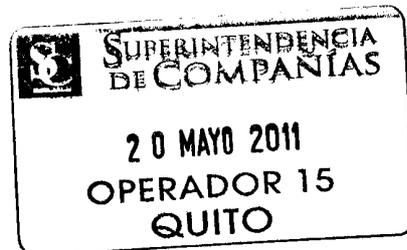


**SINOPEC INTERNATIONAL  
PETROLEUM SERVICE  
ECUADOR S.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS**

**Por el año terminado al 31 de diciembre del 2010,  
con cifras comparativas al 31 de diciembre del 2009 con  
Opinión de los Auditores Externos Independientes**



**SINOPEC INTERNATIONAL  
PETROLEUM SERVICE  
ECUADOR S.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS**

**POR EL AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010  
CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

**ÍNDICE**

Informe de los Auditores Externos Independientes

Estados Financieros Auditados

Balances Generales

Estados de Resultados

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  
NEC Norma Ecuatoriana de Contabilidad  
NIIF Normas Internacionales de Información Financiera



## **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

**A los señores Accionistas de:**

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**

### ***Dictamen sobre los estados financieros***

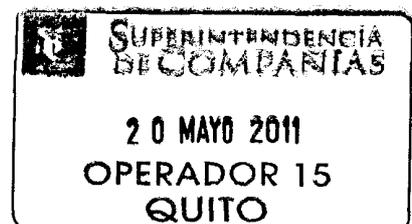
Hemos auditado los estados financieros que se adjuntan de **SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**, que comprenden el balance general al 31 de diciembre del 2010, y el correspondiente estado de resultados, estado de cambios en el patrimonio y estado de flujos de efectivo por el año terminado 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 es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de conformidad con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad, y por el control interno que la administración determine que es necesario para permitir la preparación de estados financieros que estén libres de representaciones erróneas de importancia relativa, debido ya sea a fraude o error.

### ***Responsabilidad del auditor***

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en nuestra auditoría. Hemos efectuado nuestra auditoría de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría. Estas normas requieren que cumplamos con requisitos 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 relativo 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 de general de los estados financieros. Consideramos que nuestra evidencia de auditoría proporciona una base razonable para expresar una opinión.

### **Opinión**

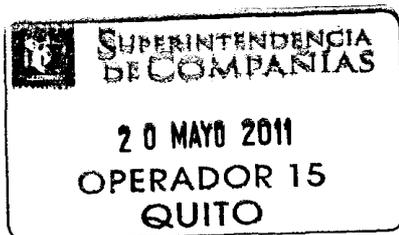
En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**, al 31 de diciembre del 2010, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con Normas Ecuatorianas de Contabilidad.

### **Otros requisitos legales y regulatorios**

Nuestra opinión sobre el cumplimiento de obligaciones tributarias por parte de **SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**, al 31 de diciembre del 2010, requerida por disposiciones legales, se emitirá por separado.

Abril, 26 del 2011

Quito, Ecuador



*Maria de los Angeles Guizarro*  
María de los Angeles Guizarro  
CPA No. 22.120

*D'Brag Auditores Cía. Ltda.*  
D'BRAG Auditores Cía. Ltda.

RNAE No.322

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**BALANCES GENERALES**

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010, CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009  
 (EXPRESADOS EN DÓLARES DE LOS EUA)

<u>ACTIVO</u>	<u>Nota</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			
Caja - bancos	4	8.385.292	5.698.683
Inversiones temporales	5	100.000	560.000
Cuentas por cobrar	6	32.059.022	28.998.779
Compañías relacionadas	16	420.810	561.855
Inventarios	7	11.042.751	6.522.483
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	8	9.136.472	17.389.872
<b>Total activo corriente</b>		<b>61.144.347</b>	<b>59.731.672</b>
<b>PROPIEDAD Y EQUIPO-neto</b>	9	<b>77.152.000</b>	<b>80.665.378</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Inversiones en asociadas		50.000	
<b>TOTAL ACTIVO</b>		<b>138.346.347</b>	<b>140.397.050</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Cuentas por pagar	10	14.522.481	14.270.294
Compañías relacionadas	16	65.449.742	23.221.572
Participación trabajadores	11	1.615.028	927.190
Gastos acumulados y otras cuentas por pagar	13	24.063.460	33.283.807
<b>Total Pasivo Corriente</b>		<b>105.650.711</b>	<b>71.702.863</b>
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
Cuentas por pagar largo plazo	14	21.419.325	63.444.361
<b>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</b>			
	15	11.276.311	5.249.826
<b>TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO</b>		<b>138.346.347</b>	<b>140.397.050</b>

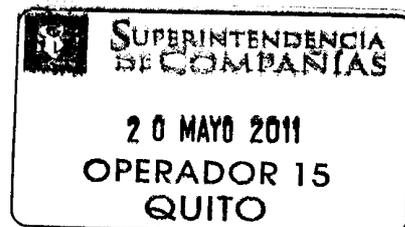


Qian Genchun  
Gerente General



Pedro Pico  
Contador General

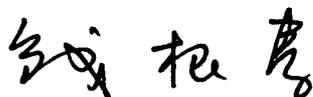
Las notas son parte integrante de los estados financieros



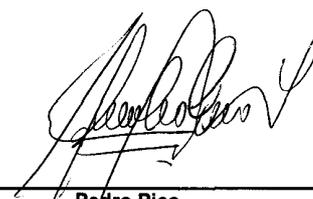
**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**ESTADOS DE RESULTADOS**

POR EL PERÍODO COMPRENDIDO ENTRE EL 1 DE ENERO Y EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010,  
 CON CIFRAS COMPARATIVAS ENTRE EL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009  
 (EXPRESADOS EN DÓLARES DE LOS EUA)

	<u>Nota</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>INGRESOS OPERACIONALES</b>		102.765.570	85.252.340
<b>COSTO DE VENTAS</b>		73.215.074	54.420.680
<b>MARGEN BRUTO</b>		<b>29.550.496</b>	<b>30.831.660</b>
<b>GASTOS OPERACIONALES</b>			
Gastos de administración		7.696.055	14.264.786
Gastos de personal ejecutivo		460.384	541.506
Gastos de depreciación		11.136.297	10.477.422
Total		<u>19.292.736</u>	<u>25.283.714</u>
<b>UTILIDAD OPERACIONAL</b>		<u>10.257.760</u>	<u>5.547.946</u>
<b>GASTOS NO OPERACIONALES</b>		837	7.918
<b>INGRESOS NO OPERACIONALES</b>		509.932	641.237
<b>UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACION TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA</b>		<u>10.766.855</u>	<u>6.181.265</u>
(-) 15% Participación trabajadores	11	1.615.028	927.190
(-) 25% Impuesto a la renta	12	3.125.342	1.680.263
<b>UTILIDAD NETA</b>		<b><u>6.026.485</u></b>	<b><u>3.573.812</u></b>



Qian Genchun  
Gerente General



Pedro Pico  
Contador General

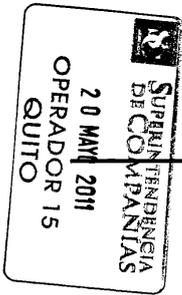
Las notas son parte integrante de los estados financieros



**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO**

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010, CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009  
 (EXPRESADOS EN DÓLARES DE LOS EUA)

	Capital social	Reserva legal	Resultados acumulados	Utilidad neta	Total
<b>Saldos al 31 de diciembre del 2008</b>	<b>302.000</b>	<b>104.142</b>	<b>671.408</b>	<b>598.464</b>	<b>1.676.014</b>
Transferencia resultados acumulados			598.464	(598.464)	
Utilidad neta				3.573.812	3.573.812
<b>Saldos al 31 de diciembre del 2009</b>	<b>302.000</b>	<b>104.142</b>	<b>1.269.872</b>	<b>3.573.812</b>	<b>5.249.826</b>
Transferencia a resultados acumulados			3.573.812	(3.573.812)	
Utilidad neta				6.026.485	6.026.485
<b>Saldos al 31 de diciembre del 2010</b>	<b>302.000</b>	<b>104.142</b>	<b>4.843.684</b>	<b>6.026.485</b>	<b>11.276.311</b>



*Qian Genchun*

Qian Genchun  
Gerente General

*Pedro Pico*

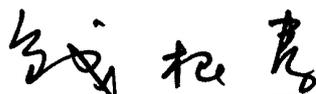
Pedro Pico  
Contador General

Las notas son parte integrante de los estados financieros

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**

POR EL PERÍODO COMPRENDIDO ENTRE EL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010,  
 CON CIFRAS COMPARATIVAS ENTRE EL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009  
 (EXPRESADOS EN DÓLARES DE LOS EUA)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACION</b>		
Efectivo provisto por clientes	119.629.926	97.071.003
Efectivo utilizado en proveedores y otros	(67.755.362)	(97.629.595)
Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de operación	<u>51.874.564</u>	<u>(558.592)</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSION</b>		
Adquisición de propiedad, maquinaria y equipos	(7.622.919)	(10.465.257)
Disminución (aumento) de inversiones temporales	460.000	(560.000)
Efectivo neto utilizado en actividades de operación	<u>(7.162.919)</u>	<u>(11.025.257)</u>
<b>FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO</b>		
Efectivo (utilizado en) provisto por préstamos de terceros	<u>(42.025.036)</u>	<u>4.681.138</u>
<b>AUMENTO (DISMINUCIÓN) NETA DE EFECTIVO EN CAJA - BANCOS</b>	2.686.609	(6.902.711)
<b>EFFECTIVO EN CAJA - BANCOS AL INICIO DE LOS AÑOS</b>	5.698.683	12.601.394
<b>EFFECTIVO EN CAJA - BANCOS AL FINAL DE LOS AÑOS</b>	<u>8.385.292</u>	<u>5.698.683</u>

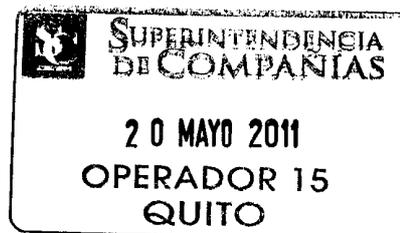


Qian Genchun  
Gerente General



Pedro Pico  
Contador General

Las notas son parte integrante de los estados financieros

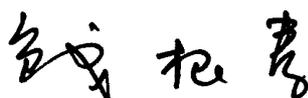


**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**

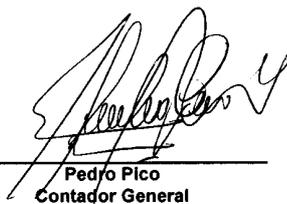
**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO**

**CONCILIACIÓN ENTRE LA UTILIDAD NETA Y EL FLUJO DE OPERACIÓN**  
 POR EL PERÍODO COMPRENDIDO ENTRE EL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010,  
 CON CIFRAS COMPARATIVAS ENTRE EL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009  
 (EXPRESADOS EN DÓLARES DE LOS EUA)

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
<b>Utilidad neta</b>	<b>6.026.485</b>	<b>3.573.812</b>
<b>Partidas de conciliación entre la utilidad neta y el flujo de efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de operación</b>		
Depreciaciones	11.136.297	10.477.084
Utilidad en venta activos fijos		(19.135)
Provisiones costos y gastos	1.414.565	986.216
Participación trabajadores	1.615.028	927.190
Impuesto a la renta	3.125.342	1.680.263
Ingresos realizados no facturados	(19.783.554)	(16.730.606)
<b>Utilidad Conciliada</b>	<b>3.534.163</b>	<b>894.824</b>
<b>Cambios netos en el Capital de Trabajo</b>		
Disminución de cuentas por cobrar	16.864.356	11.818.663
Aumento de inventarios	(4.520.268)	(4.266.641)
Disminución (aumento) de gastos anticipados y otras cuentas por cobrar	8.253.400	(462.188)
Aumento de otros activos	(50.000)	
Aumento (disminución) de cuentas por pagar	252.187	(3.935.662)
Disminución de gastos acumulados y otras cuentas por pagar	27.540.726	(4.607.588)
<b>Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de operación</b>	<b>51.874.564</b>	<b>(558.592)</b>

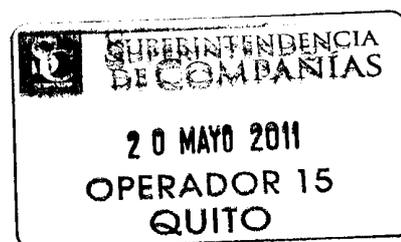


Qian Genchun  
Gerente General



Pedro Pico  
Contador General

Las notas son parte integrante de los estados financieros



# **SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**

## **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010, CON CIFRAS COMPARATIVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009 EXPRESADAS EN DOLARES DE E.U.A.**

### **1. IDENTIFICACIÓN DE LA COMPAÑÍA**

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**, fue constituida y existe bajo las leyes ecuatorianas desde su inscripción en el Registro Mercantil el 28 de noviembre de 2002; el plazo de duración de la compañía es de cincuenta años. Su domicilio principal es la ciudad de Quito.

### **2. OPERACIONES**

Su objeto y actividad principal consiste en la explotación, exploración, desarrollo, producción y venta de petróleo, servicios técnicos y de ingeniería, comercio del petróleo y gas, arriendo de equipos, maquinaria, instrumentos necesarios para la explotación petrolera, entrenamiento técnico en el manejo y uso de equipos y maquinarias, servicio de transporte a través de terceros.

### **3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES UTILIZADAS**

Las políticas contables son los principios, bases, convenciones, reglas y prácticas específicas adoptadas por la gerencia de una empresa en la preparación y presentación de los estados financieros.

A continuación se resumen las principales prácticas contables seguidas por la Compañía en la preparación de sus estados financieros:

#### **a. Preparación de los estados financieros**

Los estados financieros individuales han sido preparados con base en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad y están basados en el costo histórico. A menos que se indique lo contrario, todas las cifras presentadas en las notas están expresadas en dólares estadounidenses.

La preparación de estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad involucra la elaboración de estimaciones contables que inciden en la valuación de determinados pasivos contingentes. Debido a la subjetividad inherente en este proceso contable, los resultados reales pueden diferir de los montos estimados por la Administración.

## **SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

---

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 dispone 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, las compañías que tengan activos totales iguales o superiores a US\$ 4'000.000 y que sean sucursales de compañías extranjeras como es el caso de la Compañía, aplicarán las NIIF a partir del 1 de enero del 2011, considerando para el efecto como período de transición en año 2010.

### **b. Negocio en Marcha**

Los principios contables parten del supuesto de la continuidad de las operaciones del ente contable, empresa en marcha, a menos que se indique todo lo contrario **SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**, es una compañía con antecedentes de empresa en marcha por el movimiento económico de sus operaciones y por el tiempo que dispone para seguir funcionando en el futuro de acuerdo a su constitución.

### **c. Consistencia de presentación**

La presentación y clasificación de las partidas en los estados financieros se mantienen de un período al siguiente.

### **d. Período de tiempo**

La contabilidad financiera provee información acerca de las actividades económicas de la Compañía por períodos específicos, normalmente los períodos de tiempo de un ejercicio y otro son iguales es decir de un mes calendario, con la finalidad de poder establecer comparaciones y realizar análisis sobre los objetivos de financieros, para una adecuada toma de decisiones.

### **f. Cuentas por cobrar**

Las cuentas por cobrar representan principalmente los saldos pendientes de cobro por cuentas por cobrar a clientes, cuyo saldo están de acuerdo con las prácticas comerciales y las condiciones normales dentro de los negocios y se esperan recuperar en el corto plazo.

### **g. Provisión cuentas incobrables**

La provisión para cuentas incobrables se incrementa mediante estimaciones de la gerencia con cargo a los resultados del período, y se disminuye por castigos de las cuentas consideradas irrecuperables.

## **SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

---

### **h. Inventarios**

Los inventarios están registrados al costo de adquisición en dólares.

Los inventarios en tránsito se presentan al costo de las facturas más otros cargos relacionados con las importaciones.

### **i. Propiedad y equipo**

Los saldos de propiedad y equipo están contabilizados al costo de adquisición, más aquellos costos directamente atribuibles para poner el activo en condición de operación y uso, más el valor ajustado y convertido a dólares de acuerdo con lo establecido en la NEC 17. Los adquiridos desde marzo del 2000 se encuentran valorados a su costo de adquisición en dólares.

Las ganancias, pérdidas por retiros o ventas de los mismos y las reparaciones y mantenimiento se incluyen en los resultados del ejercicio en que se incurren. Las mejoras y renovaciones importantes son capitalizadas.

### **j. Depreciaciones**

La depreciación de la propiedad y equipo se carga a los resultados del período aplicando el método de línea recta en función de la vida útil estimada de los respectivos activos, de acuerdo a los siguientes porcentajes anuales:

· Equipos de computación	33%
· Muebles enseres y equipo de oficina	10%
· Maquinaria y equipo	10%
· Vehículos	20%
· Campers	10%
· Instalaciones	10%

### **k. Reconocimiento de ingresos y costo de ventas**

El ingreso y el costo de ventas son reconocidos en resultados en el período que se realiza la transferencia de dominio del servicio brindado, siendo esta la base de medición del principio de realización.

### **l. Reconocimiento de gastos**

Los gastos se reconocen cuando el servicio ha sido prestado o el producto transferido, independientemente de su pago.

### **m. Participación trabajadores**

De conformidad con disposiciones legales la Compañía pagaría a sus trabajadores una participación del 15% sobre las utilidades del ejercicio antes de impuestos.

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

---

**n. Impuesto a la renta**

De acuerdo con la Ley de Régimen Tributario Interno, la utilidad impositiva de la Compañía, estaría gravada a la tasa del 25%.

**o. Reclasificaciones**

Ciertas cifras de los estados financieros del año 2009 fueron reclasificadas para hacerlas comparativas con la presentación del año 2010.

**4. CAJA - BANCOS**

El detalle de caja y bancos al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Caja	300	300
Caja transferencias	26.276	93.031
Bancos nacionales	306.969	1.452.834
Bancos del exterior	8.051.747	4.152.518
<b>Total</b>	<u><b>8.385.292</b></u>	<u><b>5.698.683</b></u>

**5. INVERSIONES TEMPORALES**

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, corresponde a certificados de depósitos en bancos locales con vencimientos anuales hasta marzo de 2011 y 2010 respectivamente, con una tasa de interés nominal anual del 6,45% y el 6,75% respectivamente.

**6. CUENTAS POR COBRAR**

El detalle de cuentas por cobrar al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Clientes locales (1)	10.599.674	10.268.944
Reemboso de gastos	1.797.807	2.266.807
Provisión de facturación (2)	19.783.554	16.730.606
Provisión para cuentas dudosas (3)	(122.013)	(267.578)
<b>Total</b>	<u><b>32.059.022</b></u>	<u><b>28.998.779</b></u>

(1) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, las cuentas por cobrar representan los saldos pendientes de cobro por los servicios prestados a clientes las cuales tienen un plazo de cobro entre 30 y 60 días, dependiendo de los plazos establecidos en los distintos contratos.

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

El detalle de los principales clientes locales al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Petroamazonas	6.156.601	2.769.680
Petroproducción	2.564.381	4.820.385
Consortio Pegaso	1.009.669	
Consortio Petrolero	853.219	
Andespetroleum	15.290	2.002.482
ZP Arabia Drilling Company Ltd.		214.313
Repsol		462.084
Otros	514	
<b>Total</b>	<b><u>10.599.674</u></b>	<b><u>10.268.944</u></b>

(2) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, corresponde a la provisión de ingresos por los servicios prestados en el mes de diciembre del 2010 y que fueron facturados en el año 2011.

(3) Los movimientos de la provisión para cuentas dudosas al 31 de diciembre del 2010 y 2009 son como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Saldos al comienzo del año	267.578	267.578
Bajas	(145.565)	
<b>Saldos al fin del año</b>	<b><u>122.013</u></b>	<b><u>267.578</u></b>

**7. INVENTARIOS**

El detalle de inventarios al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Herramientas y repuestos	7.301.482	5.449.574
Importaciones en tránsito	3.741.269	1.072.909
<b>Total</b>	<b><u>11.042.751</u></b>	<b><u>6.522.483</u></b>

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

---

**8. GASTOS ANTICIPADOS Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR**

El detalle de gastos anticipados y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Crédito Tributario IVA	3.214.879	6.430.759
Anticipo proveedores	956.752	19.336
Crédito Tributario Impuesto a la Renta (nota 12)	185.779	910.504
Prestamos empleados	18.521	23.755
Depósitos en garantía:		
Petroproducción	622.368	3.375.224
Depósitos UB-15 R128	616.990	557.867
Depósitos UB-15 R129	589.775	535.405
BEV Depósitos UB-15 R168	614.181	540.827
Banco General Rumiñahui		40.049
Otras garantías	92.106	97.856
Otras cuentas por cobrar:		
Lagunas del Cuyabeno S.A.	1.522.722	2.721.122
Asocom		100.000
Guijeny S.A.		645.825
ZPEB Company		866.401
Servicio de Rentas Internas	200.312	
Otras cuentas por cobrar	502.087	524.942
<b>Total</b>	<b><u>9.136.472</u></b>	<b><u>17.389.872</u></b>

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

---

**9. PROPIEDAD Y EQUIPO**

Los movimientos de propiedad y equipo al 31 de diciembre del 2010 y 2009 son como sigue:

	<u>2010</u>				
	<u>Saldo al</u>				<u>Saldo al</u>
	<u>31-Dic-09</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Bajas</u>	<u>Depreciaciones</u>	<u>31-Dic-10</u>
Terrenos	135.000				135.000
Equipos de computación	13.176				13.176
Muebles y enseres	133.836	65.448			199.284
Equipos de oficina	20.518				20.518
Maquinaria y equipo	97.964.175	6.223.573			104.187.748
Vehículos	1.255.079	117.898	(23.973)		1.349.004
Campers	5.568.093				5.568.093
Instalaciones	149.920	1.216.000			1.365.920
	<b>105.239.797</b>	<b>7.622.919</b>	<b>(23.973)</b>		<b>112.838.743</b>
<b>Menos</b>					
Depreciación acumulada	(24.574.419)		23.973	(11.136.297)	(35.686.743)
<b>Total</b>	<b>80.665.378</b>	<b>7.622.919</b>		<b>(11.136.297)</b>	<b>77.152.000</b>

---

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

2009

	<u>Saldo al</u> <u>31-Dic-08</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Bajas</u>	<u>Depreciaciones</u>	<u>Saldo al</u> <u>31-Dic-09</u>
Terrenos	135.000				135.000
Equipos de computación	13.176				13.176
Muebles y enseres	133.836				133.836
Equipos de oficina	20.518				20.518
Maquinaria y equipo	88.894.905	9.281.536	(212.266)		97.964.175
Vehículos	1.052.808	202.271			1.255.079
Campers	4.586.643	981.450			5.568.093
Instalaciones	149.920				149.920
	<b>94.986.806</b>	<b>10.465.257</b>	<b>(212.266)</b>		<b>105.239.797</b>
<b>Menos</b>					
Depreciación acumulada	(14.132.735)		35.400	(10.477.084)	(24.574.419)
<b>Total</b>	<b>80.854.071</b>	<b>10.465.257</b>	<b>(176.866)</b>	<b>(10.477.084)</b>	<b>80.665.378</b>

**10. CUENTAS POR PAGAR**

El detalle de cuentas por pagar al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Proveedores del exterior	10.523.084	11.295.320
Proveedores locales	2.584.832	1.988.758
Provisiones de costos y gastos (1)	1.414.565	986.216
<b>Total</b>	<b>14.552.481</b>	<b>14.270.294</b>

(1) Corresponde a la provisión de costos y gastos efectuados en el mes de diciembre del 2010 y que las facturas llegan en el mes de enero del 2011.

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

---

**11. PARTICIPACIÓN A TRABAJADORES**

De conformidad con disposiciones legales, los trabajadores tienen derecho a participar en las utilidades de la empresa en un 15% aplicable a las utilidades líquidas. Los movimientos de la provisión para participación a trabajadores al 31 de diciembre del 2010 y 2009 son como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Saldos al comienzo del año	927.190	632.625
Provisión del año	1.615.028	927.190
Pagos efectuados	(927.190)	(632.625)
<b>Saldos al fin del año</b>	<b><u>1.615.028</u></b>	<b><u>927.190</u></b>

**12. 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 25% aplicable a las utilidades gravables por los períodos comprendidos entre 1 de enero al 31 de diciembre del 2010 y entre el 1 de enero al 31 de diciembre del 2009:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Utilidad contable	10.766.855	6.181.265
15% participación a trabajadores	1.615.028	927.190
Utilidad después de participación a trabajadores	9.151.827	<b>5.254.075</b>
<b>Menos:</b> deducción discapacitados	70.501	48.910
<b>Más:</b> Gastos no deducibles	3.420.043	1.515.889
Base imponible	<u>12.501.369</u>	<u>6.721.054</u>
Impuesto a la renta causado	3.125.342	1.680.263
Anticipo del año anterior	914.504	
<b>Impuesto a la renta por pagar mayor entre el anticipo y el impuesto causado</b>	<b>3.125.342</b>	<b>1.680.263</b>
Menos anticipos de impuesto a la renta	457.499	
Menos retenciones de impuesto a la renta	1.944.037	1.506.689
Menos crédito tributario años anteriores	909.585	1.084.078
<b>Saldo a favor del contribuyente (nota 8)</b>	<b><u>(185.779)</u></b>	<b><u>(910.504)</u></b>

## **SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

---

### **b. Contingencias**

A la fecha de este informe se encuentran pendientes de revisión por parte de las autoridades tributarias las declaraciones de impuesto a la renta de los años 2007 al 2010.

### **c. Precios de Transferencia**

Los contribuyentes del Impuesto a la Renta que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a tres millones de dólares (US\$ 3.000.000) de los Estados Unidos de América; y aquellos contribuyentes cuyo monto acumulado de operaciones comprendan entre US\$1.000.000 a US\$3.000.000 y su proporción del total de operaciones con partes relacionadas del exterior sobre el total de ingresos, según los casilleros correspondientes del formulario 101 del Impuesto a la Renta, sea superior al 50%; deberán presentar el anexo de Precios de Transferencia; y los contribuyentes que hayan efectuado operaciones con partes relacionadas domiciliadas en el exterior, dentro de un mismo período fiscal en un monto acumulado superior a los US\$5.000.000 deberán presentar adicionalmente al Anexo, el Informe Integral de Precios de Transferencia; los cuales deberán ser presentados en un plazo no mayor de dos meses; contados a partir de la fecha de exigibilidad de la declaración del Impuesto a la Renta.

### **13. GASTOS ACUMULADOS Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR**

El detalle de gastos acumulados y otras cuentas por pagar al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Petroproducción		15.567.584
Honorarios personal extranjero (1)	18.678.114	14.557.028
Obligaciones fiscales	4.516.394	2.404.187
Beneficios sociales	729.241	578.561
Otras cuentas por pagar	139.711	176.447
<b>Total</b>	<b><u>24.063.460</u></b>	<b><u>33.283.807</u></b>

(1) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, las cuentas por pagar al personal extranjero se generan principalmente por servicios profesionales prestados, sobre los cuales no se han establecido plazos de vencimiento, ni generan intereses.

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

---

**14. CUENTAS POR PAGAR LARGO PLAZO**

El detalle de cuentas por pagar largo plazo al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Petroproducción (1)	5.478.574	
Compañía relacionada (nota 16):		
Huayang Oil&Gas Expl. & Develop. Corporation	15.637.680	6.509.522
Dongying Xhengli Petroleum & Techn. Services	303.071	
Sinopec Jianhan Petroleum		33.956.521
Sinopec Zhongyuan Petroleum		16.172.868
Sinopec Jiangsu Oil Exploration Corp		6.805.450
<b>Total</b>	<u><b>21.419.325</b></u>	<u><b>63.444.361</b></u>

(1) Al 31 de diciembre del 2010, corresponde a anticipos entregados por Petroproducción de acuerdo a contratos firmados en el año 2008 por los proyectos de Sísmica del Litoral US\$50.800.000 y Sísmica Costa US\$38.270.826, en los cuales se establece que se entregará como anticipo el 10% del valor de los contratos los mismos que serán devengados en función de los servicios prestados.

**15. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS**

**a) Capital Social**

El capital social de la Compañía asciende a US\$ 302.000 y está dividido en trescientas dos mil acciones a un valor nominal de un dólar cada una.

**b) Reserva Legal**

De conformidad con la Ley de Compañías, de la utilidad anual, debe transferirse una cantidad no menor del 10% para formar la reserva legal hasta que ésta alcance por lo menos al 50% del capital social. Dicha reserva no es disponible para el pago de dividendos en efectivo, pudiendo ser capitalizada en su totalidad o utilizada para absorber pérdidas.

**16. TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS**

Sinopec International Petroleum Service Ecuador S.A., mantiene importantes transacciones con compañía relacionadas, las mismas se realizan en iguales condiciones que las mantenidas con terceros. Un resumen de los saldos y transacciones con partes relacionadas al 31 de diciembre del 2010 y 2009 como sigue:

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

	2010	2009
<b>Activo</b>		
Cuentas por cobrar:		
Sinopec Bolivia (1)	155.000	
Sinopec Exploration (2)	85.675	85.675
Sinopec Jianghan Petroleum Administration	84.000	
Sudapack Operating CO.	62.043	62.043
Sinopec International	34.092	60.672
Zhongyuan petroleum exploration		250.285
Sinopec Colombia		99.000
Sinopec International Petroleum		4.180
<b>Total</b>	<b>420.810</b>	<b>561.855</b>
<b>Pasivo</b>		
Cuentas por pagar-proveedores:		
Sinopec Jianhan Petroleum (3)	32.198.813	
Sinopec Zhongyuan Petroleum (4)	15.755.214	
Sinopec Corporation Loans (5)	11.994.736	23.190.036
Sinopec Jiangsu Oil Exploration Corp (6)	5.495.341	
Sinopec Central South Petroleum Bureau	5.638	5.638
Dongying Xhengli Petroleum Equip&Techn.Services		25.898
<b>Total</b>	<b>65.449.742</b>	<b>23.221.572</b>
Cuentas por pagar-Largo plazo (nota 14):		
Huayang Oil&Gas Exp&Devel Corporation (7)	15.637.680	6.509.522
Dongying Xhengli Petrol & Techn.Services (8)	303.071	
Sinopec Jianhan Petroleum (3)		33.956.521
Sinopec Zhongyuan Petroleum (4)		16.172.868
Sinopec Jiangsu Oil Exploration Corp. (6)		6.805.450
<b>Total</b>	<b>15.940.751</b>	<b>63.444.361</b>

- (1) Corresponde a un préstamo otorgado a SINOPEC SERVICE (Sucursal Bolivia) para el inicio de sus operaciones; dicho préstamo no tiene vencimientos ni tasas de interés.
- (2) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, la cuenta por cobrar corresponde a reembolsos de gastos por pagos efectuados a SINOPEC EXPLORATION, de los cuales no se tiene vencimientos ni generan intereses.
- (3) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, se mantienen cuentas pendientes de pago a Sinopec Jianhan Petroleum por US\$28.676.192 y US\$32.800.748 respectivamente por créditos otorgados que generan una tasa de interés del 9% anual; y, adicionalmente cuentas por pagar por la importación de inventario y maquinaria por US\$3.522.621 y US\$1.155.773 respectivamente.

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

---

- (4) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, corresponde a créditos otorgados por Sinopec Zhongyuan Petroleum US\$11.430.452 y US\$11.943.197 respectivamente, a una tasa de interés anual del 9%; y, adicionalmente corresponde a cuentas pendientes de pago por la importación de inventario y maquinaria por US\$4.324.762 y US\$4.229.661 respectivamente.
- (5) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, corresponde a créditos otorgados por Sinopec Corporation Loans por US\$6.724.477 y US\$19.063.748 respectivamente, a una tasa de interés del 10% anual; adicionalmente corresponde a cuentas pendientes de pago por la importación de inventario y maquinaria por US\$5.270.259 y US\$7.507.129 respectivamente y para el año 2009 un préstamo por US\$3.800.000 que genera una tasa de interés del 10% generando intereses por pagar de US\$326.288.
- (6) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, corresponde a créditos otorgados por Sinopec Jiangsu Oil Exploration Corp por US\$4.965.503 y US\$6.275.617 respectivamente a una tasa de interés anual del 9%; y, adicionalmente, corresponde a cuentas pendientes de pago por la importación de inventario y maquinaria por US\$529.838 para los dos años.
- (7) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, corresponde a créditos otorgados por Huayang Oil&Gas Exp&Devel Corporation por US\$10.962.483 y US\$4.598.709 respectivamente, a una tasa de interés anual del 9%; y, adicionalmente, corresponde a cuentas pendientes de pago por la importación de inventario y mercadería por US\$4.675.197 y US\$1.800.000 respectivamente e intereses por pagar en el año 2009 por US\$110.813
- (8) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, corresponde a cuentas pendientes de pago por la importación de inventario y maquinaria por US\$303.071 y US\$25.898 respectivamente.

**17. RECLASIFICACIONES**

El resumen de las reclasificaciones realizadas para efectos de presentación al 31 de diciembre del 2010 y 2009 es como sigue:

<u>2010</u>				
	<u>Saldo contable</u>	<u>Debe</u>	<u>Haber</u>	<u>Saldo auditado</u>
<b><u>Balance General</u></b>				
<b>Activo</b>				
Banco internacional	480.219		173.250	306.969
Caja transferencia	(146.974)	173.250		26.276

**SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**  
**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

2009

	<u>Saldo contable</u>	<u>Debe</u>	<u>Haber</u>	<u>Saldo auditado</u>
<b><u>Balance General</u></b>				
<b>Activo</b>				
Cuentas por cobrar	29.266.357			28.998.779
Provisión cuentas incobrables	(267.578)			
Gastos anticipados y otras cuentas por cobrar				17.389.872
Préstamos a empleados	23.755			
Otras cuentas por cobrar	4.869.559			
Impuestos anticipados	7.349.331			
Depósitos en garantía	5.147.227			
<b>Pasivo</b>				
Cuentas por pagar				
Proveedores	13.284.078		986.216	14.270.294
Participación trabajadores Prestaciones y beneficios sociales	1.505.751	1.505.751	927.190	927.190
Gastos acumulados y otras cuentas por pagar			33.283.807	33.283.807
Impuestos por pagar	2.404.187	2.404.187		
Gastos por pagar	14.562.899	14.562.899		
Otras cuentas por pagar	16.724.376	16.724.376		

**18. CONTINGENCIAS**

Al 31 de diciembre del 2010, la Compañía mantiene las siguientes contingencias:

- Acción contenciosa tributaria por US\$449.843, por no haber efectuado la retención en la fuente dentro del ejercicio fiscal 2007. La administración está a la espera de que se continúe con la sustanciación de la presente causa por parte del tribunal.
- Acciones contenciosas tributarias por US\$432.749, US\$1.120.527 y US\$1.183.549, por la determinación del impuesto a la renta del año 2005, 2006 y 2007 respectivamente. La administración está a la espera de que se continúe con la sustanciación de la presente causa por parte del tribunal.

## **SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS**

---

#### **19. EVENTOS SUBSECUENTES**

A la fecha de emisión de nuestro informe (abril 16, 2011), la Compañía se encuentra implementando la conversión a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), con el fin de cumplir con los requerimientos de la Superintendencia de Compañías, a la fecha ha establecido que sus principales impactos son:

- Propiedades y Equipos por la determinación de valores residuales y vidas útiles en función del uso real del activo; para lo cual, se prevén tasaciones técnicas por única vez para ciertos grupos de activos, bajo los lineamientos de la NIIF 1.
- Impuestos diferidos, generados por las diferencias temporales entre las bases contables bajo Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF y las bases tributarias
- Revelación de partes relacionadas y registro de gastos e intereses financieros por las transacciones generadas.

Adicionalmente, de acuerdo a lo dispuesto en el Código Orgánico de la Producción, Comercio e Inversiones, existe una reducción de la tarifa del impuesto a la Renta de Sociedades que se aplicará de forma progresiva en los siguientes términos:

- Durante el ejercicio fiscal 2011, la tarifa impositiva será del 24%
- Durante el ejercicio fiscal 2012, la tarifa impositiva será del 23%
- A partir del ejercicio fiscal 2013, en adelante, la tarifa impositiva será del 22%