

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

**Estados financieros e informe de los auditores independientes al 31 de
diciembre del 2012, con cifras comparativas al 31 de diciembre del 2011**

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

**Estados financieros e informe de los auditores independientes al 31 de
diciembre del 2012, con cifras comparativas al 31 de diciembre del 2011**

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

Signos utilizados

US\$ Dólares de los Estados Unidos de América

NIIF Normas Internacionales de Información Financiera

Grant Thornton Ecuador

Av. Amazonas N21 147 y Roca
Edificio Rio 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 2012 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 2012, 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 2012 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 2012 **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 2012, se emitirá por separado.

Agosto, 27 del 2013
Quito, Ecuador


Verónica Cordova
CPA No. 28.057


RNE 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 2012,
con cifras comparativas al 31 de diciembre del 2011
(Expresados en dólares de los E.U.A.)

	Notas	2012	2011
Activos			
Corriente			
Efectivo en caja y bancos	6	205.234	88.120
Activos financieros mantenidos al vencimiento	7	34.000	24.090
Otras cuentas por cobrar, neto	8	14.062	3.561
Total activo corriente		253.296	115.771
No corriente			
Equipos, neto	9	200.553	120.787
Otros activos	10	34.068	34.068
Impuesto diferido	13. c		779
Total activo no corriente		234.621	155.634
Total activos		487.917	271.405
Pasivos y patrimonio			
Corriente			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	11	232.521	124.076
Total pasivo corriente		232.521	124.076
No corriente			
Impuesto diferido	13. c	9.044	11.620
Obligación por beneficios definidos	14	4.756	3.247
Total pasivo no corriente		13.800	14.867
Patrimonio	15	241.596	132.462
Total pasivos y patrimonio		487.917	271.405



 Héctor Bin
 Gerente General (E)



 Nataly Gonzalez
 Contador General

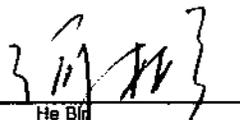
Las notas adjuntas de la No. 1 a la 18 forman parte integral de los estados financieros

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

Estados del resultado integral

Por el año terminado al 31 de diciembre del 2012,
con cifras comparativas del ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre del 2011
(Expresados en dólares de los E.U.A.)

	<u>Notas</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Gastos de administración	16	1.073.954	1.014.847
Otros Ingresos		4.296	10.984
Otros gastos		8.005	89.796
<hr/>			
Pérdida antes de impuesto a la renta		(1.077.663)	(1.093.659)
Impuesto a la renta	13. a	1.797	2.896
<hr/>			
Resultado neto		(1.075.866)	(1.090.763)



He Bli
Gerente General (E)



Nataly Gonzalez
Contador General

Las notas adjuntas de la No. 1 a la 18 forman parte integral de los estados financieros

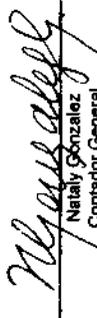
Sinopec International Petroleum Exploration and Production Corporation (Sucursal en el Ecuador)

Estados de cambios en el patrimonio

Por el año terminado al 31 de diciembre del 2012, con cifras comparativas al 31 de diciembre del 2011 (Expresados en dólares de los E.U.A.)

Notas	Capital asignado	Aporte futura capitalización	Resultados acumulados			Pérdida neta	Total
			Resultados acumulados por aplicación de NIIF por 1era vez	Resultado acumulado			
Saldos al 31 de diciembre del 2010 en NIIF	2.000	850.784	45.090			(899.758)	(1.884)
Transferencia a resultados acumulados				(899.758)		899.758	1.225.109
Aporte futura capitalización		1.225.109		894.272		(1.090.763)	(1.090.763)
Absorción de pérdidas 2010		(894.272)					
Resultado integral neto							
Saldos al 31 de diciembre del 2011 en NIIF	2.000	1.181.621	45.090	(5.486)		(1.090.763)	132.462
Transferencia a resultados acumulados				(1.090.763)		1.090.763	1.185.000
Aporte futura capitalización		1.185.000		1.098.384		(1.075.866)	(1.075.866)
Absorción de pérdidas 2011		(1.098.384)					
Resultado integral neto							
Saldos al 31 de diciembre del 2012 en NIIF	2.000	1.270.237	45.090	135		(1.075.866)	241.596


He Bin
Gerente General (E.)


Nataly Gonzalez
Contador General

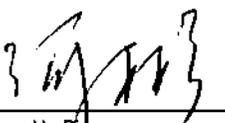
Las notas adjuntas de la No. 1 a la 18 forman parte integral de los estados financieros

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 2012, con cifras comparativas al 31 de diciembre de 2011
(Expresados en dólares de los E.U.A.)

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Flujo originado por actividades de operación		
Efectivo utilizado en pagos a proveedores, empleados y otros	(949.838)	(1.128.013)
Total efectivo neto utilizado en actividades de operación	(949.838)	(1.128.013)
Flujo originado por actividades de inversión		
Efectivo utilizado en inversiones	(9.910)	(11.547)
Efectivo utilizado en adquisición de equipos	(108.138)	(8.805)
Total efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(118.048)	(20.352)
Flujo originado por actividades de financiamiento		
Efectivo provisto por compañías relacionadas	1.185.000	1.225.109
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento	1.185.000	1.225.109
Variación neta de efectivo en caja y bancos	117.114	76.744
Saldo inicial de efectivo en caja y bancos	88.120	11.376
Saldo final de efectivo en caja y bancos	205.234	88.120


He B
Gerente General (E)


Nataly Gonzalez
Contador General

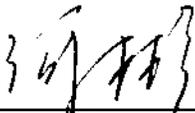
Las notas adjuntas de la No. 1 a la 18 forman parte integral de los estados financieros

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

Conciliación

Entre el flujo neto originado por actividades de operación y el resultado neto del ejercicio
Por el ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2012,
con cifras comparativas del ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2011
(Expresados en dólares de los E.U.A.)

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Resultado integral neto	(1.075.866)	(1.090.763)
Partidas de conciliación entre el resultado neto del año y los flujos de efectivo netos provistos por actividades de operación		
Depreciaciones	28.372	23.285
Beneficios sociales	3.801	4.240
Jubilación patronal y desahucio	1.509	671
Impuesto a la renta	1.797	2.896
Resultado conciliado	(1.040.387)	(1.059.671)
Cambios netos en el capital de trabajo		
(Aumento) Disminución de otras cuentas por cobrar	(10.501)	443
Aumento de otros activos		(14.978)
Aumento (Disminución) de cuentas por pagar y otras cuentas por pagar	104.644	(48.015)
Disminución de impuestos diferidos	(3.594)	(5.792)
Efectivo neto utilizado en actividades de operación	(949.838)	(1.128.013)



He Bin
Gerente General (E)



Nataly Gonzalez
Contador General

Las notas adjuntas de la No. 1 a la 18 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 2012 y 2011

(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 2012 las pérdidas acumuladas de la Sucursal ascienden a aproximadamente US\$ 1.075.000, 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 2012, 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. Políticas Contables

Los estados financieros individuales adjuntos de la Sucursal han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), según los requerimientos establecidos por la Superintendencia de Compañías del Ecuador.

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 traducidas al español, vigentes al 31 de diciembre del 2012.

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

a) Declaración de conformidad y presentación

Los estados financieros separados adjuntos de la Sucursal han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), según los requerimientos establecidos por la Superintendencia de Compañías del Ecuador.

b) 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.

c) Moneda funcional y de presentación

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

d) 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.

En la preparación de los estados financieros se han utilizado estimaciones tales como:

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 Compañía primero analiza si los activos sujetos a análisis de deterioro

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

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 Compañía 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.

e) 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 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.

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

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 Compañía tiene la intención y la capacidad de mantenerlas hasta el vencimiento. La Compañía 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 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 aprobados 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.

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

f) 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 Compañía.

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011 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).

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.

g) 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 periodo y se calcula en función de los años de la vida útil estimada de los diferentes bienes.

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

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	
Vehiculos	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.

h) 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 periodo de reporte.

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.

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

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.

i) 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 Compañía 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.

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 Compañía que aún no cumpla con los criterios de reconocimiento de activo, se consideran como activos contingentes.

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

j) 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 Compañía 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 período ininterrumpido de quince días de descanso, incluidos los días no laborables; y aquellos que hubieren prestado servicios por más de cinco años en la Compañía, 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

De acuerdo a lo establecido por el Código del Trabajo en el Ecuador, los empleadores tienen la responsabilidad de pagar a sus trabajadores que por veinte o veinticinco años o más años, hubieran prestado servicios continuados o ininterrumpidamente, todos los beneficios por concepto de pensiones de jubilación patronal.

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

Las provisiones para jubilación patronal y desahucio se miden aplicando el método de la unidad de crédito proyectado y representa el valor presente de las obligaciones a la fecha del estado de situación financiera, el cual es obtenido descontando los flujos de salida de efectivo a la tasa del 7.00% anual para el año 2012 y 2011, la cual es similar 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 que se aproximan a los términos de las obligaciones registradas para los empleados hasta su vencimiento. Las hipótesis actuariales incluyen variables, en adición a la tasa de descuento como la tasa de mortalidad, edad, sexo, años de servicio, remuneraciones, incremento futuro de remuneraciones, tasa de rotación, entre otras. Las ganancias y pérdidas actuariales que surgen de los ajustes basados en la experiencia y cambios en los supuestos actuariales se cargan a los resultados del periodo en el que surgen.

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

Los factores de descuento se determinan cerca del final de cada año por referencia a los bonos de Gobierno que están denominados en la moneda en la cual se pagan los beneficios y que tienen plazos de vencimiento cercanos a los plazos del pasivo de pensiones correspondiente.

Beneficios de terminación

Son los beneficios a los empleados a pagar como consecuencia de la decisión de la Compañía 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 Compañía paga cuando da por terminada unilateralmente la relación laboral con un empleado, es el despido intempestivo.

La Compañía 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.

k) 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 Compañía y puedan ser confiablemente medidos, con independencia del momento en que se produzca el pago derivado de ello.

l) Estado de flujo de efectivo

Para efectos de preparación del Estado de flujos de efectivo, la Compañía 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 Compañía, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiación.

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

m) 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

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

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 Compañía, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrían clasificarse como pasivos a largo plazo.

4. 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 Compañía.

La Compañía 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 2012:

- NIIF 9 (modificada en 2010): Aplicable en los ejercicios que se inicien el o después del 1ro. de enero de 2015. introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos y pasivos financieros y para ser dados de baja; 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. Para los cambios en el valor razonable de pasivos financieros que son designados como pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados, el monto del cambio en el valor razonable del pasivo financiero que es atribuible a los cambios en el riesgo de crédito de esa deuda es reconocido a través de otros resultados integrales, a menos que el reconocimiento de los cambios en el riesgo de crédito de la deuda en otro resultado integral creara o incrementara la asimetría contable. 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.

- NIIF 10: Estados financieros consolidados, y su enmienda “Entidades de inversión”: Emitida el 12 de mayo de 2011. Establece los principios para la preparación y presentación de los estados financieros consolidados cuando la entidad controla una o más entidades; esta norma reemplaza los requisitos de consolidación establecidos en la SIC-12 Consolidación – Entidades de cometido específico y en la NIC 27 Estados financieros consolidados y separados. Si bien la norma es efectiva para periodos anuales que comiencen a partir del 1° de enero de 2013, se aconseja su aplicación anticipada. La NIIF 10 se basa en los principios existentes para identificar al concepto de control como el factor determinante para establecer si una entidad debe estar incluida en los estados financieros consolidados de la sociedad controladora. La norma proporciona orientación adicional para ayudar en la determinación de control donde esto es difícil de evaluar.

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

- NIIF 11 - Acuerdos conjuntos: Emitida el 12 de mayo de 2011 y aplicable a ejercicios que se inicien el o después del 1ro de enero de 2013; prevé reflejar de una manera más realista las implicaciones de los acuerdos conjuntos, centrándose en los derechos y obligaciones del acuerdo, en lugar de su forma jurídica (como es el caso actualmente). La norma está enfocada en resolver las inconsistencias en la exposición de los acuerdos conjuntos al exigir un método simple para registrar las participaciones en entidades controladas de forma conjunta.
- NIIF 12 - Exposición de intereses en otras entidades: Emitida el 12 de mayo de 2011, es una norma nueva y completa que trata sobre los requisitos de exposición para todos los tipos de interés en otras entidades, incluidas las subsidiarias, los acuerdos conjuntos, y entidades asociadas y estructuras no consolidadas. Es efectiva para ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2013. Se aconseja su aplicación.
- NIIF 13 - Medición del valor razonable: Emitida el 12 de mayo de 2011 y aplicable en los ejercicios que se inicien el o después del 1ro. de enero de 2013, establece una sola estructura para la medición del valor razonable cuando es requerido por otras normas. Esta NIIF aplica a los elementos tanto financieros como no financieros medidos a valor razonable. Valor razonable se define como “el precio que sería recibido para vender un activo o pagado para transferir un pasivo en una transacción ordenada entre los participantes en el mercado a la fecha de medición”.
- NIC 19 - Beneficios a empleados: la enmienda incluye un número de mejoras específicas a la Norma, esta versión modificada de NIC 19 es efectiva para los ejercicios que comienzan el 1ro. de enero de 2013. Los principales cambios están referidos a:
 - o eliminar el “método corredor”, requiriendo a las entidades reconocer todas las ganancias y pérdidas que surgen en el período;
 - o racionalizar la presentación de cambios en los activos y pasivos del plan;
 - o mejorar los requisitos de exposición, incluyendo información sobre las características de los planes de beneficio y los riesgos a los que las entidades se exponen a través de la participación en ellos.
- NIC 32 y NIIF 7 - Enmienda sobre compensación de activos financieros con pasivos financieros: La enmienda 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, según los cuales 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.
- Mejoras a las NIIF emitidas en 2012: Incluyen mejoras a las siguientes normas: NIIF 1 Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera, NIC 1 Presentación de Estados Financieros, NIC 16 Propiedades, Planta y Equipo, NIC 32 Instrumentos Financieros:

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

Presentación, NIC 34 Información Financiera Intermedia. Aplicable a periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2013. Se permite su aplicación anticipada.

5. Gestión de Riesgos Financieros y Definición de Cobertura

En el curso normal de sus negocios y actividades de financiamiento, la Compañía 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.

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

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.

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

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.

6. Efectivo en caja y bancos

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011 el saldo en efectivo en caja y bancos se compone como sigue:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Caja	358	358
Efectivo en bancos:		
Instituciones financieras locales	200.606	83.492
Instituciones financieras del exterior	4.270	4.270
Total	205.234	88.120

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011 el efectivo en caja y bancos no mantiene restricciones para su uso.

7. Activos financieros mantenidos al vencimiento

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011 la Sucursal mantiene los siguientes certificados de depósito:

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		

2011						
<u>Institución financiera</u>	<u>Plazo en días</u>	<u>Fecha inicio</u>	<u>Tasa de interés</u>	<u>Capital</u>	<u>Interés por cobrar</u>	<u>Saldo</u>
Banco Internacional	365	12/12/2011	5,00%	24.000	90	24.090

8. Otras cuentas por cobrar, neto

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011 el saldo otras cuentas por cobrar es como sigue:

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

<u>Detalle</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Anticipos por liquidar	10.533	1.803
Gastos anticipados - Seguros	3.170	1.542
Otros	359	216
Total	14.062	3.561

9. Equipos - Neto

El movimiento de los equipos - neto al 31 de diciembre del 2012 y 2011, es como sigue:

	<u>2012</u>		
	<u>Saldo al inicio del año</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Saldo al final del año</u>
<i><u>Depreciables</u></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><u>Depreciación acumulada</u></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

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

	2011		
	Saldo al inicio del año	Adiciones	Saldo al final del año
<i>Depreciables</i>			
Equipos de computación	22.285	3.878	26.163
Muebles y enseres	65.512	3.172	68.684
Equipo de oficina	13.644	1.755	15.399
Vehículos	136.783		136.783
Total costo	238.225	8.805	247.029
<i>Depreciación acumulada</i>			
Equipos de computación	(20.678)	(1.464)	(22.142)
Muebles y enseres	(10.322)	(6.819)	(17.141)
Equipo de oficina	(3.633)	(1.497)	(5.130)
Vehículos	(68.324)	(13.505)	(81.829)
Total depreciación	(102.957)	(23.285)	(126.242)
Total	135.267	(14.480)	120.787

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 3-h).

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

10. Otros activos

Un detalle de los otros activos al 31 de diciembre del 2012 y 2011, es como sigue:

	2012	2011
Garantías entregadas (1)	23.890	23.890
Otros	10.178	10.178
Total	34.068	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.

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

11. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011 los saldos de las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar son como sigue:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Cuentas por pagar comerciales:		
Proveedores	52.473	19.969
Otras cuentas por pagar :		
Honorarios	155.105	62.123
Obligaciones tributarias	19.009	37.678
Beneficios sociales	4.856	4.239
Otras	1.078	67
	<hr/> 180.048	<hr/> 104.107
Total	<hr/>232.521	<hr/>124.076

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.

12. Transacciones con partes relacionadas

En los años 2012 y 2011, la Compañía mantenía saldos pendientes de pago a Sinopec China por gastos de personal por US\$155.105 (US\$128.999 en el 2011) y cuentas por pagar por préstamos por US\$95.410 en el 2011, 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 2012 y 2011, la Compañía recibió flujos de fondos de su casa matriz por US\$1.185.000 y US\$1.000.700, respectivamente.

Transacciones con personal clave de la Compañía

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, 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.

13. 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 23% aplicable a la utilidad gravable por el período comprendido entre 1 de enero al 31 de diciembre del 2012 (24% aplicable a la

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

utilidad gravable comprendida al periodo comprendido entre el 1 de enero al 31 de diciembre del 2011). Un detalle de la conciliación tributaria es como sigue:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Resultado neto	(1.077.663)	(1.093.659)
Más: Gastos no deducibles	238.392	390.519
Más: Deducciones especiales	1.797	
Pérdida tributaria	(837.474)	(703.140)

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011 el siguiente es el cargo a resultados por impuestos corrientes y diferidos del año:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Impuesto a la renta diferido	1.797	2.896
Gasto impuesto a la renta del año	1.797	2.896

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 2012, la Sucursal mantiene una pérdida fiscal amortizable acumulada para ejercicios futuros por US\$4.482.291 (US\$3.644.817 de pérdidas tributarias en el 2011).

c) Impuestos diferidos

El detalle de los saldos acumulados por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2012 y 2011 es como sigue:

	<u>2012</u>		
	Saldos al comienzo del año	Reconocido en los resultados	Saldos al fin del año
Activos (pasivos) por impuestos diferidos con relación a:			
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)

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

Activos (pasivos) por impuestos diferidos con relación a:	2011		
	Saldos al comienzo del año	Reconocido en los resultados	Saldos al fin del año
Beneficios definidos	644	135	779
Total activo por impuesto diferido	644	135	779
Equipos	(13.625)	2.761	(10.864)
Cuentas por pagar	(756)		(756)
Total pasivo por impuesto diferido	(14.381)	2.761	(11.620)

Al 31 de diciembre de 2012 y 2011 el efecto neto por impuesto diferido registrado en los resultados del ejercicio es un ingreso de impuesto a la renta.

En el Registro Oficial No. 351 (Suplemento) del 29 de diciembre de 2010 se publicó el Código Orgánico de la Producción, Comercio e Inversión aprobado por la Asamblea Nacional. Entre los principales aspectos esta normativa estableció incentivos fiscales, de los cuales y entre los más importantes está la reducción progresiva de tres puntos porcentuales en el impuesto a la renta para las empresas, esto es una tarifa de impuesto a la renta de 24% para el año 2011, 23% para el año 2012 y 22% para el año fiscal 2013 en adelante. En consideración a esta disposición legal, los activos y pasivos por impuestos diferidos fueron medidos con las siguientes tasas:

Al 31 de diciembre de 2012	23%
Al 31 de diciembre de 2011	24%

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 2010 al 2012.

14. 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.

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

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 2011. El movimiento por este concepto en los años terminados al 31 de diciembre del 2012 y 2011 ha sido el siguiente:

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 2012 y 2011 la provisión estimada por el perito calificado fue como sigue:

<u>Detalle</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
<u>Jubilación patronal:</u>		
Saldo al inicio del periodo	2.709	2.157
Provisión	1.250	552
<u>Saldo al final del periodo</u>	<u>3.959</u>	<u>2.709</u>
<u>Desahucio:</u>		
Saldo al inicio del periodo	538	419
Provisión	259	119
<u>Saldo al final del periodo</u>	<u>797</u>	<u>538</u>
<u>Total obligaciones por beneficios definidos</u>	<u>4.756</u>	<u>3.247</u>

15. 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 2012 y 2011 constituyen aportes efectuados por los accionistas mediante compensación de créditos por US\$1.185.000 y US\$1.225.109 respectivamente.

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.

16. Gastos de administración

El detalle de los gastos de administración por los periodos terminados al 31 de diciembre del 2012 y 2011, son los siguientes:

<u>Detalle</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
Honorarios	416.228	330.569
Gastos de gestión	81.630	150.415
Gastos de viaje	169.140	148.544
Arriendos	133.032	128.638
Sueldos y beneficios	61.997	55.583
Depreciaciones	28.373	23.284
Suministros y materiales	12.475	21.895
Mantenimiento	17.793	20.279
Transporte	4.820	13.891
Seguros	13.001	9.498
Servicios básicos	6.608	6.364
Gastos financieros	3.618	3.795
Otros	125.239	102.092
Total	1.073.954	1.014.847

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

17. 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.

18. 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 2012 serán aprobados de manera definitiva en Junta General del Accionistas de acuerdo a lo dispuesto por la Superintendencia de Compañías del Ecuador.