7746

SAXON ENERGY SERVICES DEL ECUADOR S. A.
(Una Subsidiaria de Saxon Energy Services Inc.)

Estados Financieros

31 de diciembre de 2009

Con el Informe de los Auditores Independientes

SAXON ENERGY SERVICES DEL ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de Saxon Energy Services Inc.)

Estados Financieros

31 de diciembre de 2009

Indice del Contenido

Informe de los Auditores Independientes

Balance General

Estado de Utilidades

Estado de Evolución del Patrimonio

Estado de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros

KPMG del Ecuador Cía. Ltda.
Av. República de El Salvador No. 734 y Portugal
Ap. Postal 17-15-0038B
Quito - Ecuador

Telephone: (593-2) 2450930
(593-2) 2450851
Fax: (593-2) 2450356

Informe de los Auditores Independientes

A la Junta de Accionistas
Saxon Energy Services del Ecuador S. A.:

Hemos auditado los estados financieros que se acompañan de Saxon Energy Services del Ecuador S. A. ("la Compañía"), que incluyen el balance general al 31 de diciembre del 2009, y el estado de utilidades, el estado de evolución del patrimonio y el estado de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y un resumen de las políticas importantes de contabilidad y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración por los Estados Financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad. Esta responsabilidad incluye: el diseño, la implementación y el mantenimiento de controles internos adecuados para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén libres de errores significativos, ya sean debido a fraude o error; la selección y aplicación de apropiadas políticas de contabilidad; y la elaboración de estimaciones contables que son razonables en las circunstancias.

Responsabilidad de los Auditores

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en nuestra auditoría. Excepto por lo que se describe en el párrafo Base para una Opinión con Salvedad, efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Esas normas requieren que cumplamos con los requerimientos éticos pertinentes y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener una seguridad razonable acerca de si los estados financieros están libres de errores significativos.

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS
23 ABR 2010
OPERADOR 18
QUITO

Una auditoría incluye efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen de nuestro juicio, incluyendo la evaluación de los riesgos de errores materiales en los estados financieros, debido a fraude o error. Al hacer esas evaluaciones de riesgo, consideramos los controles internos pertinentes a la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la entidad en orden a diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye evaluar lo apropiado de los principios de contabilidad utilizados y la razonabilidad de las estimaciones contables elaboradas por la Administración, así como evaluar la presentación en conjunto de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proveer una base para nuestra opinión.

(Continúa)

© 2010 KPMG del Ecuador Cía. Ltda., una compañía limitada ecuatoriana y una firma miembro de la red de firmas miembros independientes de KPMG afiliadas con KPMG International Cooperative ("KPMG International"), una entidad suiza.

Base para una Opinión

Como se explica más ampliamente en las notas 4 y 5 a los estados financieros, la Compañía no ha efectuado el inventario físico de sus propiedades y equipos ni proporcionado un estudio técnico sobre el valor de uso del inventario de repuestos. Estos asuntos causaron una salvedad en nuestra opinión sobre los estados financieros al y por el año que terminó el 31 de diciembre del 2008. No estuvimos en capacidad de determinar si ajustes podrían haber sido necesarios a los resultados del año 2008 y al saldo de utilidades disponibles al 31 de diciembre del 2008 y 2009.

Opinión

En nuestra opinión, excepto por los efectos sobre las cifras comparativas del año 2008, de tales ajustes, de haber alguno, como podría haberse determinado que son necesarios, si hubiésemos podido obtener el inventario físico de propiedades y equipos y el estudio sobre el valor de uso del inventario de repuestos según se indica en el párrafo anterior, los estados financieros mencionados en el primer párrafo presentan razonablemente, en todos sus aspectos importantes, la situación financiera de Saxon Energy Services del Ecuador S. A. al 31 de diciembre del 2009 y los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de conformidad con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

Énfasis en un Asunto

Sin calificar nuestra opinión dirigimos la atención a la nota 14 de los estados financieros, en donde se menciona que la Compañía se dedica a la prestación de servicios petroleros a las entidades que ejecutan actividades de exploración y explotación de hidrocarburos en el Ecuador y que sus ingresos provienen sustancialmente de tres (3) compañías petroleras, las cuales al 31 de diciembre del 2009 se mantienen en un proceso de renegociación de los contratos de operación petrolera con el Estado Ecuatoriano. Debido a esta situación, los ingresos de la Compañía dependerán sustancialmente del éxito que tengan sus clientes en el proceso de renegociación de sus contratos con el Estado Ecuatoriano.

KPMG del Ecuador

SC – RNAE 069

17 de febrero del 2010

Gino A. Erazo, Socio
Registro No. 17121

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 18
QUITO

SAXON ENERGY SE
(Una subsidiaria de Sa

Balanc

31 de diciembre del 2009, c

(Expresado en dólares de los E

Activos		2009	2008
Activos circulantes:			
Efectivo en caja y bancos	US$	153.359	384.130
Cuentas por cobrar:			
Clientes, neto de estimación para cuentas de dudoso cobro de $25.707 en el año 2008 (nota 2)		3.868.872	4.415.750
Otras (nota 3)		1.385.716	3.274.191
Cuentas por cobrar, neto		5.254.588	7.689.941
Gastos pagados por anticipado		95.180	121.541
Total activos circulantes		5.503.127	8.195.612
Inventarios (nota 4)		1.487.099	1.553.043
Propiedades y equipos, neto de depreciación acumulada de US$8.510.887 en el 2009 y US US$7.674.316 en el 2008 (nota 5)		4.356.589	5.268.764
Otros activos (nota 6)		627.019	433.533
	US$	11.973.834	15.450.952

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 18
QUITO

Ing. Leandro Garzón
Gerente General

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

Pasivos y Patrimonio de los Accionistas		2009	2008
Pasivos circulantes:			
Cuentas por pagar (nota 7)	US$	2.315.035	1.821.486
Gastos acumulados por pagar (nota 8)		836.833	859.625
Total pasivos circulantes		3.151.868	2.681.111
Pasivos a largo plazo:			
Deuda a largo plazo (nota 9)		-	3.031.840
Reserva para jubilación patronal e indemnización por desahucio (nota 11)		280.124	215.236
Total pasivos a largo plazo		280.124	3.247.076
Total pasivos		3.431.992	5.928.187
Patrimonio de los accionistas:			
Capital acciones: autorizadas, suscritas y pagadas 4.789.258 acciones ordinarias de US$1 cada una		4.789.258	4.789.258
Reserva legal (nota 12)		740.383	566.793
Utilidades disponibles		3.012.201	4.166.714
Total patrimonio de los accionistas		8.541.842	9.522.765
Compromisos y contingencias (notas 15 y 16)			
	US$	11.973.834	15.450.952

Sra. Mónica Sánchez
Gerente Financiera

SAXON ENERGY SERVICES DEL ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de Saxon Energy Services Inc.)

Estado de Utilidades

Año que terminó el 31 de diciembre del 2009, con cifras comparativas del 2008

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América – US$)

		2009	2008
Ingresos de operación (nota 14):			
Servicios de reacondicionamiento y operación	US$	11.386.453	10.619.806
Movilización entre pozos		1.075.528	1.104.517
Movilización de taladros		854.947	1.552.382
Tiempo de espera		481.850	548.147
Alquileres		255.704	490.362
Otros		3.181.188	2.387.960
		17.235.670	16.703.174
Costos y gastos de operación:			
Costos y gastos:			
Gastos directos:			
Gastos de personal		3.870.128	3.287.235
Mantenimiento		1.991.250	1.315.027
Arrendamiento de vehículos, equipos y taladros		879.110	522.714
Combustibles y lubricantes		438.933	509.220
Seguros y garantías		354.893	459.618
Capacitación		83.611	56.121
Servicios de asesoría		41.835	42.944
Transporte de taladros		-	950.222
Otros		2.729.842	1.374.327
		10.389.602	8.517.428
Gastos indirectos:			
Gastos de personal		740.314	1.496.262
Otros		618.584	737.959
		1.358.898	2.234.221
Depreciación		1.357.231	1.948.339
Total gastos de operación		13.105.731	12.699.988
Gastos administrativos:			
Gastos de personal		628.613	635.112
Servicios		184.526	280.011
Honorarios		35.153	232.655
Otros		195.327	289.867
		1.043.619	1.437.645
Impuesto al valor agregado no compensable		55.092	22.942
Total costos y gastos de operación		14.204.442	14.160.575
Utilidad en operación, pasan	US$	3.031.228	2.542.599

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 18
QUITO

SAXON ENERGY SERVICES DEL ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de Saxon Energy Services Inc.)

Estado de Utilidades, Continuación

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América – US$)

		2009	2008
Vienen,	US$	3.031.228	2.542.599
Otros (gastos) ingresos, neto:			
Intereses ganados		19.601	14.584
Intereses pagados		(188)	(71)
Misceláneos, neto		(321.163)	34.472
Otros (gastos) ingresos, neto		(301.750)	48.985
Utilidad antes de la participación de los empleados en las utilidades e impuesto a la renta		2.729.478	2.591.584
Participación de los empleados en las utilidades (nota 8)		409.422	388.738
Utilidad antes de impuesto a la renta		2.320.056	2.202.846
Impuesto a la renta, estimado (nota 10)		630.979	466.954
Utilidad neta	US$	1.689.077	1.735.892
Utilidad por acción ordinaria (nota 1 - I)	US$	0,35	0,36

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 13
QUITO

Ing. Leandro Garzón
Gerente General

Sra. Mónica Sánchez
Gerente Financiera

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

SAXON ENERGY SERVICES DEL ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de Saxon Energy Services Inc.)

Estado de Evolución del Patrimonio

Año que terminó el 31 de diciembre del 2009, con cifras comparativas del 2008

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América - US$)

		Capital acciones	Reserva legal	Utilidades disponibles	Total patrimonio de los accionistas
Saldos al 31 de diciembre del 2007	US$	4.789.258	566.793	2.430.822	7.786.873
Utilidad neta		-	-	1.735.892	1.735.892
Saldos al 31 de diciembre del 2008		4.789.258	566.793	4.166.714	9.522.765
Utilidad neta		-	-	1.689.077	1.689.077
Apropiación a reserva de legal		-	173.590	(173.590)	-
Dividendos pagados		-	-	(2.670.000)	(2.670.000)
Saldos al 31 de diciembre del 2009	US$	4.789.258	740.383	3.012.201	8.541.842

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
QUITO

Ing. Leandro Garzón
Gerente General

Sra. Mónica Sánchez
Gerente Financiera

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

SAXON ENERGY SERVICES DEL ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de Saxon Energy Services Inc.)

Estado de Flujos de Efectivo

Año que terminó el 31 de diciembre del 2009, con cifras comparativas del 2008

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América)

		2009	2008
Flujos de efectivo de las actividades de operación (nota 17):			
Conciliación de la utilidad neta con el efectivo neto provisto por las actividades de operación:			
Utilidad neta	US$	1.689.077	1.735.892
Ajustes por partidas que no requieren (proveen) efectivo:			
Depreciación de propiedades y equipos		1.357.231	1.948.339
Ajustes a las propiedades y equipos		-	1.599
Utilidad en venta de propiedades y equipos		(115.128)	-
Reserva para pensiones de jubilación patronal e indemnización por desahucio		106.669	117.253
Cambios netos (aumento) disminución en activos:			
Cuentas por cobrar:			
Clientes		546.878	2.477.287
Otras		1.888.475	(2.308.134)
Inventarios		65.944	553.714
Gastos pagados por anticipado		26.361	33.590
Otros activos		(193.486)	(124.649)
Cambios netos aumento (disminución) en pasivos:			
Cuentas por pagar		493.549	(42.085)
Gastos acumulados por pagar		(22.792)	44.025
Reserva para pensiones de jubilación patronal e indemnización por desahucio		(41.781)	-
Efectivo neto provisto por las actividades de operación		5.800.997	4.436.831
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Adiciones a propiedades y equipos		(453.606)	(139.691)
Ventas de propiedades y equipos		123.678	-
Producto neto de la venta de propiedades y equipos		-	8.744.938
Efectivo neto (utilizado en) provisto por las actividades de inversión		(329.928)	8.605.247
Flujos de efectivo de las actividades de financiamiento:			
Pago de deuda a largo plazo		(3.031.840)	(12.869.645)
Pago de dividendos accionistas		(2.670.000)	-
Efectivo neto utilizado en las actividades de financiamiento		(5.701.840)	(12.869.645)
(Disminución) aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo		(230.771)	172.433
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del año		384.130	211.697
Efectivo y equivalentes de efectivo al final del año	US$	153.359	384.130
Transacciones que no requieren efectivo:			
Saldos generados por la fusión con Santa Fe del Ecuador S. A.:			
Inversiones en subsidiarias		-	388.615
Propiedades y equipos		-	271.736
Gastos pagados por anticipado		-	36.007
Cuentas por pagar relacionadas		-	202.874
Gastos acumulados por pagar		-	110.509

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 18
QUITO

Ing. Leandro Garzón
Gerente General

Sra. Mónica Sánchez
Gerente Financiera

Véanse las notas que acompañan a los estados financieros.

SAXON ENERGY SERVICES DEL ECUADOR S. A.
(Una subsidiaria de Saxon Energy Services Inc.)

Notas a los Estados Financieros

31 de diciembre del 2009

(Expresado en dólares de los Estados Unidos de América – US$)

(1) Resumen de Políticas Importantes de Contabilidad

(a) Operaciones

Saxon Energy Services del Ecuador S. A., una compañía subsidiaria de Saxon Energy Services Inc. (compañía canadiense), fue constituida en Quito – Ecuador en enero de 1977. Las operaciones de la Compañía consisten en la prestación de servicios de reacondicionamiento de pozos (workover), reparación de pozos en el campo petrolero, perforación de pozos petroleros (drilling), servicio de cables de acero (wire line), pesca y limpieza (swabbing), y otras afines que se presentan en la operación petrolera.

Con fecha 24 de julio del 2008 mediante Resolución No. 08Q.IJ.001861 de la Superintendencia de Compañías del Ecuador se aprueba la fusión por absorción de Saxon Energy Services del Ecuador S. A. (absorbente) con Santa Fe del Ecuador S. A. (absorbida). La fusión se realizó mediante la transferencia de activos y pasivos en bloque a título universal de Santa Fé del Ecuador S. A. a favor de Saxon Energy Services, incluyendo las obligaciones de cualquier índole que por ley o contrato tenga la compañía absorbida a favor de terceros.

De acuerdo con la escritura de fusión los estados financieros de la entidad absorbida y saldos proforma consolidados al 1 de diciembre del 2007 es el siguiente:

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 18
QUITO

		Entidad absorbida	Consolidados ajustados
		1 de diciembre del 2007 (saldos no auditados)	1 de diciembre del 2007 (saldos no auditados)
Activos	US$	772.610	26.712.483
Pasivos y patrimonio:			
Pasivos		336.077	18.983.723
Patrimonio		436.533	7.728.760
	US$	772.610	26.712.483
Ingresos	US$	2.017.635	18.882.736
Utilidad neta	US$	68.570	46.829

(Continúa)

(b) Entorno Económico

Las repercusiones de la crisis internacional, con mayor intensidad a fines del 2008 y comienzos del 2009, se manifestaron en la economía ecuatoriana a través de la reducción de las exportaciones, principalmente por la reducción del precio internacional del petróleo, la disminución de las remesas de los migrantes y las restricciones del financiamiento externo e interno. La recuperación del precio del petróleo en la segunda mitad del año, el aumento del nivel de actividad global y de los volúmenes de comercio internacional que impulsó la demanda de los principales productos de exportación, el incremento del gasto e inversión pública, permitieron una contracción menor en la economía ecuatoriana, la que sin embargo presenta mayor déficit fiscal, balanza comercial negativa y deterioro en la cuenta corriente de la balanza de pagos e incremento en la tasa de desempleo.

La alta dependencia en el petróleo tanto para el presupuesto general del estado como para ingresos de exportaciones, la actual política económica de crecimiento a través de la inversión pública y clima desfavorable a la inversión privada y apertura económica, la limitación en el manejo de la política monetaria resultante de U. S. dólar como moneda de circulación, condicionan el crecimiento de la economía ecuatoriana a un precio sostenido del petróleo y a la obtención de financiamiento externo.

(c) Base de Presentación

Los estados financieros son presentados en dólares de los Estados Unidos de América, moneda de medición de la Compañía y de curso legal y de unidad de cuenta del Ecuador desde marzo del 2000.

La Compañía prepara sus estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), las que han sido adoptadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Para aquellas situaciones específicas que no están consideradas en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad se siguen las políticas o prácticas establecidas o permitidas por la Superintendencia de Compañías de la República del Ecuador.

(d) Efectivo en Caja y Bancos

La Compañía para propósitos del estado de flujos de efectivo considera como efectivo y equivalentes de efectivo únicamente los saldos de efectivo en caja y bancos.

(e) Estimación para Cuentas de Dudoso Cobro

La Compañía establece con cargo a resultados una estimación para cubrir posibles pérdidas que pueden llegar a producirse en la recuperación de las cuentas por cobrar, de acuerdo a una evaluación individual de las mismas. Los castigos de las cuentas por cobrar consideradas irrecuperables son debitados a esta cuenta.

(f) Inventarios

Los inventarios están registrados al costo, el que no excede el valor de mercado. El costo se determina por el método promedio ponderado, excepto por las importaciones en tránsito que se llevan al costo específico.

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 18
QUITO

(Continúa)

(g) Propiedades y Equipos

Las propiedades y equipos se presentan neto de la depreciación acumulada y se contabilizan al costo de adquisición, excepto por:

- Los adquiridos antes del 1 de abril del 2000 que se presentan a una base que se aproxima al costo histórico medido en dólares de los Estados Unidos de América.

- Los desembolsos por reparación y mantenimiento efectuados para reparar o mantener el beneficio económico futuro esperado de las propiedades y equipos se reconocen como un gasto cuando se incurren.

Las propiedades y equipos se deprecian por el método de línea recta, de acuerdo a la vida útil estimada de los mismos, cuyos porcentajes anuales son como sigue:

Edificios y estructuras	5% y 10%
Muebles, equipos de oficina, de taller, de comunicación y dotación de campamento	10%
Vehículos	20%
Equipos de perforación y unidad de limpieza	10%
Equipos de computación	33%

(h) Reserva para Jubilación Patronal e Indemnización por Desahucio

El Código del Trabajo de la República del Ecuador establece la obligación por parte de los empleadores de conceder el beneficio de jubilación patronal a todos aquellos empleados que hayan cumplido un tiempo mínimo de servicio de 25 años en una misma compañía.

Adicionalmente, el Código del Trabajo establece que en aquellos casos en que la relación laboral termine por desahucio, el empleador deberá reconocer al empleado una indemnización equivalente al 25% de su último salario multiplicado por el número de años de servicio.

El gasto de beneficio por jubilación patronal e indemnización por desahucio es registrado mediante la constitución de una provisión que es llevada a gastos del ejercicio, en base al cálculo actuarial realizado por un especialista independiente, debidamente calificado.

(i) Reconocimiento de Ingresos y Gastos

Los ingresos por servicios se reconocen en el estado de utilidades en base a los servicios prestados a la fecha del balance general. Adicionalmente, la Compañía efectúa una estimación de ingresos al cierre del año en función a los costos incurridos hasta la fecha de cierre del balance general, y ningún ingreso es reconocido si existe una incertidumbre significativa relativas a la recuperación de la consideración adeudada o de los costos asociados al servicio. Los gastos se reconocen por el método de causación.

(j) Participación de los Empleados en las Utilidades

El gasto por la participación de los empleados en las utilidades se calcula aplicando la tasa del 15% a las utilidades antes de impuesto a la renta, de conformidad con lo establecido en las leyes laborales de la República del Ecuador.

(Continúa)

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 18
QUITO

(k) Impuesto a la Renta

La provisión para impuesto a la renta se calcula mediante la aplicación de la tasa corporativa del 25% aplicable a las utilidades gravables.

(l) Utilidad por Acción Ordinaria

La utilidad por acción ordinaria se calcula considerando el promedio ponderado de acciones en circulación durante el año. El promedio de acciones en circulación en los años 2009 y 2008 fue de 4.789.258, con un valor nominal de US$1 cada una.

(m) Uso de Estimaciones

La preparación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad requiere que la administración de la Compañía efectúe ciertas estimaciones y supuestos que afectan a los saldos reportados de activos y pasivos y revelación de contingentes a la fecha de los estados financieros. Los resultados reales podrían diferir de aquellas estimaciones y tales diferencias eventualmente podrían ser significativas.

(2) Cuentas por Cobrar - Clientes

Un resumen de las cuentas por cobrar - clientes al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		2009	2008
Clientes	US$	3.868.872	4.441.457
Menos estimación para cuentas de dudoso cobro		-	25.707
	US$	3.868.872	4.415.750

El siguiente es el movimiento de la estimación para cuentas de dudoso cobro por los años que terminaron el 31 de diciembre del 2009 y 2008:

		2009	2008
Saldos al inicio del año	US$	25.707	675.335
Valores revertidos		25.707	-
Castigos		-	649.628
Saldo al final del año	US$	-	25.707

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 3
QUITO

Durante el año 2008, la Compañía realizó el castigo de la cuenta por cobrar a Occidental Exploration Company por US$649.628; debido a que dicha compañía no se encuentra operando en el país pues durante el año 2006 el Estado Ecuatoriano declaró la caducidad del contrato. Dicho castigo fue aprobado por su casa matriz.

Durante el año 2009, la Compañía revirtió el saldo mantenido en la cuenta de estimación para cuentas de dudoso cobro con cargo a los resultados del período.

(Continúa)

(3) Cuentas por Cobrar - Otras

Un resumen de las cuentas por cobrar - otras al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		2009	2008
Compañías relacionadas (nota 13)	US$	905.634	2.333.291
Servicio de Rentas Internas:			
Impuesto a la renta pagado en exceso (nota 10)		313.752	651.232
Impuesto al valor agregado - IVA		125.170	82.158
Anticipos a proveedores		36.779	184.056
Otras		4.381	23.454
	US$	1.385.716	3.274.191

El saldo de Servicio de Rentas Internas - Impuesto a la renta pagado en exceso, corresponde a retenciones en la fuente de impuesto a la renta retenido por terceros a la Compañía por US$313.752 y US$369.855 en el 2009 y 2008, respectivamente. Con fecha 7 de agosto del 2008, la Compañía presentó una solicitud de devolución de pago en exceso por concepto de impuesto a la renta más los correspondientes intereses del año 2007 por US$281.377. Con fecha 22 de enero del 2009, el Servicio de Rentas Internas, mediante trámite número 117012008047417 resolvió devolver US$278.705 por concepto de retenciones pagadas en exceso de impuesto a la renta correspondiente al año 2007.

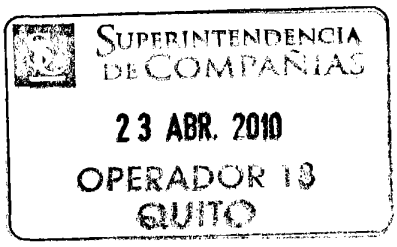
El saldo de anticipos a proveedores corresponde a valores entregados, principalmente para la adquisición de repuestos y equipos.

(4) Inventarios

Un detalle de los inventarios al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		2009	2008
Repuestos	US$	1.434.418	1.422.835
En tránsito		52.681	94.294
Combustibles y otros		-	35.914
	US$	1.487.099	1.553.043

La Compañía no ha efectuado ni proporcionado un estudio técnico sobre el valor de uso de este inventario al 31 de diciembre de 2009 y 2008.



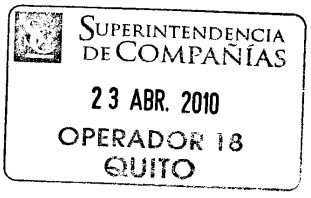
(Continúa)

(5) Propiedades y Equipos

Un detalle y movimiento de las propiedades y equipos por los años que terminaron el 31 de diciembre del 2009 y 2008 es el siguiente:

		Saldo al 31 de diciembre del 2007	Adiciones	Ventas y bajas	Adición por fusión	Ajustes y reclasifi-caciones	Saldo al 31 de diciembre del 2008	Adiciones	Ventas y bajas	Ajustes y reclasifi-caciones	Saldo al 31 de diciembre del 2009
Terrenos	US$	62.964	-	-	14.473	-	77.437	-	-	-	77.437
Edificios y estructuras		102.143	-	-	80.676	(4.125)	178.694	-	-	-	178.694
Dotación de campamentos		2.788.805	20.775	(1.078.496)	18.124	(2.266)	1.746.942	69.062	(12.362)	-	1.803.642
Equipos de comunicación		126.621	-	(577)	3.048	-	129.092	-	-	-	129.092
Equipos de taller		72.172	-	-	12.799	-	84.971	-	-	-	84.971
Equipos de oficina		44.412	-	(261)	2.111	-	46.262	-	-	-	46.262
Muebles y enseres		65.869	-	(9.211)	20.936	(2.700)	74.894	-	-	-	74.894
Vehículos		1.208.808	-	(385.155)	-	139.664	963.317	-	(32.701)	(433.824)	496.792
Unidad de limpieza		22.367	-	(22.367)	-	-	-	-	-	-	-
Equipos de perforación		19.843.594	118.916	(11.443.222)	-	(136.823)	8.382.465	277.360	-	-	8.659.825
Equipos de computación		66.517	-	(1.700)	5.186	-	70.003	28.685	-	-	98.688
Vehículos en internación temporal		484.147	-	-	-	-	484.147	-	-	(484.147)	-
Construcciones en curso		-	-	-	-	-	-	78.499	-	-	78.499
Equipos de transporte		-	-	(54.704)	753.310	6.250	704.856	-	(484.147)	917.971	1.138.680
		24.888.419	139.691	(12.995.693)	910.663	-	12.943.080	453.606	(529.210)	-	12.867.476
Menos depreciación acumulada		9.336.208	1.948.339	(4.250.755)	638.925	1.599	7.674.316	1.357.231	(520.660)	-	(8.510.887)
	US$	15.552.211	(1.808.648)	(8.744.938)	271.738	(1.599)	5.268.764	(903.625)	(8.550)	-	4.356.589

La Compañía no ha efectuado el inventario físico de estas propiedades y equipos al 31 de diciembre de 2009 y 2008.



(Continúa)

(6) Otros Activos

Un detalle de los otros activos al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es el siguiente:

		2009	2008
Depósitos en garantía:			
Petroproducción	US$	621.541	403.281
Otros		1.078	25.852
Arriendos		4.400	4.400
	US$	627.019	433.533

El saldo de depósitos en garantía - Petroproducción constituye las retenciones del 5% sobre las facturas canceladas por Petroproducción. Estos valores son depositados en cuentas de ahorro del Banco Ecuatoriano de la Vivienda - BEV y reembolsados a la Compañía una vez que se ha concluido los contratos de operación.

(7) Cuentas por Pagar

Un detalle de las cuentas por pagar al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es el siguiente:

		2009	2008
Proveedores:			
Locales:			
Otros	US$	1.123.474	680.780
Compañías relacionadas (nota 13)		-	3.515
Exterior		53.662	46.044
Total cuentas por pagar a proveedores		1.177.136	730.339
Impuesto a la renta por pagar (nota 10)		630.979	466.954
Retenciones e impuestos por pagar		498.160	546.810
Honorarios (nota 13)		8.760	77.383
	US$	2.315.035	1.821.486

(8) Gastos Acumulados por Pagar

Un detalle de los gastos acumulados por pagar al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		2009	2008
Participación de los empleados en las utilidades	US$	409.422	388.738
Beneficios sociales		195.468	292.447
Aportes al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social - IESS		70.201	62.975
Provisiones Petroproducción		106.822	66.591
Otros		54.920	48.874
	US$	836.833	859.625

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 13
QUITO

(Continúa)

(9) Deuda a Largo Plazo

Al 31 de diciembre del 2008 el saldo de la deuda a largo plazo por US$3.031.840 constituye un préstamo con SES International Ltd., con vencimiento en noviembre 15 del 2010 y que devenga una tasa de interés libor más 6% anual (sin embargo, la relacionada le eximió del pago de dicho gasto desde el año 2008). Dicha obligación se originó en el acuerdo de préstamo firmado el 15 de noviembre del 2005 (véase nota 15). Durante el año 2008 la Compañía efectuó pagos por US$12.869.645 y durante el año 2009 los pagos efectuados fueron por US$3.031.840, cancelando totalmente la deuda.

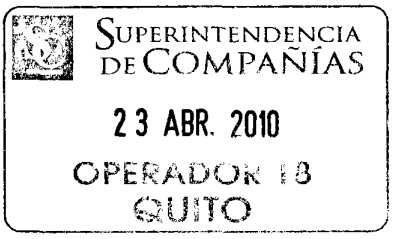
(10) Impuesto a la Renta

La tasa corporativa de impuesto a la renta ecuatoriana es el 25%. Dicha tasa se reduce al 15% si las utilidades del ejercicio se reinvierten (capitalizan) en la compañía a través de aumentos en el capital accionario hasta el 31 de diciembre del siguiente año. Los dividendos que se distribuyen con cargo a utilidades gravadas a la tasa del 25% no están sujetos a impuestos adicionales.

El gasto por impuesto a la renta difiere del que resultaría de aplicar la tasa impositiva corporativa ecuatoriana del 25% aplicable a las utilidades antes de impuesto a la renta, debido principalmente a:

		2009	2008
Utilidad antes de la participación de los empleados *en las utilidades e impuesto a la renta*	US$	2.729.478	2.591.584
Ingresos exentos (provisión constituida tomada como no deducible en años anteriores)		-	(649.629)
Más:			
Gastos no deducibles		203.860	314.602
		2.933.338	2.256.557
Menos - participación de los empleados en las utilidades		409.422	388.738
Utilidad gravable	US$	2.523.916	1.867.819
Impuesto a la renta, estimado	US$	630.979	466.954
Tasa impositiva efectiva		27.20%	21.20%

El movimiento de las cuentas por cobrar y por pagar - impuesto a la renta por los años que terminaron el 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

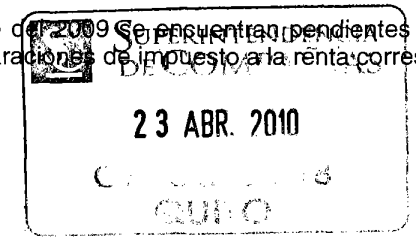


	2009		2008	
	Cuentas por		Cuentas por	
	Cobrar	Pagar	Cobrar	Pagar
Saldos al inicio del año	US$ 651.232	466.954	688.278	406.901
Impuesto a la renta del año	-	630.979	-	466.954
	651.232	1.097.933	688.278	873.855
Devolución de pago en exceso de impuesto a la renta del año 2007	(278.705)	-	-	-
Reclamos no aceptados	(2.672)	-	-	-
Pago impuesto a la renta del año anterior	(369.855)	97.099	(27.125)	-
Anticipo de impuesto a la renta	-	-	(379.776)	379.776
Impuestos retenidos por terceros	313.752	369.855	369.855	27.125
	(337.480)	(466.954)	(37.046)	(406.901)
Saldos al final del año	US$ 313.752	630.979	651.232	466.954

Mediante Decreto Ejecutivo No. 2430, publicado en el Registro Oficial No. 494 del 31 de diciembre del 2004, se estableció con vigencia a partir del año 2005, las normas que deben aplicar las compañías para la determinación de los precios de transferencia en sus transacciones con partes relacionadas. Mediante Ley Reformatoria para la Equidad Tributaria en el Ecuador publicada en el Tercer Suplemento del Registro Oficial 242 del 29 de diciembre de 2007, con vigencia para el ejercicio fiscal 2008, las mencionadas normas son ratificadas y ampliadas. En complemento con las disposiciones vigentes el Servicio de Rentas Internas mediante Resolución No. NAC-DGER2008-0464, publicada en el Registro Oficial No. 324 del 25 de abril del 2008 y reformada por las Resoluciones NAC-DGER2008-1301 publicada en el Registro Oficial 452 del 23 de octubre de 2008 y NAC-DGERCGC09-00286 publicada en el Registro Oficial 585 de 7 de mayo de 2009, ha dispuesto que los contribuyentes del Impuesto a la Renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a los cinco millones de dólares (USD 5.000.000,00) deberán presentar el Informe Integral de Precios de Transferencia. Complementariamente la mencionada Resolución No. NAC-DGER2008-0464 establece que la Administración Tributaria, en ejercicio de sus facultades legales, podrá solicitar mediante requerimientos de información a los contribuyentes que realicen operaciones con partes relacionadas al interior del país o en el exterior, la presentación de la información conducente a determinar si en dichas operaciones se aplicó el principio de plena competencia, de conformidad con la ley.

La Compañía ha obtenido un estudio preliminar de precios de transferencia, el cual indica que en base a los elementos de juicio disponibles las transacciones que Saxon Energy Services del Ecuador S. A. efectuó con partes relacionadas se han pactado de acuerdo con los principios de plena competencia y no existen ajustes.

Al 31 de diciembre de 2009 se encuentran pendientes de revisión por parte de las autoridades tributarias las declaraciones de impuesto a la renta correspondientes a los años del 2007 al 2009.



(Continúa)

(11) Reserva para Pensiones de Jubilación Patronal e Indemnización por Desahucio

El movimiento de la reserva para pensiones de jubilación patronal e indemnización por desahucio por los años que terminaron el 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		Jubilación patronal	Indemnización por desahucio	Total
Saldo al 31 de diciembre del 2007	US$	110.697	33.288	143.985
Provisión con cargo a resultados		32.789	70.235	103.024
Pagos en el año		(19.945)	(26.057)	(46.002)
Provisión por fusión con Santa Fé		11.227	3.002	14.229
Saldo al 31 de diciembre del 2008		134.768	80.468	215.236
Provisión con cargo a resultados		38.500	68.169	106.669
Provisiones reembolsables con cargo a cuentas por cobrar		-	15.782	15.782
Pagos en el año		-	(57.563)	(57.563)
Saldo al 31 de diciembre del 2009	US$	173.268	106.856	280.124

Según se indica en la nota 1 (h), todos aquellos empleados que cumplieren 25 años de servicio para una misma institución tienen derecho a jubilación patronal. La Compañía acumula este beneficio en base a estudios anuales elaborados por una firma de actuarios consultores. Según se indica en los estudios actuariales, el método actuarial utilizado es el "Costeo de Crédito Unitario Proyectado" y las provisiones del plan consideran la remuneración del empleado y demás parámetros establecidos en el Código del Trabajo, con un mínimo para la cuantificación de la pensión vitalicia mensual de US$20 si el trabajador es beneficiario de la jubilación del Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social - IESS y de US$30 si sólo tiene derecho a la jubilación patronal y un máximo igual al salario básico unificado, de acuerdo a la reforma introducida en la Ley 2001-42 del 2 de julio del 2001; 25 años mínimos de servicio, sin edad mínima de retiro.

De acuerdo a los referidos estudios actuariales contratados por la Compañía, los que cubren a todos los empleados, el valor presente de la reserva matemática actuarial de jubilación patronal al 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		2009	2008
Valor presente de la reserva matemática actuarial de jubilación patronal:			
Trabajadores con tiempo de servicio mayor a 10 años y menor a 25 años	US$	55.511	31.571
Trabajadores con tiempo de servicio menor a 10 años		117.757	103.197
	US$	173.268	134.768

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 18
QUITO

(Continúa)

Los supuestos utilizados en el estudio actuarial correspondientes a los años 2009 y 2008 fueron:

Tasa de interés actuarial	4,00%
Tasa de crecimiento de salario	2,40%

Los cambios en las tasas antes indicadas pueden tener su efecto importante en los montos reportados. La Compañía controla este riesgo actualizando la valuación actuarial cada año, por consiguiente, las variaciones entre las tasas y supuestos actuariales utilizados y los cambios efectivamente ocurridos se ajustan en base anual.

(12) Restricciones

La Ley de Compañías de la República del Ecuador requiere que las compañías anónimas transfieran a reserva legal un porcentaje no menor al 10% de la utilidad neta anual, hasta igualar, por lo menos, el 50% del capital social de la compañía. Dicha reserva no puede distribuirse a los accionistas, excepto en caso de liquidación de la compañía; sin embargo, puede ser utilizada para aumentos de capital o para cubrir pérdidas en las operaciones. La distribución de utilidades es competencia de la Junta General de Accionistas, la cual tiene la facultad de reunirse dentro de los 90 días siguientes al cierre del año. Durante el año 2009 la Compañía apropió de sus utilidades disponibles para reserva legal el valor de US$173.590.

(13) Transacciones y Saldos con Compañías Relacionadas

Un resumen de las principales transacciones con compañías relacionadas por los años que terminaron el 31 de diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 18
QUITO

		2009				
		Saxon Energy Services Inc.	Saxon Services de Panama S.A. - Sucursal Colombia	SES International Ltd.	Saxon Services del Perú S. A.	Total
Reembolsos recibidos	US$	122.795	1.790		828	125.413
Reembolsos facturados		18.304	255.509		-	273.813
Pagos realizados		114.480	20.354	3.031.840	-	3.166.674
Pagos recibidos		34.458	2.491.268		-	2.525.726
Asesoría técnica recibida		356.622	-		-	356.622
Desembolsos por préstamo otorgado por la Compañía		1.170.000	-		-	1.170.000
Dividendos pagados		2.670.000				
Ventas de propiedades y equipos		-	64.698		-	
Importaciones		-	74.929		-	
Retenciones efectuadas a la Compañía		-	3.595		-	3.595

		2008				
		Saxon Energy Services Inc.	Saxon Services de Panama S.A. - Sucursal Colombia	SES International Ltd.	Saxon Energy Services de Venezuela C. A.	Total
Reembolsos facturados	US$	8.253	950.553		-	958.806
Pagos realizados				12.869.645		
Pagos recibidos			7.932.616		-	7.932.616
Ventas de propiedades y equipos			9.315.354		169.645	9.484.999

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 13
QUITO

(Continúa)

El siguiente es un detalle de los saldos con compañías relacionadas al 31 de diciembre del 2009 y 2008:

		2009	2008
Activos:			
Activos circulantes:			
Cuentas por cobrar - otras:			
Saxon Energy Services de Panamá S. A. – Sucursal Colombia	US$	102.270	2.333.291
Saxon Energy Services Inc.		803.364	-
	US$	905.634	2.333.291
Pasivos:			
Pasivos circulantes:			
Cuentas por pagar:			
Proveedores exterior - compañías relacionadas:			
Saxon Energy Services Inc.	US$	-	3.515
Honorarios		8.760	77.383
Deuda a largo plazo:			
SES International Ltd.	US$	-	3.031.840

Al 31 de diciembre del 2009, el saldo por cobrar a SES International Ltd. corresponde a un préstamo efectuado en el año 2009 por la Compañía a esta relacionada, por el que no existe contrato alguno ni han sido establecidos intereses.

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008 las cuentas por cobrar no generan intereses y son pagaderas a la vista.

(14) Mercado y Concentración de Crédito

La Compañía obtiene sus ingresos en el mercado ecuatoriano, principalmente de tres clientes por aproximadamente US$11.216.130, equivalente al 65% del total de ingresos en el año 2009 (US$9.347.427, equivalente al 56% en el año 2008). Los contratos de prestación de servicios con dichos clientes tienen una vigencia de 12 y 18 meses. Del saldo de cuentas por cobrar clientes, US$2.796.589, equivalentes al 72% están concentrados en los tres clientes antes mencionados (US$2.698.197, equivalentes al 61% en el año 2008). Consecuentemente, cambios adversos en las condiciones financieras de los clientes y en las condiciones generales de la economía ecuatoriana podrían afectar la estimación para cuentas de dudoso cobro y el desempeño de la Compañía.

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 18
QUITO

(Continúa)

(15) Compromisos

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008 la Compañía mantiene los siguientes compromisos:

Acuerdos de Crédito y de Garantía General

Con fecha 8 de noviembre del 2005, la Compañía ha consentido garantizar un acuerdo de crédito de dinero por US$ 50.000.000; así como, la emisión de una carta de crédito hasta por un monto de US$ 5.000.000, al que se le denomina "Acuerdo de Crédito" (Credit Agreement) suscrito entre las compañías Saxon Services del Perú S. A. y SES Internacional Ltd., como prestatarios y el Standard Bank Plc como agente administrativo y en representación de algunos prestamistas y emisor de cartas de crédito.

En junio 22 del 2006, se suscribe un contrato modificatorio al Acuerdo de Crédito (Amendment and Restatement of the Credit Agreement) en el que se incrementa la facilidad del préstamo a US$55.000.000 y la facilidad de la carta de crédito disminuye a US$2.000.000.

En enero 2007, se suscribe un tercer contrato modificatorio al Acuerdo de Crédito (Third Amendment of the Credit Agreement); así como un primer contrato modificatorio al contrato de línea de crédito (Revolving Credit Facility) en los que se eleva la línea de crédito a US$130.000.000.

Acuerdo de Préstamo

En noviembre 15 del 2005, la Compañía suscribió un acuerdo de préstamo con SES Internacional Ltd.. Dicho acuerdo contiene principalmente las siguientes cláusulas:

- SES Internacional Ltd. acuerda una línea de crédito de hasta US$75.000.000 a favor de la Compañía (véase nota 9).

- Los préstamos devengan un interés equivalente a la tasa libor más 6% anual, sin que exceda de la tasa máxima de interés para créditos externos establecida por el Banco Central del Ecuador.

- Los préstamos originados en este convenio se encuentran subordinados a las obligaciones de crédito en los términos definidos en el "Master Security Agreement" suscrito en noviembre 8 del 2005.

Contratos de Prestación de Servicios

La Compañía ha suscrito contratos con varios clientes para la prestación de servicios de terminación, reacondicionamiento, profundización y abandono de pozos. Dichos convenios tienen una duración de uno a dos años.

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 18
QUITO

(Continúa)

(16) Contingencias

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, la Compañía mantiene los siguientes contingentes:

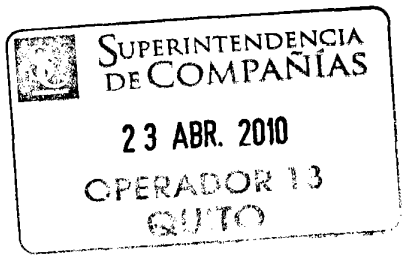
- La Dirección Nacional de Protección Ambiental DINAPA ha solicitado a Santa Fe del Ecuador S. A. (hoy Saxon Energy Services Ecuador S. A.), la realización de una remediación ambiental por el derrame de ciertas cantidades de crudo como consecuencia del daño de una tubería ocasionada en un accidente de tránsito que estuvo involucrado uno de los camiones de la Compañía.

  La Compañía se ha negado a realizar dicha remediación ambiental, pues a criterio de sus asesores legales no existe una sentencia judicial que indique que la Compañía es responsable del derrame ocasionado, en adición la Compañía no está sujeta al control de la DINAPA. Es criterio de la administración que en el evento de requerirse una remediación ambiental, esta sería asumida por una compañía aseguradora debido a que es un riesgo asegurado por la Compañía. El monto aproximado de realizar esta remediación es de US$100.000.

- La Compañía mantiene un reclamo a la compañía de transporte West Coast Industrial Express, por daños ocasionados durante el transporte del taladro (rig 59). Al momento se han efectuado reclamaciones extrajudiciales para el reconocimiento del daño, el monto reclamado asciende a US$350.000. A la fecha de emisión de este reporte la Compañía no ha registrado ningún ingreso contingente originado por la situación antes indicada.

- La Compañía ha sido notificada por parte del Colegio Regional de Ingenieros Geólogos de Minas, Petróleos y Ambiental (CIGMYP), por el pago de ciertas contribuciones anuales. La Compañía se ha negado a realizar dichos pagos, pues a criterio de sus asesores legales no existe obligación relacionada con el referido pago considerando que la Compañía no realiza estudios u obras bajo la supervisión de un ingeniero.

- La Compañía presentó ante el Tribunal Distrital de lo Fiscal un juicio de impugnación a la Resolución No. 117012003RREC000541 del 31 de enero de 2003 emitida por la Dirección Regional del Norte del Servicio de Rentas Internas, mediante el cual el SRI no reconoció a la Compañía el valor de US$ 139.944 como crédito tributario del IVA en el mes de febrero del 2002, el cual mantenía la compañía Hourservice S. A. y que al ser fusionada con Perforec Perforaciones Ecuatorianas S. A. (hoy Saxon Energy Services del Ecuador S. A.) fue considerado por la Compañía como parte de su crédito tributario. A criterio del asesor legal de la Compañía, el resultado del juicio de impugnación es incierto. Los estados financieros adjuntos no incluyen provisión alguna para el pasivo adicional, de haber alguno, que podría resultar de la resolución final de este asunto.



(Continúa)

(17) Flujos de Efectivo

Un resumen de los flujos de efectivo de las actividades de operación por los años que terminaron el 31 diciembre del 2009 y 2008 es como sigue:

		2009	2008
Flujos de efectivo de las actividades de operación:			
Efectivo recibido de clientes	US$	17.782.548	19.180.461
Impuesto a la renta pagado		(410.851)	(369.855)
Efectivo pagado a proveedores, empleados y otros		(11.570.700)	(14.373.775)
Efectivo neto provisto por las actividades de operación	US$	5.800.997	4.436.831

(18) Diferencias entre Libros Contables y Estados Financieros

Al 31 de diciembre del 2009 y 2008, los registros contables de la Compañía difieren de los estados financieros adjuntos, debido al registro de la participación de los empleados en las utilidades e impuesto a la renta y ciertas reclasificaciones efectuadas para propósitos de presentación del informe, tal como se indica a continuación:

		Saldos según libros	Ajustes y reclasificaciones Débitos	Ajustes y reclasificaciones Créditos	Saldos según estados financieros
2009					
Balances Generales:					
Pasivos circulantes:					
Cuentas por pagar	US$	1.684.056	-	630.979	2.315.035
Gastos acumulados por pagar		427.411	-	409.422	836.833
Patrimonio de los accionistas:					
Utilidades disponibles		4.052.602	1.040.401	-	3.012.191
Estado de utilidades:					
Utilidad neta	US$	2.729.478	1.040.401	-	1.689.077
2008					
Balances Generales:					
Pasivos circulantes:					
Cuentas por pagar	US$	1.354.532	-	466.954	1.821.486
Gastos acumulados por pagar		470.887	-	388.738	859.625
Patrimonio de los accionistas:					
Utilidades disponibles		4.810.043	855.693	212.364	4.166.714
Superávit por valuación		212.364	212.364	-	-
Estado de utilidades:					
Utilidad neta	US$	2.591.585	855.693	-	1.735.892

SUPERINTENDENCIA COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 18
QUITO

(Continúa)

(19) Eventos Subsecuentes

Entre el 31 de diciembre del 2009 y la fecha de emisión de estos estados financieros (17 de febrero del 2010), no se produjeron eventos que, en la opinión de la Administración de la Compañía pudieran tener un efecto significativo sobre dichos estados financieros, y que no se hayan revelado en los mismos.

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
23 ABR. 2010
OPERADOR 13
QUITO