

## **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES**

A los Accionistas y Junta de Directores de  
Electroquil S. A.:

1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de Electroquil S. A. al 31 de diciembre del 2004 y 2003 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio de los accionistas y de flujos de caja 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. Nuestras auditorías fueron efectuadas 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 que 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. 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 general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías proveen una base razonable para nuestra opinión.
3. En nuestra opinión, los referidos estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la situación financiera de Electroquil S. A. al 31 de diciembre del 2004 y 2003, los resultados de sus operaciones y sus flujos de caja por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.
4. La Compañía prepara sus estados financieros en base a Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales podrían diferir en ciertos aspectos de las Normas Internacionales de Información Financiera. Por lo tanto, los estados financieros adjuntos no tienen como propósito presentar la situación financiera, resultados de operación y flujos de caja de Electroquil S. A. de conformidad con principios de contabilidad y prácticas generalmente aceptadas en países y jurisdicciones diferentes a los de la República del Ecuador.

*Deloitte & Touche*

Febrero 3, 2005  
SC-RNAE019

*[Handwritten Signature]*

Almeida Castro  
Socio  
Registro 0.7503



Member of  
Deloitte Touche Tohmatsu

**ELECTROQUIL S.A.****BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2004 Y 2003**

(Expresados en U.S. dólares)

<b><u>ACTIVOS</u></b>	<b><u>Notas</u></b>	<b><u>2004</u></b>	<b><u>2003</u></b>
<b>ACTIVOS CORRIENTES:</b>			
Caja y bancos	4	18,603,701	10,035,314
Cuentas por cobrar, neto	5	26,026,011	8,320,152
Inventarios	6	4,155,508	2,630,027
Gastos anticipados	7	<u>1,815,841</u>	<u>1,467,546</u>
Total activos corrientes		<u>50,601,061</u>	<u>22,453,039</u>
<b>PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS:</b>			
	8		
Terrenos		409,809	409,809
Edificios y obras complementarias		1,955,425	1,931,895
Maquinarias y equipos		80,735,439	85,031,485
Instalaciones eléctricas		3,475,827	3,475,827
Equipos de oficina, muebles y enseres		198,513	181,878
Vehículos		281,482	310,929
Equipos de laboratorio		165,858	165,858
Equipos de computación		99,488	98,706
Obras en curso		<u>196,850</u>	<u>335,119</u>
Total		87,518,691	91,941,506
Menos depreciación acumulada		<u>(64,834,757)</u>	<u>(58,997,622)</u>
Propiedades planta y equipos, neto		<u>22,683,934</u>	<u>32,943,884</u>
<b>OTROS ACTIVOS</b>		<u>237,661</u>	<u>237,679</u>
<b>TOTAL</b>		<u>73,522,656</u>	<u>55,634,602</u>
<b>CUENTAS DE ORDEN</b>	15	<u>7,568,459</u>	<u>7,568,459</u>

Ver notas a los estados financieros



**ELECTROQUIL S.A.**

**ESTADOS DE RESULTADOS  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2004 Y 2003**

(Expresados en U.S. dólares)

	<u>Notas</u>	<u>2004</u>	<u>2003</u>
INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA Y POTENCIA, NETO DE IMPUESTO		54,982,981	32,860,097
COSTO DE ENERGIA VENDIDA	16	<u>55,030,060</u>	<u>32,286,366</u>
(PERDIDA) MARGEN BRUTO		(47,079)	573,731
GASTOS DE ADMINISTRACION	16	<u>(3,721,125)</u>	<u>(2,605,615)</u>
PERDIDA DE OPERACIONES		<u>(3,768,204)</u>	<u>(2,031,884)</u>
OTROS (GASTOS) INGRESOS:			
Intereses y comisiones, neto		203,631	1,134,701
Egresos extraordinarios			(1,216,944)
Otros egresos, neto	15	<u>(221,669)</u>	<u>41,766</u>
Total		<u>(18,038)</u>	<u>(40,477)</u>
PERDIDA		<u>(3,786,242)</u>	<u>(2,072,361)</u>

Ver notas a los estados financieros

**ELECTROQUIL S.A.**

**ESTADOS DE PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2004 Y 2003**

(Expresados en U.S. dólares)

	<u>Capital Social</u>	<u>Aportes para Aumento de Capital</u>	<u>Reservas</u>	<u>Déficit Acumulado</u>	<u>Total</u>
ENERO 1, 2002	11,772,553		55,274,419	(15,234,785)	51,812,187
Pérdida				(2,072,361)	(2,072,361)
Aportes en efectivo		1,225,344			1,225,344
Capitalización	<u>1,225,344</u>	<u>(1,225,344)</u>			
DICIEMBRE 31, 2003	12,997,897		55,274,419	(17,307,146)	50,965,170
Pérdida				(3,786,242)	(3,786,242)
DICIEMBRE 31, 2004	<u>12,997,897</u>		<u>55,274,419</u>	<u>(21,093,388)</u>	<u>47,178,928</u>

Ver notas a los estados financieros

**ELECTROQUIL S.A.****ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2004 Y 2003****(Expresados en U.S. dólares)**

	<b><u>2004</u></b>	<b><u>2003</u></b>
<b>FLUJOS DE CAJA PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION:</b>		
Recibido de clientes	36,766,546	40,065,127
Pagado a proveedores y compañías de servicio de personal	(27,752,361)	(38,225,672)
Impuesto a la renta	(550,108)	
Intereses pagados, neto	203,631	(23,549)
Otros ingresos (gastos), neto	<u>( 221,669)</u>	<u>41,766</u>
Efectivo neto proveniente de actividades de operación	<u>8,446,039</u>	<u>1,857,672</u>
<b>FLUJOS DE CAJA PARA ACTIVIDADES DE INVERSION:</b>		
Venta (adquisición) de propiedades, planta y equipo, neto	<u>869,929</u>	<u>(398,094)</u>
<b>FLUJOS DE CAJA PARA ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</b>		
Obligaciones a largo plazo	(566,649)	(4,239,705)
Pagos por compañía relacionada	(150,405)	
Dividendos pagados	(29,822)	(1,530,885)
Pagos de otros pasivos	(705)	
Aportes en efectivo	<u>                    </u>	<u>1,225,344</u>
Efectivo neto utilizado de actividades de financiamiento	<u>(747,581)</u>	<u>(4,545,246)</u>
<b>CAJA Y EQUIVALENTES DE CAJA:</b>		
Aumento (Disminución) neto durante el año	8,568,387	(3,085,668)
Comienzo del año	<u>10,035,314</u>	<u>13,120,982</u>
FIN DEL AÑO	<u>18,603,701</u>	<u>10,035,314</u>

*(Continúa...)*

**ELECTROQUIL S.A.**

**ESTADOS DE FLUJOS DE CAJA (Continuación...)  
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2004 Y 2003**

(Expresados en U.S. dólares)

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
CONCILIACION DE LA PERDIDA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Pérdida	(3,786,242)	(2,072,361)
Ajustes para conciliar la pérdida con el efectivo neto proveniente de actividades de operación:		
Depreciación de propiedades, planta y equipos	9,124,935	9,031,019
Pérdida en venta de propiedad	265,086	
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar	(17,555,452)	3,603,263
Inventarios	(1,525,481)	(330,076)
Gastos anticipados	(348,299)	(195,699)
Cuentas por pagar	22,234,182	(8,172,537)
Gastos acumulados por pagar	<u>37,310</u>	<u>(5,937)</u>
Total ajustes	<u>12,232,281</u>	<u>3,930,033</u>
 EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACION	 <u>8,446,039</u>	 <u>1,857,672</u>

Ver notas a los estados financieros

## **ELECTROQUIL S.A.**

### **NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2004 Y 2003**

---

#### **1. OPERACIONES Y ENTORNO ECONOMICO**

Electroquil S. A. fue constituida en enero 10 de 1992 en Guayaquil, Ecuador con el objeto de dedicarse a la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, en todas sus manifestaciones.

Los estados financieros han sido preparados en U.S. dólares como resultado del proceso de dolarización de la economía a través del cual el Gobierno Ecuatoriano fijó como moneda de curso legal del país, el dólar de los Estados Unidos de América.

Si bien el proceso de dolarización incorpora el dólar de los Estados Unidos de América como una moneda estable, la variación en los índices de precios al consumidor (nota 3) en la República del Ecuador, afecta la comparabilidad de ciertos importes incluidos en los estados financieros adjuntos por el año terminado el 31 de diciembre del 2004. Por lo tanto, el análisis comparativo de tales estados financieros debe hacerse considerando tal circunstancia.

#### **2. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS**

Las políticas contables de la Compañía son las establecidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y autorizadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Estas políticas están basadas en Normas Ecuatorianas de Contabilidad, las cuales requieren que la Administración realice ciertas estimaciones y establezca algunos supuestos inherentes a la actividad económica de la entidad, con el propósito de determinar la valuación y presentación de algunas partidas que forman parte de los estados financieros. En opinión de la Administración, tales estimaciones y supuestos estuvieron basados en la mejor utilización de la información disponible al momento, los cuales podrían llegar a diferir de sus efectos finales.

A continuación se resumen las principales prácticas contables seguidas por la Compañía en la preparación de sus estados financieros:

**Inventarios** - Al costo de adquisición que no excede a los valores de mercado.

**Propiedades, planta y equipos** - El valor de propiedades, planta y equipos se deprecia de acuerdo con el método de línea recta en función de los años de vida útil estimada de 20 para edificio, 10 para maquinarias equipos e instalaciones eléctricas, 10 para muebles y enseres, equipo de oficina y laboratorio e instalaciones, 5 para vehículos y 3 para equipo de computación.

**Ingresos por venta de energía y potencia** - Los ingresos por servicios son reconocidos en los resultados del año en función de la prestación del servicio.

**Gastos por Reparaciones Mayores** - La Compañía efectúa provisiones mensuales por este concepto, basado en contrato de mantenimiento que establece que el mantenimiento a ser efectuado será cobrado en base al pago de una tarifa por hora de operación de las turbinas.

### 3. INDICES DE PRECIOS AL CONSUMIDOR

El siguiente cuadro presenta información relacionada con el porcentaje de variación en los índices de precios al consumidor preparado por el Instituto Nacional de Estadística y Censos.

<u>Año Terminado</u> <u>Diciembre 31</u>	<u>Variación</u> <u>Porcentual</u>
2002	9
2003	6
2004	2

### 4. CAJA Y BANCOS

Al 31 de diciembre del 2004 y 2003, caja y bancos incluye principalmente US\$12,893,409 y US\$7,755,742 en cuenta corriente de banco del exterior que generan rendimiento promedio del 1.6% y 1% anual sobre saldos mensuales respectivamente y US\$5,705,918 y US\$2,255,988 en banco local.

### 5. CUENTAS POR COBRAR, NETO

	... Diciembre 31...	
	<u>2004</u>	<u>2003</u>
	(U.S. dólares)	
Clientes	25,874,370	4,176,163
Duke Energy Internacional del Ecuador Cía. Ltda.	178,755	28,350
Trans Canada Turbines Ltd.	85,400	
Centro Nacional de Control de Energía – CENACE		3,481,772
General Electric Inc. Sucursal Ecuador		257,042
Duke Energy International		234,000
WorkinGrup S. A.		16,441
Petrocomercial		229,585
Otros	25,682	34,995
Provisión para cuentas incobrables	<u>(138,196)</u>	<u>(138,196)</u>
Total	<u>26,026,011</u>	<u>8,320,152</u>

Al 31 de diciembre del 2004 y 2003, cuentas por cobrar clientes representan principalmente facturación por ventas a crédito de energía y potencia a las empresas distribuidoras de energía, con vencimientos promedio de 90 días a partir de la fecha de emisión de la factura. Un resumen de los principales clientes, y sus saldos al 31 de diciembre del 2004 es como sigue:

<u>Razón social</u>	(U.S. dólares)
Corporación Administración Temporal Eléctrica Guayaquil	11,493,204
Empresa Eléctrica Regional Manabi S.A.	3,561,825
Empresa Eléctrica Regional Guayas - Los Ríos S.A.	2,491,271
Empresa Eléctrica Quito S.A.	2,445,019
Empresa Eléctrica Regional El Oro S.A.	1,089,831
Empresa Eléctrica Milagro C.A.	949,552
Empresa Eléctrica Península de Santa Elena C.A.	717,554
Empresa Eléctrica Los Ríos C.A.	706,298
Empresa Eléctrica Regional Ambato Central Norte S.A.	565,121
Empresa Eléctrica Regional Esmeraldas S.A.	542,540
Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A.	337,474
Empresa Eléctrica Regional Norte S.A.	330,788
Empresa Eléctrica Santo Domingo S.A.	250,704
Otros (56 clientes con saldos menores a US\$250,000)	<u>393,189</u>
<b>Total</b>	<b><u>25,874,370</u></b>

Al 31 de diciembre del 2004, cuentas por cobrar Duke Energy Internacional del Ecuador Cía. Ltda. representan pagos efectuados por la Compañía durante los años 2004 y 2003, los cuales no generan intereses y no tienen vencimiento.

## 6. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2004</u>	<u>2003</u>
	(U.S. dólares)	
Combustible	2,737,691	1,622,371
Materiales y repuestos	1,338,652	1,007,656
Importaciones en tránsito	<u>79,165</u>	<u>          </u>
<b>Total</b>	<b><u>4,155,508</u></b>	<b><u>2,630,027</u></b>

## 7. GASTOS ANTICIPADOS

	... Diciembre 31...	
	<u>2004</u>	<u>2003</u>
	(U.S. dólares)	
Retenciones en la fuente	1,721,404	1,171,296
Seguros	49,986	273,685
Otros	<u>44,451</u>	<u>22,565</u>
<b>Total</b>	<b><u>1,815,841</u></b>	<b><u>1,467,546</u></b>

Al 31 de diciembre del 2004 y 2003 retenciones en la fuente representan US\$703,650 correspondiente al registro de las provisiones por las retenciones del 1% de contratación pública no realizada por el CENACE, nota 9 y retenciones en la fuente practicadas a la Compañía en el cobro de las ventas de energía y potencia por US\$1,017,754 y US\$470,646 para los años 2004 y 2003 respectivamente.

## 8. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

Los movimientos de propiedades, planta y equipos fueron como sigue:

	<u>2004</u>	<u>2003</u>
	(U.S. dólares)	
Saldos neto al comienzo del año	32,943,884	41,121,283
Adquisiciones	325,739	398,094
Capitalizaciones:		
Tributos	1,008,614	
Repuestos		533,532
Bajas y ventas	(2,469,368)	(78,006)
Depreciación	<u>(9,124,935)</u>	<u>(9,031,019)</u>
Saldos neto al fin del año	<u>22,683,934</u>	<u>32,943,884</u>

Al 31 de diciembre del 2004, capitalización de tributos representan principalmente US\$1,008,614 por pago de tributos aduaneros a favor de la Corporación Aduanera Ecuatoriana por nacionalización de una turbina.

En noviembre 30 del 2004, la Compañía registró la venta de una turbina a favor de una compañía del exterior por US\$2,200,000. El acuerdo de compraventa de noviembre 23 del 2004, establece como forma de pago US\$762,000 en efectivo y US\$1,438,000 mediante notas de créditos por compra de repuestos y partes ingresados a inventarios y utilizados posteriormente en el mantenimiento de las turbinas. En noviembre 26 del 2004, la Compañía recibió el importe en efectivo.

Al 31 de diciembre del 2003 capitalización de repuestos representan principalmente materiales y repuestos adquiridos como parte de las turbinas.

Al 31 de diciembre del 2004, propiedades incluyen US\$188,132 de activos totalmente depreciados que son utilizados por la Compañía.

## 9. CUENTAS POR PAGAR

	... Diciembre 31...	
	<u>2004</u>	<u>2003</u>
	(U.S. dólares)	
Petrocomercial	19,141,410	
Proveedores locales	103,601	57,434
Centro Nacional de Control de Energía – (CENACE)	2,264,159	
Duke Energy International LLC	949,883	
Provisiones de retenciones en la fuente	706,644	596,480
Dividendos por pagar	182,792	212,614
General Electric Inc. Sucursal Ecuador	160,240	142,800
Proveedores del exterior: General Electric Internacional Inc.	4,707	4,590
Compañía de Servicio, Workingrup S. A.		138,184
Honorarios por pagar		116,289
Impuestos por pagar	14,754	43,669
Otros	<u>6,500</u>	<u>18,271</u>
<b>Total</b>	<b><u>23,534,690</u></b>	<b><u>1,330,331</u></b>

Al 31 de diciembre del 2004, Petrocomercial representa cuentas por pagar por compras de combustible a crédito de 90 días realizadas durante el último trimestre del año 2004. El crédito fue otorgado en virtud de lo establecido en el Decreto Ejecutivo No. 2148 emitido en octubre 4 del 2004 por el Gobierno Nacional que modificó al Decreto Ejecutivo No. 2045-A publicado en el Registro Oficial No. 416 de septiembre 8 del 2004, en el cual se declaró el estado de emergencia al sector eléctrico en todo el territorio nacional durante septiembre hasta diciembre del 2004. Mediante Decreto Ejecutivo No. 2427 de fecha diciembre 30 del 2004, se extiende el periodo de emergencia hasta marzo del 2005.

Al 31 de diciembre del 2004, cuentas por pagar Centro Nacional de Control de Energía – (CENACE) representa saldo por pagar originado por valores entregados a la Compañía en efectivo por US\$2,754,096 en mayo del 2004 y mediante compensaciones de valores con la adquisición de combustibles con Petrocomercial por US\$3,469,558 en febrero y marzo del 2004 y que fueron utilizados principalmente para cancelación de deudas vencidas por US\$3,085,953 e intereses de mora por US\$875,017, nota 5.

Al 31 de diciembre del 2004, Duke Energy International LLC representan valores por pagar por servicios prestados durante el año 2004. Estos valores fueron cancelados en efectivo en enero 7 del 2005.

Al 31 de diciembre del 2004 y 2003, dividendos por pagar, representa el saldo por pagar a accionistas sobre las utilidades del ejercicio económico 2001 declaradas para pago de dividendos según acta de Junta General de Accionistas del 14 de noviembre del 2002.

Al 31 de diciembre del 2004 y 2003 provisiones de retenciones en la fuente representan principalmente el registro de las retenciones del 1% de contratación pública no realizada por el CENACE, nota 7.

Al 31 de diciembre del 2004, General Electric Inc. Sucursal Ecuador representa provisión de facturas por gastos por mantenimiento y operación de las turbinas correspondiente al mes de diciembre del 2004. En enero 26 del 2005, la Compañía canceló US\$138,323 por este concepto.

## 10. GASTOS ACUMULADOS

	... Diciembre 31...	
	<u>2004</u>	<u>2003</u>
	(U.S. dólares)	
Impuestos por pagar, Impuesto al Municipio	73,799	79,114
Compañía de Servicio, Bonificaciones para el personal	<u>114,606</u>	<u>72,000</u>
Total	<u>188,405</u>	<u>151,114</u>

## 11. OTROS PASIVOS

Al 31 de diciembre del 2004 y 2003, otros pasivos representan valores cobrados mensualmente por recargos tarifarios realizados por la Empresa Eléctrica del Ecuador Inc. a los abonados industriales y comerciales en base al consumo eléctrico mensual. Esta contribución fue establecida mediante autorización del Ministerio de Energía y Minas, las cuales servirán para la suscripción de acciones en futuros aumentos de capital. Esta autorización estuvo vigente hasta junio de 1997.

## 12. OBLIGACIONES A LARGO PLAZO

Al 31 de diciembre del 2004 y 2003, representa saldo de acuerdo de compra-venta suscrito con General Electric Inc. y Electroguayas por US\$1,845,888 y US\$2,446,727 por compra de turbina para la planta Electroquil S. A. financiada a 10 años con interés del 5.87% anual.

El vencimiento corriente de la obligación a largo plazo al 31 de diciembre del 2004 y 2003 representa US\$600,839 y US\$566,649 respectivamente.

## 13. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

**Capital Social** - Al 31 de diciembre del 2004 y 2003 el capital social consiste de 12,973,131 acciones de US\$1.00 y 619,140 acciones de US\$0.04 valor nominal unitario.

**Aporte para Aumento de Capital** - La junta general de accionistas del 3 de abril del 2003 autorizó el aumento de capital de US\$1,225,343 mediante aportes en efectivo de los accionistas y fue autorizado por la Superintendencia de Compañías mediante resolución No. 03-G-Dic-008009 del 29 de diciembre del 2003.

**Reservas** - La composición de las reservas es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2004</u>	<u>2003</u>
	(U.S. dólares)	
Reserva de capital	55,207,963	55,207,963
Reserva legal	<u>66,456</u>	<u>66,456</u>
Total	<u>55,274,419</u>	<u>55,274,419</u>

**Reserva de Capital** - Incluye los valores de las cuentas Reserva por Revalorización del Patrimonio y Reexpresión Monetaria originadas en la corrección monetaria del patrimonio y de los activos y pasivos no monetarios de años anteriores, respectivamente, transferidos a esta cuenta. Esta reserva puede ser total o parcialmente capitalizada. El saldo de esta cuenta no es disponible para el pago de dividendos en efectivo.

**Reserva Legal** - La Ley de Compañías requiere que por lo menos el 10% de la utilidad anual sea apropiado como reserva legal hasta que ésta como mínimo alcance el 50% del capital social. Esta reserva no es disponible para el pago de dividendos en efectivo pero puede ser capitalizada en su totalidad.

#### **14. IMPUESTO A LA RENTA**

Las declaraciones de impuesto a la renta, retenciones en la fuente e impuesto al valor agregado hasta el 1996 han sido revisadas por parte de las autoridades tributarias y están abiertas para su revisión los años 2001 al 2003 sobre los cuales podrían existir diferencias de criterio en cuanto al tratamiento fiscal de los ingresos y gastos.

#### **15. CUENTAS DE ORDEN**

Al 31 de diciembre del 2004 y 2003 cuentas de orden representan cuentas por cobrar al Ministerio de Energía y Minas respectivamente, que fueron provisionadas y que corresponde a multas por atrasos en inicio de operaciones comerciales y no cumplimiento con la generación establecida de acuerdo a los contratos de compra-venta de potencia y energía. Este importe fue deducido por el Ministerio de Energía y Minas en las cancelaciones de las facturas.

La administración de Compañía está impugnando el pago de éstas multas a través de sus asesores legales quienes estiman una resolución favorable para la Compañía.

#### **16. CONTRATOS**

**Prestación de Servicios de Personal** - La Compañía ha celebrado contrato de prestación de servicios de personal con la Compañía Workingrup S.A. mediante el cual se acuerda que esta compañía proveerá, bajo su responsabilidad de personal temporal y permanente a la compañía. Durante el año 2004 y 2003 la compañía registra en resultados del año US\$1,131,112 y US\$1,033,479 respectivamente por gastos de personal y US\$114,016 y US\$104,149 respectivamente por honorarios por la prestación de servicio. Este

contrato estuvo vigente hasta el 31 de diciembre del 2004, en razón que el personal tercerizado fue enrolado en la Compañía al 31 de diciembre del 2004.

**Contrato de Operación y Mantenimiento** - En octubre 22 del 2004, la Compañía suscribió un contrato de operación y mantenimiento con la Compañía Wood Group de Ecuador S. A. mediante la cual se establece que el proveedor será responsable por la operación, reparación y mantenimiento de rutina y de mantenimientos mayores, la misma que pagará anualmente honorario por operación de US\$179,104 durante un periodo de 10 años a partir de enero 1 del 2005.

## **17. GARANTIAS**

Al 31 de diciembre del 2003, la Compañía ha suscrito dos pólizas de garantías a favor de la Corporación Aduanera Ecuatoriana por US\$3,130,101 vigentes a las fechas antes indicada, que garantiza el pago de los tributos aduaneros por la importación temporal con reexportación de una turbina. Al 31 de diciembre del 2004, la Compañía tiene vigente una póliza de garantía entregada a la Corporación Aduanera Ecuatoriana con vigencia hasta mayo 23 del 2005.

## **18. CONTINGENCIAS**

Al 31 de diciembre del 2003, la Compañía tiene pendiente el pago de tributos (derechos arancelarios e impuesto al valor agregado) por aproximadamente US\$1,3 millones sobre la importación de una turbina valorizada en US\$5,5 millones. En junio 25 del 2004, la Compañía pago tributos a favor de la Corporación Aduanera Ecuatoriana US\$1,008,000 por nacionalización de una turbina que fueron capitalizados, nota 6 y 19.

## **19. DEMANDAS PLANTEADAS**

La Compañía a través de sus asesores legales ha iniciado un recurso de casación de la sentencia dictada por el Tribunal Distrital de la Fiscal No. 2, en donde se reclama a la CAE la reposición de US\$ 1 millón pagado por impuesto de nacionalización de turbina (nota 18) de acuerdo a lo previsto en la Ley de Exoneración de Impuestos a las importaciones por obra y servicios prioritarios del Sector Público. Hasta febrero 3 del 2005 no se ha emitido ningun dictamen.

La Compañía a interpuesto una demanda de arbitraje internacional ante el Centro Internacional de Diferencias Relativas a Inversiones (CIADI), por las violaciones al Tratado entre la República del Ecuador y los Estados Unidos de América sobre promoción y protección recíproca de inversiones, publicado en el Registro Oficial No. 49 del 22 de abril de 1997. La inversión extranjera la realizó Duke Energy Inc., principal accionista de Electroquil S. A., que suscribio dos contratos de compraventa de energía con el Estado Ecuatoriano, a través de INECEL, en 1995 y 1996.

La cuantía de arbitraje propuesto es de aproximadamente US\$20 millones que corresponden US\$7.8 a las multas indebidamente impuestas y sus intereses; US\$7 millones a los intereses por la mora en el pago de las planillas previstas en los contratos y US\$5.2 millones por gastos legales en la tramitación del proceso. Sin perjuicio del arbitraje internacional la Administración de la Compañía mantiene conversaciones con la Procuraduría General del Estado Ecuatoriano y con el Ministerio de Energía y Minas con miras a lograr una transacción entre ambas partes.

---