

Baker Petrolite del Ecuador S.A.

*Estados Financieros por el Año Terminado
el 31 de Diciembre del 2013 e Informe de
los Auditores Independientes*

BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.

ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2013

<u>Contenido</u>	<u>Página</u>
Informe de los auditores independientes	1
Estado de situación financiera	3
Estado de resultado integral	4
Estado de cambios en el patrimonio	5
Estado de flujos de efectivo	6
Notas a los estados financieros	7

Abreviaturas:

NIC	Normas Internacionales de Contabilidad
NIF	Normas Internacionales de Información Financiera
SRI	Servicio de Rentas Internas
FV	Valor razonable (Fair value)
US\$	U.S. dólares

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

**Al Representante Legal 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 estado de situación financiera al 31 de diciembre del 2013 y los correspondientes estados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo 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 Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF, 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.

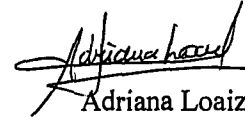
Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría.

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 2013, el resultado de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF.

Deloitte & Touche

Quito, Mayo 30, 2014
Registro No. 019



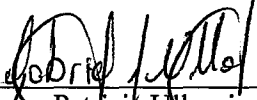
Adriana Loaiza
Socia
Licencia No. 17-641

BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.

**ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2013**

<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>2013</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>2012</u>
ACTIVOS CORRIENTES:			
Efectivo y bancos		1,472	933
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	4	4,340	4,703
Otros activos financieros	5	2,100	2,000
Inventarios	6	1,854	2,130
Activos por impuestos corrientes	10	<u>321</u>	<u>398</u>
Total activos corrientes		<u>10,087</u>	<u>10,164</u>
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Maquinarias y equipos	7	36	43
Activos por impuestos diferidos	10	<u>128</u>	<u>162</u>
Total activos no corrientes		<u>164</u>	<u>205</u>
 TOTAL		 <u>10,251</u>	 <u>10,369</u>

Ver notas a los estados financieros


Patricia Uñauri
Representante Legal

PASIVOS Y PATRIMONIO**Notas****2013 2012**
(en miles de U.S. dólares)**PASIVOS CORRIENTES:**

Cuentas por pagar comerciales	8	2,653	4,156
Otros pasivos financieros	9	3,000	150
Pasivos por impuestos corrientes	10	228	315
Obligaciones acumuladas	12	<u>626</u>	<u>490</u>
Total pasivos corrientes		<u>6,507</u>	<u>5,111</u>

PASIVOS NO CORRIENTES:

Obligaciones por beneficios definidos y total pasivos no corrientes	13	<u>363</u>	<u>324</u>
--	----	------------	------------

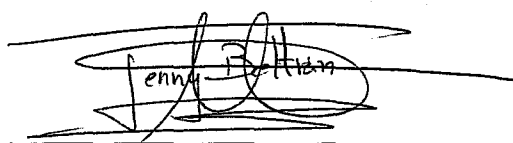
Total pasivos		<u>6,870</u>	<u>5,435</u>
---------------	--	--------------	--------------

PATRIMONIO:

Capital social	15	13	1
Reserva legal		97	97
Otras reservas		1	1
Utilidades retenidas		<u>3,270</u>	<u>4,835</u>

Total patrimonio		<u>3,381</u>	<u>4,934</u>
------------------	--	--------------	--------------

TOTAL		<u>10,251</u>	<u>10,369</u>
-------	--	---------------	---------------



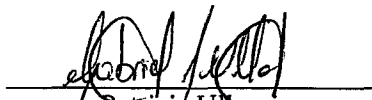
Jenny Beltrán
Contadora General

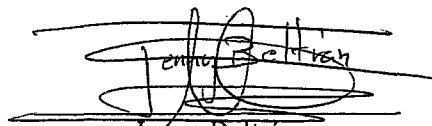
BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.

**ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2013**

	<u>Notas</u>	<u>2013</u> (en miles de U.S. dólares)	Restablecido <u>2012</u>
INGRESOS	16	18,973	16,897
COSTO DE VENTAS	17	<u>15,637</u>	<u>13,979</u>
MARGEN BRUTO		3,336	2,918
Gastos de administración	17	(1,561)	(2,280)
Ingresos financieros		114	129
Otros gastos (ingresos)		<u>(1)</u>	<u>34</u>
UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA		1,888	801
Menos gasto por impuesto a la renta:	10		
Corriente		371	141
Diferido		<u>34</u>	<u>30</u>
Total		<u>405</u>	<u>171</u>
UTILIDAD DEL AÑO		1,483	630
OTRO RESULTADO INTEGRAL:			
<i>Partidas que no se reclasificarán posteriormente a resultados:</i>			
Pérdidas actuariales y total	13	<u>(36)</u>	<u>(49)</u>
TOTAL RESULTADO INTEGRAL DEL AÑO		<u>1,447</u>	<u>581</u>

Ver notas a los estados financieros


Patricia Ullauri
Representante Legal

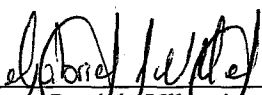

Jenny Beltrán
Contadora General

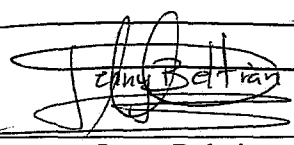
BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2013

	<u>Capital social</u>	<u>Reserva legal</u>	<u>Otras reservas</u>	<u>Utilidades retenidas</u>	<u>Total</u>
	... (en miles de U.S. dólares) ...				
Saldos al 31 de diciembre del 2011	1	97	1	4,254	4,353
Utilidad del año restablecida				630	630
Otro resultado integral	—	—	—	(49)	(49)
Saldos al 31 de diciembre del 2012, restablecidos	1	97	1	4,835	4,934
Incremento de capital	12			(12)	-
Distribución de dividendos				(3,000)	(3,000)
Utilidad del año				1,483	1,483
Otro resultado integral	—	—	—	(36)	(36)
Saldos al 31 de diciembre del 2013	<u>13</u>	<u>97</u>	<u>1</u>	<u>3,270</u>	<u>3,381</u>

Ver notas a los estados financieros


Patricia Ullauri
Representante Legal


Jenny Beltrán
Contadora General

BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO**
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2013

2013 **2012**
(en miles de U.S. dólares)

**FLUJOS DE EFECTIVO DE (EN) ACTIVIDADES DE
OPERACIÓN:**

Recibido de clientes	19,753	14,806
Pagos a proveedores, compañías relacionadas y a empleados	(18,699)	(14,677)
Impuesto a la renta	(378)	(466)
Intereses recibidos	114	129
Otros (gastos) ingresos	<u>(1)</u>	<u>31</u>

Flujo neto de efectivo proveniente de (utilizado en) actividades de
operación

789 (177)

**FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES
DE INVERSIÓN:**

Precio de venta de maquinaria y equipos y flujo neto de efectivo
proveniente de actividades de inversión

- 23

**FLUJOS DE EFECTIVO DE (EN) ACTIVIDADES
DE FINANCIAMIENTO:**

Préstamos recibidos de (entregados a) compañías relacionadas y
flujo neto de efectivo proveniente de (utilizado en) actividades de
financiamiento

(250) 150

EFFECTIVO Y BANCOS:

Incremento (disminución) neto durante el año
SalDOS al comienzo del año

539 (4)
933 937

SALDOS AL FIN DEL AÑO

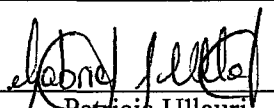
1,472 933

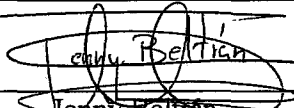
**TRANSACCIÓN QUE NO GENERÓ MOVIMIENTO
DE EFECTIVO:**

Dividendos declarados y no pagados

3,000 -

Ver notas a los estados financieros


Patricia Ullauri
Representante Legal


Jenny Beltrán
Contadora General

BAKER PETROLITE DEL ECUADOR S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2013

1. INFORMACIÓN GENERAL

Baker Petrolite del Ecuador S.A. es una subsidiaria de Baker Petrolite Inc. con domicilio en el estado de Texas, Estados Unidos de Norteamérica. El domicilio principal de la Compañía es Av. Naciones Unidas No. 1014 y Av. Amazonas edificio La Previsora, torre A, piso 5.

Sus actividades principales son producir, importar, exportar, almacenar, vender y usar químicos y productos relacionados con la industria petrolera.

Al 31 de diciembre del 2013 y 2012, el personal total de la Compañía alcanza 66 y 65 empleados respectivamente.

La información contenida en estos estados financieros es responsabilidad de la administración de la Compañía.

2. POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

- 2.1 Declaración de cumplimiento** - Los estados financieros han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).
- 2.2 Bases de preparación** - Los estados financieros han sido preparados sobre las bases del costo histórico, tal como se explica en las políticas contables incluidas más abajo. El costo histórico está basado generalmente en el valor razonable de la contrapartida dada en el intercambio de los activos.

El valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo o el valor pagado para transferir un pasivo entre participantes de un mercado en la fecha de valoración, independientemente de si ese precio es directamente observable o estimado utilizando otra técnica de valoración. Al estimar el valor razonable de un activo o un pasivo, la Compañía tiene en cuenta las características del activo o pasivo que los participantes del mercado tomarían en cuenta al fijar el precio del activo o pasivo a la fecha de medición. El valor razonable a efectos de medición y/o de revelación en los estados financieros, se determina sobre una base de este tipo, a excepción de las operaciones de leasing que están dentro del alcance de la NIC 17, y las mediciones que tiene algunas similitudes con el valor razonable, pero no son su valor razonable, tales como el valor neto de realización de la NIC 2 o el valor en uso de la NIC 36.

Adicionalmente, a efectos de información financiera, las mediciones efectuadas a valor razonable se clasifican en el nivel 1, 2 o 3 con base en el grado de importancia de los insumos para la medición del valor razonable en su totalidad, los cuales se describen a continuación:

Nivel 1: Son precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos que la entidad puede acceder a la fecha de medición.

Nivel 2: Insumos distintos a los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directa o indirectamente.

Nivel 3: Son datos no observables para el activo o pasivo.

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de los estados financieros:

2.3 Efectivo y bancos - Incluye aquellos activos financieros líquidos y depósitos en instituciones financieras.

2.4 Inventarios - Son presentados al costo de adquisición o valor neto realizable, el menor. Son valuados al costo promedio ponderado. Las importaciones en tránsito se encuentran registradas a su costo de adquisición. Los inventarios incluyen una provisión para reconocer pérdidas por obsolescencia, la cual es determinada en función de un análisis de la posibilidad real de utilización en la producción o venta.

2.5 Maquinarias y equipos

2.5.1 Medición en el momento del reconocimiento - Las partidas de maquinarias y equipos se miden inicialmente por su costo.

El costo de maquinarias y equipos comprende su precio de adquisición más todos los costos directamente relacionados con la ubicación y la puesta en condiciones de funcionamiento.

2.5.2 Medición posterior al reconocimiento: modelo del costo - Después del reconocimiento inicial, las maquinarias y equipos son registradas al costo menos la depreciación acumulada y el importe acumulado de las pérdidas de deterioro de valor.

Los gastos de reparaciones y mantenimientos se imputan a resultados en el período en que se producen.

2.5.3 Método de depreciación y vidas útiles - El costo de las maquinarias y equipos se deprecia de acuerdo con el método de línea recta. La vida útil estimada, valor residual y método de depreciación son revisados al final de cada año, siendo el efecto de cualquier cambio en el estimado registrado sobre una base prospectiva.

A continuación se presentan las principales partidas de maquinarias y equipos y las vidas útiles usadas en el cálculo de la depreciación:

<u>Ítem</u>	<u>Vida útil (en años)</u>
Maquinarias y equipos	10
Muebles y enseres	7
Vehículos	3
Instalaciones	3
Mejoras a propiedades arrendadas	Tiempo del contrato

2.5.4 Retiro o venta de maquinarias y equipos - La utilidad o pérdida que surja del retiro o venta de una partida de maquinarias y equipos es calculada como la diferencia entre el precio de venta y el valor en libros del activo y reconocida en resultados.

2.6 Deterioro del valor de los activos tangibles - Al final de cada período, la Compañía evalúa los valores en libros de sus activos tangibles a fin de determinar si existe un indicativo de que estos activos han sufrido alguna pérdida por deterioro. En tal caso, se calcula el importe recuperable del activo o unidad generadora de efectivo a fin de determinar el alcance de la pérdida por deterioro (de haber alguna).

Las pérdidas y reversiones por deterioro se reconocen inmediatamente en resultados.

2.7 Impuestos - El gasto por impuesto a la renta representa la suma del impuesto a la renta por pagar corriente y el impuesto diferido.

2.7.1 Impuesto corriente - Se basa en la utilidad gravable (tributaria) registrada durante el año. La utilidad gravable difiere de la utilidad contable, debido a las partidas de ingresos o gastos imponibles o deducibles y partidas que no serán gravables o deducibles. El pasivo de la Compañía por concepto del impuesto corriente se calcula utilizando las tasas fiscales aprobadas al final de cada período.

2.7.2 Impuestos diferidos - Se reconoce sobre las diferencias temporarias determinadas entre el valor en libros de los activos y pasivos incluidos en los estados financieros y sus bases fiscales. Un pasivo por impuesto diferido se reconoce generalmente para todas las diferencias temporarias imponibles. Un activo por impuesto diferido se reconoce por todas las diferencias temporarias deducibles, en la medida en que resulte probable que la Compañía disponga de utilidades gravables futuras contra las que se podría cargar esas diferencias temporarias deducibles.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden empleando las tasas fiscales que se espera sean de aplicación en el período en el que el activo se realice o el pasivo se cancele.

La Compañía compensa activos por impuestos diferidos con pasivos por impuestos diferidos si, y sólo si tiene reconocido legalmente el derecho de compensarlos, frente a la misma autoridad fiscal, los importes reconocidos en esas partidas y la compañía tiene la intención de liquidar sus activos y pasivos como netos.

2.7.3 Impuestos corriente y diferidos - Se reconocen como ingreso o gasto, y son incluidos en el resultado, excepto en la medida en que hayan surgido de una transacción o suceso que se reconoce fuera del resultado, ya sea en otro resultado integral o directamente en el patrimonio, en cuyo caso el impuesto también se reconoce fuera del resultado; o cuando surgen del registro inicial de una combinación de negocios.

2.8 Provisiones - Se reconocen cuando la Compañía tiene una obligación presente (ya sea legal o implícita) como resultado de un suceso pasado, es probable que la Compañía tenga que desprenderse de recursos que incorporen beneficios económicos, para cancelar la obligación, y puede hacerse una estimación fiable del importe de la obligación.

El importe reconocido como provisión debe ser la mejor estimación del desembolso necesario para cancelar la obligación presente, al final de cada período, teniendo en cuenta los riesgos y las incertidumbres correspondientes.

2.9 Beneficios a empleados

2.9.1 Beneficios definidos: Jubilación patronal y bonificación por desahucio - El costo de los beneficios definidos (jubilación patronal y bonificación por desahucio) es determinado utilizando el Método de la Unidad de Crédito Proyectada, con valoraciones actuariales realizadas al final de cada período.

Los costos por servicio se reconocen en el resultado del año en el que se generan, así como el interés financiero generado por la obligación de beneficio definido.

Las nuevas mediciones, que comprenden las ganancias y pérdidas actuariales, se reconocen en el estado de situación financiera con cargo o abono a otro resultado integral, en el período en que se producen. El reconocimiento de las ganancias y pérdidas actuariales en otro resultado integral se reflejan inmediatamente en las utilidades retenidas y no son reclasificadas a la utilidad o pérdida del período.

2.9.2 Participación a empleados - La Compañía reconoce un pasivo y un gasto por la participación de los empleados en las utilidades de la Compañía. Este beneficio se calcula a la tasa del 15% de las utilidades líquidas más ajustes por precios de transferencia de acuerdo con disposiciones legales.

2.10 Arrendamientos - Se clasifican como financieros cuando los términos del arrendamiento transfieren sustancialmente a los arrendatarios todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad. Todos los demás arrendamientos se clasifican como operativos.

2.10.1 La Compañía como arrendataria - Los arrendamientos operativos se cargan a resultados empleando el método de línea recta, durante el plazo correspondiente al arrendamiento.

2.11 Reconocimiento de ingresos - Se calculan al valor razonable de la contraprestación cobrada o por cobrar, teniendo en cuenta el importe estimado de cualquier descuento, bonificación o rebaja comercial que la Compañía pueda otorgar.

2.11.1 Venta de bienes - Se reconocen cuando la Compañía transfiere los riesgos y beneficios, de tipo significativo, derivados de la propiedad de los bienes; el importe de los ingresos y los costos incurridos, o por incurrir, en relación con la transacción pueden ser medidos con fiabilidad y es probable que la Compañía reciba los beneficios económicos asociados con la transacción.

2.11.2 Prestación de servicios - Se reconocen a las tasas contractuales en la medida en que se incurran.

2.11.3 Ingresos por intereses - Los ingresos por intereses son registrados sobre una base de tiempo, con referencia al capital pendiente de otros activos financieros y a la tasa de interés efectiva aplicable.

2.12 Costos y gastos - Se registran al costo histórico. Los costos y gastos se reconocen a medida que son incurridos, independientemente de la fecha en que se haya realizado el pago, y se registran en el período más cercano en el que se conocen.

2.13 Compensación de saldos y transacciones - Como norma general en los estados financieros no se compensan los activos y pasivos, tampoco los ingresos y gastos, salvo aquellos casos en los que la compensación sea requerida o permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo de la esencia de la transacción.

Los ingresos y gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por una norma legal, contemplan la posibilidad de compensación y la Compañía tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en resultados.

2.14 Activos financieros - Todos los activos financieros se reconocen y dan de baja a la fecha de negociación cuando se realiza una compra o venta de un activo financiero y son medidos inicialmente al valor razonable, más los costos de la transacción.

Todos los activos financieros reconocidos son posteriormente medidos en su totalidad al costo amortizado y se presentan en activos no corrientes, excepto aquellos con vencimientos originales inferiores a 12 meses a partir de la fecha del estado de situación financiera, que se presentan como activos corrientes.

La Compañía clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: activos financieros y cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar y otros activos financieros. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los instrumentos financieros. La administración determina la clasificación de sus instrumentos financieros en el momento del reconocimiento inicial.

2.14.1 Cuentas por cobrar comerciales, otras cuentas por cobrar y otros activos financieros - Son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo.

Después del reconocimiento inicial, a valor razonable, se miden al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva, menos cualquier deterioro.

2.14.2 Deterioro de activos financieros al costo amortizado - Los activos financieros que se miden al costo amortizado son probados por deterioro al final de cada período.

El importe de la pérdida por deterioro del valor para un préstamo medido al costo amortizado es la diferencia entre el importe en libros y los flujos de efectivo estimados futuros descontados a la tasa de interés efectiva original del activo financiero.

El valor en libros del activo financiero se reduce por la pérdida por deterioro directamente, excepto para las cuentas comerciales por cobrar, donde el importe en libros se reduce a través de una cuenta de provisión. Los cambios en el importe en libros de la cuenta de provisión se reconocen en el estado de resultados.

2.14.3 Baja de un activo financiero - La Compañía da de baja un activo financiero únicamente cuando expiren los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, y transfiere de manera sustancial los riesgos y beneficios inherentes a

la propiedad del activo financiero. Si la Compañía no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad y continúa reteniendo el control del activo transferido, la Compañía reconoce su participación en el activo y la obligación asociada por los valores que tendría que pagar.

2.15 Pasivos financieros - Los instrumentos de deuda son clasificados como pasivos financieros de conformidad con la sustancia del acuerdo contractual.

Los pasivos financieros se clasifican como pasivo corriente a menos que la Compañía tenga derecho incondicional de diferir el pago de la obligación por lo menos 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera.

2.15.1 Pasivos financieros medidos al costo amortizado - Se reconocen inicialmente a su costo, neto de los costos que se hayan incurrido en la transacción. Posteriormente, se miden a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (neto de los costos necesarios para su obtención) y el valor del reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida del acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

2.15.2 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar - Son pasivos financieros, no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo.

Después del reconocimiento inicial, a valor razonable, se miden al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

La Compañía tiene implementadas políticas de manejo de riesgo financiero para asegurar que todas las cuentas por pagar se paguen de conformidad con los términos crediticios preacordados.

2.15.3 Baja de un pasivo financiero - La Compañía da de baja un pasivo financiero si, y solo si, expiran, cancelan o cumplen sus obligaciones.

2.16 Normas nuevas y revisadas con efecto material sobre los estados financieros

Durante el año 2013, la Compañía ha aplicado una serie de normas nuevas y revisadas emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB), efectivas a partir del 1 de enero del 2013.

Modificaciones a la NIC 1 - Presentación de partidas en otro resultado integral

Durante el año 2013, la Compañía ha aplicado por primera vez las modificaciones a la NIC 1 - Presentación de Partidas en Otro Resultado Integral. Las enmiendas introducen una nueva terminología para el estado del resultado integral y estado de resultados, cuyo uso no es obligatorio. En virtud de las modificaciones a la NIC 1, el estado del resultado integral cambia su nombre por el "estado del resultado del período y otro resultado integral" (y el "estado de resultados" pasa a denominarse como "estado de utilidad o pérdida"). Al no ser obligatorio, la Compañía no realizó el cambio de nombre del estado de resultados. En adición, las modificaciones de la NIC 1 conservan la opción de presentar el resultado del período y otro resultado integral en un único estado o en dos estados separados pero consecutivos. Sin embargo, las modificaciones a la NIC 1 requieren que las partidas de otro resultado integral sean agrupadas en dos categorías: (a) las partidas que no serán reclasificadas posteriormente al

resultado del ejercicio, y (b) las partidas que pueden ser reclasificadas posteriormente al resultado del período cuando se cumplen determinadas condiciones. El impuesto sobre la renta de las partidas de otro resultado integral se asignarán sobre la misma base, y estas modificaciones no cambian la opción de presentar partidas de otro resultado integral antes de impuestos o después de impuestos. Las modificaciones se han aplicado de forma retrospectiva, y por lo tanto, la presentación de partidas de otro resultado integral se ha modificado para reflejar los referidos cambios. Aparte de los cambios de presentación antes mencionados, la aplicación de las modificaciones a la NIC 1 no da lugar a ningún impacto en el resultado del período, la utilidad integral y el resultado integral total.

NIC 19 - Beneficios a los empleados (revisada en el 2012)

En el año 2013, la Compañía ha aplicado la NIC 19 - Beneficios a los Empleados (revisada en el 2012) y las enmiendas consiguientes, por primera vez.

La NIC 19 (revisada en el 2012) cambia la contabilización de los planes de beneficios definidos y los beneficios por terminación. El cambio más importante se refiere a la contabilización de los cambios en las obligaciones por beneficios definidos y los activos del plan. Las modificaciones requieren el reconocimiento de los cambios en las obligaciones por beneficios definidos y en el valor razonable de los activos del plan cuando se producen, y por lo tanto eliminan el método de la “banda de fluctuación” permitida por la versión previa de la NIC 19, y acelera el reconocimiento de los costos de servicios pasados. Adicionalmente, todas las ganancias y pérdidas actuariales (nuevas mediciones) se reconocen inmediatamente en otro resultado integral. Por otra parte, el costo de interés y rendimiento esperado de los activos del plan utilizados en la versión previa de la NIC 19 se sustituyen por el enfoque del “interés neto”, el cual según la NIC 19 (revisada en el 2012), se calcula aplicando la tasa de descuento neta sobre el pasivo o activo por beneficios definidos. Estos cambios han tenido un impacto en los importes reconocidos en el resultado del período y otro resultado integral en años anteriores. Adicionalmente, la NIC 19 (revisada en el 2012) introduce algunos cambios en la presentación del costo por beneficio definidos incluyendo extensas revelaciones adicionales.

A partir del 1 de enero del 2013, la Compañía ha aplicado las disposiciones transitorias pertinentes de la NIC 19 - Beneficios a los Empleados, sin embargo, no ha actualizado los importes comparativos en forma retrospectiva, por considerar sus efectos inmateriales.

2.17 Normas nuevas y revisadas sin efecto material sobre los estados financieros

<u>NIIF</u>	<u>Título</u>	<u>Efectiva a partir</u>
NIIF 13	Medición del valor razonable	Enero 1, 2013
Enmiendas a la NIFF 7	Revelaciones – Transferencias de activos financieros	Julio 1, 2012
Enmiendas a la NIC 12	Impuestos diferidos - Recuperación de activos subyacentes	Enero 1, 2013

La Administración considera que la aplicación de las normas nuevas y revisada durante el año 2013, detalladas anteriormente, no ha tenido un efecto material sobre la posición financiera de la Compañía, los resultados de sus operaciones o sus flujos de efectivo.

2.18 Normas nuevas revisadas emitidas pero aún no efectivas - La Compañía no ha aplicado las siguientes Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y Normas Internacionales de Contabilidad (NIC) nuevas revisadas que han sido emitidas pero aún no son efectivas:

<u>NIIF</u>	<u>Título</u>	<u>Efectiva a partir</u>
NIIF 9	Instrumentos financieros	Enero 1, 2015
Enmiendas a la NIIF 9 y NIIF 7	Fecha obligatoria efectiva de la NIIF 9 y revelaciones de transición	Enero 1, 2015
Enmiendas a la NIC 32	Compensación de activos y pasivos Financieros	Enero 1, 2014

NIIF 9 Instrumentos Financieros

La NIIF 9 emitida en noviembre del 2009, introdujo nuevos requisitos para la clasificación y medición de activos financieros. Esta norma se modificó en octubre del 2010, la cual incluyó los requisitos para la clasificación y medición de pasivos financieros, así como su baja en los estados financieros.

Requisitos claves de la NIIF 9:

El reconocimiento y medición de los activos financieros que se clasifican dentro del alcance de la NIC 39 - Instrumentos Financieros se reconocerán posteriormente a su costo amortizado o valor razonable.

En la medición de los pasivos financieros designados a valor razonable con cambios en resultados, la NIIF 9 requiere que el importe generado por cambio en el valor razonable del pasivo financiero que sea atribuible a cambios en el riesgo de crédito del referido pasivo, se presente en otro resultado integral, a menos que, el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo de crédito del pasivo en otro resultado integral genere una asimetría contable en el resultado del período. Los cambios en el valor razonable atribuible al riesgo de crédito de un pasivo financiero no son posteriormente reclasificados a utilidad o pérdida. Según la NIC 39, la totalidad del importe del cambio en el valor razonable del pasivo financiero designado como valor razonable con cambios en resultados se presenta en la cuenta de resultados.

La Administración de la Compañía prevé que la aplicación de la NIIF 9 en el futuro podría tener un impacto sobre los importes reconocidos en los estados financieros adjuntos, en relación con los activos financieros y pasivos financieros de la Compañía. Sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de ese efecto hasta que un examen detallado haya sido completado.

Modificaciones a la NIC 32 - Compensación de activos financieros y pasivos financieros

Las modificaciones de la NIC 32 clarifican los requisitos requeridos para la compensación de los activos financieros y pasivos financieros.

La Administración de la Compañía no prevé que la aplicación de las modificaciones a la NIC 32, tendrán un impacto significativo en los estados financieros de la Compañía, en razón a que la Compañía no mantiene activos financieros y pasivos financieros que califiquen para ser compensados.

3. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRITICOS

La preparación de los presentes estados financieros en conformidad con NIIF requiere 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 presentan las estimaciones y juicios contables críticos que la administración de la Compañía ha utilizado en el proceso de aplicación de los criterios contables:

- 3.1 Deterioro de activos** - A la fecha de cierre de cada período, o en aquella fecha que se considere necesario, se analiza el valor de los activos para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hubieran sufrido una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del importe recuperable de dicho activo. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de efectivo de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en períodos anteriores son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su importe recuperable incrementando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse reconocido la pérdida por deterioro. Durante el año 2013, no se ha identificado deterioro.

- 3.2 Provisiones para obligaciones por beneficios definidos** - El valor presente de las provisiones para obligaciones por beneficios definidos depende de varios factores que son determinados en función de un cálculo actuarial basados en varios supuestos. Estos supuestos utilizados para determinar el valor presente de estas obligaciones incluye una tasa de descuento. Cualquier cambio en los supuestos impacta en el valor en libros de las provisiones de estos beneficios.

El actuario contratado por la Compañía para realizar el cálculo actuarial, utiliza la tasa de descuento, la tasa de mortalidad y de rotación al final de cada año reportados por la administración de la Compañía. La tasa de descuento es la tasa de interés que debe ser utilizada para determinar el valor presente de los flujos futuros de caja estimados que se espera van a ser requeridos para cumplir con la obligación de estos beneficios.

Las obligaciones por beneficios definidos de la Compañía se descuentan a una tasa establecida por referencia a las tasas de mercado al final del período de referencia de los bonos del Gobierno.

- 3.3 Estimación de vidas útiles de vehículos, maquinaria y equipo** - La estimación de las vidas útiles se efectúan de acuerdo a lo mencionado en la Nota 2.5.3.
- 3.4 Impuesto a la renta diferido** - La Compañía ha realizado la estimación de sus impuestos diferidos considerando que todas las diferencias entre el valor en libros y la base tributaria de los activos y pasivos se revertirán en el futuro.

4. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

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

	... Diciembre 31,...	
	2013	2012
	(en miles de U.S. dólares)	
<i>Cuentas por cobrar comerciales:</i>		
Clientes locales:		
Provisión de ingresos	2,285	2,775
Deudores por contratos	<u>1,486</u>	<u>1,776</u>
Subtotal	3,771	4,551
<i>Otras cuentas por cobrar:</i>		
Compañías relacionadas (Nota 18)	447	72
Otros	<u>122</u>	<u>80</u>
Total	<u>4,340</u>	<u>4,703</u>

Provisión de ingresos - Corresponde a servicios prestados y venta de bienes que se encuentran en proceso de facturación. Estos valores se facturarán en el siguiente año y no existieron diferencias importantes con los importes provisionados.

Deudores por contratos - Corresponde a servicios prestados y venta de bienes, facturados conforme los contratos de prestación de servicios suscritos con las empresas petroleras (Ver Nota 19). La recuperación de la cartera tiene un promedio de cobro de hasta 77 días.

Clientes locales - Un detalle de los principales clientes es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	2013	2012
	(en miles de U.S. dólares)	
Petroamazonas EP	2,888	1,536
Operaciones Río Napo CEM	554	511
Pardaliservices S.A.	101	258
Consorcio Petrosud Petroriva	64	102
Tecpecuador S.A.	57	80
Agip Oil Ecuador B.V.	26	62
Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador -		
EP Petroecuador	-	1,411
Consorcio Petrolero Bloque 17	-	279
Petrooriental S.A.	-	193
Otros	<u>81</u>	<u>119</u>
Total	<u>3,771</u>	<u>4,551</u>

La Compañía reconoce una provisión para cuentas dudosas por el 100% de todas las cuentas por cobrar con una antigüedad de 365 días o más y del 50% para las cuentas por cobrar con una antigüedad entre 180 y 365 días contados a partir de los 30 días de la prestación del servicio o venta de bienes, según lo establecido en la política corporativa. Para cuentas de dudoso cobro se reconoce

una provisión con base en los saldos irrecuperables determinados por experiencias de incumplimiento de la contraparte.

Al 31 de diciembre del 2013, la Compañía no posee cuentas por cobrar vencidas que indiquen indicios de deterioro.

5. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corresponde a los préstamos otorgados a su compañía relacionada Baker Hughes International Branches Inc. - Sucursal Ecuador a una tasa de interés efectiva del 6.5% anual. La administración tiene la intención de cobrar estos valores en el corto plazo.

Durante los años 2013 y 2012, la Compañía ha reconocido como ingresos por intereses por los préstamos otorgados US\$114 mil y US\$129 mil, respectivamente.

6. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Materia prima	890	1,054
Productos terminados	966	1,120
Importaciones en tránsito	50	
Provisión para obsolescencia	<u>(52)</u>	<u>(44)</u>
Total	<u>1,854</u>	<u>2,130</u>

Durante los años 2013 y 2012, los costos de los inventarios reconocidos como gastos fueron de US\$10.1 millones y US\$9.2 millones respectivamente.

7. MAQUINARIAS Y EQUIPOS

Un resumen de maquinarias y equipos es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Costo	173	173
Depreciación acumulada	<u>(137)</u>	<u>(130)</u>
Total	<u>36</u>	<u>43</u>
<i>Clasificación:</i>		
Maquinarias y equipos	35	40
Instalaciones	<u>1</u>	<u>3</u>
Total	<u>36</u>	<u>43</u>

Los movimientos de maquinarias y equipos fueron como sigue:

	Maquinarias y equipo	Muebles y enseres	Vehículos	Instalaciones	Mejoras a propiedades arrendadas	Total
	... (en miles de U.S. dólares) ...					
<u>Costo:</u>						
Saldos al 31 de diciembre del 2011	134	17	69	19	59	298
Bajas	<u>(11)</u>	<u>(17)</u>	<u>(35)</u>	<u>(14)</u>	<u>(48)</u>	<u>(125)</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2012 y 2013	<u>123</u>	<u>-</u>	<u>34</u>	<u>5</u>	<u>11</u>	<u>173</u>
<u>Depreciación acumulada:</u>						
Saldos al 31 de diciembre del 2011	(99)	(17)	(59)	(14)	(59)	(248)
Gasto por depreciación	5	-	(10)	(2)	-	(7)
Bajas	<u>11</u>	<u>17</u>	<u>35</u>	<u>14</u>	<u>48</u>	<u>125</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2012	(83)	-	(34)	(2)	(11)	(130)
Gasto por depreciación	<u>(5)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(2)</u>	<u>-</u>	<u>(7)</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2013	<u>(88)</u>	<u>-</u>	<u>(34)</u>	<u>(4)</u>	<u>(11)</u>	<u>(137)</u>
Saldos netos al 31 de diciembre del 2012	<u>40</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3</u>	<u>-</u>	<u>43</u>
Saldos netos al 31 de diciembre del 2013	<u>35</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>1</u>	<u>-</u>	<u>36</u>

8. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES

Un resumen de cuentas por pagar comerciales es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	2013	2012
	(en miles de U.S. dólares)	
Compañías relacionadas (Nota 18)	2,061	3,399
Proveedores locales	<u>592</u>	<u>757</u>
Total	<u>2,653</u>	<u>4,156</u>

El período de pago promedio es de 60 días desde la fecha de emisión de la factura.

9. OTROS PASIVOS FINANCIEROS

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
<i>Préstamo de compañía relacionada (1):</i>		
Baker Hughes Services International, Inc.		
- Sucursal Ecuador		150
Dividendos por pagar (2)	<u>3,000</u>	—
Total	<u>3,000</u>	<u>150</u>

(1) Préstamo local a una tasa de interés efectiva del 6.5% anual. La administración tiene la intención de pagar estos valores en el corto plazo.

(2) Constituyen los dividendos por pagar a Casa Matriz. El 18 de octubre del 2013, se propuso la distribución de las utilidades del año 2007 al 2012, para los cuales no se ha definido plazo de pago.

10. IMPUESTOS

10.1 Activos y pasivos del año corriente - Un resumen de activos y pasivos por impuestos corrientes es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
<i>Activos por impuesto corriente:</i>		
Crédito tributario por impuesto a la renta	321	314
Crédito tributario por impuesto al valor agregado - IVA	<u>—</u>	<u>84</u>
Total	<u>321</u>	<u>398</u>
<i>Pasivos por impuestos corrientes:</i>		
Retenciones en la fuente de impuesto a la renta		
e impuesto al valor agregado - IVA por pagar	144	225
Impuesto a la salida de divisas - ISD	<u>84</u>	<u>90</u>
Total	<u>228</u>	<u>315</u>

10.2 Conciliación tributaria - contable del impuesto a la renta corriente - Una reconciliación entre la utilidad según estados financieros y el gasto por impuesto a la renta es como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Utilidad antes de impuesto a la renta	1,888	801
Gastos no deducibles	56	72
Otras partidas conciliatorias	(175)	(49)
Otras deducciones (incluye remuneraciones a empleados con discapacidad)	<u>(80)</u>	<u>(211)</u>
Utilidad gravable	<u>1,689</u>	<u>613</u>
Impuesto a la renta causado (1)	<u>371</u>	<u>141</u>
Anticipo calculado (2)	<u>122</u>	<u>132</u>
Impuesto a la renta cargado a resultados:		
Corriente	371	141
Diferido	<u>34</u>	<u>30</u>
Total	<u>405</u>	<u>171</u>
Tasa efectiva de impuestos	<u>21%</u>	<u>21%</u>

(1) De conformidad con disposiciones legales, la tarifa para el impuesto a la renta, se calcula en un 22% sobre las utilidades sujetas a distribución (23% para el año 2012).

(2) A partir del año 2010, se debe considerar como impuesto a la renta mínimo el valor del anticipo calculado, el cual resulta de la suma matemática del 0.4% del activo, 0.2% del patrimonio, 0.4% de ingresos gravados y 0.2% de costos y gastos deducibles.

Durante los años 2013 y 2012, la Compañía no realizó pagos de anticipo de impuesto a la renta en virtud de que el valor de retenciones en la fuente originada por comprobantes recibidos de clientes es mayor que el anticipo calculado.

Las declaraciones de impuestos no han sido revisadas por las autoridades tributarias. Son susceptibles de revisión las declaraciones de los años 2010 al 2013.

10.3 Movimiento del crédito tributario por impuesto a la renta - Los movimientos del crédito tributario por impuesto a la renta fueron como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	314	(11)
Provisión del año	(371)	(141)
Pagos efectuados	<u>378</u>	<u>466</u>
Saldos al fin del año	<u>321</u>	<u>314</u>

Pagos efectuados - Incluye el pago de impuesto a la renta del año anterior, retenciones en la fuente e impuesto a la salida de divisas.

10.4 Saldos del impuesto diferido - Los movimientos de activos por impuestos diferidos fueron como sigue:

	Saldos al comienzo <u>del año</u>	Reconocido en los <u>resultados</u>	Saldos al final <u>del año</u>
	(en miles de U.S. dólares)		
<i>Año 2013</i>			
<i>Activos por impuestos diferidos en relación a:</i>			
Provisión por obsolescencia de inventarios	9	2	11
Depreciación de maquinarias y equipos		(2)	(2)
Deterioro de maquinarias y equipos	5		5
Equipos de cómputo enviados a resultados	2	(1)	1
Ajustes de inventarios al valor neto de realización	10	(10)	
Provisiones	104	(26)	78
Provisión de jubilación patronal	<u>32</u>	<u>3</u>	<u>35</u>
Total	<u>162</u>	<u>(34)</u>	<u>128</u>

Año 2012

<i>Activos por impuestos diferidos en relación a:</i>			
Provisión por obsolescencia de inventarios	12	(3)	9
Depreciación de maquinarias y equipos	3	(3)	
Deterioro de maquinarias y equipos	6	(1)	5
Equipos de cómputo enviados a resultados	2		2
Ajustes de inventarios al valor neto de realización	24	(14)	10
Provisiones	119	(15)	104
Provisión de jubilación patronal	<u>26</u>	<u>6</u>	<u>32</u>
Total	<u>192</u>	<u>(30)</u>	<u>162</u>

10.5 Aspectos tributarios:

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 la reducción progresiva en la tarifa de impuesto a la renta para sociedades, así tenemos: 23% para el año 2012, y 22% a partir del año 2013. Al 31 de diciembre del 2013 y 2012, para la medición del activo (pasivo) por impuestos diferidos, la Compañía utilizó una tasa de impuesto a la renta promedio del 22% y 23% respectivamente.

Ley de Fomento Ambiental y Optimización de los Ingresos del Estado - Con fecha noviembre 24 de 2011, se promulgó en el Suplemento del Registro Oficial No. 583 la Ley de Fomento Ambiental y Optimización de los Ingresos del Estado, la misma que incluye el incremento de la tarifa del Impuesto a la Salida de Divisas - ISD del 2% al 5%. Por presunción se considera hecho generador de este impuesto el uso de dinero en el exterior y se establece como exento de este impuesto el pago de dividendos a compañías o personas naturales que no estén domiciliadas en paraísos fiscales. Los pagos de este impuesto en la importación de materias primas, insumos y bienes de capital, que consten en el listado establecido por el Comité de Política Tributaria y que sean utilizados en procesos productivos, pueden ser utilizados como crédito tributario de impuesto a la renta.

Efectos Tributarios de la Revaluación - Decreto Ejecutivo No. 1180 - Con fecha 19 de junio del 2012, se promulgó el Decreto Ejecutivo No. 1180, en el que se reforma el Reglamento para la Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno, eliminando el literal mediante el cual, se señalaba que la revaluación de activos fijos no tenía efectos tributarios; sin embargo, la Compañía decidió continuar tomando como gasto no deducible de la base imponible sujeta al impuesto a la renta, el valor de la depreciación de la revaluación de activos fijos efectuada a la fecha de transición de las NIIF y de las revaluaciones posteriores, consecuentemente, la Compañía mantendrá el saldo del pasivo por impuestos diferidos por este concepto.

11. PRECIOS DE TRANSFERENCIA

La Compañía no dispone del estudio de precios de transferencia definitivo correspondiente al año 2013, 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 2014. 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. La Compañía para el año 2013, en base a un diagnóstico preliminar estableció que las transacciones con partes relacionadas han sido efectuadas a precios razonables que se aproximan a valores de plena competencia. Al 31 de diciembre del 2012, la Compañía efectuó el estudio de precios de transferencia en el cual se estableció que las transacciones con partes relacionadas han sido efectuadas a precios razonables que se aproximan a valores de plena competencia.

12. OBLIGACIONES ACUMULADAS

Un resumen de obligaciones acumuladas es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Beneficios sociales	293	357
Participación a empleados	<u>333</u>	<u>133</u>
Total	<u>626</u>	<u>490</u>

Participación a empleados - De conformidad con disposiciones legales, los empleados tienen derecho a participar en las utilidades de la empresa en un 15% aplicable a las utilidades líquidas o contables más ajustes por precios de transferencia. Los movimientos de la provisión para participación a empleados fueron como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	133	129
Provisión del año	333	133
Pagos efectuados	<u>(133)</u>	<u>(129)</u>
Saldos al fin del año	<u>333</u>	<u>133</u>

13. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS DEFINIDOS

Un resumen de las obligaciones por beneficios definidos es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Jubilación patronal	286	263
Bonificación por desahucio	<u>77</u>	<u>61</u>
Total	<u>363</u>	<u>324</u>

13.1 Jubilación patronal - De acuerdo con disposiciones del Código del Trabajo, a los empleados que por veinte y cinco 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.

Los movimientos en el valor presente de la obligación de jubilación patronal fueron como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	263	235
Costo por servicios	41	41
Costo por intereses	17	16
Pérdidas (ganancias) actuariales	(6)	26
Efecto de reducción	<u>(29)</u>	<u>(55)</u>
Saldos al fin del año	<u>286</u>	<u>263</u>

13.2 Bonificación por desahucio - De acuerdo con disposiciones del Código de Trabajo, en los casos de terminación de la relación laboral por desahucio solicitado por el empleador o por el empleado, la Compañía entregará el 25% de la última remuneración mensual por cada uno de los años de servicio.

Los movimientos en el valor presente de obligación de bonificación por desahucio fueron como sigue:

	<u>2013</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>2012</u> (en miles de U.S. dólares)
Saldos al comienzo del año	61	56
Costo por servicios	6	8
Costo por intereses	4	4
Pérdidas actuariales	42	23
Beneficios pagados	<u>(36)</u>	<u>(30)</u>
Saldos al fin del año	<u>77</u>	<u>61</u>

Los cálculos actuariales del valor presente de la obligación devengada por concepto de beneficios definidos fueron realizados el 31 de diciembre de 2013 y 2012 por un actuario independiente. El valor presente de las obligaciones por concepto de beneficios definidos y los costos por servicio fueron calculados utilizando el método de la unidad de crédito proyectada. Bajo este método los beneficios definidos deben ser atribuidos al período de servicio del empleado y basados en la fórmula del plan, de tal suerte que se atribuye la misma cantidad de beneficio a cada año de servicio, considerando el uso de hipótesis actuariales para calcular el valor presente de dichos beneficios. Estas hipótesis reflejan el valor de dinero a través del tiempo, el incremento salarial y las probabilidades de pago de estos beneficios.

Las ganancias y pérdidas actuariales que surjan de los ajustes por la experiencia y cambios en los supuestos actuariales se cargan o abonan al otro resultado integral.

Las hipótesis actuariales significativas utilizadas para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos son la tasa de descuento, incremento salarial esperado y la mortalidad. El análisis de sensibilidad se ha desarrollado en base a los cambios razonablemente posibles que se produzcan al final del período de referencia de los respectivos supuestos.

	<u>Jubilación patronal</u> (en miles de U.S. dólares)	<u>Bonificación por desahucio</u> (en miles de U.S. dólares)
Variación OBD (tasa de descuento - 0.5%)	24	7
Impacto % en el OBD (tasa de descuento - 0.5%)	8%	9%
Variación OBD (tasa de descuento + 0.5%)	(22)	(7)
Impacto % en el OBD (tasa de descuento + 0.5%)	(8%)	(8%)
Variación OBD (tasa de incremento salarial + 0.5%)	25	8
Impacto % en el OBD (tasa de incremento salarial + 0.5%)	9%	10%
Variación OBD (tasa de incremento salarial - 0.5%)	(22)	(7)
Impacto % en el OBD (tasa de incremento salarial - 0.5%)	(8%)	(9%)

El análisis de sensibilidad presentado anteriormente puede no ser representativo de la variación real en la obligación por beneficios definidos, ya que es poco probable que el cambio en las hipótesis se produzca en forma aislada unos de otros (algunos de los supuestos pueden ser correlacionados).

Es importante mencionar, que en el análisis de sensibilidad desarrollado, el valor presente de las obligaciones por beneficios definidos se calculó utilizando el método de crédito unitario proyectado, que es el mismo que el aplicado en el cálculo de la obligación por beneficios definidos reconocido en el estado de situación financiera.

Las presunciones principales usadas para propósitos de los cálculos actuariales son las siguientes:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	...%...	
Tasa(s) de descuento	7.00	7.00
Tasa(s) esperada del incremento salarial	3.00	3.00
Tasa de rotación	8.90	8.90

Los importes reconocidos en el estado de resultado integral respecto a dichos planes de beneficios definidos son los siguientes:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
<i>Reconocimiento en resultado del año:</i>		
Costo por servicios	47	49
Costo por intereses	22	20
Efecto de reducción	(29)	(55)
Subtotal	<u>40</u>	<u>14</u>
<i>Reconocimiento en otro resultado integral:</i>		
Pérdidas actuariales y subtotal	<u>36</u>	<u>49</u>
Total	<u>76</u>	<u>63</u>

14. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

14.1 Gestión de riesgos financieros - En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, la Compañía está expuesta a distintos riesgos de naturaleza financiera que pueden afectar de manera más o menos significativa al valor económico de sus flujos y activos y, en consecuencia, sus resultados.

La Compañía dispone de una organización y de sistemas de información, administrados por la Gerencia de Finanzas Corporativa de Baker Hughes Inc., que permiten identificar dichos riesgos, determinar su magnitud, proponer medidas de mitigación, ejecutar dichas medidas y controlar su efectividad.

A continuación se presenta una definición de los riesgos que enfrenta la Compañía, una caracterización y una descripción de las medidas de mitigación actualmente en uso por parte de la Compañía, si es el caso.

14.1.1 Riesgo en las tasas de interés - La Compañía se encuentra expuesta a un riesgo bajo en la tasa de interés debido a que se mantienen préstamos entre entidades relacionadas a nivel local, para los cuales se ha establecido una tasa fija de mercado. No hay riesgo

con terceros ya que no se tienen obligaciones con terceras partes

14.1.2 Riesgo de crédito - El riesgo de crédito se refiere al riesgo de que una de las partes incumpla con sus obligaciones contractuales resultando en una pérdida financiera para la Compañía. La Compañía ha adoptado una política de únicamente involucrarse con partes solventes y obtener suficientes colaterales, cuando sea apropiado, como forma de mitigar el riesgo de la pérdida financiera ocasionada por los incumplimientos. La Compañía únicamente realiza transacciones con compañías que cuentan con la misma o mejor calificación de riesgo. Todo cliente es sometido a una revisión y verificación por parte de la Casa Matriz con el objetivo de identificar y determinar niveles de crédito apropiados en cada caso. Estos niveles de crédito son controlados por medio del sistema operativo de facturación y para cualquier excepción deben realizarse procesos adicionales de aprobación con el Directorio Corporativo.

Las cuentas por cobrar comerciales son monitoreadas por el departamento de cobranzas regional junto con el área de facturación y planificación en cada país para asegurar la recuperación de cartera. La Compañía tiene como una de sus prioridades la evaluación de riesgo para cuentas incobrables por lo que las gerencias realizan dicha evaluación de manera continua, en caso de ser necesario se efectúa una gestión conjunta con el área operativa.

La Compañía no mantiene exposiciones de riesgo de crédito significativas con ninguna de las partes o ninguna compañía de contrapartes con características similares. La Compañía define que las contrapartes que tienen características similares son consideradas partes relacionadas. La industria petrolera en Ecuador está conformada por un número reducido de compañías para exploración y explotación de hidrocarburos, con una importante participación del Estado; por lo que la concentración de riesgo de crédito podría presentar niveles altos para algunos clientes en relación a otras industrias donde la diversidad de cartera puede mitigar dichos riesgos.

14.1.3 Riesgo de liquidez - La Compañía es la responsable final por la gestión de liquidez, la misma que ha establecido un marco de trabajo apropiado de manera que la gerencia pueda manejar los requerimientos de financiamiento a corto, mediano y largo plazo. La Compañía maneja el riesgo de liquidez manteniendo reservas, facilidades financieras y de préstamos adecuados, monitoreando continuamente los flujos efectivos proyectados y reales y conciliando los perfiles de vencimiento de los activos y pasivos financieros a través del manejo de cuentas centralizadas con bancos de reconocida prestancia precalificados por la Compañía y con el manejo de tesorerías regionales para el monitoreo de la eficiencia en el uso de la liquidez generada en cada país.

14.1.4 Riesgo de capital - La Compañía gestiona su capital para asegurar a la Compañía que estará en capacidad de continuar como empresa en marcha mientras que maximizan el rendimiento a sus accionistas a través de la optimización de los saldos de deuda y patrimonio.

- 14.2 Categorías de instrumentos financieros** - El detalle de los activos y pasivos financieros al costo amortizado mantenidos por la Compañía es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
<i>Activos financieros medidos al costo amortizado:</i>		
Efectivo y bancos	1,472	933
Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar (Nota 4)	4,340	4,703
Otros activos financieros (Nota 5)	<u>2,100</u>	<u>2,000</u>
Total	<u>7,912</u>	<u>7,636</u>
<i>Pasivos financieros medidos al costo amortizado:</i>		
Cuentas por pagar comerciales (Nota 8)	2,653	4,156
Otros pasivos financieros (Nota 9)	<u>3,000</u>	<u>150</u>
Total	<u>5,653</u>	<u>4,306</u>

- 14.3 Valor razonable de los instrumentos financieros** - La Administración de la Compañía considera que los importe en libros de los activos y pasivos financieros reconocidos al costo amortizado en los estados financieros se aproximan a su valor razonable.

15. PATRIMONIO

- 15.1 Capital social** - Al 31 de diciembre del 2013, el capital social autorizado consiste de 12,500 acciones de US\$1.00 valor nominal unitario.

Con fecha 2 de julio de 2013 se inscribió el aumento de capital de la Compañía por un valor de US\$12 mil.

- 15.2 Utilidades retenidas** - Un resumen de las utilidades retenidas es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Utilidades retenidas - distribuibles	1,968	3,533
Resultados acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF	(42)	(42)
Reservas según PCGA anteriores - reserva de capital	<u>1,344</u>	<u>1,344</u>
Total	<u>3,270</u>	<u>4,835</u>

Los saldos de las siguientes cuentas surgen de la aplicación por primera vez de las NIIF y de los saldos según PCGA anteriores, los cuales según Resolución emitida por la

Superintendencia de Compañías el 14 de octubre del 2011, podrán ser utilizados de la siguiente forma:

Resultados acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF - Incluye los valores resultantes de los ajustes originados en la adopción por primera vez de las NIIF. El saldo deudor podrá ser absorbido por los resultados acumulados y los del último ejercicio económico concluido, si los hubiere.

Reservas según PCGA anteriores - Los saldos acreedores de las reservas de capital, por valuación o por valuación de inversiones según PCGA anteriores, sólo podrán ser capitalizados en la parte que exceda al valor de las pérdidas acumuladas y las del último ejercicio económico concluido, si las hubieren; utilizado en absorber pérdidas; o devuelto en el caso de liquidación de la Compañía.

15.3 Dividendos - El 18 de octubre del 2013, se aprobó la distribución de dividendos por US\$3 millones y no se ha definido plazo de pago para los mismos.

A partir del año 2010, 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 sujetos a retención para efectos del impuesto a la renta.

16. INGRESOS

Un resumen de los ingresos de la Compañía es como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Venta de bienes	18,502	16,279
Prestación de servicios	<u>471</u>	<u>618</u>
Total	<u>18,973</u>	<u>16,897</u>

17. COSTOS Y GASTOS POR SU NATURALEZA

Un resumen de los costos y gastos administrativos y operativos reportados en los estados financieros es como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Costo de ventas	15,637	13,979
Gastos de administración	<u>1,561</u>	<u>2,280</u>
Total	<u>17,198</u>	<u>16,259</u>

Un detalle de costos y gastos por su naturaleza es como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Consumos de materias primas y consumibles	10,143	9,235
Beneficios a los empleados	2,492	2,499
Costo de transporte	2,524	2,162
Honorarios y servicios	900	1,164
Costos de viaje	276	304
Reparaciones	154	251
Impuestos	176	172
Otros costos y gastos	<u>533</u>	<u>472</u>
Total	<u>17,198</u>	<u>16,259</u>

Gastos por beneficios a empleados - Un detalle de gastos por beneficios a empleados es como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Sueldos y salarios	1,445	1,485
Beneficios sociales	201	275
Aportes al IESS	283	288
Participación a empleados	333	133
Beneficios definidos	18	(6)
Otros beneficios a empleados	<u>212</u>	<u>324</u>
Total	<u>2,492</u>	<u>2,499</u>

18. TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

La controladora inmediata de la Compañía es Baker Petrolite Inc. incorporada en Estados Unidos.

18.1 Transacciones comerciales - La Compañía realizó las siguientes transacciones comerciales con sus partes relacionadas:

	Venta de bienes		Compra de bienes	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	... (en miles de U.S. dólares) ...			
Baker Petrolite Corporation	51	-	7,809	8,450
Baker Hughes International Branches, Inc.	92	-	-	-
Baker Hughes Switzerland SARL	328	-	-	-
Otras	<u>28</u>	<u>81</u>	<u>52</u>	<u>-</u>
Otras	<u>499</u>	<u>81</u>	<u>7,861</u>	<u>8,450</u>

Las ventas y compras de bienes a partes relacionadas se realizaron de acuerdo a lo establecido en las políticas de Baker Hughes, las que establecen un precio estándar más una utilidad según el país de destino. Los siguientes saldos se encontraban pendientes al final del período sobre el que se informa:

	Saldos adeudados por partes relacionadas	... Diciembre 31,...	Saldos adeudados a partes relacionadas	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>
				...
				(en miles de U.S. dólares) ...
Baker Petrolite Corporation			1,300	2,303
Baker Hughes Oilfield Operations			268	189
Baker Hughes de Colombia			126	120
Baker Hughes International Branches, Inc. Sucursal Ecuador	68			
Baker Hughes Switzerland SARL - Sucursal Ecuador	370			61
Baker Hughes Region Accounting Center SRL			282	327
Otras	<u>9</u>	<u>72</u>	<u>85</u>	<u>399</u>
Total	<u>447</u>	<u>72</u>	<u>2,061</u>	<u>3,399</u>

Los saldos pendientes no están garantizados y se liquidarán en efectivo. No se han otorgado ni recibido garantías. No se ha reconocido ningún gasto en el período actual ni en períodos anteriores con respecto a incobrables o cuentas de dudoso cobro relacionados con los saldos adeudados por partes relacionadas.

18.2 Otras transacciones con partes relacionadas - Además de lo anterior, la Compañía realizó otras transacciones con sus partes relacionadas como se describen a continuación:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
<i>Asistencia técnica:</i>		
Baker Hughes Oilfield Operations	374	518
Baker Hughes Region Accounting Center SRL	282	424
Baker Hughes de Colombia	162	156
Baker Hughes Incorporate	<u>18</u>	<u>-</u>
Total	<u>836</u>	<u>1,098</u>
<i>Intereses:</i>		
Ingresos	(140)	(131)
Gastos	<u>4</u>	<u>2</u>
Total	<u>(136)</u>	<u>(129)</u>

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
<i>Servicios administrativos:</i>		
Ingresos	<u>28</u>	<u>23</u>
Gastos	<u>28</u>	<u>100</u>
<i>Servicios técnicos</i>	<u>-</u>	<u>58</u>
<i>Otros gastos</i>	<u>5</u>	<u>47</u>

19. COMPROMISOS

Al 31 de diciembre del 2013 y 2012, un detalle de los principales acuerdos es como sigue:

Empresa Pública de Hidrocarburos del Ecuador EP Petroecuador - La Compañía mantiene abierto un convenio bajo lista pública de precios con EP Petroecuador desde febrero del 2004, dicha lista de precios no tiene caducidad y permite prestar servicios a las áreas: Shushufindi, Auca, Lago, Cuyabeno y Libertador. EP Petroecuador fue fusionada por absorción con Petroamazonas EP en el 2013, empresa que asumió toda la actividad de exploración y producción petrolera.

Petroamazonas EP:

- El 13 julio del 2011, la Compañía celebró un contrato para proporcionar servicio de tratamiento químico en los Bloques 15, Eden - Yuturi, Limoncocha, Pacay, Quilla, Aguajal, Pañacocha, Paka Norte, Paka Sur. La duración del contrato fue de tres años, que finalizó en julio del 2013. En la actualidad se trabaja con órdenes de compra mensual.
- En enero del 2012, la Compañía celebró un contrato de tratamiento químico para el Bloque 21. La duración del contrato es de tres años.
- En agosto del 2013, la Compañía celebró un contrato de tratamiento químico para el Bloque 7. La duración del contrato es de tres años.

Operaciones Río Napo CEM - En octubre del 2011, la Compañía celebró un contrato para proveer productos químicos, con vigencia de un año. En el año 2013, se renovó el contrato por un año más.

Consorcio Petrolero Bloque 17 y Petroriental S.A. - En agosto del 2011, la Compañía celebró un contrato para proveer productos químicos. El contrato expiró en agosto del 2013 y se firmó una extensión cuya duración es de un año.

Agip Oil Ecuador - En noviembre del 2011, mediante proceso de licitación, la Compañía firmó una orden de compra abierta la cual tiene validez hasta noviembre del 2013.

Consorcio Petrosud Petrorriva - En el 2009 y en alianza con Baker Hughes Services International, Inc., se mantiene un contrato de tratamiento químico, con caducidad en el año 2017.

Enap Sipetrol - En diciembre del 2013, se firmó un contrato para el servicio de tratamiento químicos en los campos PBHI y MDC por el lapso de 2 años.

Consortio DGC - En enero 2013, se firmó un MSA indefinido para el servicio de tratamiento químico en el campo Puma.

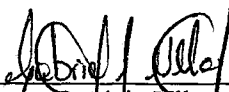
Consortio Pegaso - En enero 2013, se firmó un contrato para el servicio de tratamiento químico por el lapso de 1 año, el cual fue renovado por un año más en enero del 2014.

20. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERÍODO SOBRE EL QUE SE INFORMA

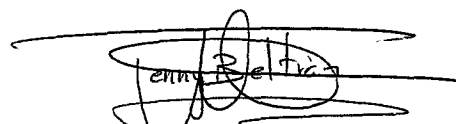
Entre el 31 de diciembre del 2013 y la fecha de emisión de los estados financieros (mayo 30 del 2014) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros adjuntos.

21. APROBACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

Los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre del 2013 han sido aprobados por la Administración en mayo 30 del 2014 y serán presentados a los Accionistas para su aprobación. En opinión de la Administración de la Compañía, los estados financieros serán aprobados por la Junta de Accionistas sin modificaciones.



Patricia Ullauri
Representante Legal



Jenny Beltrán
Contadora General