

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**ESTADOS FINANCIEROS AUDITADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

ABREVIATURAS Y SIGLAS UTILIZADAS

A continuación describimos las principales abreviaturas y siglas utilizadas en el contenido del presente informe:

EEASA	=	Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A.
MEER	=	Ministerio de Electricidad y Energía Renovable
MF	=	Ministerio de Finanzas
CENACE	=	Centro Nacional de Control de Energía
CONELEC	=	Consejo Nacional de Electricidad
SET	=	Ex - Sistema Eléctrico Tena
LRTI	=	Ley de Régimen Tributario Interno
LOEP	=	Ley Orgánica de Empresas Públicas
SRI	=	Servicio de Rentas Internas
R.O.	=	Registro Oficial
D.E.	=	Decreto Ejecutivo
NEC	=	Normas Ecuatorianas de Contabilidad
CPA	=	Contador Público Autorizado
US\$	=	Dólares americanos
N/D	=	No disponible
N/A	=	No aplicable



Consultores Morán Cedillo Cía. Ltda.

Audidores Independientes

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

**A la Junta General de Accionistas y Directorio de
EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**

Informe sobre los estados financieros

1. Hemos auditado los balances generales adjuntos de **EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.** al 31 de diciembre del 2010 y 2009 y los correspondientes estados de resultados, de cambios en el patrimonio de los accionistas y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas. Nuestro informe sobre los estados financieros al 31 de diciembre del 2009, emitido en marzo 31 del 2010, incluyó cinco salvedades, detalladas en la nota 21 a los estados financieros, de las cuales dos ya fueron superadas y tres se mantienen, respecto a los asuntos indicados en los párrafos 4 al 6 de este informe.

Responsabilidad de la Administración de la Empresa por los estados financieros

2. La Administración de la Empresa es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros de acuerdo con normas ecuatorianas de contabilidad establecidas por la Superintendencia de Compañías. Esta responsabilidad incluye el diseño, la implementación y el mantenimiento de controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros que no estén afectados por distorsiones significativas, sean éstas causadas por fraude o error, mediante la selección y aplicación de políticas contables apropiadas y la elaboración de estimaciones contables razonables de acuerdo con las circunstancias.

Responsabilidad del Auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestras auditorías. Excepto por lo indicado en los párrafos 4 y 5, nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas internacionales de auditoría. Estas normas requieren que cumplamos con requerimientos éticos, que planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable de que los estados financieros no contienen exposiciones erróneas o inexactas de carácter significativo. Una auditoría comprende la aplicación de procedimientos destinados a la obtención de evidencia de auditoría sobre los saldos y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor e incluyen la evaluación del riesgo de distorsiones significativas en los estados financieros por fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos de la Empresa, relevantes para la preparación y presentación razonable de sus estados financieros, 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 Empresa. Una auditoría también comprende la evaluación de que los principios de contabilidad utilizados son apropiados y de que las estimaciones contables hechas 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 expresar nuestra opinión de auditoría.

Limitaciones en el alcance

4. Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, la Empresa no ha realizado una toma física y valuación total de sus propiedades, instalaciones y equipos desde el año 2000 con el objeto de determinar su obsolescencia, eventuales pérdidas o deterioro. Las normas ecuatorianas de contabilidad establecen la valuación periódica de los activos con la finalidad de determinar posible deterioro del valor de los activos fijos; sin embargo, el 10 de diciembre del 2010 la Empresa suscribió el contrato No. 312/2010 con la firma TECNITASER Cía. Ltda., para la realización del inventario y rotulación de instalaciones generales y bienes de control y avalúo de toda la propiedad, planta y equipo de la EEASA. La Administración manifiesta que de acuerdo al cronograma establecido, el trabajo a la presente fecha se encuentra en la etapa de valoración, con un avance total del 80%.
5. Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, el balance general reporta cuenta por cobrar al Ex Sistema Eléctrico Tena – SET (actualmente liquidado) por US\$ 2'169.699, originada principalmente por obligaciones del SET por compras de energía realizada entre abril de 1999 y octubre del 2003, que fueron asumidas y pagadas por Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A. - EEASA; neto de los activos recibidos del SET, los cuales no han sido inventariados ni valuados para determinar los valores reales por cobrar o por pagar con el referido Sistema; por lo tanto no es posible cuantificar el efecto en las demás cuentas del balance. Adicionalmente según la Administración existe incertidumbre respecto a la recuperación de esta cuenta debido a que hasta la fecha de este informe no existe pronunciamiento de ninguna entidad del Estado para reintegrar los valores pagados por la EEASA. En el año 2010, solamente se registró provisión para cubrir potenciales pérdidas por este asunto por US\$ 151.879.

Desacuerdo en política contable

6. Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, los estados financieros no incluyen el reconocimiento de saldos del déficit tarifario de los años 2007 al 2010, estimado por el CONELEC mediante oficio DT-11-060 de febrero 17 del 2011 en aproximadamente US\$ 3,1 millones (neto de cobros). Cabe indicar que aunque no existe fecha específica para su liquidación, éstos han venido reconociéndose por el Estado ecuatoriano. La Administración de la EEASA manifiesta que los ingresos por el reconocimiento del déficit tarifario se registran conforme lo establecen sus políticas contables que han sido diseñadas en base a la normativa contable vigente, que en el tema referente a subsidios del gobierno indica que no deben ser reconocidos hasta que no exista razonable seguridad de que serán recibidos.

Opinión

7. En nuestra opinión, excepto por los posibles efectos de los asuntos mencionados en los párrafos 4 y 5 y, excepto por el asunto indicado en el párrafo 6, los estados financieros antes mencionados presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación financiera de **EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**, por los años terminados el 31 de diciembre del 2010 y 2009, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de conformidad con normas ecuatorianas de contabilidad.

Énfasis

8. Sin calificar la opinión, llamamos la atención a los siguientes asuntos relevantes:

8.1 Como está indicado en la nota 14 a los estados financieros, en octubre 16 del 2009, fue publicado en el Registro Oficial N° 48 la Ley Orgánica de Empresas Públicas, mediante la cual EEASA fue sometida a su ámbito de aplicación y conforme lo dispuesto en la disposición transitoria 2.2.1.1, fueron transferidas según acta de diciembre 2 del 2009, las acciones y certificados de aportes para futuras capitalizaciones de propiedad del Fondo de Solidaridad (en liquidación) al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable por US\$ 38'623.523 y US\$ 14'876.449, respectivamente, constituyéndose esta última en el nuevo accionista de EEASA.

8.2. En julio 23 del 2008, la Asamblea Constituyente emitió el Mandato Constituyente No. 15 el cual dejó sin efecto el artículo 62 de la Ley de Régimen del Sector Eléctrico y dispuso entre otros asuntos que el Ministerio de Finanzas asuma el pago de los saldos de las deudas a cargo de las empresas de distribución del Estado resultante del proceso de liquidación del INECEL, la eliminación de las cuentas por cobrar y pagar por concepto de compra-venta de energía, eliminación de valores pendientes con el Ministerio de Finanzas por déficit tarifario calculado hasta diciembre 31 del 2005 y de los saldos por cobrar a consumidores beneficiados con la tarifa de la dignidad.

Al 31 de diciembre del 2008, la Empresa aplicó parcialmente las disposiciones de este Mandato por lo cual quedó pendiente registrar contra cuentas patrimoniales el efecto de las eliminaciones realizadas en el año 2008 de los saldos por cobrar a distribuidoras, consumidores con tarifa de la dignidad y cuentas por pagar a generadoras y distribuidoras, el cual fue registrado en cargos diferidos. También quedó pendiente la eliminación de saldos de obligaciones con el Ministerio de Finanzas y el CENACE por falta de conciliación.

Por lo expuesto, en el año 2009 la Empresa procedió a eliminar contra patrimonio obligaciones netas con el CENACE por US\$ 5'671.606 (notas 8 y 15), así como saldos netos de las eliminaciones realizadas en el año 2008 de cuentas cobrar a distribuidoras, consumidores con tarifa de la dignidad y cuentas por pagar a generadoras y distribuidoras por US\$ 132.480 (nota 15), con cargo a patrimonio. En diciembre del 2010, la Empresa culminó este proceso procediendo a eliminar las obligaciones con el Ministerio de Finanzas contra patrimonio por US\$ 2'426.025 (nota 10); según documento suscrito entre las partes en febrero 14 del 2011.

8.3 Como se indica en la nota 1 a los estados financieros, de conformidad con disposiciones establecidas por Superintendencias de compañías, a partir de enero 1 del 2011, Empresa Eléctrica Regional Centro Norte S.A. está obligada a aperturar sus registros contables de conformidad con las NIIF's – Normas Internacionales de Información Financiera, habiendo sido el periodo 2010 el año de transición a las NIIF's. A la fecha de este informe, la Empresa, mantiene en proceso los ajustes contables del año de transición, desconociéndose consecuentemente los efectos netos que tendrá sobre el patrimonio al 1 de enero del 2011, en relación con el patrimonio auditado al 31 de diciembre del 2010.

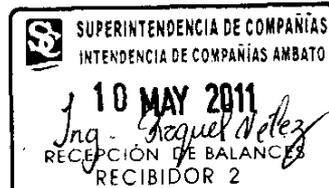
Por lo expuesto, los estados financieros mencionados en el primer párrafo de Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A. deben ser analizados considerando las situaciones indicadas en el párrafo 8 (numerales 8.1 al 8.3).

Informe sobre otros requisitos legales y reguladores

9. De acuerdo con disposiciones reglamentarias, el informe sobre cumplimiento de obligaciones tributarias de Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A. correspondiente al año 2010 será presentado por separado hasta el 31 de julio del 2011, conjuntamente con los anexos auditados exigidos por el SRI que serán preparados por el contribuyente.

HLB - CONSULTORES MORÁN CEDILLO CÍA. LTDA.
RNAE - No. 258

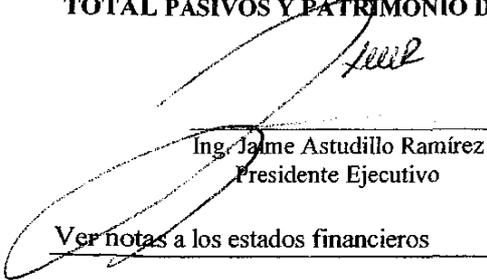
Armando Briones Mendoza
Socio
Registro CPA. No. 23.560

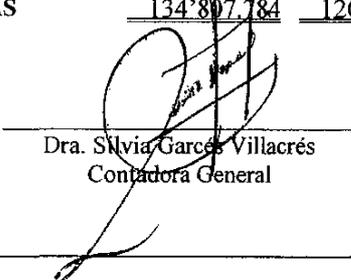


Guayaquil, 25 de marzo de 2011

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**BALANCES GENERALES
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

	<u>NOTAS</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
<u>ACTIVOS</u>			
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivos y sus equivalentes	2	6'609.376	5'416.850
Cuentas por cobrar, neto	3	17'465.814	16'926.402
Inventarios	4	7'973.868	9'458.207
Derechos fiduciarios y otros activos	5	<u>6'609.340</u>	<u>2'841.835</u>
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		38'658.398	34'643.294
Propiedad, planta y equipo, neto	6	94'442.976	84'166.741
Otros activos no corrientes	7	<u>1'706.410</u>	<u>1'669.281</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>134'807.784</u>	<u>120'479.316</u>
<u>PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS</u>			
PASIVOS			
PASIVOS CORRIENTES			
Cuentas por pagar	8	8'531.461	8'223.742
Proveedores	9	1'046.166	998.881
Obligaciones financieras	10	0	2'330.514
Obligaciones patronales y retenciones a favor de terceros		494.479	463.575
Intereses por pagar	10	0	484.863
Otros pasivos corrientes	11	<u>841.728</u>	<u>743.492</u>
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		10'913.834	13'245.067
Provisión para jubilación patronal y desahucio	12	6'472.793	5'962.104
Otros pasivos	13	<u>2'944.072</u>	<u>2'648.970</u>
TOTAL PASIVOS		<u>20'330.699</u>	<u>21'856.141</u>
PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS			
Capital social	14	95'756.469	87'768.020
Aportes para futura capitalización	14	6'186.729	74.516
Reservas y donaciones		10'197.401	9'442.107
Resultados acumulados		(1'602.013)	(2'596.362)
Resultados del ejercicio		<u>3'938.499</u>	<u>3'934.894</u>
TOTAL PATRIMONIO		<u>114'477.085</u>	<u>98'623.175</u>
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS		<u>134'807.784</u>	<u>120'479.316</u>

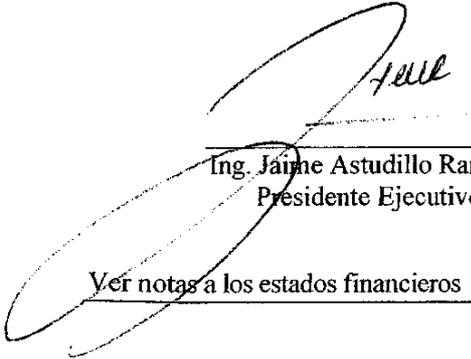

Ing. Jaime Astudillo Ramírez
Presidente Ejecutivo


Dra. Silvia García Villacrés
Contadora General

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**ESTADOS DE RESULTADOS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 y 2009**

	<u>NOTAS</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
INGRESOS DE OPERACION			
Venta de energía		40'951.112	37'792.917
Otros ingresos operacionales	17	<u>3'961.452</u>	<u>3'898.734</u>
Total ingresos operativos		<u>44'912.564</u>	<u>41'691.651</u>
COSTO Y GASTOS DE OPERACION			
Costo y gastos de operación	18	36'324.368	33'355.989
Depreciación		<u>5'171.882</u>	<u>5'121.249</u>
Total costos y gastos de operación		<u>41'496.250</u>	<u>38'477.238</u>
UTILIDAD OPERATIVA		3'416.314	3'214.413
Ingresos no operativos		737.512	1'592.358
Gastos no operativos		(215.327)	(871.877)
UTILIDAD DEL EJERCICIO (S)		<u>3'938.499</u>	<u>3'934.894</u>



 Ing. Jaime Astudillo Ramírez
 Presidente Ejecutivo



 Dra. Silvia Garcés Vilacres
 Contadora General

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

**ESTADOS DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

	Capital social	Aportes futura capitalización	Legal	.. Reserva .. De capital	Otras (US dólares)	Dona
Saldos a diciembre 31, 2008	60'878.311	12'050.506	728.587	6'906.513	721	8
Transferencia						
Apropiación de utilidades 2008:						
• Reserva legal			477.976			
• Capitalización	26'889.709	(23'374.213)				
Pago de dividendos						
Provisiones FERUM						
Contribuciones para construcciones						4
Aportes del Fondo de Solidaridad para inversiones FERUM		3'631.884				
Aportes de accionistas		2'227.213				
Eliminaciones por Mandato 15						
• Pasivo con CENACE (nota 15).		5'671.606				
• Cuentas por cobrar y por pagar con distribuidoras y generadoras y, por tarifa de la dignidad (nota 15).		(132.480)				
Ajustes:						
• Deficiencia en saldo inicial de provisión para desahucio y jubilación patronal (nota 12)						
• Deficiencia en provisión de años anteriores para cuentas incobrables (nota 3)						
• Ajuste CENACE, déficit tarifario 2006 y otros, neto.						
• Otros ajustes			(4.975)		(721)	
Utilidad neta del ejercicio						
Saldos a diciembre 31, 2009	<u>87'768.020</u>	<u>74.516</u>	<u>1'201.588</u>	<u>6'906.513</u>	<u>0</u>	

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
ESTADOS DE EVOLUCION DEL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009 (Continuación)

	Capital social	Aportes futura capitalización	Legal	...Reserva...		...Resultados...		Total	
				De capital	Otras (US dólares)	Donaciones	Acumulados		Del Ejercicio
Saldos a diciembre 31, 2009	87'768.020	74.516	1'201.588	6'906.513	0	1'334.006	(2'596.362)	3'934.894	98'623.175
Transferencia							3'934.894	(3'934.894)	0
Pago impuesto a la renta 2009							(657.135)		(657.135)
Apropiación de utilidades 2009:									
• Reserva legal			322.363				(322.363)		0
• Capitalización	7'988.449	(5'470.785)					(2'517.654)		10
Contribuciones para construcciones						432.931			432.931
Pago de dividendo							(415.863)		(415.863)
Provisiones FERUM							(21.879)		(21.879)
Aportes del Ministerio de Electricidad y Energía renovable para inversiones FERUM		8'669.616							8'669.616
Aportes de accionistas		499.750							499.750
Eliminaciones por Mandato 15:									
• Obligaciones financieras por pagar y cuentas por cobrar (neto) con el Ministerio de Finanzas (notas 10 y 15).		2'413.632							2'413.632
Ajustes:									
• Diferencias en saldo de obligaciones con el Ministerio de Finanzas.							394.313		394.313
• Deficiencia en provisión de años anteriores para cuentas incobrables (nota 3)							(146.618)		(146.618)
• Reversión de provisión de años anteriores para cuentas incobrables (nota 3)							286.874		286.874
• Reingreso de materiales (nota 6)							216.475		216.475
• Reversión de provisión para vacaciones (nota 13)							161.725		161.725
• Otros ajustes							81.580		81.580
Utilidad neta del ejercicio								3'938.499	3'938.499
Saldos a diciembre 31, 2010	<u>95'756.469</u>	<u>6'186.729</u>	<u>1'523.951</u>	<u>6'906.513</u>	<u>0</u>	<u>1'766.931</u>	<u>(1'602.013)</u>	<u>3'938.499</u>	<u>114.477.085</u>

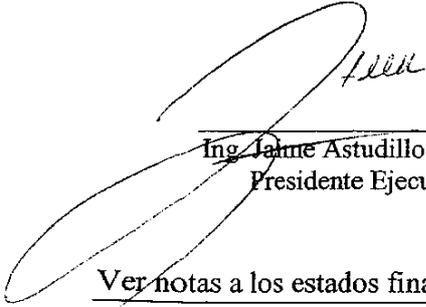
Ing. Jaime Astudillo Ramírez
 Presidente Ejecutivo

Dra. Silvia Garcés Villacres
 Contadora General

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO - METODO DIRECTO
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

	<u>NOTAS</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
<u>FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE OPERACION:</u>			
Efectivo recibido de abonados		40'383.129	38'699.299
Efectivo recibido por otros ingresos operacionales		3'641.850	96.019
Efectivo recibido por ingresos ajenos a la operación		737.513	883.083
Efectivo pagado a proveedores de energía, empleados y otros		(38'270.084)	(25'804.851)
Efectivo pagado por gastos ajenos a la operación		(205.297)	(748.970)
Efectivo pagado por impuesto a la renta, retenciones y anticipos		(353.259)	(1'375.126)
Efectivo pagado por gastos financieros		(4.333)	(19.051)
Efectivo provisto por actividades de operación		<u>5'929.519</u>	<u>11'730.403</u>
<u>FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE INVERSION:</u>			
Adquisiciones de activos fijos y desembolsos para construcciones de obras y proyectos	6	(6'335.333)	(4'661.696)
Adquisiciones de inventarios para construcción de obras y proyectos		(7'568.106)	(12'400.086)
Adquisición de instrumentos financieros		(20.000)	0
Efectivo utilizado por actividades de inversión		<u>(13'923.438)</u>	<u>(17'061.782)</u>
<u>FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</u>			
Aportes de accionistas y contribuciones recibidas		9'169.376	5'798.112
Donaciones recibidas		432.931	462.232
Pago de dividendos y otros ajustes		(415.862)	(1'036.421)
Efectivo provisto por actividades de financiamiento		<u>9'186.445</u>	<u>5'223.923</u>
Aumento (disminución) neta de efectivo		1'192.526	(107.456)
Efectivo y sus equivalentes, al inicio del año	2	<u>5'416.850</u>	<u>5'524.306</u>
Efectivo y sus equivalentes, al final del año	2	<u>6'609.376</u>	<u>5'416.850</u>

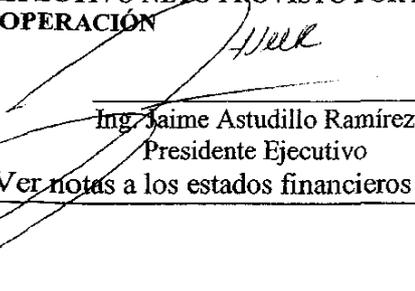

 Ing. Jaime Astudillo Ramírez
 Presidente Ejecutivo

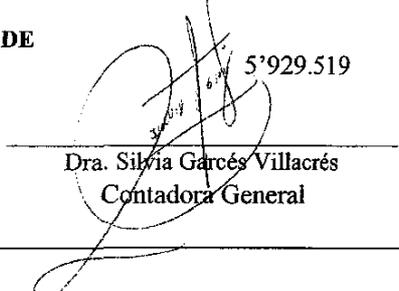

 Dra. Silvia Garcés Villacrés
 Contadora General

Ver notas a los estados financieros

**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO
CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO
EN ACTIVIDADES DE OPERACION
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

	<u>NOTAS</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
UTILIDAD DEL EJERCICIO		3'938.499	3'934.894
AJUSTES PARA CONCILIAR LA UTILIDAD CON EL EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACION:			
Transacciones que no originan desembolsos y/o ingresos:			
Depreciación	6	5'172.617	5'121.249
Bajas y ajustes de activos fijos		0	976.679
Provisión para cuentas incobrables y amortizaciones	18	165.203	161.993
Utilidad en venta de línea Baños – Puyo (2009) y ajustes de interés (2010)	6	0	(709.275)
Ajustes del valor patrimonial proporcional		0	28.175
Provisión para jubilación patronal y desahucio	12	703.099	614.126
Otros ajustes		317.757	94.732
 Subtotal		 10'297.175	 10'222.573
CAMBIOS EN ACTIVOS Y PASIVOS OPERATIVOS:			
Aumento de cuentas por cobrar		(887.585)	(960.456)
Aumento / disminución en otros activos corrientes		(3'504.899)	1'451.823
Aumento / disminución/aumento de otros activos no corrientes		(468.182)	1'004.598
Disminución en documentos por pagar		0	0
Disminución / aumento de proveedores		47.284	(1'331.300)
Aumento /disminución de cuentas por pagar		425.534	2'949.684
Disminución / aumento de obligaciones patronales y retenciones a favor de terceros		194.401	(70.741)
Aumento de intereses por pagar		0	0
Disminución/aumento de otros pasivos corrientes		321.749	(931.433)
Disminución de provisión para jubilación patronal		(192.409)	(114.111)
Disminución de otros pasivos		49.710	(414.542)
Otras variaciones		(353.259)	(75.692)
 Subtotal		 (4'367.656)	 1'507.830
EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		5'929.519	11'730.403


Ing. Jaime Astudillo Ramirez
Presidente Ejecutivo


Dra. Silvia Garcés Villacrés
Contadora General

Ver notas a los estados financieros

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES**

Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A. - (La Empresa) Fue constituida en abril 29 de 1959 en el Cantón Ambato, provincia del Tungurahua. Tiene como objeto social el suministro público de electricidad en su área de concesión, mediante la compra, transporte, subtransmisión, comercialización y distribución de energía eléctrica. Fue autorizada por el CONELEC para ejecutar la actividad de distribución de energía por treinta años, mediante escritura pública de julio 31 del 2001. Está gobernada por la Junta General de Accionistas y Administrada por el Directorio y el Presidente Ejecutivo, este ultimo ejerce la representación legal de la Empresa.

En octubre 16 del 2009 mediante Suplemento del Registro Oficial No. 48, fue publicada la Ley Orgánica de Empresas Públicas (LOEP); consecuentemente, el numeral 2.1.1.5 de la Segunda Disposición Transitoria dispone que hasta que se expida el nuevo marco jurídico del sector eléctrico seguirán operando como compañías anónimas reguladas por la Ley de Compañías. Para los demás aspectos (tributario, fiscal, laboral, contractual, de control y funcionamiento de las empresas) se observarán las disposiciones contenidas en esta Ley.

Adicionalmente, las actividades y operaciones de la Empresa están regidas principalmente por la Ley de Régimen del Sector Eléctrico, Ley Orgánica de Servicio Civil y Carrera Administrativa, Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno (hasta octubre 15, 2009) y resoluciones del Consejo Nacional de Electricidad – CONELEC. Además está sujeta al control directo de la Superintendencia de Compañías, hasta que se expida el nuevo marco jurídico, Ministerio de Electricidad y Energía Renovable “MEER” (antes Fondo de Solidaridad), CONELEC y CENACE.

Operaciones.- Su área de concesión se circunscribe a gran parte de la zona centro-oriental del País en una superficie de aproximadamente 40.805 Km² y 680.000 habitantes, que comprenden las provincias de Tungurahua y Pastaza, tres cantones en la Provincia de Morona Santiago y tres cantones del sur de la Provincia de Napo, estos últimos a partir de diciembre del 2004 en que fue incorporada al área de concesión el ex sistema eléctrico Tena, sirviendo en el año 2010 a aproximadamente 211.148 abonados.

Posee dos centrales generadoras (Península y Lligua) con una capacidad instalada nominal 8 MW. Durante el año 2010, la demanda máxima fue de 90,175 MW. La energía demandada fue atendida en aproximadamente un 97,78% del Sistema Nacional Interconectado y 2.22% con producción propia. La Empresa recibe la energía del Sistema Nacional Interconectado en cuatro puntos, las Subestaciones Totoras (230/138 KV), Ambato (138 KV), Tena (69 KV) y Puyo (69 KV). En el área de concesión existen 12 subestaciones de distribución con una capacidad instalada de 150 MVA. La longitud en líneas de subtransmisión a 69 kV es de 123,60 Km., el mismo que forma un anillo en la Provincia de Tungurahua y un sistema radial para la zona oriental sirviendo a la Provincia de Pastaza y parte de las provincias de Napo y Morona Santiago.

Bases de presentación.- Los Estados financieros adjuntos fueron preparados de acuerdo con normas ecuatorianas de contabilidad – NEC's, disposiciones establecidas en la Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno-LORTI, su reglamento de aplicación, y disposiciones de Superintendencia de Compañías.

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)**

De conformidad con disposiciones establecidas por Superintendencias de compañías, a partir de enero 1 del 2011, Empresa Eléctrica Regional Centro Norte S.A. está obligada a aperturar sus registros contables de conformidad con las NIIF's – Normas Internacionales de Información Financiera, habiendo sido el periodo 2010 el año de transición a las NIIF's. A la fecha de este informe, la Empresa, mantiene en proceso los ajustes contables del año de transición, desconociéndose consecuentemente los efectos netos que tendrá sobre el patrimonio al 1 de enero del 2011, en relación con el patrimonio auditado al 31 de diciembre del 2010

Equivalentes de efectivo.- Están constituidos por el dinero en efectivo y valores depositados en diferentes bancos.

Inventarios.- Están valorados por el método promedio y su costo no excede el valor neto de realización. El costo incluye todos los costos de compra o importación.

Crédito tributario.- A partir del 1 de noviembre del 2009, el Impuesto al Valor Agregado pagado en la adquisición de bienes y servicios es registrado como crédito tributario y no en el costo de los bienes, debido a que está previsto en la Ley Orgánica de Empresas Públicas la restitución de este impuesto.

Provisión para cuentas incobrables.- El registro de la provisión del año para cuentas de dudosa recuperación es efectuado contra resultados del ejercicio y las deficiencias de años anteriores contra resultados acumulados. La provisión es determinada en base al 1% del saldo de los créditos concedidos en el período. Adicionalmente se provisionará el valor resultante del estudio de las cuentas incobrables de acuerdo al monto determinado por la Comisión designada para el efecto.

Propiedad, planta y equipo.- Están valuados principalmente al costo de adquisición ó construcción y, valuación del año 2000. Los pagos por mantenimientos preventivos y correctivos se cargan a gastos. El costo se deprecia de acuerdo con el método de línea recta y considerando un valor residual del 1%. Las tasas de depreciación anual de los activos estimadas por la Administración son las siguientes:

<u>Activos</u>	<u>Tasas</u> %
Líneas y subestaciones de transmisión	2,5 y 4,00
Líneas y subestaciones de subtransmisión	2, 86 y 3,33
Líneas de distribución	3,33 al 6,67
Subestaciones de distribución	3,44 al 5,00
Generación térmica	2,00 al 7,14
Generación hidráulica	2,50 al 3,33
Servicio de abonados	6,67
Bienes y instalaciones varias (edificios y estructuras)	3
Equipo y herramientas de trabajo	10 y 20
Mobiliario y equipo de oficina	10
Equipos de transporte	20
Equipo de computación	33
Equipo de laboratorio e ingeniería	10
Equipos de comunicación	10
Proyectos FERTIM	4

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009**

1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)

La depreciación de las centrales de generación hidroeléctrica y térmica, se calcula en función del número de horas de operación.

Inversiones permanentes.- Son valuadas al valor patrimonial proporcional-VPP.

Provisión para jubilación patronal.- Cargada a gasto en base a estudio actuarial

Reserva legal.- La Ley de Compañías requiere que el 10% de la utilidad neta anual sea apropiada como reserva legal, hasta que represente por lo menos el 50% del capital suscrito y pagado. Esta reserva no puede ser distribuida a los accionistas, pero puede ser utilizada para absorber pérdidas o para futuros aumentos de capital. En el año 2010, la Empresa apropió el 10% de las utilidades del año 2009.

Reservas de capital.- Registra el valor de los ajustes originados por la conversión de los estados financieros a US dólares conforme NEC 17, de acuerdo con resolución de Superintendencia de Compañías No. 01.Q-ICI.017, y el efecto de valorar activos fijos; esta reserva puede ser capitalizada o utilizada para compensar pérdidas.

Ventas de energía.- La facturación es realizada en base a lecturas de consumo de los abonados y pliego tarifario aprobado por el CONELEC y reconocida como ingreso en el mes que corresponde. A partir de agosto 13 del año 2008 fue aplicado el pliego aprobado según Resolución del CONELEC No. 107/08, en cumplimiento a lo establecido en el Mandato Constituyente No. 15. A partir del año 2010, la Empresa reconoce el ingreso por déficit tarifario por el método del efectivo.

Reconocimiento de costos y gastos.- Los costos y gastos son registrados por el método del devengado, es decir, conforme suceden las transacciones económicas no obstante sus pagos se realicen en una fecha posterior.

Intereses causados.- Son registrados por el método del devengado.

Participación a empleados.- Hasta el año 2007, fue provisionado el 15% de la utilidad gravable para participación a empleados conforme Código de Trabajo. A partir de enero 24 del 2008, el Mandato Constituyente No. 2 en su Art. 6 dispuso, que en ninguna de las entidades donde el Estado tenga participación mayoritaria, se pague participación sobre utilidades a las autoridades, funcionarios o empleados. Por lo expuesto, la Empresa desde el año 2008, no registra provisión alguna por este concepto.

Impuesto a la renta.- La Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno establece la tarifa de impuesto a la renta del 25% para sociedades; en caso de que la utilidad sea reinvertida en maquinarias o equipos de producción, y capitalizada formalmente dentro del año siguiente, la tarifa disminuye al 15% sobre el valor reinvertido y capitalizado. En el año 2009 la Empresa no provisionó impuesto a la renta, pues se registró y se pagó en el 2010. Cabe mencionar que fue publicado en el Registro Oficial N° 48 la Ley Orgánica de Empresas Publicas, mediante la cual EEASA fue sometida a su ámbito de aplicación, por tanto no está sujeta a pago del Impuesto a la renta.

Cambios en el poder adquisitivo de la moneda nacional.- El poder adquisitivo de la moneda ecuatoriana según lo mide el Índice de Precios al Consumidor del área urbana, calculado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos, fue como sigue:

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****1. PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES (continuación)**

<u>Años</u>	<u>% Inflación</u>
2006	2,87
2007	3,32
2008	8,83
2009	4,31
2010	3,33

Contratación Colectiva.- Al 31 de diciembre del 2010 se encuentra vigente el XIII Contrato Colectivo de Trabajo, aprobado desde abril 4 del 2003, hasta que no se suscriba uno nuevo. Adicionalmente mediante resolución de Directorio No. 024-2010, de julio 5 del 2010, se adoptó el Sistema de Homologación Salarial, la cual reemplazó la negociación de la contratación colectiva correspondiente al año 2010. En los restantes aspectos laborales la Administración de la Empresa aplica las disposiciones constantes en el Código de Trabajo vigente.

2. EFFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se presentan como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Caja	48.235	76.256
Bancos (1)	6'503.641	5'282.909
Fondos rotativos	<u>57.500</u>	<u>57.685</u>
Total	<u>6'609.376</u>	<u>5'416.850</u>

(1) Bancos, constituyen en los años 2010 y 2009 valores depositados en once cuentas corrientes de ocho entidades financieras nacionales. Al 31 de diciembre del 2010 incluye inversiones overnight en Banco Pichincha S.A. por US\$ 3'750.459 (US\$ 763.292 en el 2009) y Produbanco S.A. por US\$ 301.810 (US\$ 190.463 en el 2009) con tasas de interés del 0,99% (1,25% en el 2009) y 3,73% (0,67% en el 2009) anual y vencimientos en diciembre 31 del 2010 y enero 1 del 2011 respectivamente.

3. CUENTAS POR COBRAR

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se presentan como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Cuentas por cobrar consumidores (1)	5'038.971	4'470.987
Cuentas por cobrar varias		
Facturación por generación (2)	4'937.424	4'527.101
CENACE (3)	0	589.782
Ministerio de Finanzas (4)	3'309.599	1'910.672

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****3. CUENTAS POR COBRAR (continuación)**

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
Ex - Sistema Eléctrico Tena - SET	(5)	2'169.699	2'169.699
Transelectric S.A.	(6)	983.785	983.785
CELEC	(7)	0	1'000.000
Otras cuentas por cobrar varias		770.323	726.489
Anticipo de contratos a corto plazo	(8)	<u>1'692.908</u>	<u>2'143.157</u>
Subtotal		18'902.709	18'521.672
Provisión para cuentas dudosa recuperación	(9)	<u>(1'436.895)</u>	<u>(1'595.270)</u>
Total		<u>17'465.814</u>	<u>16'926.402</u>

(1) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, constituyen cargos por facturación a abonados, distribuidos como sigue: Sistema Tungurahua US\$ 3'481.553 (US\$ 3'050.020 en el 2009); Sistema Pastaza US\$ 488.778 (US\$ 415.199 en el 2009); Sistema Palora US\$ 62.206 (US\$ 54.346 en el 2009); y, Sistema Eléctrico Tena US\$ 1'006.434 (US\$ 951.423 en el 2009). Adicionalmente incluyen cartera vencida entre 61 días y un año por US\$ 344.323 (US\$ 426.133 en el 2009) y mayor a un año por US\$ 245.422 (US\$ 269.719; en el 2009).

(2) Al 31 de diciembre del 2010, incluye principalmente saldos por cobrar a Hidronación por US\$ 1'114, E.E Quito por US\$ 686.931, Unidad Eléctrica de Guayaquil por US\$ 612.349, Elecaastro S.A. por US\$ 699.144, Corporación Nacional de Electricidad por US\$ 753.376 e Hidroabanico por US\$ 391.753.

En el 2009 incluye principalmente saldos por cobrar a la E.E. Elecaastro S.A. por US\$ 1'038.436, E.E. Quito S.A. por US\$ 413.132 e Hidroabanico S.A. por US\$ 373.842.

(3) Al 31 de diciembre del 2009, corresponde a valores entregados a esta Entidad en calidad de anticipo, para garantizar las transferencias internacionales de energía.

(4) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, constituyen principalmente: a) saldo por diferencia en tarifa de la dignidad del año 2010 por US\$ 1'206.706 (US\$ 714.978 en el 2009) según Decreto 451-A; b) subsidio para abonados de la tercera edad establecido en la Ley del Anciano, de los años 2007, 2008, 2009 y 2010 por US\$ 1'450.642 (US\$ 1'183.300 en el 2009), el procedimiento para recuperación de éste no ha sido definido y; c) compensación crisis energética, según Decreto 242 para el año 2010 por US\$ 652.251 y para el año 2009 saldo por diferencia del déficit tarifario del 2006 por US\$ 12.393.

Adicionalmente en mayo 16 del 2007, fue determinado y reconocido el déficit tarifario hasta diciembre 31 del 2005 por US\$ 30'058.318, netos de valores reconocidos en Decretos 1311 y 2045-A. De este monto, hasta marzo 25 del 2011 el MF no ha devuelto ningún valor. Cabe indicar que este valor no fue contabilizado, consecuentemente, no fue considerado en las eliminaciones según el Mandato 15; sin embargo la falta de estos registros no surte ningún efecto en los estados financieros. A partir del año 2006, el déficit tarifario es entregado por el

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****3. CUENTAS POR COBRAR (continuación)**

MF según mecanismo existente, el cual se ha recibido hasta noviembre del 2010, quedando pendiente de recibir US\$ 3'107.986 aproximadamente correspondiente a saldos de los años 2007 al 2010.

- (5) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, constituye saldo neto por cobrar originado principalmente por obligaciones del SET por compras de energía realizada entre abril de 1999 y octubre del 2003 por US\$ 3'990.897 (según acta de conciliación con el CENACE de junio 2 del 2009), que fueron asumidas y pagadas por la Empresa; neto de los activos recibidos del SET por US\$ 1'355.196 (nota 13) y otros valores netos por US\$ 466.002. Cabe indicar que estos activos no han sido inventariados ni valuados para determinar los saldos reales con el referido Sistema. Según lo dispuesto en el numeral 3 de la cláusula séptima, del acta de integración del SET de junio del 2004, se establece que es responsabilidad del Fondo de Solidaridad (Ex - Accionista) viabilizar que las obligaciones generadas por el SET sean resueltas por el Estado Ecuatoriano. No obstante hasta marzo 25 del 2011, no existe pronunciamiento del Estado para reintegrar tales valores a la Empresa.
- (6) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, corresponde a saldo por cobrar, neto de abono por US\$ 300.000, según contrato de compra-venta de la línea de transmisión Baños-Puyo, a ser cancelado en 36 cuotas a partir de la suscripción del acta de entrega recepción, suscrita en marzo 1 del 2010.
- (7) Al 31 de diciembre del 2009, corresponde a valores prepagados por compras de energía, según disposición del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable mediante Oficio No. 0955 DM-2009 de diciembre 15 del 2009.
- (8) Al 31 de diciembre del 2010, constituyen valores entregados principalmente a: Siemens S.A. (US\$ 130.000), Quemco Cia. Ltda. (US\$ 163.800), Altaten S.A. (US\$ 173.580), Master Light Cia. Ltda. (US\$ 75.450), Postecon S.A. (US\$ 122.850) y Emanro S.A. (US\$ 88440).

Al 31 de diciembre del 2009, constituyen valores entregados principalmente a: Elecdor S.A. (US\$ 359.764), Zavato S.A. (US\$ 154.585), ABB Ecuador S.A. (US\$ 126.669), Electrocables S.A. (US\$ 56.557), Coinporelecsa (US\$ 116.880), Ecuamatrix (US\$ 87.450), Telewei S.A. (US\$ 72.000), Ing. Gonzalo Nieto Vásquez (US\$ 322.118), Ing. José Sevilla Callejas (US\$ 154.425), según contratos de construcción de obras suscritos con ellos.

- (9) Durante el año 2010, el movimiento de las provisiones se presentó como sigue:

	(US dólares)
Saldo inicial	1'595.270
Provisión anual, con cargo a gastos	165.203
Provisión por insuficiencia en cobertura de años anteriores, registrada con cargo a patrimonio	146.618
Reversión de provisiones, con cargo a patrimonio	(286.874)
Castigo	(183.322)
Saldo final	1'436 895

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****4. INVENTARIOS**

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, se presentan como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Bodegas	7'914.375	9'370.327
Combustible y lubricantes	44.993	59.838
Compras locales en tránsito	3.817	28.042
Materiales en transformación	<u>10.683</u>	<u>0</u>
Total	<u>7'973.868</u>	<u>9'458.207</u>

El 26 de mayo del 2010 se inició el inventario físico de la bodega No.5, con el propósito de entregar los bienes al señor Carlos Chávez en calidad de custodio eventual hasta la designación del titular; las diferencias establecidas por sobrantes por US\$ 32.667,83 y faltante por US\$ 44.726,77 fueron contabilizadas en otros pasivos y otros activos respectivamente.

5. DERECHOS FIDUCIARIOS Y OTROS ACTIVOS

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, se presentan como sigue:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Derechos fiduciarios	5'368.071	2'329.655
Anticipo de impuesto a la renta	0	187.644
Crédito tributario del IVA	<u>1'241.269</u>	<u>324.536</u>
Total	<u>6'609.340</u>	<u>2'841.835</u>

Derechos Fiduciarios.- Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, están representados por saldos de recaudaciones de cartera entregadas al Fideicomiso Mercantil de Administración, Recursos y Pagos, M-02-019-01 EEASA, constituido para atender los pagos por compras de energía en el MEM según orden de prelación establecido, cuyo fiduciario es la Administradora de Fondos de Inversión y Fideicomisos BG S.A. El referido Fideicomiso fue renovado en diciembre 30 del 2009 por un año hasta diciembre 31 del 2010.

6. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO

Durante el año 2010, el movimiento de esta cuenta fue como sigue:

	Saldos a Dic-31-09	Adiciones	Transf. de obras en construcción	Transferen cias de inventario (US dólares)	Bajas y reingresos, neto	Ajustes	Saldos a Dic-31-10
Bienes e instalaciones en servicio							
- Centrales hidroeléctricas	4'986.273						4'986.273
- Centrales de combustión interna	6'201.142			12.762			6'213.904
- Líneas y subestación de transmisión	336.471				(336.471)		0
- Líneas y subestaciones Subtransmisión	15'260.798	423.699	665.240	44.358	(290.111)		16'103.984
- Líneas y subestaciones de distribución	67'222.609	149.723	2'368.532	695	(1'824.648)		67'916.911
- Instalaciones de servicios a consumidor	19'897.406		1'817.652		(664.548)		21'050.510
- Instalaciones generales	11'542.671	19.118		574.579	(300.467)		11'835.901
Bienes proyecto FERUM	26'314.993		3'934.372		(187.100)		30'062.265
Bienes e instalaciones que no son de servicio	766.965						766.965
Obras en construcción *	<u>11'175.761</u>	<u>7'568.106</u>	<u>(8'810.822)</u>	<u>8'709.052</u>	<u>* (501.040)</u>	<u>89.848</u>	<u>18'230.905</u>
Total costo	163'705.089	8'160.646	(25.026)	9'341.446	(4'104.385)	89.848	177'167.618
Depreciación acumulada	<u>(79'538.348)</u>	<u>(5'442.726)</u>	<u>(380.318)</u>	<u>0</u>	<u>2'636.750</u>	<u>0</u>	<u>(82'724.642)</u>
Total neto	<u>84'166.741</u>	<u>2'717.920</u>	<u>(405.344)</u>	<u>9'341.446</u>	<u>(1'467.635)</u>	<u>89.848</u>	<u>94'442.976</u>

*.- Incluye US\$ 216.475 por reingreso de materiales

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****6. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO (continuación)**

Desde el año 2000, los activos fijos no han sido inventariados ni ajustados a su valor de mercado o según estado de conservación, que permitan determinar su obsolescencia, eventuales pérdidas o posibles deterioros por cambios tecnológicos. Este inventario y avalúo se lo realizará con la implementación de las Normas Internacionales de Información Financiera.

En mayo del 2004, mediante acta de transferencias de activos, se integra el Sistema Eléctrico Tena a la EEASA, registrándose instalaciones generales y activos eléctricos de ese sistema por US\$ 941.319 según inventario físico y valuación al 30 de septiembre del año 1999; las obras y mejoras construidas así como los retiros y/o bajas desde esa fecha hasta mayo del 2004, serían regularizadas con un nuevo inventario físico y avalúo que se encuentra actualmente en proceso. El monto indicado debe registrarse como aporte del Accionista, pero se mantiene como pasivos compensado con cuentas por cobrar (nota 3, numeral 5) hasta realizar la regularización de las cuentas con el SET.

7. OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, se presentan como sigue:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
Cuentas por liquidar	(1)	1'123.480	1'073.272
Cargos diferidos	(2)	368.989	197.297
Pagos anticipados	(3)	0	196.570
Inversiones permanentes	(4)	213.941	193.940
Estudio de factibilidad diseño de obras		<u>0</u>	<u>8.202</u>
Total		<u>1'706.410</u>	<u>1'669.281</u>

(1) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, registra principalmente planillas dadas de baja temporalmente por US\$ 406.775 (US\$ 500.622 en el 2009), retenciones en la fuente del impuesto a la renta por US\$ 116.232 en el 2009, así como los faltantes establecidos en inventario de bodegas pendientes de regularización por US\$ 269.167 (US\$ 69.820 en el 2009)

(2) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, incluye principalmente costos de pólizas de seguro y licencias de software por US\$ 289.887 y US\$ 183.931, respectivamente.

(3) Al 31 de diciembre del 2009, corresponde anticipo entregado en el año 2007 a la Constructora Obedrecht para la adquisición de la Subestación San Francisco; el cual fue conciliado y/o depurado en el 2010.

(4) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, constituyen el 18,43% de acciones de la Empresa Zonas y Servicios Productivos CEM – ZOPCEM (Ex Parque Industrial Ambato CEM – PIACEM) por US\$ 178.562 (igual saldo en el 2009) y, participación accionaria (16,56%) en el Almacén Laboral por US\$ 15.378 (igual saldo en el 2009) y aporte para futura capitalización en almacén laboral por US\$ 20.000 en el 2010.

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****8. CUENTAS POR PAGAR**

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, están conformadas como sigue:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
Compras de energía	(1)	8'409.660	7'801.787
Contraloría General del Estado	(2)	0	241.435
Otras		<u>121.801</u>	<u>180.520</u>
Total		<u>8'531.461</u>	<u>8'223.742</u>

(1) Al 31 de diciembre del 2010, incluye principalmente saldos por compra de energía a CELEC por US\$ 3'833.371, Hidronación por US\$ 516.817, Hidropastaza por US\$ 77.970, Electroquil por US\$ 237.038, E.E. Quito por US\$ 787.534, CENACE por US\$ 318.122, Intervisatrade S.A. por US\$ 310.695, Machala Power por US\$ 354.335, Termoguayas Generation S.A. por US\$ 318.282 y Eléctrica de Guayaquil por US\$ 376.685 y Corporación Nacional de Electricidad CENEL por US\$ 774.545.

Al 31 de diciembre del 2009, incluye principalmente saldos por compra de energía a CELEC por US\$ 4'065.188, Hidronación por US\$ 131.102, Hidropastaza por US\$ 257.682, Electroquil por US\$ 798.519, E.E. Quito por US\$ 520.450, Machala Power por US\$ 609.035, Termoguayas Generation S.A. por US\$ 299.211 y Eléctrica de Guayaquil por US\$ 568.239.

(2) En el 2009, corresponde a la contribución pagada a ésta Entidad, según lo dispuesto en el Art. 30 de la Ley de Contraloría General del Estado, que son canceladas según convenio, la contribución del 2010 fue cancelada en el mismo periodo.

9. PROVEEDORES

Están representados principalmente por saldos con proveedores de materiales, equipos, repuestos y servicios. Al 31 de diciembre del 2010 los principales son: Altaten S.A. por US\$ 63.858, Quemco Cía. Ltda. por US\$ 137.210, Master Light Cia. Ltda. por US\$ 74.100 y Postecon S.A. por US\$ 245.554.

Al 31 de diciembre del 2009 los principales son: Diprelsa por US\$ 71.105, Zavato por US\$ 77.860, Electroables S.A. por US\$ 73.066, Quemco Cía. Ltda. por US\$ 91.461 y Coimporelecsa por US\$ 206.585.

Adicionalmente incluye fondos de garantía retenidos a proveedores por US\$ 191.929 (175.887 en el 2009).

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****10. OBLIGACIONES FINANCIERAS**

Al 31 de diciembre del 2009, estaban comprometidas con el Ministerio de Finanzas, al 31 de diciembre del 2010, fueron eliminados según documento suscrito contra patrimonio:

	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	(US dólares)	
Programa de Subtransmisión Fase A.		
Ejecutado por el Ex - Inecel entre 1980 y 1984, financiado por los proveedores de materiales y equipos, con la garantía del Estado Ecuatoriano y distribuido entre las empresas beneficiarias en proporción a los bienes recibidos. A partir de diciembre del 2001, mediante Convenio de Novación y pago firmado con el MF, fue fijado plazo y forma de cancelación en tabla de amortización que no posee la Administración. Hasta diciembre del 2009 no se han realizado abonos.	0	1'828.789
Proyecto de Saneamiento y rehabilitación de sistemas de subtransmisión y distribución.		
Ejecutado por el Ex - Inecel, financiado por el Gobierno de Bélgica y la CAF, y distribuida la deuda entre las empresas beneficiarias.		
Mediante convenio firmado con el MF en noviembre del 2005, se estableció el monto correspondiente a la deuda con el Gobierno de Bélgica en EUR 93.976,95 y la forma de pago en 20 cuotas anuales a partir de diciembre del 2007, sin intereses	0	147.065
Con el mismo convenio, se estableció el monto correspondiente a la CAF en EUR 252.443,49 a la tasa del 5,28% anual, y la forma de pago en 5 cuotas semestrales a partir de enero del 2006, hasta enero del 2008.	0	337.155
Estas operaciones tampoco fueron abonadas.		
Prima de seguro préstamo CAF (EUR 7.579,97)	0	11.977
Portes y comisiones	<u>0</u>	<u>5.528</u>
Total	<u>0</u>	<u>(*) 2'330.514</u>

(*) Total obligaciones con MF: US\$ 2'815.377 incluye US\$ 484.863 de interés.

Al 31 de diciembre del 2009, se encuentran contabilizados en pasivos corrientes pues de acuerdo con el Mandato 15, por constituir valores provenientes del proceso de liquidación del Ex-Inecel su pago será asumido por el Ministerio de Finanzas.

Al 31 de diciembre 2009, se han registrados intereses por la deuda del programa Fase A, calculados en base al valor subrogado por el MF por US\$ 456.364(*). Los intereses por la deuda con la CAF a diciembre 31 del 2009 totalizan (*)US\$ 28.499 (EUR 18.037).

Cabe mencionar que el 14 de febrero del 2011, El Ministerio de Finanzas suscribió un documento con la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A., donde conciliaron el saldo de la deuda por un valor total a favor del MF de US\$ 2'426.025,70 y a favor de la EEASA por US\$ 12.393,43 quedando un saldo neto de US\$ 2'413.632,27 por lo que la Empresa procedió a eliminar dicho pasivo contra patrimonio en aplicación del Mandato No. 15.

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****11. OTROS PASIVOS CORRIENTES**

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, están compuestos como sigue:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
Tasa Cuerpo de Bomberos	(1)	401.265	378.788
Tasa de recolección de basura	(2)	274.759	244.471
Sistema Eléctrico Tena (nota 3)		0	0
Impuestos retenidos		162.351	116.895
FERUM	(3)	43	30
Otras		<u>3.310</u>	<u>3.308</u>
Total		<u>841.728</u>	<u>743.492</u>

(1) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, corresponde a recaudaciones pendientes de transferir al Cuerpo de Bomberos.

(2) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, corresponde a recaudaciones pendientes de transferir a los Municipios.

(3) Por disposición del Mandato 15, hasta julio del 2008 se facturó y recaudó esta contribución.

12. PROVISION PARA JUBILACION PATRONAL Y DESAHUCIO

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, corresponde a reservas constituidas según estudio actuarial efectuado por una consultora actuaria independiente. El movimiento durante el 2010 fue como sigue:

	Jubilación Especial <u>Patronal</u>	<u>Desahucio</u>	Retiro <u>Voluntario</u>	Indemnización <u>Jubilación</u>	<u>Total</u>
	(US dólares)				
Saldo inicial Dic. 31, 2009	3'949.753	1'320.571	183.115	508.665	5'962.104
Provisión según estudio actuarial 2010	551.733	151.365	0	0	703.098
Pagos	<u>(108.946)</u>	<u>(17.343)</u>	<u>0</u>	<u>(66.120)</u>	<u>(192.409)</u>
Saldo final Dic. 31, 2010	<u>4'392.540</u>	<u>1'454.593</u>	<u>183.115</u>	<u>442.545</u>	<u>6'472.793</u>

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****13. OTROS PASIVOS**

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, están constituidos como sigue:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
Depósitos de abonados	(1)	1'660.156	1'409.182
Vacaciones por liquidar	(2)	0	161.725
Tasa Cuerpo de Bomberos		519.560	452.076
Tasa de recolección de basura		277.404	249.119
Sistema eléctrico Tena		33.243	33.640
FERUM		1.709	4.113
Otros		<u>452.000</u>	<u>339.115</u>
Total		<u>2'944.072</u>	<u>2'648.970</u>

(1) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, constituyen valores recibidos de los abonados en garantía del buen uso de la acometida y equipos de medición, según catastro individualizado, a ser devueltos en el momento en que el abonado rescinda del servicio.

(2) Al 31 de diciembre del 2009, representan saldo de provisión de vacaciones duplicado en años anteriores, los cuales fueron regularizados en el 2010.

14. CAPITAL SOCIAL, APORTES PARA FUTURAS CAPITALIZACIONES

En octubre 18 del 2010, la Junta General de Accionistas, aprobó el aumento de capital suscrito de la Empresa en US\$ 7'988.449, con lo cual al 31 de diciembre 2010 el capital accionario ascendió a US\$ 95'756.469, dividido en acciones ordinarias y nominativas de US\$ 1,00. El aumento de capital fue totalmente pagado mediante la capitalización de "aportes para futura capitalización" hasta septiembre 15 del 2010 por US\$ 5'470.784,69, utilidades del año 2009 por US\$ 2'517.654,32 y aportes en numerario por US\$ 9,99, el cual fue inscrito ante el Registrador Mercantil en diciembre 14 del 2010. El presente aumento de capital, fue formalizado ante la Intendencia de Compañías de Ambato, en febrero 16 del 2011.

Los aportes para futuras capitalizaciones están constituidos por recursos entregados para la ejecución de programas FERUM y obras según convenios suscritos con instituciones seccionales. La distribución de las acciones y aportes fue como sigue:

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****14. CAPITAL SOCIAL, APORTES PARA FUTURAS CAPITALIZACIONES (continuación).**

<u>Accionistas</u>	Porcentaje %	Capital pagado (US dólares)	Aportes Fut. Capitalización
Ministerio de Electricidad y Energía Renovable "MEER"	72,0609	69'002.978	5'928.495
<u>Ilustres Municipios de:</u>			
Ambato	4,7753	4'572.631	17.960
Pastaza	1,4708	1'408.422	0
Pelileo	1,4427	1'381.519	8.800
Mera	0,5627	538.833	0
Baños	0,7318	700.772	0
Mocha	0,5766	552.120	3.148
Tisaleo	0,5426	519.602	51.228
Píllaro	0,5257	503.385	0
Quero	0,4913	470.452	0
Patate	0,4769	456.657	0
Cevallos	0,3875	371.044	0
Palora	0,2660	254.680	0
Carlos Julio Arosemena Tola	0,0249	23.881	8.755
Tena	0,0194	18.580	11.146
Archidona	0,0171	16.358	18.215
<u>Honorables Consejos Provinciales de:</u>			
Tungurahua	12,8043	12'260.963	130.432
Pastaza	2,5603	2'451.616	8.550
Morona Santiago	0,2202	210.876	0
Napo	0,0339	32.494	0
Cámara de Comercio	0,0045	4.303	0
Cámara de Industrias	0,0045	4.303	0
Total	<u>100,00</u>	<u>95'756.469</u>	<u>6'186.729</u>

En octubre 16 del 2009, fue publicada en el Registro Oficial No 48 la Ley Orgánica de Empresas Públicas, mediante la cual EEASA fue sometida a su ámbito de aplicación y conforme lo dispuesto en la disposición transitoria 2.2.1.1, fueron transferidas según acta de diciembre 2 del 2009, las acciones y certificados de aportes para futuras capitalizaciones de propiedad del Fondo de Solidaridad (en liquidación) al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable por US\$ 38'623.523 y US\$ 14'876.449, respectivamente, constituyéndose esta última en el nuevo accionista de EEASA.

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****15. MANDATO CONSTITUYENTE 15**

En julio 23 del 2008, la Asamblea Constituyente emitió el Mandato Constituyente No. 15, el cual, entre otros asuntos, en sus artículos 3, 5, 6 y Disposición Transitoria Cuarta, establece que el Ministerio de Finanzas asuma el pago de todos los saldos de las deudas de las empresas generadoras, resultantes del proceso de liquidación del Ex - INECCEL y dispone a las empresas de distribución, propiedad del Estado, la eliminación de los saldos por cobrar y pagar por concepto de compra-venta de energía, saldos pendientes con el Ministerio de Finanzas por déficit tarifario calculado hasta diciembre 31 del 2005 y saldos por cobrar a consumidores beneficiados con la tarifa de la dignidad.

Adicionalmente, dejó sin efecto el cobro del 10% adicional para las categorías comercial e industrial por consumo eléctrico establecido en el artículo 62 de la Ley de Régimen del Sector Eléctrico.

La Empresa en cumplimiento de lo dispuesto en tal Mandato, en diciembre del 2010 y en febrero del 2009, procedió realizar las siguientes compensaciones y eliminaciones y registrar el efecto neto en patrimonio (cuenta aportes para futuras capitalizaciones):

	(US dólares)
<u>Período 2010</u>	
MINISTERIO DE FINANZAS:	
• Eliminación de obligaciones por pagar	2'426.025
• Eliminación de cuentas por cobrar (CENACE D.T.2006)	(12.393)
Efecto total por aplicación del Mandato 15 (neto), registrado con crédito a patrimonio "aportes futuras capitalizaciones" a diciembre 31 del 2010	2'413.632
• Eliminación de diferencias mediante conciliación con el Ministerio de Finanzas del saldo de las obligaciones por pagar contra "Resultados Acumulados Ejercicios anteriores".	422.874
<u>Período 2009</u>	
CENACE:	
• Eliminación de cuentas por pagar	6'172.945
• Eliminación de cuentas por cobrar (Déficit tarifario 2006)	(501.339)
Saldo neto por pagar al CENACE	5'671.606
Efecto neto de aplicación del Mandato 15 hasta diciembre 31 del 2008, registrado en cargos diferidos	(132.480)
Efecto total por aplicación del Mandato 15 (neto), registrado con crédito a patrimonio a diciembre 31 del 2009	<u>5'539.126</u>

En lo que respecta al déficit tarifario del periodo abril de 1999 a octubre del 2005, reconocido en acta firmada en mayo 16 del 2007 con funcionarios del CONELEC y el CENACE, por el monto de US\$ 30'058.318, debido a que no fue registrado no fue necesario eliminarlo. La falta de registro para su eliminación posterior no causa ningún efecto en los estados financieros.

Finalmente, a partir de agosto del 2008, la Empresa discontinuo la facturación del 10% adicional sobre los consumos de las categorías comercial e industrial y únicamente está recaudándose los saldos facturados antes de la fecha indicada, para transferirlos al FERUM.

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****16. CUENTAS DE ORDEN (DEUDORAS Y ACREEDORAS)**

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, están constituidas como sigue:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
Valores en custodia	(1)	71'214.639	44'424.474
Contratos suscritos		3'791.129	3'045.950
Garantías entregadas por la empresa		2.176	2.176
Bienes de control		<u>242.527</u>	<u>230.875</u>
Total		<u>75'250.471</u>	<u>47'703.475</u>

(1) Al 31 de diciembre del 2010 y 2009, respectivamente, este rubro está conformado por US\$. 69'497.510 (US\$ 41'737.528 en el 2009) correspondiente a pólizas de seguros y US\$. 1'717.129 (US\$. 2'686.946 en el 2009) por garantías entregadas a tesorería.

17. OTROS INGRESOS OPERACIONALES

Durante los años 2010 y 2009, el origen y sus acumulaciones fueron como sigue:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
Déficit tarifario año 2010		1'256.303	1'247.687
Recargo por reconexión y mora		1'370.717	1'364.394
Adecuación de Instalación		511.628	468.597
Conexiones y reconexiones		315.994	315.631
Derechos de inspección e instalaciones		109.492	105.824
Retención en recaudación tasa de basura		198.989	192.042
Intereses por mora		121.904	109.624
Arriendo de propiedades e instalaciones		40.595	51.691
Multas, daños y perjuicios a la propiedad de la Empresa		31.354	39.967
Otros ingresos, no ajenos a la operación		<u>4.476</u>	<u>3.277</u>
Total		<u>3'961.452</u>	<u>3'898.734</u>

18. COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN

Durante los años 2010 y 2009, fueron causados como sigue:

		<u>2010</u>	<u>2009</u>
		(US dólares)	
Energía comprada		26'202.289	23'459.537
Mano obra		4'636.463	4'254.951
Contribuciones oficiales		673.640	680.959
Contrato de obra, mantenimiento y construcción		<u>469.343</u>	<u>440.943</u>
Subtotal/ pasan		31'981.735	28'836.390

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****18. COSTOS Y GASTOS DE OPERACIÓN (continuación)**

	2010	2009
	(US dólares)	
Subtotal / vienen	31'981.735	28'836.390
Indemnización, separación y desahucio	703.099	765.148
Publicidad, propaganda, servicios básicos y diversos	904.908	957.362
Materiales, suministros y enseres	381.283	555.792
Convenio por cobro y corte de servicio	710.758	673.080
Beneficio contrato colectivo	118.044	144.332
Gastos de representación	442	0
Honorarios profesionales	117.109	93.199
Contrato por convenio de toma lectura	190.186	176.934
Combustibles y lubricantes	99.318	124.277
Provisión cuentas incobrables y amortizaciones	251.126	161.993
Seguros	234.730	171.406
Otros gastos	<u>631.630</u>	<u>696.076</u>
Total	<u>36'324.368</u>	<u>33'355.989</u>

19. CONTINGENCIAS

Al 31 de diciembre de 2010, un resumen de los juicios pendientes de resolución que mantiene la Empresa como demandado y demandante se presenta como sigue:

 Tipo			
	<u>Parte Procesal</u>	<u>Laboral</u>	<u>Civil</u>	<u>Contencioso Administrativo</u>
<u>Demandante</u>				
Cantidad de juicios			4	
Cuántía (US dólares)			40.000	
<u>Demandado</u>				
Cantidad de juicios		2	2	1
Cuántía (US dólares)		160.000	54.000	Indeterminada

De acuerdo a la opinión del asesor jurídico tales juicios, entrañan riesgo económico para la Empresa. A continuación mencionamos los principales:

- Juicio Laboral No. 2010-257, contra EASA, iniciado por el señor Germán Alberto Altamirano Camino, ex - bodeguero, en el Juzgado Primero del Trabajo de Tungurahua, cuantía US\$ 100.000; a la fecha, será señalada la fecha para la Audiencia Definitiva.
- Juicio Laboral No. 2010-262, contra EASA, iniciado por Grace Marisol Lescano y otras herederas de Luis Lescano Pacha, ex - bodeguero (fallecido), en el Juzgado Segundo del Trabajo de Tungurahua, cuantía US\$ 60.000; a la fecha, la Audiencia Definitiva, en marzo 15 del 2011.
- Juicio Civil No. 2009-267, contra EASA, iniciado por el señor Leonardo Barriga Lalama, en el Juzgado Segundo de lo Civil de Pastaza, por presunta afectación de propiedad con paso de servidumbre, parroquia Shell, cantón Puyo, cuantía US\$ 54.000; a la fecha, Junta de Conciliación, en marzo 18 del 2011.

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****20. SALDOS Y TRANSACCIONES CON COMPAÑÍAS RELACIONADAS**

Al 31 de diciembre del 2010 y 2009 los principales saldos con partes relacionadas están revelados en notas 3, 8 y 10, las principales transacciones con compañías relacionadas son los siguientes:

	(US dólares)
Ventas de energía a empresas distribuidoras y generadoras (*)	1'338.676
Compras de energía	18.253.313

(*) De propiedad del Estado.

21. SALVEDADES Y LIMITACIONES A LOS ESTADOS FINANCIEROS DEL AÑO 2009

A continuación transcribimos las limitaciones en el alcance y desacuerdo en política contable a los estados financieros incluidas en el informe de auditoría externa del año 2009 y su estado al 31 de diciembre del 2010:

Limitaciones en el alcance

- a) "Al 31 de diciembre del 2009, debido a la falta de conciliación de saldos y respuesta a nuestra solicitud de confirmación de parte del Ministerio de Finanzas, no nos fue posible satisfacernos de la razonabilidad del saldo de obligaciones con esta Entidad por US\$ 2'815.377, tampoco de los efectos de la aplicación del Mandato Constituyente No. 15 en caso de que el Ministerio de Finanzas asuma el pago de estas obligaciones."
- b) "Al 31 de diciembre del 2009 y al igual que años anteriores, la Empresa no ha realizado una toma física y valuación total de sus propiedades, instalaciones y equipos desde el año 2000 con el objeto de determinar su obsolescencia, eventuales pérdidas o deterioro. Las normas ecuatorianas de contabilidad establecen la valuación periódica de los activos con la finalidad de determinar posible deterioro del valor de los activos fijos. La Administración manifiesta que está previsto realizar el inventario y valuación para la implementación de las Normas Internacionales de Información Financiera en el 2011."
- c) "Al 31 de diciembre del 2009, el balance general reporta cuenta por cobrar al Ex Sistema Eléctrico Tena – SET (actualmente liquidado) por US\$ 2'169.699, originada principalmente por obligaciones del SET por compras de energía realizada entre abril de 1999 y octubre del 2003, que fueron asumidas y pagadas por Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A. - EEASA; neto de los activos recibidos del SET, los cuales no han sido inventariados ni valuados para determinar los valores reales por cobrar o por pagar con el referido Sistema; por lo tanto no es posible cuantificar el efecto en las demás cuentas del balance o estado de resultados.

Adicionalmente según la Administración existe incertidumbre respecto a la recuperación de esta cuenta debido a que hasta la fecha de este informe no existe pronunciamiento de ninguna entidad del Estado para reintegrar los valores pagados por la EEASA. Al 31 de diciembre de 2009 no existe provisión para cubrir potenciales pérdidas por este asunto."

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2010 Y 2009****21. SALVEDADES Y LIMITACIONES A LOS ESTADOS FINANCIEROS DEL AÑO 2009
(Continuación)****Desacuerdos en política contable**

- d) "Al 31 de diciembre del 2009, el estado de resultados no incluye la provisión por impuesto a la renta causado del ejercicio económico 2009, que según conciliación tributaria realizada por la Empresa representa alrededor de US\$ 600.000, el cual neto de anticipo y retenciones totaliza saldo a pagar por US\$ 296.000. La Administración manifiesta que el impuesto a la renta será registrado luego de que la Junta General de Accionistas conozca y apruebe los estados financieros y decida el monto a reinvertir."
- e) "Al 31 de diciembre del 2009, los estados financieros no incluyen el saldo del déficit tarifario del año 2009, estimado por el CONELEC en aproximadamente US\$ 3,3 millones, según oficio de marzo 16 del 2010, posterior a la fecha de emisión de los estados financieros; pues según la Administración no existe certeza de que efectivamente estos valores sean recuperados."

Al 31 de diciembre del 2010 los asuntos indicados en los literales a) y d), fueron superados, el indicado en el literal c) parcial corregido con el registro de provisión por US\$ 151.879 y, los indicados en los literales b) y e) se mantienen igual.

22. EVENTOS SUBSECUENTES

Entre diciembre 31 del 2010 (fecha de corte de los estados financieros) y marzo 25 del 2011 (fecha de culminación de la auditoría), a más de lo indicado en las nota 10 a los estados financieros, la Administración considera que no existen otros aspectos relevantes que puedan alterar significativamente los estados financieros del ejercicio económico 2010 o que ameriten ser revelados.

23. REVELACIONES DISPUESTAS POR SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑIAS

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

Activos y pasivos contingentes.- Al 31 de diciembre del 2010 y 2009 los principales activos y pasivos contingentes están mencionados en notas 16 y 19.

Cumplimiento de medidas correctivas de control interno.- Durante el año 2010, la Administración mantiene en proceso el cumplimiento de ciertas recomendaciones emitidas en auditoría del año 2009.

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