

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A la Junta General de Accionistas y Directorio de
ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.
Cuenca, Ecuador

1. Hemos examinado el balance general de **ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.** al 31 de diciembre del 2000, y los estados conexos de resultados, inversión de los accionistas y de flujos de efectivo (Expresados en USDólares) por el año terminado en esa fecha. Estos estados son responsabilidad de la Administración de la Compañía. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre los mencionados estados financieros basándonos en nuestra auditoría.
2. Nuestro examen se efectuó de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas. Estas normas requieren de la planeación y ejecución de una auditoría que tenga como objetivo obtener una seguridad razonable y determinar si los estados financieros se encuentran libres de errores importantes. La auditoría incluyó aquellas pruebas de los registros de contabilidad y otros procedimientos de auditoría que respaldan las transacciones registradas y su revelación en los estados financieros. La auditoría también incluyó la determinación del uso de los principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador y de las estimaciones importantes realizadas por la Administración, así como la evaluación en conjunto de la presentación de los estados financieros. Creemos que la auditoría efectuada establece bases razonables para nuestra opinión.
3. En la Nota B se describen las políticas de contabilidad más importantes que ha utilizado la Compañía. Debido a ciertas disposiciones reglamentarias existentes en Ecuador, las prácticas utilizadas difieren en algunos aspectos con la Norma Internacional de Contabilidad NIC 29.
4. Los bienes recibidos por la Compañía, producto de la escisión efectuada en el año 1999, se registraron al valor establecido en la escritura pública de escisión, para lo que se tomaron los valores registrados contablemente a esa fecha. Al momento de la escisión o posteriormente la Compañía no ha efectuado una valoración técnica de sus bienes para establecer el costo real, en función de su estado actual y vida útil.
5. En nuestra opinión, excepto por lo mencionado en el párrafo 4, los estados financieros anteriormente referidos presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de **ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.** al 31 de diciembre del 2000 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo (Expresados en USDólares) por el año terminado en esa fecha, de conformidad con los principios de contabilidad descritos en la Nota B.
6. La Subsecretaría del Tesoro y Crédito Público del Ministerio de Economía y Finanzas confirmó que al 31 de diciembre del 2000, la Compañía mantiene obligaciones por US\$5,512,586.45 por concepto de deuda externa. Los registros contables incluyen saldos por US\$5,512,586.45 por la deuda con Sumitomo Corporation y US\$1,332,046.32 por la deuda con el Reino Unido, ambas consideradas como obligaciones externas.
7. La Compañía debió US\$698,128.04 de la cuenta patrimonial Reserva de capital, para registrar el ajuste a la refacturación efectuada por el CENACE, correspondiente a períodos anteriores. El cargo debió registrarse en la cuenta Resultados acumulados.
8. Durante el año 2000 se han producido hechos importantes en el desarrollo económico y político del país, cuyo efecto no es posible determinar en estos momentos. En febrero del 2000 se reemplazó al Presidente de la República por el Vicepresidente; se decretó la dolarización de la economía y desde el 1 de abril las transacciones se registran en USDólares, moneda que fue oficializada para uso corriente dentro del territorio ecuatoriano. No se ha logrado un consenso político entre los diferentes estamentos del estado, impidiendo crear el ambiente necesario para confiar en la estabilidad y desarrollo del Ecuador y consecuentemente de sus instituciones públicas y privadas.

Pannell Kerr Forster

2 de marzo del 2001
Guayaquil, Ecuador

Edgar Naranjo L.

Licencia Profesional No.16.485
Superintendencia de Compañías No.015

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.**BALANCE GENERAL****31 DE DICIEMBRE DEL 2000****ACTIVO****ACTIVO CIRCULANTE:**

Disponible (Nota C)	US\$	20,876.36
Cuentas y documentos por cobrar (Nota D)		3,514,341.39
Inventarios (Nota E)		4,901,742.27

TOTAL DEL ACTIVO CIRCULANTE		8,436,960.02
------------------------------------	--	---------------------

ACTIVOS FIJOS (Nota F)		39,761,814.92
-------------------------------	--	----------------------

OTROS ACTIVOS (Nota G)		826,208.55
-------------------------------	--	-------------------

	US\$	49,024,983.49
--	-------------	----------------------

PASIVO E INVERSION DE LOS ACCIONISTAS**PASIVO CIRCULANTE:**

Cuentas y documentos por pagar (Nota H)	US\$	1,462,654.46
Cuotas vencidas por obligaciones a largo plazo (Nota I)		2,249,525.80
Vencimientos corrientes (Nota I)		272,481.06
Intereses por obligaciones a largo plazo (Nota J)		892,788.45
Obligaciones patronales		67,675.99
Retenciones, impuestos por pagar		5,814.96

TOTAL DEL PASIVO CIRCULANTE		4,950,940.72
------------------------------------	--	---------------------

PASIVO A LARGO PLAZO (Nota I)		5,169,649.34
--------------------------------------	--	---------------------

PASIVOS DIFERIDOS		201,267.20
--------------------------	--	-------------------

INVERSION DE LOS ACCIONISTAS (Nota K)

Capital social		7,435,485.60
Aportes para futura capitalización		153,024.38
Donaciones de capital		401,824.26
Reservas		12,254.85
Reserva de capital		29,163,883.04
Resultados acumulados		1,536,654.10

		38,703,126.23
--	--	----------------------

	US\$	49,024,983.49
--	-------------	----------------------

Vea notas a los estados financieros

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.**ESTADO DE RESULTADOS****AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000****INGRESOS DE OPERACIONES:**

Ventas de energía	US\$	5,945,264.67
Otros ingresos (Nota L)		<u>1,304,402.41</u>
		<u>7,249,667.08</u>

COSTO Y GASTOS DE OPERACIONES:

Costo de operación		2,244,482.30
Otros gastos (Nota M)		<u>4,249,795.91</u>
		<u>6,494,278.21</u>

UTILIDAD DEL EJERCICIO**US\$ 755,388.87****Vea notas a los estados financieros**

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.
ESTADO DE INVERSION DE LOS ACCIONISTAS
AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000

	Capital social	Aportes para futura capitalización	Reserva por revalorización del patrimonio	Donaciones de capital	Reservas		Reserva de capital	Resultados acumulados
					de valoración	legal		
Saldo al 1 de enero del 2000	US\$ 7,435,485.60	US\$ 153,024.38	US\$ 8,901,748.08	US\$ 401,824.26	US\$ 500.06	US\$ 11,754.79	US\$.	US\$ 375,598.00
Utilidad del ejercicio								755,388.87
Ajustes por aplicación de la NEC 17			14,113,773.62					405,707.23
Ajuste por corrección monetaria no efectuada en años anteriores							52,164.45	
Ajuste por revaluación efectuada por el CENACE							(698,128.04)	
Transferencia según NBC 17			(23,015,521.70)				29,809,846.63	
Saldo al 31 de diciembre del 2000	US\$ 7,435,485.60	US\$ 153,024.38	US\$ 0.00	US\$ 401,824.26	US\$ 500.06	US\$ 11,754.79	US\$ 29,163,883.04	US\$ 1,536,654.10

Vea notas a los estados financieros

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO****AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000****ACTIVIDADES DE OPERACION:**

Efectivo recibido de clientes	US\$	5,480,947.71
Efectivo pagado a proveedores y empleados		(7,285,528.68)
Gastos financieros		(515,755.11)
Otros ingresos		96,349.18

EFFECTIVO NETO USADO EN LAS ACTIVIDADES DE OPERACION**(2,223,986.90)****ACTIVIDADES DE INVERSION**

Compra de activos		(44,173.10)
-------------------	--	-------------

EFFECTIVO NETO USADO EN LAS ACTIVIDADES DE INVERSION**(44,173.10)****ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO**

Aumento del pasivo a largo plazo		471,637.74
----------------------------------	--	------------

EFFECTIVO NETO PROVENIENTE DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO**471,637.74****DISMINUCION DEL EFECTIVO****(1,796,522.26)**

Saldo del efectivo al inicio del año

1,817,398.62**SALDO DEL EFECTIVO AL FINAL DEL AÑO****US\$ 20,876.36****Vea notas a los estados financieros**

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO**

(Continuación)

AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000**CONCILIACION DE LA UTILIDAD DEL EJERCICIO CON
EL EFECTIVO NETO USADO EN LAS ACTIVIDADES
DE OPERACION**

UTILIDAD DEL EJERCICIO	US\$	755,388.87
Partidas en conciliación:		
Depreciación		1,102,813.69
Resultado por exposición a la inflación		(944,645.40)
Ajustes de activo fijo		1,319,591.91
		<hr/>
		2,233,149.07

VARIACION EN ACTIVOS Y PASIVOS CORRIENTES:

Cuentas por cobrar	(1,990,059.60)
Gastos acumulados por adelantado	15,782.76
Inventarios	(3,233,755.91)
Pasivo corriente	1,054,618.42
Otros activos	(303,721.64)
	<hr/>
	(4,457,135.97)

**EFECTIVO NETO USADO EN LAS ACTIVIDADES DE
OPERACION****US\$ (2,223,986.90)**

Vea notas a los estados financieros

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS****AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2000****A. ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A. "ELECAUSTRO S.A.":**

La Compañía fue constituida el 13 de julio de 1999 en la ciudad de Cuenca, como consecuencia de la escisión de la Compañía Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., aprobada por la Intendencia de Compañías de Cuenca mediante Resolución No.99.3.1.1.243, e inscrita el 27 de agosto de 1999 en el Registro Mercantil de esa ciudad, con el No.211. Tiene como objetivo social la explotación económica de centrales de generación eléctrica y colocar su producción en el mercado mayorista. Está regulada por la Ley de Electrificación, reglamentos del sector eléctrico y otras leyes de la República del Ecuador.

La Compañía opera las centrales hidroeléctricas de Saucay, Saymirin I-II, Saymirin III-IV y las centrales de combustión interna de El Descanso y Monay. La capacidad instalada de potencia y generación eléctrica propia es de 69.225 KW. En el período de enero a diciembre del 2000 la energía bruta producida fue de 230.966.422,68 KWh.

De conformidad con el Reglamento para el funcionamiento del mercado eléctrico mayorista, el precio de venta de la energía es fijado cada hora por el Centro Nacional de Electrificación - CENACE.

Escisión: La Junta General de Accionistas (de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.) celebrada el 15 de junio de 1999, mediante resolución No.167-444, resolvió la escisión de la Compañía para dividir sus actividades entre generación y distribución según lo establece la Ley de Electrificación. De esta forma, ELECAUSTRO S.A. asume las actividades relacionadas con la generación eléctrica, manteniendo sus propios registros contables desde mayo de 1999. Por la referida escisión Elecaustro asumió activos por S/.412.386 millones, recibiendo un patrimonio inicial de S/.302.371 millones.

B. PRINCIPIOS CONTABLES ECUATORIANOS:

Base de presentación. La Compañía mantiene sus registros contables en USDólares a partir del 1 de abril del 2000 y de acuerdo con normas ecuatorianas de contabilidad - NEC y prácticas contables establecidas y autorizadas por la Superintendencia de Compañías, aplicando el "Sistema Uniforme de Cuentas" (SUCOSE), emitido por el Ex - INECCEL. A continuación mencionamos los principios contables más importantes que se han utilizado:

Flujo de efectivo.- Para la preparación del flujo de efectivo se procedió de la siguiente manera:

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.**B. PRINCIPIOS CONTABLES ECUATORIANOS (Continuación)**

Para hacer comparable los estados financieros al 31 de diciembre del 2000 y 1999 y con la finalidad de determinar las variaciones en los saldos en ambos períodos, se agregó a los saldos del ejercicio 1999 a nivel de cuentas del balance general, los ajustes resultantes de aplicar la NEC 17 y que fueron contabilizados al 31 de marzo del 2000. Las variaciones producidas en las cuentas de los balances generales se dividió para S/.25.000 y se obtuvo los valores en USDólares de las cuentas que integran el flujo de efectivo.

Aplicación de la Norma Ecuatoriana de Contabilidad, NEC 17: Por acuerdo interinstitucional publicado en el R.O. 57, se aprobó la aplicación de la NEC 17, para convertir a USDólares los estados financieros reexpresados en Sucres (moneda oficial del Ecuador hasta el 10 de enero del 2000) al 31 de marzo del 2000. La Norma mencionada establece los siguientes procedimientos de conversión:

- (1) Reexpresar los estados financieros por el período de enero 1 al 31 de marzo del 2000. El resultado de aplicar la corrección monetaria integral se registra en la cuenta Resultado por exposición a la inflación en los resultados financieros del estado de ingresos y gastos.
- (2) Ajustar las partidas no monetarias del balance general en base a la variación acumulada de la diferencia entre las tasas de inflación y devaluación (Índice especial de corrección de brecha = Primera brecha) por el período comprendido entre el 31 de diciembre de 1991 o fecha de origen posterior y el 31 de diciembre de 1999. El resultado de aplicar el índice de esta primera brecha se registrará en la cuenta patrimonial Reexpresión monetaria.
- (3) Ajustar las partidas no monetarias del balance general en base a la variación acumulada de la diferencia entre las tasas de inflación y devaluación (Índice especial de corrección de brecha = Segunda brecha) por el período comprendido entre el 1 de enero y 31 de marzo del 2000. El resultado de aplicar el índice de esta segunda brecha se registrará en la cuenta Resultado por exposición a la inflación en los resultados financieros del estado de ingresos y gastos.
- (4) Los saldos de los estados financieros al 31 de marzo del 2000 ajustados según lo descrito en los numerales 1, 2 y 3, se dividirá para S/.25.000 para obtener los estados financieros convertidos a USDólares.
- (5) Los estados de ingresos y gastos y flujos de efectivo no están sujetos a Reexpresión monetaria integral ni al ajuste por Índice especial de corrección de brecha.
- (6) Los saldos de las cuentas Reserva por revalorización del patrimonio y Reexpresión monetaria se revelarán como parte de la cuenta patrimonial Reserva de capital.

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.

B. PRINCIPIOS CONTABLES ECUATORIANOS (Continuación)

Los activos fijos están contabilizadas al valor que resultó de convertir los saldos al 31 de marzo del 2000, aplicando los procedimientos de la NEC 17. Este procedimiento pretende ajustar el costo histórico de los bienes en función de los índices de inflación y devaluación para determinar su costo actual en USDólares. Las erogaciones por mantenimiento y reparaciones se cargan a gastos al incurriarse en ellas, mientras que las mejoras de importancia se capitalizan. La depreciación se calcula por el método de línea recta, tomando como base la vida útil estimada de los activos relacionados.

La depreciación se efectúa de acuerdo a los años de vida útil del bien, aplicando el método de línea recta, utilizando las tasas que al respecto contempla el Sistema Uniforme de Cuentas para los Organismos del Sistema Eléctrico (SUCOSE). Para algunos componentes de las centrales hidroeléctricas y de generación térmica se calcula de acuerdo al número de horas de operación.

Los años de vida útil estimada de las propiedades, maquinarias y equipos son los siguientes:

<u>Activos</u>	<u>Años de vida útil</u>	<u>Tasas (%)</u>
<u>Centrales hidráulicas</u>		
Edificios y estructuras	40	2.5
Obras hidráulicas	40	2.5
Instalaciones electromecánicas	40 y H.M.	2.5 y H.M.
Otros equipos	40 y 30	2.5 y 3.33
Carreteras, caminos y puentes	50	2
<u>Centrales térmicas</u>		
Edificios y estructuras	25	4
Instalaciones electromecánicas	H.M.	H.M.
Otros equipos de centrales térmicas	15	6.66
<u>Instalaciones generales</u>		
Mobiliario y equipos de oficina	10	10
Equipos de transporte	5	20
Herramientas y equipos	10	10
Equipos de laboratorio e ingeniería	10	10
Equipos de comunicación	10	10
Equipos de computación	5	20

H.M.: Horas máquina

Inventarios: Están registrados al valor recibido por la escisión más los ajustes de la NEC 17. Son valuados por el método promedio.

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.**B. PRINCIPIOS CONTABLES ECUATORIANOS (Continuación)**

Ingresos y gastos: Son registrados de acuerdo con el método del devengado.

C. DISPONIBLE:

Bancos	US\$ 9,476.36
Fondos rotativos	11,400.00
	<hr/>
	US\$ 20,876.36
	<hr/>

D. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR:

CENACE	(1) US\$ 3,032,073.82
Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.	(2) 464,347.96
Anticipo a empleados	16,441.11
ACE Seguros	1,478.50
	<hr/>
	US\$ 3,514,341.39
	<hr/>

(1) Corresponde a planillas por venta de energía pendiente de cobro.

(2) Incluye US\$308,735.54 por venta de energía pendiente de cobro.

E. INVENTARIOS:

Repuestos	US\$ 2,617,660.90
Combustibles y lubricantes	103,158.56
Herramientas	1,466.31
Bienes de control	3,872.63
Varios materiales	174,090.99
Importaciones en tránsito	2,001,492.88
	<hr/>
	US\$ 4,901,742.27
	<hr/>

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.**F. ACTIVOS FIJOS:**

Al 31 de diciembre del 2000, el movimiento de compras, depreciación y corrección monetaria se presenta como sigue:

	Saldo al 31/12/99	Adiciones	NEC 17	Saldo al 31/12/00
Centrales hidroeléctricas	US\$ 25,932,361.86	US\$ 19,014.48	US\$ 27,588,099.53	US\$ 53,539,475.87
Centrales de combustión interna	9,456,518.91	8,040.76	10,125,636.81	19,590,196.48
Instalaciones generales	235,717.83	146,846.73	256,047.95	638,612.51
	<u>35,624,598.60</u>	<u>173,901.97</u>	<u>37,969,784.29</u>	<u>73,768,284.86</u>
Menos: Depreciación acumulada	<u>15,788,341.07</u>	<u>1,146,457.43</u>	<u>17,233,139.01</u>	<u>34,167,937.51</u>
Subtotal de bienes y servicios en servicio	<u>19,836,257.53</u>	<u>(972,555.46)</u>	<u>20,736,645.28</u>	<u>39,600,347.35</u>
Bienes que no son de servicio				
Obras hidroeléctricas	178,500.80	80,325.36	279,623.84	538,450.00
Instalaciones electromecánicas	51,989.79	23,395.40	81,442.68	156,827.87
Otros equipos	659.89	389.26	1,133.46	2,182.61
	<u>231,150.48</u>	<u>104,110.02</u>	<u>362,199.98</u>	<u>697,460.48</u>
Menos: Depreciación acumulada	<u>196,995.82</u>	<u>78,625.41</u>	<u>336,803.63</u>	<u>612,424.86</u>
Subtotal de bienes e instalaciones	<u>34,154.66</u>	<u>25,484.61</u>	<u>25,396.35</u>	<u>85,035.62</u>
Obras en construcción				
Obras de generación hidráulica	8,105.60		8,756.92	16,862.52
Unidad de obras civiles	25,588.03		27,644.14	53,232.17
Sistema de transmisión y subtransmisión	688.45		743.77	1,432.22
Otras obras	2,358.19		2,546.85	4,905.04
Subtotal de obras en construcción	<u>36,740.27</u>	<u>0.00</u>	<u>39,691.68</u>	<u>76,431.95</u>
Total	<u>US\$ 19,907,152.46</u>	<u>US\$ (947,070.45)</u>	<u>US\$ 20,801,733.31</u>	<u>US\$ 39,761,814.92</u>

G. OTROS ACTIVOS:

Seguros anticipados	(1) US\$ 426,387.87
Estudios de proyectos	233,640.80
Anticipos de contratos	156,308.22
Cuentas por liquidar	9,871.66
	<u>US\$ 826,208.55</u>

(1) Representa el valor de las primas por el seguro contratado para cubrir riesgos que puedan afectar a los bienes de la Compañía. Se amortizan durante el período de vigencia de las pólizas de seguro. La parte de las primas pendientes de pago se registra en cuentas y documentos por pagar.

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.**H. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR:**

Al 31 de diciembre del 2000, se presenta como sigue:

Obligaciones bancarias	(1) US\$ 500,000.00
Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A.	117,857.50
ACE Seguros S.A.	387,625.00
Otras cuentas por pagar	457,171.96
	<hr/>
	US\$ 1,462,654.46

(1) Representa obligación por pagar a Produbanco por apertura de carta de crédito.

I. PASIVO A LARGO PLAZO:

Al 31 de diciembre del 2000, corresponden a los siguientes créditos:

<u>Crédito</u>	<u>Dólares</u>	<u>Fecha de vencimiento</u>	<u>Interés %</u>	<u>Cuotas Vencidas</u>	<u>Parte corriente</u>	<u>Largo plazo</u>
Sumitomo cuota 14 refinanciada	US\$ 157.319.00	31-07-98	9.85	157.319.10		
Sumitomo cuota 12 refinanciada	US\$ 62.549.00	31-07-98	9.85	62.548.60		
Sumitomo cuota 13 refinanciada	US\$ 163.005.00	31-07-98	9.85	163.005.37		
Sumitomo tramo IV A	US\$ 955.874.00	31-05-00	9.00	955.873.92		
Sumitomo tramo IV B	US\$ 258.397.00	31-05-99	9.00	258.396.86		
Sumitomo tramo V	US\$1.907.367.00	30-06-07	6.70	136.240.53	272.481.06	1.498.645.88
Sumitomo tramo VI	US\$2.008.076.00	30-09-09	8.00			2.008.075.71
Británico cuota 27-42	£ 28.233.91	02-10-98	3.00	42.198.40		
Británico tramo III cuota 19-22	£ 68.002.24	31-07-98		101.636.15		
Británico tramo III	£ 28.814.67	31-07-96		43.066.41		
Británico tramo IV A cuota 23-24	£ 81.643.24	30-11-98	10.00	122.023.99		
Británico tramo IV B cuota 25-26	£ 138.643.43	31-05-00	10.00	207.216.47		
Británico tramo V A	£ 224.330.51	30-06-12	10.00			335.284.38
Británico tramo V B	£ 13.916.97	30-06-12	10.00			20.800.30
Británico tramo VI A	£ 307.654.00	30-09-14	10.00			459.820.22
Banco del Estado (Sucres)		30-10-04	65.66			619.078.70
Total				<hr/>	<hr/>	<hr/>
				2.249.525.80	272.481.06	4.941.705.19
Provisión para jubilación patronal					(1)	94.917.27
Provisión bonificación por desahucio						68.026.88
Provisión para pago al Municipio						65.000.00
						<hr/>
						227.944.15
						<hr/>
						5.169.649.34

(1) Representa la provisión para jubilación patronal, que tienen derecho de acuerdo con la Legislación Laboral ecuatoriana, los empleados y trabajadores que hayan cumplido los 25 años o más de servicio o que cumplieren ese tiempo en forma ininterrumpida dentro de una Compañía, o cuando en ese instante reúnan los requisitos necesarios. La pensión patronal no podrá ser inferior al salario mínimo vital general vigente decretado por el Gobierno. En el caso de doble jubilación por parte del Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social (IESS) y la Compañía, la pensión patronal, será como mínimo equivalente al 50% del salario mínimo vital.

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.**I. OBLIGACIONES A LARGO PLAZO Y VENCIMIENTOS CORRIENTES**
(Continuación)

Los vencimientos futuros de los 5 años siguientes es como sigue:

<u>Años</u>	<u>US\$</u>
2001	272,481.06
2002	577,153.23
2003	594,957.44
2004	594,957.44
2005	640,939.43
Años posteriores	2.261.216.59

J. INTERESES POR OBLIGACIONES A LARGO PLAZO:

Al 31 de diciembre del 2000, se presenta como sigue:

Intereses Sumitomo	US\$ 510,841.73
Intereses Británico	366,125.84
Intereses Banco del Estado	15,820.88
	(1) <u>US\$ 892,788.45</u>

(1) Incluye principalmente US\$796,695.10 por intereses vencidos.

K. INVERSIÓN DE LOS ACCIONISTAS:

Capital social: Está conformado por 185.887.140 acciones de US\$0.04 cada una, integrado por los siguientes accionistas:

<u>Accionistas</u>	<u>Participación %</u>	<u>No. de acciones</u>
Fondo de solidaridad	52.56	97.675.865
H. Consejo Provincial del Azuay	30.04	55.837.095
I. Municipio de Cuenca	10.63	19.761.901
H. Consejo Provincial del Cañar	3.72	6.923.675
CREA	1.34	2.498.903
H. Consejo Provincial de Morona Santiago	1.07	1.984.426
I. Municipio de Sigsig	0.26	489.351
I. Municipio de Santa Isabel	0.23	427.869
I. Municipio de Biblián	0.15	284.162
I. Municipio de Morona Santiago	0.00	3.893
	<u>100.00</u>	<u>185.887.140</u>

Aportes para futura capitalización: El saldo proviene de la escisión y corresponde principalmente a valores entregados por el Fondo de Solidaridad en efectivo y en materiales para la realización de obras específicas. La Ley de Régimen del Sector Eléctrico publicada en R.O. No.43, establece que el 10% adicional sobre el valor facturado que se destinaba a favor de los Consejos Provinciales sean transferidos a una cuenta especial en el Banco de Fomento a favor de FERUM - CONELEC.

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.**K. INVERSIÓN DE LOS ACCIONISTAS (Continuación)**

Fondo de solidaridad	US\$ 125.841.07
I. Municipio de Cuenca	22.871.59
I. Municipio de Santa Isabel	3.247.91
I. Municipio de Sigüig	1.031.37
Otros	32.44
	<u>US\$ 153,024.38</u>

Donaciones de capital: Proviene de la escisión y registra fondos entregados por abonados del sector residencial para la realización de los trabajos de electrificación en diferentes zonas.

Reserva de capital: En este rubro se incluyen las siguientes cuentas que se originaron por ajustes por inflación hasta el período de transición: Reserva por revalorización del patrimonio y Reexpresión monetaria.

L. OTROS INGRESOS:

Incluye principalmente ingresos por US\$232,715.34 y US\$944,645.40 por diferencia en cambio y resultado por exposición a la inflación respectivamente.

M. OTROS GASTOS:

Incluye principalmente US\$2,033,765.71 por pérdida en diferencia en cambio y US\$355,486.90 por refacturación de energía efectuada por el CENACE.

N. RESULTADO POR EXPOSICIÓN A LA INFLACIÓN:

Esta cuenta forma parte de otros ingresos y sirve para registrar el efecto de aplicar la norma de contabilidad - NEC 17, cuyo resultado por US\$944,645.40 es consecuencia de contabilizaciones exigidas por la norma contable y no de gestión o actividades operativas de la Compañía.

O. RESUMEN DE INDICES UTILIZADOS EN LA APLICACIÓN DE LA NEC 17:

MES	1991			1992			1993			1994			1995		
	IPCU	T/C	Factor	IPCU	T/C	Factor									
Enero				39,17	1.320,50	0,29083	61,08	1.841,89	0,44278	79,77	2.082,83	0,68664	98,95	2.373,34	0,81431
Febrero				41,26	1.340,00	0,33982	62,70	1.844,19	0,47951	81,40	2.084,30	0,69949	100,77	2.410,82	0,81890
Marzo				43,48	1.334,25	0,41745	64,39	1.885,89	0,50187	83,08	2.145,80	0,68445	102,63	2.415,77	0,84897
Abril				45,78	1.429,50	0,39363	66,12	1.890,03	0,52237	84,78	2.164,49	0,70408	104,52	2.453,61	0,85374
Mayo				48,22	1.467,50	0,42989	67,90	1.916,80	0,54151	86,49	2.170,43	0,73410	106,45	2.471,75	0,87411
Junio				50,79	1.497,50	0,47593	69,73	1.905,14	0,56275	88,26	2.179,45	0,76227	108,41	2.582,44	0,82691
Julio				53,50	1.543,00	0,50984	71,81	1.936,19	0,60946	90,07	2.214,23	0,77016	110,41	2.575,64	0,86543
Agosto				56,36	1.741,48	0,40836	73,53	1.946,56	0,64381	91,91	2.263,10	0,76731	112,44	2.613,89	0,87192
Septiembre				59,36	1.820,54	0,41889	75,51	1.946,15	0,66843	93,78	2.260,39	0,80563	114,52	2.654,98	0,87705
Octubre				62,53	1.925,98	0,41285	77,55	1.964,48	0,71786	95,71	2.291,33	0,81771	116,53	2.729,18	0,85968
Noviembre	35,30	1.182,50	0,29908	57,90	1.918,29	0,31347	76,80	1.981,44	0,68230	95,40	2.305,45	0,80073	116,50	2.894,02	0,75178
Diciembre	37,19	1.276,13	0,26885	59,48	1.843,50	0,40359	78,17	2.040,84	0,66681	97,16	2.277,17	0,65672	119,05	2.924,50	0,77146

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.**O. RESUMEN DE INDICES UTILIZADOS EN LA APLICACIÓN DE LA NEC 17**
(Continuación)

MES	1996			1997			1998			1999		
	IPCU	T/C	Factor	IPCU	T/C	Factor	IPCU	T/C	Factor	IPCU	T/C	Factor
Enero	121,6	2.957,82	0,78891	154,52	3.702,06	0,81834	206,70	4.528,27	0,97752	302,30	7.232,12	0,81898
Febrero	214,3	2.976,98	0,81733	168,38	3.756,78	0,83459	213,42	4.527,98	1,04208	315,74	9.135,85	0,80388
Marzo	127,0	3.058,67	0,80743	182,32	3.801,18	0,85827	221,42	4.884,83	0,97248	328,78	10.017,12	0,43288
Abril	129,8	3.088,91	0,83008	186,37	3.888,18	0,87115	229,72	5.063,54	0,97424	344,48	9.010,11	0,86388
Mayo	132,6	3.124,98	0,84734	170,52	3.910,48	0,89757	238,34	5.222,23	0,98808	358,78	9.318,52	0,88014
Junio	135,5	3.174,98	0,85815	174,77	3.988,80	0,89774	247,28	5.284,47	1,04404	375,78	11.167,80	0,48558
Julio	138,5	3.218,48	0,87420	178,12	4.042,91	0,92798	258,85	5.353,48	1,08540	382,48	11.548,08	0,47927
Agosto	141,5	3.276,28	0,88037	183,58	4.104,80	0,94631	268,17	5.482,70	1,11281	409,95	10.979,38	0,82483
Septiembre	144,8	3.305,02	0,90471	188,17	4.138,98	0,97792	276,15	6.185,95	0,94284	428,18	13.598,00	0,37050
Octubre	147,8	3.328,02	0,93300	182,88	4.282,14	0,98911	288,51	6.738,00	0,85084	447,23	18.378,40	0,18848
Noviembre	147,1	3.517,42	0,81988	191,10	4.327,82	0,92188	277,10	6.482,45	0,88592	425,00	18.855,04	0,09727
Diciembre	180,77	3.631,74	0,80657	198,27	4.432,78	0,94841	289,43	6.781,24	0,86282	448,70	18.525,88	

Tabla de corrección de brecha entre el 31 de diciembre de 1999 y la fecha de transición (Coeficiente de ajuste por inflación al 31 de marzo del 2000)			
MES	AÑO	IPCU	Coeficiente de ajuste
Noviembre	1999	425,00	
Diciembre	1999	448,70	0,328118
Enero	2000	513,00	0,257967
Febrero	2000	564,45	0,100292
Marzo	2000		

Tabla de corrección de brecha al 31 de marzo del 2000 Diciembre 1999 - Marzo 2000			
MES	AÑO	T/C	FACTOR
Noviembre	425,00		
Diciembre	448,70	19.525,89	(0,0359654)
Enero	513,00	25.000,00	(0,2050669)
Febrero	564,45	25.000,00	(0,0911507)
Marzo			

P. TIPO DE CAMBIO:

El tipo de cambio utilizado por la Compañía para convertir sus saldos de Libras Esterlinas a USDólares al 31 de diciembre del 2000, fue de US\$1.4946 por cada £1,00.

Q. CERTIFICADO DE CONCESIÓN:

Según Oficio No.1642 del 29 de diciembre del 2000 el CONELEC otorgó el Certificado de Concesión a la Compañía Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., para la generación de las Centrales Hidráulicas denominadas SAUCAY y SAYMIRIN; y, de las Centrales Térmicas denominadas EL DESCANSO y MONAY, ubicadas en la provincia del Azuay, cuyas características técnicas han sido puestas en conocimiento del CONELEC.

La Empresa ELECAUSTRO S.A., dispondrá de un año plazo, contado a partir de la presente fecha, para entregar al CONELEC los estudios definitivos de Impacto Ambiental.

Se concede un plazo de tres meses para la suscripción del correspondiente contrato de concesión

R. HECHOS SUBSECUENTES:

A la emisión de este informe se encuentra en trámite el aumento de capital por US\$24,679,475.15.

Según el Decreto Ejecutivo # 1311, el gobierno se comprometió a asumir el pago de las obligaciones que mantienen las empresas eléctricas públicas con los acreedores externos, hasta que se establezca un pliego tarifario que se ajuste a los costos operativos y recuperación de inversión real.