

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 2002 y 2001 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 el párrafo 3 y 4, nuestras auditorías fueron efectuadas 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. El referido saldo fue registrado durante el año 2002, como parte del costo de ventas del año. Adicionalmente, la Compañía no realizó el inventario físico de los materiales y repuestos, cuyo saldo al 31 de diciembre del 2001 asciende a US\$157 mil. En razón de estas circunstancias y debido a la naturaleza de los registros contables, no nos fue factible aplicar otros procedimientos de auditoría que nos permitieran satisfacernos de la razonabilidad de estos saldos.
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 período 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 el efecto de los ajustes sobre los estados financieros del año 2001, si los hubiere, que pudieran resultar, de no haber existido la limitación descrita en el párrafo 3 y por los efectos del asunto mencionado en el párrafo precedente, los referidos estados financieros mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Geopetsa Servicios Petroleros S.A. al 31 de diciembre del 2002 y 2001 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 17, 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 2002 y 2001, el saldo de dicha cuenta asciende a US\$110 mil y 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.


Marzo 28, 2003
Registro No. 019


Basem Bader
Licencia No. 18398

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001

(Expresados en miles de U.S. dólares)

<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>2002</u>	<u>2001</u>
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y bancos		17	2
Cuentas por cobrar comerciales	4	1,548	1,359
Inventarios	5	310	287
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	6	<u>293</u>	<u>243</u>
Total activos corrientes		<u>2,168</u>	<u>1,891</u>
PROPIEDADES Y EQUIPOS:			
	7		
Terrenos		16	16
Equipos de reacondicionamiento		2,794	2,726
Campamento		251	220
Vehículos		281	217
Muebles de oficina		55	42
Herramientas		38	25
Equipos de comunicación		5	5
Construcciones en curso		<u>76</u>	<u>77</u>
Total		3,516	3,328
Menos depreciación acumulada		<u>1,843</u>	<u>1,506</u>
Propiedades y equipos, neto		<u>1,673</u>	<u>1,822</u>
OTROS ACTIVOS	8	<u>570</u>	<u>351</u>
TOTAL		<u>4,411</u>	<u>4,064</u>

Ver notas a los estados financieros

PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS**Notas****2002****2001****PASIVOS CORRIENTES:**

Sobregiros bancarios

33

80

Obligaciones por pagar a bancos y otros

9

810

937

Cuentas por pagar

10

902

1,185

Participación a trabajadores

11

174

28

Impuesto a la renta

12

207

27

Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar

13

360861

Total pasivos corrientes

2,4863,118**PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:**

14

Capital social

351

8

Reserva de capital

1,762

1,762

Reserva legal

10

1

Déficit acumulado

(198)(825)

Total patrimonio

1,925946**TOTAL**4,4114,064

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Notas</u>	<u>2002</u>	<u>2001</u>
VENTAS NETAS		5,325	3,329
COSTO DE VENTAS		<u>3,641</u>	<u>2,315</u>
MARGEN BRUTO		1,684	1,014
GASTOS DE ADMINISTRACION		<u>630</u>	<u>473</u>
UTILIDAD DE OPERACIONES		<u>1,054</u>	<u>541</u>
OTROS INGRESOS (GASTOS):			
Intereses pagados		(128)	(137)
Ingresos financieros		19	46
Diferencia en cambio, neta			(358)
Otros ingresos, neto		<u>146</u>	<u>74</u>
Total		<u>37</u>	<u>(375)</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACION A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA		<u>1,091</u>	<u>166</u>
MENOS:			
Participación a trabajadores	11	174	25
Impuesto a la renta	12	<u>246</u>	<u>53</u>
Total		<u>420</u>	<u>78</u>
UTILIDAD NETA		<u>671</u>	<u>88</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 2002 Y 2001**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Capital Social</u>	<u>Aportes para futura capitalización</u>	<u>Reserva de Capital</u>	<u>Reserva Legal</u>	<u>Déficit acumulado</u>	<u>Total</u>
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
Compensación de saldos		308				308
Utilidad neta					671	671
Transferencia				9	(9)	
Capitalización	343	(308)	—	—	(35)	—
Saldos al 31 de diciembre del 2002	<u>351</u>	<u>—</u>	<u>1,762</u>	<u>10</u>	<u>(198)</u>	<u>1,925</u>

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 2002 Y 2001**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Recibido de clientes	5,092	2,775
Pagado a proveedores y trabajadores	(4,617)	(2,403)
Intereses pagados	(128)	(137)
Intereses ganados	1	46
Participación a trabajadores	(28)	(30)
Impuesto a la renta	(92)	(70)
Otros ingresos, neto	<u>19</u>	<u>74</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de operación	<u>392</u>	<u>255</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE INVERSION:		
Adquisición de propiedades y equipos neto de bajas y efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(203)</u>	<u>(247)</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Sobregiros bancarios	(47)	51
Obligaciones por pagar a bancos y otros, netos	<u>(125)</u>	<u>(108)</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de financiamiento	<u>(174)</u>	<u>(57)</u>
CAJA Y BANCOS:		
Incremento (Disminución) neto durante el año	15	(49)
Comienzo del año	<u>2</u>	<u>51</u>
FIN DEL AÑO	<u>17</u>	<u>2</u>

(Continúa...)

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)

POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
CONCILIACION DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Utilidad neta	671	88
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto proveniente de actividades de operación:		
Depreciación de propiedades y equipos	352	335
Provisión para cuentas dudosas neta de bajas	44	6
Amortización de gastos preoperacionales		87
Amortización de diferencia en cambio		358
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar comerciales	(233)	(554)
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	(243)	(338)
Inventarios	(23)	(113)
Cuentas por pagar	(267)	303
Participación a trabajadores	146	(5)
Impuesto a la renta	154	9
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	(209)	79
EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION	<u>392</u>	<u>255</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 2002 Y 2001

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.. El principal cliente de la Compañía es Petroecuador.

Los estados financieros han sido preparados en U.S. dólares como resultado del proceso de dolarización de la economía a través del cual el Gobierno Ecuatoriano fijó como moneda de curso legal del país, el dólar de los Estados Unidos de América.

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 2002. 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 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.

Participación a Trabajadores e Impuesto a la Renta - Se reconocen en los resultados del año en función a su devengamiento (Ver Notas 11 y 12).

Reclasificaciones - Para fines comparativos, ciertas cuentas de los estados financieros del año 2001 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>
1999	61
2000	91
2001	22
2002	9

4. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

Un resumen de cuentas por cobrar comerciales es como sigue:

	... Diciembre 31, ...	
	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Petroproducción	1,804	917
Lumbaqui Oil	3	657
Provisión para cuentas dudosas	<u>(259)</u>	<u>(215)</u>
Total	<u>1,548</u>	<u>1,359</u>

Petroproducción - El saldo por cobrar al 31 de diciembre del 2002 y 2001 incluye US\$303 mil y US\$314 mil respectivamente de cuentas por cobrar objetadas, las mismas que se encuentran en proceso de revisión. La provisión constituida está relacionada con esta cartera.

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

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	215	209
Provisión del año	<u>44</u>	<u>6</u>
Saldos al fin del año	<u>259</u>	<u>215</u>

5. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31, ...	
	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Repuestos y materiales	279	157
Importaciones en tránsito	<u>31</u>	<u>130</u>
Total	<u>310</u>	<u>287</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>2002</u>	<u>2001</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Anticipo a proveedores	82	27
Seguros	131	135
Otras cuentas por cobrar	<u>80</u>	<u>81</u>
Total	<u>293</u>	<u>243</u>

7. PROPIEDADES Y EQUIPOS

Los movimientos de propiedades y equipos fueron como sigue:

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos netos al comienzo del año	1,822	1,910
Adquisiciones	243	249
Ventas y/o retiros	(40)	(2)
Depreciación	<u>(352)</u>	<u>(335)</u>
Saldos netos al fin del año	<u>1,673</u>	<u>1,822</u>

8. OTROS ACTIVOS

Un resumen de otros activos es como sigue:

	... Diciembre 31, ...	
	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Fondos de garantía	560	350
Suscripciones de contratos	<u>10</u>	<u>1</u>
Total	<u>570</u>	<u>351</u>

Fondos de Garantía - Corresponden a retenciones realizadas 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. El 6 de septiembre del 2002 se liquidó el contrato No.2000138 por lo cual la Compañía recibió US\$34 mil por devolución de Fondos de Garantía retenidos.

9. OBLIGACIONES POR PAGAR A BANCOS Y OTROS

Un resumen de las obligaciones por pagar a bancos y otros es como sigue:

	... Diciembre 31, ...	
	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Préstamos de terceros con vencimientos hasta abril del 2003 que devengan una tasa de interés del 2.5% mensual	110	90
Obligaciones por pagar a bancos locales con vencimientos hasta marzo del 2003 que devengan una tasa de interés del 18% anual	85	100
Obligación por pagar a Bancorex originado por el contrato de asociación con Rompetrol que a la presente fecha se encuentra vencido con una tasa de interés anual que fluctúa entre el 8.77% y el 10.40%	<u>615</u>	<u>747</u>
Total	<u>810</u>	<u>937</u>

10. CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31, ...	
	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Proveedores locales	414	509
Cuentas por pagar Rompetrol	478	672
Otras	<u>10</u>	<u>4</u>
Total	<u>902</u>	<u>1,185</u>

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

11. 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>2002</u>	<u>2001</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	28	33
Pagos	(28)	(30)
Provisión del año	<u>174</u>	<u>25</u>
Saldos al fin del año	<u>174</u>	<u>28</u>

12. IMPUESTO A LA RENTA

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. Los dividendos 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>2002</u>	<u>2001</u>
	... Diciembre 31, ... (en miles de U.S. dólares)	
Utilidad según estados financieros, neta de participación a trabajadores	917	141
Gastos no deducibles	122	71
Amortización de pérdidas tributarias	<u>(56)</u>	<u>—</u>
Utilidad gravable	<u>983</u>	<u>212</u>
Impuesto a la renta cargado a resultados	<u>246</u>	<u>53</u>

Los movimientos de la provisión para impuesto a la renta fueron como sigue:

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	... Diciembre 31, ... (en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	26	44
Provisión del año	246	53
Retenciones en la fuente y anticipos	<u>(65)</u>	<u>(70)</u>
Saldos al fin del año	<u>207</u>	<u>27</u>

13. 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>2002</u>	<u>2001</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Cuentas por pagar accionistas		308
Multas - Petroproducción	101	101
Impuesto al valor agregado	41	23
Impuestos por pagar - fisco	44	83
Otras cuentas por pagar	<u>174</u>	<u>346</u>
Total	<u>360</u>	<u>861</u>

Cuentas por Pagar Accionistas - Con fecha 21 de febrero del 2002, estas cuentas por pagar fueron capitalizadas.

14. PATRIMONIO

Capital Social - Al 31 de diciembre del 2002, el capital social autorizado consiste de 350,6780 acciones de US\$1.00 valor nominal unitario (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>2002</u>	<u>2001</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Intereses pagados a Rompetrol S.A	<u>—</u>	<u>48</u>
Gastos administrativos Rompetrol S.A.	<u>30</u>	<u>52</u>

Estas transacciones se realizan en condiciones similares que con terceros.

16. GARANTIAS

Al 31 de diciembre del 2002, existen las siguientes garantías por obligaciones propias:

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

Durante el año 2002, 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 una 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. EVENTO SUBSECUENTE

Entre el 31 de diciembre del 2002 y la fecha del informe de los auditores independientes (marzo 28 del 2003) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.
