

Av. Amazonas N35-17
Edificio Xerox
P.O. Box 17-01-361
Quito, Ecuador

Tel: (593-2) 2251 319
(593-2) 2251 320
Fax: (593-2) 2435 807
www.deloitte.com.ec

**Deloitte
& Touche**

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas de
Geopetsa Servicios Petroleros S.A.:

1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de Geopetsa Servicios Petroleros S.A. al 31 de diciembre del 2001 y 2000 y los correspondientes estados de resultados, de patrimonio de los accionistas y de flujos de caja por los años terminados en esas fechas. Dichos estados financieros son responsabilidad de la gerencia de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre dichos estados financieros basada en nuestras auditorías.
2. Excepto por lo indicado en los párrafos 3 y 4, nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en el Ecuador. Dichas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza 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. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones importantes hechas por la gerencia, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías proveen una base razonable para nuestra opinión.
3. Al 31 de diciembre del 2001, el saldo de inventarios incluye importaciones en tránsito por US\$130 mil de los cuales no nos fue proporcionado el pedido de importación y su documentación relativa. Adicionalmente, la Compañía no realizó el inventario físico de los materiales y repuestos, cuyo saldo a esa fecha asciende a US\$157 mil. En razón de estas circunstancias y debido a la naturaleza de los registros contables, no nos ha sido factible aplicar otros procedimientos de auditoría que nos permitan satisfacernos de la existencia del saldo de esos inventarios.
4. Como se explica con más detalle en la Nota 8 a los estados financieros adjuntos, al 31 de diciembre del año 1999 la Compañía optó por diferir la pérdida en cambio neta generada en ese año y amortizarla a partir del año 2000 en un período de hasta cinco años. Sin embargo, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador, tales pérdidas en cambio debieron registrarse en los resultados del año en que se originaron. Al 31 de diciembre del 2000, el saldo pendiente de amortización asciende a US\$358 mil, el mismo que difiere del saldo presentado en nuestro informe de fecha Junio 1 del 2001 relacionado con el examen de los estados financieros por el año 2000, en razón de que la Compañía, al 31 de diciembre del 2001 decidió ajustar el periodo de amortización de la pérdida en cambio diferida y registrar como cargo actual del año 2000 US\$387 mil y US\$358 mil en el año 2001. El efecto en el año 2000 de haber diferido la pérdida en cambio fue el de sobrevaluar, otros activos y subvaluar el déficit acumulado en US\$358 mil y subestimar los resultados del año en US\$731 mil, en tanto que al 31 de diciembre del 2001 la utilidad neta del año se encuentra subvaluada en US\$358 mil.

5. En nuestra opinión, excepto por los efectos de los ajustes que pudieron haberse determinado, que son necesarios, si no hubiera existido la limitación en el alcance de nuestro trabajo comentada en el párrafo 3 y del asunto mencionado en el párrafo 4, los referidos estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Geopetsa Servicios Petroleros S.A. al 31 de diciembre del 2001 y 2000 y los resultados de sus operaciones y sus flujos de caja por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.
6. Como se explica con más detalle en la Nota 18, con fecha 31 de diciembre del 2001, el convenio de asociación con Rompetrol fue revisado de mutuo acuerdo. Producto de esta decisión la Compañía reversó US\$387 mil relacionados con la provisión registrada hasta el 31 de diciembre del 2000 en virtud de este convenio. Por lo tanto, los saldos relacionados con tales ajustes presentados en los estados financieros adjuntos difieren de los saldos incluidos en el informe sobre los estados financieros del año 2000, emitido en junio 1 del 2001.
7. Como se explica en la Nota 2 a los estados financieros, es política de la Compañía registrar la facturación en litigio, una vez instrumentada el acta de finiquito, mientras tanto la facturación que sustenta el trámite se mantiene en una cuenta control. Al 31 de diciembre del 2001, el saldo de dicha cuenta asciende a US\$660 mil. A la fecha de nuestro informe no es posible conocer el resultado de tales litigios y consecuentemente, su eventual efecto sobre los estados financieros adjuntos.
8. La Compañía prepara sus estados financieros en base a Normas Ecuatorianas de Contabilidad, los cuales podrían diferir en ciertos aspectos de las Normas Internacionales de Contabilidad. Por lo tanto, los estados financieros adjuntos no tienen como propósito presentar la posición financiera, resultados de operación y flujos de caja de Geopetsa Servicios Petroleros S.A. de conformidad con principios de contabilidad y prácticas generalmente aceptadas en países y jurisdicciones diferentes a los de la República del Ecuador.


Agosto 16, 2002
Registro No. 019


Basem Bader
Licencia No. 18398

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000

(Expresados en miles de U.S. dólares)

<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>2001</u>	<u>2000</u>
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y bancos		2	51
Cuentas por cobrar comerciales	4	1,359	811
Inventarios	5	287	174
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	6	375	198
Total activos corrientes		<u>2,023</u>	<u>1,234</u>
PROPIEDADES Y EQUIPOS:			
	7		
Terrenos		16	16
Equipos de reacondicionamiento		2,726	2,666
Campamento		220	200
Vehículos		217	136
Muebles de oficina		42	31
Herramientas		25	25
Equipos de comunicación		5	5
Construcciones en curso		77	
Total		3,328	3,079
Menos depreciación acumulada		<u>1,506</u>	<u>1,169</u>
Propiedades y equipos, neto		<u>1,822</u>	<u>1,910</u>
OTROS ACTIVOS	8,18	<u>351</u>	<u>536</u>
TOTAL		<u>4,196</u>	<u>3,680</u>

Ver notas a los estados financieros

PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS**Notas****2001****2000****PASIVOS CORRIENTES:**

Sobregiros bancarios		170	29
Obligaciones bancarias		100	
Vencimientos corrientes de obligaciones a largo plazo	13	747	1,045
Cuentas por pagar	9.18	1,185	872
Participación a trabajadores	10	28	33
Impuesto a la renta	11	53	44
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	12	<u>967</u>	<u>799</u>
Total pasivos corrientes		<u>3,250</u>	<u>2,822</u>

PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:

14

Capital social		8	8
Reserva de capital		1,762	1,762
Reserva legal		1	1
Déficit acumulado		<u>(825)</u>	<u>(913)</u>
Total patrimonio		<u>946</u>	<u>858</u>

TOTAL**4,196****3,680**

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Notas</u>	<u>2001</u>	<u>2000</u>
VENTAS NETAS		3,329	3,258
COSTO DE VENTAS		<u>2,315</u>	<u>1,731</u>
MARGEN BRUTO		1,014	1,527
GASTOS DE ADMINISTRACION	18	<u>473</u>	<u>1,162</u>
UTILIDAD DE OPERACIONES		<u>541</u>	<u>365</u>
OTROS (INGRESOS) GASTOS:			
Intereses pagados	15	137	123
Ingresos financieros		(46)	(9)
Resultados por exposición a la inflación - REI, neto			(465)
Diferencia en cambio, neta	18	358	731
Otros gastos (ingresos), neto		<u>(74)</u>	<u>4</u>
Total		<u>375</u>	<u>384</u>
UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DE PARTICIPACION A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA		<u>166</u>	<u>(19)</u>
MENOS:			
Participación a trabajadores	10	25	31
Impuesto a la renta	11	<u>53</u>	<u>44</u>
Total		<u>78</u>	<u>75</u>
UTILIDAD (PERDIDA) NETA		<u>88</u>	<u>(94)</u>

Ver notas a los estados financieros

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000**
(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Capital Social</u>	<u>Aportes para futura capitalización</u>	<u>Reserva por Revalorización del Patrimonio</u>	<u>Reexpresión Monetaria</u>	<u>Reserva de Capital</u>	<u>Reserva Legal</u>	<u>Déficit acumulado</u>	<u>Total</u>
Saldo al 1 enero del 2000	8	32	416			1	(309)	148
Pérdida neta							(94)	(94)
Ajustes de años anteriores							(170)	(170)
Efectos de la Aplicación de la NEC 17			59	1,287			(340)	1,006
Transferencia	—	(32)	(475)	(1,287)	1,762	—	—	(32)
Saldos al 31 de diciembre del 2000	8				1,762	1	(913)	858
Utilidad neta	—	—	—	—	—	—	88	88
Saldos al 31 de diciembre del 2001	8	—	—	—	1,762	1	(825)	946

Ver notas a los estados financieros

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Recibido de clientes	2,775	2,742
Pagado a proveedores y trabajadores	(2,429)	(1,719)
Intereses pagados	(137)	(123)
Intereses ganados	46	9
Participación a trabajadores	(30)	2
Impuestos	(44)	
Otros ingresos, neto	<u>74</u>	<u>(5)</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de operación	<u>255</u>	<u>906</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE INVERSION:		
Adquisición de propiedades y equipos	(247)	(92)
Aumento en otros activos	<u>—</u>	<u>(125)</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(247)</u>	<u>(217)</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Sobregiros bancarios	141	
Obligaciones por pagar a bancos, netos	100	(32)
Pago de obligaciones con compañías relacionadas	<u>(298)</u>	<u>(607)</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento	<u>(57)</u>	<u>(639)</u>
CAJA Y BANCOS:		
(Disminución) Incremento neto durante el año	(49)	50
Comienzo del año	<u>51</u>	<u>1</u>
FIN DEL AÑO	<u><u>2</u></u>	<u><u>51</u></u>

(Continúa...)

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000**
(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
CONCILIACION DE LA UTILIDAD (PERDIDA) NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Utilidad (Pérdida) neta	88	(94)
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) neta con el efectivo neto proveniente de actividades de operación:		
Depreciación de propiedades y equipos	335	278
Provisión para cuentas dudosas neta de bajas	6	421
Amortización de gastos preoperacionales	87	200
Amortización de diferencia en cambio	358	344
Resultado por Exposición a la inflación - REI, neto		(465)
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar comerciales	(554)	(172)
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	(437)	(132)
Inventarios	(113)	(114)
Cuentas por pagar	313	337
Participación a trabajadores	(5)	33
Impuesto a la renta	9	44
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	<u>168</u>	<u>226</u>
EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION	<u>255</u>	<u>906</u>

Ver notas a los estados financieros

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000

1. OPERACIONES Y ENTORNO ECONOMICO

Geopetsa Servicios Petroleros S.A. fue constituida en el Ecuador el 10 de Septiembre de 1996 y su actividad principal es el reacondicionamiento y mantenimiento de pozos petroleros, así como prestar todas las labores propias de la actividad petrolera como son: exploración sísmica, exploración, explotación, producción, construcción de todo tipo de instalaciones, facilidades y complejos para la industria petrolera, entre otras. La operación actual es prestada a través de una asociación con la Sociedad Rumana de Petróleos y Gases - Rompetrol S.A..

Como resultado de la recesión económica producida en los últimos años debido principalmente al deterioro de la capacidad productiva de los sectores económicos del país, el Gobierno Ecuatoriano aprobó un proceso de dolarización de la economía fijando como moneda de curso legal en el país el dólar de los Estados Unidos de América. Consecuentemente, a partir del 1 de abril del 2000, la Contabilidad registra las transacciones en U.S. dólares.

Si bien el proceso de dolarización incorpora el dólar de los Estados Unidos de América como una moneda estable, la variación en los índices de precios al consumidor (Véase Nota 3) en la República del Ecuador, ha tenido como efecto incrementar ciertos importes incluidos en los estados financieros adjuntos por el año terminado el 31 de diciembre del 2001. Por lo tanto, el análisis comparativo de tales estados financieros con los del año anterior debe hacerse considerando tal circunstancia.

2. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Las políticas contables de la Compañía son las establecidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y autorizadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Estas políticas están basadas en Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales requieren que la Administración realice ciertas estimaciones y establezca algunos supuestos inherentes a la actividad económica de la entidad, con el propósito de determinar la valuación y presentación de algunas partidas que forman parte de los estados financieros. En opinión de la Administración, tales estimaciones y supuestos estuvieron basados en la mejor utilización de la información disponible al momento, los cuales podrían llegar a diferir de sus efectos finales.

A continuación se resumen las principales prácticas contables seguidas por la Compañía en la preparación de sus estados financieros:

Ingresos y Costo por Servicios - Se reconocen en resultados en base a la prestación del servicio. Los ingresos en litigio son reconocidos en resultados una vez instrumentada el acta de finiquito, mientras tanto la facturación que sustenta el trámite se mantiene en una cuenta de control.

Valuación de Inventarios - Al costo de adquisición, el cual, neto de la provisión para obsolescencia no excede a los valores de mercado. Las importaciones en tránsito se encuentran registradas a su costo de adquisición.

Valuación de Propiedades y Equipo - Al costo de adquisición. El costo de propiedades y equipo se deprecia de acuerdo con el método de línea recta en función de los años de vida útil estimada de 10 para equipos de reacondicionamiento, muebles y enseres y 5 vehículos y equipos de comunicación, herramientas.

Otros Activos - Corresponden principalmente a la activación de la pérdida por diferencia en cambio neta producto de la actualización de activos y pasivos en moneda extranjera, la misma que será amortizada en un período de hasta cinco años.

Participación a Trabajadores e Impuesto a la Renta - Se reconocen en los resultados del año en función a su devengamiento (Ver Notas 10 y 11).

Reclasificaciones - Para fines comparativos, ciertas cuentas de los estados financieros del año 2000 han sido reclasificadas de acuerdo a la presentación del año corriente.

3. INDICES DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

El siguiente cuadro presenta información relacionada con el porcentaje de variación en los índices de precios al consumidor preparado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos.

<u>Año Terminado</u> <u>Diciembre 31</u>	<u>Variación</u> <u>Porcentual</u>
1998	45
1999	61
2000	91
2001	22

4. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

Un resumen de cuentas por cobrar comerciales es como sigue:

	<u>... Diciembre 31 ...</u>	
	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	<u>(en miles de U.S. dólares)</u>	
Petroproducción	917	1,020
Lumbaqui Oil	657	
Provisión para cuentas dudosas	<u>(215)</u>	<u>(209)</u>
Total	<u>1,359</u>	<u>811</u>

Los movimientos de la provisión para cuentas dudosas fueron como sigue:

	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	209	11
Efecto de la variación en el tipo de cambio hasta el 31 de marzo del 2000		(1)
Provisión del año	<u>6</u>	<u>199</u>
Saldos al fin del año	<u>215</u>	<u>209</u>

5. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31 ...	
	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Repuestos y materiales	157	77
Importaciones en tránsito	<u>130</u>	<u>97</u>
Total	<u>287</u>	<u>174</u>

6. GASTOS ANTICIPADOS Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Un resumen de gastos anticipados y otras cuentas por cobrar es como sigue:

	... Diciembre 31 ...	
	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Anticipo a proveedores	27	65
Seguros	135	42
Impuesto al Valor Agregado	106	33
Retenciones en la fuente	26	32
Otras cuentas por cobrar	<u>81</u>	<u>26</u>
Total	<u>375</u>	<u>198</u>

7. PROPIEDADES Y EQUIPOS

Los movimientos de propiedades y equipos fueron como sigue:

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos netos al comienzo del año	1,910	902
Reexpresión neta - NEC 17		1,196
Adquisiciones	249	92
Bajas	(2)	(2)
Depreciación	<u>(335)</u>	<u>(278)</u>
Saldos netos al fin del año	1,822	1,910

Para fines comparativos, el movimiento de propiedades y equipo por el período comprendido entre enero 1 y marzo 31 del 2000, fue convertido a U.S. dólares al tipo de cambio de S/25,000.

8. OTROS ACTIVOS

Un resumen de cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31 ...	
	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Fondos de garantía	350	175
Suscripciones de contratos	1	3
Diferencia en cambio diferida, neta de amortización	—	<u>358</u>
Total	<u>351</u>	<u>536</u>

Fondos de Garantía - Corresponden a descuentos realizados por Petroproducción de acuerdo con los términos contractuales, los mismos que serán devueltos a la liquidación de los contratos y a la suscripción del acta de entrega-recepción definitiva.

Diferencia en Cambio Diferida - Al 31 de diciembre de 1999, la compañía difirió las pérdidas en cambio resultantes de la actualización de activos y pasivos en moneda extranjera, acogiéndose a la resolución 99.133 de la Superintendencia de Compañías. Tal diferimiento no está de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador. (Nota 18)

9. CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31 ...	
	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Proveedores locales	509	154
Cuentas por pagar Rompetrol	672	710
Otras	<u>4</u>	<u>8</u>
Total	<u>1,185</u>	<u>872</u>

Cuentas por pagar - Rompetrol - Constituyen las facturas enviadas por Rompetrol por los servicios de prestación de personal y asistencia técnica.

10. PARTICIPACION A TRABAJADORES

De conformidad con disposiciones legales, los trabajadores tienen derecho a participar en las utilidades anuales de la empresa en un 15% de la utilidad neta considerada para efectos del cálculo del impuesto a la renta. Los movimientos de la provisión para participación a trabajadores fueron como sigue:

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
SalDOS al comienzo del año	33	2
Pagos	(29)	
Provisión del año	<u>24</u>	<u>31</u>
SalDOS al fin del año	<u>28</u>	<u>33</u>

11. IMPUESTO A LA RENTA

De conformidad con disposiciones legales, para el año 2000, la provisión para el impuesto a la renta se calcula a la tarifa del 25% sobre las utilidades gravables. A partir del año 2001, la tarifa para el impuesto a la renta, se establece en el 25% sobre las utilidades sujetas a distribución y del 15% sobre las utilidades sujetas a capitalización. Las utilidades en efectivo que se declaren o distribuyan a favor de accionistas nacionales o extranjeros no se encuentran sujetas a retención adicional alguna. Una reconciliación entre la utilidad según estados financieros y la utilidad gravable, es como sigue:

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Utilidad (Pérdida) según estados financieros, neta de Participación a trabajadores	141	(50)
Gastos no deducibles	<u>71</u>	<u>228</u>
Utilidad gravable	<u>212</u>	<u>178</u>
Impuesto a la renta cargado a resultados 25%	<u>53</u>	<u>44</u>

El saldo de la cuenta impuesto a la renta constituye la provisión del año.

	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	44	
Provisión del año	53	44
Pagos efectuados	<u>(44)</u>	<u>—</u>
Saldos al fin del año	<u>53</u>	<u>44</u>

12. OTROS GASTOS ACUMULADOS Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31 ...	
	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Cuentas por pagar accionistas	308	308
Multas - Petroproducción	101	111
Impuesto al valor agregado	129	83
Intereses por pagar - fisco	83	30
Otras cuentas por pagar	<u>346</u>	<u>267</u>
Total	<u>967</u>	<u>799</u>

Cuentas por Pagar Accionistas - Representa cuentas por pagar sobre las cuales no se han definido plazos ni intereses. Con fecha 21 de febrero del 2002, estas cuentas por pagar fueron capitalizadas.

13. VENCIMIENTOS CORRIENTES DE OBLIGACIONES A LARGO PLAZO

Los vencimientos corrientes de obligaciones a largo plazo constituyen el saldo vencido de la obligación por el contrato de asociación con Rompetrol y un crédito concedido por el Banco Rumano Bancorex a favor de Rompetrol S.A. que devengan una tasa de interés anual que fluctúa entre el 8.77% y el 10.40%.

14. PATRIMONIO

Capital Social - El capital social autorizado consiste de 200,000 acciones de US\$0.04 valor nominal unitario.

Reserva de Capital - Incluye los valores de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión Monetaria originadas en la corrección monetaria del patrimonio y de los activos y pasivos no monetarios de años anteriores, respectivamente, transferidos a esta cuenta. Esta reserva puede ser total o parcialmente capitalizada. El saldo de esta cuenta no es disponible para el pago de dividendos en efectivo.

Reserva Legal - La Ley de Compañías requiere que por lo menos el 10% de la utilidad anual sea apropiado como reserva legal hasta que ésta como mínimo alcance el 50% del capital social. Esta reserva no es disponible para el pago de dividendos en efectivo pero puede ser capitalizada en su totalidad.

15. TRANSACCIONES SIGNIFICATIVAS CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS

Las principales transacciones con compañías relacionadas, se desglosan como sigue:

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Intereses pagados a Rompetrol S.A	<u>48</u>	<u>91</u>
Gastos administrativos Rompetrol S.A.	<u>52</u>	<u>30</u>

Estas transacciones se realizan en condiciones similares que con terceros.

16. GARANTIAS

Al 31 de diciembre del 2001, existen las siguientes garantías por obligaciones propias:

<u>Activos en Garantía</u>	<u>Valor</u>	<u>Descripción</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Equipo RIG 2 Wilson 42B500-GP2	815	Obligación con Rompetrol
Equipo RIG 3 Wilson 42B500-GP3	<u>1,078</u>	Obligación con Rompetrol
Total	<u>1,893</u>	

17. COMPROMISOS

Contrato de Asociación con Rompetrol - La Compañía mantiene un contrato de Asociación con Rompetrol, Compañía Comercial para el Petróleo y el Gas, domiciliada en Rumania. El contrato de asociación surge de la adjudicación de la licitación No. PPR.CCQ 96-028 organizada por la Empresa Estatal Petroproducción y fue firmado el 4 de diciembre de 1996, bajo los siguientes principios:

- Los porcentajes de participación en la asociación son: Rompetrol 60% y Geopetsa 40%.
- La Asociación se basa en el principio del consenso y de la buena fé; sin considerar el porcentaje de participación.
- El financiamiento consistió en la entrega por parte de Rompetrol de equipos comprados a terceros en US\$2 millones de dólares. Adicionalmente, Rompetrol entregó US\$490 mil dólares a Geopetsa, para cancelar el crédito contratado con Petrom RA.
- El pago de los créditos y los intereses de los créditos otorgados y garantizados por Rompetrol se consideran prioritarios.

A la fecha de emisión del dictamen de los auditores independientes, el convenio de asociación fue revisado y quedó sin efecto el pasivo relacionado con la provisión del 60% de los gastos de participación.

Contrato de Servicio de Reacondicionamiento de Pozos con Petroproducción - En enero 10 del 2002, la Compañía suscribió el contrato No.2002012 con la empresa estatal de Explotación y Producción de Petróleos del Ecuador, para brindar servicios de reacondicionamiento de pozos en el Distrito Amazónico.

Los términos del contrato establecen:

- La cuantía del contrato asciende a US\$10,476 mil y el cobro de este valor se realizara mediante la presentación de las respectivas facturas mensuales y los soportes necesarios correspondiente a los trabajos realizados durante el mes y gastos incurridos.
- La vigencia del contrato es de dos años a partir de la fecha de suscripción de éste.
- Petroproducción retendrá el 5% del valor de las facturas emitidas como Fondo de Garantía por cumplimiento del contrato, los importes retenidos serán depositados en una cuenta del Banco Ecuatoriano de la Vivienda a nombre de la Compañía. Estos fondos más los respectivos intereses serán devueltos a la Compañía a la liquidación del contrato y la suscripción del acta de entrega-recepción definitiva.

- Al término de cada año la Compañía deberá notificar por escrito a Petroproducción en el plazo de 10 días después de emitir la última factura sobre el particular para suscribir un acta de entrega-recepción provisional anual. Al suscribir la segunda acta de entrega-recepción provisional la Compañía podrá tramitar el acta de entrega-recepción definitiva.

18. AJUSTES Y RECLASIFICACIONES

En el año 2001, el convenio de asociación que mantenía la Compañía con Rompetrol fue revisado de mutuo acuerdo. Producto de esta decisión la Compañía procedió a dar de baja la provisión constituida al 31 de diciembre del 2001 en virtud de este convenio. Para efectos de la presentación de los estados financieros adjuntos, los movimientos relacionados con esta transacción al año 2000 fueron reclasificados y ajustados como sigue:

(en miles de U.S. dólares)

OTROS ACTIVOS:	
Saldo previamente reportado	923
Ajuste de la amortización de diferencia en cambio	<u>(387)</u>
Saldo según estados financieros adjuntos	<u>536</u>
CUENTAS POR PAGAR:	
Saldo previamente reportado	1,259
Ajuste a la cuenta por pagar Asociación Rompetrol por revisión del convenio	<u>(387)</u>
Saldo según estados financieros adjuntos	<u>872</u>
GASTOS ADMINISTRATIVOS:	
Saldo previamente reportado	926
Ajuste gastos convenio de Asociación con Rompetrol	<u>236</u>
Saldo según estados financieros	<u>1,162</u>
OTROS (INGRESOS) GASTOS:	
Saldo previamente reportado	620
Reversión de la provisión de gastos Asociación Rompetrol por revisión del convenio	<u>(623)</u>
Ajuste de la amortización de diferencia en cambio diferida	<u>387</u>
Saldo según estados financieros adjuntos	<u>384</u>