

Archivo general

**Geopetsa Servicios
Petroleros S.A.**

95085

*Estados Financieros por los Años Terminados el
31 de Diciembre del 2008 y 2007 e Informe de
los Auditores Independientes*

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

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

Hemos auditado los balances generales adjuntos de Geopetsa Servicios Petroleros S.A. al 31 de diciembre del 2008 y 2007 y los correspondientes estados de resultados, de patrimonio de los accionistas y de flujos de caja por los años terminados en esas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad de la gerencia de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basada en nuestras auditorías.

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.

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 2008 y 2007, 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.

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 de control. Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, el saldo de dicha cuenta asciende a US\$169 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.

Tal como se menciona en la Nota 1 a los estados financieros adjuntos, durante el segundo semestre del año 2008, en el país imperaron ciertas condiciones adversas en la economía nacional, en parte influenciadas por la crisis financiera mundial. A la fecha de emisión de este informe, no ha sido factible determinar las implicaciones que tendrían las referidas condiciones sobre el comportamiento futuro de la economía nacional y, principalmente, sobre la posición financiera y resultados futuros de operación de la entidad. En tal virtud, los estados financieros adjuntos deben ser leídos y analizados considerando la situación antes mencionada.

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.



Abril 3, 2009

Registro No. 019



Basem Bader

Licencia No. 18398

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007

(Expresados en miles de U.S. dólares)

<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y equivalentes de caja		14	449
Cuentas por cobrar comerciales	3	1,269	1,144
Inventarios	4	294	283
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	5	<u>826</u>	<u>455</u>
Total activos corrientes		<u>2,403</u>	<u>2,331</u>
PROPIEDADES Y EQUIPOS:	6		
Terreno		16	16
Equipos de reacondicionamiento		5,561	5,254
Campamento		631	610
Edificios		32	32
Vehículos		264	264
Muebles de oficina		139	129
Herramientas		197	193
Equipos de comunicación		34	30
Construcciones en curso		<u>204</u>	<u>72</u>
Total		<u>7,078</u>	<u>6,600</u>
Menos depreciación acumulada		<u>2,680</u>	<u>2,028</u>
Propiedades y equipos, neto		<u>4,398</u>	<u>4,572</u>
OTROS ACTIVOS	7	<u>753</u>	<u>666</u>
TOTAL		<u>7,554</u>	<u>7,569</u>

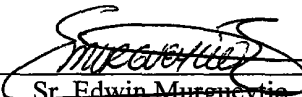
Ver notas a los estados financieros



Ing. Radú Mihail
Gerente General

**PASIVOS Y PATRIMONIO
DE LOS ACCIONISTAS**

	<u>Notas</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
PASIVOS CORRIENTES:			
Sobregiro bancario		65	
Cuentas por pagar	8	848	614
Participación a trabajadores	9	19	162
Impuesto a la renta	10	65	354
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	11	<u>1,601</u>	<u>1,237</u>
Total pasivos corrientes		<u>2,598</u>	<u>2,367</u>
OBLIGACIONES POR PAGAR A LARGO PLAZO			
	12	<u>1,230</u>	<u>1,130</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:			
	13		
Capital social		351	351
Reserva de capital		1,762	1,762
Reserva por valuación		1,742	2,473
Reserva legal		49	49
Déficit acumulado		<u>(178)</u>	<u>(563)</u>
Patrimonio de los accionistas		<u>3,726</u>	<u>4,072</u>
TOTAL		<u>7,554</u>	<u>7,569</u>


Sr. Edwin Murguycio
Contador General

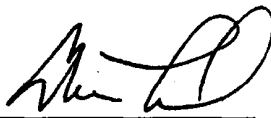
GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Notas</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
INGRESOS POR SERVICIOS		7,011	5,623
COSTO DEL SERVICIO		<u>4,898</u>	<u>3,755</u>
MARGEN BRUTO		2,113	1,868
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN		<u>1,649</u>	<u>1,309</u>
UTILIDAD DE OPERACIONES		<u>464</u>	<u>559</u>
OTROS INGRESOS (GASTOS):			
Intereses pagados		(205)	(177)
Ingresos financieros		10	30
Otros ingresos (gastos), neto		<u>(224)</u>	<u>54</u>
Total		<u>(419)</u>	<u>(93)</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA		<u>45</u>	<u>466</u>
MENOS:			
Participación a trabajadores	9	7	70
Impuesto a la renta	10	<u>216</u>	<u>180</u>
Total		<u>223</u>	<u>250</u>
UTILIDAD (PERDIDA) NETA		<u>(178)</u>	<u>216</u>

Ver notas a los estados financieros


Ing. Radú Mihail
Gerente General


Sr. Edwin Murgueytio
Contador General

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>Capital Social</u>	<u>Reserva de Capital</u>	<u>Reserva por Valuación</u>	<u>Reserva Legal</u>	<u>Déficit Acumulado</u>	<u>Total</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2006	351	1,762	2,473	43	(884)	3,745
Utilidad neta					216	216
Transferencia				6	(6)	
Ajustes de años anteriores					173	173
Dividendos declarados	—	—	—	—	(62)	(62)
Saldos al 31 de diciembre del 2007	351	1,762	2,473	49	(563)	4,072
Pérdida neta					(178)	(178)
Compensación de pérdidas			(731)		731	
Ajustes de años anteriores					27	27
Dividendos declarados	—	—	—	—	(195)	(195)
Saldos al 31 de diciembre del 2008	<u>351</u>	<u>1,762</u>	<u>1,742</u>	<u>49</u>	<u>(178)</u>	<u>3,726</u>

Ver notas a los estados financieros



Ing. Radú Mihail
Gerente General



Sr. Edwin Murgueytio
Contador General

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
FLUJOS DE CAJA DE (EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Recibido de clientes y fondo de garantía	6,886	4,849
Pagado a proveedores y trabajadores	(5,981)	(4,521)
Intereses pagados	(205)	(177)
Intereses ganados	10	30
Participación a trabajadores	(150)	(33)
Impuesto a la renta	(505)	(77)
Otros ingresos (gastos), neto	<u>(237)</u>	<u>36</u>
Efectivo neto proveniente de (utilizado en) actividades de operación	<u>(182)</u>	<u>107</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Adquisición de propiedades y equipos	(477)	(264)
Precio de venta de propiedades y equipos	<u>36</u>	<u>25</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(441)</u>	<u>(239)</u>
FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Sobregiro bancario	65	
Incremento de obligaciones por pagar a largo plazo	100	205
Dividendos pagados	<u>(5)</u>	<u>—</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de financiamiento	<u>160</u>	<u>205</u>
CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA:		
Incremento (disminución) neto durante el año	(463)	73
SalDOS al comienzo del año	<u>449</u>	<u>376</u>
SALDOS AL FIN DEL AÑO	<u>14</u>	<u>449</u>

(Continúa...)

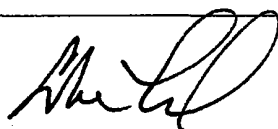
GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

**ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

(Expresados en miles de U.S. dólares)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD (PÉRDIDA) NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad (pérdida) neta	(178)	216
Ajustes para conciliar la utilidad (pérdida) neta con el efectivo neto proveniente de (utilizado en) actividades de operación:		
Depreciación de propiedades y equipos	627	676
Provisión para cuentas dudosas, neto de reversiones		(44)
Utilidad en venta de propiedades y equipo	(12)	(18)
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar comerciales	(125)	(774)
Inventarios	(11)	(148)
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	(371)	440
Otros activos	(87)	(116)
Cuentas por pagar	234	(190)
Participación a trabajadores	(143)	37
Impuesto a la renta	(289)	103
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	<u>173</u>	<u>(75)</u>
EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	<u>(182)</u>	<u>107</u>

Ver notas a los estados financieros



Ing. Radú Mihail
Gerente General



Sr. Edwin Murgueytio
Contador General

GEOPETSA SERVICIOS PETROLEROS S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007

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. El principal cliente de la Compañía es la empresa estatal de Exploración y Producción de Petróleos del Ecuador - Petroproducción.

Durante el segundo semestre del año 2008, en el país imperaron ciertas condiciones adversas en la economía nacional, tales como: reducción drástica de los precios de exportación del petróleo ecuatoriano, disminución de las remesas que los emigrantes envían al país, moratoria en el pago de ciertos tramos de la deuda externa pública, déficit en la balanza comercial no petrolera e incremento en la tasa de inflación; condiciones influenciadas en parte por la crisis financiera mundial. Estos eventos han generado que el país haya deteriorado su imagen hacia el exterior, lo cual se ve reflejado en la alta calificación del riesgo país, altas tasas de interés, incremento en la tasa de inflación y restricciones en el acceso a las líneas internacionales de crédito, lo que podría generar una disminución consecutiva de las actividades económicas de las empresas en el país.

El Gobierno Ecuatoriano ha diseñado ciertas estrategias para poder cubrir los efectos generados por los asuntos mencionados precedentemente, entre las cuales, constan reajustes al presupuesto General del Estado, financiamiento del déficit fiscal a través de la emisión de bonos del estado, restricción de importación de algunos productos y creación de nuevos impuestos.

A la fecha de emisión de los estados financieros, no es factible determinar las posibles implicaciones que tendrían las referidas condiciones sobre el comportamiento futuro de la economía nacional y, principalmente, sobre la posición financiera y resultados futuros de operación de la entidad. En tal virtud, los estados financieros adjuntos deben ser leídos y analizados considerando los acontecimientos antes mencionados.

2. POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Los estados financieros han sido preparados en U.S. dólares. Las políticas contables de la Compañía están basadas en Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales son establecidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y autorizadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador, dichas normas 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 - 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.

Valuación de Propiedades y Equipos - Se muestran 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. Estos activos se deprecian 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.

3. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

Un resumen de cuentas por cobrar comerciales es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Petroproducción	1,349	1,262
Otras	47	9
Provisión para cuentas dudosas	<u>(127)</u>	<u>(127)</u>
Total	<u>1,269</u>	<u>1,144</u>

4. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Repuestos y materiales	319	282
Importaciones en tránsito	54	113
Inventario en custodia	33	
Provisión para obsolescencia	<u>(112)</u>	<u>(112)</u>
Total	<u>294</u>	<u>283</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>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Anticipos a proveedores	461	137
Préstamos y anticipos a empleados	146	180
Impuesto al Valor Agregado - IVA	109	62
Retenciones en la fuente		37
Otras	<u>110</u>	<u>39</u>
Total	<u>826</u>	<u>455</u>

6. PROPIEDADES Y EQUIPOS

Los movimientos de propiedades y equipos fueron como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos netos al comienzo del año	4,572	5,553
Adquisiciones	477	264
Ventas	(24)	(7)
Ajustes (1)		(562)
Depreciación	<u>(627)</u>	<u>(676)</u>
Saldos netos al fin del año	<u>4,398</u>	<u>4,572</u>

Durante el año 2008, la Compañía registró con cargo a resultados, US\$135 mil en concepto de cuotas de arrendamiento mercantil de edificios y vehículos (US\$204 mil en el año 2007). Al 31 de diciembre del 2008, el saldo pendiente de pago por este concepto asciende a US\$338 mil (US\$473 mil en el año 2007).

- (1) Durante el año 2007, la Compañía canceló la promesa de compra - venta con el Fideicomiso Amazonas Plaza - Mutualista Benalcázar para la adquisición de las oficinas ubicadas en el edificio Amazonas Plaza. La Compañía con el propósito de financiar la adquisición de dichas oficinas, con fecha 6 de marzo del 2007 firmó un contrato de arrendamiento mercantil con el Banco del Pacífico por US\$562 mil con un plazo de 7 años (Ver Nota 15).

Al 31 de diciembre del 2007, la Compañía registró con cargo a resultados US\$164 mil en concepto de las cuotas del arrendamiento mercantil inmobiliario.

7. OTROS ACTIVOS

Corresponden a retenciones realizadas por Petroproducción de acuerdo con los términos contractuales, las mismas que serán devueltas a la liquidación de los contratos y a la suscripción del acta de entrega-recepción definitiva. Durante el año 2008, la Compañía recibió US\$103 mil (US\$88 mil en el año 2007) por devolución de estas retenciones más los correspondientes intereses.

8. CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Proveedores locales	836	590
Otras	<u>12</u>	<u>24</u>
Total	<u>848</u>	<u>614</u>

9. 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>2008</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>2007</u> (en miles de U.S. dólares)
Saldos al comienzo del año	162	192
Provisión del año	7	70
Ajustes años anteriores		(67)
Pagos efectuados	<u>(150)</u>	<u>(33)</u>
Saldos al fin del año	<u>19</u>	<u>162</u>

10. 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. Los dividendos en efectivo que se declaren o distribuyan a favor de accionistas nacionales o extranjeros no se encuentran sujetos a retención adicional alguna. Una reconciliación entre la utilidad según estados financieros y la utilidad gravable, es como sigue:

	<u>2008</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>2007</u> (en miles de U.S. dólares)
Utilidad según estados financieros, neta de participación a trabajadores	38	396
Gastos no deducibles	<u>824</u>	<u>322</u>
Utilidad gravable	<u>862</u>	<u>718</u>
Impuesto a la renta cargado a resultados	<u>216</u>	<u>180</u>

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

	<u>2008</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>2007</u> (en miles de U.S. dólares)
Saldos al comienzo del año	354	357
Provisión del año	216	180
Ajustes años anteriores		(106)
Retenciones en la fuente	<u>(505)</u>	<u>(77)</u>
Saldos al fin del año	<u>65</u>	<u>354</u>

11. 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>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Impuesto al Valor Agregado - IVA	534	198
Dividendos por pagar	475	285
Beneficios sociales	149	192
Honorarios por pagar	106	148
Multas - Petroproducción	101	101
Retenciones en la fuente por pagar	35	57
Retenciones por Impuesto al Valor Agregado - IVA	20	111
Otras cuentas por pagar	<u>181</u>	<u>145</u>
Total	<u>1,601</u>	<u>1,237</u>

12. OBLIGACIONES POR PAGAR A LARGO PLAZO

Un resumen de las obligaciones por pagar a largo plazo es como sigue:

	... Diciembre 31, ...	
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Obligación por pagar a Rompetrol que a la presente fecha se encuentra vencida y no devenga intereses.	610	610
Préstamos de terceros sin vencimiento que devengan una tasa de interés del 3% mensual.	<u>620</u>	<u>520</u>
Total	<u>1,230</u>	<u>1,130</u>

13. 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 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.

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 (Ver Nota 6). 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.

14. COMPROMISOS

Los compromisos más importantes de la Compañía, al 31 de diciembre del 2008, se detallan a continuación:

Contratos de Servicio de Reacondicionamiento de Pozos con Petroproducción

- El 20 de julio del 2004, la Compañía suscribió el contrato No. 2004027 con la Empresa Estatal de Explotación y Producción de Petróleos del Ecuador, para brindar servicios de reacondicionamiento de pozos con una torre en el Distrito Amazónico. Los términos del contrato establecen:
 - .. La cuantía del contrato asciende a US\$4.1 millones, incluido el impuesto al valor agregado y el cobro de este valor se realizará mediante la presentación de las respectivas facturas mensuales y los soportes necesarios correspondiente a los trabajos realizados durante el mes y gastos incurridos. Este contrato es del tipo de precios ofertados unitarios, fijos e invariables y de cantidades de servicio variables.
 - .. La vigencia del contrato es de dos años a partir de la fecha de su suscripción.
 - .. 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 suscripción del acta de entrega-recepción provisional del primer año 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.
- Con fecha 10 de noviembre del 2006, la Compañía firmó un adendum al contrato en donde se amplía el plazo de vigencia original por 90 días adicionales, que era hasta octubre 2006. A partir de esa fecha, la Compañía ha prestado sus servicios mediante órdenes de trabajo aprobadas por 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, para brindar servicios de

terminación, reacondicionamiento, profundización y abandono de pozos con tres torres permanentes en el Distrito Amazónico. Los términos del contrato establecen:

- .. La cuantía estimada del contrato asciende a US\$13.2 millones, más el impuesto al valor agregado y el cobro de este valor se realizará mediante la presentación de las respectivas facturas mensuales verificada por el Fiscalizador y aprobadas por el Administrador del Contrato. Este contrato es del tipo de precios ofertados unitarios, fijos e invariables y de cantidades de servicio variables.
- .. La vigencia del contrato es de dos años a partir de la fecha de su suscripción y la prórroga de este período no será mayor a 90 días.
- .. 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 suscripción del acta de entrega-recepción provisional del primer año 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.

Fideicomiso Amazonas Plaza - Mutualista Benalcázar - El 15 de noviembre del 2004, la Compañía suscribió una promesa de compra - venta con el mencionado Fideicomiso para la adquisición de oficinas ubicadas en el edificio denominado Amazonas Plaza - Mutualista Benalcázar; esta promesa de compra - venta fue cancelada el 6 de marzo del 2007.

Arrendamiento Mercantil - Banco del Pacífico - El 6 de marzo del 2007, la Compañía firmó un contrato de arrendamiento mercantil inmobiliario con el propósito de financiar la adquisición de las oficinas ubicadas en el edificio Amazonas Plaza - Mutualista Benalcázar.

Los términos del contrato establecen:

- El costo total del contrato sumadas todas las rentas asciende a US\$857 mil y la cancelación de este valor se realizará mediante el pago de un canon inicial de US\$113 mil y 84 cánones de US\$8,861 pagaderos de forma mensual.
- La vigencia del contrato es de 7 años, al vencimiento del plazo, la Compañía debe cancelar la totalidad de los cánones de arrendamiento.

15. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2008 y la fecha de emisión de los estados financieros (abril 3 del 2009) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros adjuntos.