pagar	1,128,035	1,758,776
(Disminución) aumento en pasivos acumulados	<u>(54,820)</u>	<u>297,042</u>
	<u>(855,575)</u>	<u>26,798</u>
EFECTIVO NETO PROVISTO EN POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION	<u>446,622</u>	<u>1,529,533</u>


Ing. Patricio Sanchez
Gerente General


Lic. Galo Flores
Contador General

Las notas explicativas 1 a 19 son parte integrante de los estados financieros.

COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS CONGAS C. A.
(Una subsidiaria de Inmobiliaria Ind. San Ricardo S. A.)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 CON CIFRAS
COMPARATIVAS DEL 2002

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica)

1. DESCRIPCION DEL NEGOCIO

COMPAÑÍA NACIONAL DE GAS CONGAS C. A. "La Compañía" fue constituida en la ciudad de Quito - Ecuador mediante escritura pública del 5 de febrero de 1976 e inscrita en el Registro Mercantil 18 de marzo de 1976. En el 2003 la actividad de la Compañía de conformidad con la respectiva autorización otorgada por el Ministerio de Energía y Minas mediante Oficio No. 029 970152 DNH-CO-C-97 del 7 de febrero de 1997, constituyó principalmente la comercialización de gas licuado de petróleo "GLP" en todo el territorio ecuatoriano.

De acuerdo a la Ley de Hidrocarburos la comercialización de gas licuado de petróleo es un servicio de utilidad pública de interés nacional; por lo tanto, es deber del Estado satisfacer directa o indirectamente las necesidades de la población de dicho derivado del petróleo. El precio de venta del gas licuado de petróleo al consumidor final se encuentra regulado (véase nota 15).

Las actividades de la Compañía están reguladas y controladas por el Ministerio de Energía y Minas a través de la Dirección Nacional de Hidrocarburos y se enmarcan en lo establecido en la Ley de Hidrocarburos y Reglamentos y disposiciones específicas que rigen la comercialización de gas licuado de petróleo. De conformidad con lo establecido en el Reglamento para Autorización de Actividades de Comercialización de Gas Licuado de Petróleo, la Compañía deberá suscribir con Petrocomercial el respectivo contrato para el suministro de GLP. A la fecha de este informe dicho contrato aún no ha sido suscrito (véase nota 17).

2. SITUACION ECONOMICA EN ECUADOR

A partir del año 2000 el Ecuador ha experimentado cierta recuperación de su actividad económica junto con una reducción de la tasa de inflación, lo cual se ha sustentado principalmente en la dolarización de la economía, el incremento de los precios de exportación del petróleo, las inversiones en el sector hidrocarburífero y la asistencia del Fondo Monetario Internacional. Sin embargo, la consolidación y mantenimiento del proceso de recuperación económica no dependerá únicamente de que se mantengan los factores antes mencionados, sino también de la implantación de medidas económicas complementarias que permitan fortalecer a los sectores productivos del país y del cumplimiento de los acuerdos establecidos con el Fondo Monetario Internacional (con cuyo organismo en enero del 2003 se firmó una carta de intención).

Cambios adversos en la situación económica del país podrían afectar su situación financiera y de liquidez y rentabilidad en forma significativa.

3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

Base de Presentación.- Los estados financieros adjuntos han sido preparados con base en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) y normas o prácticas de contabilidad establecidas o permitidas por la Superintendencia de Compañías de la República del Ecuador.

Las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC) emitidas por la Federación Nacional de Contadores Públicos del Ecuador, son similares a sus correspondientes Normas Internacionales de Contabilidad (NIC) de las cuales se derivan; sin embargo, no han sido actualizadas en función de los cambios o enmiendas recientes efectuadas en las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC). En el futuro se planea adoptar todas las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC); sin embargo, para aquellas situaciones específicas que no están consideradas por las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), se recomienda que las Normas Internacionales de Contabilidad (NIC) provean los lineamientos a seguirse como principios de contabilidad generalmente aceptados en la República del Ecuador.

Flujos de Efectivo.- La Compañía para propósitos de presentación del estado de flujos de efectivo ha definido como efectivo, el saldo de efectivo en caja y bancos.

Estimación para Cuentas de Dudoso Cobro.- La estimación para cuentas de dudoso cobro se incrementa mediante provisiones con cargo a resultados del período y se disminuye por los castigos de las cuentas consideradas irre recuperables.

Inventarios.- Los inventarios están registrados al costo, el que no excede el valor neto de realización. El costo se determina por el método de costo promedio; excepto por los inventarios en tránsito que se contabilizan al costo específico de la factura más los gastos de importación incurridos.

En adición, la Compañía establece con cargo a resultados provisiones para pérdidas provenientes de los inventarios obsoletos o de lento movimiento, en base a una evaluación individual de los mismos.

Propiedad, Planta y Equipo.- La propiedad, planta y equipo se presenta neto de la depreciación acumulada y está contabilizada al costo histórico o valor ajustado y convertido a dólares de los Estados Unidos de Norteamérica de acuerdo a los lineamientos de la NEC No. 17, según corresponda.

Los pagos por mantenimiento, incluyendo la reposición de partidas menores son contabilizados en el gasto, mientras que las renovaciones y mejoras que alargan la vida útil del activo se capitalizan.

El gasto por la depreciación de la propiedad, planta y equipo se registra con cargo a los resultados del período y es calculado mediante el método de línea recta, utilizando las siguientes tasas que se consideran apropiadas para depreciar el valor de los activos en función de la vida útil estimada:

3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES, (Continuación)

Edificios	5%
Planta de envasado	5% y 10%
Maquinaria y equipos	10%
Muebles y equipos de oficina	10%
Equipos de computación	33%
Vehículos	20%
Plataformas y tanques	10%
Instalaciones en locales arrendados	10%
Equipos de comunicación	<u>20%</u>

Inversiones en Acciones.- Las inversiones en acciones están registradas al costo.

Reserva para Jubilación Patronal y Desahucio.- El costo del beneficio por jubilación patronal y desahucio se provisiona con cargo a los resultados del período, con base en un estudio actuarial realizado por una firma de actuarios independiente debidamente calificada.

Reconocimiento de Ingresos y Gastos.- Los ingresos (subsidio por la comercialización de gas licuado de petróleo, servicios de atención industrial y venta de accesorios) son reconocidos por el método de realización; y, los gastos se reconocen por el método de causación.

Gastos Financieros.- Son registrados mediante el método de acumulación.

Participación de los Trabajadores en las Utilidades.- La Compañía reconoce con cargo a los resultados del ejercicio en que se devenga, el 15% de participación de los trabajadores en las utilidades de conformidad con lo establecido en el Código de Trabajo de la República del Ecuador.

Provisión para 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 método de impuesto por pagar.

Las disposiciones tributarias vigentes establecen que la tasa corporativa de impuesto a la renta será del 25% sobre las utilidades gravables (15% si las utilidades son reinvertidas "capitalizadas" por el contribuyente hasta el 31 de diciembre del año siguiente). En el 2003 y 2002, la Compañía calculó la provisión para impuesto a la renta acogiéndose a la reducción del 10% en la tarifa corporativa de impuesto.

Registros Contables y Unidad Monetaria.- Los estados financieros y los montos de las notas correspondientes a los mismos se presentan en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica, que es la moneda de medición de la Compañía y de curso legal adoptada por la República del Ecuador a partir del mes de marzo del 2000.

Utilidad Neta por Acción.- La utilidad neta por acción se calcula considerando el promedio ponderado de acciones en circulación durante el año. El promedio de acciones en circulación fue de 17,554,500 en el 2003 y 3,130,800 en el 2002.

3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES, (Continuación)

Uso de Estimaciones.- La preparación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), requieren que la gerencia efectúe ciertas estimaciones y utilice supuestos contables inherentes a la actividad económica de la entidad, que inciden en la valuación de ciertos activos y pasivos y en la determinación de los resultados del período; así como, en la revelación de contingentes. La gerencia considera que las estimaciones y supuestos utilizados fueron los más adecuados en las circunstancias y basados en la mejor utilización de la información disponible al momento; sin embargo, debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden llegar a diferir de los montos estimados por la Administración a la fecha de los estados financieros.

4. TRANSACCIONES Y SALDOS CON PARTES RELACIONADAS

La Compañía forma parte del grupo de empresas "Eljuri" y debido a la integración del negocio efectúa transacciones importantes con partes relacionadas, cuyos términos y condiciones podrían diferir tratándose de un tercero.

Un resumen de las principales transacciones con partes relacionadas por los años terminados el 31 de diciembre del 2003 y 2002 es como sigue:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	... (Dólares) ...	
Venta de gas licuado de petróleo	86,189	117,573
Compras de inventario y plataformas	3,173,729	1,512,854
Compra de vehículos	188,392	511,988
Gastos financieros	<u>46,084</u>	<u>85,974</u>

La Compañía, adquiere cilindros, bases y plataformas a Siderúrgica Ecuatoriana Sociedad Anónima "SIDECA" y vehículos a Quito Motors S.A.C.I.. Las compras por estos conceptos durante los años terminados el 31 de diciembre del 2003 y 2002, ascendieron aproximadamente a US\$ 3,362,000 y US\$ 2,025,000, respectivamente.

El gasto por intereses de los préstamos recibidos de Fininvest Overseas Inc. ascendieron a US\$ 46,084 en el 2003 y US\$ 85,974 en el 2002.

La Compañía arrienda las instalaciones a Ecuatoriana de Artefactos S. A. para uso de sus oficinas administrativas. El gasto por este concepto durante los años terminados el 31 de diciembre del 2003 y 2002 ascendió aproximadamente a US\$ 9,000, respectivamente.

4. TRANSACCIONES Y SALDOS CON PARTES RELACIONADAS (Continuación)

Un detalle de los saldos con compañías relacionadas que resultan de las transacciones antes indicadas al 31 de diciembre del 2003 y 2002 es como sigue:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	... (Dólares) ...	
Balance general:		
Activos:		
Cuentas por cobrar (nota 5):		
Gasguayas S. A.	380,526	-
Seguros Unidos S. A.	127,420	428
Ecuatoriana de Artefactos S. A.	113,749	71,061
Cerámica Andina C. A.	42,267	40,988
Inversiones Ferrazano S. A.	12,187	12,468
C. A. Ecuatoriana de Cerámica	8,551	6,729
Amazonas Hot S. A.	-	4,742
Esfel S. A.	-	4,237
Gaspichincha S. A.	3,918	3,825
Italpisos S. A.	135	3,105
Metales Técnicos de Construcción Cía. Ltda. (Mateco)	-	1,819
Gassalcedo S. A.	1,578	1,578
Cartorama C. A.	-	1,540
Gasmanabi S. A.	2,630	1,062
Kerámikos S. A.	-	895
Gasecuador S. A.	2,893	787
Eljuri - Hitachi	-	568
Banco del Austro S. A.	-	182
CEM Austrogas	-	143
Cósmica S. A.	-	107
Otras	-	59
	<u>695,855</u>	<u>156,323</u>
Pasivos:		
Préstamos bancarios (nota 8):		
Fininvest Overseas Inc.	<u>199,438</u>	<u>299,438</u>
Cuentas por pagar (nota 9):		
Siderúrgica Ecuatoriana S. A.	1,920,888	210,045
Ecogas S. A.	21,595	568,570
Banco del Austro S. A.	-	116,209
Gasguayas S. A.	-	87,455
Quito Motors S.A.C.I.	2,664	81,254
Seguros Unidos S. A.	109,148	38,945
Motricentro S. A.	-	23,562
CEM Austrogas	9,891	5,476
Gasambato S. A.	551	983
Inversiones Ferrazano S. A.	150	150
Almacenes Juan Eljuri Cía. Ltda.	-	536
Otras	103	-
	<u>2,064,990</u>	<u>1,133,185</u>
Dividendos por pagar	<u>100,000</u>	<u>100,000</u>
	<u>2,164,990</u>	<u>1,233,185</u>

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002, los saldos de las cuentas por cobrar y cuentas por pagar con compañías relacionadas son a la vista y no devengan intereses.

5. CUENTAS POR COBRAR

Un resumen de las cuentas por cobrar al 31 de diciembre del 2003 y 2002 es como sigue:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	... (Dólares) ...	
Clientes	763,448	806,190
Menos cobros por identificar	<u>(232,790)</u>	<u>(222,269)</u>
	530,658	583,921
Compañías relacionadas (nota 4)	695,855	156,323
Petrocomercial	16,129	354,673
Anticipos a proveedores	169,937	68,504
Ministerio de Economía y Finanzas	65,477	28,346
Personal	3,777	19,711
Otras	<u>49,309</u>	<u>185,820</u>
	1,531,142	1,397,298
Menos estimación para cuentas de dudoso cobro (nota 3)	<u>(82,654)</u>	<u>(38,945)</u>
	<u>1,448,488</u>	<u>1,358,353</u>

Al 31 de diciembre de 2003 y 2002, el saldo de cuentas por cobrar - clientes tiene vencimientos entre 30 y 60 días plazo y no devenga intereses.

El movimiento de la estimación para cuentas de dudoso cobro por los años terminados el 31 de diciembre del 2003 y 2002 como sigue:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	... (Dólares) ...	
Saldo al inicio del año	38,945	28,145
Cargo al gasto	65,210	10,800
Castigos efectuados	<u>(21,501)</u>	<u>-</u>
Saldo al final del año	<u>82,654</u>	<u>38,945</u>

Al 31 de diciembre del 2003, la Compañía se encuentra depurando las cuentas por cobrar - clientes de la ciudad de Quevedo por aproximadamente US\$ 198,000; así como, no ha identificado a qué clientes corresponden ciertos depósitos efectuados por aproximadamente US\$ 233,000. En adición, cuentas por cobrar - compañías relacionadas por aproximadamente US\$ 381,000 no se encuentran debidamente sustentadas.

Debido a lo antes indicado, los auditores externos no pudieron satisfacerse de la razonabilidad de los saldos antes mencionados y de lo adecuado de la estimación para cuentas de dudoso cobro. No fue factible determinar el efecto que estos asuntos podrían tener en los estados financieros adjuntos.

6. INVENTARIOS

Un detalle de los inventarios al 31 de diciembre del 2003 y 2002 es el siguiente:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	... (Dólares) ...	
Productos comerciales	6,073,301	3,961,939
En tránsito	<u>97,521</u>	<u>405,317</u>
	6,170,822	4,367,256
Menos provisión para obsolescencia (nota 3)	<u>(173,975)</u>	<u>(173,975)</u>
	<u>5,996,847</u>	<u>4,193,281</u>

Al 31 de diciembre del 2003, la Compañía debido a la naturaleza del negocio no le ha sido factible efectuar un control contable sobre las existencias del inventario de gas licuado de petróleo; así como, de las adquisiciones y ventas de dicho hidrocarburo. Adicionalmente, la Compañía entrega gas licuado de petróleo a dos compañías relacionadas comercializadoras de GLP, el cual es luego comercializado a sus respectivos clientes; sin embargo, no ha sido sustentada con la respectiva documentación de respaldo (facturas), conforme lo requieren las disposiciones legales vigentes. En adición, debido a la complejidad del proceso de envasado del gas licuado de petróleo, la Compañía no ha implementado controles que permitan determinar y contabilizar en forma confiable los excedentes de gas licuado de petróleo.

Debido a lo antes mencionado y debido a que no les fue factible aplicar otros procedimientos de auditoría a los auditores externos no pudieron satisfacerse de la razonabilidad de: a) los montos y volúmenes de gas licuado de petróleo adquiridos y comercializados por la Compañía durante el año 2003; b) las existencias del inventario de gas licuado de petróleo al 31 de diciembre del 2003; y, c) lo adecuado del saldo de descuentos por el servicio de comercialización de gas licuado de petróleo por aproximadamente US\$ 2,406,000.

7. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

Un resumen de la propiedad, planta y equipo al 31 de diciembre del 2003 y 2002 es como sigue:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	... (Dólares) ...	
Activos no depreciables:		
Instalaciones en curso	472,540	472,051
Maquinaria no utilizada	276,452	260,406
Tanques estacionarios y de reparto	22,116	244,488
Vehículos	-	65,625
Líneas telefónicas	<u>1,048</u>	<u>1,048</u>
	<u>772,156</u>	<u>1,043,618</u>
Activos depreciables:		
Edificios	54,739	54,739
Vehículos	1,205,741	1,553,384
Plataformas y tanques	909,416	765,084
Planta de envasado	590,812	642,237
Maquinaria y equipos	161,168	160,711
Equipos de computación	68,526	76,227
Muebles y equipos de oficina	<u>34,555</u>	<u>40,508</u>
	<u>3,024,957</u>	<u>3,292,890</u>
	3,797,113	4,336,508
Menos depreciación acumulada	<u>(1,238,953)</u>	<u>(1,586,643)</u>
	<u>2,558,160</u>	<u>2,749,865</u>

El movimiento de la propiedad, planta y equipo por los años terminados el 31 de diciembre del 2003 y 2002 es el siguiente:

	Saldos al 31/12/01	Adiciones	Bajas	Ajustes	Saldos al 31/12/02	Adiciones	Bajas	Saldos al 31/12/03
(Dólares).....							
Costo	3,631,099	1,302,410	501,126	(95,875)	4,336,508	292,898	832,293	3,797,113
Depreciación acumulada	<u>(1,618,970)</u>	<u>(452,140)</u>	<u>(484,467)</u>	-	<u>(1,586,643)</u>	<u>(483,283)</u>	<u>(830,973)</u>	<u>1,238,953</u>
	<u>2,012,129</u>	<u>850,270</u>	<u>16,659</u>	<u>(95,875)</u>	<u>2,749,865</u>	<u>(206,435)</u>	<u>1,320</u>	<u>2,558,158</u>

El cargo a gastos por concepto de depreciación de la propiedad, planta y equipo fue de US\$ 483,283 en el 2003 y US\$ 452,140 en el 2002.

8. PRESTAMOS BANCARIOS

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002, el saldo de préstamos bancarios constituye un crédito sobre firmas otorgado por una entidad del exterior por US\$ 199,438 (US\$ 299,438 en el 2002), el cual tiene un vencimiento de 360 días plazo y devenga una tasa de interés 18% anual.

Dicho préstamo bancario se encuentra garantizado con una hipoteca abierta sobre un lote de terreno ubicado en el kilómetro 5 de la vía Quevedo – Buena Fe, propiedad de Inversiones Ferrazano S. A..

9. CUENTAS POR PAGAR

El siguiente es un detalle de las cuentas por pagar al 31 de diciembre del 2003 y 2002:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	... (Dólares) ...	
Partes relacionadas (nota 4):		
Compañías relacionadas	2,064,990	1,133,185
Dividendos por pagar	<u>100,000</u>	<u>100,000</u>
	2,164,990	1,233,185
Petrocomercial	1,143,368	276,385
Proveedores		
Del exterior	28,382	489,879
Nacionales	<u>311,996</u>	<u>356,326</u>
	340,378	846,405
Ministerio de Economía y Finanzas:		
Impuesto a la renta (nota 16)	50,704	131,875
Retenciones e impuestos por pagar	<u>19,315</u>	<u>75,503</u>
	70,019	207,378
Bonificación a ejecutivos	137,027	137,723
Anticipos recibidos de clientes	2,587	29,141
Otras	<u>1,027</u>	<u>1,344</u>
	<u>3,859,396</u>	<u>2,731,361</u>

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002, el saldo de cuentas por pagar – Petrocomercial es a la vista y no devenga intereses.

10. PASIVOS ACUMULADOS

Un resumen de los pasivos acumulados al 31 de diciembre del 2003 y 2002 es como sigue:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	... (Dólares) ...	
Participación de los trabajadores en las utilidades	224,374	248,675
Beneficios sociales	36,825	25,303
Dirección Nacional de Hidrocarburos:		
Auditoría	210,756	151,039
Multas por expedientes	<u>30,800</u>	<u>30,800</u>
	241,556	181,839
Petrocomercial:		
Anticipos	-	204,030
Subsidio por liquidar	<u>132,590</u>	-
	132,590	204,030
Provisión de gastos	91,424	80,572
Gastos judiciales	-	46,575
Arriendo de autotanques	35,614	41,623
Reparación de autotanques	30,896	30,896
Gastos operativos	24,820	13,478
Fletes a distribuidores	-	7,884
Honorarios profesionales	3,000	3,000
Liquidaciones por pagar	2,710	-
Otros	<u>9,346</u>	<u>4,100</u>
	<u>833,155</u>	<u>887,975</u>

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002, el saldo de pasivos acumulados – Dirección Nacional de Hidrocarburos (auditoría) se origina en virtud de que las empresas comercializadoras de gas licuado de petróleo tienen la obligación de pagar a la Dirección Nacional de Hidrocarburos los derechos (US\$ 10 por cada 10,000 Kg. de GLP comercializados) por los servicios de auditoría que presta dicha entidad, los cuales han sido establecidos mediante Acuerdo Ministerial No. 108 publicado en el Registro Oficial No. 234 del 29 de diciembre del 2000 y ratificado mediante Acuerdo Ministerial No. 238 publicado en el Suplemento del Registro Oficial No. 487 de 4 de enero del 2002.

El movimiento de los pasivos acumulados – participación de los trabajadores en las utilidades y beneficios sociales por los años terminados el 31 de diciembre del 2003 y 2002 es el siguiente:

	<u>Saldos al</u> <u>31/12/01</u>	<u>Cargo</u> <u>al gasto</u>	<u>Pagos</u>	<u>Saldos al</u> <u>31/12/02</u>	<u>Cargo</u> <u>al gasto</u>	<u>Pagos</u>	<u>Saldos al</u> <u>31/12/03</u>
 (Dólares)						
Participación de los trabajadores en las utilidades	136,378	232,875	(120,578)	248,675	194,941	(219,242)	224,374
Beneficios sociales	<u>14,593</u>	<u>39,607</u>	<u>(28,897)</u>	<u>25,303</u>	<u>62,980</u>	<u>(51,458)</u>	<u>36,825</u>

11. RESERVA PARA JUBILACION PATRONAL Y DESAHUCIO

El movimiento de la reserva para jubilación patronal y desahucio por los años terminados el 31 de diciembre del 2003 y 2002 es como sigue:

	Saldos al <u>31/12/01</u>	Cargo <u>al gasto</u>	Saldos al <u>31/12/02</u>	Cargo <u>al gasto</u>	Saldos al <u>31/12/03</u>
Jubilación patronal	2,084	15,620	17,704	10,243	27,947
Bonificación por desahucio	-	<u>1,302</u>	<u>1,302</u>	<u>6,848</u>	<u>8,150</u>
	<u>2,084</u>	<u>16,922</u>	<u>19,006</u>	<u>17,091</u>	<u>36,097</u>

De acuerdo con las disposiciones del Código de Trabajo de la República del Ecuador, los empleados que hayan cumplido un tiempo mínimo de servicio de 25 años en una misma institución, tendrán derecho a la jubilación patronal; y, en aquellos casos en los cuales el empleado haya prestado sus servicios entre 20 y 25 años, el beneficio se reconocerá en forma proporcional. Además, el Código del Trabajo establece que en los casos de terminación laboral por desahucio solicitado por el empleador o por el empleado, el empleador bonificará al empleado con el 25% del equivalente a la última remuneración mensual por cada uno de los años de servicio prestados a la misma institución. La Compañía no mantiene un fondo separado para el beneficio por jubilación patronal sino que establece una reserva en base a un estudio actuarial realizado anualmente por una firma de actuarios independiente debidamente calificada. De acuerdo al referido estudio (el que cubre a todo el personal de la Compañía), el valor actual de las reservas matemáticas de jubilación patronal al 31 de diciembre del 2003 y 2002 ascienden a US\$ 27,947 y US\$ 17,704, respectivamente. El método actuarial utilizado es el de "Prima única o acreditamiento anual".

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002, los fundamentos técnicos utilizados por el actuario para el establecimiento de la reserva para jubilación patronal fueron: a) la remuneración del empleado y disposiciones del Código del Trabajo, que establece que la pensión mensual del empleado por jubilación patronal no podrá ser mayor que el salario básico unificado medio del último año (US\$ 121,91 en el 2003 y US\$ 104,88 en el 2002), ni inferior a US\$ 30 dólares si solo tiene derecho a la jubilación del empleador y de US\$ 20 si es beneficiario de doble jubilación; b) 25 años de servicio como mínimo; c) bases demográficas del personal; d) tabla de mortalidad ecuatoriana; y, e) una tasa de interés actuarial del 6,5% anual.

Un resumen del valor actual de las reservas matemáticas actuariales de jubilación patronal establecidas por el actuario al 31 de diciembre del 2003 y 2002 es el siguiente:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	... (Dólares) ...	
Valor actual de las reservas matemáticas actuariales de jubilación patronal:		
Trabajadores con tiempo de servicio igual o más de 10 años y menor a 25 años	21,300	13,493
Trabajadores con tiempo de servicio menor a 10 años	<u>6,647</u>	<u>4,211</u>
	<u>27,947</u>	<u>17,704</u>

12. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital Social

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002, el capital social de la Compañía está constituido por 37,500,000 y 3,130,800 acciones ordinarias, pagadas y en circulación con un valor nominal de US\$ 0,04 cada una.

Mediante compensación de cuentas patrimoniales se incrementó el capital social de la Compañía en US\$ 1,374,768 en el 2003. Un resumen de las respectivas escrituras de aumento de capital se indica a continuación:

	Escritura Pública		Total capitalizado
	20/may/03	26/ago/03	
 (Dólares)		
Reserva por capital	89,235	-	89,235
Utilidades disponibles (nota 16)	<u>385,533</u>	<u>900,000</u>	<u>1,285,533</u>
	<u>474,768</u>	<u>900,000</u>	<u>1,374,768</u>

Reserva de Capital

Este rubro incluye los saldos de las cuentas reserva por revalorización del patrimonio y reexpresión monetaria originadas en la corrección monetaria de años anteriores de las cuentas del patrimonio de los accionistas y de los activos y pasivos no monetarios; y la contrapartida de los ajustes por inflación y la corrección de brecha entre inflación y devaluación de las cuentas capital social y reservas originadas en el proceso de conversión de los registros contables de sucres ecuatorianos a dólares de los Estados Unidos de Norteamérica al 31 de marzo del 2000. De acuerdo con las normas societarias vigentes, el saldo de la cuenta reserva de capital no está sujeto a distribución a los accionistas, pero puede ser objeto de capitalización o de absorción de pérdidas, previa decisión de la Junta General de Accionistas.

La Compañía, acogiéndose a esta disposición el 20 de mayo del 2003 aumentó su capital social en US\$ 89,235 mediante la compensación del saldo acreedor de la cuenta de patrimonio - reserva de capital.

Aportes para Futuros Aumentos de Capital

Corresponde a aportaciones efectuadas por los accionistas para futuros aumentos de capital.

Reserva Legal

De conformidad con las disposiciones societarias vigentes, la Compañía deberá transferir a reserva legal un porcentaje no menor al 10% de la utilidad neta anual, hasta igualar por lo menos el 50% del capital social de la Compañía. Dicha reserva no está sujeta a distribución a los accionistas, excepto en el caso de liquidación de la Compañía, pero puede ser capitalizada o utilizada para cubrir pérdidas en las operaciones. La apropiación de la reserva legal correspondiente al año 2003, deberá ser aprobada por la próxima Junta General Ordinaria de Accionistas, cuyo monto mínimo requerido es de aproximadamente US\$ 75,600.

12. **PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS, (Continuación)**

Reserva Facultativa

Corresponde a la apropiación de las utilidades de ejercicios anteriores de conformidad con las resoluciones que constan en las respectivas actas de Junta General de Accionistas.

13. **SERVICIO POR LA COMERCIALIZACION DE GAS LICUADO DE PETROLEO**

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002, este rubro representa la tarifa que reconoce el Estado a través de Petrocomercial por el servicio de comercialización de gas licuado de petróleo.

El Presidente de la República mediante Decreto Ejecutivo No. 2592 del 24 de abril del 2002 publicado en el Registro Oficial NO. 575 del 14 de mayo del 2002, estableció una nueva estructura tarifaria para reconocer los costos que incurren las compañías distribuidoras por el servicio de distribución y comercialización de gas licuado de petróleo, la cual se basa en el costo del proceso de comercialización, rentabilidad sobre activos; y, compensación por distancia.

14. **COSTOS POR LA COMERCIALIZACION DE GAS LICUADO DE PETROLEO**

Un resumen de los costos por la comercialización de gas licuado de petróleo por los años terminados el 31 de diciembre del 2003 y 2002 es el siguiente:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	... (Dólares) ...	
Gastos de distribución	2,826,199	2,001,954
Transporte de gas licuado de petróleo en cilindros	1,824,133	2,065,781
Utilidad del distribuidor	204,740	1,248,697
Transporte al granel de gas licuado de petróleo	1,113,423	913,842
Envasado de gas licuado de petróleo	1,099,812	881,415
Mantenimiento de cilindros	591,009	523,455
Arrendamientos de autotanques	-	218,727
Atención a industrias	<u>63,630</u>	<u>33,977</u>
	<u>7,722,946</u>	<u>7,887,848</u>

15. FIJACION DE PRECIOS

De conformidad con lo establecido en el artículo 72 de la Ley de Hidrocarburos, el Presidente de la República se encargará de fijar, revisar, reajustar y controlar los precios de venta al público del gas licuado de petróleo. De acuerdo a esta disposición legal, el precio de venta del GLP de uso doméstico se encuentra regulado.

En el Reglamento para la Regulación de los Precios de los Derivados de Hidrocarburos, se estableció que el precio de venta al público del gas licuado de petróleo de uso doméstico para el año 2003 sea de US\$ 1,60.

16. IMPUESTO A LA RENTA

Las partidas que afectaron la utilidad contable con la utilidad fiscal de la Compañía, para propósitos de determinación del gasto por impuesto a la renta por los años terminados el 31 de diciembre del 2003 y 2002, fueron los siguientes:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	... (Dólares) ...	
Utilidad antes de la participación de los trabajadores en las utilidades e impuesto a la renta	1,143,469	1,455,283
Más:		
Gastos no deducibles	90,853	4,844
Participación del directorio	32,146	52,785
Participación de la gerencia general	<u>33,140</u>	<u>39,589</u>
	1,299,608	1,552,501
Menos participación de los trabajadores en las utilidades	<u>(194,941)</u>	<u>(232,875)</u>
	1,104,667	1,319,625
Menos:		
Participación del directorio	(32,146)	(52,785)
Participación de la gerencia general	<u>(33,140)</u>	<u>(39,589)</u>
Utilidad gravable	<u>1,039,381</u>	<u>1,227,250</u>
Impuesto a la renta, estimado:		
Tasa impositiva del 15% sobre las utilidades a reinvertir	102,167	135,932
Tasa impositiva del 25% sobre la utilidad gravable	<u>89,567</u>	<u>80,259</u>
	<u>191,734</u>	<u>216,191</u>
Tasa impositiva efectiva	<u>20,21%</u>	<u>17,68%</u>

De acuerdo con las disposiciones tributarias vigentes las utilidades del ejercicio que se reinviertan (aumento de capital) tendrán una reducción de un 10% en la tarifa de impuesto. La Compañía en el 2002 acogiéndose a esta disposición aplicó la tarifa corporativa del 15% de impuesto a la renta; y, el 20 de mayo del 2003 procedió a aumentar el capital social mediante la reinversión de utilidades por US\$ 1,285,533 (véase nota 12).

16. IMPUESTO A LA RENTA, Continuación

El movimiento de la cuenta por pagar por impuesto a la renta por los años terminados el 31 de diciembre del 2003 y 2002 es el siguiente:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
	... (Dólares) ...	
Saldo al inicio del año	131,875	67,183
Provisión cargada al gasto	191,734	216,191
Pago de impuesto a la renta del año anterior	(131,875)	(67,183)
Impuestos retenidos por terceros	<u>(141,030)</u>	<u>(84,316)</u>
Saldo al final de año (nota 9)	<u>50,704</u>	<u>131,875</u>

A la fecha de emisión de este informe, las declaraciones de impuesto a la renta presentadas por la Compañía por los años 2000 al 2003 están abiertas a revisión por parte de las autoridades tributarias.

17. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002, la Compañía mantiene los siguientes compromisos:

- Ha entregado garantías bancarias a Petrocomercial por US\$ 180,000 (100,000 en el 2002).
- Mantiene suscrito con distribuidores varios contratos para la distribución de gas licuado de petróleo de uso doméstico, los cuales tienen vigencia indefinida.
- Mantiene suscrito con Petrocomercial contratos de arrendamiento de autotanques cisterna, los cuales tienen vigencia de hasta dos años plazo y son renovables previo acuerdo entre las partes.

En adición, al 31 de diciembre del 2003 la Compañía presenta las siguientes contingencias:

- El Reglamento para Autorización de Actividades de Comercialización de Gas Licuado de Petróleo establece que las comercializadoras de gas licuado de petróleo deberán suscribir con Petrocomercial un contrato para el suministro de gas licuado de petróleo. A la fecha de este informe la Compañía no ha suscrito dicho contrato, debido a lo cual la resolución de este asunto es incierta.

17. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS, (Continuación)

- El Ministerio de Energía y Minas a través de la Dirección Nacional de Hidrocarburos mantiene abiertos varios expedientes en contra de la Compañía por incumplimiento de ciertas disposiciones legales que regulan la comercialización del gas licuado petróleo, lo cual ha ocasionado multas por aproximadamente US\$ 42,000 conforme a lo establecido en los artículos 77 y 78 de la Ley de Hidrocarburos. La Administración ha impugnado ante el Ministerio de Energía y Minas la apertura de dichos expedientes por considerarlos improcedentes. El resultado final de este asunto a la fecha de este informe no se puede estimar; sin embargo, la Compañía ha considerado prudente establecer una provisión con cargo a resultados del año 2002 por aproximadamente US\$ 30,000, para el pasivo adicional que podría resultar de la resolución final de esta incertidumbre.
- La Compañía mantiene en su contra varios juicios laborales planteados por ex-trabajadores tercerizados. Los resultados finales de estos juicios no se pueden estimar, debido a los diferentes criterios que mantienen las autoridades judiciales en uno u otro como e incluso en un mismo tipo de juicios. En opinión de la Administración, la Compañía continuará con los trámites judiciales respectivos e incluso continuará con la defensa de sus intereses hasta instancias definitivas, por lo que no ha considerado prudente establecer una provisión para el pasivo adicional, que pudiera resultar de la resolución final de estos juicios.
- En la ciudad de Esmeraldas varias personas presentaron una demanda en contra de la Compañía y Petrocomercial por daños y perjuicios por la explosión de un tanque de gas. El Juzgado Tercero de lo Civil de Esmeraldas dictó sentencia resolviendo que la Compañía deberá pagar solidariamente con Petrocomercial US\$ 1,966,620. La Administración basada en la opinión de sus asesores legales considera que la Compañía no tiene ninguna responsabilidad sobre la causa del siniestro, puesto que es de exclusiva responsabilidad de Petroecuador, debido a lo cual ha presentado las respectivas impugnaciones y amparo constitucional a los trámites legales iniciados por Petrocomercial. A la fecha de este informe la resolución de este asunto es incierta, y los estados financieros no incluyen provisión alguna para el pasivo adicional que podría resultar de esta situación.

18. RECLASIFICACIONES

Ciertas cifras de los estados financieros del año 2002 presentadas por los auditores externos predecesores han sido reclasificadas para propósitos de comparabilidad con las cifras de los estados financieros del año 2003.

19. EVENTOS SUBSECUENTES

La Superintendencia de Compañías de la República del Ecuador mediante Resolución No. 04.Q.IJ.001 del 27 de febrero del 2004, determinó que los informes de los auditores externos incluirán la verificación del estado de cumplimiento de las normas sobre derechos de autor por parte de las compañías auditadas.
