

# Deloitte.

Deloitte & Touche  
Av. Amazonas N3517  
Telf: (593 2) 225 1319  
Quito - Ecuador  
Av. Tulcán 803  
Telf: (593 4) 245 2770  
Guayaquil - Ecuador  
[www.deloitte.com/ec](http://www.deloitte.com/ec)

85085

Mayo 25, 2010

Señores  
Superintendencia de Compañías  
Presente

Estimados señores:

Adjunto encontrarán un (1) ejemplar de los Estados Financieros de Geopetsa Servicios Petroleros S.A. por el Año Terminado el 31 de Diciembre del 2009 e Informe de los Auditores Independientes, cuyo expediente es No. 85085.

Atentamente,



Alexandra Gálvez B.  
Gerente de Auditoría

**Geopetsa Servicios  
Petroleros S.A.**

*Estados Financieros por el Año Terminado el  
31 de Diciembre del 2009 e Informe de los  
Auditores Independientes*

## **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

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

### **Informe sobre los estados financieros**

Heimos auditado los estados financieros que se adjuntan de Geopetsa Servicios Petroleros S.A., que comprenden el balance general al 31 de diciembre del 2009 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de caja por el año terminado en esa fecha y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

### **Responsabilidad de la Gerencia de la Compañía por los estados financieros**

La gerencia de la Compañía es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador. Esta responsabilidad incluye: el diseño, la implementación, y el mantenimiento de controles internos que son relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de forma que éstos carezcan de errores importantes causados por fraude o error; la selección y aplicación de políticas contables apropiadas; y la elaboración de estimaciones contables que son razonables de acuerdo con las circunstancias.

### **Responsabilidad del Auditor**

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas internacionales de auditoría. Dichas normas requieren que cumplamos con requisitos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen errores importantes.

Una auditoría comprende la realización de procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los saldos y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación del riesgo de errores importantes en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Compañía a fin de diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía. Una auditoría también comprende la evaluación de que los principios de contabilidad utilizados son apropiados y de que las estimaciones contables hechas por la gerencia son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría.

## Opinión

En nuestra opinión, los referidos estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la posición financiera de Geopetsa Servicios Petroleros S.A. al 31 de diciembre del 2009, el resultado de sus operaciones y sus flujos de caja por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

## Párrafo de énfasis

La Compañía prepara sus estados financieros en base a Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales podrían diferir en ciertos aspectos de las Normas Internacionales de Información Financiera. 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.

  
Quito, Abril 30, 2010  
Registro No. 019

  
Basem Bader  
Licencia No. 18398



**GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.**

**BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

<b><u>ACTIVOS</u></b>	<b><u>Notas</u></b>	<b><u>2009</u></b>	<b><u>2008</u></b>
		<b>(en miles de U.S. dólares)</b>	
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y equivalentes de caja		135	14
Cuentas por cobrar comerciales	3	1,512	1,269
Inventarios	4	351	294
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	5	<u>438</u>	<u>826</u>
Total activos corrientes		<u>2,436</u>	<u>2,403</u>
PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO:	6		
Terreno		16	16
Equipos de reacondicionamiento		5,561	5,561
Campamento		631	631
Edificios		32	32
Vehículos		297	264
Muebles de oficina		143	139
Herramientas		271	197
Equipos de comunicación		34	34
Construcciones en curso		<u>395</u>	<u>204</u>
Total		<u>7,380</u>	<u>7,078</u>
Menos depreciación acumulada		<u>3,361</u>	<u>2,680</u>
Propiedades, planta y equipo, neto		<u>4,019</u>	<u>4,398</u>
OTROS ACTIVOS	7	<u>983</u>	<u>753</u>
TOTAL		<u>7,438</u>	<u>7,554</u>

Ver notas a los estados financieros



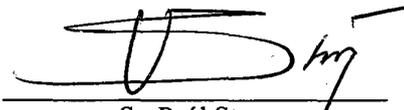
Ing. Radú Mihail  
Gerente General

---

**PASIVOS Y PATRIMONIO  
DE LOS ACCIONISTAS**

	<b><u>Notas</u></b>	<b><u>2009</u></b>	<b><u>2008</u></b>
		<b>(en miles de U.S. dólares)</b>	
<b>PASIVOS CORRIENTES:</b>			
Sobregiro bancario			65
Obligaciones por pagar a bancos	8	230	
Préstamos por pagar	9,14	1,370	
Cuentas por pagar	10	341	848
Participación a trabajadores	11	82	12
Impuesto a la renta	12	125	9
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	13	<u>1,129</u>	<u>1,601</u>
Total pasivos corrientes		<u>3,277</u>	<u>2,535</u>
OBLIGACIONES A LARGO PLAZO	14	—	<u>1,230</u>
PROVISIÓN PARA JUBILACIÓN PATRONAL Y DESAHUCIO	15	<u>398</u>	<u>195</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:	16		
Capital social		351	351
Reserva de capital		1,762	1,762
Reserva por valuación		1,742	1,742
Reserva legal		49	49
Déficit acumulado		<u>(141)</u>	<u>(310)</u>
Patrimonio de los accionistas		<u>3,763</u>	<u>3,594</u>
TOTAL		<u>7,438</u>	<u>7,554</u>

---



Sr. Paúl Stroe  
Gerente Financiero

**GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.**

**ESTADO DE RESULTADOS  
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

	<u>Notas</u>	<u>2009</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>2008</u> (en miles de U.S. dólares)
INGRESOS POR SERVICIOS		7,928	7,011
COSTO DEL SERVICIO		<u>5,084</u>	<u>4,898</u>
MARGEN BRUTO		2,844	2,113
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN		<u>2,143</u>	<u>1,844</u>
UTILIDAD DE OPERACIONES		<u>701</u>	<u>269</u>
OTROS INGRESOS (GASTOS):			
Intereses pagados		(148)	(205)
Ingresos financieros		9	10
Otros gastos, neto		<u>(40)</u>	<u>(224)</u>
Total		<u>(179)</u>	<u>(419)</u>
UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA		<u>522</u>	<u>(150)</u>
MENOS:			
Participación a trabajadores	11	78	
Impuesto a la renta	12	<u>275</u>	<u>160</u>
Total		<u>353</u>	<u>160</u>
UTILIDAD (PERDIDA) NETA		<u>169</u>	<u>(310)</u>

Ver notas a los estados financieros



Ing. Radú Mihail  
Gerente General



Sr. Paúl Stroe  
Gerente Financiero



**GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.**

**ESTADO DE FLUJOS DE CAJA  
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

---

	<b><u>2009</u></b>	<b><u>2008</u></b>
	<b>(en miles de U.S. dólares)</b>	
<b>FLUJOS DE CAJA DE (EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:</b>		
Recibido de clientes	7,685	6,886
Pagado a proveedores y trabajadores	(6,981)	(5,981)
Intereses pagados	(148)	(205)
Intereses ganados	9	10
Participación a trabajadores	(12)	(150)
Impuesto a la renta	(159)	(505)
Otros gastos, neto	<u>(38)</u>	<u>(237)</u>
Efectivo neto proveniente de (utilizado en) actividades de operación	<u>356</u>	<u>(182)</u>
<b>FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:</b>		
Adquisición de propiedades, planta y equipo	(310)	(477)
Incremento de otros activos	(230)	
Precio de venta de propiedades, planta y equipo	<u>        </u>	<u>36</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(540)</u>	<u>(441)</u>
<b>FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</b>		
Disminución en sobregiro bancario	(65)	65
Incremento de obligaciones por pagar	370	
Disminución en cuentas por pagar a largo plazo		100
Dividendos pagados	<u>        </u>	<u>(5)</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de financiamiento	<u>305</u>	<u>160</u>
<b>CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA:</b>		
Incremento (decremento) neto durante el año	121	(463)
Saldo al comienzo del año	<u>14</u>	<u>449</u>
<b>SALDOS AL FIN DEL AÑO</b>	<b><u>135</u></b>	<b><u>14</u></b>

*(Continúa...)*

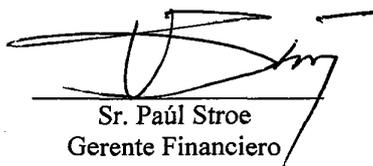
**GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.**

**ESTADO DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)  
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

	<b><u>2009</u></b>	<b><u>2008</u></b>
	<b>(en miles de U.S. dólares)</b>	
CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD (PERDIDA) NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad (pérdida) neta	169	(310)
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) neta con el efectivo neto proveniente de (utilizado en) actividades de operación:		
Depreciación de propiedades, planta y equipo	687	627
Provisión para jubilación patronal	203	195
Ganancia en venta de propiedades, planta y equipo		(12)
Baja propiedades, planta y equipo	2	
Ajuste Participación trabajadores	(4)	
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar comerciales	(243)	(125)
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	388	(371)
Inventarios	(57)	(11)
Otros activos		(87)
Cuentas por pagar	(507)	234
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	(468)	173
Participación a trabajadores	70	(150)
Impuesto a la renta	<u>116</u>	<u>(345)</u>
 EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	 <u>356</u>	 <u>(182)</u>
 TRANSACCIONES QUE NO REPRESENTAN MOVIMIENTO DE EFECTIVO		
Reclasificación de préstamos a corto plazo	<u>1,370</u>	<u>      </u>
 Ver notas a los estados financieros		



Ing. Radú Mihail  
Gerente General



Sr. Paúl Stroe  
Gerente Financiero

## **GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

---

#### **1. OPERACIONES**

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. A la fecha, el único cliente de la Compañía es la empresa estatal de Exploración y Producción de Petróleos del Ecuador - Petroproducción.

Con fecha 12 de abril del 2007, la Compañía firmó el contrato No. 2007019 con la Empresa Estatal de Explotación y Producción de Petróleos del Ecuador (Petroproducción), para brindar servicios de terminación, reacondicionamiento, profundización y abandono de pozos con tres torres permanentes en el Distrito Amazónico, cuya vigencia era de dos años a partir de la fecha de su suscripción. En junio 16 del 2009 (fecha de terminación del contrato con Petroproducción), la Compañía firmó un adendum al contrato para la prestación de servicios hasta diciembre del mismo año.

El 30 de abril del 2010, la Compañía firmó el Contrato de Aplicación del Convenio de Subrogación de Derechos y Obligaciones de Petroproducción a la compañía Operaciones Río Napo Compañía de Economía Mixta, por medio del cual, Operaciones Río Napo se subroga en los derechos y Obligaciones que Petroproducción mantenía con Geopetsa para la prestación de los servicios de Reacondicionamiento, Profundización y Abandono de pozos con tres torres permanentes en el Distrito Amazónico. La vigencia del contrato es de dieciocho meses renovables, contados a partir de la fecha su suscripción o al siguiente día de la fecha de terminación de los trabajos del pozo actualmente en ejecución, y para el taladro GP-04 de dieciocho meses renovables, contados a partir de los noventa días posteriores a la fecha de entrega del anticipo.

Al 31 de diciembre del 2009 los pasivos corrientes exceden a los activos corrientes en US\$841 mil. La Compañía espera financiar este déficit con los recursos que estiman recibir de la negociación del contrato mencionado precedentemente.

#### **2. POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS**

Los estados financieros han sido preparados en U.S. dólares. 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. Dichas políticas 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 Costos por Servicios** - Se reconocen en resultados en base a la prestación y recepción 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.

**Cuentas por Cobrar** - Han sido valuadas a su valor nominal, incorporando en caso de corresponder, los intereses devengados al cierre del período según las condiciones de negociación de cada operación. Las cuentas por cobrar incluyen una provisión para reducir su valor al de probable realización. Dicha provisión se constituye en función de un análisis de la probabilidad de recuperación de las cuentas.

**Valuación de Inventarios** - Al costo de adquisición que no excede a los correspondientes valores netos de realización. Las importaciones en tránsito se encuentran registradas a su costo de adquisición. Los inventarios incluyen una provisión para reconocer pérdidas por obsolescencia, la cual es determinada en función de un análisis de la posibilidad real de utilización en la producción o venta.

**Valuación de Propiedades, Planta y Equipo** - Al costo de adquisición para terrenos, campamento, vehículos, muebles de oficina, herramientas y equipos de comunicación y a valores de mercado para equipos de reacondicionamiento en base a lo facultado por disposiciones legales. La valuación a valores de mercado fue realizada de conformidad con tales disposiciones. El costo de propiedades, planta 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, campamento, muebles de oficina y herramientas, 3 equipos de comunicación y 5 para vehículos. Los gastos de mantenimiento y reparaciones ordinarias se cargan directamente a los resultados del año.

**Bienes en Arrendamiento Mercantil** - Los cargos (cánones) originados en contratos de arrendamiento mercantil se registran en los resultados del año en función a su devengamiento.

**Provisiones para Participación de Trabajadores e Impuesto a la Renta** - Están constituidas de acuerdo con disposiciones legales a las tasas del 15% para participación de trabajadores y 25% para impuesto a la renta y son registradas en los resultados del año.

**Provisiones para Jubilación** - Se lleva a resultados, en base al correspondiente cálculo matemático actuarial determinado por un profesional independiente.

**Reclasificaciones** - Ciertas cifras de los estados financieros del año 2008, fueron reclasificados para hacerlas comparables con la presentación del año 2009.

### 3. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

Un resumen de cuentas por cobrar comerciales es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Petroproducción	1,567	1,349
Otras		47
Provisión para cuentas dudosas	<u>(55)</u>	<u>(127)</u>
Total	<u>1,512</u>	<u>1,269</u>

Los movimientos de la provisión para incobrables fueron como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldo Inicial	(127)	(127)
Castigos	<u>72</u>	<u>—</u>
Total	<u>(55)</u>	<u>(127)</u>

### 4. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Repuestos y materiales	337	319
Importaciones en tránsito	94	54
Inventario en custodia	32	33
Provisión para obsolescencia	<u>(112)</u>	<u>(112)</u>
Total	<u>351</u>	<u>294</u>

## 5. GASTOS ANTICIPADOS Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

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

	... Diciembre 31,...	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Anticipos a proveedores	302	461
Cuentas por cobrar compañías relacionadas	97	
Préstamos y anticipos a empleados	29	146
Impuesto al Valor Agregado - IVA		109
Otras cuentas por cobrar	<u>10</u>	<u>110</u>
Total	<u>438</u>	<u>826</u>

## 6. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Los movimientos de propiedades y equipos fueron como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos netos al comienzo del año	4,398	4,572
Adquisiciones	310	477
Bajas	(2)	(24)
Depreciación	<u>(687)</u>	<u>(627)</u>
Saldos netos al fin del año	<u>4,019</u>	<u>4,398</u>

## 7. OTROS ACTIVOS

Corresponden a garantías entregadas por Geopetsa al Banco Ecuatoriano de la Vivienda - BEV para realizar sus actividades de acuerdo al contrato con Petroproducción. Al 31 de diciembre del 2009, el saldo por concepto de garantías asciende a US\$983 mil (US\$753 mil al 31 de diciembre del 2008).

## 8. OBLIGACIONES POR PAGAR A BANCOS

Al 31 de diciembre del 2009, la Compañía mantiene un préstamo por US\$230 mil con un banco local con vencimiento en 365 días y que devenga una tasa de interés nominal anual del 9.76%.

## 9. PRÉSTAMOS POR PAGAR

Corresponden a préstamos recibidos de terceros por US\$760 mil y de su compañía relacionada Rompetrol por US\$610 mil, cuyo pago va a ser realizado durante el año 2010 por solicitud de los acreedores.

## 10. CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Proveedores locales	337	836
Otras	<u>4</u>	<u>12</u>
Total	<u>341</u>	<u>848</u>

## 11. PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES

De conformidad con disposiciones legales, los trabajadores tienen derecho a participar en las utilidades anuales de la empresa en un 15% aplicables a las utilidades líquidas. Los movimientos de la provisión para participación a trabajadores fueron como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	12	192
Provisión del año	78	
Pagos efectuados	(12)	
Ajustes	<u>4</u>	<u>(150)</u>
Saldos al fin del año	<u>82</u>	<u>12</u>

## 12. IMPUESTO A LA RENTA

De conformidad con disposiciones legales, la tarifa para el impuesto a la renta, se calcula en un 25% sobre las utilidades sujetas a distribución y del 15% sobre las utilidades sujetas a capitalización. Hasta el año 2009, los dividendos en efectivo que se declaren o distribuyan a favor de accionistas nacionales o extranjeros no se encuentran sujetos a retención adicional alguna. A partir del año 2010, de acuerdo con las últimas reformas tributarias aprobadas, los dividendos distribuidos a favor de accionistas personas naturales residentes en el Ecuador y de sociedades domiciliadas en paraísos fiscales, o en jurisdicciones de menor imposición, se encuentran gravados para efectos del impuesto a la renta. Una reconciliación entre la utilidad según estados financieros y la utilidad gravable, es como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Utilidad (pérdida) según estados financieros, neta de participación a trabajadores	444	(150)
Gastos no deducibles	<u>656</u>	<u>791</u>
Utilidad gravable	<u>1,100</u>	<u>641</u>
Impuesto a la renta cargado a resultados	<u>275</u>	<u>160</u>

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

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	9	354
Provisión del año	275	160
Retenciones en la fuente	<u>(159)</u>	<u>(505)</u>
Saldos al fin del año	<u>125</u>	<u>9</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>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Dividendos por pagar	475	475
Honorarios por pagar	146	106
Multas – Petroproducción	101	101
Beneficios sociales	91	149
Impuesto al Valor Agregado - IVA	80	534
Retenciones en la fuente por pagar	15	35
Retenciones por Impuesto al Valor Agregado - IVA	9	20
Otras cuentas por pagar	<u>212</u>	<u>181</u>
Total	<u>1,129</u>	<u>1,601</u>

#### 14. DEUDA A LARGO PLAZO

Un resumen de obligaciones a largo plazo como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Personas naturales		620
Rompetrol	—	<u>610</u>
Total	—	<u>1,230</u>

Al 31 de diciembre del 2009 las obligaciones que se mantenían a largo plazo fueron reclasificadas como préstamos por pagar a corto plazo (ver Nota 9) debido a que los prestamistas efectuaron la reclamación de pago inmediato de los referidos valores.

#### 15. PROVISIÓN PARA JUBILACIÓN PATRONAL Y DESAHUCIO

Un resumen de las provisiones para jubilación patronal y desahucio es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Jubilación	379	176
Desahucio	<u>19</u>	<u>19</u>
Total	<u>398</u>	<u>195</u>

De acuerdo con disposiciones del Código del Trabajo, los trabajadores que por veinte años o más hubieren prestado sus servicios en forma continuada o interrumpida, tendrán derecho a ser jubilados por sus empleadores sin perjuicio de la jubilación que les corresponde en su condición de afiliados al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social. Al 31 de diciembre del 2009, la Compañía tiene registrada una provisión por dicho concepto sustentada en un estudio actuarial preparado por un profesional independiente, basado en el método prospectivo, de la siguiente manera:

- a. Una reserva por el valor actual de las obligaciones futuras para 17 trabajadores que aún no completaban el requisito de tiempo de trabajo.

Para el cálculo, se consideraron una tasa anual de conmutación actuarial del 4%.

Los movimientos de la provisión para jubilación fueron como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	176	
Provisión del año	<u>203</u>	<u>176</u>
Saldos al fin del año	<u>379</u>	<u>176</u>

## 16. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

**Capital Social** - El capital social autorizado consiste de 350,678 acciones de US\$1.00 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 por Valuación** - En el año 2006, la Compañía registró una valuación a valores de mercado de los equipos de reacondicionamiento (RIGS 1, 2 y 3) practicada por un perito independiente. Dicha valuación produjo un incremento en el valor neto de dichas partidas de US\$2,473 mil. El saldo acreedor de esta cuenta no puede distribuirse como dividendo en efectivo pero puede ser capitalizado total o parcialmente o utilizarse para compensar pérdidas.

**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.

## 17. ACTIVOS ESTREGADOS EN GARANTÍA

Un detalle de los activos estregados en garantía al 31 de diciembre del 2009 es como sigue:

<u>Beneficiario</u>	<u>Garantía</u>	<u>Valor</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>Concepto</u>
Internacional	Terreno	195	Garantía de obligaciones financieras

## **18. EVENTOS SUBSECUENTES**

En adición a lo mencionado en la Nota 1, respecto al contrato de aplicación del convenio de subrogación de derechos y obligaciones para la prestación de servicios de reacondicionamiento de pozos entre Río Napo compañía de economía mixta y Geopetsa Servicios Petroleros S.A. celebrado el 30 de abril del 2010, entre el 31 de diciembre del 2009 y la fecha de emisión de los estados financieros (abril 30 del 2010) no se produjeron eventos que en opinión de la administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.

---