# MOORE STEPHENS AUDITORES CIA. LTDA. 93862

Av. Amazonas 477 y Roca, Of.701 Telefax: +(593 2) 2551 811 / 2503 839 / 2221 719 P.O.Box: 17- 03- 1437 e-mail: info@mse.com.ec www.moorestephens.com.ec Quito

> Av. Luis Orrantia y Justino Cornejo Edif. Torres Atlas, Piso 9, Of. 2 PBX: +(593 4) 2394 785 / 2394 849 Guayaquil

#### **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

A los Señores Accionistas de: SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A.

Hemos auditado los balances generales adjuntos de SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A. al 31 de diciembre del 2007 y 2006, y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas. Estos estados son responsabilidad de la Gerencia de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre los mismos en base a nuestra auditoría.

Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas de auditoria generalmente aceptadas en el Ecuador. Estas normas requieren que una auditoría sea diseñada y realizada para obtener certeza razonable de si los estados financieros no contienen errores importantes. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soportan las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones relevantes hechas por la Gerencia, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para expresar una 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 2007 y 2006, los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

A member firm of Moore Stephens International Limited - members in principal cities throughout the world. Nuestra opinión sobre el cumplimiento de obligaciones tributarias por parte de SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A., al 31 de diciembre del 2007, requerida por disposiciones legales, se emitirá por separado.

Marzo, 28 del 2008 Quito, Ecuador

María de los Angeles Guijarre

C.P.A. No. 22.120

Poore Stephens Clatitudes Co. Hole.
Moore Stephens Auditores Cia. Ltda.

RNAE No.322

# BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006 (EXPRESADOS EN DOLARES DE E.U.A.)

ACTIVO	<u>Nota</u>	2007	2006
ACTIVO			
ACTIVO CORRIENTE			
Caja bancos		6,370,822	10,904,460
Cuentas por cobrar:			
Clientes	4	11,062,269	14,270,049
Provisión cuentas incobrables	5	(267,578)	(2,136,610)
Préstamos a empleados		51,581	30,679
Préstamos a terceros y otros	6	2,546,350	4,908,898
Inventario		455,053	221,557
Importaciones en tránsito	_	6,248	26,385,815
Impuestos anticipados	7	7,674,305	3,876,135
Depósitos en garantía	8	3,353,030	2,211,888
Total activo corriente	_	31,252,080	60,672,871
PROPIEDAD MAQUINARIA Y EQUIPO-neto	9	57,040,977	10,826,879
OTROS ACTIVOS			
Otros activos		24,472	1,244
TOTAL ACTIVO	-	88,317,529	71,500,994
PASIVO			
PASIVO CORRIENTE			
Préstamos	10	37,939,250	33,136,730
Proveedores	11	4,046,612	4,538,122
Provisiones		53,802	74,182
Impuestos por pagar		1,600,271	1,111,312
Gastos por pagar	12	10,053,848	2,682,455
Otras cuentas por pagar	_	122,483	296,855
		53,816,266	41,839,656
PASIVO NO CORRIENTE			
Préstamos	10	33,423,713	28,569,685
Total pasivo no corriente	_	33,423,713	28,569,685
TOTAL PASIVO		87,239,979	70,409,341
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		1,077,550	1,091,653

#### **ESTADOS DE RESULTADOS**

POR LOS PERIODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006 (EXPRESADOS EN DOLARES DE E.U.A.)

	Nota	2007	2006
INGRESOS			
Perforación		37,543,085	7,513,964
De transporte		6,201,081	1,336,070
Operación Asocom		846.614	10,630,668
Acondicionamiento de pozos		3,010,743	/-/
Utilidad venta de activos fijos		2,0 12,1 12	63,633
Otros		123,083_	7,341,144
TOTAL INGRESOS	_	47,724,606	26,885,479
соѕтоѕ			
Perforación		28,613,229	6,920,034
Sísmica		2,385,809	10,597,551
TOTAL COSTOS		30,999,038	17,517,585
GASTOS			
Sueldos y salarios		187,454	117,906
De oficina		11,047,292	4,295,628
Personal ejecutivo		288,592	115,827
Depreciaciones y amortizaciones		4,534,569	784,588
Provisión cuentas incobrables		90,153	177,425
Del exterior	_	276,648	2,325,960
TOTAL GASTOS		16,424,708	7,817,334
Utilidad antes de participación trabaja	dores e		
impuesto a la renta	_	300,860	1,550,560
Participación trabajadores	10	143,678	271,535
Impuesto a la renta	10	169,882	307,740
Reserva legal	12	.00,002	62,028
(PERDIDA) UTILIDAD NETA	-	(12,700)	909,257

### g. Depreciación

El gasto por depreciación de la propiedad, maquinaria y equipos se registra en 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:

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

### h. Reconocimiento de ingresos

Los ingresos se reconocen cuando se realizan, es decir cuando el servicio es prestado o el bien es entregado, independientemente de su cobro. Cuando el riesgo y los beneficios significativos de propiedad han sido transferidos al comprador, y no subsisten incertidumbres significativas relativas a la derivación de la consideración, de los costos asociados o por la posible devolución de los bienes.

### i. Participación trabajadores

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

## j. Impuesto a la renta

THE STATE OF THE S

De acuerdo a la Ley de Régimen Tributario Interno y su Reglamento de Aplicación establecen que la utilidad impositiva de la compañía está gravada a la tasa del 25%.

### k. Arrendamiento mercantil.

Los contratos de arrendamiento mercantil de financiación directa no se registran como propiedad, maquinaria y equipos, conforme lo requieren las normas internacionales de contabilidad, los valores pagados por los cánones de arrendamiento se contabilizan como gasto y la opción de compra en caso de aplicarse se registra en las cuentas de propiedad, maquinaria y equipos.

### 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 sociedad 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 empresa 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, realizar análisis sobre los objetivos de producción y para una adecuada toma de decisiones.

### e. Inventarios

THE STATE OF THE S

Los inventarios están registrados al costo de adquisición en dólares y no exceden el valor de mercado. El costo se determina por el método promedio ponderado.

#### f. Propiedad, maquinaria y equipos

Los saldos de propiedad, maquinaria y equipo están registrados al costo histórico 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.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006
EXPRESADAS EN DOLARES DE E.U.A.

# 1. IDENTIFICACION DE LA COMPAÑIA

SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A., fue constituida en la República del Ecuador en la ciudad de San Francisco de Quito el 25 de octubre del 2002 e inscrita en el registro mercantil el 28 de noviembre de 2002. La duración de la Compañía es de cincuenta años a partir de la inscripción en el Registro Mercantil. El capital social de la Compañía asciende a US\$ 302,000 y está constituido por 302.000 acciones ordinarias y nominativas de US\$ 1 cada una.

### 2. OPERACIONES

terestian terest

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 POLITICAS 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. 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.

La preparación de los estados financieros adjuntos han sido preparados de acuerdo con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad las cuales 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.

El Comité Técnico del Instituto de Investigaciones Contables del Ecuador, resolvió disponer que tanto las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" como las Normas Internacionales de Aseguramiento "NIAA" sean de aplicación obligatoria por parte de las entidades sujetas a control y vigilancia de la Superintendencia de Compañías, normas que serán de aplicación obligatoria a partir del 1 de enero del 2009.

CONCILIACION ENTRE LA (PERDIDA) UTILIDAD NETA Y LOS FLUJOS DE OPERACIÓN POR LOS PERIODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1 DE ENERO HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006 (EXPRESADOS EN DOLARES DE E.U.A.)

	2007	2006
(Pérdida ) utilidad neta	(12,700)	909,257
Partidas de conciliación entre la (pérdida) utilidad neta y los flujos de efectivo netos provistos por actividades de operación		
Depreciaciones	4,534,392	785,238
Provisión cuentas incobrables	4,534,392 90,153	177,425
Utilidad en venta activos fijos	90,133	(63,633)
Amortizaciones		178
Provisiones	4.313.758	1,767,959
Participación trabajadores	143.678	271,535
Impuesto a la renta	169.882	307,740
Reserva legal	,00,002	62.028
Intereses	1,186,435	,
Gastos del exterior	1,121,111	2,325,960
Ingresos realizados no facturados	(6,253,344)	(7,298,055
Utilidad (pérdida) conciliada	4,172,254	(754,368)
Cambios netos en el Capital de Trabajo		
Disminución de clientes	7,501,939	5,566,997
Aumento de préstamos y anticipos a empleados	(20,902)	(22,256)
Disminución de préstamos a terceros	2,362,548	154,282
Aumento de inventarios	(233,496)	(99,077
Disminución (aumento) de mercaderías en tránsito	26,379,567	(26,385,815
Aumento de impuestos anticipados	(3,968,052)	(2,187,736
Aumento de depósitos en garantía	(1,141,142)	(1,601,342)
Aumento de activo diferido	(23,229)	
Disminución de proveedores	(491,510)	(1,526,303
Aumento de préstamos corto plazo	4,802,520	29,104,730
Disminución de provisiones legales	(74,182)	(1,181,705
Aumento de impuestos por pagar	345,281	452,165
Aumento de gastos por pagar	3,111,437	1,354,743
Disminución de otros por pagar Disminución de ingresos diferidos	(175,774)	72,137) (1,865,871)
Efectivo neto provisto por actividades de operación	42,547,259	936,307

### **ESTADOS DE FLUJOS DEL EFECTIVO**

POR LOS PERIODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1 DE ENERO HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006 (EXPRESADOS EN DOLARES DE E.U.A.)

	2007	2006
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Efectivo provisto por clientes	48,973,201	21,728,251
Efectivo utilizado en proveedores	(4,701,218)	(19,479,133)
Efectivo utilizado en empleados	(288,727)	(1,156,051)
Efectivo utilizado en otros	(1,435,997)	(156,760)
Efectivo neto provisto por actividades de operación	42,547,259	936,307
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSION		
Efectivo utilizado en propiedad maquinaria y equipo	(50,748,490)	(5,496,906)
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(50,748,490)	(5,496,906)
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Efectivo provisto por préstamos de terceros - neto	3,667,593	12,816,377
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento	3,667,593	12,816,377
(DISMINUCION) AUMENTO NETO DEL EFECTIVO	(4,533,638)	8,255,778
EFECTIVO AL INICIO DE LOS AÑOS	10,904,460	2,648,682
EFECTIVO AL FINAL DE LOS AÑOS	6,370,822	10,904,460

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

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007 Y 2006 (EXPRESADOS EN DOLARES DE LOS E.U.A.)

	Capital social	Reserva legal	Resultados acumulados	Utilidad neta	Total
Saldos al 31 de diciembre del 2005	302,000	43,074	(579,836)	363,327	128,565
Transferencia a resultados acumulados			363,327	(363,327)	
Ajuste resultados acumulados		(960)	(7,237)		(8,197)
Transferencia a reserva legal 2006		62,028			62,028
Utilidad neta				909,257	909,257
Saldos al 31 de diciembre del 2006	302,000	104,142	(223,746)	909,257	1,091,653
Transferencia a resultados acumulados			909,257	(909,257)	
Ajuste resultados acumulados			(1,403)	(000,207)	(1,403)
Pérdida neta			(-,,	(12,700)	(12,700)
Saldos al 31 de diciembre del 2007	302,000	104,142	684,108	(12,700)	1,077,550

## 4. CLIENTES

Los saldos de cuentas por cobrar clientes al 31 de diciembre de 2007 y 2006 están conformados por:

Cliente	2007	2006
Petroproducción	5.219.242	6.638.977
Petroproducción Reembolsos	1.227.912	
Dygoil Cia. Ltda.		4.064.537
ZP Arabia Drilling Company Ltd.	214.313	214.313
Consorcio Petrolero Bioque 14	53.220	3.352.222
Andes Petroleum Ecuador Ltd.	429.728	
UAOT BLOQUE 15 RIG128	1.135.227	
UAOT BLOQUE 15 RIG129	1.836.797	
Consorcio Petrolero Bloque 16	731.155	
UAOT BLOQUE 15 Reembolsos RIG128	18.432	
Baker Hughes International Branches INC.	40.320	
Sinopec Colombia	155.924	
TOTAL	11.062.269	14.270.049

# 5. PROVISION CUENTAS INCOBRABLES

El movimiento de la provisión para cuentas incobrables al 31 de diciembre del 2007 y 2006 fue el siguiente:

Detaile	2007	2006
Saldo al inicio de los años	2,136,610	1,959,185
Adiciones del período	90,153	177,425
Utilización de la provisión	(1,959,185)	
Saldo al final de los años	267,578	2,136,610

### 6. PRESTAMOS A TERCEROS Y OTROS

El detalle de los préstamos concedidos a terceros al 31 de diciembre del 2007 y 2006 se presenta como sigue:

Detalle	2007	2006
Fiducia S.A.	220	
Phyec Phyllis Petroleum Ecuador (*)		1.959.185
Sinopec International Petroleum	103.021	114.565
Asocom	100.000	550.715
Guijeny S.A.	1.233.660	561.314
ZPEB Company	881.971	860.851
Conserde Millenium S.A.		244.313
Admiral		460.000
Otros	227.477	157.955
Total	2.546.350	4.908.898

<sup>(\*)</sup> Phyllis International Inc. Matriz de Phyec Phyllis Petroleum Ecuador S.A. perdió su existencia en agosto del 2003, según certificación de la Oficina de Estado en Austin Texas de los Estados Unidos de Norte América.

# 7. IMPUESTOS ANTICIPADOS

Los saldos de impuestos anticipados al 31 de diciembre de 2007 y 2006 están conformados por:

Detaile	2007	2006
Crédito Tributario IVA	6,877,561	3,032,919
Crédito Tributario I. Renta	740,032	359,709
Crédito IVA Retenido	56,712	483,506
Total	7,674,305	3,876,135

## 8. DEPÓSITOS EN GARANTÍA

Los saldos de depósitos en garantía al 31 de diciembre de 2007 y 2006 se presentan de la siguiente manera:

Detaile	2007	2006
Banco Ecuatoriano de la Vivienda	3.184.877	1.137.342
Dygoil-Fondo de Garantía		905.146
Otros	168.154	169.400
Total	3.353.030	2.211.888

## 9. PROPIEDAD MAQUINARIA Y EQUIPO - neto

Un detalle del movimiento de la propiedad, maquinaria y equipo por los años terminados el 31 de diciembre del 2007 y 2006 es como sigue:

2007

	Saldo al Inicio	Adiciones	Saldo al Final
_	40-000		407.000
Terrenos	135.000		135.000
Equipos de computación	13.176		13.176
Muebles y enseres	90.143		90.143
Equipos de oficina	17.979		17.979
Maquinaria y equipo	11.446.045	48.405.019	59.851.064
Vehículos	597.881	220.084	817.965
Instalaciones	419.646	2.123.387	2.543.033
Campers	116.719		116.719
TOTAL	12.836.589	50.748.490	63.585.079
Menos:			
Depreciación acumulada	(2.009.710)	(4.534.392)	(6.544.102)
TOTAL	10.826.879	46.214.098	57.040.977

2006

	Saldo al Inicio	Adiciones	Ventas	Saldo al Final
Terrenos	135.000			135.000
Equipos de computación	13.176			13.176
Muebles y enseres	43.975	46.168		90.143
Equipos de oficina	14.302	3.677		17.979
Maquinaria y equipo	6.841.323	4.769.113	(164.391)	11.446.045
Vehículos	314.377	283.504		597.881
Instalaciones	116.719			116.719
Campers	25.202	394.444		419.646
TOTAL	7.504.074	5.496.906	(164.391)	12.836.589
Menos:				
Depreciación acumulada	(1.268.310)	(785.238)	43.838	(2.009.710)
TOTAL	6.235.764	4.711.668	(120.553)	10.826.879

# 10. PRESTAMOS ENTRE COMPAÑIAS

Un detalle de los préstamos entre compañías al 31 de diciembre del 2007 y 2006 es como sigue:

2007				
Institución	Monto	%	Vencimiento	
Corriente				
Sinopec Corporation Loans	2,726,173	10.00%	30/04/2008	
National Oilwell L.P.	2,674,054			
Sinopec Jiangsu Oil Exploration Corp.	20,748,114			
Sinopec International Crop. Importations	11,790,909		04/02/2012	
Subtotal corriente	37,939,250			
No corriente				
Sinopec International Service Corp	4,679,069	9.86%	01/03/2009	
ZPEB Middle East FZE	10,706,801	9.00%	07/07/2012	
Sinopec China Importaciones	6,273,836	11.19%	25/11/2009	
Sinopec China Finance-Leasing-OThers	2,152,956			
Sinopec Corporation Loans	9,611,050	10.00%	27/12/2008	
Subtotal no corriente	33,423,713			
Total	71,362,963			

2000			
Institución	Monto	%	
Corriente			
Century Bright Capital	279,341	12,00%	
Sinopec Corporation Loans	2,567,756	9,00%	
National Oilwell L.P.	2,654,000		
Sinopec Jiangsu Oil Exploration Corp.	15,936,627		
Sinopec International Crop. Importations	11,699,006		
Subtotal corriente	33,136,730		
No corriente			
Century Bright Capital	4,679,069	10,16%	
ZPEB Middle East FZE	250,327	10,00%	
Sinopec China Importaciones	6,511,778	11,19%	
Sinopec China Finance-Leasing-OThers	6,341,211		
Sinopec Corporation Loans	10,787,300	10.00%	
Subtotal no corriente	28,569,685		
Total	61,706,415		

# 11. PROVEEDORES

Un detalle de las cuentas de proveedores al 31 de diciembre del 2007 y 2006 es como sigue:

Detaile	2007	2006
Baker Hughes International	1.515.747	1.118.868
Tuboscope Vetco International		1.186.981
Compesanfer S.A.	1.207.786	
Sinopec Zhongyan Petroleum Exploration Bureau	384.871	430.766
Sinopec Jianghan Administration	237.762	
Grand Rig Interantional INC.	196.000	67.500
Weifang Huahai Trade Co. Ltd.	39.674	
Canrig Drilling Technology Limited	35.629	13.734
Otros	427.136	1.710.273
Total	4.046.612	4.528.122

### 12. GASTOS POR PAGAR

Los saldos correspondientes a gastos por pagar al 31 de diciembre del 2007 se componen de la siguiente manera:

Detaile	2007	2006
Honorarios	9.832.378	2.256.932
Sueldos	171.597	108.788
Otros	49.873	316.735
Total	10.053.848	2.682.455

## 13. IMPUESTO A LA RENTA

#### a. Dividendos

THE THEORY OF THE PROPERTY OF

Los dividendos en efectivo que se declaren o distribuyan en favor de accionistas nacionales o extranjeros no se encuentran sujetos a retención alguna.

### b. 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 el período comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre del 2007 y 2006.

Las conciliaciones tributarias realizadas por la compañía de acuerdo a las disposiciones legales vigentes en el 2007 y 2006 son las siguientes:

	2007	2006
Utilidad antes del 15% participación trabajadores		
E impuesto a la renta	300,860	1,550,560
(-)15% Participación trabajadores	143,678	271,535
(=)Utilidad (Pérdida) después de participación trabajadores	157,182	1,279,025
(+)Gastos no deducibles	656,995	259,677
(-) Amortización de pérdidas	134,648	307,740
Base imponible impuesto a la renta	679,529	1,230,962
25% Impuesto a la renta causado	169,882	30,774
(-)Retenciones en la fuente del año	819,471	269,266
(Saldo a favor del contribuyente) Impuesto a la Renta por pagar	(649,589)	38,474

## c. Contingencias

La Compañía no ha sido revisada por las autoridades tributarias, por lo tanto están abiertas para revisión los ejercicios 2004 a 2007.

### d. 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 trescientos mil dólares de los Estados Unidos de América, deberán presentar el anexo de Precios de Transferencia dentro de los cinco días siguientes a la declaración y el informe integral, en un plazo no mayor a 6 meses de la fecha de la declaración.

## 14. PRINCIPALES CONTRATOS

## a) INTERNACION TEMPORAL

Varios de los equipos con los cuales trabaja SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A. fueron ingresados al país bajo el Régimen Especial Aduanero de Internación Temporal con Reexportación en el mismo Estado, al amparo del Contrato suscrito entre PETROPRODUCCION y SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A., para ser utilizados en la perforación de pozos en el Distrito Amazónico, con plazo de permanencia en el Estado Ecuatoriano hasta noviembre del 2008 respectivamente, pudiendo permanecer en el país hasta por 90 días adicionales, después de la finalización del respectivo contrato u obra.

### b) ARRENDAMIENTO EQUIPOS SISMICOS

Con fecha marzo 11 del 2004 PHYLLIS Y SINOPEC SIPC PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A., celebraron un contrato en el cual PHYLLIS cedió todos los derechos y obligaciones que se generan del contrato de arrendamiento mercantil de equipos sísmicos firmado anteriormente entre PHYLLIS y Sinopec Internacional Petroleum Exploration and Production Corporation, con un canon de arrendamiento mensual de US \$ 200.000 a partir de la fecha de entrega de los equipos en los campos petroleros de Ecuador por ambas partes

## 15. RESERVA LEGAL

recent the contraction of the co

De conformidad con La Ley de Compañías, de la utilidad anual, la compañía formará un fondo de reserva hasta que éste alcance por lo menos al cincuenta por ciento del capital social. En cada anualidad la compañía segregará, de las utilidades líquidas y realizadas, un diez por ciento para este objeto. Dicha reserva no es disponible para el pago de dividendos en efectivo, pudiendo ser capitalizada en su totalidad o utilizada para absorber pérdidas.

## 16. EVENTOS SUBSECUENTES

recentenesses

Entre el 31 de diciembre del 2007 y la fecha de preparación de nuestro informe 28 de marzo del 2008, no se han producido eventos que en la opinión de la Gerencia de la Compañía pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.