### MOORE STEPHENS AUDITORES

CIA. LTDA.



93.802

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

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

#### **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 2006 y 2005, 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 auditoría 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 2006 y 2005, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de conformidad con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

### **MOORE STEPHENS AUDITORES** CIA. LTDA.

Nuestra opinión sobre el cumplimiento de obligaciones tributarias por parte de SINOPEC INTERNATIONAL PETROLEUM SERVICE ECUADOR S.A., al 31 de diciembre del 2006, requerida por disposiciones legales, se emitirá por separado.

Marzo, 24 del 2007 Quito, Ecuador

Maria de los Angeles Quijarra

C.P.A. No. 22.120 -

poore Stephens Auditores Cla. Litualitores Cre. Islade

RNAE No.322

#### **BALANCES GENERALES**

AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005 (EXPRESADOS EN DOLARES DE E.U.A.)

ACTIVO	<u>Nota</u>	2006	2005
ACTIVO CORRIENTE		40.004.400	0.040.000
Caja bancos	4	10.904.460	2.648.682
Cuentas por cobrar:	_	44 270 040	10 500 001
Clientes	5 6	14.270.049	12.538.991
Provisión cuentas Incobrables	•	(2.136.610) 30.679	(1.959.185) 8.423
Préstamos a empleados Préstamos a terceros y otros	7	4.908.898	4.878.994
Inventario	,	4.900.696 221.557	122.480
Importaciones en tránsito		26.385.815	122.400
Impuestos anticipados		3.876.135	1.688.399
Depósitos en garantía		2.211.88B	610.546
Total activo corriente	-	60.672.871	20.537,328
PROPIEDAD MAQUINARIA Y EQUIPO-neto	8	10.826.879	6.235.764
Otros activos		1.244	1.422
TOTAL ACTIVO	-	71.500.994	26.774.514
PASIVO	_		<del></del> .
PASIVO CORRIENTE			
Préstamos	9	33.136.730	4.032.000
Proveedores		4.538.122	2.224,922
Provisiones		74.182	1,255,887
Impuestos por pagar		1,111.312	351.407
Gastos por pagar		2.682,455	1.048.575
Otras cuentas por pagar		296.855	115.979
Ingresos diferidos			1.865.871
	•	41,839.656	10.892.641
PASIVO NO CORRIENTE			
Préstamos	9	28.569.685	15,753.308
Total pasivo no corriente	•	28.569.685	15,753,308
TOTAL PASIVO		70.409.341	26.645.949
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		1.091.653	128.565
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		71.500.994	26,774,514

#### **ESTADOS DE RESULTADOS**

POR LOS PERIODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1 DE ENERO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005 (EXPRESADOS EN DOLARES DE E.U.A.)

	Nota	2006	2005
INGRESOS ·			
Perforación		7.513.964	9.583.859
De transporte		1.336.070	883.185
Operación Asocom		10,630,668	526.186
Utilidad venta de activos fijos		63.633	
Otros		7.341.144	7.713.287
TOTAL INGRESOS		28.885.479	18.706.616
costos			
Perforación		6.920.034	6,333.706
Sismica	-	10.597.551	6.248.402
TOTAL COSTOS		17.517.585	12.582.108
GASTOS			
Sueldos y salarios		117.906	95.254
De oficina		4.295.628	3.507.404
Personal ejecutivo		115.827	119.849
Depreciaciones y amortizaciones		784.588	758.643
Provisión cuentas incobrables		177.425	817.785
Del exterior		2.325.960	177.359
TOTAL GASTOS		7.817.334	5.476.294
Utilidad antes de participación trabaj	adores e		
Impuesto a la renta		1.550.560	648.114
Participación trabajadores	10	271.535	114.570
Impuesto a la renta	10	307.740	129.846
Reserva legal	12	62.028	40.370
UTILIDAD NETA	-	909.257	363.327

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005 (EXPRESADOS EN DOLARES DE LOS E.U.A.)

	Capital social	Reserva legal	Resultados acumulados	Utilidad neta	Total
Saldos al 31 de diciembre del 2004	302.000		(604.168)	49.794	(252.374)
Transferencia a resultados acumulados			49.794	(49.794)	
Participación trabajadores 2004			(10.668)		(10.668)
Impuesto a la renta 2004			(12.090)		(12.090)
Transferencia a reserva legal 2004		2.704	(2.704)		
Transferencia a reserva legal 2005		40.370			40.370
Utilidad neta				363.327	363.327
Saldos al 31 de diciembre del 2005	302.000	43.074	(579.836)	363.327	128.666
Transferencia a resultados acumulados			363.327	(363.327)	
Ajuste resultados acumulados		(960)	(7.237)	• •	(8.197)
Transferencia a reserva legal 2008		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

ESTADOS DE FLUJOS DEL EFECTIVO
POR LOS PERIODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1 DE ENERO HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2005 (EXPRESADOS EN DOLARES DE E.U.A.)

	2006	2005
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Efectivo provisto por clientes Efectivo utilizado en proveedores Efectivo utilizado en empleados Efectivo utilizado en otros	21.728.251 (19.479.133) (1.156.051) (156.760)	9.556,472 (9.641,398) (846,217) 531,196
Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de operación	936.307	(399.947)
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE INVERSION		
Efectivo utilizado en propiedad maquinaria y equipo	(5.496.906)	(1.384.458)
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(5.496.906)	(1.384.458)
FLUJOS DE EFECTIVO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Efectivo provisto por préstamos de terceros - neto	12.816.377	2.593.582
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento	12.816.377	2.593,582
DISMINUCION NETA DEL EFECTIVO	8.255.778	809.178
EFECTIVO AL INICIO DE LOS AÑOS	2.648.682	1.839.504
EFECTIVO AL FINAL DE LOS AÑOS	10.904.460	2.648.682

#### CONCILIACION ENTRE LA UTILIDAD NETA Y LOS FLUJOS DE OPERACIÓN

POR LOS PERIODOS COMPRENDIDOS ENTRE EL 1 DE ENERO HASTA EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005 (EXPRESADOS EN DOLARES DE E.U.A.)

	2006	2005
Utilidad neta	909.257	363.327
Partidas de conciliación entre la utilidad neta y los flujos de efectivo netos provistos por (utilizados en) actividades de operación		
Depreciaciones	785.238	758.368
Provisión cuentas incobrables	177.425	817.785
Utilidad en venta activos fijos	(83,633)	211.700
Amortizaciones	178	178
Provisiones	1.767.959	2 388 502
Participación trabajadores	271.535	114.570
Impuesto a la renta	307.740	129.846
Reserve facultativa	62,028	•=
Intereses		1.529,027
Gastos del exterior	2,325,960	177.359
Ingresos realizados no facturados	(7,298,055)	(7.409.677)
Reserva legal	, ,	40.370
Pérdida conciliada	(754.366)	(1.090.324)
Cambios netos en el Capital de Trabajo		
Aumento (disminución) de clientes	5.566.997	(2.490.880)
Disminución de préstamos y anticipos a empleados	(22.256)	(5.201)
Aumento de préstamos a terceros	154.282	1.026.047
Disminución de inventarios	(99.077)	
Disminución (aumento) de mercaderías en tránsito	(26.385.815)	185.716
Disminución de impuestos anticipados	(2.187.736)	(876.031)
Disminución (aumento) de depósitos en garantía	(1.601.342)	9.160
Aumento (disminución) de proveedores	(1.526.303)	1,665,308
Disminución de prestamos corto plazo	29.104.730	444
Aumento de provisiones legales	(1.181.705)	(11.702)
Disminución de Impuestos por pagar	452.165	77.571
Disminución (aumento) de gastos por pagar	1.354.743	(59.614)
Aumento (disminución) de otros por pagar	(72.137)	115.883 1.054.122
Aumento (disminución) de ingresos diferidos	(1.865.871)	1.004.122
Efectivo neto provisto por (utilizado en) actividades de operación	938.307	(399.947)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 Y 2005 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

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.

#### 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

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.

#### 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:

Maguinaria y equipo	10%
Muebles, enseres y equipo de oficina	10%
Equipos de computación	33%
Vehiculos	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

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% (15% si deciden reinvertir).

#### k. Arrendamiento mercantil.

Los contratos de arrendamiento mercantil de financiación directa no se registran como propiedad, muebles 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 activos fijos.

#### 4. CAJA Y BANCOS

El detalle de caja y bancos al 31 de diciembre del 2006 y 2005 es como sigue:

Detaile	2006	2005
Caja-Chica	170	170
Banco Internacional	121.850	81.077
Citibank	10.194.785	1.948.594
Internacional	39.514	53.241
Rumiñahui	251.899	15.660
Banco Internacional Lago 1	236.617	170426
Banco Internacional Lago 2	11.107	135179
Banco Internacional Quito	48.518	244335
	10.904.460	2.648.682

#### 5. CLIENTES

Los saldos de la cuenta por cobrar clientes al 31 de diciembre de 2006 y 2005 están conformados por:

Cliente	2006	2005
Petroproducción	6.638.977	5.503.882
Dygoil Cia. Ltda.	4.064.537	6.820.796
ZP Arabia Drilling Company Ltd.	214.313	214.313
Consorcio Petrolero Bloque 14	3.352,222	
TOTAL	14.270,049	12.538.991

#### 6. PROVISION CUENTAS INCOBRABLES

El movimiento de la provisión para cuentas incobrables al 31 de diciembre del 2006 y 2005 fue el siguiente:

Detaile	2006	2005
Saldo al inicio de los años	1.959.185	1.141.400
Adiciones del período	177.425	817.785
Saldo al final de los años	2.136.610	1.959.185

#### 7. PRESTAMOS A TERCEROS Y OTROS

El detalle de los préstamos concedidos a terceros al 31 de diciembre del 2006 y 2005 se presenta como sigue:

Detalle	2006	2005
Phyec Phyllis Petroleum Ecuador(*)	1.959.185	1.959.185
Sinopec International Petroleum	114.565	108.082
Asocom	550.715	1.704.841
Guijeny S.A.	561.314	407.593
ZPEB Company	860.851	650.235
Conserde Millenium S.A.	244.313	
Admiral	460.000	
Otros	157.955	49.058
Total	4.908.898	4.878.994

(\*) 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.

#### 8. PROPIEDAD MAQUINARIA Y EQUIPO - neto

Un detalle del movimiento de la propiedad, maquinaria y equipo por los años terminados el 31 de diciembre del 2006 y 2005 es como sigue:

2006				
Saldo al Inicio	Adiciones	Ventas	Saldo al Final	
			135.000	
13.176			13.176	
43.975	46.168		90.143	
14.302	3.677		17.979	
6.841.323	4.769.113	(164.391)	11.446.045	
314.377	283.504		597.881	
116.719			116.719	
25.202	394.444		419.646	
7.504.074	5.496.906	(164.391)	12.836.589	
(1.268.310)	(785.238)	43.838	(2.009.710)	
6.235.764	4.711.668	(120.563)	10.826.879	
	Saldo ai Inicio 135.000 13.176 43.975 14.302 6.841.323 314.377 116.719 25.202 7.504.074 (1.268.310)	Saido ai         Adiciones           Inicio         135.000           13.176         46.168           43.975         46.168           14.302         3.877           6.841.323         4.769.113           314.377         283.504           116.719         25.202           394.444           7.504.074         5.496.906           (1.268.310)         (785.238)	Saldo al Inicio         Adiciones         Ventas           135.000         13.176         46.168           43.975         46.168         43.977           6.841.323         4.769.113         (164.391)           314.377         283.504         116.719           25.202         394.444         7.504.074         5.496.906         (164.391)           (1.268.310)         (785.238)         43.838	

	2005		
	Saldo al Inicio	Adiciones	Saldo af Final
Terrenos	135.000		135.000
Equipos de computación	13.176		13.176
Muebles y enseres	43.975		43.975
Equipos de oficina	14.302		14.302
Maquinaria y equipo	5.640.103	1.201.220	6.841.323
Vehículos	273.061	41.316	314.377
Instalaciones		116.719	116.719
Campers		25.203	25.202
TOTAL	6.119.617	1.384.458	7.504.074
Menos:			
Depreciación acumulada	(509.922)	(758.388)	(1.268.310)
TOTAL	5.609.695	626.070	8.235.764

### 9. PRESTAMOS ENTRE COMPAÑIAS

Un detalle de los préstamos entre compañías al 31 de diciembre del 2006 y 2005 es como sigue:

Institución	2006		2005	
	Monto	%	Monto	%
Corriente				
Century Bright Capital	279.341	12,00%	4.032.000	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		4.032.000	
No corriente				
Century Bright Capital	4.679.069	10,16%	4.600.000	10,16%
ZPEB Middle East FZE	250.327	10,00%	1.005.248	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%		
Sinopec China			6.299.399	
Otros			3.848.661	
Subtotal no corriente	28.569.685		15.753.308	
Total	61.706.415		19.785.308	

#### 10. IMPUESTO A LA RENTA

#### a. Dividendos

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 2006 y 2005.

Las conciliaciones tributarias realizadas por la compañía de acuerdo a las disposiciones legales vigentes en el 2006 y 2005 son las siguientes:

	2006	2005
Utilidad antes del 15% participación trabajadores		
e impuesto a la renta	1.550.560	648.114
(-)15% Participación trabajadores	(271.535)	(114.570)
(=)Utilidad (Pérdida) después de participación trabajadores	1.279.025	533.543
(+)Gastos no deducibles	259.677	115.689
(-) Amortización de pérdidas	(307.740)	(129.846)
Base imponible impuesto a la renta	1.230.962	519.386
25% Impuesto a la renta causado	307.740	129.846
(-)Retenciones en la fuente del año	(269.266)	(143.014)
Impuesto a la Renta por pagar (saldo a favor)	38.474	(13.167)

#### c. Contingenclas

La Compañía no ha sido revisada por las autoridades tributarias, por lo tanto están abiertas para revisión los ejercicios 2003 a 2006.

#### b. 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.

#### e. Pérdidas fiscales amortizables

Al 31 de diciembre del 2006 la Compañía tiene pérdidas fiscales amortizables en ejercicios futuros. Dichas pérdidas podrán deducirse en los cinco años siguientes al que se originaron, sin que exceda del 25% de la utilidad gravable de cada año.

#### 11. 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 diciembre del 2007 y enero 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

#### 12. RESERVA LEGAL

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.

#### 13. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre el 31 de diciembre del 2006 y la fecha de preparación de nuestro informe 24 de marzo del 2007, no se han producido eventos que en la opinión de la Gerencia de la Compañía pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.