

Baker Petrolite del Ecuador S.A.

Estados Financieros por el Año Terminado el 31 de Diciembre del 2010 e Informe de los Auditores Independientes



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas de
Baker Petrolite del Ecuador S.A.:

Informe sobre los estados financieros

Hemos auditado los estados financieros que se adjuntan de Baker Petrolite del Ecuador S.A., que comprenden el balance general al 31 de diciembre del 2010 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio de los accionistas 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 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, y del control interno determinado por la gerencia como necesario para permitir la preparación de los estados financieros libres de errores materiales, debido a fraude o error.

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 requerimientos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable de si los estados financieros están libres de errores materiales.

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 de los riesgos de error material en los estados financieros debido a 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 apropiados 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 las políticas contables utilizadas son apropiadas 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

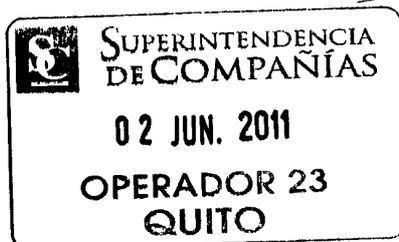
En nuestra opinión, los referidos estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la posición financiera de Baker Petrolite del Ecuador S.A. al 31 de diciembre del 2010, el resultado de sus operaciones y sus flujos de caja por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

Asunto de énfasis

Sin calificar nuestra opinión, informamos que, tal como se explica con más detalle en la Nota 2, 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 Baker Petrolite del Ecuador S.A. de acuerdo con principios de contabilidad y prácticas generalmente aceptadas en países y jurisdicciones diferentes a los de la República del Ecuador.

Deloitte & Touche

Quito, Mayo 30, 2011
Registro No. 019



Jorge Brito
Jorge Brito
Licencia No. 21540

BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.

BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010

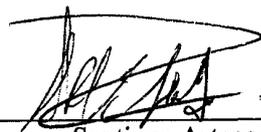
<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(en miles de U.S. dólares)	
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y bancos		2,349	942
Cuentas por cobrar comerciales	3	2,584	2,594
Inventarios	4	1,806	2,296
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	5	<u>83</u>	<u>132</u>
Total activos corrientes		<u>6,822</u>	<u>5,964</u>
ACTIVOS FIJOS:	6		
Maquinaria y equipo		137	118
Vehículos		68	232
Instalaciones		59	59
Muebles, enseres y otros		14	23
Equipos computación		<u>14</u>	<u>14</u>
Total		292	446
Menos depreciación acumulada		<u>145</u>	<u>256</u>
Activos fijos, neto		<u>147</u>	<u>190</u>
TOTAL		<u>6,969</u>	<u>6,154</u>

Ver notas a los estados financieros


Gonzalo Karolys
Representante Legal

**PASIVOS Y PATRIMONIO
DE LOS ACCIONISTAS**

	<u>Notas</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(en miles de U.S. dólares)	
PASIVOS CORRIENTES:			
Cuentas por pagar	7	1,827	2,123
Participación a trabajadores	8	212	223
Impuesto a la renta por pagar	9	50	
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	11	<u>460</u>	<u>323</u>
Total pasivos corrientes		<u>2,549</u>	<u>2,669</u>
PROVISIONES PARA JUBILACIÓN PATRONAL Y DESAHUCIO			
	12	<u>263</u>	<u>226</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:			
	13		
Capital social		1	1
Aportes para futura capitalización		318	318
Reserva de capital		1,344	1,344
Reserva legal		97	97
Reserva facultativa		1	1
Utilidades retenidas		<u>2,396</u>	<u>1,498</u>
Patrimonio de los accionistas		<u>4,157</u>	<u>3,259</u>
TOTAL		<u>6,969</u>	<u>6,154</u>



Santiago Arteaga
Contador

BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.

**ESTADO DE RESULTADOS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010**

	<u>Notas</u>	<u>2010</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>2009</u> (en miles de U.S. dólares)
VENTAS NETAS	14	13,991	12,445
COSTO DE VENTAS	14	<u>8,925</u>	<u>8,061</u>
MARGEN BRUTO		5,066	4,384
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y VENTAS	14	<u>3,735</u>	<u>2,772</u>
UTILIDAD DE OPERACIONES		1,331	1,612
OTROS INGRESOS (GASTOS), NETO		<u>83</u>	<u>(124)</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA		<u>1,414</u>	<u>1,488</u>
MENOS:			
Participación a trabajadores	8	212	223
Impuesto a la renta	9	<u>317</u>	<u>314</u>
Total		<u>529</u>	<u>537</u>
UTILIDAD NETA		<u>885</u>	<u>951</u>

Ver notas a los estados financieros


Gonzalo Karolys
Representante Legal


Santiago Arteaga
Contador

BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.

**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010**

	Capital Social	Aportes para Futura Capitalización	Reserva de Capital ... (en miles de U.S. dólares) ...	Reserva Legal	Reserva Facultativa	Utilidades Retenidas	Total
Saldos al 31 de diciembre del 2008	1	318	1,344	97	1	547	2,308
Utilidad neta	—	—	—	—	—	<u>951</u>	<u>951</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2009	1	318	1,344	97	1	1,498	3,259
Ajustes						13	13
Utilidad neta	—	—	—	—	—	<u>885</u>	<u>885</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2010	<u>1</u>	<u>318</u>	<u>1,344</u>	<u>97</u>	<u>1</u>	<u>2,396</u>	<u>4,157</u>

Ver notas a los estados financieros


Gonzalo Karolys
Representante Legal


Santiago Arteaga
Contador

BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.

**ESTADO DE FLUJOS DE CAJA
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010**

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
FLUJOS DE CAJA DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Recibido de clientes	13,995	11,814
Pagado a proveedores y trabajadores	(12,203)	(11,036)
Participación a trabajadores	(223)	(75)
Impuesto a la renta	(244)	(144)
Otros ingresos (gastos), neto	<u>1</u>	<u>(155)</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de operación	<u>1,326</u>	<u>404</u>
FLUJOS DE CAJA DE (EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Adquisición de activos fijos	(16)	(65)
Precio de venta de activos fijos	<u>97</u>	<u>34</u>
Efectivo neto proveniente de (utilizado en) actividades de inversión	<u>81</u>	<u>(31)</u>
CAJA Y BANCOS:		
Incremento neto durante el año	1,407	373
Saldos al comienzo del año	<u>942</u>	<u>569</u>
SALDOS AL FIN DEL AÑO	<u>2,349</u>	<u>942</u>

(Continúa...)

BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.

**ESTADO DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010**

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta	885	951
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto proveniente de actividades de operación:		
Depreciación de activos fijos	44	54
Utilidad en venta de activos fijos	(82)	(31)
Constitución (reversión) de provisión para obsolescencia de inventarios	33	(13)
Provisiones para jubilación patronal y desahucio, neta de pagos	37	14
Baja crédito tributario de impuesto a la renta		81
Otros ajustes	13	
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar comerciales	10	(631)
Inventarios	457	157
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	49	38
Cuentas por pagar	(296)	(412)
Participación a trabajadores	(11)	148
Impuesto a la renta	50	170
Otros gastos acumulados y otras cuentas por pagar	<u>137</u>	<u>(122)</u>
EFFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	<u>1,326</u>	<u>404</u>

Ver notas a los estados financieros

 Gonzalo Karolys Representante Legal	 Santiago Arteaga Contador
---	--

BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010

1. OPERACIONES

Baker Petrolite del Ecuador S.A. es una subsidiaria de Baker Petrolite Inc. con domicilio en el estado de Texas, Estados Unidos de Norteamérica. Sus actividades principales son producir, importar, exportar, almacenar, vender y usar químicos y productos relacionados con la industria petrolera.

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. 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:

Caja y Bancos - Representa el efectivo disponible y saldos en bancos.

Ventas y Costos de Ventas - Los ingresos por ventas y su costo son reconocidos en resultados en el período que se realiza la transferencia de dominio de los productos.

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 venta.

Valuación de Activos Fijos - 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 20 para instalaciones, 10 para maquinaria y equipo, muebles, enseres y otros, y 5 para vehículos.

Provisión para Impuesto a la Renta - Está constituida de acuerdo con disposiciones legales a las tasa del 25% y es registrada en los resultados del año.

Provisión para Participación de Trabajadores - De conformidad con disposiciones legales, los trabajadores tienen derecho a participar en las utilidades de la empresa en un 15% aplicable a las utilidades líquidas y es registrada en los resultados del año.

Provisiones para Jubilación Patronal y Desahucio - Se llevan a resultados, en base a los correspondientes cálculos matemáticos actuariales determinados por un profesional independiente.

Adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera - Mediante Resoluciones No. 08.G.DCS.010 del 20 de noviembre del 2008 y SC.DS.G.09.006 del 17 de diciembre del 2009, la Superintendencia de Compañías estableció el cronograma de implementación obligatoria de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) por parte de las compañías y entes sujetos a su control y vigilancia. De acuerdo con este cronograma Baker Petrolite del Ecuador S.A. utilizará las NIIF a partir del 1 de enero del 2011, siendo el 1 de enero del 2010, su fecha de transición.

3. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

Un resumen de cuentas por cobrar comerciales es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Petroamazonas EP	809	453
EP Petroecuador	716	1,284
Operaciones Río Napo	236	120
Consorcio Petrolero Bloque 17	215	
Agip Oil Ecuador	169	54
Andes Petroleum Ecuador Ltd.	130	500
Consorcio PETROSUD	113	75
Enap Sipetrol S.A. - Sucursal Ecuador	71	56
Petrobell Inc.		20
Otros	<u>125</u>	<u>32</u>
Total	<u>2,584</u>	<u>2,594</u>

4. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Materia prima	984	1,099
Producto terminado	701	357
Importaciones en tránsito	190	875
Materiales	51	52
Provisión para obsolescencia	<u>(120)</u>	<u>(87)</u>
Total	<u>1,806</u>	<u>2,296</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>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Crédito tributario de impuesto a la renta (Nota 9)		23
Cuentas por cobrar a compañías relacionadas	67	87
Otras	<u>16</u>	<u>22</u>
Total	<u>83</u>	<u>132</u>

6. ACTIVOS FIJOS

Los movimientos de activos fijos fueron como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos netos al comienzo del año	190	182
Adquisiciones	16	65
Ventas y bajas	(15)	(3)
Depreciación	<u>(44)</u>	<u>(54)</u>
Saldos netos al fin de año	<u>147</u>	<u>190</u>

7. CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de cuentas por pagar es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Compañías relacionadas	1,315	1,762
Proveedores locales	<u>512</u>	<u>361</u>
Total	<u>1,827</u>	<u>2,123</u>

Compañías Relacionadas - Constituyen principalmente saldos por pagar a Baker Petrolite Corporation por la compra de inventarios por US\$977 mil (US\$1.6 millones en el año 2009).

8. PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES

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

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	223	75
Provisión del año	212	223
Pagos efectuados	<u>(223)</u>	<u>(75)</u>
Saldos al fin del año	<u>212</u>	<u>223</u>

9. 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. 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>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Utilidad según estados financieros, neta de participación a trabajadores	1,202	1,265
Otros gastos deducibles	(178)	(277)
Gastos no deducibles	<u>246</u>	<u>268</u>
Utilidad gravable	<u>1,270</u>	<u>1,256</u>
Impuesto a la renta cargado a resultados	<u>317</u>	<u>314</u>

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

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	(23)	(274)
Provisión del año	317	314
Bajas crédito tributario años anteriores		81
Pagos efectuados	<u>(244)</u>	<u>(144)</u>
Saldos al fin del año (Nota 5 para el año 2009)	<u>50</u>	<u>(23)</u>

Están sujetas a revisión por parte de las autoridades tributarias las declaraciones de impuestos de los años 2007 al 2010.

Aspectos Tributarios del Código Orgánico de la Producción - Con fecha diciembre 29 de 2010 se promulgó en el Suplemento del Registro Oficial No. 351 el Código Orgánico de la Producción, Comercio e Inversiones, el mismo que incluye entre otros aspectos tributarios los siguientes:

- La reducción progresiva en tres puntos porcentuales en la tarifa de impuesto a la renta para sociedades, así tenemos: 24% para el año 2011, 23% para el año 2012 y 22% a partir del año 2013.
- Deducción del 100% adicional para el cálculo de impuesto a la renta de ciertos gastos incurridos por "Medianas Empresas".
- La reducción progresiva del porcentaje de retención en la fuente de impuesto a la renta en pagos al exterior conforme la tarifa de impuesto a la renta para sociedades.
- Exoneración del impuesto a la salida de divisas en los pagos de capital e intereses por créditos otorgados por instituciones financieras destinados al financiamiento de inversiones previstas en este Código.

10. PRECIOS DE TRANSFERENCIA

La Compañía no dispone del estudio de precios de transferencia correspondiente al año 2010, requerido por disposiciones legales vigentes, en razón de que el plazo para su presentación ante las autoridades tributarias, vence en el mes de junio del año 2011. Dicho estudio constituye una base para determinar si las operaciones con partes relacionadas han sido efectuadas a precios razonables que se aproximan a valores de plena competencia. A la fecha de emisión de los estados financieros, dicho estudio se encuentra en proceso de ejecución y la Administración de la Compañía considera que los efectos del mismo, si hubieren, carecerían de importancia relativa. Al 31 de diciembre del 2009, la Compañía efectuó el estudio de precios de transferencia en el cual se estableció que las transacciones con partes relacionadas no han sido efectuadas a precios razonables que se aproximan a valores de plena competencia. Esta situación originó que la Compañía pague un impuesto adicional de US\$300.

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>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Beneficios sociales	113	91
Impuesto al Valor Agregado - IVA	70	99
Provisión bono ejecutivos		57
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social - IESS	34	25
Retenciones en la fuente e impuesto al valor agregado - IVA	168	29
Otras cuentas por pagar a empleados	25	
Otras	<u>50</u>	<u>22</u>
Total	<u>460</u>	<u>323</u>

12. PROVISIONES PARA JUBILACIÓN PATRONAL Y DESAHUCIO

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

	... Diciembre 31,...	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Jubilación patronal	219	171
Desahucio	<u>44</u>	<u>55</u>
Total	<u>263</u>	<u>226</u>

Provisión para Jubilación Patronal - 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 2010 y 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:

- Una reserva por obligaciones adquiridas para atender el pago de 10 trabajadores (9 trabajadores en el año 2009) que tiene más de 10 años de trabajo.
- Una reserva por el valor actual de las obligaciones futuras para 53 trabajadores (47 trabajadores en el 2009) que aún no completaban el requisito de tiempo de trabajo.

Para el cálculo, se consideró una tasa anual de conmutación actuarial del 4% y una tasa de interés de capitalización de reservas del 6.50%.

Los movimientos de la provisión para jubilación patronal fueron como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	171	147
Provisión del año	<u>48</u>	<u>24</u>
Total	<u>219</u>	<u>171</u>

Provisión para Desahucio - De acuerdo con disposiciones del Código del Trabajo en los casos de terminación de la relación laboral por desahucio solicitado por el empleador o por el trabajador, el empleador bonificará al trabajador con el 25% del equivalente a la última remuneración mensual por cada uno de los años de servicio prestados a la misma empresa o empleador.

Los movimientos de la provisión para desahucio fueron como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	55	65
Provisión (reversión) del año	(10)	14
Pagos	<u>(1)</u>	<u>(24)</u>
Total	<u>44</u>	<u>55</u>

13. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital Social - El capital social autorizado consiste de 1,200 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.

14. TRANSACCIONES SIGNIFICATIVAS CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS

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

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Compras	<u>6,333</u>	<u>6,027</u>
Honorarios de Administración	<u>679</u>	<u>319</u>
Ventas	<u>39</u>	<u>-</u>

15. COMPROMISOS

Petroproducción - La Compañía durante el año 2009 ha recibido la adjudicación por parte de Petroproducción para la provisión de productos químicos para los tratamientos de deshidratación de crudo, control de corrosión y reinyección de agua aplicados en el área Cuyabeno; Bloque 27, Auca y Shushufindi. El tiempo máximo de la adjudicación será de dos años.

Agip Oil Ecuador - Con fecha 28 de septiembre del 2009, la Compañía firmó una orden de compra abierta con Agip Oil Ecuador en la cual se encuentra aprobado el abastecimiento de productos químicos por parte de la Compañía por US\$1.5 millones, la duración de esta orden de compra será de dos años.

Enap Sipetrol S.A. - Sucursal Ecuador - Con fecha 1 de enero del 2010 la Compañía firmó un nuevo contrato para ejecutar los servicios técnicos especializados de tratamiento químico con Enap Sipetrol S.A., cuya vigencia es hasta el 31 de diciembre del 2011.

Petroamazonas EP - La Compañía firmó un contrato con Petroamazonas EP el 13 de julio del 2010 para la provisión de productos químicos en los campos petroleros ubicados en los Bloques 15, 7 y 21. La duración del contrato para el Bloque 15 es de 3 años y para los Bloques 7 y 21 la Compañía mantiene órdenes de compra abiertas.

Consortio Petrolero Bloque 17 - EL 1 de agosto del 2010 la Compañía firmó un contrato para proveer productos químicos. La vigencia del contrato es un año

16. CONTINGENCIA

En el mes de marzo del 2010, la Compañía recibió una notificación por parte de la Fiscalía General del Estado para efectuar una auditoría de sustancias que fueron adquiridas en el año 2008 y que son controladas por el Consejo Nacional de Control de Sustancias Estupefacientes y Psicotrópicas - CONSEP. La Compañía ha entregado toda la información que ha sido requerida por la autoridad, y hasta la fecha de emisión de los estados financieros adjuntos, no existe un acta final de este proceso.

17. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2010 y la fecha de emisión de los estados financieros (mayo 30 del 2011) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros adjuntos.
