



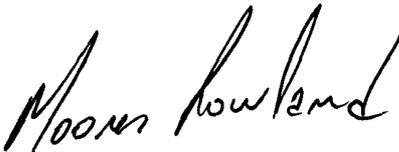
INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Junta General de Accionistas de
ENERGYCORP COMPAÑIA GENERADORA DE ENERGIA S.A.:

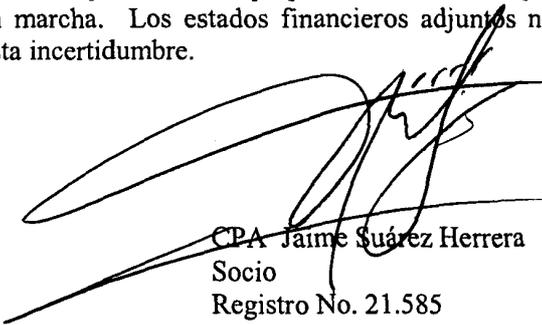
1. Fuimos contratados para auditar los balances generales adjuntos de **ENERGYCORP COMPAÑIA GENERADORA DE ENERGIA S.A.** al 31 de diciembre del 2002 y 2001, y los correspondientes estados de resultados, de evolución del patrimonio de los accionistas y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas. Estos estados financieros son responsabilidad de la Administración de la Compañía.
2. Debido a que fuimos contratados como auditores de la Compañía en fecha posterior al cierre del ejercicio del año 2001, no observamos los inventarios físicos a esa fecha cuyo importe asciende a US\$. 585,205 (nota 3), y debido a la naturaleza de los registros contables, no pudimos satisfacernos a través de la aplicación de otros procedimientos de auditoría del importe de los inventarios.
3. Al 31 de diciembre del 2002, la Compañía registra inventarios de Nafta por US\$. 499,251 cuyo importe proviene de años anteriores. Debido a la naturaleza de las operaciones de la Compañía, el inventario de Nafta debió consumirse normalmente en el proceso de generación de energía, consecuentemente los registros contables del inventario de Nafta, debieron ajustarse en función a los consumos. En base a lo comentado, no fue posible satisfacernos de la razonabilidad del saldo del mencionado inventario, y su efecto en el patrimonio de la Compañía.
4. Al 31 de diciembre del 2002 y 2001, no hemos obtenido respuesta a nuestra solicitud de confirmación de saldos enviada al Ministerio de Energía y Minas, quienes adeudan a la Compañía US\$. 6,208,642 (nota 2), originados por la venta de energía según contrato suscrito el 16 de septiembre de 1998 (nota 1). Consecuentemente, no hemos podido satisfacernos sobre la recuperación de la mencionada cuenta al 31 de diciembre del 2002 y 2001.
5. Al 31 de diciembre del 2002 y 2001, no hemos obtenido respuesta a nuestras cartas de confirmación de saldos de cuentas por pagar enviadas a compañías relacionadas por US\$. 6,967,155 y US\$. 4,764,814 respectivamente (nota 7), y no ha sido posible extender nuestros procedimientos de auditoría y satisfacernos de la razonabilidad de estos pasivos.
6. Los procedimientos de control interno operativos y contables implementados por la Compañía, la falta de documentación soporte y la naturaleza de los registros contables no nos ha permitido determinar que la Compañía ha registrado contablemente la totalidad de las cuentas por pagar proveedores al 31 de diciembre del 2002 y 2001. Consecuentemente, no nos ha sido factible satisfacernos mediante la aplicación del procedimiento de confirmación de saldos, respecto de la razonabilidad de los importes de las cuentas por pagar proveedores al 31 de diciembre del 2002 por US\$. 1,029,117 y por US\$. 1,570,991 al 31 de diciembre del 2001 (nota 7).
7. Durante el año 2001, la Compañía ha efectuado parcialmente retenciones en la fuente por pagos realizados al exterior y por pagos realizados localmente. Debido a lo comentado, no consideramos práctico extender nuestros procedimientos de auditoría y determinar el efecto

sobre los estados financieros. Durante el año 2002, los pagos efectuados en las operaciones de la Compañía fueron realizados por otra sociedad con cargo a una compañía relacionada (nota 11).

8. Debido a los asuntos que se discuten en los párrafos anteriores, el alcance de nuestro trabajo no fue suficiente para permitirnos expresar y, por consiguiente no expresamos, una opinión sobre los estados financieros de **ENERGYCORP COMPAÑIA GENERADORA DE ENERGIA S.A.** al 31 de diciembre del 2002 y 2001.
9. Como se indica en la nota 1, los estados financieros adjuntos fueron preparados asumiendo que la Compañía continuará como un negocio en marcha. Los estados financieros adjuntos no incluyen ningún ajuste que pueda resultar de esta incertidumbre.


MOORES ROWLAND ECUADOR C. LTDA.
SC-RNAE - 2 No. 373

Marzo 18 del 2003


CPA Jaime Suárez Herrera
Socio
Registro No. 21.585

ENERGYCORP COMPAÑIA GENERADORA DE ENERGIA S.A.
(Guayaquil – Ecuador)

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001

	<u>NOTAS</u>	<u>2002</u>	<u>2001</u>
		(Dólares)	
<u>ACTIVOS</u>			
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y bancos		10,015	2,592
Cuentas por cobrar	2	4,960,922	4,934,985
Inventarios	3	558,191	585,205
Seguros pagados por anticipado		<u>0</u>	<u>34,157</u>
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		<u>5,529,128</u>	<u>5,556,939</u>
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Activo fijo, neto	4	31,927	72,654
Otros activos	5	<u>4,250,400</u>	<u>4,250,400</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>9,811,455</u>	<u>9,879,993</u>
<u>PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>			
PASIVOS CORRIENTES:			
Obligación bancaria	6	1,310,000	1,310,000
Cuentas por pagar	7	8,028,077	8,973,075
Intereses por pagar	6	<u>392,483</u>	<u>392,483</u>
TOTAL PASIVOS		<u>9,730,560</u>	<u>10,675,558</u>
<u>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:</u>			
Capital social	8	200	200
Aumento de capital en trámite	8	1,000,000	0
Reserva de capital		134,219	134,219
Déficit acumulado		<u>(1,053,524)</u>	<u>(929,984)</u>
TOTAL PATRIMONIO		<u>80,895</u>	<u>(795,565)</u>
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		<u>9,811,455</u>	<u>9,879,993</u>

Ver notas a los estados financieros

ENERGYCORP COMPAÑIA GENERADORA DE ENERGIA S.A.**ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001**

	<u>NOTAS</u>	<u>2002</u>	<u>2001</u>
		(Dólares)	
GASTOS:			
Gastos de operación	9	82,559	396,304
Gastos financieros		254	239,660
Ajuste por bajas de activo fijo	4	31,439	0
Depreciaciones	4	<u>9,288</u>	<u>11,431</u>
TOTAL		<u>123,540</u>	<u>647,395</u>
PERDIDA DEL EJERCICIO		<u>(123,540)</u>	<u>(647,395)</u>

Ver notas a los estados financieros

ENERGYCORP COMPAÑIA GENERADORA DE ENERGIA S.A.**ESTADOS DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001**

	<u>Capital social</u>	<u>Aumento de capital en trámite</u>	<u>Reserva de capital</u>	<u>Déficit acumulado</u>	<u>Total</u>
 (Dólares)				
Saldos al 1 de enero del 2001	200	0	134,219	(282,589)	(148,170)
Pérdida del ejercicio	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>(647,395)</u>	<u>(647,395)</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2001	200	0	134,219	(929,984)	(795,565)
Pérdida del ejercicio				(123,540)	(123,540)
Aumento de capital en trámite (notas 7 y 8)	<u>0</u>	<u>1,000,000</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>1,000,000</u>
Saldos al 31 de diciembre del 2002	<u>200</u>	<u>1,000,000</u>	<u>134,219</u>	<u>(1,053,524)</u>	<u>80,895</u>

Ver notas a los estados financieros

ENERGYCORP COMPAÑIA GENERADORA DE ENERGIA S.A.**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO – METODO DIRECTO
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001**

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(Dólares)	
<u>FLUJOS DE EFECTIVO POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION:</u>		
Efectivo pagado a proveedores	0	(591,033)
Efectivo neto recibido en operaciones	7,423	0
Impuestos pagados	<u>0</u>	<u>(4,522)</u>
Efectivo neto provisto (utilizado) por actividades de operación	<u>7,423</u>	<u>(595,555)</u>
<u>FLUJOS DE EFECTIVO POR LAS ACTIVIDADES DE INVERSION:</u>		
Compras de activo fijo	0	(2,108)
Ventas de activo fijo, neto de ajustes	<u>0</u>	<u>1,969</u>
Efectivo neto utilizado por actividades de inversión	<u>0</u>	<u>(139)</u>
<u>FLUJOS DE EFECTIVO POR LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</u>		
Aumento (Disminución) en obligaciones con compañías relacionadas, neto	<u>0</u>	<u>594,866</u>
Efectivo provisto por las actividades de financiamiento	<u>0</u>	<u>594,866</u>
Aumento (Disminución) neta del efectivo	7,423	(828)
Efectivo al principio del período	<u>2,592</u>	<u>3,420</u>
Efectivo al final del período	<u><u>10,015</u></u>	<u><u>2,592</u></u>

Ver notas a los estados financieros

ENERGYCORP COMPAÑIA GENERADORA DE ENERGIA S.A.**ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO – METODO DIRECTO
CONCILIACION DE LA PERDIDA DEL EJERCICIO CON EL EFECTIVO NETO
PROVISTO (UTILIZADO) POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001**

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(Dólares)	
PERDIDA DEL EJERCICIO	(123,540)	(647,395)
AJUSTES PARA CONCILIAR LA PERDIDA DEL EJERCICIO CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO (UTILIZADO) POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Depreciaciones (nota 4)	9,288	11,468
Ajuste de activos fijos (nota 4)	31,439	0
(Aumento) Disminución en:		
Cuentas por cobrar	(25,936)	(32,354)
Inventarios	27,013	0
Seguros pagados por anticipado	34,157	60,834
Otros activos	0	8,557
Aumento (Disminución) en:		
Cuentas por pagar	55,002	(234,497)
Intereses por pagar	<u>0</u>	<u>237,832</u>
Total	<u>130,963</u>	<u>51,840</u>
EFECTIVO NETO PROVISTO (UTILIZADO) POR LAS ACTIVIDADES DE OPERACION	<u>7,423</u>	<u>(595,555)</u>

Ver notas a los estados financieros

ENERGYCORP COMPAÑÍA GENERADORA DE ENERGÍA S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS****POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2002 Y 2001****1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES**

ENERGYCORP COMPAÑÍA GENERADORA DE ENERGÍA S.A.- Fue constituida el 21 de septiembre de 1995 en Quito - Ecuador e inscrita en el Registro Mercantil el 26 de julio de 1996 con el nombre de Hidrocalera, Hidroeléctrica la Calera Compañía Generadora de Energía S. A., y el 13 de febrero de 1998 cambió su denominación a Energycorp Compañía Generadora de Energía S.A. iniciando sus operaciones en agosto de 1999. Actualmente el domicilio principal de la Compañía es la ciudad de Guayaquil, conforme a Escritura Pública de fecha noviembre 18 del 2002. Su actividad principal es la generación y venta de energía eléctrica mediante contrato suscrito con el Estado Ecuatoriano, en representación de un Consorcio conformado por Energycorp Compañía Generadora de Energía S.A., Eteco del Ecuador S.A., Tecnología Inversiones Ecuador Tecnie Cia. Ltda., Westmont Offshore Sdn Bha, Ganda Energy Holdings Inc. y Polar Energy Inc..

El mencionado contrato fue suscrito el 16 de septiembre de 1998 (nota 10), actuando en representación del Estado Ecuatoriano el Instituto Ecuatoriano de Electrificación – INECEL (Entidad Estatal actualmente liquidada), y contempla la provisión de 105 megavatios de potencia efectiva y energía eléctrica por un período de dos años. Los derechos y obligaciones relacionados con el contrato y que correspondían al Ex – INECEL, fueron subrogados mediante Decreto Ejecutivo No. 506 a favor del Ministerio de Energía y Minas.

La generación de energía eléctrica es realizada por Energycorp S.A. mediante la administración de una barcaza térmica denominada “Victoria Two” arrendada a Starweaver Limited (una compañía relacionada). El período efectivo de operación de la barcaza con Energycorp S.A. fue desde agosto de 1999 hasta julio del 2000. Posterior a esta última fecha, la barcaza dejó de operar y fue secuestrada por deudas.

Operaciones.- Al 31 de diciembre del 2002, la Compañía presenta deficiencia en su capital de trabajo por US\$. 4,201,432 (US\$. 5,118,618 en el año 2001), y hasta el año 2001 tuvo patrimonio neto negativo por US\$. 795,564. Al 31 de diciembre del 2002, el patrimonio de la Compañía presenta un déficit acumulado de US\$. 1,053,523 que absorbe la totalidad de la reserva y más del 50% del capital y aumento de capital en trámite, condición que genera causal de disolución de conformidad con la Ley de Compañías. La Administración de la Compañía no tiene planes inmediatos que permitan generar ingresos a corto o mediano plazo, relacionados a su actividad. Sin embargo, la Compañía continúa activa con el apoyo financiero de los accionistas.

Base de presentación.- Los estados financieros adjuntos son presentados en Dólares de los Estados Unidos de América a Compañía mantiene sus registros contables de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), emitidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador 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.

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

Inventarios.- Están registrados al costo que no excede al valor de mercado. La valuación de inventarios es determinada bajo el método de primeras entradas primeras salidas (PEPS).

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (Continuación)

Activo fijo.- Está contabilizado al costo de adquisición. Los pagos por mantenimiento son cargados a gastos. El activo fijo es depreciado aplicando el método de línea recta considerando como base la vida útil estimada de estos activos.

Las tasas de depreciación anual de los activos fijos son los siguientes:

<u>Activos</u>	<u>Tasas</u>
Muebles de oficina	10%
Equipos de oficina	10%
Equipos de comunicación	20%
Equipos de computación	20%

Reserva de capital.- 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 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 hubiera, 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.- Los intereses originados en obligación bancaria (nota 6) son registrados en los resultados mediante el método de acumulación.

2. CUENTAS POR COBRAR

Al 31 de diciembre del 2002 y 2001, un detalle de cuentas por cobrar es el siguiente:

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(Dólares)	
Cliente	6,208,642	6,208,642
Compañía relacionada: Starweaver Ltd.	1,271,556	1,271,556
Otras	<u>103,059</u>	<u>77,122</u>
Subtotal	7,583,257	7,557,320
Menos: Provisión para cuentas incobrables	(<u>2,622,335</u>)	(<u>2,622,335</u>)
Total	<u>4,960,922</u>	<u>4,934,985</u>

Cuentas por cobrar cliente, representan facturación por venta de potencia y energía desde agosto de 1999 hasta julio del 2000 al Ministerio de Energía y Minas, según contrato mencionado en nota 1.

La cuenta por cobrar a compañía relacionada no genera intereses y no tiene fecha específica de vencimiento.

3. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2002 y 2001, un detalle de inventarios es el siguiente:

3. INVENTARIOS (Continuación)

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(Dólares)	
Nafta	499,251	499,251
Herramientas	57,546	80,516
Suministros para operación	0	4,044
Diesel	<u>1,394</u>	<u>1,394</u>
Total	<u>558,191</u>	<u>585,205</u>

4. ACTIVO FIJO, NETO

Durante los años 2002 y 2001, el movimiento del activo fijo fue el siguiente:

	. . . MOVIMIENTO . . .			
	<u>Saldos</u> <u>al 01/01/02</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Ajustes</u>	<u>Saldos</u> <u>al 31/12/02</u>
 (Dólares)			
Muebles de oficina	27,208	0	(14,192)	13,016
Equipos de oficina	19,323	0	(9,082)	10,241
Equipos de computación	34,684	0	(18,793)	15,891
Equipos de comunicación	3,455	0	(2,628)	827
Reexpresión monetaria	<u>12,885</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>12,885</u>
Subtotal	97,555	0	(44,695)	52,860
Menos: Depreciación acumulada	<u>(24,901)</u>	<u>(9,288)</u>	<u>13,256</u>	<u>(20,933)</u>
Total	<u>72,654</u>	<u>(9,288)</u>	<u>(31,439)</u>	<u>31,927</u>

	. . . MOVIMIENTO . . .				
	<u>Saldos</u> <u>al 01/01/01</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Ventas</u>	<u>Ajustes</u>	<u>Saldos</u> <u>al 31/12/01</u>
 (Dólares)				
Muebles de oficina	29,342	0	(1,878)	(256)	27,208
Equipos de oficina	19,323	0	0	0	19,323
Equipos de computación	32,576	2,108	0	0	34,684
Equipos de comunicación	3,603	0	(148)	0	3,455
Reexpresión monetaria	<u>12,885</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>12,885</u>
Subtotal	97,729	2,108	(2,026)	(256)	97,555
Menos: Depreciación acumulada	<u>(13,746)</u>	<u>(11,468)</u>	<u>277</u>	<u>36</u>	<u>(24,901)</u>
Total	<u>83,983</u>	<u>(9,360)</u>	<u>(1,749)</u>	<u>(220)</u>	<u>72,654</u>

El ajuste neto por US\$. 31,439 originado en el año 2002, fue establecido por la Compañía mediante inventario físico realizado al 31 de diciembre del 2002.

5. OTROS ACTIVOS

Representan principalmente depósito en garantía por US\$. 4,250,000 por la utilización de la barcaza térmica "Victoria Two", según acuerdo mantenido con la compañía relacionada Starweaver Ltd. (nota 10).

6. OBLIGACION BANCARIA E INTERESES POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2002 y 2001, corresponde a préstamo concedido por el Banco Continental S.A. (Actualmente Banco del Pacifico S.A.) al 17% de interés anual y vencimiento en febrero 12 del 2001. Los intereses registrados al 31 de diciembre del 2002 y 2001 por US\$. 392,483, corresponden a la obligación previamente indicada.

7. CUENTAS POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2002 y 2001, un detalle de cuentas por pagar es el siguiente:

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(Dólares)	
Honorarios profesionales	0	2,610,000
Compañías relacionadas:		
Starweaver Limited	2,610,591	408,250
Westmont Offshore	2,277,265	2,277,265
Eteco S.A.	1,969,592	1,969,592
Talipot S.A.	109,418	109,418
Sabah Shipyard Phils	289	289
Proveedores	1,029,117	1,570,991
Otras	<u>31,805</u>	<u>27,270</u>
Total	<u>8,028,077</u>	<u>8,973,075</u>

Los honorarios profesionales están originados principalmente en contrato suscrito con el Dr. Pablo Chiriboga (nota 11). De acuerdo con Convenio de Capitalización de Deuda suscrito el 23 de mayo del 2002, Starweaver Limited asume el pasivo previamente indicado, y acepta la forma de pago propuesta por Energycorp S.A. consistente en abono de US\$. 1,000,000 para efectuar aumento de capital (nota 8) y el saldo por US\$. 1,610,000 serán pagaderos en un plazo de 36 meses a partir de la fecha del presente convenio.

La cuenta por pagar a Eteco S.A., representa provisión por asesoría en las actividades preoperacionales de la barcaza "Victoria Two", según acuerdo indicado en la nota 10.

Las cuentas por pagar a compañías relacionadas no generan interés y no tienen fecha específica de vencimiento.

8. CAPITAL SOCIAL Y AUMENTO DE CAPITAL EN TRAMITE

El capital social de la Compañía esta conformado por 5.000 acciones ordinarias y nominativas de US\$. 0.04 cada una.

Al 31 de diciembre del 2002, la Compañía tiene en trámite un aumento de capital fijado en US\$. 1,000,000 aportados por la compañía Starweaver Limited (nota 7), mediante compensación de créditos. Dicho aumento de capital está contenido en Escritura Pública de fecha diciembre 10 del 2002, la misma que fija un capital autorizado de US\$. 2,000,400 y aumento del valor nominal de las acciones a US\$. 1.00.

9. GASTOS DE OPERACION

Durante los años 2002 y 2001, un detalle de gastos de operación es el siguiente:

9. GASTOS DE OPERACION (Continuación)

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
	(Dólares)	
Honorarios profesionales	36,515	121,027
Gasto de repuestos	27,014	0
Impuestos y licencias	9,371	342
Gastos de seguros	0	61,210
Arriendos	0	23,325
Salarios y beneficios	0	44,100
Viajes locales y al exterior	1,763	94,113
Reparaciones y mantenimiento	0	8,222
Otros	<u>7,896</u>	<u>43,965</u>
Total	<u>82,559</u>	<u>396,304</u>

10. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS

Acuerdo con ETECO S.A.- En septiembre 14 de 1998, fue suscrito acuerdo entre Energycorp S.A. y ETECO S.A., con vigencia de cinco años. Mediante este Acuerdo ETECO S.A. provee a Energycorp S.A. asesoría en todas las actividades preoperacionales para la instalación e iniciación de las operaciones de la barcaza "Victoria Two". El acuerdo establece pago de US\$. 3,980,000 por los dos años de vigencia del contrato con el Ex – INECEL.

Contrato con el Ex – INECEL.- Fue suscrito el 16 de septiembre de 1998, y unilateralmente fue concluido por el Ministerio de Energía y Minas en julio 6 del 2000. Con relación a este contrato, en noviembre 19 de 1999 el Ministerio de Energías y Minas notificó a la Compañía del pago inmediato de una multa por US\$. 6,500,000 por atraso de 260 días en el inicio de operaciones comerciales establecida en el contrato. La multa fue calculada a razón de US\$. 25,000 diarios contados desde el 26 de enero al 13 de octubre de 1999.

Debido a las discrepancias entre las partes contratantes con motivo de la multa, el Procurador General del Estado recomendó someterse a un arbitraje, el cual fue iniciado ante el Tribunal de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Quito quienes dispusieron el pago de US\$. 3,000,000. Dicha disposición no fue aceptada por los asesores legales de la Compañía, y plantearon un recurso de nulidad al laudo arbitral dictado por el Tribunal, el cual es tramitado ante la Cuarta Sala de la Corte Superior de Justicia, y se encuentra en proceso de citación al Procurador General del Estado.

Considerando los posibles efectos del resultado final del proceso, la Compañía efectuó provisión por US\$. 1,150,000 con cargo a los resultados del año 1999 y por US\$. 1,850,000 con cargo a los resultados del año 2000.

El 25 de junio del 2002 mediante Oficio No. 24731 el Procurador General del Estado, Dr. Ramón Jiménez Carbo, concluye que la Resolución No. 050 del 6 de junio del 2000 que declaró la terminación unilateral y anticipada del contrato indicado, se encuentra suspendida, ya que no se han corregido los vicios observados por la Primera Sala del Tribunal Constitucional, por lo que no puede ser aplicada y consecuentemente no puede ejecutarse la garantía de fiel cumplimiento del contrato, y para hacerlo el Ministerio de Energía y Minas tiene que ceñirse a lo establecido en el Art. 105 de la Ley de Contratación Pública, y no encontrarse en mora del cumplimiento de sus obligaciones contractuales.

Contrato de Arrendamiento Financiero con Starweaver Ltd.- Fue suscrito en julio 21 de 1998 por el arrendamiento de la barcaza "Victoria Two" que genera 105 Megavatios. El contrato vence en dos años y establece la opción a compra a favor de la Compañía. El depósito en

10. COMPROMISOS Y CONTINGENCIAS (Continuación)

garantía fue acordado en US\$. 4,250,000 y el canon mensual de arrendamiento en US\$. 898,328; el cual no fue exigido por Starweaver Ltd. y no existe en los estados financieros provisión por este concepto.

Contrato con el Señor Pablo Chiriboga.- Fue suscrito en marzo 16 de 1998 y tiene por objeto la prestación de servicios profesionales y de gestión por US\$. 2,500,000. Estos honorarios corresponden a las gestiones profesionales realizadas en al adjudicación a Energycorp S.A. del contrato de venta de energía con el Estado Ecuatoriano (nota 7).

Acuerdo de Pago y Operación.- Fue suscrito en mayo 2 del 2002, entre Starweaver Limited, Energycorp S.A. y Asociados e Intervisa Trade S.A.. Mediante este Acuerdo se puntualiza principalmente lo siguiente:

- Starweaver Limited se hace responsable exclusiva de las deudas que Energycorp S.A. mantiene con tres asesores, quienes presentaron las demandas correspondientes tendientes a obtener la recuperación de sus cuentas, y cuyos procesos judiciales permitieron que en agosto del 2000 el Juez Séptimo de lo Civil de Pichincha ordene el secuestro de la barcaza "Victoria Two".
- Con el propósito de solucionar la escasez de energía eléctrica en el país y permitir la contratación de este servicio para el Estado Ecuatoriano, dos de los tres asesores antes mencionados constituyeron Intervisa Trade S.A. y mediante autorización judicial operaran la barcaza y generaran energía eléctrica para el mercado eléctrico mayorista del país. Intervisa Trade S.A. opera la barcaza desde octubre del 2001 mediante contrato suscrito con Electroguayas. Starweaver Limited, reconoce y acepta todo el proceso.
- Starweaver Limited es la propietaria legal de la barcaza "Victoria Two" y autoriza en forma exclusiva e irrevocable a Intervisa Trade S.A. a continuar operando la barcaza. La responsabilidad de la operación y mantenimiento de la unidad es de Starweaver Limited. La administración económica de la operación de la barcaza es una responsabilidad compartida de las mencionadas compañías, y sus resultados servirá para pagar las deudas que Energycorp S.A. tiene en Ecuador.
- Contrato con Almaconti.- La Compañía ha presentado demanda ante la Sala de Sorteos de la Corte Superior de Justicia de Guayaquil, para dejar sin efecto el contrato suscrito en 1999 con Almaconti que presta sus servicios de depósito, custodia y conservación de la barcaza Sky Three (almacenadora de combustible). La demanda se origina debido a la excesiva tarifa de almacenaje que se cobra.

11. TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS

Durante el año 2002, los pagos originados en las operaciones de la Compañía fueron realizados por Intervisa Trade S.A. con cargo a Starweaver Limited. En los estados financieros de Energycorp S.A. es registrado un pasivo a favor de Starweaver Limited con relación a los mencionados cargos.

12. IMPUESTO A LA RENTA

Las declaraciones de impuesto a la renta correspondientes a los años 1999 al 2001, no han sido revisadas por las autoridades fiscales. La facultad fiscalizadora por parte del Servicio de Rentas Internas - SRI está vigente para los tres últimos ejercicios económicos.

13. INTERVENCION DE LA COMPAÑIA

Mediante Resolución No. 02 Q.I.CI 139 de febrero 27 del 2002 emitida por la Superintendencia de Compañías, fue resuelta la intervención de la Compañía por atraso en el cumplimiento de la entrega del informe de auditoría previsto en la ley. A la fecha de emisión de los estados financieros auditados, la intervención a la Compañía fue declarada terminada de acuerdo con Resolución No. 02.Q.ICI.375 de mayo 22 del 2002 emitida por la Superintendencia de Compañías.

14. RECLASIFICACIONES

Los estados financieros por los años terminados el 31 de diciembre del 2002 y 2001, han sido reclasificados para que su presentación esté de acuerdo con disposiciones emitidas por la Superintendencia de Compañías.

15. EVENTOS POSTERIORES

En enero 7 del 2003, el Banco del Pacifico S.A. comunicó a Intervisa Trade S.A. su aceptación a la propuesta de sustitución de deuda por obligación que mantiene Energycorp S.A. con el mencionado banco (nota 7). Los términos de la aceptación establecen un nuevo pasivo por US\$. 1,100,000 con pago inicial de US\$. 150,000 en diciembre del 2002 y constitución de una garantía por prenda o hipoteca de la barcaza "Sky Three", y el saldo a 36 meses plazo con dividendos diferenciados para los meses de marzo hasta agosto, y de septiembre hasta febrero, al 11% de interés anual reajutable cada 90 días.
