

49731

PRICEWATERHOUSECOOPERS 

GRANTMINING S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002

Exp. 49731

Ingresar al micros  
y archivar en el Dto.  
\$ 04.05.00

---

Reservas de capital.

GRANTMINING S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002

**ÍNDICE**

Informe de los auditores independientes

Balances generales

Estados de resultados

Estados de cambios en el patrimonio

Estados de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros

**Abreviaturas usadas:**

US\$	-	Dólar estadounidense
Petrobell	-	Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador)
PETROECUADOR	-	Empresa Estatal Petróleos del Ecuador
DNH	-	Dirección Nacional de Hidrocarburos
SOTE	-	Sistema de Oleoductos Trans Ecuatoriano
bpd	-	Barriles por día
bls	-	Barriles

**INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

Al Accionista de

**Grantmining S.A.**

Quito, 16 de febrero del 2004, excepto en lo que respecta a la Nota 2, para la cual la fecha es 31 de marzo del 2004

1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de Grantmining S.A. al 31 de diciembre del 2003 y 2002 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas 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 Grantmining S.A. al 31 de diciembre del 2003 y 2002 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. Según se explica en la Nota 1, al 31 de diciembre del 2003 la Sucursal presenta pérdidas acumuladas por US\$858,563, las cuales determinan que a esa fecha se hayan acumulado pasivos en exceso de los activos (patrimonio negativo) por un monto de US\$29,401. Estas pérdidas exceden el límite máximo permitido por la legislación vigente, lo cual coloca a la Sucursal en causal de disolución a menos que los accionistas recompongan el patrimonio perdido. En relación a este asunto, la mencionada nota indica que la entidad controlante ha confirmado su intención

Al Accionista de  
**Grantmining S.A.**

Quito, 16 de febrero del 2004, excepto en lo que respecta a la Nota 2, para la cual la fecha es 31 de marzo del 2004

de proporcionar el apoyo financiero, económico, técnico y operacional para que la Compañía continúe operando como empresa en marcha y cumpla con sus obligaciones contractuales.

  
Price Waterhouse Coopers

No. de Registro en la  
Superintendencia de  
Compañías: 011



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

**GRANTMINING S.A.**

**BALANCES GENERALES  
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002**  
(Expresados en dólares estadounidenses)

<u>Activos</u>	<u>Referencia a notas</u>	<u>2003</u>	<u>2002</u>	<u>Pasivos y patrimonio</u>	<u>Referencia a notas</u>	<u>2003</u>	<u>2002</u>
ACTIVO CORRIENTE				PASIVO CORRIENTE			
Caja y bancos		1,159	2,102	Cuentas por pagar			
Cuentas por cobrar				Entidades relacionadas	8	639,891	690,224
Impuestos		362	-	Socio - Petrobell	6	5,721,440	10,271,605
Otros		2,520	-	Otras		56,189	10,268
		<u>2,882</u>	<u>-</u>	Pasivos acumulados			
Inventarios	3	286,411	193,812	Intereses por pagar		20,636	-
				Impuestos por pagar		26,074	79,274
Total del activo corriente		290,452	195,914	Total del pasivo corriente		6,464,230	11,051,371
INVERSIONES DE PRODUCCION	4	7,871,386	10,504,952	PASIVO A LARGO PLAZO - ENTIDAD RELACIONADA	7	1,800,000	-
ACTIVOS FIJOS		23,645	30,222	PATRIMONIO			
CARGOS DIFERIDOS	5	49,346	98,692	(según estados adjuntos)		(29,401)	(221,591)
		<u>8,234,829</u>	<u>10,829,780</u>			<u>8,234,829</u>	<u>10,829,780</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 14 son parte integrante de los estados financieros.

  
Craig Stephen Heschuk  
Representante Legal

  
Gisela Gomez  
Contadora

**GRANTMINING S.A.**

**ESTADOS DE RESULTADOS**  
**AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002**  
(Expresados en dólares estadounidenses)

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
Ingresos por producción de crudo	7,433,084	8,262,543
Costo de producción	<u>(1,921,230)</u>	<u>(2,732,443)</u>
Utilidad bruta	5,511,854	5,530,100
Gastos:		
Amortización y depreciación	(3,476,414)	(3,269,333)
Transporte oleoducto	(634,874)	(908,162)
Administrativos	(877,213)	(968,794)
Financieros, neto	<u>(267,100)</u>	<u>(105,815)</u>
Utilidad antes del impuesto a la renta	256,253	277,996
Impuesto a la renta	<u>(64,063)</u>	<u>(78,814)</u>
Utilidad neta del año	<u><u>192,190</u></u>	<u><u>199,182</u></u>

Las notas explicativas anexas 1 a 14 son parte integrante de los estados financieros.

  
\_\_\_\_\_  
Craig Stephen Heschuk  
Representante Legal

  
\_\_\_\_\_  
Grisela Gómez  
Contadora

**GRANTMINING S.A.**

**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO  
AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002**

(Expresados en dólares estadounidenses)

	<u>Capital asignado</u>	<u>Aportes para futuras capitalizaciones</u>	<u>Reserva de capital</u>	<u>Pérdidas acumuladas</u>	<u>Total</u>
Saldo al 1 de enero del 2002	3,200	800,000	25,962	(1,249,935)	(420,773)
Utilidad neta del año	-			199,182	199,182
Saldos al 31 de diciembre del 2002	3,200	800,000	25,962	(1,050,753)	(221,591)
Utilidad neta del año	-	-	-	192,190	192,190
Saldos al 31 de diciembre del 2003	3,200	800,000	25,962	(858,563)	(29,401)

Las notas explicativas anexas 1 a 14 son parte integrante de los estados financieros.

  
Craig Stephen Heschuk  
Representante Legal

  
Grisela Gómez  
Contadora

**GRANTMINING S.A.**

**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**  
**AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 Y 2002**  
 (Expresados en dólares estadounidenses)

	Referencia a notas	<u>2003</u>	<u>2002</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de operación:</b>			
Utilidad (pérdida) neta del año		192,190	199,182
Más cargos a resultados que no representan movimiento de efectivo:			
Amortización de inversiones de producción y cargos diferidos	4 y 5	3,469,025	3,409,258
Depreciación de activos fijos		7,389	7,197
Cambios en activos y pasivos:			
Cuentas por cobrar		(2,882)	1,148,258
Inventarios		(92,599)	5,058
Cuentas por pagar		45,921	(14,277)
Pasivos acumulados		(32,564)	74,248
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		<u>3,586,480</u>	<u>4,828,924</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversión:</b>			
Incremento de inversiones de producción		(786,113)	(8,058,856)
Compras de activos fijos		(812)	(1,591)
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión		<u>(786,925)</u>	<u>(8,060,447)</u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiamiento:</b>			
(Disminución)Incremento de entidades relacionadas		(4,600,498)	3,233,300
Incremento de pasivo a largo plazo - entidad relacionada	7	1,800,000	-
Efectivo neto (utilizado en) provisto por las actividades de financiamiento		<u>(2,800,498)</u>	<u>3,233,300</u>
Incremento neto de efectivo		(943)	1,777
Efectivo al inicio del año		<u>2,102</u>	<u>325</u>
Efectivo al final del año		<u>1,159</u>	<u>2,102</u>

Las notas explicativas anexas 1 a 14 son parte integrante de los estados financieros.

  
 Craig Stephen Heschuk  
 Representante Legal

  
 Grisela Gómez  
 Contadora

## GRANTMINING S.A.

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003 y 2002

#### NOTA 1 - OBJETO LEGAL Y OPERACIONES

La Compañía se constituyó en la ciudad de Quito mediante escritura pública del 13 de junio de 1996 y fue inscrita en el Registro Mercantil el 8 de julio de 1996. Su objeto es llevar a cabo las actividades mineras relacionadas con la prospección, exploración, explotación, beneficio o concentración, fundición, refinación y comercialización de metales y/o minerales depositados en minas y yacimientos metálicos, no metálicos, placeres, materiales de construcción y otros yacimientos de cualquier clase que fueren.

El 10 de diciembre de 1999 se firmó un contrato entre el Consorcio conformado por Grantmining S.A., Ingeniería Ambiental y Ecología S.A. (IECONSA), Cementaciones Petroleras Venezolanas S.A. (CPVEN) y Petróleos Colombianos Limited Petrocol (Sucursal Ecuador) con PETROECUADOR para la explotación de petróleo crudo y la exploración adicional de hidrocarburos en el campo marginal Tigüino, a fin de incrementar la producción actual e incorporar nuevas reservas. Este contrato fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 7 de enero del 2000. Petróleos Colombianos Limited (Sucursal Ecuador) fue designada operadora del Consorcio.

La participación en el Consorcio es la siguiente:

	%
Grantmining	40
CPVEN	25
Petróleos Colombianos Limited Petrocol	25
IECONSA	10
	<u>100</u>

El contrato antes mencionado tendrá una duración de hasta 20 años y las actividades de exploración adicional tendrán un plazo improrrogable de tres años contados a partir del 22 de mayo del 2001, fecha de aprobación del Estudio de Impacto Ambiental por parte de la Dirección Nacional de Protección Ambiental (DINAPA).

---

## NOTA 1 - OBJETO LEGAL Y OPERACIONES DE LA SUCURSAL

(Continuación)

El Consorcio deberá ejecutar las actividades y realizar las inversiones necesarias con la utilización de la tecnología adecuada y se ha obligado a efectuar las operaciones técnicas, económicas y administrativas y a ejecutar el programa mínimo de actividades de explotación e inversiones comprometidas para los tres primeros años por US\$24.9 millones (de los cuales US\$5 millones corresponden a inversiones adicionales de exploración, e incluyen una inversión de desarrollo opcional por US\$2.4 millones por un pozo exploratorio y US\$19.9 millones a inversiones de desarrollo y producción), a fin de incrementar la curva base de producción. También se obliga a preservar el medio ambiente, aplicando las técnicas más adecuadas en la práctica petrolera internacional. Al 31 de diciembre del 2003, la Sucursal ha invertido US\$2,431,126 en inversiones de exploración y US\$18,969,280 en inversiones de desarrollo y producción. Por lo tanto, la Sucursal ha cumplido con el 93% de compromiso asumido con PETROECUADOR (sin considerar la inversión de exploración opcional antes mencionada), el restante 7% se ejecutaría en el 2004.

La retribución del Consorcio consiste en una remuneración fija por barril entregado a PETROECUADOR definido por una curva base de producción y una participación en la producción incremental sobre la curva base, según se detalla más adelante.

La participación del Consorcio en la producción del campo Tigüino es la siguiente:

	<u>%</u>
Producción incremental sobre la curva base de hasta 500 bpd	64
Producción incremental de hasta 300% sobre la curva base	54
Producción incremental sobre 300% de la curva base	49

PETROECUADOR está obligada a liquidar trimestralmente en forma provisional la producción correspondiente a la curva base y producción incremental; los montos así determinados son liquidables en forma definitiva con base anual. Hasta la fecha de emisión de este informe la Compañía no ha recibido aún las liquidaciones trimestrales ni la anual.

Para la operación del Campo Marginal Tigüino, el Consorcio recibió de PETROECUADOR, en calidad de derecho de uso sin costo, activos fijos por un valor neto establecido por las partes en US\$7.8 millones (según surge del inventario realizado al inicio de las operaciones), los cuales deben ser devueltos al término del plazo contractual en las mismas condiciones en que fueron recibidos, salvo el desgaste por uso normal. Es responsabilidad del Consorcio administrar y asegurar los activos fijos de acuerdo con las condiciones estipuladas en el contrato.

El 31 de diciembre del 2001 se suscribió un contrato de asistencia técnica entre el Consorcio y Rio Alto Exploración S.A., mediante el cual esta última se compromete a prestarle asistencia técnica para la operación del Campo Tigüino, el mejoramiento de las operaciones y la optimización de los recursos existentes en el campo.

## NOTA 1 - OBJETO LEGAL Y OPERACIONES DE LA SUCURSAL

(Continuación)

Según el Acuerdo Ministerial No. 058 del 12 de junio del 2001, el Ministerio de Energía y Minas autorizó a Petróleos Colombianos Limited (Sucursal Ecuador) a ceder a Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador), el 25% de los derechos y obligaciones que mantenía en el contrato firmado entre el Consorcio y PETROECUADOR. El contrato de cesión se formalizó mediante escritura pública del 22 de agosto del 2001, el cual fue inscrito en el Registro de Hidrocarburos el 31 de agosto del 2001, fecha a partir de la cual entró en vigencia. En dicha escritura también se formalizó la cesión a favor de Petrobell Inc. (Sucursal Ecuador) de las participaciones que mantenían CPVEN (25%), Grantmining (10%) e IECONTSA (10%), con la cual la participación en el Consorcio quedó estructurada de la siguiente manera:

	%
Petrobell Inc.	70
Grantmining	<u>30</u>
	<u><u>100</u></u>

Al 31 de diciembre del 2003 y 2002 la Sucursal presenta pérdidas acumuladas por US\$858,563, (2002: US\$1,050,753) las cuales determinan que a esa fecha se hayan acumulado pasivos en exceso de los activos (patrimonio negativo) por un monto de US\$29,401 (2002: US\$221,591). Estas pérdidas exceden el límite máximo permitido por la legislación vigente, lo cual coloca a la Sucursal en causal de disolución a menos que los accionistas recompongan el patrimonio perdido. La Administración considera que estas circunstancias son enteramente atribuibles a las dificultades operativas que se describen mas adelante y que, una vez superadas, permitirán a la Compañía mejorar su rentabilidad. La Casa Matriz ha confirmado su intención de proporcionar el apoyo financiero, económico, técnico y operacional para que la Sucursal continúe operando como empresa en marcha y cumpla con sus obligaciones contractuales.

### Actividades durante el año 2003

Se realizaron reacondicionamientos en los pozos Tigüino 1, 2, 4, 5, 7, 11, 12 y 13 por un monto de US\$1,649,025 de cuyo monto US\$494,707 corresponde a la Sucursal. Otras actividades incluyeron (i) la conversión del pozo Tigüino 5 en pozo inyector de agua, (ii) instalación de generadores eléctricos y tanques que combustible en el pozo Tigüino 4, y (iii) instalación de una sistema de energía centralizado para alimentar desde la estación de producción las bombas electro sumergibles en los pozos Tigüino 2 y 11.

Por otra parte los ingresos cayeron en el 2003 en un 10% debido a la disminución en la producción respecto del año anterior. Esta reducción es atribuible a problemas de producción que se presentaron en abril y mayo del 2003, por interrupciones en el transporte de crudo por daños en el SOTE, lo cual obligó a la Sucursal a detener sus operaciones de producción ya que, de otra

## **NOTA 1 - OBJETO LEGAL Y OPERACIONES DE LA SUCURSAL**

(Continuación)

manera, no hubiese podido almacenar el crudo producido. Una vez reiniciadas las actividades de producción, no fue posible alcanzar los niveles de producción anteriores a dicha paralización, situación que se presentó hasta el cierre del ejercicio 2003.

### **Actividades durante el año 2002**

Durante el 2002 el Consorcio realizó trabajos de perforación en los pozos Tigüino 10, 11, 12 y 13, además de reacondicionamientos en los pozos Tigüino 6, 7 y 8, por un monto de US\$29,510,427, de cuyo monto US\$8,853,128 corresponde a la Compañía.

## **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.

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.

### **b) Ingresos por producción de crudo -**

Los ingresos de la Sucursal están formados por:

- Recupero de costos de operación que corresponden a un valor fijo (ajustado por un índice de precios) por barril entregado a PETROECUADOR, definido por la curva base de producción.
- Ingresos registrados con base en la participación en la producción de crudo sobre el exceso de la curva base, calculada al precio de venta, de acuerdo con los porcentajes establecidos en el contrato.

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

(Continuación)

PETROECUADOR está obligada a liquidar anualmente las cantidades correspondientes a la curva base y producción incremental. De corresponder, los posibles efectos que surjan de dichas liquidaciones son contabilizados en el año en que son aceptados por el Consorcio.

### **c) Inversiones de producción -**

Se muestran al costo histórico. Las inversiones son amortizadas con cargo a los resultados del año mediante una tasa basada en las unidades producidas. En los años 2003 y 2002, para propósitos del cálculo de dicha amortización, el Consorcio utilizó el volumen de reservas certificadas por un profesional independiente que se encuentran pendientes de aprobación por parte de la DNH.

La Administración ha efectuado un cálculo de amortización de las inversiones de producción, utilizando las reservas actuales de crudo y un precio de venta no inferior a US\$18 por barril. Mediante dicho cálculo ha determinado que, con estas bases, las inversiones podrán ser recuperadas durante la vigencia del contrato.

### **d) Inventarios -**

Los inventarios se presentan al costo histórico.

### **e) Activos fijos -**

Se muestran al costo histórico. El valor de los activos fijos 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.

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

### **f) Participación de los trabajadores en las utilidades y jubilación patronal-**

Debido a que la Sucursal no tiene empleados, no corresponde constituir provisiones para estos conceptos.

### **g) Impuesto a la renta -**

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la tasa de impuesto (25%) 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.

### NOTA 3 - INVENTARIOS

Composición:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
Tubería	212,855	137,973
Herramientas y equipos	55,839	55,839
Petróleo crudo	17,717	-
Total	<u>286,411</u>	<u>193,812</u>

### NOTA 4 - INVERSIONES DE PRODUCCION

Movimiento:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
Saldo al 1 de enero	10,504,952	5,708,232
Adiciones netas	786,113	8,058,856
Amortización del año	<u>(3,419,679)</u>	<u>(3,262,136)</u>
Saldo al 31 de diciembre	<u>7,871,386</u>	<u>10,504,952</u>

A la fecha de emisión de los estados financieros la DNH no ha emitido el informe de la auditoría realizada a las operaciones del Campo Tigüino correspondientes al año 2002. El año 2003 está sujeto a revisión por parte de dicha entidad estatal.

### NOTA 5 - CARGOS DIFERIDOS

Movimiento:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
Saldo al 1 de enero	98,692	245,814
Amortización del año	<u>(49,346)</u>	<u>(147,122)</u>
Saldo al 31 de diciembre	<u>49,346</u>	<u>98,692</u>

### NOTA 6 - SOCIO - PETROBELL

Valor pendiente de pago correspondiente a los cargos operativos relacionados con los gastos e inversiones efectuadas por Petrobell como Operador del campo Tigüino. El saldo al 31 de diciembre del 2003 es de US\$5,721,440 (2002: US\$10,271,605).

## NOTA 7 - PASIVO A LARGO PLAZO - ENTIDADES RELACIONADAS

Corresponde a fondos recibidos de HR Financial Services Inc. en los meses de noviembre y diciembre del 2003 por un monto de US\$800,000 y US\$1,000,000. Estos créditos devengan intereses a una tasa anual del 15% o la tasa máxima activa referencial determinada por el Banco Central del Ecuador, la menor. El vencimiento para la cancelación del capital es de 60 meses a partir de la fecha en que se recibió cada uno de los desembolsos.

## NOTA 8 - ENTIDADES RELACIONADAS

En adición a lo mencionado en la Nota 6, el saldo con entidades relacionadas al 31 de diciembre, comprende:

Composición:

	<u>2003</u>	<u>2002</u>
<u>Cuentas por pagar</u>		
Rio Alto Resources International (1)	2,050	52,383
Tiguino Resources (BVI) Ltd.(2)	<u>637,841</u>	<u>637,841</u>
	<u>639,891</u>	<u>690,224</u>

- (1) Constituye el saldo de los fondos recibidos en el año 2002 por la Compañía para el desenvolvimiento de sus operaciones.
- (2) Incluye básicamente fondos recibidos en el año 2000 para cubrir los costos de adquisición de la Compañía, neto de US\$800,000 contabilizados como aportes para futuras capitalizaciones, de acuerdo a lo dispuesto en el acta de Junta General Extraordinaria de Accionista del 9 de noviembre del 2001.

## NOTA 9 - REINVERSION DE UTILIDADES

El contrato mencionado en la Nota 1 establece, de acuerdo con la Ley de Hidrocarburos, la obligación de invertir un mínimo del 10% de las utilidades netas que surgen de los estados financieros de la Sucursal. Dicha reinversión deberá efectuarse en actividades de la Sucursal o en operaciones relacionadas con los hidrocarburos en el país. Las inversiones realizadas por la Sucursal en el período de explotación, correspondientes a las actividades de exploración adicional y explotación de hidrocarburos pueden ser imputadas al 10% antes mencionado. Las utilidades netas

## **NOTA 9 - REINVERSION DE UTILIDADES**

(Continuación)

reinvertidas por la Sucursal en exceso del 10%, pueden ser acreditadas al año fiscal siguiente, solo cuando la Sucursal genere utilidades y, así, sucesivamente.

## **NOTA 10 - 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 asignado. La reserva legal no está disponible para distribución de dividendos, pero puede ser capitalizada o utilizada para absorber pérdidas.

## **NOTA 11 - GARANTIAS Y CONTINGENCIAS**

### **Garantía bancaria**

En garantía del fiel cumplimiento del contrato mencionado en la Nota 1, el Consorcio otorgó una garantía bancaria a través de Citibank N.A. a PETROECUADOR, equivalente al 20% de las inversiones que el Consorcio se comprometió a realizar en los tres primeros años del período de explotación de acuerdo al plan de desarrollo. A la fecha de emisión de estos estados financieros la garantía otorgada por el Consorcio, cuyo vencimiento es el 31 de diciembre del 2004, asciende a US\$3,460,309.

### **Contingencias**

El Consorcio mantiene una discrepancia extrajudicial con PETROECUADOR y PETROPRODUCCION en la cual el Consorcio reclama la devolución de un monto de US\$2,114,700 originada en una diferencia en la determinación de la curva base de producción para el año 2000 y que fuera cargada al gasto en dicha oportunidad. En relación a este asunto, el Operador del Consorcio presentó una solicitud de arbitraje ante el Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio de Quito. Este organismo contestó que no está en capacidad de dictar un fallo sobre este asunto. Sin embargo, con fecha 7 de octubre del 2003 el Tribunal de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Quito desechó la demanda presentada por el Operador del campo Tigüino.

## **NOTA 12 - SITUACION FISCAL**

Los años 2001 y siguientes se hallan abiertos a revisión por parte de las autoridades tributarias.

## **NOTA 12 - SITUACION FISCAL**

(Continuación)

### **Amortización de pérdidas fiscales acumuladas**

De acuerdo con las disposiciones legales vigentes la pérdida de un año puede compensarse con las utilidades que se obtuvieren dentro de los cinco años siguientes, sin exceder en cada año el 25% de las utilidades obtenidas. Al 31 de diciembre del 2003 las pérdidas acumuladas pendientes de amortización ascienden a US\$984,320 (2002: US\$1,050,753).

## **NOTA 13 - CONTRATOS**

El 31 de diciembre del 2001, se firmó el contrato denominado "General Service Agreement", entre Rio Alto Exploración S.A. y Petrobell, cuyo objetivo es la prestación de servicios de operación del Campo y la provisión de personal, materiales y equipos. Durante el año 2003 Rio Alto Exploración S.A. facturó al Consorcio por este concepto US\$1,963,515 (2002: US\$1,562,202), de cuyo monto US\$589,055 (2002: US\$468,660) corresponde a la Sucursal; dicho valor se encuentra registrado en el rubro Gastos administrativos del estado de resultados.

## **NOTA 14 - EVENTOS SUBSECUENTES**

Entre el 31 de diciembre del 2002 y la fecha de emisión de estos estados financieros (16 de febrero del 2004) 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.