

**Sinopec International Petroleum Exploration and
Production Corporation
(Sucursal en el Ecuador)**

**Estados financieros e informe de los auditores independientes al 31 de
diciembre del 2013, con cifras comparativas al 31 de diciembre del 2012**

Contenido

Opinión de los Auditores Independientes

Estados Financieros Auditados

Estados de Situación Financiera

Estados del Resultado Integral

Estados de Cambios en el Patrimonio

Estados de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros

1. Identificación de la Compañía
2. Operaciones
3. Marco Normativo
4. Cambios en políticas contables
5. Declaración de conformidad y presentación
6. Políticas contables
7. Nuevas NIIF e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones NIIF (CINIIF) no Adoptadas
8. Gestión de riesgos financieros y definición de cobertura
9. Efectivo en caja y bancos
10. Activos financieros mantenidos al vencimiento
11. Otras cuentas por cobrar, neto
12. Equipos, neto
13. Otros activos
14. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar
15. Transacciones con partes relacionadas
16. Impuesto a la Renta
17. Obligación por beneficios definidos
18. Patrimonio de la Sucursal
19. Gastos de administración
20. Eventos Subsecuentes
21. Autorización de los estados financieros

Signos utilizados

US\$ Dólares de los Estados Unidos de América

NIIF Normas Internacionales de Información Financiera



Grant Thornton

An instinct for growth

Grant Thornton Ecuador

Av. Amazonas N21-147 y Roca
Edificio Río Amazonas - Piso 7 Of. 701
Quito
T +593 2 222 1719 / 250 3839
F + 593 2 255 1811

Cdla Kennedy Norte Mz 104
solares 3/4/5 Gabriel Pino Roca
entre Vicente Norero de Luca y
Ezequiel Flores. Cond Colón, P2 Of 2D
Guayaquil
T +593 4 268 0057 / 268 0168

www.grantthornton.ec

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Al Representante Legal de:

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

Dictamen sobre los estados financieros

Hemos auditado el estado de situación financiera de **Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)**, al 31 de diciembre del 2013 y los correspondientes estados de resultado integral, de cambios en patrimonio y de flujos de efectivo, por el año terminado en esa fecha, así como un resumen de políticas contables importantes y otras notas aclaratorias.

Responsabilidad de la administración por los estados financieros

La administración de la Sucursal es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera y el control interno que la dirección considere necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de incorrecciones materiales, debida a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas internacionales de auditoría. Estas normas requieren que cumplamos con requerimientos éticos así como que planeemos y desempeñemos la auditoría para obtener seguridad razonable sobre si los estados financieros están libres de representación errónea de importancia relativa.

Una auditoría implica desempeñar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros.

Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la

evaluación de los riesgos de representación errónea de importancia relativa de los estados financieros, ya sea debido a fraude o error. Al hacer esas evaluaciones del riesgo, el auditor considera el control interno relevante a la preparación y presentación razonable de los estados financieros por la entidad, para diseñar los procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero no con el fin de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye la propiedad de las políticas contables usadas y lo razonable de las estimaciones contables hechas por la administración, así como evaluar la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra evidencia de auditoría proporciona una base razonable para expresar una opinión.

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros presentan razonablemente, respecto de todo lo importante, la posición financiera de **Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)**, al 31 de diciembre de 2013, los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera.

Párrafo de énfasis

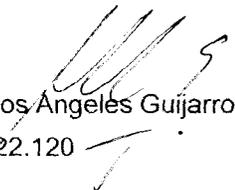
Sin modificar nuestra opinión, llamamos la atención a la nota 2 a los estados financieros que indica que al 31 de diciembre del 2013 la Sucursal mantiene pérdidas acumuladas que superan el 50% de su capital asignado; situación que podría originar la cancelación del permiso de operación por parte de los organismos de control. Adicionalmente, durante el año 2013 **Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)** no ha realizado operaciones debido a que se encuentra en espera de una nueva licitación petrolera por parte del Estado Ecuatoriano. Lo antes mencionado, indica la existencia de una incertidumbre material que puede generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sucursal para continuar como empresa en marcha.

Otros requisitos legales y regulatorios

Nuestra opinión sobre el cumplimiento por parte de **Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)**, de obligaciones tributarias al 31 de diciembre del 2013, se emitirá por separado.

21 de agosto, del 2014

Quito, Ecuador


María de los Angeles Guijarro
CPA No. 22.120

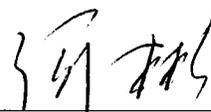
 GRANT THORNTON DEBAG ECUADOR CIA. LDA.
RNAE No. 322

Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

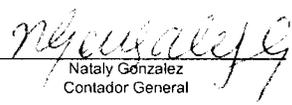
Estados de situación financiera

Por el año terminado al 31 de diciembre del 2013,
con cifras comparativas al 31 de diciembre del 2012
(Expresados en dólares de los E.U.A.)

	Notas	2013	2012
Activos			
Corriente			
Efectivo en caja y bancos	9	179.663	205.234
Activos financieros mantenidos al vencimiento	10	44.490	34.000
Otras cuentas por cobrar, neto	11	24.030	14.062
Total activo corriente		248.183	253.296
No corriente			
Equipos, neto	12	215.314	200.553
Otros activos	13	48.290	34.068
Total activo no corriente		263.604	234.621
Total activos		511.787	487.917
Pasivos y patrimonio			
Corriente			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	14	324.453	232.521
Total pasivo corriente		324.453	232.521
No corriente			
Impuesto diferido	16 c	9.703	9.044
Obligación por beneficios definidos	17	2.508	4.756
Total pasivo no corriente		12.211	13.800
Patrimonio	18	175.123	241.596
Total pasivos y patrimonio		511.787	487.917



 He Bin
 Gerente General



 Nataly González
 Contador General

Las notas adjuntas de la No. 1 a la 21 forman parte integral de los estados financieros

Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

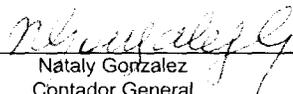
Estados del resultado integral

Por el año terminado al 31 de diciembre del 2013,
con cifras comparativas del ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2012
(Expresados en dólares de los E.U.A.)

	<u>Notas</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Gastos de administración	19	1.736.521	1.073.954
Otros Ingresos		4.944	4.296
Otros gastos		14.237	8.005
<hr/>			
Pérdida antes de impuesto a la renta		(1.745.814)	(1.077.663)
Impuesto a la renta	16 a	659	1.797
<hr/>			
Resultado neto		(1.746.473)	(1.075.866)



He Bin
Gerente General



Nataly Gonzalez
Contador General

Las notas adjuntas de la No. 1 a la 21 forman parte integral de los estados financieros

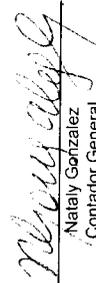
Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

Estados de cambios en el patrimonio

Por el año terminado al 31 de diciembre del 2013, con cifras comparativas al 31 de diciembre del 2012
(Expresados en dólares de los E.U.A.)

Notas	Capital asignado	Aporte futura capitalización	Resultados acumulados				Total
			Resultados acumulados por aplicación de NIIF por 1era vez	Resultado acumulado	Pérdida neta		
Saldos al 31 de diciembre del 2011	2,000	1,181,621	45,090	(5,486)	(1,090,763)	132,462	
Transferencia a resultados acumulados							
Aporte futura capitalización		1,185,000		(1,090,763)	1,090,763	1,185,000	
Absorción de pérdidas 2011		(1,096,384)		1,096,384		-	
Resultado integral neto					(1,075,866)	(1,075,866)	
Saldos al 31 de diciembre del 2012	2,000	1,270,237	45,090	135	(1,075,866)	241,596	
Transferencia a resultados acumulados							
Aporte futura capitalización		1,680,000		(1,075,866)	1,075,866	-	
Absorción de pérdidas 2012		(1,746,473)		1,746,473		1,680,000	
Resultado integral neto					(1,746,473)	(1,746,473)	
Saldos al 31 de diciembre del 2013	2,000	1,203,764	45,090	670,742	(1,746,473)	175,123	


He Bin
Gerente General


Nataly Gonzalez
Contador General

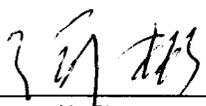
Las notas adjuntas de la No. 1 a la 21 forman parte integral de los estados financieros

Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

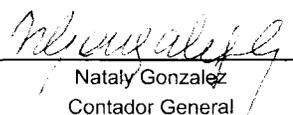
Estados de flujos de efectivo

Por el año terminado al 31 de diciembre de 2013, con cifras comparativas al 31 de diciembre de 2012
(Expresados en dólares de los E.U.A.)

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Flujo originado por actividades de operación		
Efectivo utilizado en pagos a proveedores, empleados y otros	(1.626.855)	(949.838)
Total efectivo neto utilizado en actividades de operación	(1.626.855)	(949.838)
Flujo originado por actividades de inversión		
Efectivo utilizado en inversiones	(10.490)	(9.910)
Efectivo utilizado en adquisición de equipos	(68.226)	(108.138)
Total efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(78.716)	(118.048)
Flujo originado por actividades de financiamiento		
Efectivo provisto por compañías relacionadas	1.680.000	1.185.000
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento	1.680.000	1.185.000
Variación neta de efectivo en caja y bancos	(25.571)	117.114
Saldo inicial de efectivo en caja y bancos	205.234	88.120
Saldo final de efectivo en caja y bancos	179.663	205.234



 He Bin
 Gerente General



 Nataly Gonzalez
 Contador General

Las notas adjuntas de la No. 1 a la 21 forman parte integral de los estados financieros

Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

Notas a los estados financieros

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012

(Expresadas en dólares de E.U.A.)

1. Identificación de la Compañía

Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation (Sucursal en el Ecuador), es una sucursal de SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM EXPLORATION AND PRODUCTION CORPORATION, sociedad constituida y existente bajo las leyes de la República Popular China con domicilio principal en la ciudad de Beijing. Según resolución No. 02.Q. IJ.4648 del 04 de diciembre de 2002, la Sucursal fue inscrita y autorizada por la Superintendencia de Compañías para su funcionamiento en el Ecuador.

2. Operaciones

Su objeto y actividad principal consiste en la realización por contrato de obras en petróleo e industria química en el extranjero y de obras sujetas a licitaciones internacionales en el país, incluyendo exploración, explotación, producción, comercialización, ingeniería, servicios de petróleo, envió al extranjero de personal laboral necesario para la realización en el extranjero de las obras arriba mencionadas.

Al 31 de diciembre del 2013 las pérdidas acumuladas de la Sucursal ascienden a aproximadamente US\$ 1.746.000, las mismas que superan el 50% de su capital asignado; situación que origina una causal de liquidación técnica por parte de la Superintendencia de Compañías de la República del Ecuador. Adicionalmente, durante el año 2013, la Sucursal no ha mantenido contratos para ejecución de obras, por lo tanto no ha generado ingresos operacionales, ya que depende de licitaciones que se puedan generar principalmente con el Estado Ecuatoriano, no obstante, ha realizado varios estudios sobre proyectos que podrían generarse en un futuro, por lo que la Administración y la casa matriz estiman reactivar sus operaciones en un corto plazo.

3. Marco Normativo

De acuerdo a lo dispuesto por la Superintendencia de Compañías según Resolución No.08.G.DSC.010 publicada en el Registro Oficial No. 498 de 31 de diciembre del 2008, se dispuso la adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF a partir del 1 de enero del 2010 hasta el 1 de enero del 2012. De acuerdo al cronograma establecido para la aplicación de las NIIF dispuesto en la resolución antes mencionada, la Sucursal adoptó las Normas Internacionales de Información Financiera a partir del año 2010. Las normas aplicables son las vigentes y traducidas al español de las IFRS o International Financial Reporting Standard (en inglés), creadas por la International Accounting Standards Board.

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

4. Cambios en políticas contables

A partir del 1 de enero 2013 existen normas nuevas y revisadas vigentes para el periodo anual comenzado en dicha fecha, un detalle de la información sobre estas normas que afectaron a los estados financieros de la Sucursal se presenta a continuación:

- NIIF 13 "Medición a Valor Razonable"

Aclara la definición de valor razonable y ofrece orientación relacionada y revelaciones mejoradas sobre las mediciones a valor razonable. No afecta a las partidas que se deben medir a valor razonable. El alcance de la NIIF 13 es amplio y se aplica tanto para partidas financieras como para partidas no financieras para las cuales otras normas requieren o permiten mediciones a valor razonable o revelaciones sobre las mediciones a valor razonable, excepto en ciertas circunstancias.

La NIIF 13 se aplica prospectivamente para períodos anuales que inician el o después del 1 de enero de 2013. Sus requerimientos de revelación no necesitan ser aplicados a la información comparativa en el primer año de aplicación. No obstante, la Sucursal ha incluido como información comparativa las revelaciones de la NIIF13 que anteriormente requería la NIIF 7 "Instrumentos Financieros: Información a Revelar".

- Modificaciones a la NIC 19 "Beneficios a los empleados"

Las modificaciones a la NIC 19 incluyen diversos cambios sobre la contabilización de beneficios a empleados, los más significativos relacionados con los planes de beneficios definidos, dichas modificaciones son:

- a) Elimina el 'método de corredor', requiriendo que las entidades reconozcan las remediciones (incluyendo las pérdidas y ganancias actuariales) en el periodo que se originan en otro utilidad integral.
- b) Cambios a la medición y presentación de ciertos componentes del costo por beneficios definidos. El monto neto en resultados es afectado por la exclusión de los componentes del rendimiento esperado de los activos del plan y el costo por interés, que son reemplazados por el gasto/ingreso neto por intereses sobre el pasivo/activo neto de los beneficios definidos.
- c) Mejora los requerimientos de revelación, incluyendo información acerca de las características de los planes por beneficios definidos y los riesgos a los que las entidades se exponen a través de la participación en ellos.

La NIC 19 se ha aplicado retrospectivamente de acuerdo con sus disposiciones transitorias, sin que hayan existido ajustes a sus saldos iniciales ya que no se utilizó anteriormente el método del corredor

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

5. Declaración de conformidad y presentación

Los estados financieros de la Sucursal han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera – NIIF vigentes y traducidas al español de las IFRS o International Financial Reporting Standard (en inglés), creadas por la International Accounting Standards Board, conforme lo requiere la Superintendencia de Compañías.

6. Políticas Contables

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas en la preparación de estos estados financieros, tal como lo requiere la NIC 1 – Presentación de estados financieros, estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 31 de diciembre del 2013.

a) Bases de medición

Los estados financieros de la Sucursal han sido preparados sobre la base del costo histórico con excepción del pasivo por jubilación patronal que se encuentra al valor presente de acuerdo al estudio actuarial de un perito independiente.

b) Moneda funcional y de presentación

A menos que se indique lo contrario, todas las cifras presentadas en los estados financieros individuales de la Sucursal y sus notas están expresadas en dólares de los Estados Unidos de América.

c) Uso de estimaciones y juicios de los Administradores

La preparación de estados financieros de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas contables y los montos de los activos, pasivos, ingresos y gastos informados. Las estimaciones y supuestos relevantes son revisados por la administración de manera regular, sin embargo, debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.

A continuación se describen los juicios significativos de la Administración en la aplicación de las políticas contables de la Sucursal que tienen un efecto importante en los estados financieros:

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

Deterioro de activos

Una pérdida por deterioro se reconoce por la cantidad por la cual el monto en libros del activo o de la unidad generadora de efectivo excede su monto recuperable.

Los activos no financieros como Equipos sujetos a depreciación se someten a pruebas de deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el valor en libros puede no ser recuperable. Para revisar si los activos han sufrido una pérdida por deterioro de valor, la Sucursal primero analiza si los activos sujetos a análisis de deterioro presentan indicios de deterioro para lo cual se establece los siguientes parámetros que deben considerarse:

- a) Disminución significativa del valor de mercado del activo;
- b) Cambios significativos adversos para la empresa en el entorno tecnológico, comercial, económico o legal en que opera o en el mercado al cual está dirigido el activo;
- c) Evidencia sobre la obsolescencia o daño físico del activo;
- d) Cambios significativos con efecto adverso en relación con el grado o con la forma en que el activo se usa o se espera usar; y
- e) Evidencia, que indica que el rendimiento económico del activo es o será peor que lo esperado.

Los resultados reales pueden variar, y pueden causar ajustes significativos a los activos de la Sucursal dentro del siguiente ejercicio.

Vida útil y valores residuales de los equipos

La determinación de las vidas útiles y los valores residuales de los componentes de vida útil definida involucra juicios y supuestos que podrían ser afectados si cambian las circunstancias. La administración revisa estos supuestos en forma periódica y los ajusta en base prospectiva en el caso de identificarse algún cambio.

Sin embargo, los resultados reales pueden variar debido a obsolescencia técnica, en especial en lo que se refiere a software y equipo informático.

d) Activos y pasivos financieros

Los activos financieros y pasivos financieros se reconocen cuando los mismos son parte de las cláusulas contractuales de un instrumento financiero.

Los activos financieros se dan de baja cuando los derechos contractuales a los flujos de efectivo de un activo financiero expiran, o cuando el activo financiero y todos los riesgos sustanciales y recompensas han sido transferidos. Un pasivo financiero se da de baja cuando se extingue, se cancela o se vence.

Los activos y pasivos financieros que la Sucursal adquiera pueden ser clasificados de la siguiente manera: activos financieros mantenidos hasta su

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

vencimiento, otras cuentas por cobrar, cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. La clasificación depende del propósito para el cual se adquirieron los activos y pasivos financieros.

Reconocimiento de activos y pasivos financieros

Los activos financieros y los pasivos financieros se miden inicialmente al valor razonable.

Los activos financieros y pasivos financieros se miden posteriormente como se describe a continuación.

i) Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento

Las inversiones mantenidas hasta el vencimiento son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimientos fijos. Las inversiones se clasifican como mantenidas hasta el vencimiento si la Sucursal tiene la intención y la capacidad de mantenerlas hasta el vencimiento. La Sucursal tiene clasificadas dentro de este grupo a certificados de depósito a plazo en instituciones financieras.

Las inversiones mantenidas hasta su vencimiento se miden posteriormente al costo amortizado utilizando el método de interés efectivo. En caso de que exista evidencia objetiva de que la inversión está deteriorada, determinado mediante referencia a clasificaciones crediticias externas, el activo financiero se mide al valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados. Cualquier cambio en el monto en libros de la inversión, incluyendo pérdidas por deterioro, se reconoce en utilidades o pérdidas del ejercicio en el cual ocurren.

ii) Otras cuentas por cobrar

Las otras cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no se cotizan en un mercado activo y son recuperables en el corto plazo.

iii) Pasivos financieros

Los pasivos financieros de la Sucursal incluyen cuentas por pagar a proveedores y otras cuentas por pagar.

Las cuentas comerciales a pagar son obligaciones de pago por bienes o servicios que se han adquirido de los proveedores en el curso ordinario de las operaciones.

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y son liquidables

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

en el corto plazo; y no se descuentan ya que son liquidables en el corto plazo.

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 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 reducen 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.

e) Equipos

Son reconocidos como equipos aquellos bienes que se usan para propósitos administrativos y que tienen una vida mayor a un periodo.

Los equipos se encuentran valorizados al costo de adquisición menos la depreciación acumulada y menos las posibles pérdidas por deterioro de su valor.

i) Medición en el reconocimiento inicial

Los equipos se miden inicialmente por su costo. El costo de equipos comprende el precio de adquisición (valor de la factura) después de deducir cualquier descuento o rebaja del precio, e incluir los aranceles de importación y los impuestos no recuperables, así como cualquier costo directamente atribuible a la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la administración.

ii) Medición posterior

Los equipos posterior al reconocimiento inicial se contabilizarán utilizando el modelo del costo, este modelo es un método contable en el cual la los equipos se registran al costo menos la depreciación acumulada posterior y menos las pérdidas acumuladas por deterioro de valor.

Cuando el valor según libros de un activo es mayor que su monto recuperable estimado, dicho valor en libros es ajustado a su monto recuperable. Las pérdidas por deterioro de los activos se registran como gasto en los resultados de la Sucursal.

Al 31 de diciembre del 2013 y 2012 no se han establecido indicios de deterioro.

Los gastos de mantenimiento y reparación relacionados a los equipos se imputan a resultados, siguiendo el principio del devengado como costo del ejercicio en que se incurran.

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

La utilidad o pérdida resultante de la venta o la baja de los equipos se calculará como la diferencia entre el precio de venta y el valor libros del activo, y se reconocerá en la cuenta de resultados.

f) Depreciación de los equipos

La depreciación es determinada, aplicando el método lineal, sobre el costo de los activos menos su valor residual. La depreciación de cada período se registra con cargo al resultado de cada período y se calcula en función de los años de la vida útil estimada de los diferentes bienes.

A continuación se presentan las vidas útiles usadas en el cálculo de la depreciación para cada categoría de los equipos:

<u>Tipo de Activo</u>	<u>Vida Útil</u> <u>(años)</u>	<u>Valor residual</u> <u>(%)</u>
Equipo de oficina	10	
Muebles y enseres	10	
Equipo de computación	3	
Vehículos	8	3%

La vida útil estimada, valor residual y método de depreciación son revisados al final de cada período, siendo el efecto de cualquier cambio en el estimado registrado sobre una base prospectiva.

g) Impuesto a la renta

La Sucursal registra el Impuesto a la Renta sobre la base de la renta líquida imponible determinada según las normas establecidas en la Ley de Régimen Tributario Interno y su Reglamento. El gasto por impuesto a la renta está compuesto por el impuesto corriente (causado) e impuestos diferidos. Los impuestos se reconocen en el resultado, excepto en la medida en que estos se refieran a partidas reconocidas en el otro resultado integral o directamente en el patrimonio neto. En este caso, el impuesto también se reconoce en el otro resultado integral o directamente en patrimonio neto, respectivamente.

i) Impuesto Corriente

El impuesto corriente es el que se estima pagar o recuperar en el ejercicio, utilizando las tasas impositivas y leyes tributarias aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha del balance de situación, correspondiente al ejercicio presente y a cualquier ajuste a pagar o a recuperar relativo a ejercicios anteriores.

El cálculo del impuesto corriente se basa en las tasas fiscales que han sido promulgadas o que estén sustancialmente promulgadas al cierre del período de reporte.

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

ii) Impuesto Diferido

El impuesto diferido se calcula utilizando el método del balance que identifica las diferencias temporarias que surgen entre los saldos reconocidos a efectos de información financiera y los saldos a efectos fiscales. Sin embargo, los impuestos diferidos no se contabilizan si surgen del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción, distinta de una combinación de negocios, que, en el momento de la transacción, no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal.

El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha del balance y que se espera serán de aplicación cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide. Los impuestos diferidos son reconocidos como gasto o ingreso, e incluidos en la determinación de la ganancia o pérdida neta del ejercicio, excepto si han surgido de una transacción que se ha reconocido directamente en el patrimonio neto, en cuyo caso se registra inicialmente con cargo o abono al patrimonio.

Los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos se compensan si, y solo si, existe un derecho legalmente reconocido de compensar los activos por impuesto corriente con los pasivos por impuesto corriente y cuando los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos se derivan del impuesto sobre las ganancias correspondientes a la misma autoridad fiscal, que recaen sobre la misma entidad o sujeto fiscal, o diferentes entidades o sujetos fiscales, que pretenden liquidar los activos y pasivos fiscales corrientes por su importe neto.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se reconocen en los estados financieros como activos y pasivos no corrientes, con independencia de su fecha esperada de realización o liquidación.

h) Provisiones, activos contingentes y pasivos contingentes

Las provisiones son reconocidas cuando existen obligaciones presentes como resultado de un evento pasado y probablemente lleven a una salida de recursos económicos por parte de la Sucursal y los montos se pueden estimar con cierta fiabilidad. El tiempo o el monto de esa salida pueden aún ser inciertos. Las provisiones se miden con base en el gasto estimado requerido para liquidar la obligación presente, a la luz de la evidencia más confiable disponible a la fecha de reporte, incluyendo los riesgos e incertidumbres asociados con la obligación actual.

Las provisiones son descontadas al valor presente si se estima que el efecto del descuento es significativo. Todas las provisiones se revisan en cada fecha de reporte y se ajustan para reflejar el mejor estimado actual.

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

En aquellos casos en los que se considere poco probable o remota una posible salida de recursos económicos como resultado de las obligaciones presentes, no se reconoce ningún pasivo.

La posible entrada de beneficios económicos a la Sucursal que aún no cumpla con los criterios de reconocimiento de activo, se consideran como activos contingentes.

i) Beneficios a los empleados

Beneficios a los empleados a corto plazo

Son beneficios a corto plazo medidos a una base no descontada y reconocidos como gastos a medida que el servicio es recibido.

Vacaciones de personal

La Sucursal reconoce un gasto y un pasivo por vacaciones en el periodo en el que se generan, de acuerdo a lo dispuesto por el Código del Trabajo según el cual todo empleado tendrá derecho a gozar anualmente de un periodo ininterrumpido de quince días de descanso, incluidos los días no laborables; y aquellos que hubieren prestado servicios por más de cinco años en la Sucursal, tendrán derecho a gozar adicionalmente de un día de vacaciones por cada uno de los años excedentes o recibirán en dinero la remuneración correspondiente a los días excedentes, sin embargo, los días excedentes no podrán superar de quince.

Beneficios Post - empleo y por terminación

Beneficios Post – empleo – Jubilación Patronal y Desahucio

En los planes de prestación definida de la Sucursal, el importe de la pensión que recibirá un empleado al jubilarse se define por referencia al tiempo de servicio del empleado y el salario final que éste tenga, considerando que el beneficio se entrega a los trabajadores que hayan laborado por veinte o veinticinco años o más años dentro de la Sucursal de manera continuada o ininterrumpida.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera de los planes de beneficios definidos es el valor presente de las obligaciones por beneficios definidos (OBD) en la fecha de cierre.

La administración de la Sucursal estima la OBD anualmente con la ayuda de expertos independientes calificados localmente para el efecto, los cuales se basan en las tasas estándar de inflación, las tasas de rotación del personal, la tasa de crecimiento de los salarios y la mortalidad. Los factores de descuento se determinan cerca de cierre de cada año con referencia a la tasa promedio para los bonos de gobierno, publicado por el Banco Central del Ecuador en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

que se aproximan a los términos de las obligaciones registradas para los empleados hasta su vencimiento.

El efecto de las nuevas mediciones (incluyendo las ganancias y pérdidas actuariales) que surgen en el período se reconocen en otro resultado integral, el efecto del costo laboral del servicio actual por beneficios definidos se incluye en gastos de personal, mientras que el gasto financiero neto en el pasivo por beneficios definidos se incluye en los costos financieros.

Beneficios de terminación

Son los beneficios a los empleados a pagar como consecuencia de la decisión de la Sucursal de resolver el contrato de un empleado antes de la fecha normal de retiro. De acuerdo a la legislación laboral, el beneficio por terminación que la Sucursal paga cuando da por terminada unilateralmente la relación laboral con un empleado, es el desahucio y el despido intempestivo.

El Código del Trabajo también establece la obligación que tienen los empleadores de indemnizar a los empleados con el 25% de su último sueldo multiplicado por los años de servicio, cuando la relación laboral termine.

La Sucursal reconoce los beneficios por terminación como un pasivo y como un gasto cuando, y sólo cuando, se encuentre comprometida de forma demostrable a rescindir el vínculo que le une con un empleado o grupo de empleados antes de la fecha normal de retiro.

j) Gastos

Los gastos se registran al costo de la contraprestación recibida. Los gastos se imputan a la cuenta de resultados en función del criterio del devengo, es decir, en la medida que sea probable que los beneficios económicos fluyan hacia la Sucursal y puedan ser confiablemente medidos, con independencia del momento en que se produzca el pago derivado de ello.

k) Estado de flujos de efectivo

Para efectos de preparación del Estado de flujos de efectivo, la Sucursal ha definido las siguientes consideraciones:

Efectivo en caja y bancos: Comprende el efectivo en caja y bancos y que están sujetos a un riesgo insignificante de cambio en el valor.

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sucursal, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

Actividades de inversión: corresponden a actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo en caja y bancos.

Actividades de financiamiento: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

I) Clasificación de saldos en corriente y no corriente

En el estado de situación financiera adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período. En el caso que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sucursal, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrían clasificarse como pasivos a largo plazo.

7. Nuevas NIIF e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones NIIF (CINIIF) no Adoptadas

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, existen ciertas normas, enmiendas e interpretaciones a las normas ya existentes que aún no son de efectiva aplicación y que no han sido adoptadas por la Sucursal. La Sucursal no adoptó las NIIF o revisiones de NIIF que se detallan a continuación, dado que su aplicación no es exigida al cierre del período terminado el 31 de diciembre de 2013:

- **NIIF 9 sobre Instrumentos financieros (modificada en 2013)**, emitida en noviembre de 2009 y modificada en octubre de 2010 y noviembre de 2013, respectivamente. Introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos y pasivos financieros y para la baja de estos activos y pasivos. La NIIF 9 requiere que todos los activos financieros que están dentro del alcance de la NIC 39 Instrumentos financieros – Reconocimiento y Medición sean medidos posteriormente a costo amortizado o valor razonable. El efecto más significativo de la NIIF 9 en relación a clasificación y medición de pasivos financieros se refiere a la contabilización de los cambios en el valor razonable de pasivos financieros (designados como pasivo financieros al valor razonable con cambios en resultados) atribuibles a cambios en el riesgo crediticio de dicho pasivo. Anteriormente, de acuerdo con la NIC 39, el monto total del cambio en el valor razonable del pasivo financiero designado a valor razonable con cambios en resultados, era reconocido en pérdidas y ganancias. En noviembre de 2013, el IASB hizo disponibles con mayor rapidez, los requerimientos de la NIIF 9 que abordan el riesgo de crédito propio, permitiendo que esos requerimientos se apliquen sin emplear los otros requerimientos de la NIIF 9 al mismo tiempo. De igual manera, en noviembre

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

de 2013 el IASB añadió a la NIIF 9 los requerimientos relacionados con la contabilidad de coberturas.

En su modificación a la NIIF 9 de noviembre de 2013, el IASB removió la fecha de vigencia que había establecido para la misma, dejando simplemente a esta norma disponible para que la emplee la entidad que así lo decida. Si una entidad decidiera aplicar la NIIF 9 en lugar de la NIC 39, deberá aplicarla de forma integral, a excepción de lo mencionado sobre la presentación de los cambios en el valor razonable de un pasivo designado como a valor razonable con cambios en resultados. La administración de la Sucursal no espera que estos nuevos requerimientos afecten las cifras de sus estados financieros.

Compensación de activos financieros y pasivos financieros - Modificaciones a la NIC 32 y de la NIIF 7, emitida en diciembre de 2011, derogó el párrafo GA38 y añadió los párrafos GA38A a GA38F. Una entidad aplicará esas modificaciones a periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2014. Una entidad aplicará esas modificaciones de forma retroactiva. Se permite su aplicación anticipada. Si una entidad aplica esas modificaciones a partir de una fecha anterior, revelará ese hecho y también revelará la información requerida en la enmienda "Información a revelar - Compensación de activos financieros y pasivos financieros - Modificaciones a la NIIF 7", emitida en diciembre de 2011. La administración de la Sucursal no espera que estos nuevos requerimientos afecten las cifras de sus estados financieros.

CINIIF 21 – Gravámenes, En mayo de 2013 el IASB aprobó la Interpretación del CINIIF 21 Gravámenes, que interpreta a la NIC 37 Provisiones, pasivos contingentes y activos contingentes, para el reconocimiento de las obligaciones que surgen de las legislaciones fiscales diferentes a aquellas que gravan ganancias tributarias. Esta interpretación es de aplicación obligatoria para los periodos iniciados a partir del 1 de enero de 2014, y admite su aplicación anticipada. La administración de la Sucursal no espera que estos nuevos requerimientos afecten las cifras de sus estados financieros.

Información a revelar sobre el importe recuperable de activos no financieros - Modificaciones a la NIC 36, en mayo de 2013 el IASB publicó la enmienda "Información a revelar sobre el importe recuperable de activos no financieros - Modificaciones a la NIC 36". Cuando el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB) emitió la NIIF 13 Medición del Valor Razonable, decidió modificar la NIC 36 para requerir que se revele información sobre el importe recuperable de activos que presentan deterioro de valor si ese importe se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Las modificaciones emitidas en este documento alinean los requerimientos de información a revelar de la NIC 36 con la intención original del IASB al emitir la NIIF 13. Por la misma razón, el IASB también ha modificado la NIC 36 para requerir información adicional sobre la medición del valor razonable, cuando el importe recuperable de los activos que presentan deterioro de valor se basa en el valor razonable menos los costos de disposición, de forma congruente con los requerimientos de información a

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

revelar para los activos que presentan deterioro de valor en los PCGA de los EE.UU. Una entidad aplicará esas modificaciones de forma retroactiva a los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2014. Se permite su aplicación anticipada. La administración de la Sucursal no espera que estos nuevos requerimientos afecten las cifras de sus estados financieros.

Planes de beneficios definidos: Aportaciones de los Empleados - Modificaciones a la NIC 19, en noviembre de 2013, el IASB modificó los requerimientos de la NIC 19 sobre aportaciones de los empleados o de terceros que están vinculadas al servicio. A partir de esta modificación, si el importe de las aportaciones es independiente del número de años de servicio, se permite que una entidad reconozca estas aportaciones como una reducción en el costo del servicio en el periodo en el que se presta el servicio relacionado, en lugar de atribuir las aportaciones a los periodos de servicio. Una entidad aplicará esas modificaciones a los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de julio de 2014 de forma retroactiva de acuerdo con la NIC 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores. Se permite su aplicación anticipada. Si una entidad aplicase las modificaciones en un periodo que comience con anterioridad, revelará este hecho. Con relación a esta norma la administración de la Sucursal se encuentra evaluando los posibles impactos que estos nuevos requerimientos puedan tener sobre las cifras de sus estados financieros.

8. Gestión de Riesgos Financieros y Definición de Cobertura

En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, la Sucursal está expuesta a diversos riesgos financieros que pueden afectar de manera más o menos significativa el valor económico de sus flujos y activos y, en consecuencia, sus resultados. Las políticas de administración de riesgo son aprobadas y revisadas periódicamente por su Administración.

La Administración es responsable por establecer y supervisar el marco de administración de riesgos, así como el desarrollo y seguimiento de las políticas de administración de riesgos de la Sucursal.

Las políticas de administración de riesgo de la Sucursal son establecidas con el objeto de identificar y analizar los riesgos enfrentados por la Sucursal, fijar límites y controles de riesgo adecuados, y para monitorear los riesgos y el cumplimiento de los límites. La administración revisa regularmente las políticas y los sistemas de administración de riesgo a fin de que reflejen los cambios en las condiciones de mercado y en las actividades, y determinar el cumplimiento de las políticas y los procedimientos de la administración de riesgo y revisa si su marco de administración de riesgo es apropiado respecto a los riesgos a los que se enfrenta la Sucursal.

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

A continuación se presenta una definición de los riesgos que enfrenta la Sucursal:

a) Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que la Sucursal no pueda cumplir con sus obligaciones financieras cuando estas sean requeridas.

La administración tiene la responsabilidad final por la mitigación de este riesgo, y ha establecido un marco de trabajo apropiado para manejar los requerimientos de financiamiento a corto, mediano y largo plazo así como su gestión de liquidez. Sin embargo, la liquidez en los últimos años se ha obtenido gracias al aporte de casa matriz.

b) Riesgo de mercado

Por la naturaleza de negocio la Sucursal concentra su operación en empresas petroleras estatales, para lo cual la administración realiza gestiones permanentes para la generación de nuevos contratos.

c) Riesgo operacional

El riesgo operacional comprende la posibilidad de incurrir en pérdidas por deficiencias o fallas o inadecuaciones de los siguientes aspectos o factores de riesgos:

- *Recurso Humano*, que es el personal vinculado directa o indirectamente con la ejecución de los procesos de la Sucursal.
- *Procesos*, que son las acciones que interactúan para la entrega y cumplimiento de los contratos de servicio.
- *Tecnología*, que es el conjunto de herramientas de hardware, software y comunicaciones, que soportan los procesos de la Sucursal.
- *Infraestructura*, que son elementos de apoyo para la realización de las actividades.

La Sucursal tiene definidos procedimientos tendientes a que la entidad administre efectivamente su riesgo operativo en concordancia con los lineamientos de los organismos de control y de su casa matriz, basados en sistemas de reportes para la toma de decisiones.

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

9. Efectivo en caja y bancos

Al 31 de diciembre del 2013 y 2012 el saldo en efectivo en caja y bancos se compone como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Caja	358	358
Efectivo en bancos:		
Instituciones financieras locales	175.035	200.606
Instituciones financieras del exterior	4.270	4.270
Total	179.663	205.234

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el efectivo en caja y bancos no mantiene restricciones para su uso.

10. Activos financieros mantenidos al vencimiento

Al 31 de diciembre del 2013 y 2012 la Sucursal mantiene los siguientes certificados de depósito:

2013				
<u>Institución financiera</u>	<u>Plazo en días</u>	<u>Fecha inicio</u>	<u>Tasa de interés</u>	<u>Capital</u>
Banco Internacional	355	22/10/2013	5,00%	10.490
Banco Internacional	365	19/12/2013	5,25%	24.000
Banco Internacional	365	30/07/2013	5,25%	10.000
Total				44.490

2012				
<u>Institución financiera</u>	<u>Plazo en días</u>	<u>Fecha inicio</u>	<u>Tasa de interés</u>	<u>Capital</u>
Banco Internacional	365	12/12/2012	5,00%	24.000
Banco Internacional	360	22/10/2012	5,00%	10.000
Total				34.000

11. Otras cuentas por cobrar, neto

Al 31 de diciembre del 2013 y 2012 el saldo otras cuentas por cobrar es como sigue:

**Sinopec International Petroleum
Exploration And Production Corporation
(Sucursal en el Ecuador)**

<u>Detalle</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Anticipos por liquidar	18.639	10.533
Gastos anticipados – Seguros	2.741	3.170
Otros	2.650	359
Total	24.030	14.062

12. Equipos - Neto

El movimiento de los equipos - neto al 31 de diciembre del 2013 y 2012, es como sigue:

	2013			
	Saldo al inicio del año	Adiciones	Retiros	Saldo al final del año
<u>Depreciables</u>				
Equipos de computación	31.343	5.182		36.525
Muebles y enseres	68.684	2.590		71.274
Equipo de oficina	39.367			39.367
Vehículos	215.773		(30.225)	185.548
		60.453		60.453
Total costo	355.167	68.225	(30.225)	393.167
<u>Depreciación acumulada</u>				
Equipos de computación	(24.684)	(5.802)		(30.486)
Muebles y enseres	(24.008)	(6.921)		(30.929)
Equipo de oficina	(8.228)	(3.937)		(12.165)
Vehículos	(97.694)	(23.240)	16.661	(104.273)
Total depreciación	(154.614)	(39.900)	16.661	(177.853)
Total	200.553	28.325	(13.564)	215.314

**Sinopec International Petroleum
Exploration And Production Corporation
(Sucursal en el Ecuador)**

2012			
	Saldo al inicio del año	Adiciones	Saldo al final del año
<i>Depreciables</i>			
Equipos de computación	26.163	5.180	31.343
Muebles y enseres	68.684		68.684
Equipo de oficina	15.399	23.968	39.367
Vehículos	136.783	78.990	215.773
Total costo	247.029	108.138	355.167
<i>Depreciación acumulada</i>			
Equipos de computación	(22.142)	(2.542)	(24.684)
Muebles y enseres	(17.141)	(6.867)	(24.008)
Equipo de oficina	(5.130)	(3.098)	(8.228)
Vehículos	(81.829)	(15.865)	(97.694)
Total depreciación	(126.242)	(28.372)	(154.614)
Total	120.787	79.766	200.553

La depreciación de los activos se calcula linealmente a lo largo de su correspondiente vida útil, la cual se ha determinado en base al deterioro natural esperado, la obsolescencia técnica o comercial (véase nota 6-f).

El cargo a resultados por concepto de depreciación del activo fijo se registra dentro de los gastos de administración.

13. Otros activos

Un detalle de los otros activos al 31 de diciembre del 2013 y 2012, es como sigue:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Garantías entregadas (1)	38.112	23.890
Otros	10.178	10.178
Total	48.290	34.068

(1) Las garantías entregadas corresponden al arrendamiento de los inmuebles entregados al personal expatriado para su uso, al igual que las oficinas donde funciona la compañía.

14. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 los saldos de las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar son como sigue:

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Cuentas por pagar comerciales:		
Proveedores	257.823	52.473
Otras cuentas por pagar :		
Honorarios	-	155.105
Obligaciones tributarias	62.461	19.009
Beneficios sociales	4.169	4.856
Otras	-	1.078
	<hr/> 66.630	<hr/> 180.048
Total	<hr/>324.453	<hr/>232.521

La Compañía considera que los valores razonables de proveedores corresponden a los mismos valores comerciales reflejados contablemente en sus estados financieros, debido a que los proveedores le otorgan a la Compañía plazos dentro de condiciones normales de negocio.

15. Transacciones con partes relacionadas

En el año 2013 la Compañía no mantiene saldos pendientes de pago a Sinopec China por gastos de personal (US\$155.105 en el 2012), saldos que en su totalidad fueron transferidos a final del periodo como aportes para futuras capitalizaciones del año. De tal manera que durante los años 2013 y 2012, la Compañía recibió flujos de fondos de su casa matriz por US\$1.680.000 y US\$1.185.000, respectivamente.

Transacciones con personal clave de la Compañía

Al 31 de diciembre del 2013 y 2012, la Compañía no ha generado gastos por sueldos, comisiones y bonos a los altos directivos, debido a que dichos rubros son asumidos por su compañía relacionada Andes Petroleum S.A.

16. Impuesto a la renta

a) Conciliación tributaria

De conformidad con disposiciones legales, la provisión para el impuesto a la renta se calcula a la tarifa del 22% aplicable a la utilidad gravable por el período comprendido entre 1 de enero al 31 de diciembre del 2013 (23% aplicable a la utilidad gravable comprendida al periodo comprendido entre el 1 de enero al 31 de diciembre del 2012). Un detalle de la conciliación tributaria es como sigue:

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Resultado neto	(1.745.814)	(1.077.663)
Más: Gastos no deducibles	462.281	238.392
Más: Deducciones especiales	(659)	1.797
Pérdida tributaria	<u>(1.284.192)</u>	<u>(837.474)</u>

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el siguiente es el cargo a resultados por impuestos corrientes y diferidos del año:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Impuesto a la renta diferido	(659)	1.797
Gasto impuesto a la renta del año	<u>(659)</u>	<u>1.797</u>

b) Pérdidas tributarias

De acuerdo con la Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno, las pérdidas para propósitos tributarios pueden compensarse con las utilidades que se obtengan en los cinco periodos impositivos subsiguientes, sin que exceda en cada ejercicio del 25% de la utilidad sujeta a impuesto a la renta. Al 31 de diciembre del 2013, la Sucursal mantiene una pérdida fiscal amortizable acumulada para ejercicios futuros por US\$5.766.483 (US\$4.482.291 de pérdidas tributarias en el 2012).

c) Impuestos diferidos

El detalle de los saldos acumulados por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es como sigue:

Pasivos por impuestos diferidos con relación a:	<u>2013</u>		
	Saldos al comienzo del año	Reconocido en los resultados	Saldos al fin del año
Beneficios definidos		(659)	(659)
Equipos	(8.289)		(8.289)
Cuentas por pagar	(755)		(755)
Total pasivo por impuesto diferido	<u>(9.044)</u>	<u>(659)</u>	<u>(9.703)</u>

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

2012

Activos (pasivos) por impuestos diferidos con relación a:	Saldos al comienzo del año	Reconocido en los resultados	Saldos al fin del año
Beneficios definidos	779	(779)	
Total activo por impuesto diferido	779	(779)	
Equipos	(10.865)	2.576	(8.289)
Cuentas por pagar	(755)		(755)
Total pasivo por impuesto diferido	(11.620)	2.576	(9.044)

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el efecto neto por impuesto diferido registrado en los resultados del ejercicio es un ingreso de impuesto a la renta.

d) Contingencias

A la fecha de este informe se encuentran pendientes de revisión por parte de las autoridades tributarias las declaraciones de impuesto de los años 2011 al 2013.

17. Obligación por beneficios definidos

Provisión por Jubilación Patronal

La Compañía tiene registrado de acuerdo a los requerimientos del Código del Trabajo el pago de un bono de jubilación a los trabajadores que por veinte o veinticinco años o más años, hubieran prestado servicios continuado o ininterrumpidamente, tomando como base un estudio actuarial practicado por un profesional independiente.

La Compañía tiene la responsabilidad de pagar a sus trabajadores que por veinticinco años o más, hubieran prestado servicios continuos o interrumpidamente, todos los beneficios que establece el Código del Trabajo por concepto de pensiones de jubilación patronal. La Compañía tiene registrada una provisión por dicho concepto sustentada en un estudio actuarial preparado por un profesional independiente, basado en el método actuarial de Costeo de Crédito Unitario Proyectado, basado en una pensión mensual mínima de US\$20 y considerando para dicho cálculo tasa de descuento del 7% anual para los periodos 2012 y 2013. El movimiento por este concepto en los años terminados al 31 de diciembre del 2013 y 2012 ha sido el siguiente:

**Sinopec International Petroleum
Exploration And Production Corporation
(Sucursal en el Ecuador)**

2013		
	Obligación por Beneficios Definidos	Estado de resultados integrales
Saldos al comienzo del año	3.959	
Costo laboral de servicios actuales	541	541
Costo por intereses neto	83	83
Otros	(2.520)	(2.520)
Saldo al final del año	2.063	(1.896)

2012			
	Obligación por Beneficios Definidos	Efectivo	Estado de resultados integrales
Saldos al comienzo del año	2.709		
Costo de servicios	1.250		1.250
Otros			-
Saldo al final del año	3.959	-	1.250

Bonificación por desahucio

El Código del Trabajo también establece la obligación que tienen los empleadores de indemnizar a los empleados con el 25% de su último sueldo multiplicado por los años de servicio, cuando la relación laboral termine.

Al 31 de diciembre del 2013 y 2012 la provisión estimada por el perito calificado fue como sigue:

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

2013		
	Obligación por Beneficios Definidos	Estado de resultados integrales
Saldos al comienzo del año	797	
Costo laboral de servicios actuales	111	111
Costo por intereses neto	14	14
Otros	(477)	(477)
Saldo al final del año	445	(352)

2012		
	Obligación por Beneficios Definidos	Estado de resultados integrales
Saldos al comienzo del año	538	
Costo de servicios	259	259
Otros		-
Saldo al final del año	797	259

18. Patrimonio de la Sucursal

a) Capital asignado

El capital asignado de la Sucursal es de dos mil dólares de los Estados Unidos de América (US\$2.000) dividido en dos mil (2.000) acciones de un dólar (US\$1) cada una.

b) Aporte para futuras capitalizaciones

Al 31 de diciembre del 2013 y 2012 constituyen aportes efectuados por los accionistas mediante compensación de créditos por US\$1.680.000 y US\$1.185.000 respectivamente.

Mediante acta de Consejo Administrativo de Sesión de Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation celebrada el 31 de mayo de 2014, se autoriza la utilización de todos los aportes para futuras capitalizaciones en la compensación de pérdidas acumuladas de la Sucursal.

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

Mediante acta de Consejo Administrativo de Sesión de Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation celebrada el 31 de mayo de 2013, se autoriza la utilización de todos los aportes para futuras capitalizaciones en la compensación de pérdidas acumuladas de la Sucursal.

Gestión de capital

La gestión de capital se refiere a la administración del patrimonio de la Sucursal las políticas de administración de capital de la Sucursal tienen por objetivo:

- Asegurar el normal funcionamiento de sus operaciones y la continuidad del negocio en el largo plazo.
- Asegurar el financiamiento de nuevas inversiones y el mantenimiento de las operaciones de la Sucursal.
- Mantener una estructura de capital adecuada acorde a los ciclos económicos que impactan al negocio y a la naturaleza de la industria.
- Maximizar el valor de la Sucursal, proveyendo un retorno adecuado para la inversión de los accionistas.

Los requerimientos de capital son incorporados en base a las necesidades de financiamiento de la Sucursal, cuidando mantener un nivel de liquidez.

19. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración por los periodos terminados al 31 de diciembre del 2013 y 2012, son los siguientes:

<u>Detalle</u>	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Honorarios	732.447	416.228
Gastos de gestión	78.405	81.630
Gastos de viaje	305.187	169.140
Arriendos	171.486	133.032
Sueldos y beneficios	71.977	61.997
Depreciaciones	35.862	28.373
Suministros y materiales	55.468	12.475
Mantenimiento	30.187	17.793
Transporte	3.671	4.820
Seguros	14.151	13.001
Servicios básicos	9.018	6.608
Gastos financieros	-	3.618
Otros	228.662	125.239
Total	1.736.521	1.073.954

Sinopec International Petroleum Exploration And Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

20. Eventos Subsecuentes

Entre el 31 de diciembre del 2012 y la fecha de preparación de nuestro informe 27 de agosto de 2013, no se han producido eventos que en la opinión de la Gerencia de la Compañía pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.

21. Autorización de los estados financieros

Los estados financieros individuales de Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation (Sucursal en el Ecuador) por el año terminado el 31 de diciembre de 2013 han sido autorizados para su publicación por la administración de la Compañía el 5 de Agosto del 2014; y, serán aprobados de manera definitiva en Junta General del Accionistas de acuerdo a lo dispuesto por la Superintendencia de Compañías del Ecuador.