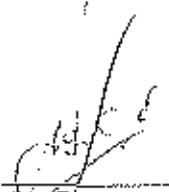


IVANHOE ENERGY ECUADOR IFDNC. - SUCURSAL ECUADOR

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2013

<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>
		(en miles de U.S. dólares)	
ACTIVOS CORRIENTES:			
Efectivo y bancos		377	232
Otros activos	4	<u>73</u>	<u>277</u>
Total activos corrientes		<u>450</u>	<u>509</u>
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Propiedades y equipos	5		319
Inversiones de exploración y evaluación	6		30,471
Activo por impuestos no corrientes	7	<u> </u>	<u>5,976</u>
Total activos no corrientes		<u> </u>	<u>36,766</u>
TOTAL		<u>450</u>	<u>37,275</u>

Ver notas a los estados financieros


Jaime Pinos
Representante Legal

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

Préstamos	8	45	73
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	9	210	288
Pasivos por impuestos corrientes	10	115	39
Obligaciones acumuladas		600	174
Provisiones	11	<u>2,534</u>	<u>710</u>
Total pasivos corrientes		<u>3,504</u>	<u>1,284</u>

PASIVOS NO CORRIENTES:

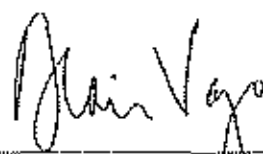
Préstamos	8	40,694	34,603
Obligación por beneficios definidos	12	94	65
Provisiones	11	<u> </u>	<u>1,663</u>
Total pasivos no corrientes		<u>40,788</u>	<u>36,331</u>

Total pasivos		<u>44,292</u>	<u>37,615</u>
---------------	--	---------------	---------------

PATRIMONIO (DÉFICIT):

Capital asignado	14	30	30
Contribución de capital		39,783	33,283
Déficit acumulado		<u>(83,655)</u>	<u>(33,653)</u>
Total patrimonio (déficit) de la Sucursal		<u>(43,842)</u>	<u>(340)</u>

TOTAL		<u>450</u>	<u>37,275</u>
-------	--	------------	---------------


Blair Vago
Gerente Financiero

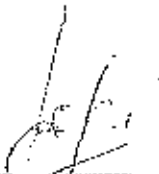

Jhonatan Espinosa
Contador General

IVANHOE ENERGY ECUADOR INC. - SUCURSAL ECUADOR

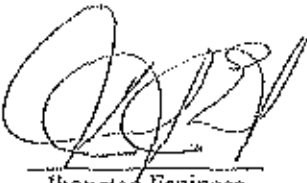
ESTADO DE RESULTADO INTEGRAL
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2013

	<u>Notas</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>
		(en miles de U.S. dólares)	
GASTOS DE OPERACIÓN:			
Baja de inversiones de exploración y evaluación	6	37,836	18,365
Baja de Impuesto al Valor Agregado - IVA	7	6,896	
Baja de propiedades y equipo	5	179	
Gastos por beneficios a los empleados	16	2,813	2,199
Honorarios, servicios y otros	16	652	538
Gastos por depreciación		93	164
Costos (ingresos) financieros		(72)	168
Otros gastos	16	<u>1,602</u>	<u>704</u>
TOTAL GASTOS DE OPERACIÓN Y			
RESULTADO INTEGRAL DEL AÑO		50,002	22,138

Ver notas a los estados financieros


Jaime Pinos
Representante Legal


Blair Vago
Gerente Financiero

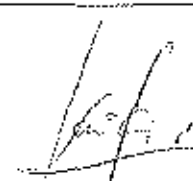

Jhonatan Espinosa
Contador General

IVANHOE ENERGY ECUADOR INC. - SUCURSAL ECUADOR
(EMPRESA EN ETAPA DE DESARROLLO)

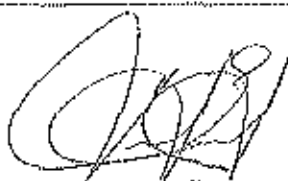
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO (DÉFICIT)
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2013

	<u>Capital</u> <u>Asignado</u>	<u>Contribución de</u> <u>Capital</u> ... (en miles de U.S. dólares) ...	<u>Déficit</u> <u>Acumulado</u>	<u>Total</u>
Saldo al 31 de diciembre del 2011	30	4,116	(11,515)	(7,369)
Contribución de capital		29,167		29,167
Pérdida del año	—	—	(22,138)	(22,138)
Saldo al 31 de diciembre del 2012	30	33,283	(33,653)	(340)
Contribución de capital		6,500		6,500
Pérdida del año	—	—	(50,002)	(50,002)
Saldo al 31 de diciembre del 2013	<u>30</u>	<u>39,783</u>	<u>(83,655)</u>	<u>(43,842)</u>

Ver notas a los estados financieros


 Jaime Pinós
 Representante Legal


 Blair Vago
 Gerente Financiero

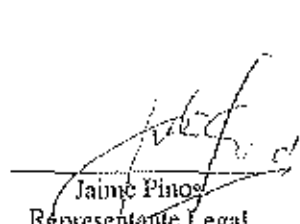

 Jhonatan Espinosa
 Contador General

IVANHOE ENERGY ECUADOR INC. - SUCURSAL ECUADOR
(EMPRESA EN ETAPA DE DESARROLLO)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2013

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Pagos a proveedores y a empleados	(3,538)	(4,163)
Incremento crédito tributario - IVA	<u>(920)</u>	<u>(2,624)</u>
Flujo neto de efectivo utilizado en actividades de operación	<u>(4,458)</u>	<u>(6,787)</u>
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Incremento de inversiones de exploración y evaluación	(7,988)	(21,469)
Adquisición de propiedades y equipos	<u>—</u>	<u>(5)</u>
Flujo neto de efectivo utilizado en actividades de inversión	<u>(7,988)</u>	<u>(21,474)</u>
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Fondos recibidos de compañías relacionadas y efectivo neto proveniente de actividades de financiamiento.	<u>12,591</u>	<u>27,803</u>
EFECTIVO Y BANCOS:		
Incremento (disminución) neto en efectivo y bancos	145	(458)
Saldos al comienzo del año	<u>232</u>	<u>690</u>
SALDOS AL FIN DEL AÑO	<u>377</u>	<u>232</u>

Ver notas a los estados financieros

 Jaime Pinos Representante Legal	 Blair Vago Gerente Financiero	 Jhonatan Espinosa Contador General
---	---	--

**IVANHOE ENERGY ECUADOR INC. - SUCURSAL ECUADOR
(EMPRESA EN ETAPA DE DESARROLLO)**

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

1. INFORMACIÓN GENERAL

Ivanhoe Energy Ecuador Inc. - Sucursal Ecuador es una sucursal de Ivanhoe Energy Ecuador Inc. constituida en Canadá y domiciliada en el Ecuador según estatuto registrado en la Superintendencia de Compañías mediante resolución No. 0698 del 4 de marzo del 2008 e inscrita en el registro mercantil el 11 de marzo del 2008 y en la Agencia de Regulación y Control de Hidrocarburos - ARCH (antes Dirección Nacional de Hidrocarburos - DNH) el 14 de marzo del 2008. Su actividad principal es la exploración y explotación de petróleo crudo.

Hasta Octubre del 2013, la Sucursal se encontraba en operaciones conforme el contrato de servicios específicos, para el desarrollo, producción y mejoramiento de petróleo crudo en el Bloque 20, que involucra el campo Pungarayacu de la región amazónica ecuatoriana firmado el 8 de octubre del 2008.

Con fecha Octubre 21 del 2013, la Sucursal envió a Petroamazonas (Ex Petroproducción) una carta para solicitar la terminación anticipada y por mutuo acuerdo del contrato de servicios específicos, en razón de que en base a los trabajos ejecutados por la Sucursal en el Bloque 20, se ha determinado la necesidad de realizar actividades de alto riesgo en el período de exploración que requiere de mayores y elevadas inversiones para desarrollar e incorporar al Bloque 20 a la producción nacional de hidrocarburos, por lo que, la intención de la Sucursal es invitar a un potencial socio; previa autorización del Gobierno Ecuatoriano, para invertir y desarrollar conjuntamente dicho Bloque. La Sucursal ha propuesto al Gobierno Ecuatoriano firmar conjuntamente con el socio potencial un nuevo contrato petrolero para la exploración y explotación del Bloque 20, lo que generaría un incremento sustancial de la inversión. Con fecha 14 de enero del 2014, Petroamazonas EP autorizó la terminación técnica anticipada por mutuo acuerdo del referido contrato. Como resultado de esta situación, la Sucursal procedió a dar de baja de sus libros con cargo a los resultados del año 2013 US\$37.8 millones correspondientes a las inversiones de exploración y evaluación, US\$179 mil de propiedades y equipos y US\$6.9 millones de impuesto al valor agregado - IVA por considerarse como definitivamente irre recuperables.

Con fecha 14 de enero del 2014, Petroamazonas EP autorizó la terminación técnica anticipada por mutuo acuerdo del referido contrato.

A la fecha de emisión de los estados financieros, la Sucursal se encuentra realizando las gestiones necesarias para la devolución de los activos de operación conforme la cláusula 5.1.24 del contrato. La Casa Matriz, de acuerdo con el anexo 7 del Contrato de Servicios Específicos, garantiza el cumplimiento de todas sus obligaciones e inversiones establecidas hasta la finalización del mismo.

Como se desprende de los estados financieros adjuntos, el déficit acumulado de la Sucursal al 31 de diciembre del 2013, supera el 50% de su capital asignado más la contribución de capital, lo cual de acuerdo a disposiciones legales vigentes estaría en causal de disolución. Sin embargo de esta situación, es intención de la Casa Matriz continuar operando en el Ecuador. Con el propósito de superar esta situación, se espera durante el año 2014, transferir como contribuciones de capital el

valor necesario para salir del causal de disolución. Hasta el 31 de diciembre del 2013, la Casa Matriz ha transferido US\$39.7 millones de préstamos a contribución de capital.

Un resumen del contrato de servicios firmado con Petroecuador es como sigue:

Contrato de Servicios Específicos para el desarrollo, producción y mejoramiento de petróleo crudo en el Bloque 20 que involucra el campo Pungarayacu en la región amazónica ecuatoriana - El 8 de Octubre del 2008, la Sucursal firmó con Petroecuador y su filial, la empresa estatal de exploración y producción de Petróleos del Ecuador - Petroproducción, un contrato cuyo objeto es la prestación de servicios específicos por parte de la Sucursal para el desarrollo, producción y mejoramiento de petróleo crudo en el Bloque 20 que incluye el campo Pungarayacu aportando tecnología, capitales, equipo, maquinaria y demás bienes y servicios necesarios para el cumplimiento de las obligaciones, utilizando tecnología Heavy to Light (HTL), patentada bajo su propiedad, para el mejoramiento de la calidad de petróleo crudo, confirmación de reservas y exploración complementaria en el precrético bajo su responsabilidad y riesgo. En caso de tener resultados positivos, las partes suscribirán un convenio en el que se establezcan las condiciones de producción y forma de pago.

La contratista efectuará por su cuenta y riesgo todas las inversiones, gastos y costos necesarios para el cumplimiento del contrato, desde su fecha efectiva o inscripción en el Registro de Hidrocarburos.

El contrato tiene una duración de 30 años a partir del 24 de octubre del 2008, fecha en la cual se realizó la inscripción del contrato en el Registro de Hidrocarburos y podrá prorrogarse por dos periodos adicionales de cinco años cada uno.

El desarrollo del contrato comprende tres etapas. Un detalle es como sigue:

Etapas de Evaluación - La etapa de evaluación durará tres años contados a partir de la fecha que la contratista obtenga la licencia ambiental, en la cual se prevé realizar estudios sísmicos bidimensionales y de los resultados obtenidos se realizará perforaciones de pozos de evaluación y pruebas de perforaciones de crudo pesado.

Etapas Piloto - La etapa piloto se dará inicio una vez que la contratista notifique a Petroproducción su intención de inicio y durará tres años, en la cual se realizará estudios sísmicos bidimensionales y tridimensionales, perforación de pozos y construcción de la primera planta HTL de procesamiento de crudo pesado.

Etapas de Explotación - Los resultados de rendimientos obtenidos en la etapa piloto determinará el inicio de la etapa de explotación que incluirá las etapas de desarrollo y producción.

Las obligaciones principales que deben cumplir las partes para la ejecución del contrato son como sigue:

Obligaciones de la Contratista:

- Inscribir el contrato en el registro de hidrocarburos.
- Efectuar por su cuenta y riesgo todas las inversiones, gastos y costos necesarios para el cumplimiento del contrato.
- Cumplir con el programa de actividades, presupuestos anuales y con el cronograma establecido por el Comité Ejecutivo.

- Rendir, renovar y mantener vigente las garantías y obtener los seguros previstos en la Ley, en los reglamentos y en el contrato.
- Realizar auditorías socio ambientales previo al inicio de las operaciones y presentar al Ministerio del Ramo.
- Dar mantenimiento a las carreteras y caminos que la Sucursal utilice como vías de aproximación al área del contrato. El cual será reembolsable por Petroecuador máximo hasta US\$200,000.
- La Sucursal deberá tomar las acciones pertinentes para la pronta construcción de un oleoducto secundario para que el petróleo mejorado sea transportado hasta el centro de fiscalización, el costo será asumido por la contratista.
- *De ser el caso de abandono definitivo recuperará y rehabilitará el área intervenida, levantando todos los pasivos ambientales que existieran producto de la operación del campo.*
- Deberá entregar a Petroproducción a la fecha de la terminación del contrato, sin costo y en buen estado, salvo desgaste normal, los pozos, bienes instalaciones, equipos y obras de estructura existentes a esa fecha en el área del contrato, a excepción de la transferencia o cesión parcial o total de los derechos inherentes a las patentes de invención de la tecnología HTL, las cuales son de propiedad exclusiva de la Sucursal y sus compañías relacionadas.
- En la fase 3 del proyecto, la Sucursal entregará un petróleo superior a 21° API y con una viscosidad inferior a 200 cts a 60° C parámetros que podrán ser modificados según resultados de las fases 1 y 2.

Obligaciones de Petroecuador:

- Pagar a la contratista mensualmente durante la vigencia del contrato un valor contractual que engloba las inversiones, costos, gastos y utilidad de la Contratista y se obtiene multiplicando el número de barriles de producción fiscalizada del mes correspondiente (mes de pago) por un valor de US\$37 ajustado trimestralmente por el índice de precios de productores de Estados Unidos a partir de la fecha efectiva de este contrato. Petroecuador constituirá un fideicomiso con un valor no menor al 35% de los ingresos mensuales que se produzcan de las ventas de petróleo proveniente del área del contrato. El pago se realizará previo la presentación de la factura por el número de barriles producidos y fiscalizados de ese mes y en el caso, de que el valor a pagar supere el fondo del Fideicomiso pagará Petroproducción o Petroecuador, o se compensará en barriles de petróleo crudo valorado al precio referencial. El precio contractual se ajustará por cambio o modificación del régimen tributario, incluyendo el IVA y que afecte a la Contratista, modificación a la carga laboral vigente a la fecha de suscripción del contrato, modificación del régimen cambiario, si la Dirección Nacional de Hidrocarburos cambiara la tasa de producción o restrinja de forma que afecte la estabilidad del contrato, se modifique la fórmula de amortización establecida en el procedimiento contable, el ajuste se efectuará de forma proporcional a las consecuencias que tengan en la economía del contrato.
- Otorgar el visto bueno previo para que el Ministerio de Finanzas y Crédito Público libere los impuestos aduaneros y más exoneraciones que sean aplicables y que corresponden a la importación de bienes necesarios para el cumplimiento del contrato.
- Recibir la producción fiscalizada.

Dentro de las condiciones contractuales determina que, el Estado nunca recibirá menos del 20% del ingreso bruto que se generen producto de la venta del petróleo.

Si la Contratista determina, al concluir la Etapa de Evaluación y/o la Etapa Piloto, que no es técnico o económicamente rentable llevar a cabo el desarrollo completo del área del contrato, las partes terminarán por mutuo acuerdo sin derecho a reembolso alguno.

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. El costo histórico está basado generalmente en el valor razonable de la contraprestación entregada a cambio de bienes y servicios.

2.3 Efectivo y bancos - Incluye aquellos activos financieros líquidos, depósitos en instituciones financieras locales, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses.

2.4 Propiedades y equipos

2.4.1 Medición en el momento del reconocimiento - Las partidas de propiedades y equipos se medirán inicialmente por su costo.

El costo de propiedades y equipos comprende su precio de adquisición más todos los costos directamente relacionados con la ubicación y la puesta en condiciones de funcionamiento y la estimación inicial de cualquier costo de desmantelamiento y retiro del elemento o de rehabilitación de la ubicación del activo.

2.4.2 Medición posterior al reconocimiento: modelo del costo - Después del reconocimiento inicial, las propiedades y equipos son registrados 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.

2.4.3 Método de depreciación y vidas útiles - El costo de propiedades y equipo 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 propiedades y equipo y las vidas útiles usadas en el cálculo de la depreciación:

<u>Ítem</u>	<u>Vida útil (en años)</u>
Vehículos	5
Muebles y enseres y equipos de oficina	10
Equipos de cómputo	3
Mejoras a propiedades arrendadas	2
Vehículos bajo arrendamiento financiero	3

2.4.4 Activos mantenidos bajo arrendamiento financiero - Son depreciados por el plazo de su vida útil estimada igual a los activos poseídos o, si ésta es menor, por el plazo de arrendamiento correspondiente.

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

2.5 Operaciones de exploración y producción de hidrocarburos - Ivanhoe Energy Ecuador Inc. - Sucursal Ecuador registra las operaciones de exploración y producción de hidrocarburos de acuerdo con el método de costo total ("full - cost"). De acuerdo con este método, el tratamiento contable de los diferentes costos incurridos es el siguiente:

2.5.1 Inversiones de exploración y evaluación - Inicialmente se capitalizan los costos de exploración y la evaluación de propiedades de petróleo y gas como activos intangibles de exploración y evaluación ("activos E&E"). Dichos costos podrían incluir tarifas de licenciamiento, estudios técnicos, programas sísmicos, la perforación exploratoria, y costos generales y administrativos que pueden ser asignados de manera directa.

Si los activos E&E resultan en reservas comprobadas suficientes para justificar la producción comercial, y se puede establecer la factibilidad técnica, se evaluará el deterioro de los activos y se los reclasificará como propiedad y equipos. Si los activos E&E resultan en reservas suficientes para justificar la producción comercial, pero dichas reservas no pueden clasificarse como probadas, dichos activos serán probados por deterioro, y seguirán siendo capitalizados como activos intangibles siempre que haya progreso en la evaluación de las reservas y la factibilidad económica del pozo y/o proyecto relacionado. Si no se puede establecer suficientes reservas, los activos E&E correspondientes se cargan al gasto de exploración y evaluación ("gasto E&E").

Los activos E&E que pueden corresponder a una área amplia de exploración, tales como tarifas de licenciamiento, estudios técnicos o programas sísmicos, se reclasificarán a Propiedad, Planta y Equipo (PP&E) o se cargarán al gasto E&E para reflejar mejor la naturaleza de los activos. Los costos incurridos antes de establecer el derecho legal de exploración para un área se cargan al gasto E&E como costos incurridos.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, siempre que haya un indicio de que pueda existir un deterioro en el valor de los activos, se compara el valor recuperable de los mismos con su valor en libros. Cualquier pérdida de valor, que surja como consecuencia de esta comparación, se registrará en resultados.

2.6 Deterioro del valor de los activos tangibles e intangibles - Al final de cada período, la Sucursal evalúa los valores en libros de sus activos tangibles e intangibles 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, salvo si el activo se registra a un importe revaluado, en cuyo caso se debe considerar la pérdida por deterioro como una disminución en la revaluación.

- 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.
- 2.8 *Provisiones* - Las provisiones se reconocen cuando la Sucursal tiene una obligación presente (ya sea legal o implícita) como resultado de un suceso pasado, es probable que la Sucursal 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 periodo, teniendo en cuenta los riesgos y las incertidumbres correspondientes. Cuando se mide una provisión usando el flujo de efectivo estimado para cancelar la obligación presente, su valor en libros representa el valor presente de dicho flujo de efectivo.

Cuando se espera la recuperación de algunos o todos los beneficios económicos requeridos para cancelar una provisión, se reconoce una cuenta por cobrar como un activo si es virtualmente cierto que se recibirá el desembolso y el valor de la cuenta por cobrar puede ser medido con fiabilidad.

- 2.8.1 *Obligación por los futuros abandonos y desmantelamientos de campos* - La Sucursal reconoce una provisión para los costos de remediar los campos recibidos en concesión con el propósito de dejarlos en las mismas condiciones a las recibidas. Se capitalizan por el valor presente de los gastos proyectados a futuro, determinados conforme a las condiciones y requisitos locales, descontados a una tasa libre de riesgos. Se añade un monto correspondiente al valor neto en libros del activo relacionado, y se amortiza como gasto sobre la vida económica del activo. El valor neto en libros de la provisión se aumenta sobre el tiempo y se ajusta a los cambios a la tasa de descuento basada en el mercado actual, el monto y/o tiempo de los flujos de efectivo fundamentales necesarios para liquidar la obligación. Los costos de remediación reales incurridos reducen la obligación. Cualquier diferencia entre la provisión por abandono de campos registrada y los costos reales incurridos se registra como ganancia o pérdida en el periodo de liquidación. Esta capitalización se realiza con abono a "Provisiones no corrientes".

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 periodo.

Los costos por servicio presente y pasado 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 ganancias acumuladas y no son reclasificadas a la utilidad o pérdida del período.

2.10 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.

2.11 Pasivos financieros - Los instrumentos de deuda y patrimonio son clasificados como pasivos financieros o como patrimonio de conformidad con la sustancia del acuerdo contractual.

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

2.11.1 Préstamos - Representan pasivos financieros que se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos de la transacción incurridos. Estos préstamos se registran subsecuentemente a su costo amortizado usando el método de la tasa de interés efectiva.

2.11.2 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. El período de crédito promedio para la compra de ciertos bienes es de 30 días.

La Sucursal 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.

2.11.3 Baja de un pasivo financiero - La Sucursal da de baja un pasivo financiero si, y solo si, expiran, cancelan o cumplen las obligaciones de la Sucursal.

2.12 Normas nuevas y revisadas emitidas pero aún no efectivas - La Sucursal no ha aplicado las siguientes Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y Normas Internacionales de Contabilidad (NIC) nuevas y 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 activos financieros	Enero 1, 2014

La Administración anticipa que estas enmiendas que serán adoptadas en los estados financieros de la Sucursal en los períodos futuros tendrán un impacto sobre los importes de los activos y pasivos y las revelaciones de la Sucursal. Sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de ese efecto hasta que un examen detallado haya sido completado.

3. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS

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 Sucursal 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.

- 3.2 Provisiones para obligaciones por beneficios definidos** - El valor presente de las provisiones para obligaciones por beneficios a 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 prestaciones definidas de la Sucursal se descuentan a una tasa establecida por referencia a las tasas de mercado al final del período de referencia de los bonos corporativos de alta calidad. Se requiere un juicio significativo al establecer los criterios para bonos a ser incluidos en la población de la que se deriva la curva de rendimiento. Los criterios más importantes considerados para la selección de los bonos incluyen el tamaño de la emisión de los bonos corporativos, calificación de los bonos y la identificación de los valores atípicos que se excluyen.

4. OTROS ACTIVOS

Un resumen de otros activos es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Anticipos entregado a terceros	29	198
Garantías de arrendos	25	25
Seguros	19	51
Otros	—	<u>3</u>
Total	<u>73</u>	<u>277</u>

5. PROPIEDADES Y EQUIPOS

Un resumen de propiedades y equipos es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Costo	627	707
Depreciación acumulada	(448)	(388)
Baja de propiedades y equipos (Nota 17)	<u>(179)</u>	<u>—</u>
Total	<u>—</u>	<u>319</u>
<i>Clasificación:</i>		
Muebles y enseres	104	121
Equipos de oficina	36	43
Vehículos	33	125
Equipos de cómputo	6	28
Mejoras en bienes arrendados		2
Baja de propiedades y equipos	<u>(179)</u>	<u>—</u>
Total	<u>—</u>	<u>319</u>

Baja de propiedades y equipos - Al 31 de diciembre del 2013, en razón de la solicitud de terminación anticipada del contrato de servicios, la Sucursal procedió a dar de baja de sus libros el saldo de las propiedades y equipos comprados para la operación del Bloque 20 y prepararlos para la entrega a Petroamazonas EP (ex Petroproducción). Ver Nota 17.

Los movimientos de propiedades y equipos fueron como sigue:

	<u>Vehículos</u>	<u>Muebles y enseres</u>	<u>Equipos de computo</u>	<u>Equipos de oficina</u>	<u>Mejoras en bienes arrendados</u>	<u>Total</u>
	... (en miles de U.S. dólares) ...					
<u>Costo:</u>						
Saldo al 31 de diciembre de 2011	212	166	160	60	104	702
Adquisiciones	—	—	5	—	—	5
Saldo al 31 de diciembre de 2012	212	166	165	60	104	707
Bajas	(80)	—	—	—	—	(80)
Saldo al 31 de diciembre de 2013	<u>132</u>	<u>166</u>	<u>165</u>	<u>60</u>	<u>104</u>	<u>627</u>
<u>Depreciación acumulada:</u>						
Saldo al 31 de diciembre de 2011	(17)	(29)	(96)	(11)	(72)	(225)
Gasto por depreciación	(70)	(16)	(41)	(6)	(30)	(163)
Saldo al 31 de diciembre de 2012	(87)	(45)	(137)	(17)	(102)	(388)
Gasto por depreciación	(50)	(17)	(23)	(6)	(2)	(98)
Bajas	38	—	—	—	—	38
Saldo al 31 de diciembre de 2013	<u>(99)</u>	<u>(62)</u>	<u>(160)</u>	<u>(23)</u>	<u>(104)</u>	<u>(448)</u>

6. INVERSIONES DE EXPLORACIÓN Y EVALUACIÓN

Un detalle de las inversiones de exploración y evaluación, es como sigue:

	... Diciembre 31, ...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Costos de perforación	30,372	8,095
Sísmica	7,521	7,495
Costos generales capitalizados	5,025	3,747
Costos de producción y análisis	3,442	1,494
Costos ambientales	2,694	2,474
Facilidades de producción	1,554	4,613
Costos de completación	1,030	216
Costo de abandono de campos	1,024	1,550
Equipos de soporte e instalaciones	325	325
Otros	1,621	462
Baja de inversiones de exploración y evaluación (Nota 17)	<u>(37,836)</u>	—
Total	<u>—</u>	<u>30,471</u>

Los movimientos de las inversiones de exploración y evaluación 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	30,471	26,375
Adiciones	7,988	21,469
Provisión (reversión) para abandono y desmantelamiento de campos (Nota 11)	(623)	992
Baja de inversiones de exploración y evaluación	<u>(37,836)</u>	<u>(18,365)</u>
Saldos al fin del año	<u>—————</u>	<u>30,471</u>

Baja de inversiones de exploración y evaluación - Debido a la terminación anticipada del contrato y conforme a lo establecido en la cláusula 5.1.24, la Sucursal debe entregar a Petroamazonas EP (Ex - Petroproducción) todos los activos de operación del Bloque 20 "sin costo" y en buen estado, salvo el desgaste normal. En virtud de esta situación, al 31 de diciembre del 2013, la Sucursal procedió a dar de baja de sus libros el total de las inversiones de exploración y evaluación.

7. ACTIVO POR IMPUESTOS NO CORRIENTES

Corresponde al Impuesto al Valor Agregado (IVA) pagado en la importación y adquisición local de bienes y servicios necesarios para la producción de hidrocarburos. La recuperación de este valor se encontraba sujeta al proceso de inicio de la etapa de explotación, sin embargo, debido a la terminación anticipada del contrato de servicios específicos para el desarrollo, producción y mejoramiento de petróleo crudo en el Bloque 20, la Administración decidió dar de baja este activo y registrar una pérdida en el estado de resultados integral.

Los movimientos del activo por impuestos no corrientes 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	5,976	3,382
Incrementos	920	2,594
Baja	<u>(6,896)</u>	<u>—————</u>
Saldos al fin del año	<u>—————</u>	<u>5,976</u>

B. PRÉSTAMOS

Un resumen de los préstamos es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
<i>No garantizados - al costo amortizado</i>		
Préstamos otorgados por partes relacionadas:		
Ivanhoe Energy Inc. (Canadá)	40,694	34,529
<i>Garantizados - al costo amortizado</i>		
Pasivos por arrendamiento financiero y		
Subtotal	<u>45</u>	<u>147</u>
Total	<u>40,739</u>	<u>34,676</u>
<i>Clasificación:</i>		
Corriente	45	73
No corriente	<u>40,694</u>	<u>34,603</u>
Total	<u>40,739</u>	<u>34,676</u>

Préstamos otorgados por partes relacionadas - Se originan por las transferencias de efectivo para cubrir las operaciones de la Sucursal, no generan intereses y su pago depende de la liquidez que pueda generar la Sucursal. Tampoco es intención de la Casa Matriz exigir el pago de esta obligación en el corto plazo.

Pasivos por arrendamiento financiero - Corresponden a obligaciones por la compra de vehículos, los mismos que están garantizados por los activos arrendados. Los préstamos tienen tasas fijas que no exceden sus períodos de reembolso en tres años.

9. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Constituyen cuentas por pagar a proveedores locales y del exterior con vencimientos de hasta 30 días. Estas cuentas por pagar no generan intereses.

10. IMPUESTOS

10.1 *Pasivos del año corriente* - Un resumen de pasivos por impuestos corrientes es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Retenciones en la fuente de impuesto a la renta por pagar	83	29
Retenciones de IVA por pagar	<u>32</u>	<u>10</u>
Total	<u>115</u>	<u>39</u>

10.2 *Impuesto a la renta* - En razón de que la sucursal se encontraba en etapa de preoperacional no generó impuesto a la renta así como tampoco está sujeta al pago del anticipo mínimo de impuesto a la renta.

Las declaraciones de impuestos de los años 2010 al 2013 son susceptibles de revisión.

10.3 *Aspectos Tributarios del Código Orgánico de la Producción* - Con fecha diciembre 29 de 2011, se promulgó en el Suplemento del Registro Oficial No. 351 el Código Orgánico de la Producción, Comercio e Inversiones, el mismo que incluye entre otros aspectos tributarios los siguientes:

- La reducción progresiva en tres puntos porcentuales en la tarifa de impuesto a la renta para sociedades, así tenemos: 23% para el año 2012 y 22% a partir del año 2013.
- Exoneración del impuesto a la renta durante 5 años para nuevas sociedades cuyas inversiones se realicen para el desarrollo de sectores económicos considerados prioritarios para el Estado.
- Exoneración de retención en la fuente de impuesto a la renta en pago de intereses de créditos externos otorgados por instituciones financieras.
- Exoneración del impuesto a la salida de divisas en los pagos de capital e intereses por créditos otorgados por instituciones financieras destinados al financiamiento de inversiones previstas en este Código.

Aspectos Tributarios de la 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 entre otros aspectos tributarios que la tarifa del Impuesto a la Salida de Divisas - ISD se incrementó 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.

11. PROVISIONES

Un resumen de provisiones es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	2013	2012
	(en miles de U.S. dólares)	
Provisión de bienes y servicios	1,494	710
Provisión para abandono y desmantelamiento de campos (Nota 6)	1,040	1,663
Total	<u>2,534</u>	<u>2,373</u>
<i>Clasificación:</i>		
Corriente	2,534	710
No corriente	-----	1,663
Total	<u>2,534</u>	<u>2,373</u>

11.1 Provisión de bienes y servicios - Constituye principalmente la provisión relacionada con el contrato de donación firmado con la Fundación Maquita Cusunchie - MCCH por US\$750 mil (Nota 19) y el 1% de aporte para la inversión tecnológica determinado en el contrato de servicios específicos por US\$513 mil.

11.2 Provisión para abandono y desmantelamiento de campos - Constituye un pasivo a largo plazo que representa la obligación futura de remediar los campos recibidos en concesión con el propósito de dejarlos en las mismas condiciones a las recibidas. Con este propósito la Sucursal preparó un estimado de los costos y gastos que implicarían la remediación y los descontó a valor presente utilizando una tasa de descuento del 2.24 % en el año 2012 que corresponde a la tasa de descuento fijada por la Casa Matriz por cuanto representa el costo financiero al cual tiene acceso la Sucursal. Al 31 de diciembre del 2013, el valor de la provisión corresponde a la obligación presente que tiene la Sucursal para remediar los campos recibidos en concesión, considerando la declaración anticipada del contrato.

12. OBLIGACIÓN POR BENEFICIOS DEFINIDOS

12.1 Jubilación patronal - De acuerdo con disposiciones del Código del Trabajo, los trabajadores que por veinte años o más hubieren prestado sus servicios en forma continuada o interrumpida, tendrán derecho a ser jubilados por sus empleadores sin perjuicio de la jubilación que les corresponde en su condición de afiliados al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social. Al 31 de diciembre del 2013, la Sucursal registró US\$59 mil (US\$43 mil para el año 2012) por concepto de jubilación patronal.

12.2 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 trabajador, la Sucursal entregará el 25% de la última remuneración mensual por cada uno de los años de servicio. Al 31 de diciembre del 2013, la Sucursal registró US\$35 mil (US\$22 mil para el año 2012) por concepto de bonificación por desahucio.

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	5.20
Tasa(s) esperada del incremento salarial	3.00	5.00

El importe del costo del servicio por US\$29 mil ha sido incluido en el estado de resultados como gastos de administración.

13. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

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

La Sucursal dispone de una organización y sistemas de información, administrados por el Gerente Financiero, que permiten identificar dichos riesgos, determinar su magnitud, proponer a la Administración medidas de mitigación, ejecutar dichas medidas y controlar su efectividad.

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

- 13.1.1 Riesgo de liquidez** - El flujo de operaciones de la Sucursal depende de los recursos que pueda enviar su Casa Matriz para cubrir las actividades relacionadas con capital de trabajo.

- 13.1.2 Riesgo de financiamiento** - En razón de que la Sucursal se encontraba en la etapa de pre operación no generaba flujos de operación y por tanto para financiar los gastos de capital, la Sucursal obtuvo financiamiento a través de su Casa Matriz y de socios estratégicos potenciales. Actualmente, no hay certeza de que la Sucursal pueda obtener dicho financiamiento en términos favorables, y en caso de obtenerlo este sería costoso.

- 13.2 Categorías de instrumentos financieros** - El detalle de los activos y pasivos financieros mantenidos por la Sucursal es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
<i>Activos financieros:</i>		
Costo amortizado:		
Efectivo y bancos y total	<u>377</u>	<u>232</u>
<i>Pasivos financieros:</i>		
Costo amortizado:		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (Nota 9)	210	288
Préstamos (Nota 8)	<u>40,739</u>	<u>34,676</u>
Total	<u>40,949</u>	<u>34,964</u>

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

14. PATRIMONIO

- 14.1 *Capital Asignado* - El capital asignado consiste en el valor por el cual la Sucursal fue autorizada por la Superintendencia de Compañías para operar en el país según Resolución No. 0698 del 4 de marzo del 2008.
- 14.2 *Contribución de Capital* - Ivanhoe Energy Ecuador Inc. con el propósito de fortalecer la posición patrimonial de la Sucursal al 31 de diciembre del año 2013 y 2012, aprobó la transferencia como contribución de capital de una parte de las obligaciones por pagar que la Sucursal mantenía con la Casa Matriz, con el propósito de disminuir el causal de disolución.
- 14.3 *Déficit acumulado* - Un resumen del déficit acumulado es como sigue:

	... Diciembre 31,...	
	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Déficit acumulado	(79,081)	(29,079)
Resultados acumulados provenientes de la adopción por primera vez de las NIIF	<u>(4,574)</u>	<u>(4,574)</u>
Total	<u>(83,655)</u>	<u>(33,653)</u>

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 del último ejercicio económico concluido, si los hubiere.

15. TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

La Casa Matriz y la controladora principal de la Sucursal es Ivanhoe Energy Ecuador Inc. (incorporada en Canadá).

15.1 Préstamos con compañías relacionadas - La Casa Matriz de la Sucursal envió transferencias de efectivo para cubrir sus operaciones. Durante el año 2013 y 2012, la Sucursal ha recibido US\$6.5 millones y US\$27.8 millones, respectivamente.

15.2 Compensación del personal clave de la gerencia - La compensación de los ejecutivos y otros miembros clave de la gerencia durante el año fue la siguiente:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Beneficios a corto plazo	768	789
Beneficios post-empleo	—	3
Total	<u>768</u>	<u>792</u>

La compensación de los directores y ejecutivos clave es determinada con base en el rendimiento de los individuos y las tendencias del mercado.

16. GASTOS DE OPERACIÓN POR NATURALEZA

Un detalle de gastos de operación por naturaleza es como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Gastos por beneficios a empleados	2,813	2,199
Honorarios, servicios y otros	652	538
Otros gastos	<u>1,602</u>	<u>704</u>
Total	<u>5,070</u>	<u>3,441</u>

Gastos por Beneficios a los 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	1,640	1,318
Bonos	431	10
Beneficios sociales	389	480
Impuestos del personal	247	293
Seguros de vida	54	46
Capacitación	16	5
Indemnizaciones		13
Otros beneficios	<u>36</u>	<u>10</u>
Total	<u>2,813</u>	<u>2,199</u>

Honorarios, Servicios y Otros - Un detalle de honorarios, servicios y otros es como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Honorarios	386	358
Relaciones públicas	148	102
Servicios	110	72
Otros	<u>8</u>	<u>6</u>
Total	<u>652</u>	<u>538</u>

Otros Gastos - Un detalle de otros gastos son como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
	(en miles de U.S. dólares)	
Donaciones (Nota 20)	936	72
Gastos de gestión y viaje	365	274
Arriendos y mejoras a la propiedad arrendada	117	132
Impuestos	144	179
Materiales y suministros de oficina	40	47
Otros	<u>3</u>	<u>—</u>
Total	<u>1,602</u>	<u>704</u>

17. DEVOLUCIÓN DE BIENES DE OPERACIÓN E INVERSIONES DE EXPLORACIÓN

Constituyen todos los activos relacionados con la operación del Bloque 20 que serán devueltos a Petroamazonas EP. De acuerdo con la cláusula 5.1.24 del contrato, esta devolución es sin costo. A partir de la entrega a la que se refiere la presente cláusula, Petroamazonas, asumirá en forma exclusiva toda responsabilidad sobre dichos pozos, bienes, instalaciones, equipos y obras de *infraestructura*. Un detalle de los activos a devolverse es como sigue:

	... Diciembre 31,...
	<u>2013</u>
	(en miles de U.S. dólares)
Inversiones de exploración y evaluación	37,836
Propiedades y equipos	<u>179</u>
Total	<u>38.015</u>

La Sucursal espera entregar los bienes de operación hasta el primer trimestre del 2014, para lo cual se encuentra realizando las gestiones necesarias para cumplir este propósito.

18. GARANTÍAS

La Sucursal mantiene una póliza de fiel cumplimiento del contrato equivalente al 5% de las inversiones programadas *para cada año fiscal durante los cinco primeros años de vigencia del contrato* por US\$3.4 millones.

19. COMPROMISO DE DONACIÓN

Fuera del contrato de Servicios Específicos para el Desarrollo, Producción y Mejoramiento de Petróleo Crudo en el Bloque 20, la Sucursal contempló en el presupuesto 2012 realizar una donación de carácter social por US\$1 millón con el objeto de mejorar la calidad de vida de las comunidades que se encuentran en la zona de influencia de Ivanhoe Energy Ecuador Inc., para lo cual ha celebrado un convenio con la Fundación Maquita Cusumchic - MCCH para la administración de los mencionados recursos en un plazo de 2 años. A la fecha de emisión de los estados financieros la Sucursal ha desembolsado US\$250 mil y la fundación MCCH ha justificado US\$206 mil de los proyectos planificados. Al 31 de diciembre del 2013, la Sucursal ha provisionado como una cuenta por pagar US\$750 mil correspondiente al saldo pendiente de desembolso.

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

Con fecha 14 de enero del 2014, Petroamazonas EP autorizó la terminación técnica anticipada por mutuo acuerdo del Contrato de Servicios Específicos para el desarrollo, producción y mejoramiento de petróleo crudo en el Bloque 20 que involucra el campo Pungarayacu en la región amazónica ecuatoriana. Adicional a lo mencionado anteriormente, entre el 31 de diciembre del 2013 y la fecha

de emisión de los estados financieros (Marzo 10 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 Gerencia de la Sucursal en Marzo 10 del 2014 y serán presentados a su Casa Matriz para su aprobación. En opinión de la Gerencia de la Sucursal, los estados financieros serán aprobados por la *Casa Matriz sin modificaciones*.
