



2092

## EMPRESA ELECTRICA RIOBAMBA

### ESTADOS FINANCIEROS Ejercicio económico 2008

#### Contenido

Dictamen de los Auditores Independientes

Estado de Situación General

Estado de Resultados

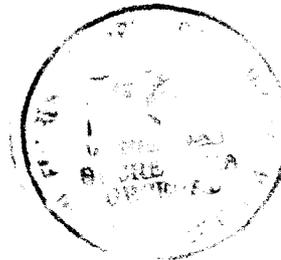
Estado de Cambios en el Patrimonio

Estado de Flujos de Efectivo

Notas a los Estados Financieros

*Suprime sugerido con el Balance.  
del 28 de Mayo del 2009. A*

477

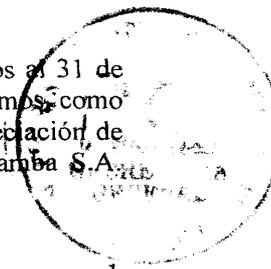




## Informe de los Auditores Independientes

### A los accionistas de **EMPRESA ELÉCTRICA RIOBAMBA S.A.**

1. Hemos efectuado la auditoría del balance general adjunto de la **EMPRESA ELÉCTRICA RIOBAMBA S.A.** al 31 de diciembre de 2008 y los estados conexos de resultados, estado de cambios en el patrimonio y flujo de efectivo por el año que terminó en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la administración de la Compañía **EMPRESA ELÉCTRICA RIOBAMBA S.A.** Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros con base en nuestra auditoría. Los estados financieros al 31 de diciembre de 2007 fueron examinados por otros auditores independientes, cuyo informe de fecha 11 de abril de 2008, presenta una opinión con 2 limitaciones y 1 salvedad, las mismas que son transcritas en los párrafos No. 2, 3 y 4. Los saldos al y por el año terminado el 31 de diciembre de 2007 son presentados únicamente con propósitos comparativos y no emitimos una opinión sobre los mismos.
2. "Al 31 de diciembre del 2007, la Empresa no dispone de registros individuales que permitan el control del costo y de la depreciación acumulada de sus propiedades, maquinarias y equipo cuyo saldo neto a esa fecha asciende a US\$ 61,682,413 (nota 6). En razón de lo comentado precedentemente, no nos ha sido factible satisfacernos de la razonabilidad del referido saldo neto de propiedades, maquinaria y equipo al 31 de diciembre del 2007, mediante la aplicación de otros procedimientos de auditoría. Ni de los posibles efectos en el patrimonio por concepto de errores en el costo, depreciación, obsolescencia y/o retiros de activos a esa fecha".
3. "Al 31 de diciembre del 2007 y hasta la fecha de emisión de los estados financieros auditados adjuntos (abril 11 del 2008), no hemos recibido respuestas a nuestras confirmaciones de saldos enviadas a las Empresas de Distribución de Energía Eléctrica (notas 4 y 7), relacionadas con la venta de energía generada por la Empresa por US\$ 3,490,801, que incluyen US\$ 2,105,363 por saldos vencidos desde el año 2003 hasta el año 2006. En razón de lo expuesto, no fue posible asegurarnos de la eventual existencia de otras transacciones y revelaciones que podrían existir sobre los estados financieros adjuntos a través de la aplicación de otros procedimientos de auditoría".
4. "Al 31 de diciembre del 2007, la Empresa presenta importes por US\$ 85,841 y US\$ 55,322 correspondientes a anticipos a proveedores (nota 4) y a estudios de factibilidad y diseños de obra (nota 8), por obras o servicios que a esa fecha se encuentran concluidos. En adición, la Empresa mantiene una provisión para cubrir posibles pérdidas o mermas de activos por US\$ 182,716 (nota 9) registrada en el año 2002, la misma que al 31 de diciembre de 2007 no ha sido utilizada."
5. En razón de que la empresa no ha realizado el inventario físico de activos fijos al 31 de diciembre de 2008, no nos fue posible determinar la existencia física de los mismos, como los efectos sobre el estado de pérdidas y ganancias a consecuencia de la depreciación de dichos bienes. Con fecha 29 de Enero del 2009 la Empresa Eléctrica Riobamba S.A.





contrata a la CIA Organización Levin S.A. Sucursal Ecuador para efectuar el trabajo de "Valuación y registro contable de Propiedad planta y Equipo", cuyo informe se estima tener en los próximos días; y así dar cumplimiento con la normatividad vigente.

6. Con fecha 23 de julio del 2008 la Asamblea Constituyente de Montecristi emite el Mandato No. 15 (Suplemento del Registro Oficial 393, 31-VII-2008) en el cual se dispone que el Consejo Nacional de Electricidad -CONELEC-, en un plazo máximo de treinta (30) días, apruebe los nuevos pliegos tarifarios para establecer la tarifa única que deben aplicar las empresas eléctricas de distribución, para cada tipo de consumo de energía eléctrica. Adicionalmente en su artículo No. 6 dispone que "Las empresas de generación, distribución y transmisión en las que el Estado ecuatoriano a través de sus distintas instituciones, gobiernos seccionales, organismos de desarrollo regional, tiene participación accionaria mayoritaria, extinguirán, eliminarán y/o darán de baja, todas las cuentas por cobrar y pagar de los siguientes rubros: compra-venta de energía, peaje de transmisión y combustible destinado para generación, que existen entre esas empresas, así como los valores pendientes de pago por parte del Ministerio de Finanzas por concepto de déficit tarifario, calculado y reconocido en virtud de la aplicación de la Ley Reformativa a la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, publicada en el Registro Oficial No. 364 de 26 de septiembre de 2006, exclusivamente. Los valores correspondientes al déficit tarifario posteriores al determinado con la Ley Reformativa a la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, publicada en el Registro Oficial No. 364 de 26 de septiembre de 2006, al reconocimiento de la tarifa de la dignidad y las asignaciones relacionadas con el FERUM, deberán continuar entregándose por el Ministerio de Finanzas, de conformidad con los mecanismos existentes", del cual se verificó su cumplimiento, por parte de la **EMPRESA ELECTRICA RIOBAMBA S.A.**
7. En nuestra opinión excepto por el efecto sobre los estados financieros indicado en el párrafo No. 5 ; presentan razonablemente la situación financiera de la **EMPRESA ELECTRICA RIOBAMBA S.A.** al 31 de diciembre del 2008; los resultados de sus operaciones, los cambios en su posición financiera y los flujos de efectivo por el año que terminó en esa fecha de conformidad con las Normas Ecuatorianas de Contabilidad y normas o prácticas establecidas o permitidas por la Superintendencia de Compañías de la República del Ecuador.
8. Hemos verificado de acuerdo a disposiciones legales vigentes en el País, que durante el ejercicio económico 2008, la Empresa ha cumplido con sus obligaciones como agente de retención y percepción de impuestos, al respecto emitiremos el Informe de Cumplimiento de Obligaciones Tributarias al Servicio de Rentas Internas.

Abril 3 de 2009  
Riobamba, Ecuador



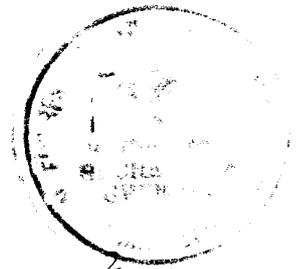
CERTIFICO: QUE EL DOCUMENTO  
QUE ANTECEDE ES FIEL COPIA DEL ORIGINAL  
QUE REPOSA EN EL ARCHIVO GENERAL DE LA  
EMPRESA



EMPRESA ELECTRICA RIOBAMBA S.A.

Nancy M. Carrera O.  
SECRETARIA GENERAL

Juan Nolívos Aguinaga  
Gerente General  
Consultora Gabela CIA. Ltda.  
SC-RNAE No 004



EMPRESA ELÉCTRICA RIOBAMBA S.A.

Balance General

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007

(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

<u>Activos</u>		<u>2008</u>	<u>2007</u>
Activos circulantes			
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 2)	US\$	13.720.048	7.164.318
Cuentas por cobrar (Nota 3)		5.307.633	9.084.699
Pagos anticipados		2.030.039	192.687
Inventarios (Nota 4)		5.621.114	3.449.609
Total activos circulantes		<u>26.678.833</u>	<u>19.891.313</u>
Activos no circulantes			
Propiedad, planta y equipo neto de depreciación acumulada de US\$ 77,920,289 en el 2008 y US\$ 74,897,925 en el 2007 (Nota 5)		63.475.815	61.682.413
Cuentas por cobrar (Nota 6)		327.743	4.966.752
Inversiones en acciones		18.479	15.839
Otros activos		44.235	135.025
Total Activos	US\$	<u>90.545.106</u>	<u>86.691.342</u>



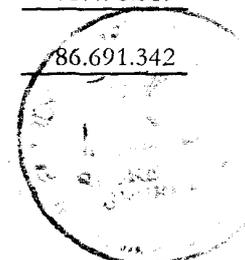
**EMPRESA ELÉCTRICA RIOBAMBA S.A.**

**Balance General**

**Al 31 de diciembre de 2008 y 2007**

**(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$)**

<u>Pasivos y Patrimonio de los Accionistas</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Pasivos circulantes		
Cuentas por pagar (Nota 7)	4.254.332	3.515.819
Pasivos acumulados (Nota 8)	180.259	168.767
Otros pasivos (Nota 9)	<u>159.685</u>	<u>165.008</u>
Total pasivos circulantes	<u>4.594.277</u>	<u>3.849.594</u>
Pasivos no circulantes		
Pasivos acumulados largo plazo (Nota 10)	4.138.216	4.441.164
Otros pasivos (Nota 11)	<u>6.008.770</u>	<u>4.902.065</u>
Total Pasivos	<u>14.741.263</u>	<u>13.192.823</u>
Patrimonio de los accionistas		
Capital - acciones de US\$ 1 cada una 5,481,581 acciones en el 2008 y 3,390,861 en el 2007 (Nota 12)	5.481.581	3.390.861
Aporte para futuras capitalizaciones (Nota 12)	11.083.302	5.846.963
Reservas (Nota 12)	50.101.896	56.713.596
Donaciones y contribuciones	1.270.758	1.161.618
Resultados acumulados	<u>7.866.305</u>	<u>6.385.481</u>
Total patrimonio de los accionistas	US\$ <u>75.803.843</u>	<u>73.498.519</u>
Total pasivos y patrimonio de los accionistas	<u>90.545.106</u>	<u>86.691.342</u>



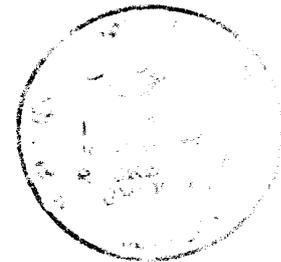
EMPRESA ELÉCTRICA RIOBAMBA S.A.

Estado de Pérdidas y Ganancias

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007

(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

		<u>2008</u>	<u>2007</u>
Ingresos operativos			
Ventas de energía eléctrica (Nota 13)	US\$	23.301.344	23.246.825
Otros ingresos operativos		<u>718.274</u>	<u>789.365</u>
Total ingresos operativos		<u>24.019.618</u>	<u>24.036.190</u>
Gastos operacionales			
Gastos de venta y administrativos (Nota 14)		22.897.174	21.253.021
Depreciación de Propiedad, planta y equipo (Nota 5)		<u>3.085.527</u>	<u>3.034.190</u>
Total gastos operativos		<u>25.982.701</u>	<u>24.287.211</u>
Pérdida en operación		(1.963.083)	(251.021)
Otros ingresos / (Gastos)			
Ingresos extraordinarios (Nota 15)		9.108.376	5.432.269
Ajustes de períodos anteriores, neto		(128.836)	77.058
Ingresos / (gastos) no operacionales, neto		<u>849.848</u>	<u>1.127.175</u>
Total otros ingresos / (gastos), neto		<u>9.829.388</u>	<u>6.636.502</u>
Utilidad del ejercicio		<u>7.866.305</u>	<u>6.385.481</u>



EMPRESA ELÉCTRICA RIOBAMBA S.A.  
 Estado de Cambios en el Patrimonio  
 Al 31 de diciembre de 2008 y 2007  
 (En dólares de los Estados Unidos de América - US\$)



	<u>Capital social</u>	<u>Aporte para futuras capitalizaciones</u>	<u>Reservas</u>	<u>Donaciones y contribuciones</u>	<u>Resultados acumulados</u>	<u>Total patrimonio</u>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2006</b>	<b>2.753.503</b>	<b>5.611.957</b>	<b>56.778.061</b>	<b>1.052.585</b>	<b>1.291.843</b>	<b>67.487.949</b>
Utilidad del ejercicio	-	-	-	-	6.385.481	6.385.481
Capitalización y apropiación	637.358	-	70.807	-	(708.165)	-
Participación trabajadores e impuesto a la renta	-	-	-	-	(583.678)	(583.678)
Ajustes años anteriores	-	-	(135.272)	-	-	(135.272)
Aportes para futuras capitalizaciones	-	235.006	-	-	-	235.006
Liquidaciones de convenios	-	-	-	109.034	-	109.034
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2007</b>	<b>3.390.861</b>	<b>5.846.963</b>	<b>56.713.596</b>	<b>1.161.619</b>	<b>6.385.481</b>	<b>73.498.520</b>
Utilidad del ejercicio	-	-	-	-	7.866.305	7.866.305
Capitalización	2.090.720	-	(12)	-	(2.090.708)	-
Aporte para futuras capitalizaciones	-	5.236.339	-	-	(1.062.054)	4.174.285
Apropiación de reserva legal	-	-	443.695	-	(443.695)	-
Ajuste de inversiones en acciones	-	-	2.640	-	-	2.640
Condación de cartera	-	-	(7.058.023)	-	-	(7.058.023)
Donaciones y contribuciones	-	-	-	109.140	-	109.140
Participación trabajadores e impuesto a la renta	-	-	-	-	(1.948.534)	(1.948.534)
Fondo de solidaridad	-	-	-	-	(840.490)	(840.490)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>5.481.581</b>	<b>11.083.302</b>	<b>50.101.896</b>	<b>1.270.759</b>	<b>7.866.305</b>	<b>75.803.843</b>

03/01/2008      1025  
 29/02/2008      2349  
 31-12-2008      12317

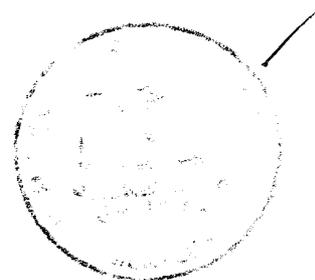
EMPRESA ELÉCTRICA RIOBAMBA S.A.

Estado de Flujos de Efectivo

Años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007

(En dólares de los Estados Unidos de América - US\$)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Utilidad del ejercicios	7.866.305	6.385.481
Ajustes:	US\$	
Depreciaciones	3.085.527	3.034.277
Provisión para jubilación patronal	2.027.110	159.809
Ajustes en años anteriores	(63.163)	(135.272)
(Aumento) / disminución en:		
Cuentas por cobrar	1.358.052	(1.341.944)
Inventarios	(2.171.505)	(130.339)
Pagos anticipados	(1.837.352)	(42.645)
Otros pasivos	1.101.383	(5.340)
Obligaciones patronales	11.492	(60.552)
Cuentas por pagar	2.123.774	1.506.353
Otras cuentas por cobrar	90.790	(611.880)
Obligaciones a largo plazo	(2.330.057)	(232.456)
Efectivo neto recibido en las actividades de operación	<u>11.262.356</u>	<u>8.525.492</u>
Flujos de efectivo por las actividades de inversión:		
Adiciones de propiedad, planta y equipo	<u>(4.815.766)</u>	<u>(3.801.036)</u>
Efectivo neto utilizado en las actividades de inversión	<u>(4.815.766)</u>	<u>(3.801.036)</u>
Flujos de efectivo por las actividades de financiamiento:		
Aportes para futuras capitalizaciones	-	235.005
Donaciones de capital	<u>109.140</u>	<u>109.034</u>
Efectivo neto recibido en las actividades de financiamiento	<u>109.140</u>	<u>344.039</u>
(Disminución) / aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	6.555.730	5.068.495
Efectivo y equivalentes al inicio del año	7.164.318	2.095.823
Efectivo y equivalentes al final del año (Nota 2)	US\$ <u><u>13.720.048</u></u>	<u><u>7.164.318</u></u>





**(1) Constitución y objeto**

La EMPRESA ELÉCTRICA RIOBAMBA S.A., “La Compañía”, fue constituida en la ciudad de Quito – Ecuador el 3 de abril de 1963 e inscrita el 6 de mayo del mismo año en el Registro Mercantil de Riobamba – Ecuador. Su actividad es la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, tanto en la circunscripción territorial del cantón Riobamba, como en cualquiera otra circunscripción territorial del país. El marco legal en que desarrolla sus actividades la Compañía y el sector de distribución de energía eléctrica del país, es la Ley de Régimen del Sector Eléctrico así como su reglamento, así también las Resoluciones de carácter obligatorio emitidas por el CONELEC.

El área de concesión de la Compañía es de 5,940 kilómetros cuadrados, cuya cobertura incluye principalmente el cantón Riobamba, Guamote, Cajabamba, Aлаусí y Chunchi. Sus oficinas principales se encuentran ubicadas en la ciudad de Riobamba y dispone de once agencias adiciones que prestan atención al público de recaudación, contacto de nuevos servicios y reclamos, éstas se encuentran ubicadas en las distintas ciudades que se encuentran dentro del área de cobertura.

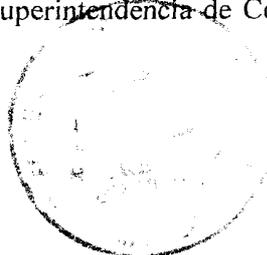
**(2) Principales políticas contables**

**Base de Presentación.-**

Los estados financieros han sido preparados con base en las Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC's), las que han sido autorizadas por la Superintendencia de Compañías de la República del Ecuador y se presentan en dólares de los Estados Unidos de América, que es la moneda funcional de la Compañía y de curso legal en el Ecuador.

Adicionalmente, ciertas partidas incluidas dentro de los Estados Financieros son preparados de acuerdo con el Sistema Uniforme de Cuentas del Sector Eléctrico – SUCOSE.

Las NEC's emitidas por la Federación Nacional de Contadores del Ecuador (FNCE), son similares a ciertas Normas Internacionales de Contabilidad (NIC's) promulgadas en años anteriores de las que se derivan; sin embargo, no han sido actualizadas en función de los cambios o enmiendas recientes introducidas en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), así como no todas las NIIF han sido adoptadas por la FNCE. Para aquellas situaciones específicas que no están consideradas por las NEC's, se siguen las políticas o prácticas de contabilidad establecidas o permitidas por la Superintendencia de Compañías de





la República del Ecuador, o en su defecto se recomienda que las NIC's, provean los lineamientos a seguirse como principios de contabilidad generalmente aceptados en la República del Ecuador.

#### **Efectivo y equivalentes de efectivo.-**

La Compañía para propósitos de presentación del estado de flujos de efectivo ha definido como efectivo, el saldo del disponible en caja y bancos, éstos saldos se encuentran disponibles a la vista y sobre los mismos no existe ninguna restricción que limite su uso, a excepción de una cuenta mantenida en la Fiduciaria Fondos Pichincha y Banco Promérica, en el cual se registran exclusivamente los movimientos financieros de un Fideicomiso Mercantil

#### **Estimación para cuentas de dudoso cobro.-**

La estimación de cuentas de dudoso cobro se incrementa mediante provisiones con cargo a resultados del período y se disminuye por los castigos de las cuentas consideradas irrecuperables.

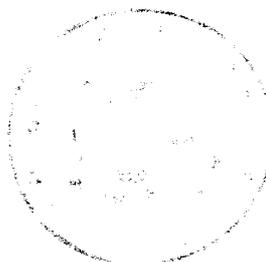
#### **Inventarios.-**

Los inventarios corresponden materiales de operación, mantenimiento y construcción, éstos se encuentran registrados al costo promedio de adquisición, el cual no supera el valor de mercado.

#### **Propiedad, planta y equipo.-**

Las propiedades, planta y equipo se presentan netos de la depreciación acumulada y están contabilizados al costo histórico.

El gasto por la depreciación de las propiedades, planta y equipos, se registra con cargo a los resultados del período y es calculado mediante el método de línea recta utilizando las siguientes tasas establecidas por el Sistema Uniforme de Cuentas del Sector Eléctrico - SUCOSE:





Postes, torres, accesorios y subtransmisión	2.00%	al	5.00%
Obras hidráulicas centrales	1.00%	al	2.86%
Edificios y estructuras de subestaciones	2.00%	al	5.00%
Conductores y accesorios aéreos de subtransmisión	2.00%	al	4.00%
Equipos electromecánicos centrales	2.24%	al	3.00%
Transformadores de distribución	2.00%	al	4.00%
Equipo de subestaciones	2.00%	al	3.33%
Acometidas para abonados	2.00%	al	6.67%
Sistemas de alumbrado público y señales luminosas	2.28%	al	6.67%
Cambios de acometidas y medidores	4.00%	al	6.67%
Inversiones varias	4.00%	al	6.67%
Equipos de transporte			20.00%
Instalaciones electromecánicas	2.86%	al	3.33%
Alausí bomba de agua Santa Rosa de Cochapamba	2.00%	al	3.00%
Equipos de computación	20.00%	al	33.33%
Equipos de laboratorio e ingeniería	5.00%	al	10.00%
Equipos de comunicaciones	2.68%	al	10.00%
Otros equipos de la central de combustión interna	2.36%	al	4.00%
Cambios de medidores			6.67%
Depósitos de combustibles de Riobamba	2.36%	al	4.00%
Equipos de bodega	3.00%	al	10.00%
Mobiliario y equipos de oficina	9.00%	al	10.00%
Herramientas y equipos de taller	5.00%	al	10.00%
Reparación central NIZAG tubería de presión	4.00%	al	5.00%

La Compañía tiene como política el registrar como obras en proceso los materiales, mano de obra y otros costos directos e indirectos incurridos, previo a su capitalización dentro de propiedades, planta y equipo, basados en lo que establece y dispone el SUCOSE.

#### **Inversiones en acciones**

Las inversiones en acciones se encuentran registrados bajo el método de costo histórico y representan aportaciones en el Parque Industrial de Riobamba, cuya participación es inferior al 20%.



### **Otros pasivos corrientes y no corrientes**

La Compañía clasifica dentro de otros pasivos corrientes los importes correspondientes a impuestos, tasa y contribuciones que ha sido efectivamente recuperados mediante el cobro de facturas de los clientes, y en otros pasivos no corrientes clasifica los mismo concepto con relación a la facturación a clientes cuya cartera s encuentra vencida.

### **Reserva para jubilación patronal y desahucio.-**

El Código del Trabajo de la República del Ecuador estable el derecho de conceder jubilación patronal a todos aquellos empleados que hayan cumplido un tiempo de servicio entre 20 y 25 años en una misma institución.

En adición, el Código de Trabajo establece la obligación que tienen los empleadores de indemnizar a los empleados con el 25% de su último sueldo multiplicado por los años de servicio cuando la relación laboral termina por desahucio.

### **Garantía de clientes**

Está constituida por importes reembolsables a clientes, principalmente por concepto de garantías por medidores. Esta garantía está registrada al costo en la fecha de ingreso de cada depósito.

### **Reconocimiento de ingresos.-**

La Compañía reconoce los ingresos por venta de energía eléctrica a clientes, en el mes correspondiente.

### **Uso de estimaciones**

La preparación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Ecuatoriana de Contabilidad (NEC's), requieren que la Administración realice ciertas estimaciones y supuestos contables inherentes a la actividad económica de la entidad que inciden sobre la presentación de los activos y pasivos y los montos de ingresos y gastos durante el período correspondiente; así como, también las revelaciones sobre activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros. Las estimaciones y supuestos utilizados se basan en el mejor conocimiento por parte de la Administración de los hechos actuales, sin embargo, los resultados reales podrían variar en relación con los estimados originales debido a la ocurrencia de eventos futuros.





**(3) Cuentas por cobrar**

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, las cuentas por cobrar se conforman según el siguiente detalle:

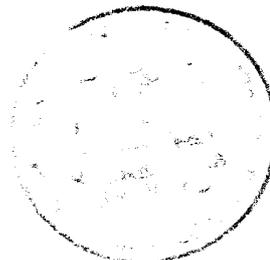
	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Clientes	US\$ 4,067,582	5,098,930
Deudores varios	1,220,177	2,092,448
Mercado Mayorista	94,197	1,385,437
Anticipo a proveedores	206,698	847,557
Impuestos	4,438	230,871
Otras	73,565	46,401
Provisión para cuentas incobrables	(359,025)	(616,945)
	<u>US\$ 5,307,633</u>	<u>9,084,699</u>

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007, el movimiento de las cuentas incobrables es como se presenta a continuación:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Saldo al inicio del año	US\$ (616,945)	(630,567)
Cargas registradas al gasto	0	0
Castigos de cartera efectuados	257,920	13,622
	<u>US\$ (359,025)</u>	<u>(616,945)</u>

**(4) Inventarios**

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, representan materiales de operación, mantenimiento y construcción. La Compañía contrató una firma externa para el reconocimiento físico de los materiales de las diversas bodegas. El saldo al 31 de diciembre del 2008 es de US\$ 5.621.113,56.

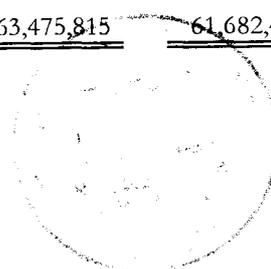




(5) **Propiedad, planta y equipo**

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, la composición de propiedad, planta y equipo es como se muestra a continuación:

		<u>2008</u>	<u>2007</u>
Postes, torres, accesorios y subtransmisión	US\$	25,789,134	25,789,134
Obras hidráulicas centrales		22,731,065	22,731,065
Edificios y estructuras de subestaciones		14,091,817	14,091,817
Medidores		12,627,902	12,088,964
Conductores y accesorios aéreos de subtransmisión		10,466,765	10,466,824
Equipos electromecánicos centrales		8,762,889	8,762,889
Transformadores de distribución		9,516,318	8,408,553
Equipo de subestaciones		7,108,437	7,077,538
Acometidas para abonados		5,995,406	5,486,932
Sistemas de alumbrado público y señales luminosas		3,856,380	3,858,905
Cambios de acometidas y medidores		3,999,405	3,835,921
Inversiones varias		3,023,576	3,024,316
Equipos de transporte		2,156,759	2,218,079
Terreno y servidumbres subestaciones		1,983,265	1,983,265
Instalaciones electromecánicas		1,414,966	1,414,966
Obras en construcción no depreciables		2,898,467	1,321,382
Alausí bomba de agua Santa Rosa de Cochapamba		1,696,034	1,057,036
Otros terrenos		528,802	528,802
Equipos de computación		515,026	452,609
Equipos de laboratorio e ingeniería		455,486	393,070
Equipos de comunicaciones		410,235	340,561
Otros equipos de la central de combustión interna		321,822	321,822
Cambios de medidores		225,159	225,159
Depósitos de combustibles de Riobamba		222,586	222,586
Equipos de bodega		251,811	211,429
Mobiliario y equipos de oficina		196,940	178,319
Herramientas y equipos de taller		74,226	56,252
Reparación central NIZAG tubería de presión		74,237	31,925
Propiedades en arrendamiento		1,192	0
Bienes en proceso de retiro no depreciables		0	218
		<u>141,396,104</u>	<u>136,580,338</u>
Depreciación acumulada		<u>(77,920,289)</u>	<u>(74,897,925)</u>
Propiedad, planta y equipo, neto	US\$	<u><u>63,475,815</u></u>	<u><u>61,682,413</u></u>





Durante los años 2008 y 2007, los movimientos de las propiedades, planta y equipo, son como se muestran a continuación:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Saldo al inicio del año	US\$ 61,682,413	60,915,654
Adiciones	4,815,766	3,805,436
Cargos de depreciación	(3,085,527)	(3,034,277)
Ajustes y/o reclasificaciones	63,163	(4,400)
	<u>US\$ 63,475,815</u>	<u>61,682,413</u>

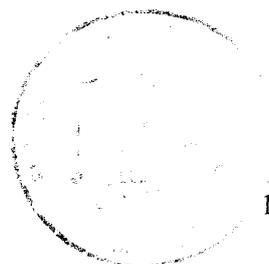
(6) **Cuentas por cobrar largo plazo**

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, un detalle es como se presenta a continuación:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Deudores diversos	US\$ 327,743	2,861,389
Mercado mayorista	-	2,105,363
	<u>US\$ 327,743</u>	<u>4,966,752</u>

(7) **Cuentas por pagar**

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007 el rubro de cuentas por pagar se halla conformado por:

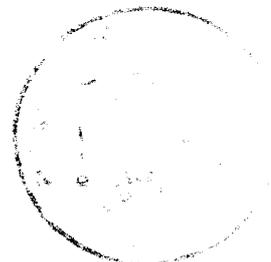


	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Deteminación tributaria	1.459.450	1.387.771
Generadoras		
Machala Power	107.748	238.992
Transelectric S.A.	73.900	217.804
Hidropaute	311.007	183.231
Electroguayas	105.218	105.043
Termoesmeraldas	93.344	79.452
Termoguayas Generation S.A.	1.843	37.735
Hidroagoyán	79.763	33.415
Electroquil	44.095	26.742
Generadora Rocafuerte S.A. Gerenroca	22.424	13.330
Elecaastro	15.220	12.812
Ecudos S.A.	11.603	11.450
Otras generadoras	68.073	39.736
Proveedores	103.792	257.500
Dividendos por pagar	1.044.708	204.218
Provisión por obsolescencia de activos	182.716	182.716
Seguros	259.027	114.849
Indemnización laboral	-	11.987
Contribución - Contraloría General del Estado	86.299	74.944
Impuestos	43.800	56.807
Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social IESS	52.206	50.572
Otras	88.094	75.713
	<u>4.254.332</u>	<u>3,515,819</u>

(8) **Pasivos acumulados**

Un detalle de la cuenta es como se muestra a continuación:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Fondos de reserva	US\$ 121,687	108,002
Décimo tercera remuneración	26,824	42,769
Décimo cuarta remuneración	31,748	17,996
	<u>US\$ 180,259</u>	<u>168,767</u>





Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el movimiento de los pasivos acumulados, es como se indica a continuación:

**(9) Otros pasivos corrientes**

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, representan impuestos, tasas y contribuciones que son cobrados por la Compañía a los clientes en las planillas de consumo mensual de energía eléctrica. Estos importes que representan recaudaciones efectivas realizadas por la Empresa son canceladas al siguiente mes de su recepción a sus beneficiarios tales como: Alumbrado Público, Cuerpo de Bomberos y Fondo Rural Urbano Margina – FERUM al Fondo de Solidaridad.

**(10) Pasivos acumulados largo plazo**

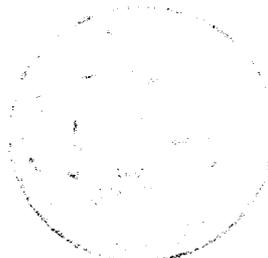
Al 31 de diciembre de 2008 y 2007 el movimiento de la cuenta es el siguiente:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Saldo al inicio del año	US\$ 4,441,164	4,281,355
Provisiones cargadas al gasto	1,525,529	687,112
Pagos efectuados	<u>(1,828,476)</u>	<u>(527,303)</u>
	<u>US\$ 4,138,216</u>	<u>4,441,164</u>

El valor presente actuarial fue determinado en base a los beneficios proyectados utilizando el método de Coste de Crédito Unitario Proyectado.

**(11) Otros pasivos no corrientes**

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el rubro se encuentra conformado por:





	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Depósitos en garantía	US\$ 3,915,684	3,186,654
Valores por liquidar	235,602	235,602
Impuestos, contribuciones y otros	1,507,751	1,304,883
Seguros	213,827	0
Depósitos por asignar	64,303	123,844
Anticipo para construcciones	70,509	50,043
Otros	1,094	1,039
	<u>US\$ 6,008,770</u>	<u>4,902,065</u>

Depósitos en garantía.- Representan importes cobrados a los clientes como garantía por el buen uso de los equipos.

Valores por liquidar.- Al 31 de diciembre de 2008 y 2007 representan compensaciones de adeudos mediante acta con fecha noviembre 9 de 2006 entre la Compañía y la CATEG por factura No. 1263 de fecha diciembre de 2005. Estas cuentas serán liquidadas en función de lo dispuesto por el Mandato Constituyente 15 (Suplemento del Registro Oficial 393, 31-VII-2008).

Impuestos, contribuciones y otros.- Representan costos adicionales incluidos en la facturación a clientes por concepto de Alumbrado Público, Cuerpo de Bomberos y Fondo Rural Urbano Marginal – FERUM, que no han sido recuperados y que están relacionados a las cuentas por cobrar a clientes que al cierre del ejercicio económico se encuentran vencidas. Estas cuentas serán liquidadas en función de lo dispuesto por el Mandato Constituyente 15 (Suplemento del Registro Oficial 393, 31-VII-2008).

## (12) Patrimonio de los accionistas

### Capital

Al 31 de diciembre de 2007 y 2008 el capital está conformado por 5,481,581 acciones de US\$ 1 cada una en el 2008, mientras que para el año 2007, el número de acciones ascendieron a US\$ 3,390,861 de US\$ 1 cada una.



### **Aporte para futuras capitalizaciones**

Representan recursos económicos entregados por los diferentes Municipios de la Provincia de Chimborazo y de certificados del Fondo de Solidaridad y el H. Consejo Provincial de Chimborazo. Adicionalmente comprende el reconocimiento del déficit tarifario concedido a las empresas de distribución eléctrica del país mediante Decretos Ejecutivos Nos. 1311 y 2048-A publicados en los registros oficiales suplementos Nos. 281 y 454 de marzo 9 y noviembre 15 de 2001 respectivamente, por el cual se dispuso que el Estado Ecuatoriano a través del Ministerio de Economía y Finanzas, reconozca la existencia de un subsidio indirecto en el sector eléctrico que se genera por la aplicación de las Resoluciones del Consejo Administrativo de Electricidad – CONELEC, por la aprobación de las tarifas que deberían regir para los periodos anuales comprendidos entre abril 1 de 1999 a diciembre 31 de 2001 para los servicios de distribución y transmisión. Con base a las referidas normas legales y en aplicación al Decreto Ejecutivo No 2403 publicado en el registro oficial No. 527 de marzo 5 de 2002, la Compañía registró el crédito en la cuenta de Aportes para Futuras Capitalizaciones.

### **Reserva Legal**

De conformidad con las disposiciones societarias vigentes, la Compañía deberá transferir a reserva legal un porcentaje no menor al 10% de la utilidad neta anual, hasta igualar por lo menos, el 50% del capital social de la Compañía. Dicha reserva no está sujeta a distribución a los accionistas, excepto en el caso de liquidación de la Compañía, pero puede ser capitalizada o utilizada para absorber pérdidas en las operaciones.

### **(13) Ventas de energía eléctrica**

Durante los años 2008 y 2007, el detalle es el siguiente:



	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Residencial	US\$ 7,654,100	7,434,157
Ventas de energía - suministros especiales	5,157,457	6,400,637
Alumbrado público	2,780,619	2,688,504
Comercial	2,683,269	2,650,282
Comercialización	2,218,922	2,163,129
Industrial	1,764,769	863,160
Organismos del estado	769,405	685,200
Bombeo de agua	174,078	180,315
Otras	98,724	181,441
	<u>US\$ 23,301,344</u>	<u>23,246,825</u>

**(14) Gastos de venta y administrativos**

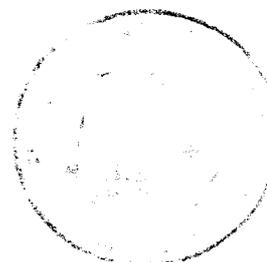
Por los años terminados al 31 de diciembre de 2008 y 2007, el rubro de gastos de ventas y administrativos, se encuentran conformados por todos aquellos gastos necesarios para la operación de la Compañía, dentro del rubro se encuentra el valor por compra de energía, que para el año terminado el 31 de diciembre de 2008 asciende a US\$ 25,982,701, mientras que para el 2007 dicho valor ascendió a US\$ 24,287,211.

**(15) Ingresos extraordinarios**

Para los años 2008 y 2007, representan principalmente el reconocimiento del déficit tarifario por US\$ 9,108,369 y US\$ 5,432,269 respectivamente, éste es asumido por el Estado Ecuatoriano a través del Ministerio de Economía y Finanzas e informado a la Compañía por el Fondo de Solidaridad.

**(16) Contingencias**

A la fecha, la Compañía mantiene un juicio de impugnación ante el Tribunal Distrital de los Fiscal No. 1, con relación a las Actas de Determinación Tributaria emitidas por el Servicio de Rentas Internas correspondientes a los ejercicios económicos 1998 a 2001 por concepto de Impuesto al Valor Agregado y de Impuesto a la Renta, anticipos y retenciones de impuesto a la renta, cuyo valor asciende a US\$ 1.450,450, su situación actual es incierta.



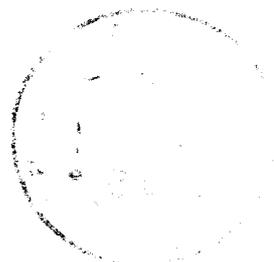


## (17) **Compromisos**

Contrato de concesión.- En octubre 4 de 2001, el Consejo Nacional de Electricidad – CONELEC y la Empresa Eléctrica Riobamba S.A.: suscribieron el contrato de concesión del Servicio Público de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica. El contrato tiene un plazo de vigencia de 30 años, prorrogable por igual período. Mediante escritura pública de fecha octubre 2 de 2006, fueron modificadas ciertas cláusulas del mencionado contrato y especialmente las relativas a la contratación de auditorías de gestión y garantía de cumplimiento de obligaciones. En base a estas modificaciones, las auditorías de gestión pueden ser contratadas no solo con firmas internacionales de reconocido prestigio, sino también con firmas nacionales. La garantía de cumplimiento de las obligaciones es incondicional, irrevocable y de cobro inmediato emitido por una entidad de primer orden, que se mantendrá vigente por todo el plazo de concesión, renovable anualmente y será equivalente al 2% del valor total recaudado por venta de energía eléctrica en el año calendario anterior.

Fideicomiso.- En septiembre 16 de 2001, fue suscrito un contrato de fideicomiso denominado “Fideicomiso E.E.R.S.A.” que tiene como fiduciaria a la Administradora de Fondos Pichincha S.A. y como Fideicomitente y Beneficiario a la Empresa Eléctrica Riobamba S.A. y otros. Este contrato tiene como propósito la conservación, administración material y financiera de los recursos que se integren a su patrimonio para ser destinados a cubrir el pago de las obligaciones del Fideicomitente con las empresas generadoras de energía eléctrica, conforme a la prelación de pagos establecida por el Comité Técnico Fiduciario y las necesidades de recursos propios del Fideicomitente. Después de Septiembre 16 de 2001, el contrato de fideicomiso ha sido renovado mediante oficio circular No. GSEFS-2007 con fecha 7 de junio de 2007 la Comisión de Ejecución de la Política del Sector Eléctrico Ecuatoriana CEPSE aprobó el nuevo cuadro de prelación de pago de los Fideicomisos de las Empresas Eléctricas, con fecha Julio 19 de 2007 se suscribe la reforma del Fideicomiso E.E.R.S.A.: de manera que regirá a partir de los pagos del mes de junio de 2007 y recaudaciones de julio de 2007.

Décimo tercer contrato colectivo.- Fue aprobado y suscrito en la ciudad de Ambato en marzo 15 de 2007 mediante comparecencia del Gerente de la Compañía, las autoridades de trabajo de cantón Ambato y el Comité de Trabajadores de la Empresa Eléctrica Riobamba S.A.;, el contrato tiene una vigencia de dos años a partir del 1 de enero de 2007.





**(18) Eventos subsecuentes**

Entre el 31 de diciembre de 2008 y hasta la fecha de emisión del presente informe, no se produjeron eventos, que en opinión de la administración de la Compañía, pudieran tener un efecto significativo sobre los estados financieros que se adjuntan.

