

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.

**REEMISION DEL INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES
SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS
POR EL AÑO TERMINADO
EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008**



Consultores Morán Cedillo Cía. Ltda.

Audidores Independientes

REEMISION DEL INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

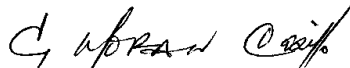
**A la Junta General de Accionistas y Directorio de
EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.**

1. Hemos auditado el balance general adjunto de **EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.**, al 31 de diciembre del 2008 y los correspondientes estados de resultados, de evolución del patrimonio de los accionistas y de flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha. Estos estados financieros son responsabilidad de la Gerencia de la Empresa. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en la auditoría realizada.
2. Los estados financieros de la Empresa al 31 de diciembre del 2007, fueron auditados por otros auditores independientes quienes en su dictamen fechado abril 11 del 2008 expresaron una opinión con salvedad sobre dichos estados financieros por calculo de la depreciación a nivel de cuentas mayor y no por ítems; y, por ausencia de anexo individualizado de los depósitos de abonados.
3. Excepto por lo indicado en el párrafo 6, nuestra auditoría fue efectuada 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 de si los estados financieros no contienen exposiciones erróneas e inexactas de carácter significativo. Una auditoría incluye el examen, a base de pruebas, de la evidencia que soporta las cantidades y revelaciones presentadas en los estados financieros. Incluye también la evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones relevantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoría provee una base razonable para expresar una opinión.
4. En abril 3 del 2009, fue emitido nuestro informe sobre los estados financieros del ejercicio económico 2008 que tuvo una opinión con salvedades sobre la presentación razonable de la situación financiera y el resultado de sus operaciones, cambios en su patrimonio y flujos de efectivo de Empresa Eléctrica Azogues C.A., por las mismas causas ratificadas en los párrafos 5 y 6 siguientes. Con posterioridad a la emisión de nuestro informe, y tal como está explicado en la nota 21, en mayo 14 del 2009 se llevó a cabo la sesión de Directorio de Empresa Eléctrica Azogues C.A., la cual resolvió entre otros asuntos, no aprobar los estados financieros auditados originalmente emitidos, por cuanto contenían una excepción por la falta de neteo de cuentas por cobrar y por pagar al Estado Ecuatoriano establecido en el mandato Constituyente 15 y posterior compensación con el patrimonio, lo cual fue posteriormente realizado y reemitido los estados financieros del año 2008. Con este registro y dando cumplimiento a lo establecido en el Mandato Constituyente 15 promulgado por la Asamblea Nacional Constituyente, el patrimonio de la Empresa de US\$ 17.269.006 disminuyó a US\$ 15.472.184.
5. Al 31 de diciembre del 2008, cuentas por cobrar incluye US\$ 561.225 por dos certificados de depósitos y dos cuentas corrientes mantenidas en "Banco de los Andes C.A. - en liquidación" provenientes desde diciembre del 2006, con dificultades de recuperación, pues de acuerdo con la Ley considera un orden de prelación. La Empresa constituyó provisión del 10% por US\$ 56.124, sin embargo no ha estimado la posible pérdida por la parte no recuperable principalmente de las inversiones, lo cual afectaría la presentación apropiada del valor realizable de la cuenta por cobrar, con exceso en el patrimonio.

L. de Garaycoa 821 y 9 de Octubre * Telfs.: 2309403 - 2569327 - 2305888 * Fax: 2302981 * E-mail: guayaquil@hlbmoran.com - Guayaquil
Av. Colón N°. 1643 y 9 de Octubre, 3er. Piso Of. 3, Edif. Freile * Telefax: 2222088 - 2524575 * E-mail: quito@hlbmoran.com - Quito
Gran Colombia 739 y Luis Cordero * Telf.: 2842059 * Telefax: 2844542 * E-mail: cuenca@hlbmoran.com - Cuenca

Consultores Morán Cedillo Cía. Ltda. is a member of  International. A world-wide organization of accounting firms and business advisers

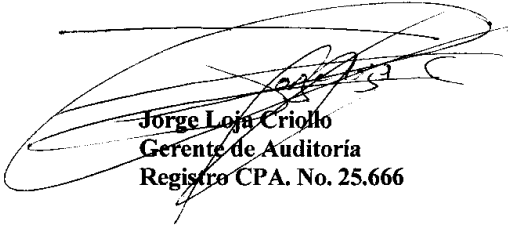
6. Al 31 de diciembre del 2008, depósitos de abonados por US\$ 1'391.990 no dispone de un registro individualizado de la conformación de las diversas cuentas que lo integran. Por lo expuesto, no nos ha sido factible verificar la razonabilidad del saldo de la cuenta.
7. En nuestra opinión, excepto por lo indicado en el párrafo 5, y por el efecto, si lo hubiere, de no existir la limitación indicada en el párrafo 6, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de **EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.**, al 31 de diciembre del 2008, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y flujo de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con normas ecuatorianas de contabilidad.
8. De acuerdo con la Disposición. Transitoria – D.T. Tercera del Mandato Constituyente No. 15 de julio 23 del 2008 y D.T. Trigésima de la Constitución, el Fondo de Solidaridad podrá ejecutar los actos societarios que sean necesarios para la reestructuración de las empresas eléctricas, para lo cual podrá entre otros actos, fusionar, conformar nuevas sociedades y resolver la disolución de empresas eléctricas y de telecomunicaciones donde la entidad es accionista mayoritaria. Al 31 de diciembre del 2008 fueron fusionadas 10 distribuidoras eléctricas principalmente de la Costa, las cuales pasaron a conformar la Corporación Nacional de Electricidad (CNE). A la fecha de emisión de este informe no existe un pronunciamiento definitivo sobre la continuidad de la compañía como un ente autónomo o si también será consolidada.



HLB - CONSULTORES MORAN CEDILLO CIA. LTDA.

RNAE - No. 258


Juan Morán Cedillo, MBA
Socio
Registro CPA. No. 21.249


Jorge Loja Criollo
Gerente de Auditoría
Registro CPA. No. 25.666

Cuenca, abril 3 del 2009
mayo 21 del 2009, reemisión (nota 21)

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C. A.

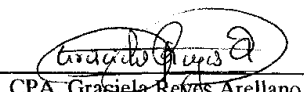
3

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007

	<u>NOTAS</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
		(US dólares)	
<u>ACTIVO</u>			
ACTIVO CORRIENTE			
Caja y bancos	2	2.213.739	486.479
Inversiones temporales	3	1.315.584	1.144.844
Cuentas y documentos por cobrar	4	2.258.216	4.946.216
Inventarios	5	1.016.230	684.989
Otros activos corrientes		<u>3.000</u>	<u>3.000</u>
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		6.806.769	7.265.528
Activos fijos	6	11.125.578	10.810.251
Otros activos	7	<u>1.071.543</u>	<u>372.421</u>
TOTAL ACTIVO		<u>19.003.890</u>	<u>18.448.200</u>
<u>PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>			
<u>PASIVO</u>			
PASIVO CORRIENTE			
Cuentas y documentos por pagar	8	789.546	3.422.048
Dividendos por pagar	9	495.645	0
Obligaciones patronales	10	107.470	203.231
Impuesto y retenciones por pagar	11	<u>290.821</u>	<u>390.065</u>
TOTAL PASIVO CORRIENTE		1.683.482	4.015.344
Depósitos de abonados	12	1.392.525	1.129.438
Provisión para jubilación patronal	13	455.699	426.779
Otros pasivos		<u>0</u>	<u>22.323</u>
TOTAL PASIVO		<u>3.531.706</u>	<u>5.593.884</u>
<u>PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>			
Capital social	14	1.193.476	1.193.476
Aportes para futura capitalización	15	6.983.666	5.281.465
Reservas		3.665.922	3.615.311
Donaciones		2.302.310	2.257.983
Resultados del ejercicio		<u>1.326.810</u>	<u>506.081</u>
TOTAL PATRIMONIO		<u>15.472.184</u>	<u>12.854.316</u>
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		<u>19.003.890</u>	<u>18.448.200</u>



Dr. Patricio Crespo Regalado
Gerente General



CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

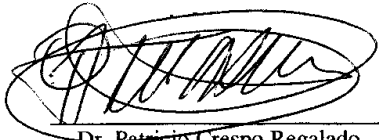
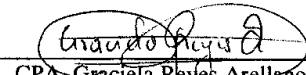
Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.

4

**ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 y 2007**

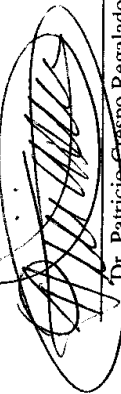
	<u>NOTAS</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
		(US dólares)	
INGRESOS DE OPERACION			
Venta de energía	16	6.698.466	6.875.434
Otros ingresos operacionales		<u>75.327</u>	<u>76.757</u>
Total ingresos operativos		<u>6.773.793</u>	<u>6.952.191</u>
COSTO Y GASTOS DE OPERACION			
Costo y gastos de operación	17	6.607.832	6.239.549
Depreciación		<u>827.318</u>	<u>751.334</u>
Total costos y gastos de operación		<u>7.435.150</u>	<u>6.990.883</u>
PERDIDA OPERATIVA		(661.357)	(38.692)
Ingresos no operativos, déficit tarifario y otros	18	2.148.404	1.478.334
Gastos no operativos		<u>(160.237)</u>	<u>(692.179)</u>
UTILIDAD DEL EJERCICIO (S)		1.326.810	747.463
Participación trabajadores	1	0	(112.119)
Impuesto a la renta	19	<u>0</u>	<u>(129.263)</u>
UTILIDAD DEL EJERCICIO (S)		<u>1.326.810</u>	<u>506.081</u>


Dr. Patricio Crespo Regalado
Gerente General
CPA. Graciela Reyes Arellano
ContadoraVer notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.

**ESTADOS DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

	Capital social	Aportes futura capitalización	Reservas legal	Reservas de capital (US dólares)	Donaciones	Resultados acumulados	Total
Saldos a diciembre 31, 2006	1.193.476	1.674.087	40.510	3.574.801	2.232.254	148.877	8.864.005
Apropiación		148.877				(148.877)	0
Déficit tarifario, sep, 2006		2.981.747					2.981.747
Aportes FERUM (años 2006 y 2007)		476.754					476.754
Aportes y ajustes					25.729		25.729
Utilidad del ejercicio						506.081	506.081
Saldos a diciembre 31, 2007	1.193.476	5.281.465	40.510	3.574.801	2.257.983	506.081	12.854.316
Ajustes		(3.454)					(3.451)
Aplicación Mandato Constituyente 15		(169.250)		3			(169.250)
Aportes FERUM, año 2009		1.874.905					1.874.905
Apropiación			50.608			(50.608)	0
Donaciones					44.327		44.327
Ajuste impuesto a la renta						(31.434)	(31.434)
Dividendos declarados						(424.039)	(424.039)
Utilidad del ejercicio						1.326.810	1.326.810
Saldos a diciembre 31, 2007	1.193.476	6.983.666	91.118	3.574.804	2.302.310	1.326.810	15.472.184



Dr. Patricio Crespo Regalado
Gerente General



CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

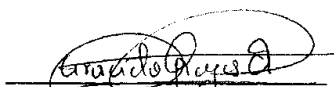
Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO - METODO DIRECTO**
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007

	<u>NOTAS</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
		(US dólares)	
<u>FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE OPERACION:</u>			
Efectivo recibido de abonados		6.448.488	2.515.936
Efectivo pagado a proveedores de energía, trabajadores y otros		(8.750.478)	(6.069.318)
Ingresos de explotación que no son venta de energía		75.327	76.757
Ingresos ajenos a la explotación	18	<u>2.148.237</u>	<u>1.478.334</u>
Efectivo neto utilizado por actividades de operación		(78.259)	(1.998.291)
<u>FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE INVERSION:</u>			
Aumento en inversiones en acciones	7	(72.324)	0
Adquisición de activos fijos	6	(<u>1.257.804</u>)	(<u>1.061.714</u>)
Efectivo neto utilizado en actividades de inversión		(<u>1.330.128</u>)	(<u>1.061.714</u>)
<u>FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</u>			
Ajuste impuesto a la renta		(31.434)	
Depósitos de abonados		262.552	198.463
Aportes de accionistas		1.874.905	3.408.915
Donaciones		<u>44.329</u>	<u>25.728</u>
Efectivo neto provisto por actividades de financiamiento		<u>2.150.352</u>	<u>3.633.106</u>
Aumento en el efectivo		741.965	573.101
Efectivo al inicio del año		<u>1.631.323</u>	<u>1.058.222</u>
Efectivo al final del año	2 y 3	<u>2.373.288</u>	<u>1.631.323</u>



Dr. Patricio Crespo Regalado
Gerente General



CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

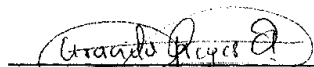
Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A.**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO
CONCILIACION DE LA UTILIDAD CON EL EFECTIVO NETO UTILIZADO EN
ACTIVIDADES DE OPERACION
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

	<u>NOTAS</u>	<u>2008</u>	<u>2007</u>
		(US dólares)	
UTILIDAD DEL EJERCICIO		1.326.810	506.081
AJUSTES PARA CONCILIAR LA UTILIDAD CON EL EFECTIVO NETO UTILIZADO POR ACTIVIDADES DE OPERACION:			
Depreciación	6	853.105	751.334
Provisión para jubilación patronal	13	50.603	37.587
Participación empleados e impuesto a la renta		0	241.382
Provisiones para cuentas incobrables e inventarios	4y5	<u>57.215</u>	<u>4.304</u>
Subtotal		<u>2.287.733</u>	<u>1.540.688</u>
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:			
Aumento en inversiones financieras		(1.156.035)	0
Aumento en documentos y cuentas por cobrar		(344.928)	(3.972.466)
Disminución (aumento) en inventarios		(249.942)	49.502
Aumento en otros activos		(561.992)	(285.126)
Aumento en cuentas y documentos por pagar		176.271	480.499
Aumento (disminución) en obligaciones patronales y retenciones		(195.959)	103.588
Aumento (disminución) en otros pasivos		(22.323)	88.034
Pagos por jubilación patronal		(<u>11.084</u>)	(<u>3.010</u>)
Subtotal		(<u>2.365.992</u>)	(<u>3.538.979</u>)
EFFECTIVO NETO UTILIZADO POR ACTIVIDADES DE OPERACION		(<u>78.259</u>)	(<u>1.998.291</u>)



Dr. Patricio Crespo Regalado
Gerente General



CPA. Graciela Reyes Arellano
Contadora

Ver notas a los estados financieros

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES

EMPRESA ELECTRICA AZOGUES C.A. - (La Empresa) fue constituida en febrero 27 de 1972, en el cantón Azogues provincia del Cañar. Tiene como objeto social prestar servicio público de electricidad mediante la compra, distribución y comercialización; está regulada por la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, reglamentos del sector eléctrico y otras leyes de la República del Ecuador.

Las políticas de contabilidad más importantes se resumen a continuación:

Bases de presentación.- Los estados financieros adjuntos fueron preparados de acuerdo con normas ecuatorianas de contabilidad - NEC's, disposiciones establecidas en la Ley de Régimen Tributario Interno, su reglamento de aplicación, disposiciones de Superintendencia de Compañías y Fondo de Solidaridad establecidas en el "Sistema Unico de Cuentas" (SUCOSE).

Operaciones.- Mediante contrato firmado en diciembre 10 de 1999, la distribución y comercialización de energía eléctrica fue concesionada por el CONELEC a Empresa Eléctrica Azogues C.A., por el plazo de 30 años. El área concesionada es 807,3 km², concentrados en los cantones Azogues y Deleg y sus respectivas parroquias.

La potencia y energía eléctrica que la Empresa recibe fue suministrada durante el año 2008 por contratos con las siguientes empresas generadoras: Hidropaute S.A, Hidroagoyán S.A., Termoesmeraldas S.A., Termopichincha S.A. y Electroguayas S.A. Las compras del año 2008 ascienden a 86.763.917 KWH (US\$ 4.151.041) y las ventas 82.044.795 KWH, (US\$ 6.694.005), causando pérdida total de energía por 4.719.122 KWH.

La Compañía mantiene un contrato de compra-venta de potencia y energía con Industrias Guapán S.A., el precio acordado es 3,72 centavos de US dólar por KWH más costos por transmisión, peajes, valores adicionales atribuibles al servicio.

Industrias Guapán S.A., durante el año 2008 consumió 43.016.609 KWH, equivalente a US\$ 2.336.409, que representa monetariamente el 35% del total de los ingresos por venta de energía y el 52% de los KWH vendidos.

Precios de venta de energía.- El CONELEC es el organismo encargado de establecer las tarifas eléctricas; el organismo de control dispuso la aplicación de la tarifa única que es cumplida por la Empresa desde agosto del 2008.

Déficit Tarifario.- Hasta el 2006 fue registrado como cuentas por cobrar con cargo al patrimonio, en los años 2007 y 2008 son registrados como ingresos exentos en el estado de resultados.

Tarifa Dignidad.- Con fecha 30 de junio del 2007, mediante Decreto Ejecutivo No. 451-A, se establece la aplicación de un subsidio a los usuarios residenciales del país con consumos mensuales de hasta 110 KW, en la región sierra y 130 Kw en las regiones costa, oriente e insular. En lo relativo al pago del subsidio, el decreto dispone que el Ministerio de Economía y Finanzas en un plazo no mayor a quince días, acreditará los valores correspondientes al subsidio. La acreditación se realizará a favor de las empresas eléctricas de distribución y la CATEG mediante el mecanismo de pago establecido en los fideicomisos correspondientes, como subsidio a los consumidores residenciales de escasos recursos. La tarifa dignidad de 0,04 centavos de dólar entró en vigencia en julio 1 del 2007.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

Mandato Constituyente No. 15.- La Asamblea Nacional Constituyente a través del Mandato No. 15 publicado en el Registro Oficial No. 393 de julio 31 del 2008, dispuso entre otras resoluciones que todas las empresas distribuidoras concilien y compensen con el patrimonio las cuentas por cobrar y por pagar al Estado y sus empresas, originadas por la compra – venta de energía y déficit tarifario; Empresa Eléctrica Azogues C.A. en acatamiento a dicho mandato liquidó las cuentas por pagar con el saldo de las cuentas por cobrar y el remanente deudor compensó con el patrimonio.

Inventarios.- Están valorados por el método promedio y su costo no excede al valor de mercado.

Propiedades, maquinarias y equipos.- Los activos adquiridos antes del año 2000, están registrados al costo ajustado por inflación según NEC – 17, y al costo específico los adquiridos después de esa fecha; los pagos por mantenimiento son cargados a gastos

La depreciación es efectuada de acuerdo a los años de vida útil en base al método de línea recta, aplicando las tasas que al respecto contempla el Sistema Uniforme de Cuentas para los Organismos del Sistema Eléctrico (SUCOSE).

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

<u>Activos</u>	<u>Años de vida útil estimada</u>	<u>Tasas (%)</u>
Edificios y estructuras (sist. distribución)	30	3,33
Sistemas de subtransmisión	30 y 25	3,33 y 4,00
Equipos de subestación	25	4,00
Postes, torres y accesorios	25	4,00
Conductores aéreos y acceso	25	4,00
Instalaciones de edificios	33	3,00
Mobiliario y equipo	10	10,00
Equipo de computación	3	33,33
Equipo de transporte	5	20,00
Equipo de bodega	10	10,00
Herramientas y equipos	10	10,00
Equipo de laboratorio	10	10,00
Equipo de comunicaciones	10	10,00
Equipos diversos	10	10,00

Provisión para jubilación patronal.- El Código de Trabajo establece la obligatoriedad de los empleadores de conceder jubilación patronal para aquellos trabajadores que hayan cumplido 25 años de servicio en la misma empresa. La Empresa registra anualmente esta provisión en base a estudio actuarial y debita la cuenta por pago de pensiones mensuales o liquidaciones de jubilación.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007****1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)**

Indemnización por retiro voluntario.- El XVI Contrato Colectivo de Trabajo, establece que cuando el trabajador hubiere laborado más de 15 años en la Empresa y voluntariamente se separare o acogiese a la jubilación patronal o del IESS, la Empresa le entregará una retribución equivalente a cuatro sueldos básicos por cada año trabajado en la Empresa, bajo cualquier modalidad de contrato, contados a partir del primer año, existiendo un tope máximo de tres trabajadores por año de acuerdo a las normas aprobadas por las partes.

Aportes para futura capitalización.- Registra principalmente valores entregados por el Fondo de Solidaridad en efectivo y materiales para la construcción de obras específicas, y valores reconocidos como déficit tarifario en los Decretos No. 1311 y 2048-A, contabilizados en base a lo indicado en el art. 3 del Acuerdo Ministerial No. 353 del 28 de diciembre del 2001, (R.O. No. 484 del 31 de diciembre, 2001), y Mandato Constituyente No. 15.

Reserva de capital.- Desde marzo 31 del 2000 registra la transferencia de los saldos de las cuentas reexpresión monetaria. Se debita por la absorción de la pérdida cuando exista. El saldo puede ser capitalizado pero no puede ser distribuido ni pagado a los accionistas

Donaciones de capital.- Registra saldo de reserva especial originada por compensación de pasivos con el CENACE por el déficit tarifario asumido por el estado ecuatoriano mediante Decreto Ejecutivo No. 1311 y 2048 -A de marzo 9 y noviembre 15 del 2001.

Ingreso por venta de energía.- Son registrados mensualmente en base a facturación basada en lectura de medidores realizada según calendario preestablecido para el sector residencial y productivo.

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

Participación a trabajadores.- Hasta diciembre 31 del 2007 y en apego al Código de Trabajo, la Empresa distribuyó entre sus empleados y trabajadores el 15% de utilidades antes de impuesto a la renta. Con la promulgación del Mandato Constituyente No. 2 por la Asamblea Nacional Constituyente, este beneficio a los empleados fue eliminado, pues la participación del sector público en el capital de la Compañía es el 100%.

Impuesto a la renta.- Cuando la Empresa determine base disponible, la Ley de Régimen Tributario Interno, establece la tarifa de impuesto a la renta del 25% para sociedades. En caso de que la utilidad del año sea reinvertida y capitalizada dentro del año siguiente, la tarifa disminuye al 15% sobre el valor a capitalizar.

Cambios en el poder adquisitivo de la moneda.- El poder adquisitivo de la moneda en el Ecuador según lo mide el índice General de Precios al Consumidor del área urbana, calculado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos, causó los siguientes porcentajes de inflación en los últimos cinco años:

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

<u>Años</u>	<u>Inflación</u> (%)
2004	1,94
2005	4,36
2006	2,87
2007	3,32
2008	8,83

2. CAJA Y BANCOS

Al 31 de diciembre de 2008 y 2007, se presentan como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(US dólares)	
Bancos	2.206.459	479.199
Fondos rotativos	<u>7.280</u>	<u>7.280</u>
Total	<u>2.213.739</u>	<u>486.479</u>

Bancos representan depósitos en cuentas corrientes, principalmente en Banco Bolivariano, Banco MM Jaramillo Arteaga, Banco del Austro, Banco de Guayaquil, Banco del Pacifico y Banco Internacional.

3. INVERSIONES TEMPORALES

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, están constituidos por certificados de depósitos en las siguientes instituciones financieras nacionales:

	<u>Vencen</u> <u>hasta</u>	<u>Interés</u> (%)	<u>2008</u>	<u>2007</u>
			(US dólares)	
Banco Bolivariano	Jun-3-09	6,50	432.364	237.613
Banco de Guayaquil	Jun-3-09	5,90	359.657	359.738
Banco Internacional	Jun-3-09	6,00	350.000	0
Banco del Austro	Ago-13-09	6,50	137.509	513.484
Banco MM Jaramillo Arteaga	Feb-2-09	5,80	<u>36.054</u>	<u>34.009</u>
Total			<u>1.315.584</u>	<u>1.144.844</u>

La inversión mantenida en el Banco del Austro respalda el cumplimiento de las obligaciones asumidas por la Empresa en el contrato de concesión para el servicio público de distribución y comercialización.

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

4. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR COBRAR

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, se presentan como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(US dólares)	
Ministerio de Economía y Finanzas		
Déficit tarifario	451.766	3.264.036
Ley del Anciano	248.579	169.505
Subsidio de la dignidad	<u>81.349</u>	<u>135.791</u>
Total Ministerio de Economía y Finanzas	781.694	3.569.332
Banco de los Andes S.A. en liquidación	561.225	561.225
Cuentas por cobrar consumidores	513.102	541.200
Impuestos y retenciones a favor de terceros	123.770	172.255
Impuestos anticipados	127.815	0
Intereses por cobrar	14.684	19.881
Otras cuentas por cobrar	<u>192.319</u>	<u>86.840</u>
Subtotal	2.314.609	4.950.733
(-) Provisión	(<u>56.393</u>)	(<u>4.517</u>)
Total	<u>2.258.216</u>	<u>4.946.216</u>

En cumplimiento al Mandato Constituyente 15, la Empresa compensó con el pasivo y el remanente con el patrimonio US\$ 2.978.022 del déficit tarifario originado hasta septiembre del 2006 (nota 8); el saldo por cobrar al Ministro de Economía y Finanzas fue cobrado en el año 2009.

Banco de los Andes S.A. - en liquidación; representado por dos certificados de depósito y dos cuentas corrientes emitidos por el Banco previo al cierre de sus operaciones (diciembre del 2006); para el cobro de los valores debe considerarse el orden de prelación previsto en la Ley General de Instituciones Financieras; al 31 de diciembre del 2008 la Empresa mantiene provisión del 10% del valor nominal.

Cuentas cobrar consumidores; representa planillas pendientes de cobro por el servicio de energía vendido principalmente por el mes de diciembre más recargos por impuestos.

Durante los años 2008 y 2007, el movimiento de la provisión para cuentas incobrables fue como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(US dólares)	
Saldo inicial, enero 1	4.517	7.960
Consolidación, castigos	(<u>4.517</u>)	(<u>3.703</u>)
Provisión del año	<u>56.393</u>	<u>260</u>
Saldo final, diciembre 31	<u>56.393</u>	<u>4.517</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

5. INVENTARIOS

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, están conformados como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(US dólares)	
Bodegas de repuestos y materiales	1.012.013	692.226
Compras en tránsito	<u>13.251</u>	<u>975</u>
Subtotal	1.025.264	693.201
Provisión para baja de inventarios	(<u>9.034</u>)	(<u>8.212</u>)
Total	<u>1.016.230</u>	<u>684.989</u>

Durante los años 2008 y 2007, el movimiento de la provisión para obsolescencia de inventarios fue como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(US dólares)	
Saldo inicial, enero 1	8.212	9.073
Bajas	0	(2.075)
Provisión del año	<u>822</u>	<u>1.214</u>
Saldo final, diciembre 31	<u>9.034</u>	<u>8.212</u>

6. ACTIVOS FIJOS

Durante el año 2008, el movimiento de esta cuenta fue el siguiente:

	<u>Saldos a dic.31-07</u>	<u>Adiciones</u>	<u>Transferencias</u>	<u>Bajas y Ajustes</u>	<u>Saldos a dic.31-08</u>
	(US dólares)				
Subtransmisión	3.211.198	39.958		(53.170)	3.197.986
Distribución primaria	2.000.827	605	68.062	24.002	2.093.496
Transformadores	855.848		21.930	(25.818)	851.960
Distribución secundaria	3.420.358		234.719	(12.961)	3.642.116
Alumbrado público	1.326.272	336	37.632		1.364.240
Inst. a consumidores	2.497.108		351.954	(10.266)	2.838.796
Bienes e inst. FERUM	2.166.372	115.166	214.572	3.883	2.499.993
Instalaciones generales	1.236.574	129.594		(68.802)	1.297.366
Obras en construcción	174.516	972.145	(928.869)		217.792
Bienes fuera de uso	<u>28.980</u>				<u>28.980</u>
Subtotal	16.918.053	1.257.804	0	(143.132)	18.032.725
Depreciación acumulada	(<u>6.107.802</u>)	(<u>853.105</u>)	<u>0</u>	<u>53.760</u>	(<u>6.907.147</u>)
Total	<u>10.810.251</u>	<u>404.699</u>	<u>0</u>	(<u>89.372</u>)	<u>11.125.578</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007****7. OTROS ACTIVOS**

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, se presentan como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(US dólares)	
Pagos anticipados	910.126	265.714
Estudio de factibilidad y diseños	77.838	98.969
Cuentas por liquidar	5.255	1.738
Otras inversiones	<u>78.324</u>	<u>6.000</u>
Total	<u>1.071.543</u>	<u>372.421</u>

Pagos anticipados al 31 de diciembre del 2008 incluye US\$ 144.382 a Zavato; US\$ 148.084 a Ecuatrán; US\$ 261.473 Electrocables; y US\$ 68.250 a Consorcio Finantech S.A.

Otras inversiones corresponde a aportes para la Constitución de la Compañía de Generación Hidroazogues C.A.

8. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, están conformadas como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(US dólares)	
Proveedores de energía y transmisión		
Ministerio de Economía y Finanzas,	0	2.808.773
Hidroagoyan S.A.	233.575	217.200
Hidropaute S.A.	75.042	36.534
Industrias Guapán S.A.	40.395	65.392
Machala Power S.A.	24.035	12.300
Termoesmeraldas S.A.	20.762	8.766
Transelectric S.A.	14.382	29.900
Hidronación S.A.	11.992	508
Varias	<u>67.536</u>	<u>53.917</u>
Subtotal	<u>487.719</u>	<u>3.233.290</u>
Otros proveedores:		
Ministerio de Energía y Finanzas (focos ahorradores)	80.651	0
Conelsa	49.544	0
Altatensa	21.459	3.241
Hidalcom	18.480	0
Codinel	18.655	0
Varios proveedores y acreedores	<u>113.038</u>	<u>185.517</u>
Subtotal	<u>301.827</u>	<u>188.758</u>
Total	<u>789.546</u>	<u>3.422.048</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007****8. CUENTAS Y DOCUMENTOS POR PAGAR (Continuación)**

En aplicación del Mandato Constituyente 15, la Empresa compensó con cuentas por cobrar la deuda que mantenía al Ministerio de Economía y Finanzas por la transferencia de la subestación Azogues realizada en el año 2002; el saldo luego de la compensación fue transferido al patrimonio.

9. DIVIDENDOS POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2008, están representados por dividendos declarados del año 2007, como sigue:

	(US dólares)
Gobierno Provincial del Cañar	220.087
Fondo de Solidaridad	217.357
M.I. Municipalidad de Azogues	44.676
C.R.E.A.	<u>13.525</u>
Total	<u>495.645</u>

10. OBLIGACIONES PATRONALES

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, se presentan como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(US dólares)	
Beneficios sociales	93.088	199.449
Jubilación patronal, parte corriente (nota 13)	<u>14.382</u>	<u>3.782</u>
Total	<u>107.470</u>	<u>203.231</u>

El movimiento de los beneficios sociales durante el año 2008, fue como sigue:

	(US dólares)
Saldo inicial, enero 1	199.449
Provisión	493.454
Pagos	<u>(599.815)</u>
Total	<u>93.088</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

11. IMPUESTOS Y RETENCIONES POR PAGAR

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, se presentan como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(US dólares)	
Tasa recolección de basura	158.697	127.180
Cuerpo de bomberos	110.640	62.891
10% electrificación rural (FERUM)	5.759	58.991
Seguros contra incendios	260	260
Retenciones tributarias	15.465	11.480
Impuesto a la renta	<u>0</u>	<u>129.263</u>
Total	<u>290.821</u>	<u>390.065</u>

12. DEPOSITOS DE ABONADOS

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, se presentan como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(US dólares)	
Depósito por servicios nuevos	637.280	534.818
Depósito por acometidas y medidores	625.018	492.279
Depósitos en garantía	128.416	100.530
Depósitos por consumo	<u>1.811</u>	<u>1.811</u>
Total	<u>1.392.525</u>	<u>1.129.438</u>

13. PROVISION PARA JUBILACION PATRONAL

Durante los años 2008 y 2007, la Empresa registró la provisión para jubilación patronal en base a estudio actuarial calculado a esas fechas por actuarios calificados, siendo sus movimientos los siguientes:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(US dólares)	
Saldo inicial, enero 1	430.562	392.764
Provisión	50.603	40.807
Pagos	(<u>11.084</u>)	(<u>3.010</u>)
Saldo final, diciembre 31	470.081	430.561
(-) Porción corriente (nota 10)	(<u>14.382</u>)	(<u>3.782</u>)
Total largo plazo	<u>455.699</u>	<u>426.779</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

14. CAPITAL SOCIAL

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, está conformado por los siguientes accionistas:

<u>Accionistas</u>	<u>Participación</u> (%)	<u>(US dólares)</u>
H. Consejo Provincial del Cañar	51,90	619.443
Fondo de Solidaridad	37,94	452.790
M. I. Municipalidad de Azogues	7,80	93.067
CREA	<u>2,36</u>	<u>28.176</u>
Total	<u>100,00</u>	<u>1.193.476</u>

15. APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACION

Al 31 de diciembre del 2008 y 2007, están constituidos por las aportaciones realizados por los accionistas como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	<u>(US dólares)</u>	
Fondo de Solidaridad	6.739.543	3.118.291
Gobierno Provincial del Cañar	181.828	1.794.748
M.I. Municipalidad de Azogues	62.295	294.520
CREA	<u>0</u>	<u>73.906</u>
Total	<u>6.983.666</u>	<u>5.281.465</u>

16. VENTA DE ENERGIA

Durante los años 2008 y 2007, la venta de energía fue realizada como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	<u>(US dólares)</u>	
Ventas a particulares	5.575.723	5.833.970
Ventas a entidades públicas	1.026.809	942.939
Ventas a entidades de asistencia social	86.646	88.260
Otras ventas	<u>9.288</u>	<u>10.265</u>
Total	<u>6.698.466</u>	<u>6.875.434</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

17. COSTO Y GASTOS DE OPERACION

Durante los años 2008 y 2007, los costos y gastos de operación fueron causados como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(US dólares)	
Energía comprada	4.151.041	4.211.784
Gastos de administración	1.110.820	885.811
Gastos de distribución	656.316	621.305
Gastos de instalación de servicios a abonados	258.669	167.154
Gastos de comercialización	335.168	276.028
Gastos de subtransmisión	<u>95.818</u>	<u>77.467</u>
Total	<u>6.607.832</u>	<u>6.239.549</u>

18. INGRESOS NO OPERATIVOS

Durante los años 2008 y 2007, los ingresos no operativos fueron causados como sigue:

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
	(US dólares)	
Déficit tarifario	1.948.910	1.356.527
Intereses ganados	105.245	78.531
Otros ingresos	<u>94.249</u>	<u>43.276</u>
Total	<u>2.148.404</u>	<u>1.478.334</u>

19. PARTICIPACION DE EMPLEADOS E IMPUESTO A LA RENTA

Conforme a disposiciones legales y reglamentarias, la depuración de la base imponible para el cálculo del impuesto a la renta por el ejercicio fiscal 2008, fue determinada como sigue:

	(US dólares)	
Utilidad contable	(A)	1.326.810
(-) Ingresos exentos, déficit tarifario		(1.948.910)
(+) Gastos incurridos para generar ingresos exentos		379.689
(+) Gastos no deducibles		36.039
(-) Beneficio por trabajadores discapacitados		(<u>3.533</u>)
Base imponible para impuesto a la renta		(209.905)
(-) Impuesto a la renta	(B)	<u>0</u>
Utilidad neta (A-B)		<u>1.326.810</u>

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007****19. PARTICIPACION DE EMPLEADOS E IMPUESTO A LA RENTA (Continuación)**

Mediante Resolución SRI 1071 publicada en el Suplemento del R.O. No. 740 de enero 8 del 2003, el Servicio de Rentas Internas (SRI), dispuso que para efectos de presentación del informe de obligaciones tributarias del año 2008, cuyo plazo de presentación es hasta el 31 de mayo del 2009, todas las sociedades obligadas a tener auditoria externa, deberán presentar a los auditores externos para su revisión, los anexos y cuadros referentes a información tributaria conforme a instructivo y formatos proporcionados por el SRI. A la fecha, la Compañía mantiene en proceso la preparación de dicha información.

20. REVELACIONES DISPUESTAS POR SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS

En cumplimiento a lo dispuesto en Resolución No. 02.QICI. 008 del Suplemento R.O. No. 565 de abril 26 del 2002, efectuamos las siguientes revelaciones:

Activos y pasivos contingentes.- Al 31 de diciembre del 2008, no existen activos ni pasivos contingentes.

Partes relacionadas.- Las transacciones realizadas con partes relacionadas durante el año 2008 fueron el suministro de energía al Consejo Provincial del Cañar y a la Municipalidad de Azogues y compra de energía a las generadoras y de transmisión en las que el Fondo de Solidaridad también es accionista. Estas transacciones fueron realizadas en condiciones ordinarias a las realizadas con otros consumidores y distribuidoras, respectivamente.

Cumplimiento de medidas correctivas al control interno.- Durante el período auditado, hemos dado cumplimiento a las recomendaciones efectuadas para superar las observaciones de control interno detectadas por auditoria externa e interna.

Las otras revelaciones dispuestas en la mencionada resolución están reflejadas en las notas correspondientes; aquellas no mencionadas son inaplicables para la Compañía, por tal razón no están reveladas.

21. EVENTO POSTERIOR

El principal suceso posterior ocurrido entre enero 1 y mayo 21 del 2009, fue la realización de la Sesión de Directorio de Empresa Eléctrica Azogues C.A., la cual resolvió entre otros asuntos, no aprobar los estados financieros auditados, originalmente emitidos, por cuanto contenían una excepción por la falta de neteo de cuentas por cobrar y por pagar al Estado Ecuatoriano originadas por la compra – venta de energía y déficit tarifario establecido en el mandato Constituyente 15 y posterior compensación con el patrimonio, lo cual fue posteriormente realizado y reemitido los estados financieros del año 2008. Con este registro y dando cumplimiento a lo establecido en el Mandato Constituyente 15, el patrimonio de la Empresa de US\$ 17.269.006 (estados financieros iniciales), disminuyó a US\$ 15.472.184; las cuentas neteadas y compensadas fueron las siguientes:

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007**

21. EVENTO POSTERIOR (continuación)

	(US dólares)
Cuentas por cobrar por déficit tarifario	<u>2.978.023</u>
Cuentas por pagar (por transferencia de subestación)	<u>2.808.773</u>
Compensación con aportes para futura capitalización	<u>169.250</u>
