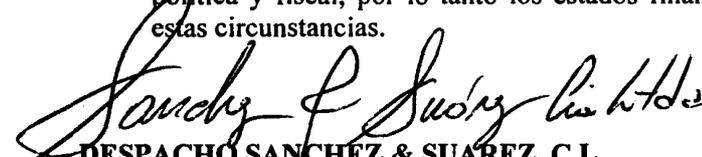
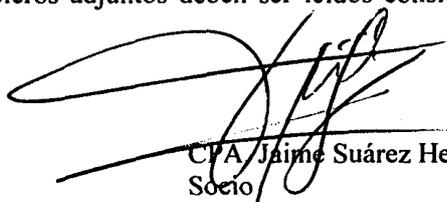


INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Junta de Directores de
**SANTA FE PETROLEUM SERVICES & SUPPLY CORPORATION S.A. SUCURSAL
ECUADOR:**

1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de **SANTA FE PETROLEUM SERVICES & SUPPLY CORPORATION S.A. SUCURSAL ECUADOR**, al 31 de diciembre del 2001 y 2000, y los correspondientes estados de resultados, de evolución del patrimonio de la sucursal y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros, basada en nuestras auditorías.
2. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en la República del Ecuador. Estas normas requieren que planifiquemos y ejecutemos la auditoría para obtener seguridad razonable de si los estados financieros no contienen errores importantes. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas selectivas, de la evidencia que sustenta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Una auditoría incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones importantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación de los estados financieros en su conjunto. Consideramos que nuestras auditorías proveen una base razonable para expresar una opinión.
3. En nuestra opinión, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **SANTA FE PETROLEUM SERVICES & SUPPLY CORPORATION S.A. SUCURSAL ECUADOR** al 31 de diciembre del 2001 y 2000, los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad y prácticas contables aprobadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador.
4. Como se explica en la nota 1, debido al cambio en la unidad monetaria, la Compañía a partir de marzo 31 del 2000 mantiene sus registros contables y prepara sus estados financieros en Dólares de los Estados Unidos de América, de conformidad con lo dispuesto por la Norma Ecuatoriana de Contabilidad – NEC No. 17.
5. Durante el año 2001, la política macroeconómica del Gobierno Ecuatoriano generó aumento en la tasa de crecimiento del País, incremento de las ventas en el sector empresarial, desaceleración de la inflación y reducción de los porcentajes en las tasas de interés. Tales indicadores representan avances importantes hacia la estabilidad económica del Ecuador, iniciada en el año 2000 con el proceso de dolarización. No obstante, la incertidumbre económica se mantiene por la disminución de las exportaciones, baja cotización del precio del petróleo, atrasos en el proceso de privatización de las empresas de distribución eléctrica y dificultades en la ejecución del oleoducto de crudos pesados. El éxito del plan económico requerirá de importantes decisiones del Gobierno Ecuatoriano, mediante la consolidación de acuerdos con los organismos internacionales de crédito, control del gasto público, e introducción de una reforma política y fiscal, por lo tanto los estados financieros adjuntos deben ser leídos considerando estas circunstancias.


DESPACHO SANCHEZ & SUAREZ, C.L.
SC-RNAE – 2 No. 373


CPA Jaime Suárez Herrera
Socio
Registro No. 21.585

Marzo 25 del 2002

**SANTA FE PETROLEUM SERVICES & SUPPLY CORPORATION S.A. SUCURSAL
ECUADOR (QUITO - ECUADOR)**

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000

	<u>NOTAS</u>	<u>2001</u>	<u>2000</u>
		(Dólares)	
<u>ACTIVOS</u>			
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y bancos		7,140	16,103
Cuentas por cobrar	3	837,281	376,345
Inventarios	4	552,334	217,805
Gastos pagados por anticipado		<u>28,144</u>	<u>5,598</u>
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		<u>1,424,899</u>	<u>615,851</u>
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Propiedades y equipos, neto	5	228,120	162,345
Otros activos		<u>5,594</u>	<u>1,674</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>1,658,613</u>	<u>779,870</u>
<u>PASIVOS Y PATRIMONIO DE LA SUCURSAL</u>			
PASIVOS CORRIENTES:			
Sobregiros bancarios		1,783	0
Porción corriente de obligaciones a largo plazo	7	63,099	28,262
Cuentas por pagar	6	613,679	103,162
Intereses por pagar		<u>4,929</u>	<u>946</u>
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		<u>683,490</u>	<u>132,370</u>
PASIVOS NO CORRIENTES:			
Obligaciones a largo plazo	7	193,828	71,738
Cuenta por pagar - Casa Matriz	8	205,212	31,612
Ingresos diferidos		<u>13,655</u>	<u>0</u>
TOTAL PASIVOS		<u>1,096,185</u>	<u>235,720</u>
<u>PATRIMONIO DE LA SUCURSAL:</u>			
Capital asignado	9	18,000	18,000
Reserva de capital	10	89,347	89,347
Utilidades retenidas		<u>455,081</u>	<u>436,803</u>
TOTAL PATRIMONIO		<u>562,428</u>	<u>544,150</u>
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO DE LA SUCURSAL		<u>1,658,613</u>	<u>779,870</u>

Ver notas a los estados financieros

**SANTA FE PETROLEUM SERVICES & SUPPLY CORPORATION S.A. SUCURSAL
ECUADOR**

**ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000**

	<u>NOTAS</u>	<u>2001</u>	<u>2000</u>
		(Dólares)	
INGRESOS:			
Servicio de transporte y carga, neto		2,253,563	691,309
Diferencia en cambio, neta		0	35,818
Otros ingresos		<u>10,384</u>	<u>13,321</u>
TOTAL		<u>2,263,947</u>	<u>740,448</u>
COSTO Y GASTOS:			
Costo de servicio		1,447,970	421,670
Depreciación	5	40,224	29,253
Gastos de administración		701,875	182,342
Gastos financieros		38,968	4,100
Resultado por exposición a la inflación - REI	10	0	61,080
Otros egresos		<u>16,632</u>	<u>3,180</u>
TOTAL		<u>2,245,669</u>	<u>701,625</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACION DE TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA		18,278	38,823
MENOS:			
15% PARTICIPACION DE TRABAJADORES		0	(4,962)
25% IMPUESTO A LA RENTA	11	(6,553)	(7,029)
UTILIDAD NETA		<u><u>11,725</u></u>	<u><u>26,832</u></u>

Ver notas a los estados financieros

SANTA FE PETROLEUM SERVICES & SUPPLY CORPORATION S.A. SUCURSAL ECUADOR**ESTADOS DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO DE LA SUCURSAL
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000**

	<u>Capital asignado</u>	<u>Reserva por revalorización del patrimonio</u>	<u>Reexpresión monetaria</u>	<u>Reserva de capital</u>	<u>Utilidades retenidas</u>	<u>Total</u>
 (Dólares)					
Saldos ajustados al 1 de enero del 2000 (nota 2)	18,000	0	0	0	313,584	331,584
Utilidad neta del ejercicio					26,832	26,832
Efecto neto, NEC No. 17 (nota 10)		11,161	80,188		93,181	184,530
Compensación año 1999 – crédito tributario del 20%					3,206	3,206
Ajuste en depreciación de propiedades y equipos, año 1999 (nota 10)			(2,002)			(2,002)
Transferencia requerida por la NEC No. 17 (nota 10)		(11,161)	(78,186)	89,347		0
Saldos al 31 de diciembre del 2000	18,000	0	0	89,347	436,803	544,150
Utilidad neta del ejercicio					18,278	18,278
Saldos al 31 de diciembre del 2001	<u>18,000</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>89,347</u>	<u>455,081</u>	<u>562,428</u>
Ver notas a los estados financieros						

**SANTA FE PETROLEUM SERVICES & SUPPLY CORPORATION S.A. SUCURSAL
ECUADOR**

**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO – METODO DIRECTO
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000**

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(Dólares)	
<u>FLUJOS DE EFECTIVO POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION:</u>		
Efectivo recibido de clientes	1,880,616	626,511
Efectivo pagado a proveedores y compañías relacionadas	(2,150,935)	(676,917)
Gastos financieros (diferencia en cambio año 2000)	(34,985)	31,718
Otros ingresos, netos	<u>10,384</u>	<u>10,141</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de operación	(294,920)	(8,547)
<u>FLUJOS DE EFECTIVO POR LAS ACTIVIDADES DE INVERSION:</u>		
Compra de propiedades y equipos	(46,353)	(21,103)
Efectivo utilizado en las actividades de inversión	(46,353)	(21,103)
<u>FLUJOS DE EFECTIVO POR LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</u>		
Sobregiros bancarios	1,783	0
Préstamos bancarios recibidos	205,000	100,000
Préstamos de Casa Matriz	199,600	0
Cancelaciones de préstamos a Casa Matriz y bancos	(74,073)	(28,350)
Efectivo neto provisto por las actividades de financiamiento	<u>332,310</u>	<u>71,650</u>
Efectos de las tasas de cambio	<u>0</u>	(72,032)
Disminución neta del efectivo	(8,963)	(30,032)
Efectivo al inicio del período	<u>16,103</u>	<u>46,135</u>
Efectivo al final del período	<u>7,140</u>	<u>16,103</u>
Ver notas a los estados financieros		

**SANTA FE PETROLEUM SERVICES & SUPPLY CORPORATION S.A. SUCURSAL
ECUADOR**

**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO
CONCILIACION DE LA UTILIDAD NETA
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000**

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(Dólares)	
UTILIDAD NETA	11,725	26,832
AJUSTES PARA CONCILIAR LA UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO CON EL EFECTIVO NETO UTILIZADO POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Resultado por exposición a la inflación - REI	0	61,080
Depreciación	<u>40,224</u>	<u>29,253</u>
Subtotal	<u>51,949</u>	<u>117,165</u>
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:		
(Aumento) Disminución en:		
Cuentas por cobrar	(462,616)	(63,478)
Inventarios	(394,386)	(125,620)
Gastos anticipados	(22,546)	(5,489)
Otros activos	(3,920)	(1,581)
Aumento (Disminución) en:		
Cuentas por pagar	518,961	69,510
Gastos acumulados por pagar	3,983	946
Ingresos diferidos	<u>13,655</u>	<u>0</u>
Subtotal	<u>(346,869)</u>	<u>(125,712)</u>
EFFECTIVO NETO UTILIZADO POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION	<u>(294,920)</u>	<u>(8,547)</u>

Ver notas a los estados financieros

SANTA FE PETROLEUM SERVICES & SUPPLY CORPORATION S.A. SUCURSAL ECUADOR

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2001 Y 2000**

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

SANTA FE PETROLEUM SERVICES & SUPPLY CORPORATION S.A. SUCURSAL ECUADOR.- Es sucursal de una Compañía Panameña, que opera en Quito - Ecuador mediante calificación concedida en agosto de 1982 por la Superintendencia de Compañías del Ecuador, y con permiso autorizado por el Ministerio de Industrias, Comercio e Integración, inscrito en el Registro Mercantil el 25 de octubre de 1982. Su actividad es desarrollada en el Oriente Ecuatoriano y consiste principalmente en el montaje, desarme y movilización de equipos utilizados en la industria petrolera.

Operaciones.- Durante el año 2001, fue iniciada la construcción del OCP - Oleoducto de Crudos Pesados, que generó incremento en las operaciones de la Compañía en aproximadamente un 323%; concentrándose sus ingresos principalmente en el alquiler de equipos fluvial y convencional a cuatro compañías contratistas de la Estatal Petroecuador. El costo originado por los servicios entregados corresponde básicamente al alquiler de equipos por parte de la compañía relacionada Santa Fe Petroleum del Perú. Durante el año 2002, la referida obra estatal continuará ejecutándose y consecuentemente podrían existir condiciones favorables para los negocios relacionados con el sector de servicios en el área petrolera.

Principios contables ecuatorianos.- La Compañía mantiene sus registros contables de acuerdo con NEC, emitidas por la Federación Nacional de Contadores y aprobadas por la Superintendencia de Compañías. Para aquellas situaciones específicas que no están consideradas en las NEC, son aplicadas las políticas o prácticas contables establecidas o permitidas por la referida Superintendencia.

Como parte del proceso de dolarización de la economía, en abril 13 del 2000 fue promulgada la NEC No. 17 con la cual los estados financieros al 31 de marzo del 2000 fueron ajustados y convertidos de Sucres a Dólares de los E.U.A., moneda de curso legal adoptada en la República del Ecuador a partir del 10 de enero del 2000 (nota 2), en consecuencia los registros contables y estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre del 2000 y siguientes, son reportados en Dólares de los E.U.A..

El resumen de las normas contables y su aplicación a los estados financieros, es mencionado a continuación:

Diferencia de cambio.- Es presentada mediante saldo neto en el estado de resultados, y proviene del ajuste contable de activos y pasivos en moneda extranjera al 10 de enero del 2000, con la tasa de cambio vigente a esa fecha.

Inventarios.- Los repuestos están valorizados al método promedio y su costo no excede al valor de mercado.

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (Continuación)

Propiedades y equipos.- Están registradas al costo de adquisición en Dólares de los E.U.A. o convertido a Dólares de los E.U.A.. Los pagos por mantenimiento son cargados a gastos, mientras que las mejoras de importancia son capitalizadas. Las propiedades y equipos son depreciados aplicando el método de línea recta considerando como base la vida útil estimada de estos activos. El gasto por depreciación por el efecto del ajuste de la NEC No. 17, fue registrado a partir de abril del 2000.

Las tasas de depreciación anual de las propiedades y equipos son las siguientes:

<u>Activos</u>	<u>Tasas</u>
Campamento y oficinas	5%
Muebles y enseres e instalaciones y adecuaciones	10%
Equipos de transporte y de computación	20%

Reserva de capital.- La constituyen los saldos de las cuentas, reserva por revalorización del patrimonio y reexpresión monetaria al 31 de diciembre de 1999, y el efecto del índice especial de corrección de brecha por la aplicación de la NEC No. 17 en marzo del 2000. De acuerdo con Resolución No. 01.Q.ICI.017 emitida por la Superintendencia de Compañías, publicada en el R.O. No. 483 del 28 de diciembre del 2001, el saldo de la cuenta reserva de capital no podrá distribuirse como utilidades ni utilizarse para pagar capital suscrito no pagado, en cambio podrá ser capitalizada, en la parte que exceda al valor de las pérdidas acumuladas y las del último ejercicio concluido, si las hubiere, y de la compensación contable del saldo deudor de la cuenta reserva por valuación, o devuelto a los accionistas en caso de liquidación de la compañía.

Intereses.- Están registrados mediante el método del devengado, generados en las obligaciones con el Banco Internacional S.A. (nota 7).

Participación de trabajadores.- De acuerdo con disposiciones del Código de Trabajo, las sociedades pagarán a sus trabajadores, el 15% de la utilidad operacional.

Impuesto a la renta.- La Ley de Régimen Tributario Interno y su Reglamento de Aplicación establecen que las sociedades nacionales pagarán sobre la utilidad después del 15% de participación de trabajadores la tarifa del 25% de impuesto a la renta, o una tarifa del 15% de impuesto a la renta en el caso de reinversión de utilidades (nota 11).

2. CONVERSION DE ESTADOS FINANCIEROS DE SUCRES A DOLARES DE LOS E.U.A.

Fue realizada de acuerdo con la NEC No. 17, y consistió en ajustar los saldos de las cuentas no monetarias del balance general al 31 de marzo del 2000, para posteriormente aplicar a los estados financieros de esa fecha, una tasa de cambio de S/. 25.000 por US\$. 1.00. Los procedimientos de ajuste y conversión fueron los siguientes:

- (a) Corrección monetaria: Aplicada para reconocer la inflación entre el 1 de enero del 2000 al 31 de marzo del 2000, mediante el porcentaje de ajuste de inflación de 32.81%. Los efectos de la corrección monetaria de las cuentas de activos y pasivos no monetarios y las cuentas utilidades retenidas o déficit acumulado, fueron registrados en los resultados del periodo en la cuenta "Resultado por Exposición a la Inflación - REI", el efecto de otras cuentas patrimoniales fue registrado en la cuenta de patrimonio "Reserva de Capital".

2. CONVERSION DE ESTADOS FINANCIEROS DE SUCRES A DOLARES DE LOS E.U.A. (Continuación)

(b) Índice especial de corrección de brecha: Aplicado a las cuentas de activos y pasivos no monetarios y patrimonio basándose en la variación porcentual del índice de devaluación acumulada y el índice de inflación acumulada, desde el 31 de diciembre de 1991 o la fecha de origen de la partida en caso de ser posterior hasta el 31 de diciembre de 1999, cuyo efecto fue registrado en la cuenta patrimonial "Reserva de Capital" y el efecto correspondiente al índice de brecha entre las tasas de inflación y devaluación desde el 31 de diciembre de 1999 hasta el 31 de marzo del 2000, fue registrado en los resultados del período en la cuenta "Resultado por Exposición a la Inflación - REI".

De acuerdo con Resolución No. 01.Q-ICI 001 emitida por la Superintendencia de Compañías y publicada en el R.O. No. 294 del 28 de marzo del 2001, fue emitido el Reglamento para Convertir de Sucres a Dólares de los E.U.A. los estados financieros al 31 de diciembre de 1999, únicamente para propósitos de presentación de los estados de evolución del patrimonio y de flujos de efectivo del año 2000. El procedimiento para la referida conversión fue el establecido en la NEC No. 17, por el cual los saldos al 31 de diciembre de 1999 son ajustados por brecha y aplicada una tasa de cambio de S/. 19.525,89 por US\$. 1.00, para obtener los saldos en Dólares de los E.U.A. de los estados financieros al 31 de diciembre de 1999.

Debido a que los estados financieros de la Compañía al 31 de diciembre del 2000, fueron presentados en fecha anterior a la citada Resolución de Superintendencia de Compañías, los estados financieros al 31 de diciembre de 1999 fueron convertidos de Sucres a Dólares de los E.U.A. aplicando a las partidas monetarias del balance general la tasa de cambio de S/. 20.000 por US\$. 1.00 y a las partidas no monetarias y patrimonio la tasa de cambio de S/. 25.000 por US\$. 1.00, procedimiento utilizado para presentación de los estados de evolución del patrimonio y de flujos de efectivo del año 2000.

3. CUENTAS POR COBRAR

Al 31 de diciembre del 2001 y 2000, un detalle de cuentas por cobrar es el siguiente:

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(Dólares)	
Clientes	591,156	298,576
Compañías relacionadas:		
Mamut de Colombia	69,160	0
Santa Fe Petroleum del Perú	59,534	63,448
Emacitep	31,247	0
Anticipos a proveedores	33,747	0
Impuestos	22,624	8,320
Funcionarios y empleados	10,226	6,001
Varias	<u>19,587</u>	<u>0</u>
Total	<u>837,281</u>	<u>376,345</u>

3. CUENTAS POR COBRAR (Continuación)

Las cuentas por cobrar a clientes no generan intereses y tienen vencimiento promedio de 45 días. Las correspondientes a compañías relacionadas, no generan intereses y no tienen fecha específica de vencimiento.

4. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2001 y 2000, un detalle de inventarios es el siguiente:

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(Dólares)	
Repuestos	152,082	79,026
Importaciones en tránsito	<u>400,252</u>	<u>138,779</u>
Total	<u><u>552,334</u></u>	<u><u>217,805</u></u>

Al 31 de diciembre del 2001, la Compañía ha entregado a la Gerencia del IV Distrito de la Corporación Aduanera Ecuatoriana - CAE Garantía Aduanera No. 51369 por US\$. 80,000 (US\$. 80,000 en el año 2000); la misma que vence en mayo 5 del 2002 (en el año 2000 vencía en junio 29 del 2001) y garantiza el cumplimiento de la cancelación de impuestos que originaría los inventarios ingresados al país bajo el Régimen Especial de Admisión Temporal.

5. PROPIEDADES Y EQUIPOS, NETO

Al 31 de diciembre del 2001 y 2000, un detalle de propiedades y equipos es el siguiente:

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(Dólares)	
Muebles, enseres y equipos	200,883	159,927
Campamento y oficinas (nota 7)	97,602	97,602
Equipos de transporte	117,651	60,123
Instalaciones y adecuaciones	34,374	31,036
Terrenos	5,142	5,142
Construcciones en curso	<u>4,179</u>	<u>0</u>
Subtotal	459,831	353,830
Menos: Depreciación acumulada	<u>(231,711)</u>	<u>(191,485)</u>
Total	<u><u>228,120</u></u>	<u><u>162,345</u></u>

Durante los años 2001 y 2000, el movimiento de las propiedades y equipos fue el siguiente:

5. **PROPIEDADES Y EQUIPOS, NETO (Continuación)**

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(Dólares)	
Saldo inicial	162,345	91,345
Compras	46,353	21,103
Transferencias de inventarios	60,612	0
Bajas, netas	(966)	(2,000)
Efecto neto por la aplicación de la NEC No. 17 (nota 10)	0	81,150
Depreciación	(40,224)	(29,253)
Saldo final	<u>228,120</u>	<u>162,345</u>

6. **CUENTAS POR PAGAR**

Al 31 de diciembre del 2001 y 2000, un detalle de cuentas por pagar es el siguiente:

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(Dólares)	
Proveedores	524,186	68,471
Compañía relacionada:		
Santa Fe Petroleum del Perú	63,965	0
Impuestos (Incluye impuesto a la renta año 2000, por US\$. 7,029)	18,077	19,660
Honorarios	7,451	5,875
15% participación de trabajadores	0	4,962
Otras	<u>0</u>	<u>4,194</u>
Total	<u>613,679</u>	<u>103,162</u>

Las cuentas por pagar a proveedores no generan intereses y tienen vencimiento promedio entre 30 y 45 días. La correspondiente a la compañía relacionada, no genera intereses y no tiene fecha específica de vencimiento.

7. **OBLIGACIONES BANCARIAS A LARGO PLAZO**

Al 31 de diciembre del 2001, un detalle de obligaciones bancarias a largo plazo es el siguiente:

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(Dólares)	
<u>Banco Internacional S.A.</u>		
Operaciones pagaderas a tres y cuatro años plazo, con vencimientos mensuales o trimestrales hasta noviembre del 2003, febrero, mayo y septiembre del 2004, e interés del 16% y 17% anual.	<u>256,927</u>	<u>100,100</u>
Subtotal	256,927	100,100

7. **OBLIGACIONES BANCARIAS A LARGO PLAZO**

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(Dólares)	
Subtotal	256,927	100,100
Menos: Porción corriente de obligaciones a largo plazo	(63,099)	(28,262)
Total	<u>193,828</u>	<u>71,838</u>

Al 31 de diciembre del 2001 y 2000, las referidas obligaciones están garantizadas con hipoteca abierta sobre oficinas de propiedad de la Compañía (nota 5). Los intereses por pagar presentados en el balance general adjunto, corresponden a estas obligaciones.

8. **CUENTA POR PAGAR – CASA MATRIZ**

Fue contraída con Santa Fe Petroleum Services & Supply Corporation S.A. de Panamá, para iniciar operaciones en Ecuador y tuvo como propósito la adquisición de equipos de transporte utilizados en la industria petrolera, así como la entrega de efectivo para capital de trabajo. La cuenta por pagar a Casa Matriz no genera intereses y no tiene fecha específica de vencimiento.

9. **CAPITAL ASIGNADO**

Al 31 de diciembre del 2001 y 2000, el capital asignado a la Compañía cumple con los requerimientos establecidos en la Resolución No. 00.Q.IJ.004, expedida en marzo 13 del 2000 por la Superintendencia de Compañías del Ecuador.

10. **RESULTADO POR EXPOSICION A LA INFLACION Y RESERVA DE CAPITAL**

Al 31 de marzo del 2000, los efectos de la aplicación de la NEC No. 17 fueron los siguientes:

	<u>Resultado por exposición a la inflación</u>	<u>Reserva por revalorización del patrimonio</u>	<u>Reexpresión monetaria</u>	<u>Total</u>
	. . . (Dólares) . . .			
Inventarios	9,154	0	33,146	42,300
Propiedades y equipos, neto (nota 5)	19,661	0	61,489	81,150
Patrimonio:				
Capital asignado		8,401	(8,401)	0
Reserva por revalorización del patrimonio	(1,245)	2,760	(1,515)	0
Utilidades retenidas	(88,650)	0	(4,531)	(93,181)
Total	<u>(61,080)</u>	<u>11,161</u>	<u>80,188</u>	<u>30,269</u>

10. RESULTADO POR EXPOSICION A LA INFLACION Y RESERVA DE CAPITAL (Continuación)

De acuerdo con requerimientos de la NEC No. 17, los saldos de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio (US\$. 11,161) y Reexpresión Monetaria (US\$. 80,188 menos ajuste por US\$. 2,002 de propiedades y equipos, año 1999) son transferidos a la cuenta de patrimonio Reserva de Capital (US\$. 89,347).

11. IMPUESTO A LA RENTA

Al 31 de diciembre del 2001, las declaraciones de impuesto a la renta correspondientes a los años 1998 al 2001, no han sido revisadas por las autoridades fiscales. La Administración considera que de existir revisiones posteriores, las posibles observaciones que surjan no serán significativas. A esa fecha la Compañía mantiene juicio en contra de la Autoridad Tributaria, por impugnación de Actas de Fiscalización emitidas por los ejercicios económicos 1994 y 1995, el que de acuerdo con el Asesor Tributario concluiría con el pedido de sentencia a favor de la Compañía.

Al 31 de diciembre del 2001 y 2000, la Compañía realizó la siguiente conciliación tributaria correspondiente a los ejercicios económicos:

	<u>2001</u>	<u>2000</u>
	(Dólares)	
Utilidad antes de participación de trabajadores e impuesto a la renta	18,278	38,823
MAS:		
Gastos no deducibles	<u>16,632</u>	<u>3,180</u>
Subtotal	<u>34,910</u>	<u>42,003</u>
MENOS:		
Amortización de pérdidas año 1997 (Art. 11 de la Ley de Régimen Tributario Interno)	(<u>8,699</u>)	(<u>8,926</u>)
Subtotal	<u>26,211</u>	<u>33,077</u>
MENOS:		
15% Participación de trabajadores	<u>0</u>	(<u>4,962</u>)
UTILIDAD GRAVABLE	<u>26,211</u>	<u>28,115</u>
25% Impuesto a la renta	(<u>6,553</u>)	(<u>7,029</u>)

En enero 25 del 2000, el Servicio de Rentas Internas – SRI emitió a favor de la Compañía Notas de Crédito No. 17-2119 y 17-2120 por US\$. 5,734 (incluyen intereses), por devolución de crédito tributario por retenciones en la fuente de los años 1998 y 1997.

12. CONTRATACION DE PERSONAL

Desde años anteriores e inclusive en el 2001, la Compañía tiene por política contratar a su personal a través de terceros, servicio que durante el año 2001 y primer semestre del año 2000 fue proporcionado por la Compañía Personal Tems S.A., y en el segundo semestre del año 2000 fue provisto por la compañía relacionada Emacitep S.A.. En agosto 18 del 2000, la Ley para la Promoción de la Inversión y de la Participación Ciudadana (TROLE II), reformó el Código del Trabajo y estableció que los trabajadores contratados bajo esta modalidad, participen en las utilidades de la compañía en cuyo provecho es prestado el servicio, siempre que se trate de compañías vinculadas o relacionadas.

13. EVENTOS SUBSECUENTES

Al 31 de diciembre del 2001 y hasta la fecha de emisión de este informe, no han sucedido hechos que a criterio de la Administración puedan tener un efecto significativo sobre los estados financieros que se adjuntan y que deban ser revelados.
