

Deloitte.

66712

Deloitte & Touche
Av. Amazonas N3517
Telf: (593 2) 225 1319
Quito - Ecuador
Av. Tulcán 803
Telf: (593 4) 245 2770
Guayaquil - Ecuador
www.deloitte.com

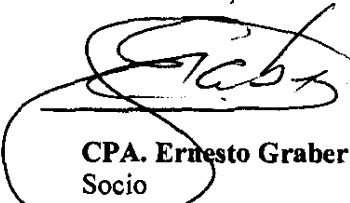
Abril 12, 2010

Señores
Superintendencia de Compañías
Guayaquil

De mis consideraciones:

Tenemos el agrado de adjuntar un ejemplar de los estados financieros de Electroquil S.A. por el año terminado el 31 de diciembre del 2009 e informe de los auditores independientes.

Atentamente,



CPA. Ernesto Graber
Socio

C.I.: 0902216605
CV#: 196-0001

Exp: 66712



A member firm of
Deloitte Touche Tohmatsu

ELECTROQUIL S.A.

Estados financieros por el Año Terminado
al 31 de Diciembre del 2009 e Informe de
los Auditores Independientes.



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

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

Informe sobre los estados financieros

Hemos auditado los estados financieros adjuntos de Electroquil S.A., que comprenden el balance general al 31 de diciembre del 2009 y los correspondientes estados de resultado, de cambios en el patrimonio de los accionistas y de flujos de cajas por el año terminado en esa fecha y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas.

Responsabilidad de la Administración de la Compañía por los estados financieros

La Administración de la compañía es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Ecuador. Esta responsabilidad incluye: el diseño, la implementación, y el mantenimiento de los controles internos que son relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de forma que éstos carezcan de errores importantes causados por fraude o error; mediante la selección y aplicación de políticas contables apropiadas; y la elaboración de estimaciones contables que son razonables de acuerdo con las circunstancias.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con normas internacionales de auditoría. Estas normas requieren que cumplamos con requerimientos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable que los estados financieros no contienen errores importantes.

Una auditoría comprende la realización de procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los saldos y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación del riesgo de errores importantes en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Compañía a fin de diseñar procedimientos de auditoría adecuados a las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la Compañía. Una auditoría también comprende la evaluación que los principios de contabilidad utilizados son apropiados y que las estimaciones contables efectuadas por la Administración son razonables, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionar una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los referidos estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos importantes, la posición financiera de Electroquil S. A. al 31 de diciembre del 2009, el resultado de sus operaciones y sus flujos de caja por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en el Ecuador.

Asunto de énfasis

Como se explica en la nota 17, los estados financieros al 31 de diciembre 2008 han sido restablecidos como consecuencia que la Administración de la Compañía, identificó un error en el registro de las adiciones de activos fijos por reparaciones mayores efectuadas a dos turbinas.

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 posición financiera, resultados de operación y flujo 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 26, 2010
SC-RNAE019


Ernesto Graber U.
Socio
Registro # 10631



ELECTROQUIL S. A.**BALANCE GENERAL AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

<u>ACTIVOS</u>	<u>Notas</u>	<u>2009</u> (U. S. dólares)	Restablecido <u>2008</u>
ACTIVOS CORRIENTES:			
Caja y bancos	4	10,090,698	19,614,041
Cuentas por cobrar	5	28,027,438	19,656,442
Inventarios	6	3,886,825	2,716,366
Gastos anticipados		<u>246</u>	<u>71,504</u>
Total activos corrientes		<u>42,005,207</u>	<u>42,058,353</u>
CUENTA POR COBRAR LARGO PLAZO			
	7	<u>9,114,795</u>	
PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS:			
	8		
Terrenos		409,809	409,809
Edificios y obras complementarias		517,541	510,817
Maquinarias, equipos y herramientas		93,845,379	91,496,668
Instalaciones eléctricas		3,508,150	3,508,150
Equipos de oficina, muebles y enseres		226,674	216,168
Vehículos		181,732	181,732
Equipos de laboratorio		165,832	165,832
Equipos de computación		107,165	97,237
Obras en curso		<u>3,759</u>	<u>87,119</u>
Total		98,966,041	96,673,532
Menos depreciación acumulada		<u>(88,404,933)</u>	<u>(85,970,175)</u>
Propiedades, planta y equipos, neto		<u>10,561,108</u>	<u>10,703,357</u>
OTROS ACTIVOS			
		<u>1,193</u>	<u>1,193</u>
TOTAL		<u>61,682,303</u>	<u>52,762,903</u>

Ver notas a los estados financieros

Ing. Gustavo Larrea
Presidente EjecutivoIng. Jorge Mora
Contador General

**PASIVOS Y PATRIMONIO
DE LOS ACCIONISTAS**

Notas **Restablecido**
2009 **2008**
(U. S. dólares)

PASIVOS CORRIENTES:

Cuentas por pagar	9	14,340,114	8,369,274
Gastos acumulados		<u>2,974,995</u>	<u>2,462,190</u>
Total pasivos corrientes		<u>17,315,109</u>	<u>10,831,464</u>

JUBILACION PATRONAL

		<u>153,886</u>	<u>125,355</u>
--	--	----------------	----------------

PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS:

Capital social	10	6,286,276	6,286,276
Reservas		56,372,726	55,380,721
Déficit acumulado		<u>(18,445,694)</u>	<u>(19,860,913)</u>
Total Patrimonio de los accionistas		44,213,308	41,806,084

TOTAL

		<u>61,682,303</u>	<u>52,762,903</u>
--	--	-------------------	-------------------



Ing. Gustavo Larrea
Presidente Ejecutivo



Ing. Jorge Mora
Contador General

ELECTROQUIL S.A.**ESTADO DE RESULTADOS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

	Notas	2009 (en U. S. dólares)	Restablecido 2008
INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA Y POTENCIA		63,034,340	34,261,233
COSTO DE ENERGIA VENDIDA	14, 15	(48,736,953)	(29,214,866)
UTILIDAD BRUTA		14,297,387	5,046,367
GASTOS DE ADMINISTRACION	15, 16	(5,608,367)	(1,859,951)
UTILIDAD EN OPERACIONES		<u>8,689,020</u>	<u>3,186,416</u>
OTROS INGRESOS:			
Intereses y comisiones		118,998	163,677
Otros, neto	11	<u>5,713,526</u>	<u>11,146,125</u>
Total		<u>5,832,524</u>	<u>11,309,802</u>
UTILIDAD ANTES DE PARTICIPACION A TRABAJADORES E IMPUESTO A LA RENTA		14,521,544	14,496,218
MENOS:			
Participación a trabajadores		(1,318,458)	(1,704,802)
Impuesto a la renta	12	<u>(1,867,815)</u>	<u>(2,415,137)</u>
UTILIDAD NETA		<u>11,335,271</u>	<u>10,376,279</u>
Ver notas a los estados financieros			


Ing. Gustavo Larrea
Presidente Ejecutivo
Ing. Jorge Mora
Contador General

ELECTROQUIL S.A.**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

	<u>Capital Social</u>	<u>Reservas</u> (en U.S. dólares)	<u>Déficit Acumulado</u>	<u>Total</u>
ENERO 1 del 2008	6,286,276	55,274,419	(29,174,172)	32,386,523
Utilidad neta			10,376,279	10,376,279
Apropiación de reservas		106,302	(106,302)	
Dividendos declarados			(956,718)	(956,718)
DICIEMBRE 31 del 2008	6,286,276	55,380,721	(19,860,913)	41,806,084
Utilidad neta			11,335,271	11,335,271
Apropiación de reservas		992,005	(992,005)	
Dividendos declarados			(8,928,047)	(8,928,047)
DICIEMBRE 31 del 2009	<u>6,286,276</u>	<u>56,372,726</u>	<u>(18,445,694)</u>	<u>44,213,308</u>

Ver notas a los estados financieros



Ing. Gustavo Larrea
Presidente Ejecutivo



Ing. Jorge Mora
Contador General

ELECTROQUIL S.A.**ESTADO DE FLUJO DE CAJA
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

	2009 (en U. S. dólares)	Restablecido 2008
FLUJOS DE CAJA DE (EN) ACTIVIDADES DE OPERACION:		
Recibido de clientes	43,872,932	32,717,427
Pagado a proveedores, compañía relacionada y empleados	(49,384,113)	(32,830,281)
Impuesto a la renta, retenciones en la fuente	(1,027,137)	(376,483)
Intereses ganados, neto	118,998	163,677
Otros ingresos, neto	<u>5,713,526</u>	<u>11,657,383</u>
Efectivo neto (utilizado en) proveniente de actividades de operación	<u>(705,794)</u>	<u>11,331,723</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE INVERSION:		
Adquisición de propiedades, planta y equipo	(397,365)	(1,831,512)
Otros activos	<u> </u>	<u>3,302</u>
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión	<u>(397,365)</u>	<u>(1,828,210)</u>
FLUJOS DE CAJA EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Dividendos pagados	<u>(8,420,184)</u>	<u>(877,757)</u>
CAJA Y BANCOS:		
Incremento neto (disminución) durante el año	(9,523,343)	8,625,756
Comienzo del año	<u>19,614,041</u>	<u>10,988,285</u>
FINAL DEL AÑO	<u>10,090,698</u>	<u>19,614,041</u>

(Continúa...)

ELECTROQUIL S.A.**ESTADOS DE FLUJO DE CAJA (Continuación...)
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009**

	2009	Restablecido 2008
	(en U. S. dólares)	
CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta	<u>11,335,271</u>	<u>10,376,279</u>
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto proveniente de (utilizado en) actividades de operación:		
Depreciación de propiedades, planta y equipos	2,434,758	2,116,069
Amortización de pólizas de seguros	2,044,056	633,732
Provisión de cuentas incobrables	1,383,652	(944,584)
Provisión de jubilación y desahucio	30,513	125,355
Castigo de crédito tributario		511,259
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar	(16,013,197)	(3,122,485)
Inventarios	(1,170,460)	(211,728)
Otros activos	(2,641,117)	969,806
Cuentas por pagar	1,142,663	(1,586,418)
Gastos acumulados por pagar	(760,930)	1,995,737
Impuesto a la Renta	<u>1,508,997</u>	<u>468,701</u>
Total ajustes	<u>(12,041,065)</u>	<u>955,444</u>
EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE (UTILIZADO EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	<u>(705,794)</u>	<u>11,331,723</u>

Ver notas a los estados financieros



Ing. Gustavo Larrea
Presidente Ejecutivo



Ing. Jorge Mora
Contador General

ELECTROQUIL S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2009

1. OPERACIONES

La compañía está constituida en Ecuador desde 1992 con el objeto de dedicarse a la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, en todas sus manifestaciones.

El Estado Ecuatoriano es el responsable de proveer el servicio público de fuerza eléctrica, satisfaciendo directa o indirectamente las necesidades de energía eléctrica del país y determina las tarifas por la venta de energía y potencia. La Corporación CENACE, Centro Nacional de Control de Energía, es la entidad designada por el estado ecuatoriano para centralizar el control del flujo eléctrico en todo el territorio nacional y es el encargado de liquidar los kilovatios e importes que las empresas generadoras deben facturar a las empresas distribuidoras de energía eléctrica y grandes consumidores.

2. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

Los estados financieros son preparados en U.S. dólares. Las políticas contables de la Compañía están basadas en Normas Ecuatorianas de Contabilidad establecidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador y autorizadas por la Superintendencia de Compañías del Ecuador. Las Normas Ecuatorianas de Contabilidad 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 políticas contables utilizadas por la Compañía para la preparación de sus estados financieros:

Ingresos por Venta de Energía y Potencia y Costos de Venta - Los ingresos por servicios y costos de energía son reconocidos en los resultados del año en función de la prestación del servicio.

Cuentas por Cobrar Clientes - Se presentan como sigue:

- Los saldos de cuentas por cobrar a empresas distribuidoras de energía eléctrica con una antigüedad mayor a 60 días, son compensados con facturas por pagar a PETROCOMERCIAL, proveedor del combustible. La Administración de la Compañía ha adoptado como práctica contable la compensación de estos saldos en base a lo indicado en los Decretos Ejecutivos emitidos por el Gobierno Nacional, nota 3.
- Cuentas por cobrar a grandes consumidores registran los importes de facturas por cobrar, emitidas por la venta de energía y potencia.

Provisión para Cuentas Incobrables - Es realizada en base a estimaciones de la administración y considerando las disposiciones legales vigentes.

Valuación de Inventarios - Al costo de adquisición que no excede los correspondientes valores netos de realización.

Valuación de Propiedades, planta y equipos - Al costo de adquisición. El valor de las 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 y obras complementarias, 10 para maquinarias, equipos, herramientas, instalaciones eléctricas, muebles, enseres, equipos de oficina, laboratorio e instalaciones, 5 para vehículos y 3 para equipos de computación.

La Compañía efectúa pagos mensuales por concepto de reparaciones mayores, basado en contrato de mantenimiento que establece que el costo del mantenimiento será determinado en base a una tarifa por hora de operación de las turbinas, nota 14. Las reparaciones mayores, una vez efectuadas, son depreciadas en línea recta en función de los años de vida útil estimada para cada reparación.

Provisión para Participación a Trabajadores e Impuesto a la Renta - Están constituidas de acuerdo con disposiciones legales a las tasas del 15% para participación a trabajadores y 25% para impuesto a la renta y son registradas en los resultados del año.

3. ESTADO DE EMERGENCIA ELECTRICA EN TODO EL TERRITORIO NACIONAL Y COMPENSACION DE ADEUDOS.

El Presidente de la República del Ecuador mediante Decreto Ejecutivo No. 070 y 228 expedido en enero y marzo del 2007, declaró el estado de emergencia eléctrica en todo el territorio nacional y facultó al Ministerio de Finanzas a realizar los ajustes necesarios a la cuota semanal por venta interna de derivados que por Ley transfiere a PETROECUADOR, para permitir que su filial PETROCOMERCIAL, otorgue un plazo de crédito de 60 días por la venta de combustibles a las generadoras térmicas de electricidad, y al vencimiento del plazo de crédito, las acreencias de las empresas generadoras térmicas de electricidad con PETROCOMERCIAL se descontarán de las facturas que las referidas empresas emitan a las distribuidoras por concepto de venta de energía.

En septiembre 25 del 2009, mediante "Convenio de entrega de Combustible para Generación Eléctrica"; entre el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable, Ministerio de Finanzas y PETROCOMERCIAL, suscriben un convenio para el abastecimiento de combustible para el sector termoeléctrico nacional, con un plazo de pago de 60 días.

En noviembre 6 del 2009, nuevamente, el Presidente de la República del Ecuador mediante Decreto Ejecutivo No. 124, declaró el estado de emergencia eléctrica en todo el territorio nacional y facultó al Ministerio de Finanzas a disponer de las medidas pertinentes a fin de garantizar que las importaciones de combustible que sean necesarias realizar, para la normal operación de todas las centrales termoeléctricas y auto-productores del país hasta superar la crisis.

4. CAJA Y BANCOS

Al 31 de diciembre del 2009, caja y bancos representan saldos en cuentas corrientes en banco local y del exterior, los cuales incluyen US\$6.2 millones (US\$14.8 millones en el año 2008) que generan rendimientos promedio del 1.10% anual (1.20% anual en el año 2008) sobre saldos mensuales en banco del exterior.

5. CUENTAS POR COBRAR

	... Diciembre 31...	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(U.S. dólares)	
Cientes, neto de compensación, notas 3 y 9:		
Distribuidoras de energía eléctrica	24,932,027	7,262,765
Grandes consumidores	706,946	133,241
Anticipo a proveedores, nota 15	3,702,494	11,761,099
Crédito tributario	109,462	37,270
Anticipos de utilidades		483,895
Otros	5,561	23,572
Provisión para cuentas incobrables	<u>(1,429,052)</u>	<u>(45,400)</u>
Total	<u>28,027,438</u>	<u>19,656,442</u>

Al 31 de diciembre del 2009, cuentas por cobrar a Clientes - Distribuidoras de energía eléctrica representan facturación por ventas a crédito de energía y potencia, con vencimientos promedio de 15 días a partir de la fecha de emisión de las facturas.

La Administración de la Compañía en base a los Decretos Ejecutivos del año 2007, indicados en la nota 3, adoptó hasta el año 2008, como práctica contable compensar las facturas por pagar a PETROCOMERCIAL por la compra de combustible con antigüedad mayor a 60 días con los saldos por cobrar a las empresas distribuidoras de energía eléctrica. Hasta el 31 de diciembre del 2008, la Compañía compensó cuentas por pagar a Petrocomercial por US\$73 millones sustentados con oficios emitidos por el Ministerio de Finanzas en el año 2009.

Al 31 de diciembre del 2009, crédito tributario representa retenciones en la fuente sujetas a devolución que provienen desde el año 2008.

Los movimientos de la provisión para cuentas incobrables fueron como sigue:

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	45,400	989,983
Provisión	1,383,652	
Reversiones		<u>(944,583)</u>
Saldos al final del año	<u>1,429,052</u>	<u>45,400</u>

6. INVENTARIOS

	... Diciembre 31... <u>2009</u>	<u>2008</u>
	(U.S. dólares)	
Combustible	1,623,904	498,912
Materiales y repuestos	2,246,933	2,125,269
Importaciones en tránsito	<u>15,988</u>	<u>92,185</u>
Total	<u>3,886,825</u>	<u>2,716,366</u>

7. CUENTAS POR COBRAR LARGO PLAZO

Al 31 de diciembre del 2009, cuentas por cobrar largo plazo representan valores entregados a la compañía relacionada Duke Energy International del Ecuador Cía. Ltda. por conceptos de anticipos por reparaciones mayores (LPT) a las turbinas. Los mismos que no generan intereses.

8. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

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

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(U.S. dólares)	
SalDOS neto al comienzo del año	15,124,613	7,600,269
Cuenta por cobrar clasificada como adición de activos fijos, nota 17	(5,059,754)	
Ajuste de gastos por depreciación del año 2008, nota 17	<u>638,498</u>	
SalDOS netos restablecidos al comienzo del año	10,703,357	7,600,269
Adquisiciones	397,365	1,831,512
Activación de turbinas	1,895,144	3,393,145
Ventas y bajas		(5,500)
Depreciación	<u>(2,434,758)</u>	<u>(2,116,069)</u>
SalDOS neto al fin del año	<u>10,561,108</u>	<u>10,703,357</u>

Al 31 de diciembre del 2009, la activación por US\$1,895,144 corresponde a reparaciones mayores efectuadas a las turbinas 185-207, de acuerdo con el contrato de mantenimiento suscrito con Duke Energy International del Ecuador Cía. Ltda., nota 14

Al 31 de diciembre del 2009, propiedades, planta y equipos incluyen US\$77,314,741 (US\$86,099,258 en el año 2008) de activos totalmente depreciados que se mantienen en uso de la Compañía.

9. CUENTAS POR PAGAR

	... Diciembre 31...	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(U.S. dólares)	
PETROCOMERCIAL, <i>neto de compensación</i> , notas 3 y 5	10,120,563	414,225
Compañía relacionada, notas 15 y 16	1,764,525	1,025,990
Dividendos por pagar	733,437	225,597
Accionistas	708,412	941,745
Centro Nacional de Control de Energía – CENACE	363,436	363,436
Consejo Nacional de Electricidad – CONELEC	182,850	189,294
Retenciones de Impuestos en la fuente e IVA	116,363	125,558
TransCanada Turbines Inc.	94,398	4,415,289
Otros	<u>256,130</u>	<u>668,140</u>
Total	<u>14,340,114</u>	<u>8,369,274</u>

Al 31 de diciembre del 2009, cuentas por pagar a PETROCOMERCIAL representan compras de combustible, los cuales tienen plazo de pago de 60 días, sin intereses, según convenio firmado con PETROCOMERCIAL en septiembre del 2009, ver nota 3

Durante el año 2009, la Compañía efectuó pagos por dividendos por US\$8,420,184, correspondientes a las utilidades generadas en el año 2008.

Al 31 de diciembre del 2009, cuentas por pagar al CENACE representan valores entregados a la Compañía en el año 2004, los cuales están siendo compensados con deudas vencidas de clientes de acuerdo con autorizaciones del CENACE. Durante el año 2009 la Compañía no ha realizado compensaciones, en el año 2008 compensó US\$164,298.

Al 31 de diciembre del 2009, el saldo por pagar a TransCanada Turbines Inc. representa provisión de facturas por compras de repuestos y reparación de la turbina 3 efectuados en el mes de diciembre del 2009.

10. PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

Capital Social - Al 31 de diciembre del 2009, el capital social consiste de 12,569,180 acciones de US\$0.50 y 84,317 acciones de US\$0.02 valor nominal unitario.

Reservas - La composición de las reservas es como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(U.S. dólares)	
Reserva de Capital	55,207,963	55,207,963
Reserva Legal	<u>1,164,763</u>	<u>172,758</u>
Total	<u>56,372,726</u>	<u>55,380,721</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.

11. OTROS INGRESOS, NETO

	... Diciembre 31...	
	2009	2008
	(U.S. dólares)	
Indemnizaciones	5,450,111	11,376,179
Venta de energía		240,000
Crédito tributario prescrito		(505,764)
Utilidad (pérdida) en venta de activos		11,518
Otros	<u>263,415</u>	<u>24,192</u>
Total	<u>5,713,526</u>	<u>11,146,125</u>

Al 31 de diciembre del 2009, Indemnizaciones, representa reembolso de compañía de seguros, por reclamos relacionados con daños en generadoras cubiertas por póliza. Al 31 de diciembre del 2008, representa principalmente US\$10.7 millones cancelados a Electroquil S. A. por Resolución del Tribunal Arbitral en diciembre 9 del 2008 referente al caso CIADI No.ARB/04/19. Esta resolución se emite como dictamen final a la demanda interpuesta por la Compañía en agosto del 2004, demandando el arbitraje internacional ante el Centro Internacional de Arreglo 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 carta acuerdo cumplimiento y ejecución del laudo, establece un monto de US\$10,776,178 que corresponden a US\$5,578,566 por capital y US\$5,197,612 a intereses liquidados hasta el 18 de agosto del 2008. Con la firma de este acuerdo, la Compañía expresamente declara que renuncia a los intereses generados desde la fecha de la emisión del laudo, agosto del 2008.

12. IMPUESTO A LA RENTA

De conformidad con disposiciones legales, la tarifa para el impuesto a la renta, se calcula en un 25% sobre las utilidades sujetas a distribución y del 15% sobre las utilidades sujetas a capitalización. Hasta el año 2009, los dividendos en efectivo que se declaren o distribuyan a favor de accionistas nacionales o extranjeros no se encuentran sujetos a retención adicional alguna. A partir del año 2010, de acuerdo con las últimas reformas tributarias aprobadas, los dividendos distribuidos a favor de accionistas personas naturales residentes en el Ecuador y de sociedades domiciliadas en paraísos fiscales, o en

jurisdicciones de menor imposición, se encuentran gravados para efectos del impuesto a la renta. Una reconciliación entre la utilidad según estados financieros y la utilidad gravable es como sigue:

	(U.S. dólares)
Utilidad según estados financieros, neta de participación a trabajadores	13,203,086
Amortización de pérdidas tributarias	(2,371,831)
Deducción por empleados discapacitados	(8,098)
Gastos no deducibles	2,481,733
Ingresos exentos	<u>(5,833,630)</u>
Utilidad gravable	<u>7,471,262</u>
Impuesto a la renta cargado a resultados	<u>1,867,815</u>

Los movimientos de provisión para impuesto a la renta durante el año 2009 fueron como sigue:

	(U.S. dólares)
Provisión del año	1,867,815
Anticipo impuesto a la renta	(810,665)
Retenciones en la fuente	<u>(592,785)</u>
Saldo al fin del año	<u>464,365</u>

Durante el año 2008, la compañía fue notificada por el Servicio de Rentas Internas, con el objeto de verificar el cumplimiento de las obligaciones tributarias correspondientes al Impuesto a la Renta causado en los periodos fiscales 2005 y 2006, respectivamente. En razón de lo comentado, el Servicio de Rentas Internas emitió en abril 29 del 2008, orden de determinación tributaria No. RLS-ATRODD2008-09-0086 correspondiente al año 2005 y en diciembre 15 del 2008, orden de determinación tributaria No. RLS-ATRODD2008-09-0334 correspondiente al año 2006.

En marzo 9 del 2009, con base en la revisión efectuada, el Servicio de Rentas Internas emitió el contenido de las Actas Borrador de Determinación, tal como detallamos a continuación:

- Acta borrador No. RLS-ATRADB09-00006, determinación como valores cargados en exceso al estado de resultado, los gastos por reembolsos al exterior, depreciaciones y otros por un total que asciende a US\$3.2 millones. Esta situación determinó una pérdida tributaria de US\$3.1 millones correspondiente al periodo fiscal 2005.
- Acta borrador No. RLS-ATRADB09-00023, determinación como valores cargados en exceso al estado de resultado, a los gastos por reembolsos al exterior, depreciaciones y otros, por un monto que asciende a US\$3.6 millones. Esta situación determinó una utilidad tributaria de US\$1.3 millones correspondiente al periodo fiscal 2006.

Al 26 de febrero del 2010, la Administración de la Compañía, se encuentra en proceso de impugnación de las actas borrador mencionadas precedentemente.

Las declaraciones de impuesto a la renta, retenciones en la fuente e impuesto al valor agregado del año 2007 al 2009 están abiertas para la revisión de las autoridades tributarias, sobre los cuales podrían existir diferencias de criterio en cuanto al tratamiento fiscal de los ingresos y gastos.

13. PRECIOS DE TRANSFERENCIA

La Compañía no dispone del estudio de precios de transferencia correspondiente al año 2009, requerido por disposiciones legales vigentes, en razón de que el plazo para su presentación ante las autoridades tributarias, vence en el mes de junio del año 2010. Dicho estudio constituye una base para determinar si las operaciones con partes relacionadas han sido efectuadas a precios razonables que se aproximan a valores de plena competencia. A la fecha de emisión de los estados financieros, dicho estudio se encuentra en proceso de ejecución y la Administración de la Compañía considera que los efectos del mismo, si hubieran, carecen de importancia relativa.

14. COSTOS Y GASTOS DE OPERACION

	... Diciembre 31...	
	2009	2008
	(U.S. dólares)	
Consumo de combustible	37,205,459	18,376,398
Mantenimiento y reparaciones menores	6,787,630	6,079,008
Gastos por depreciación	2,434,758	2,116,069
Seguros	2,044,056	638,497
Impuestos y contribuciones	468,668	548,029
Sueldos y salarios	687,556	469,707
Gastos intercompany	393,730	295,642
Beneficios sociales	274,588	147,213
Arriendos	44,400	44,400
Otros	<u>4,000,153</u>	<u>499,903</u>
Total	<u>54,340,998</u>	<u>29,214,866</u>

Mantenimiento y reparaciones menores, representan gastos por mantenimiento de turbinas, de acuerdo con los siguientes contratos:

Contrato de Mantenimiento Principal - En noviembre 1 del 2005, la Compañía suscribió un contrato de mantenimiento principal con la compañía relacionada Duke Energy International del Ecuador Cía. Ltda., mediante el cual se establece que el proveedor será responsable del mantenimiento de las turbinas con las que cuenta la Compañía y que éste podrá subcontratar a otros proveedores para lograr este fin. Este contrato tiene vigencia hasta abril 30 del 2011.

Durante el año 2009, Electroquil S. A. registró gastos por mantenimiento de las turbinas efectuados por Duke Energy International del Ecuador Cía. Ltda. por US\$6.7 (US\$5.6 millones en el año 2008), y entregó anticipos en el año 2009 para mantenimientos que serán efectuados durante el año 2010 por US\$2.9 millones, que incluyen el impuesto al valor agregado, de acuerdo con los términos establecidos en el contrato.

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., por un periodo de 10 años, mediante el cual se establece que el proveedor será responsable por la operación, reparación y mantenimientos de rutina y mantenimientos mayores. Durante el año 2009, la Compañía registró como costo de operación US\$430,442 relacionados con este contrato.

15. TRANSACCIONES SIGNIFICATIVAS CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS

Las principales transacciones con compañías relacionadas, son como sigue:

	... Diciembre 31...	
	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en U.S. dólares)	
<u>Cuentas por cobrar:</u>		
Duke Energy International Del Ecuador Cia. Ltda.	3,702,495	
<u>Cuenta por cobrar largo plazo:</u>		
Duke Energy International Del Ecuador Cia. Ltda.	9,114,795	
<u>Cuentas por pagar:</u>		
Duke Energy International del Ecuador Cia. Ltda.	1,753,554	1,017,598
Duke Energy International LLC	<u>10,970</u>	<u>8,392</u>
Total	<u>1,764,524</u>	<u>1,025,990</u>

Al 31 de diciembre del 2009, los saldos por cobrar y por pagar a compañías relacionadas no generan intereses y no tienen plazo de vencimiento establecido.

	<u>2009</u>	<u>2008</u>
	(en U.S. dólares)	
<u>Costo y gastos:</u>		
Duke Energy International del Ecuador Cia. Ltda:		
Mantenimiento de turbinas, nota 14	6,272,427	5,643,772
Comisiones por servicios en turbinas	320,014	
Reembolso de gastos	<u>58,195</u>	<u>303,587</u>
<u>Duke Energy International LLC:</u>		
Reembolso de gastos	<u>393,730</u>	<u>326,311</u>

16. DEMANDAS PLANTEADAS

Al 31 de diciembre del 2009, la Compañía mantiene procesos judiciales sobre las siguientes demandas planteadas:

- Recurso de casación de la sentencia dictada por el Tribunal Distrital de lo Fiscal No. 2, del 27 de enero del 2004, en donde se reclama a la Corporación Aduanera Ecuatoriana (CAE) la reposición de US\$1 millón pagado por impuesto de nacionalización de turbina de acuerdo a lo previsto en la Ley

de Exoneración de Impuestos a las importaciones por obra y servicios prioritarios del Sector Público. Al 26 de febrero del 2010 no se ha emitido ningún dictamen.

- Impugnaciones propuestas ante el Tribunal Distrital de lo Fiscal No. 2, en marzo 11 y septiembre 9 del 2004, sobre resoluciones administrativas expedidas por el Gerente del Distrito de Guayaquil en donde se reclama multas impuestas por la Corporación Aduanera Ecuatoriana (CAE) por US\$552,000 por presuntas contravenciones aduaneras. Al 26 de febrero del 2010, no se ha emitido ningún dictamen.

17. RESTABLECIMIENTO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS PREVIAMENTE EMITIDOS

Con posterioridad a la fecha de emisión de los estados financieros de Electroquil S. A. por el año terminado el 31 de diciembre del 2008, la Administración de la Compañía identificó un error en el registro de las adiciones de activos fijos por reparaciones mayores (LPT) efectuadas a las turbinas 185-205 y 185-145 por US\$2.4 y US\$2.7 millones, respectivamente, estos valores fueron reclasificados a cuenta por cobrar relacionada. Debido a la reclasificación antes indicada, el gasto por depreciación del año 2008, disminuyó en US\$638,498 y el impuesto a la renta y participación a trabajadores se incrementaron en US\$106,849 y US\$75,422; respectivamente, lo que originó un incremento de la utilidad neta de US\$456,227.

Como consecuencia de la corrección, los estados financieros al 31 de diciembre del 2008 han sido restablecidos en sus saldos previamente emitidos. A continuación incluimos un detalle de la conciliación de los efectos de restablecer los saldos de las cuentas afectadas:

	Diciembre 31, 2008 (U.S. dólares)	
	Reporte Anterior	Reporte Restablecido
Cuenta por cobrar	6,701,345	11,761,099
Propiedad, planta y equipos, neto	15,124,613	10,703,357
Cuentas por pagar:		
Participación a trabajadores	(1,629,380)	(1,704,802)
Impuesto a la renta	(361,851)	(468,700)
Utilidad neta	(9,920,052)	(10,376,279)

18. EVENTO SUBSECUENTE

Entre el 31 de diciembre del 2009 y la fecha del informe de los auditores independientes (febrero 26 del 2010) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros.