

**EMPRESA ELECTRICA AMBATO
REGIONAL CENTRO NORTE S.A.**

Estados financieros al 31 de diciembre del 2012 e

Informe de los auditores independientes

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

1. Hemos auditado los estados financieros que se adjuntan de Empresa Eléctrica Ambato - Regional Centro Norte S.A., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre del 2012 y los correspondientes estados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF, así como un resumen de las políticas contables significativas y otras notas explicativas. Los estados financieros de Empresa Eléctrica Ambato - Regional Centro Norte S.A. al 31 de diciembre del 2011 fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron una opinión con salvedades el 31 de marzo del 2012.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

2. La administración de la Empresa es responsable de la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF, y del control interno determinado por la administración como necesarios para permitir que la preparación de los estados financieros estén libres de errores materiales, debido a fraude o error.

Responsabilidad del Auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre estos estados financieros basados en nuestra auditoría. Nuestra auditoría fue efectuada de acuerdo con Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento - NIAA. Dichas normas requieren que cumplamos con requerimientos éticos y planifiquemos y realicemos la auditoría para obtener certeza razonable de si los estados financieros están libres de errores materiales.
4. Una auditoría comprende la realización de procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los saldos y revelaciones presentadas en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de error material en los estados financieros debido a fraude o error. Al efectuar esta evaluación de riesgo, el auditor toma en consideración los controles internos relevantes para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Empresa a fin de diseñar procedimientos de auditoría apropiados 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 las políticas contables utilizadas son apropiadas 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 nuestra opinión de auditoría.

Opinión

5. En nuestra opinión los referidos estados financieros presentan razonablemente, en todos los aspectos materiales, la posición financiera de Empresa Eléctrica Ambato - Regional Centro Norte S.A., al 31 de diciembre del 2012, el resultado de sus operaciones y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF.

Asuntos de énfasis

Sin calificar nuestra opinión informamos lo siguiente:

- Tal como se explica con más detalle en la Nota 1, al 31 de diciembre del 2012, el saldo de otras cuentas por cobrar relacionadas incluye US\$5,833,147 al Ministerio de Finanzas, correspondientes a los subsidios de tarifa de la dignidad (US\$3,055,440), tercera edad (US\$2,193,963), volcán Tungurahua (US\$30,893) y compensación crisis energética (US\$552,851) originados principalmente en el año 2012, los mismos que son otorgados por el Estado Ecuatoriano a los abonados por intermedio de la Empresa. Sobre la base de la información referida en las reuniones del Comité Técnico del Fideicomiso EMELAMBATO-EEASA-M-02-019-01 administrado por la Administradora de Fondos de Inversión y Fideicomisos FUTURFID S.A., la administración de la Empresa Eléctrica Ambato - Regional Centro Norte S.A. considera que los valores correspondientes a los subsidios, serán transferidos durante el año 2013, como resultado de las gestiones realizadas por el Ministerio de Electricidad y Energía Renovable - MEER ante el Ministerio de Finanzas.
- Tal como se explica con más detalle en la Nota 1 y 17, de acuerdo a lo establecido en el Decreto Ejecutivo No. 1045-A, publicado en el Registro Oficial No. 334 del 12 de mayo del 2008, durante el año 2012, el Estado Ecuatoriano, a través del Ministerio de Finanzas, transfirió a la Empresa recursos en base al informe de definición y asignación del déficit tarifario de las empresas eléctricas de distribución, presentado por el Consejo Nacional de Electricidad - CONELEC y el Centro Nacional de Control de Energía - CENACE por US\$413,230 (US\$4,983,392 en el año 2011).
- Tal como se explica con más detalle en la Nota 1, hasta la fecha de emisión de los estados financieros adjuntos no se ha expedido el nuevo marco jurídico que regule al sector eléctrico, por lo tanto, en el orden societario, la Empresa Eléctrica Ambato - Regional Centro Norte S.A. sigue operando como una sociedad anónima regulada por la Ley de Compañías y; consecuentemente, no ha iniciado los trámites para su disolución y transformación a Empresa Pública.

IFS Cía. Ltda.

Quito, Marzo 22, 2013
RNAE No. 761



Vicente Torres

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO - REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

ÍNDICE DE ESTADOS FINANCIEROS NIIF 2012

<u>Contenido</u>	<u>Páginas</u>
Estado de situación financiera	4
Estado de resultados integral	5
Estado de cambios en el patrimonio	6
Estado de flujos de efectivo	7
Notas a los estados financieros	10

Abreviaturas

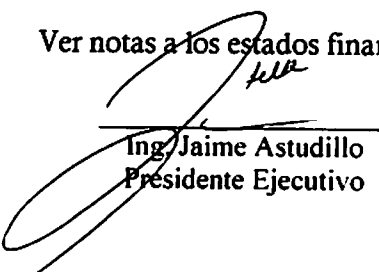
NEC	Normas Ecuatorianas de Contabilidad
NIC	Norma Internacional de Contabilidad
NIIF	Norma Internacional de Información Financiera
CINIIF	Interpretación del Comité de Normas Internacionales de Información Financiera
SRI	Servicio de Rentas Internas
PCGA	Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en el Ecuador
MEER	Ministerio de Electricidad y Energía Renovable
US\$	U.S. dólares

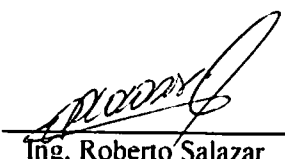
EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO - REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

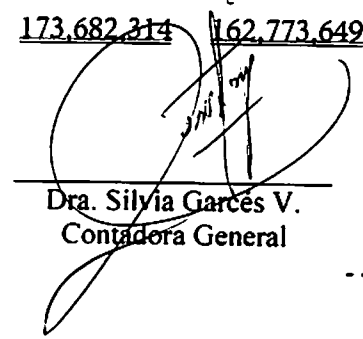
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012
(EXPRESADOS EN U.S. DÓLARES)

<u>ACTIVOS</u>	Notas	Diciembre 31,	
		<u>2012</u>	<u>2011</u>
ACTIVOS CORRIENTES:			
Efectivo y equivalentes de efectivo	4	5,903,910	16,294,187
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	5	21,396,854	15,709,383
Inventarios	6	10,591,650	9,676,966
Activos por impuestos corrientes	10	<u>1,781,237</u>	<u>1,753,206</u>
Total activos corrientes		<u>39,673,651</u>	<u>43,433,742</u>
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Propiedades, planta y equipos	7	133,598,223	119,028,538
Otros activos no corrientes	8	<u>410,440</u>	<u>311,369</u>
Total activos no corrientes		<u>134,008,663</u>	<u>119,339,907</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>173,682,314</u>	<u>162,773,649</u>
<u>PASIVOS</u>			
PASIVOS CORRIENTES:			
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar	9	13,970,632	8,010,238
Pasivos por impuestos corrientes	10	227,674	167,300
Provisiones a corto plazo	11	<u>556,852</u>	<u>480,832</u>
Total pasivos corrientes		<u>14,755,158</u>	<u>8,658,370</u>
PASIVOS NO CORRIENTES:			
Depósitos de abonados	12	2,158,889	1,902,079
Obligación por beneficios definidos	13	<u>7,411,909</u>	<u>6,946,967</u>
Total pasivos		<u>24,325,956</u>	<u>17,507,416</u>
<u>PATRIMONIO</u>			
Capital social	15	118,034,831	95,756,469
Aportes para futuras capitalizaciones		9,553,096	11,249,854
Reservas y donaciones		3,499,657	10,775,589
Resultados acumulados		<u>18,268,774</u>	<u>27,484,321</u>
Total patrimonio		<u>149,356,358</u>	<u>145,266,233</u>
TOTAL		<u>173,682,314</u>	<u>162,773,649</u>

Ver notas a los estados financieros


Ing. Jaime Astudillo
Presidente Ejecutivo


Ing. Roberto Salazar
Director Financiero

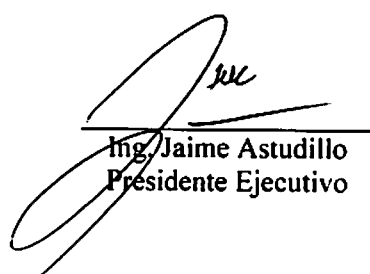

Dra. Sylvia Garcés V.
Contadora General

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO – REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

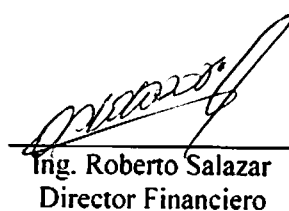
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012
(EXPRESADOS EN U.S. DÓLARES)

	<u>Notas</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>
INGRESOS EN ACTIVIDADES ORDINARIAS			
Ingresos por venta de energía	16	44,851,779	43,524,014
Subvenciones del Gobierno	17	<u>413,230</u>	<u>4,983,392</u>
Total		<u>45,265,009</u>	<u>48,507,406</u>
COSTOS Y GASTOS DE EXPLOTACIÓN	19	36,665,734	36,339,005
MARGEN BRUTO		<u>8,599,275</u>	<u>12,168,401</u>
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN	20	10,459,960	8,361,992
OTROS INGRESOS DE OPERACIÓN	18	<u>2,703,259</u>	<u>2,712,083</u>
RESULTADO OPERATIVO		<u>842,574</u>	<u>6,518,492</u>
Gastos ajenos a la operación	22	1,186,270	1,695,409
Ingresos ajenos a la operación	21	<u>945,846</u>	<u>1,945,136</u>
Total gasto (ingresos) ajenos a la operación		<u>240,424</u>	<u>(249,727)</u>
UTILIDAD NETA DEL EJERCICIO		<u>602,150</u>	<u>6,768,219</u>

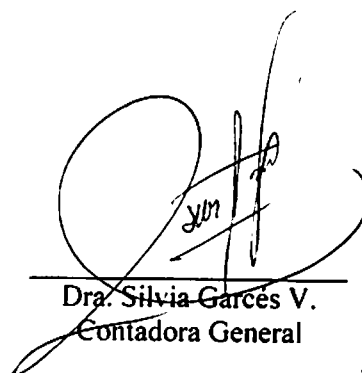
Ver notas a los estados financieros



Ing. Jaime Astudillo
Presidente Ejecutivo



Ing. Roberto Salazar
Director Financiero



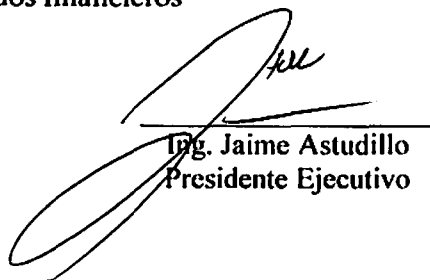
Dra. Silvia Garcés V.
Contadora General

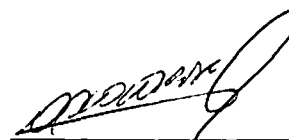
EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO – REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012
(EXPRESADOS EN U.S. DÓLARES)

	<u>Capital social</u>	<u>Reserva de capital</u>	<u>Aportes futura capitalización</u>	<u>Reserva legal</u>	<u>Donaciones</u>	<u>Resultados acumulados</u>	<u>Total</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2010	95,756,469	6,906,513	6,186,729	1,523,951	1,766,937	20,810,927	132,951,526
Distribución de utilidades						(495,171)	(495,171)
Apropiación reserva legal				393,850		(393,850)	-
Aportes de accionistas en obras			5,063,125				5,063,125
Compensación		(794,196)				794,196	-
Donaciones recibidas					978,534		978,534
Resultado integral del ejercicio	-	-	-	-	-	6,768,219	6,768,219
Saldos al 31 de diciembre de 2011	95,756,469	6,112,317	11,249,854	1,917,801	2,745,471	27,484,321	145,266,233
Aumento de Capital	22,278,362	(6,112,317)	(10,682,903)		(2,433,664)	(3,049,478)	-
Distribución de utilidades						(808,407)	(808,407)
Apropiación reserva legal y aporte			42,533	676,822		(719,355)	-
Transferencia			5,240,457			(5,240,457)	-
Aportes de accionistas en obras			3,703,155				3,703,155
Donaciones recibidas					593,227		593,227
Resultado integral del ejercicio	-	-	-	-	-	602,150	602,150
Saldos al 31 de diciembre de 2012	118,034,831	-	9,553,096	2,594,623	905,034	18,268,774	149,356,358

Ver notas a los estados financieros


Ing. Jaime Astudillo
Presidente Ejecutivo


Ing. Roberto Salazar
Director Financiero

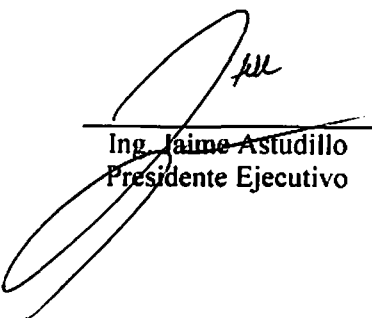

Dra. Silvia Garcés V.
Contadora General

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO - REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

**ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012
(EXPRESADOS EN U.S. DÓLARES)**

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Recibido de clientes	46,447,477	53,810,764
Pagos a proveedores y a trabajadores	(39,149,769)	(44,336,372)
Otras entradas de efectivo	<u>974.957</u>	<u>1,915,035</u>
Flujo neto de efectivo proveniente de actividades de operación	<u>8,272,665</u>	<u>11,389,427</u>
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Adquisición de propiedades, planta y equipos, neta	(19,666,730)	(3,329,643)
Venta de acciones		149,654
Adquisición de inventarios para construcción de obras y proyectos	<u>(2,484,186)</u>	<u>(9,213,924)</u>
Flujo neto de efectivo utilizado en actividades de inversión	<u>(22,150,916)</u>	<u>(12,393,913)</u>
FLUJOS DE EFECTIVO DE ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
Aporte en efectivo por aumento de capital	3,703,166	4,813,113
Dividendos pagados	(808,407)	(470,421)
Otras entradas de efectivo	<u>593,215</u>	<u>978,534</u>
Flujo neto de efectivo proveniente de actividades de financiamiento	<u>3,487,974</u>	<u>5,321,226</u>
EFFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO (Disminución) incremento neto en efectivo y equivalentes de efectivo	(10,390,277)	4,316,740
SalDOS al comienzo del año	<u>16,294,187</u>	<u>11,977,447</u>
SALDOS AL FIN DEL AÑO	<u>5,903,910</u>	<u>16,294,187</u>

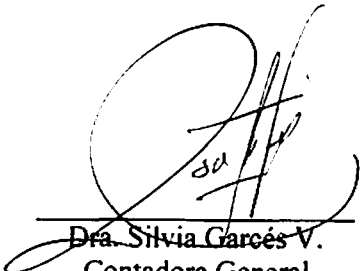
Ver notas a los estados financieros



Ing. Jaime Astudillo
Presidente Ejecutivo



Ing. Roberto Salazar
Director Financiero



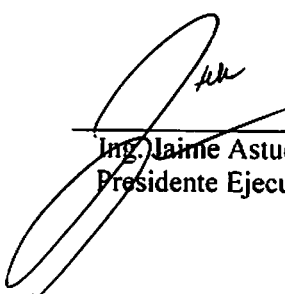
Dra. Silvia Garcés V.
Contadora General

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO - REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

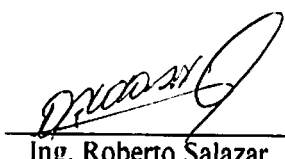
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012
(EXPRESADOS EN U.S. DÓLARES)

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
CONCILIACIÓN DE LA UTILIDAD NETA CON EL EFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad neta	602,150	6,768,219
Ajustes para conciliar la utilidad neta con el efectivo neto proveniente de actividades de operación:		
Depreciación y amortización	6,852,229	7,424,173
Provisiones	124,160	175,328
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo	1,623,594	514,522
Cambios en activos y pasivos:		
Cuentas por cobrar comerciales	(325,059)	206,820
Otras cuentas por cobrar	(1,166,619)	2,384,456
Otros activos	(4,817,437)	(2,265,224)
Cuentas por pagar	(101,737)	137,284
Otras cuentas por pagar	5,673,051	(4,184,737)
Beneficios sociales	(804,461)	(387,916)
Otros pasivos	<u>612,794</u>	<u>616,502</u>
EFFECTIVO NETO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:	<u>8,272,665</u>	<u>11,389,427</u>

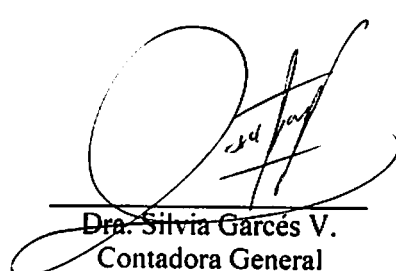
Ver notas a los estados financieros



Ing. Jaime Astudillo
Presidente Ejecutivo



Ing. Roberto Salazar
Director Financiero



Dra. Silvia Garcés V.
Contadora General

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO - REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

ÍNDICE DE NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Notas No.	Descripción	Páginas
1	Información general de la Empresa	10
2	Resumen de las principales políticas contables	11
3	Estimaciones y juicios contables críticos de la Administración	18
4	Efectivo y equivalentes de efectivo	19
5	Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	20
6	Inventarios	22
7	Propiedades, planta y equipos	23
8	Otros activos no corrientes	30
9	Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar	31
10	Impuestos	31
11	Provisiones a corto plazo	32
12	Depósitos de abonados	33
13	Obligación por beneficios definidos	33
14	Instrumentos financieros	36
15	Patrimonio	38
16	Ingresos por venta de energía	41
17	Subvenciones del Gobierno	41
18	Otros ingresos de actividades ordinarias:	42
19	Costos y gastos de explotación	42
20	Gastos de administración y comercialización	43
21	Ingresos ajenos a la operación	43
22	Gastos ajenos a la operación	44
23	Transacciones con partes relacionadas	44
24	Contingentes	45
25	Hechos ocurridos después del periodo sobre el que se informa	47
26	Aprobación de los estados financieros	47

EMPRESA ELÉCTRICA AMBATO - REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

**POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012
(EXPRESADAS EN U.S. DÓLARES)**

1. INFORMACIÓN GENERAL

Nombre de la Empresa

Empresa Eléctrica Ambato - Regional Centro Norte S.A.

RUC de la Empresa

1890001439001

Domicilio de la Empresa

Av. 12 de Noviembre 11-29 y Espejo (Ambato)

Forma legal de la Empresa

Sociedad Anónima

Descripción de la Empresa

La Empresa Eléctrica Ambato - Regional Centro Norte S.A. está constituida en el Ecuador y su actividad principal es el suministro público y generación de energía eléctrica en su área de concesión de aproximadamente 40,805 km² y 700,000 habitantes, mediante la compra, transporte, subtransmisión, comercialización, y distribución de energía eléctrica en las provincias de Tungurahua, Pastaza, Morona Santiago y Napo. A partir del 30 de abril del 2012, la Empresa se encuentra administrando la CNEL Bolívar en cumplimiento al Contrato de Asociación suscrito con la CNEL Corporación Nacional de Electricidad S.A.

Las actividades de la Empresa están reguladas por la Ley de Régimen del Sector Eléctrico. Las tarifas por el servicio de comercialización y generación de energía son reguladas por el Reglamento para la Fijación de Tarifas de Servicios Eléctricos del Consejo Nacional de Electricidad - CONELEC.

De acuerdo al Decreto Ejecutivo No. 1045-A, publicado en el Registro Oficial No. 334 del 12 de mayo del 2008, el Estado Ecuatoriano, a través del Ministerio de Economía y Finanzas, reconocerá a las empresas de distribución de energía eléctrica el pago de subsidio para consumidores finales de energía eléctrica "déficit tarifario", el cual será calculado por el Consejo Nacional de Electricidad - CONELEC, entendiéndose por déficit tarifario a la diferencia entre los precios medios de venta de energía a usuarios finales, obtenidos de la aplicación de los pliegos tarifarios aprobados por el CONELEC y la suma de costos unitarios reales de compra de energía, los costos de servicio de transmisión y el valor agregado de distribución - VAD. Durante los años 2012 y 2011, la Empresa Eléctrica Ambato - Regional Centro Norte S.A. recibió recursos por concepto de déficit tarifario por US\$413,230 (US\$4,983,392 en el año 2011), respectivamente.

La Comisión Legislativa y de Fiscalización, de conformidad con las atribuciones que le confiere la Constitución de la República del Ecuador y el Mandato Constituyente No. 23, discutió y aprobó el proyecto de Ley Orgánica de Empresas Públicas. Con fecha 16 de

octubre del 2009, se publicó la Ley Orgánica de Empresas Públicas en el Registro Oficial No. 48, la cual establece que, en las sociedades anónimas en las que el Estado, sea accionista mayoritario, que hayan sido constituidas con anterioridad a la expedición de esta Ley y cuyo objeto social sea la generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, se observará el siguiente procedimiento:

- Las acciones y los certificados de aportes para futuras capitalizaciones en las empresas eléctricas de generación, transmisión, distribución y comercialización de propiedad del Fondo de Solidaridad, serán transferidas al Ministerio rector encargado del sector eléctrico ecuatoriano.
- El Ministerio Rector encargado del sector eléctrico ecuatoriano en un plazo no mayor a 180 días, podrá: 1. Resolver la fusión, liquidación, escisión o disolución de las sociedades anónimas en las que es accionista; 2. Comprar las acciones de propiedad de accionistas minoritarios públicos o privados, de manera que éstas empresas sean propiedad del Gobierno Central en los términos señalados en esta Ley; y, 3. Constituir tenedoras de acciones de las empresas en las cuales es accionista.

De acuerdo a la Disposición Transitoria Segunda de la Ley de Empresas Públicas, la Empresa Eléctrica Ambato - Regional Centro Norte S.A. seguirá operando como compañía anónima regulada por la Ley de Compañías, exclusivamente para los asuntos de orden societario. Para los demás aspectos tales como régimen tributario, fiscal, laboral, contractual, de control y de funcionamiento, la Empresa observará lo contenido en la Ley de Empresas Públicas. El régimen de excepción establecido en la Disposición Transitoria Segunda de la referida Ley se mantendrá hasta que se expida el nuevo marco jurídico del Sector Eléctrico, el cual, hasta la fecha de emisión de los estados financieros adjuntos, no ha sido publicado.

Al 31 de diciembre del 2012 y 2011, el personal total de la Empresa alcanzó 310 empleados distribuidos en los diversos segmentos operacionales.

La información contenida en estos estados financieros es responsabilidad de la administración de la Empresa.

2. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

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

2.1 Declaración de cumplimiento

Los estados financieros han sido preparados de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF.

2.2 Bases de preparación

Los estados financieros de Empresa Eléctrica Ambato - Regional Centro Norte S.A. comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre del 2012 y 31 de diciembre del 2011, los estados de resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas. Estos estados financieros han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF.

2.3 Moneda funcional y de presentación

Las cifras incluidas en estos estados financieros y sus notas se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que opera la Empresa. La moneda funcional y de presentación de la Empresa es el Dólar de los Estados Unidos de América.

2.4 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

Los saldos incluidos en el estado de situación financiera se clasifican en función de sus vencimientos, como corriente con vencimiento igual o inferior a doce meses, contados desde la fecha de cierre de los estados financieros y como no corriente, los mayores a ese periodo.

2.5 Efectivo y equivalentes de efectivo

El efectivo y equivalentes de efectivo incluyen aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses así como los recursos mantenidos en el Fideicomiso Emelambato - EEASA-M-02-019-01.

2.6 Inventarios

Las existencias se valoran al costo o su valor neto realizable, el menor. El costo de los inventarios comprenderá todos los costos derivados de su adquisición y los otros costos en los que se haya incurrido para darles su condición y ubicación actual. El costo del inventario se determina utilizando el método promedio ponderado. A cada fecha de reporte la Empresa evalúa si existen indicadores de deterioro para lo cual se basa en el Instructivo para la Calificación y valoración de Materiales de Bodegas de la Empresa.

2.7 Propiedades, planta y equipos

2.7.1 Medición en el momento del reconocimiento

Las compras realizadas desde el año 2011, se muestran al costo de adquisición y las partidas de propiedades, bienes e instalaciones adquiridas hasta el 31 de diciembre del 2010, se presentan a valores de mercado en base a lo facultado por disposiciones legales. La valuación a valores de mercado fue realizada de conformidad con tales disposiciones.

El costo de adquisición incluye el precio de compra y todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la administración.

2.7.2 Medición posterior al reconocimiento: modelo del costo

Después del reconocimiento inicial las propiedades, planta y equipos se registran al costo y se presentan netos de su depreciación acumulada y el importe acumulado de las pérdidas de deterioro de valor (en caso de aplicar).

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o una extensión de la vida

útil de los bienes, se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes. Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se imputan a resultados, como costo del ejercicio en que se incurren.

2.7.3 Método de depreciación y vidas útiles

La depreciación comienza cuando los bienes se encuentran disponibles para ser utilizados, esto es, cuando se encuentran en la ubicación y en las condiciones necesarias para ser capaces de operar de la forma prevista por la Administración.

La depreciación es calculada linealmente durante la vida útil económica de los activos, hasta el monto de su valor residual. Las vidas útiles económicas estimadas por cada grupo oscilan entre los siguientes años:

Cuenta contable	Item	Vida útil (en años)
12142	Proyectos Ferum Bienes e Inst. Servicio	2 - 30
12143	Proyectos Plan Rep Bienes e Inst. Servicio	15 - 25
12145	Bienes e Instalaciones que no son de servicio	8 - 46
121411	Centrales Hidroeléctricas	3 - 51
121413	Centrales de Combustión Interna	2 - 51
121416	Líneas y Subestaciones de Sub transmisión	5 - 60
121417	Líneas y Subestaciones de Distribución	2 - 61
121418	Instalaciones de Servicios a Consumidor	1 - 25
121419	Instalaciones Generales	1 - 67

Si existe algún indicio de que se ha producido un cambio significativo en la tasa de depreciación, vida útil o valor residual de un activo, se revisa la depreciación de ese activo de forma prospectiva para reflejar las nuevas expectativas.

2.7.4 Retiro o venta de propiedades, planta y equipos

Un elemento de propiedades, planta y equipos es dado de baja en el momento de su disposición o cuando no se esperan beneficios económicos futuros de su uso o disposición. Cualquier utilidad o pérdida que surge de la baja del activo (calculada como la diferencia entre el precio de venta y el valor en libros del activo) es incluida en el estado de resultados en el ejercicio en el cual el activo es dado de baja.

2.8 Activos Intangibles

Los activos intangibles son programas informáticos adquiridos que se expresan al costo menos la depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro acumuladas en caso de aplicar. Se amortizan a lo largo de la vida estimada de diez años empleando el método lineal.

2.9 Deterioro del valor de los activos no financieros

A cada fecha de reporte la Empresa evalúa si existen indicadores que un activo podría estar deteriorado. Si tales indicadores existen, o el deterioro se identifica producto de las pruebas anuales de deterioro, la Empresa realiza una estimación del monto recuperable del activo.

Cuando el valor en libros de un activo excede su monto recuperable, el activo es considerado deteriorado y es disminuido a su monto recuperable. El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el que sea mayor. Las pérdidas por deterioro se reconocen inmediatamente en resultados.

2.10 Impuesto a la ganancias

De acuerdo a lo establecido en la Ley de Régimen Tributario Interno, los ingresos obtenidos por las empresas públicas reguladas por la Ley Orgánica de Empresas Públicas son exentos, en consecuencia la Empresa no está sujeta al pago del impuesto a la renta.

2.11 Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando se cumplen las siguientes condiciones:

- La Empresa tiene una obligación presente (ya sea legal o implícita) como resultado de un suceso pasado;
- Es probable que la Empresa tenga que desprenderse de recursos que incorporen beneficios económicos, para cancelar la obligación, y;
- Puede hacerse una estimación fiable del importe de la obligación.

El importe reconocido como provisión debe ser la mejor estimación del desembolso necesario para cancelar la obligación presente, al final de cada periodo, teniendo en cuenta los riesgos y las incertidumbres correspondientes a la fecha de cada cierre de los estados financieros.

2.12 Beneficios a empleados

2.12.1 Beneficios definidos: jubilación patronal, desahucio, retiro voluntario e indemnización jubilación

El costo de los beneficios definidos (jubilación patronal, desahucio, retiro voluntario e indemnización jubilación) es determinado utilizando el Método de la Unidad de Crédito Proyectada, con valoraciones actuariales realizadas al final de cada periodo a base del correspondiente cálculo matemático actuarial determinado por un profesional independiente. La valuación actuarial involucra suposiciones respecto de tasas de descuento, futuros aumentos de sueldo, tasas de rotación de empleados y tasas de mortalidad, entre otros.

2.13 Medio Ambiente

La Empresa para dar cumplimiento a la normativa medio ambiental, ha debido cumplir con requisitos exigidos para la elaboración de estudios de impacto ambiental.

Los desembolsos por monitoreo ambiental se registran en gastos en el periodo en que se incurren.

2.14 Reconocimiento de ingresos

2.14.1 Ingresos por venta de energía

Los ingresos son reconocidos en la medida que es probable que los beneficios económicos fluyan a la Empresa y puedan ser confiablemente medidos. Los ingresos de actividades ordinarias que corresponden principalmente a la venta de energía, son reconocidos en base a los pliegos tarifarios aprobados por el CONELEC. Los otros ingresos son medidos al valor razonable de la contraprestación recibida o por recibir. Los ingresos asociados con la operación se reconocen y registran, considerando el grado de terminación de la prestación a la fecha del balance.

2.14.2 Subvenciones del gobierno ecuatoriano

Se registra en resultados en base a los recursos pagados por el Ministerio de Finanzas, mediante la aplicación de los correspondientes decretos ejecutivos emitidos por el Estado Ecuatoriano. El valor subsidiado por déficit tarifario será reconocido como ingreso en el periodo en que se reciba la transferencia de recursos por parte del Ministerio de Finanzas, únicamente por la parte acreditada en las cuentas bancarias de la Empresa.

2.14.3 Intereses

Los ingresos provenientes de intereses se reconocen utilizando el método de interés efectivo.

2.15 Costos y Gastos de Explotación

Los costos y gastos de explotación se registran al costo histórico. Los costos y gastos de explotación se reconocen a medida que son incurridos, independientemente de la fecha en que se haya realizado el pago, y se registran en el periodo más cercano en el que se conocen.

Los gastos de explotación son reconocidos en resultados del periodo en el que se realiza la compra de energía, en función a la cuota asignada por el CENACE. Adicionalmente, se registran los gastos incurridos por la operación y mantenimiento de las centrales, subestaciones, líneas de subtransmisión, red aérea y subterránea, transformadores, etc.

2.16 Impuestos a las ganancias

La Empresa no está sujeta al pago de Impuesto a la Renta en cumplimiento del Marco Normativo del Servicio de Rentas Internas y la Ley Orgánica de Empresas Públicas.

2.17 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujo de efectivo considera los movimientos de caja durante cada ejercicio económico determinados mediante el método directo, para lo cual se consideran:

- Como flujos de efectivo las entradas y salidas de efectivo de bancos;

- Como actividades de operación o de exploración, las que constituyen la fuente principal de ingresos ordinarios, como también otras actividades no calificadas como de inversión o de financiamiento.
- Como actividades de inversión las adquisiciones, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes;
- Como actividades de financiamiento aquellas que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.18 Ganancias por acción y dividendos de accionistas

La utilidad neta por acción se calcula en base al promedio de las acciones en circulación durante el ejercicio económico.

La distribución de los dividendos a los accionistas de la Empresa se reconoce directamente afectando la utilidad del periodo en las cuentas anuales en que los dividendos son aprobados por Junta General de Accionistas o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales.

2.19 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general en los estados financieros, no se compensan los activos y pasivos, tampoco los ingresos y gastos, salvo aquellos casos en los que la compensación sea requerida o permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo de la esencia de la transacción.

Los ingresos y gastos con origen en transacciones que, contractualmente o por una norma legal, contemplan la posibilidad de compensación y la Empresa tiene la intención de liquidar por su importe neto o de realizar el activo y proceder al pago del pasivo de forma simultánea, se presentan netos en resultados.

2.20 Activos financieros

Todos los activos financieros se reconocen y dan de baja a la fecha de negociación cuando se realiza una compra o venta de un activo financiero y son medidos inicialmente al valor razonable, más los costos de la transacción.

La Empresa clasifica sus activos financieros en: cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los instrumentos financieros. La administración determina la clasificación de sus instrumentos financieros en el momento del reconocimiento inicial.

2.20.1 Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar

Corresponde a aquellos activos financieros con pagos fijos y determinables que no tienen cotización en el mercado activo. Las cuentas por cobrar consumidores y las cuentas por cobrar por venta de energía en el mercado eléctrico mayorista, son valoradas al costo de la factura comercial.

Las demás cuentas y documentos por cobrar se registran a su valor justo, para lo cual la comisión integrada por: Auditor interno, Asesor Jurídico,

Director Financiero, Contadora General y Director Departamental del área involucrada, calificará el grado de cobrabilidad de los activos financieros; como consecuencia fijarán el monto de la provisión en cuentas incobrables requerido para cada ejercicio económico.

2.20.2 Baja en cuentas de un activo financiero

La Empresa da de baja un activo financiero únicamente cuando expiren los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, y transfiere de manera sustancial los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del mismo.

2.21 Pasivos financieros

Los instrumentos de deuda son clasificados como pasivos financieros de conformidad con la sustancia del acuerdo contractual.

Los pasivos financieros se clasifican como pasivo corriente a menos que la Empresa tenga derecho incondicional de diferir el pago de la obligación por lo menos 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera.

2.21.1 Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar son pasivos financieros, no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo.

Después del reconocimiento inicial, a valor razonable, se miden al costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva. El período de crédito promedio para el pago a proveedores es de 30 días.

2.21.2 Baja en cuentas de un pasivo financiero

La Empresa da de baja en cuentas un pasivo financiero si, y solo si, expira, cancela o cumple sus obligaciones.

2.22 Normas nuevas y revisadas emitidas pero aún no efectivas

La Empresa no ha aplicado las siguientes Normas Internacionales de Información Financiera - NIIF y Normas Internacionales de Contabilidad - NIC nuevas y revisadas que han sido emitidas pero aún no son efectivas:

<u>NIIF</u>	<u>Título</u>	<u>Efectiva a partir</u>
NIIF 9	Instrumentos financieros	Enero 1, 2015
NIIF 12	Revelaciones de intereses en otras entidades	Enero 1, 2013
NIIF 13	Medición del valor razonable	Enero 1, 2015
Enmiendas a la NIIF 7	Revelaciones - Compensación de activos financieros y pasivos financieros	Enero 1, 2013

<u>NIIF</u>	<u>Título</u>	<u>Efectiva a partir</u>
Enmiendas a la NIIF 9 y NIIF 7	Fecha obligatoria efectiva de la NIIF 9 y revelaciones de transición	Enero 1, 2015
NIC 19 (Revisada en el 2011)	Beneficios a empleados	Enero 1, 2013
Enmiendas a la NIC 32	Compensación de activos y activos financieros	Enero 1, 2014
Enmiendas a las NIIF (NIIF 1, NIC 1, 16, 32 y 34)	Mejoras anuales a las NIIF Ciclo 2009-2011	Enero 1, 2014

2.23 Reclasificaciones

Ciertas cifras de los estados financieros al 31 de diciembre del 2011 han sido reclasificadas para efectos comparativos con el año 2012, para su presentación en los estados financieros de esos años bajo NIIF.

3. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN

La preparación de los presentes estados financieros en conformidad con NIIF requiere que la Administración realice ciertas estimaciones y establezca algunos supuestos inherentes a la actividad económica de la Empresa, con el propósito de determinar la valuación y presentación de algunas partidas que forman parte de los estados financieros. En opinión de la Administración, tales estimaciones y supuestos estuvieron basados en la mejor utilización de la información disponible al momento, los cuales podrían llegar a diferir de sus efectos finales.

Las estimaciones y juicios subyacentes se revisan sobre una base regular. Las revisiones a las estimaciones contables se reconocen en el período de la revisión y periodos futuros si la revisión afecta tanto al periodo actual como a periodos subsecuentes.

A continuación se presentan las estimaciones y juicios contables que la administración de la Empresa ha utilizado en el proceso de aplicación de los criterios contables:

- 3.1 Deterioro de activos:** A la fecha de cierre de cada período, o en aquella fecha que se considere necesario, se analiza el valor de los activos para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hubieran sufrido una pérdida por deterioro.
- 3.2 Provisiones por beneficios a empleados:** Se utilizan estudios actuariales practicados por profesionales independientes. (Nota 13)
- 3.3 Propiedades, planta y equipos:** La determinación de las vidas útiles que se evalúan al cierre de cada año y se realiza un análisis del deterioro de propiedades, planta y equipos. (Nota 7)
- 3.4 Valuación de los instrumentos financieros:** La Empresa evalúa anualmente a través de la comisión de calificación de activos financieros la valoración razonable de sus instrumentos financieros, en la medida de la información disponible al cierre del ejercicio y determina la necesidad de ajustar la provisión de cuentas incobrables.

4. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

Un resumen de efectivo y equivalentes de efectivo es como sigue:

	Diciembre 31, 2012 2011 (en U.S. dólares)	
Cajas	155,131	135,272
Bancos	1,520,779	12,470,846
Fideicomiso Mercantil de Administración, Recursos y pagos M-02-019-01-EEASA	2,228,000	3,688,069
Inversiones Temporales	<u>2,000,000</u>	<u> </u>
Total	<u>5,903,910</u>	<u>16,294,187</u>

Bancos - Al 31 de diciembre del 2012, corresponde al disponible en las diferentes instituciones financieras con las que trabaja la Empresa. A partir del mes de noviembre 2011, se acogen a la Ley de Régimen Monetario y Banco del Estado que indica que las entidades del sector público por medio del Banco Central del Ecuador efectuarán todos los cobros y pagos que tuvieren que hacer, así como todas las operaciones bancarias de acuerdo con las resoluciones que adopte el Directorio.

Con respecto al ejercicio económico anterior registra una variación en menos de US\$ 10,390,276; debido principalmente a la inversión efectuada en CNEL Bolívar, la utilización de los fondos en actividades operativas que a diferencia del año anterior, no tuvieron el financiamiento del déficit tarifario por parte del Gobierno.

Fideicomiso Mercantil de Administración, Recursos y Pagos EMELAMBATO-EEASA-M-02-019-01 - El Fideicomiso se constituyó en septiembre del 2001 y es administrado por la Administradora de Fondos de Inversión y Fideicomisos BG S.A., con el objeto de solventar los pagos por compra de energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, de acuerdo a la orden de prelación establecida.

Inversiones Temporales - Al 31 de diciembre del 2012, corresponde a una inversión realizada mediante el certificado de depósito No. 50908 mantenido en el Banco Nacional de Fomento, que devenga una tasa de interés efectiva promedio del 2.35% anual y vence el 23 de enero del 2013.

5. CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Un resumen de cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar es como sigue:

	Diciembre 31,	
	2012	2011
	(en U.S. dólares)	
Consumidores	5,157,208	4,832,151
Subsidios		
Subsidio tarifa de la dignidad	3,055,440	567,424
Subsidio de tarifa a las personas de la tercera edad	2,193,963	2,071,699
Subsidio de tarifa por Decreto 242 de emergencia eléctrica	552,851	652,143
Subsidio Volcán Tungurahua	30,893	10,883
Agentes del Mercado Eléctrico Mayorista - MEM	326,676	1,354,106
Otras cuentas por cobrar relacionadas		343,075
Otras cuentas por cobrar no relacionadas	3,144,025	2,563,691
Anticipo a proveedores		
Plan diez millones CNEL Bolívar	3,258,249	
Otros	4,294,017	3,976,030
Seguros pagados por anticipado	81,531	84,513
Provisión para cuentas dudosas	<u>(697,999)</u>	<u>(746,332)</u>
Subtotal	<u>21,396,854</u>	<u>15,709,383</u>

Consumidores - Corresponde a la cartera comercial originada por la venta de energía eléctrica a los abonados clasificados dentro de las diferentes categorías del pliego tarifario, la cual presenta una antigüedad promedio de 10 días, que se aproxima al plazo concedido por la Empresa a los abonados, para el pago de las facturas mensuales de servicio.

Subsidio Tarifa de la Dignidad - Constituye un subsidio otorgado a los abonados residenciales que consumen hasta 110 KWh/mes en las empresas eléctricas de distribución de la Sierra, con base en el Decreto Ejecutivo N° 451-A. Los abonados pagarán como máximo US\$ 0,04/KWh de consumo y US\$ 0,70 por comercialización. El valor del subsidio por la Tarifa de la Dignidad constará en la planilla que corresponda, como un concepto independiente.

Subsidio de Tarifa a las Personas de la Tercera Edad - Constituye una cuenta por cobrar al Estado Ecuatoriano originada en el periodo comprendido entre los años 1999 y 2011, por concepto del subsidio otorgado a los abonados mayores a 65 años, que han reclamado el pago del 50% de su consumo mensual.

Subsidio de Tarifa por Decreto 242 de Emergencia Eléctrica - Constituye una cuenta por cobrar al Estado Ecuatoriano originada en el periodo comprendido entre febrero y abril del 2010 por concepto del subsidio otorgado a los abonados, de acuerdo a lo establecido en el Decreto Ejecutivo 242, en el que se establece un descuento en la planilla de consumo para los sectores residenciales, comerciales, pequeños industriales e industriales artesanales, por los inconvenientes causados durante los racionamientos de energía eléctrica producto del estiaje ocurrido entre noviembre del 2009 y enero del 2010.

Agentes del Mercado Eléctrico Mayorista - MEM - Corresponde a la cartera que se origina por la energía eléctrica comercializada a los Agentes Distribuidores del Mercado Eléctrico

Mayorista - MEM, la cual es generada por las centrales hidroeléctricas y termoeléctricas de la Empresa. Al 31 de diciembre del 2011, incluye la cuenta por cobrar al Ilustre Municipio de Ambato (accionista de la Empresa), por la venta de un terreno de la subestación oriente, aprobado mediante Acta de Junta General Extraordinaria de Accionistas de septiembre 2011.

Plan Diez millones - CNEL Bolívar - Corresponde a los desembolsos realizados en virtud al contrato de Asociación para la administración de la CNEL Regional Bolívar. La Junta General de Accionistas celebrada el 22 de junio del 2012, autorizó a la administración de la EEASA la inversión de US\$6,420,000 en el año 2012, de los cuales US\$3,210,000 se tomarían de las utilidades a distribuir al Ministerio de Electricidad y Energía Renovable y la diferencia será cancelada por la CNEL Bolívar durante el año 2012; sin embargo, por temas de liquidez este valor ha sido cancelado a la EEASA hasta febrero del 2013. Este valor es considerado igual para la ejecución de obras previstas en el plan diez millones en la CNEL Bolívar.

Provisión para cuentas dudosas - La Empresa no presenta deudores comerciales deteriorados al 31 de diciembre del 2012. Así mismo estableció una comisión para la calificación de los activos financieros, la cual analizó los valores registrados en cuentas por cobrar y en cuentas por liquidar y categorizó las cuentas como se detallan a continuación:

<u>Calificación</u>	<u>Condición</u>	<u>Procedimiento</u>
A	Posibilidad de recuperación	Recuperar toda la deuda
B	Obligación de difícil o dudoso cobro	Efectuar provisión
C	Deuda incobrable	Dar de baja

Provisión para cuentas dudosas: Los movimientos de la provisión para cuentas dudosas fueron como sigue:

	Diciembre 31, <u>2012</u> <u>2011</u> (en U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	(746,332)	(3,248,948)
Baja de planillas incobrables año 2006		283,146
Baja de planillas incobrables año 2007	172,493	-
Baja de cuentas incobrables	-	2,178,601
Ajuste a la provisión	-	202,216
Otras bajas	-	13,981
Provisión del año	<u>(124,160)</u>	<u>(175,328)</u>
Saldos al fin del año	<u>(697,999)</u>	<u>(746,332)</u>

6. INVENTARIOS

Un resumen de inventarios es como sigue:

	Diciembre 31,	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Equipos y materiales eléctricos	10,375,518	9,089,552
Compras locales en tránsito	169,489	543,813
Combustibles y lubricantes	30,196	42,595
Transferencia materiales	16,190	1,006
Materiales en transformación	<u>257</u>	<u> </u>
Total	<u>10,591,650</u>	<u>9,676,966</u>

Equipos y materiales eléctricos - Incluye principalmente transformadores, postes de alumbrado público, reguladores electrónicos y otros equipos y materiales eléctricos, los cuales se encuentran almacenados en las bodegas de la Empresa hasta que su instalación y/o uso sea requerida en el área de concesión de la Empresa, en cuyo caso son reclasificados al saldo de propiedades, planta y equipos.

La Empresa evalúa sus inventarios al costo de reposición en forma periódica, para lo cual verifica su antigüedad, rotación y precios de venta.

Al 31 de diciembre del 2012, no existen gravámenes sobre los inventarios de la Empresa y se encuentran en funcionamiento nueve bodegas, las mismas que tuvieron el siguiente movimiento durante el ejercicio:

Bod.	Referencia	Responsable	Saldo 31-Dic-11	Ingresos	Egresos	Saldo 31-Dic-12
1	Transformadores, cables y accesorios	Moya Jorge	2,460,066	3,968,797	4,184,088	2,244,775
2	Postes, muebles, herramientas y repuestos	Proaño Santiago	1,120,332	3,626,647	3,276,848	1,470,131
3	Herrajes galvanizados y accesorios para redes	Moya Jorge	410,959	1,378,828	906,422	883,365
4	Luminarias y accesorios para alumbrado público	Moya Jorge	360,513	1,848,639	1,482,987	726,165
5	Medidores, cajas de protección, conductores y accesorios para acometidas	Paz Jessica	1,775,635	3,702,912	3,221,030	2,257,517
6	Suministros de oficina	Proaño Santiago	146,678	171,103	189,334	128,447
7	Todos los bienes que administran las bodegas 1 a la 6	Conde Javier	1,337,953	2,086,870	2,183,998	1,240,825

Bod.	Referencia	Responsable	Saldo 31-Dic-11	Ingresos	Egresos	Saldo 31-Dic-12
8	Todos los bienes que administran las bodegas 1 a la 6	Través Walter	53,091	110,022	102,049	61,064
9	Todos los bienes que administran las bodegas 1 a la 6	Márquez Antonio	<u>1,424,325</u>	<u>3,467,412</u>	<u>3,528,508</u>	<u>1,363,229</u>
	Total		<u>9,089,552</u>	<u>20,361,230</u>	<u>19,075,264</u>	<u>10,375,518</u>

7. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

Un resumen de propiedades, planta y equipos es como sigue:

	Diciembre 31, <u>2012</u> <u>2011</u> (en U.S. dólares)	
Costo	227,891,876	209,459,691
Depreciación acumulada	<u>(94,293,653)</u>	<u>(90,431,153)</u>
Total	<u>133,598,223</u>	<u>119,028,538</u>

Clasificación

Bienes e instalaciones en servicio	178,852,001	171,066,531
Proyecto FERUM bienes e instalaciones en servicio	32,500,297	29,120,100
Proyecto PLANREP bienes e instalaciones en servicio	1,105,787	374,711
Bienes e instalaciones no destinadas al servicio eléctrico	2,183,831	2,183,831
Obras en construcción de bienes e instalaciones en servicio	<u>13,249,960</u>	<u>6,714,518</u>
Total	<u>227,891,876</u>	<u>209,459,691</u>

a) Los bienes e instalaciones en servicio están clasificados de la siguiente manera:

GRUPOS		SUBGRUPOS		
A	Centrales hidroeléctricas:	Península		
B	Centrales de combustión interna:	Lligua		
C	Líneas de subtransmisión:	Huachi - Montalvo Samanga - Ambato Península - Loreto Totoras - Pelileo Transelectric - Puyo	Totoras - Montalvo Ambato - Oriente Samanga - Pillaro Pelileo - Baños Puyo - Mushullacta	Samanga - Atocha Atocha - Huachi Oriente - Totoras Baños - San
D	Subestaciones de subtransmisión	S/E Huachi S/E Pelileo S/E Samanga S/E San Francisco S/E Mushullacta	S/E Baños S/E Oriente S/E Loreto S/E Quero S/E Napo	S/E Atocha S/E Montalvo S/E Pillaro S/E Puyo
E	Líneas de distribución:	Redes aéreas	Red subterránea	
F	Subestaciones de distribución:	S/E Batán	S/E Lligua - Península	S/E Palora
G	Instalaciones de servicio a consumidores	Acometidas	Medidores	
H	Instalaciones generales:	Terrenos y Servidumbres Equipos de Transporte Equipos de comunicación	Edificios y Estructuras Herram., Equ.de taller y garaje Equipos de computación	Mobiliario y Equipo de oficina Equipo de laboratorio. e ingeniería Equipos de bodega y diversos

Las principales altas de bienes e instalaciones en servicio registradas en el período son las siguientes:

Detalle	Valor
Líneas y subestaciones subtransmisión	
S/E Baños.- Adq. Transformador de Potencia	375,230
S/E Atocha.- Mejoramiento tableros de control protección y medida	270,476
S/E Oriente.- Adq. Transformador de Potencia	308,635
S/E Oriente.- Cambio de Interruptores de 69 Kv	199,833
S/E Montalvo.- Mejoramiento tableros de control protección y medida	195,620
S/E Quero.- Equipamiento eléctrico	349,094
S/E Puyo.- Adq. Transformador de Potencia	287,696
S/E Tena.- Adq. Cargador de Baterías	21,791
S/E Tena.- Adq. Celda Metalclad 15 Kv	205,404

Detalle	Valor
Líneas y subestaciones de distribución	
Atención clientes Tungurahua dentro de la franja de servicio I Semestre 2012	85,564
Mejoramientos de redes II Semestre 2012	480,219
Lotización no consolidada varios sectores 2012	51,506
Alimentador Santa Rosa	144,578
Mejoramientos de redes I Semestre 2012	398,679
Remodelación de redes La Ondonada y Patalo	111,520
Redes para dotación alumbrado público varios estadios	142,067
Redes para dotación alumbrado público autovía Totoras	192,021
Atención clientes Tungurahua fuera de la franja de servicio I Semestre 2012	119,325
Mejoramiento menor de redes varios cantones II Semestre 2012	261,544
Redes para alumbrado público varios sectores Conv. 243/2011	60,582
Alimentador Magdalena C. Tisaleo	348,276
Redes dotación alumbrado público autovía Totoras	122,477
Mejoramiento menor de redes varios cantones I Semestre 2012	196,392
Dotación alumbrado público autovía Totoras	79,337
Alumbrado Público Pelileo varios sectores Conv. 243/2011	52,033
Dotación Alumbrado Público Provincia de Tungurahua II Semestre 2012	434,781
Dotación Alumbrado Público Provincia de Tungurahua I Semestre 2012	199,257
Mejoramiento menor de redes Provincia de Pastaza	338,051
Lotización no consolidada varios sectores 2012 Tena	114,378
Instalación de servicio a consumidor	
Altas bienes eléctricos zona urbana Tungurahua Instalaciones Nuevas y rectific.	846,052
Altas bienes eléctricos zona rural Tungurahua Instalaciones Nuevas y rectific.	557,666
Altas bienes eléctricos zona urbana Pastaza Instalaciones Nuevas y rectific.	149,473
Altas bienes eléctricos zona urbana Napo Instalaciones Nuevas y rectific.	91,356
Instalaciones generales	
Adquisición Equipo probador de Redes	62,560
Mesa metálica para contratación de medidores	140,000
Edificio nuevo agencia Patate	148,777
Chasis cabinado con grúa articulada	<u>109,000</u>
Total	<u>8,251,250</u>

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

	Centrales hidro eléctricas	Centrales de combustión interna	Líneas y subestaciones subtransmisión	Instalaciones de servicios a distribución	Instalaciones de servicios a consumidor	Instalaciones generales	Bienes Proyecto FERUM	Bienes Proyecto PLANREP	Bienes que no son servicio	Obras en construcción	<u>Total</u>
	(en U.S. dólares)										
<u>Costo</u>											
Saldos al 31 de diciembre de 2010	6,922,067	5,639,006	17,031,783	93,132,682	21,110,278	21,796,534	27,277,695	-	2,929,605	8,575,114	204,414,764
Adiciones				227,802		95,777				4,956,509	5,280,088
Bajas y reingresos, neto		(3,691,629)	(38,330)	(86,336)		(426,805)			(252,199)	4,689	(4,490,610)
Transf. inventarios			4,547			680,845				7,373,937	8,059,329
Transf. de obras construc.			3,358,547	4,372,262	2,722,622	33,152	2,153,689	374,711		(14,773,219)	(1,758,236)
Ajustes			<u>172,984</u>	<u>(999,010)</u>	<u>(565,784)</u>	<u>(426,462)</u>	<u>(311,283)</u>		<u>(493,575)</u>	<u>577,486</u>	<u>(2,045,644)</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2011	6,922,067	1,947,377	20,529,531	96,647,400	23,267,116	21,753,041	29,120,101	374,711	2,183,831	6,714,516	209,459,691
Adiciones				31,984		52,713				10,817,854	10,902,551
Bajas y reingresos, neto			(310,265)	(2,140,249)	(1,138,311)	(334,644)	(553,322)	(1,540)		627,469	(3,850,862)
Transf. inventarios			3,680			1,064,650	(53)			12,236,122	13,304,399
Transf. de obras construc.			2,213,778	6,065,084	2,016,872	253,841	3,806,412	687,910		(16,784,673)	(1,740,776)
Ajustes				<u>(194,828)</u>	<u>28,567</u>	<u>172,597</u>	<u>127,159</u>	<u>44,706</u>		<u>(361,328)</u>	<u>(183,127)</u>
Saldos al 31 de diciembre de 2012	<u>6,922,067</u>	<u>1,947,377</u>	<u>22,436,724</u>	<u>100,409,391</u>	<u>24,174,244</u>	<u>22,962,198</u>	<u>32,500,297</u>	<u>1,105,787</u>	<u>2,183,831</u>	<u>13,249,960</u>	<u>227,891,876</u>

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

	Bienes e instalaciones en servicio	Bienes Proyecto FERUM	Bienes Proyecto PLANREP (en U.S. dólares)	Bienes que no son servicio	<u>Total</u>
<u>Depreciación Acumulada</u>					
Saldo al 31 de diciembre de 2010	(79,038,791)	(9,517,316)	-	(1,463,484)	(90,019,591)
Gasto del año	(5,171,678)	(1,092,834)		(19,258)	(6,283,770)
Transferencias	(134,329)	(4,509)	(5,304)		(144,142)
Bajas y reingresos, neto	4,128,642			250,939	4,379,581
Ajustes	<u>1,142,145</u>	<u>198,238</u>	<u> </u>	<u>296,386</u>	<u>1,636,769</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2011	(79,074,011)	(10,416,421)	(5,304)	(935,417)	(90,431,153)
Gasto del año	(5,885,403)	(1,228,229)	(32,331)	(24,204)	(7,170,167)
Transferencias	(103,788)	(3,993)	(2,177)		(109,958)
Bajas y reingresos, neto	2,910,130	421,975	71		3,332,176
Ajustes	<u>85,738</u>	<u>102</u>	<u>(379)</u>	<u>(12)</u>	<u>85,449</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2012	<u>82,067,334</u>	<u>11,226,566</u>	<u>40,120</u>	<u>959,633</u>	<u>94,293,653</u>

El movimiento de obras en construcción de bienes e instalaciones es como sigue:

	Diciembre 31,	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Sistemas de distribución	6,845,726	2,881,988
Instalaciones generales	2,623,047	2,061,312
Alumbrado público y señales luminosas	1,552,138	729,518
Acometidas	1,075,310	272,989
Programa generación	651,763	100,943
Líneas y subestaciones de sub-transmisión	<u>501,976</u>	<u>667,766</u>
Total	<u>13,249,960</u>	<u>6,714,516</u>

Las obras en construcción registran los costos incurridos por etapa funcional. El valor final en base a las liquidaciones técnicas presentadas pasará a constituir nuevas propiedades de la Empresa. También registra los costos ocasionados en ampliaciones y mejoras de las diferentes obras que resultan en un aumento del valor de las propiedades, planta y equipos.

Al cierre de los presentes estados financieros no existen propiedades sujetas a arrendamiento financiero ni existen gravámenes sobre los mismos.

8. OTROS ACTIVOS NO CORRIENTES

Un resumen de otros activos no corrientes es como sigue:

	Diciembre 31,	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Activos intangibles	373,786	274,715
Otras inversiones	<u>36,654</u>	36,654
Total	<u>410,440</u>	<u>311,369</u>

Activos intangibles - Entre los activos intangibles identificables individuales significativos se encuentra el sistema de telefonía y centro de atención de llamadas para la Empresa.

9. CUENTAS COMERCIALES POR PAGAR Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Un resumen de cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar es como sigue:

	Diciembre 31,	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Proveedores de energía eléctrica relacionados		
Agentes del Mercado Eléctrico Mayorista - MEM	6,345,445	3,615,857
CNEL Bolívar Plan 10 millones	1,605,000	
Proveedores de energía eléctrica no relacionados	961,098	645,379
Cuentas por pagar terceros	3,095,309	1,851,026
Recaudaciones de terceros	1,721,526	1,763,458
Fondos de Garantía	<u>242,254</u>	<u>134,518</u>
Total	<u>13,970,632</u>	<u>8,010,238</u>

Proveedores de Energía Eléctrica - Constituyen cuentas por pagar por la compra de energía eléctrica a los Agentes Generadores del Mercado Eléctrico Mayorista - MEM.

Recaudaciones de terceros - Dentro de cuentas por pagar están registradas las obligaciones con terceros tales como: FERUM, cuerpo de bomberos, seguro contra incendios y tasa de basura, siendo lo más representativo la recaudación por transferir a los diferentes cuerpos de Bomberos US\$1,157,601 y a los GAD por recolección de tasa de basura US\$563,919.

El periodo de crédito en compra de energía va hasta 60 días y no se cargan intereses sobre estas cuentas. La Empresa realiza los pagos a proveedores de energía mediante el fideicomiso mercantil que fue renovado según escritura del 12 de diciembre de 2011 con la Administradora de Fondos de Inversión y Fideicomiso Banco de Guayaquil S.A. con lo que se asegura que todas las cuentas por pagar se paguen de conformidad con los plazos previamente acordados con los proveedores.

Para proveedores de bienes y servicios se realiza de acuerdo a lo estipulado en los contratos, liquidando contra entrega de los bienes o servicios contratados.

10. IMPUESTOS

10.1 Activos y pasivos del año corriente

Un resumen de activos y pasivos por impuestos corrientes es como sigue:

	Diciembre 31,	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Activo por impuesto corriente:		
Crédito tributario de Impuesto al Valor Agregado - IVA y total		
(A)	<u>1,781,237</u>	<u>1,753,206</u>

Diciembre 31,
2012 2011
(en U.S. dólares)

Pasivos por impuestos corrientes:

Retenciones de impuesto a la renta	69,820	77,935
Retenciones de Impuesto al Valor Agregado	151,405	75,604
IVA percibido	<u>6,449</u>	<u>13,761</u>
Total	<u>227,674</u>	<u>167,300</u>

- (A) Registra el saldo aún no recuperado del crédito tributario de IVA hasta el mes de noviembre del 2011. La devolución es potestad del Ministerio de Finanzas según reforma a la Ley de Régimen Tributario Interno por efectos de la expedición de la Ley Orgánica de Fomento Ambiental y optimización de recursos del Estado. Esta facultad le correspondía anteriormente al Servicio de Rentas Internas - SRI y lo realizó en forma directa hasta el mes de mayo del 2011.

El saldo está compuesto por el IVA pagado en los meses de noviembre y diciembre de 2009, septiembre de 2010, junio, julio, agosto, septiembre, octubre y noviembre del 2012; que no han sido devueltos a la fecha del presente informe.

10.2 Impuesto a la renta reconocido en los resultados

De conformidad con lo previsto en la Disposición Transitoria Tercera del Mandato Constituyente No. 15, expedido por la Asamblea Nacional Constituyente el 23 de julio del 2008, la Empresa Eléctrica Ambato - Regional Centro Norte S.A. debe acogerse a la Ley Orgánica de Empresas Públicas, publicada en el Registro Oficial el 16 de octubre del 2009, en los aspectos relacionados con el régimen tributario y fiscal. De acuerdo a lo establecido en la Ley de Régimen Tributario Interno, los ingresos obtenidos por las empresas públicas reguladas por la Ley Orgánica de Empresas Públicas son exentos.

Por tal razón, para los años 2012 y 2011, la Empresa realizó una declaración informativa del impuesto a la renta anual sin determinar valor a pagar, tal como lo establece el Reglamento para la Aplicación de la Ley de Régimen Tributario Interno.

11. PROVISIONES A CORTO PLAZO

Un resumen de provisiones a corto plazo es como sigue:

	Diciembre 31, <u>2012</u> <u>2011</u> (en U.S. dólares)	
Beneficios de Ley a empleados	426,267	366,865
Obligaciones IESS	<u>130,585</u>	<u>113,967</u>
Total	<u>556,852</u>	<u>480,832</u>

12. DEPÓSITOS DE ABONADOS

Un resumen de depósitos de abonados es como sigue:

	Diciembre 31, <u>2012</u> <u>2011</u> (en U.S. dólares)	
Por consumo de energía	2,096,164	1,839,229
Por medidor	59,034	59,147
Por acometida	<u>3,691</u>	<u>3,703</u>
Total	<u>2,158,889</u>	<u>1,902,079</u>

Corresponden a garantías entregadas por los abonados por el buen uso de la acometida y el sistema de medición instalados para el servicio y control de su consumo de aproximadamente 137,199 abonados activos y el valor se cobra en relación con las tarifas y potencia requeridos por los abonados, actualmente está vigente únicamente por consumo de energía.

Todos los casos en que el cliente decide prescindir del servicio, de acuerdo a la Ley de Régimen del Sector Eléctrico se le restituyen sus depósitos en garantía.

13. OBLIGACIÓN POR BENEFICIOS DEFINIDOS

Un resumen de la obligación por beneficios definidos es como sigue:

	Diciembre 31, <u>2012</u> <u>2011</u> (en U.S. dólares)	
Jubilación patronal	4,712,456	4,595,665
Retiro voluntario	441,376	332,284
Indemnización jubilación	1,656,497	1,519,901
Desahucio	<u>601,580</u>	<u>499,117</u>
Total	<u>7,411,909</u>	<u>6,946,967</u>

13.1 Jubilación patronal

De acuerdo con disposiciones del Código del Trabajo, los trabajadores que por veinte años o más hubieren prestado sus servicios en forma continuada o interrumpida, tendrán derecho a ser jubilados por sus empleadores sin perjuicio de la jubilación que les corresponde en su condición de afiliados al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social.

Los movimientos en el valor presente de la obligación de jubilación patronal fueron como sigue:

	Diciembre 31,	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	4,595,665	4,392,540
Provisión	346,574	366,994
Pagos	(229,783)	(169,789)
Ajuste	<u> </u>	<u>5,920</u>
Saldos al fin del año	<u>4,712,456</u>	<u>4,595,665</u>

13.2 Retiro voluntario

Según estudio actuarial para dar cumplimiento al artículo 55 del Décimo Cuarto Contrato Colectivo para empleados, que habiendo laborado entre 7 y menos de 25 años de servicio recibirán el valor de 7 salarios básicos mensuales unificados, cada año se atenderán 10 solicitudes de retiro calificadas.

Los movimientos en el valor presente de la obligación de retiro voluntario fueron como sigue:

	Diciembre 31,	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	332,284	183,115
Provisión	250,128	271,137
Pagos	(141,036)	(121,968)
Saldos al fin del año	<u>441,376</u>	<u>332,284</u>

13.3 Indemnización jubilación

Según estudio actuarial para dar cumplimiento al artículo 19 del Décimo Cuarto Contrato Colectivo, para el trabajador que hubiere laborado 25 años o más en la Empresa y presente su renuncia voluntaria, recibirá 7 salarios básicos mensuales unificados por cada año de servicio. Los movimientos en el valor presente de la obligación de indemnización jubilación fueron como sigue:

	Diciembre 31,	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	1,519,901	442,546
Provisión	557,912	
Pagos	(421,316)	(55,440)
Ajuste	<u> </u>	<u>1,132,795</u>
Saldos al fin del año	<u>1,656,497</u>	<u>1,519,901</u>

13.4 Bonificación por desahucio

De acuerdo con disposiciones del Código de Trabajo, en los casos de terminación de la relación laboral por desahucio solicitado por el empleador o por el trabajador, la Empresa entregará el 25% de la última remuneración mensual por cada uno de los años de servicio. Los movimientos en el valor presente de obligación de bonificación por desahucio fueron como sigue:

	Diciembre 31, <u>2012</u> <u>2011</u> (en U.S. dólares)	
Saldos al comienzo del año	499,117	1,454,593
Provisión	127,418	119,939
Pagos	(24,955)	(46,639)
Ajuste	<u> </u>	<u>(1,028,776)</u>
Saldos al fin del año	<u>601,580</u>	<u>499,117</u>

Los cálculos actuariales del valor presente de la obligación devengada por concepto de beneficios definidos fueron realizados el 31 de diciembre del 2012 y 2011 por un actuario independiente. El valor presente de las obligaciones por concepto de beneficios definidos y los costos del servicio actual y el costo del servicio anterior fueron calculados utilizando el método de la unidad de crédito proyectada.

Bajo este método los beneficios definidos deben ser atribuidos al período de servicio del empleado y basados en la fórmula del plan, de tal suerte que se atribuye la misma cantidad de beneficio a cada año de servicio, considerando el uso de hipótesis actuariales para calcular el valor presente de dichos beneficios. Estas hipótesis reflejan el valor de dinero a través del tiempo, el incremento salarial y las probabilidades de pago de estos beneficios.

Las ganancias y pérdidas actuariales que surjan de los ajustes por la experiencia y cambios en los supuestos actuariales se cargan o abonan a resultados durante el año.

Las presunciones principales usadas para propósitos de los cálculos actuariales son las siguientes:

Variables	Jubilación patronal		Desahucio	
	<u>2011</u>	<u>2012</u>	<u>2011</u>	2012
Grupo asegurado	281	281	281	281
Promedio mensual de sueldos (en US\$.)	1,217	1,290	1,217	1,290
Promedio de edad (años)	44	45	44	45
Tiempo de servicio promedio en la empresa	18	19	18	19
Tasa de descuento	5%	5%	5%	5%
Tasa de rotación y estabilidad	8%	8%	8%	8%
Tasa de crecimiento de sueldo en el largo	2%	2%	2%	2%
Personal con menos de 10 años de servicio	79	74	79	74
Personal con más de 10 años de servicio	202	207	202	207
Jubilados con pensión patronal de la	74	74	74	74
Promedio de la pensión por jubilación	120	120	120	120

14. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

14.1 Políticas de gestión de riesgo

Considerando sobretudo las contingencias externas, la Empresa, está expuesta a un conjunto de riesgos de mercado, financieros y operacionales inherentes a su negocio; sobre la base de su responsabilidad la administración busca identificar y manejar dichos riesgos de la manera más adecuada, con el objetivo de minimizar potenciales efectos adversos sobre la rentabilidad de la empresa.

14.2 Riesgo de mercado

El más alto porcentaje de los ingresos de la Empresa, provienen de la venta de energía, al desarrollarse el negocio en condiciones donde no existe un mercado competitivo, a consecuencia del marco legal en el que operan las distribuidoras en el Ecuador, debido a la demarcación del área de concesión definida por el CONELEC en su condición de organismo regulador, el riesgo de competencia es prácticamente inexistente.

Cabe señalar que la Empresa, sólo tiene actividad en el mercado asignado y tiene una cartera específica asociada con su actividad principal en la generación de ingresos; durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2011 y 31 de diciembre de 2012, la participación en el mercado nacional alcanzó un 2.8118% y 2.8123%, respectivamente.

14.3 Riesgo financiero

Los principales riesgos financieros a los que la Empresa está expuesta son: riesgo de crédito y riesgo de liquidez.

14.4 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito surge principalmente de la eventual deuda de algunos de los clientes de la Compañía, por acumulación de planillas mensuales de consumo de energía, lo que afectaría la capacidad de recaudar fondos de cuentas por cobrar pendientes. Las potenciales pérdidas por este concepto se limitan mediante una adecuada política de cobranza y una efectiva gestión de cartera.

La Empresa administra estas exposiciones con medidas radicales, como la suspensión y retiro del servicio, con lo cual se mitiga el riesgo de crédito, evitando que surjan pérdidas mayores.

14.5 Riesgo de liquidez

Este riesgo se generaría en la medida en que la Empresa no pudiese cumplir con sus obligaciones como resultado de liquidez insuficiente o por la imposibilidad de obtener créditos. La sólida solvencia de la Empresa, se fundamenta en una estructura de costos controlados que le permite tener una adecuada posición financiera basada en la mantención y generación de efectivo y sus equivalentes.

14.6 Otros de riesgos operacionales

14.6.1 Riesgos operacionales y de propiedades, planta y equipos

La totalidad de los activos de infraestructura de la Empresa (construcciones, instalaciones, maquinarias, etc.) se encuentran adecuadamente cubiertos de los riesgos operativos por pólizas de seguros. Los activos eléctricos tienen riesgos de incendio y otros riesgos de la naturaleza, los que a su vez están cubiertos por seguros. Si bien estos factores en el pasado no han provocado daños significativos a las plantas, no es posible asegurar que esto no ocurra en el futuro.

14.6.2 Continuidad y costos de suministros de insumos y servicios

La gestión comercial de la Empresa, involucra un proceso de despacho de carga, normado y gestionado de forma estandarizada para todas las distribuidoras del país, por el Mercado Eléctrico Mayorista, en tal sentido, la probabilidad de ocurrencia de una contingencia puntual, está relacionada al Sistema Nacional Interconectado, que en todo caso sería temporal.

El abastecimiento de materias primas e insumos para la distribución, comercialización y generación, están debidamente controlados con procesos oportunos de provisión, sobre la base del Plan Operativo Anual y el Plan Anual de Contratación, relacionados con el presupuesto y su ejecución.

Es importante señalar que el Sistema de Gestión de la Calidad implementado en la Empresa, sobre la base de las Normas ISO 9001-2008, respalda, controla y evalúa los once macro procesos y veinte y nueve procesos.

14.7 Categorías de instrumentos financieros

El detalle de los activos y pasivos financieros mantenidos por la Empresa es como sigue:

	Diciembre 31,	
	2012	2011
	(en U.S. dólares)	
Activos financieros:		
Costo amortizado:		
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 4)	5,903,910	16,294,187
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (Nota 5)	<u>21,396,854</u>	<u>15,709,383</u>
Total	<u>27,300,764</u>	<u>32,003,570</u>
Pasivos financieros:		
Costo amortizado:		
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar (Nota 10)	<u>13,970,632</u>	<u>8,010,238</u>
Total	<u>13,970,632</u>	<u>8,010,238</u>

15. PATRIMONIO

Un resumen de patrimonio es como sigue:

	Diciembre 31,	
	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Capital social	118,034,831	95,756,469
Reserva de capital	-	6,112,317
Aporte para futuras capitalizaciones	9,553,096	11,249,854
Reserva legal	2,594,623	1,917,801
Donaciones	905,034	2,745,471
Resultados acumulados	<u>18,268,774</u>	<u>27,484,321</u>
Total	<u>149,356,358</u>	<u>145,266,233</u>

15.1 Capital Social

El capital social autorizado consiste en 236.069.662 acciones a valor nominal de US\$1 cada una (Resolución No. SC.DIC.A.2012.503 del 23 de octubre del 2012) El número de acciones emitidas y totalmente pagadas fue de 118,034,831 (95,756,469 acciones para el año 2011). A la fecha de cierre de los estados financieros no existen acciones suscritas no pagadas. Todas las acciones emitidas son de carácter ordinario y no existen acciones preferenciales ni sujetas a restricciones. El capital social fue incrementado en US\$22,278,362 mediante escritura pública de aumento de capital, inscrita en el Registro Mercantil el 30 de octubre del 2012.

La Empresa no cuenta con acciones emitidas en tesorería ni acciones bajo opciones y contratos de venta. El cuadro que se presenta a continuación, resume los aspectos descritos anteriormente:

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
CAPITAL SOCIAL
ANEXO DE BALANCE AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012

ACCIONISTAS	CAPITAL SUSCRITO	NÚMERO DE	TIPO DE	VALOR NOMINAL	PORCENTAJE
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE	87,308,082.00	87,308,082	COMÚN	1.00	73.9681%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPALIDAD DE AMBATO	5,400,724.00	5,400,724	COMÚN	1.00	4.5755%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE SAN CRISTOBAL DE PATATE	505,865.00	505,865	COMÚN	1.00	0.4286%
GOBIERNO MUNICIPAL DEL CANTON SAN PEDRO DE PELILEO	1,647,381.00	1,647,381	COMÚN	1.00	1.3957%
GOBIERNO MUNICIPAL DEL CANTON SANTIAGO DE PILLARO	564,173.00	564,173	COMÚN	1.00	0.4780%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DEL CANTON BAÑOS DE AGUA SANTA	783,595.00	783,595	COMÚN	1.00	0.6639%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DEL CANTON SANTIAGO DE QUERO	521,146.00	521,146	COMÚN	1.00	0.4415%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE MOCHA	636,328.00	636,328	COMÚN	1.00	0.5391%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DEL CANTÓN CEVALLOS	416,952.00	416,952	COMÚN	1.00	0.3532%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE TISALEO	641,114.00	641,114	COMÚN	1.00	0.5432%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DEL CANTON PASTAZA	1,560,188.00	1,560,188	COMÚN	1.00	1.3218%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DEL CANTON MERA	596,896.00	596,896	COMÚN	1.00	0.5057%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE PALORA	282,124.00	282,124	COMÚN	1.00	0.2390%
GOBIERNO PROVINCIAL DE TUNGURAHUA	13,724,679.00	13,724,679	COMÚN	1.00	11.6277%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO PROVINCIAL DE PASTAZA	3,040,807.00	3,040,807	COMÚN	1.00	2.5762%
CAMARA DE COMERCIO DE AMBATO	4,767.00	4,767	COMÚN	1.00	0.0040%
CAMARA DE INDUSTRIAS DE TUNGURAHUA	4,767.00	4,767	COMÚN	1.00	0.0040%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO PROVINCIAL DE MORONA SANTIAGO	233,600.00	233,600	COMÚN	1.00	0.1979%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE TENA	40,957.00	40,957	COMÚN	1.00	0.0347%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE ARCHIDONA	49,480.00	49,480	COMÚN	1.00	0.0419%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE CARLOS JULIO AROSEMENA TOLA	35,210.00	35,210	COMÚN	1.00	0.0298%
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO PROVINCIAL DE NAPO	35,996.00	35,996	COMÚN	1.00	0.0305%
SUMAN...>	118,034,831.00	118,034,831			100.0000%

15.2 Aportes para Futuras Capitalizaciones

Representan las utilidades reinvertidas como aportes de accionistas para futura capitalización integrados por el 100% de las utilidades del Ministerio de Electricidad y Energía Renovable - MEER, 50% del resto de accionistas, 5% utilidades FERUM, saldo de convenios pagados no capitalizados a la fecha de cierre, y asignaciones estatales para programas de inversión.

El desglose de los aportes recibidos para programas de inversión es el siguiente:

PLANREP	US\$ 504,500
PMD	US\$ 835,100
SIGDE	US\$ 505,120
FERUM	US\$ 828,872
FERUM BID	US\$ <u>170,722</u>
Total	US\$ <u>2,844,314</u>

A continuación, se presenta un cuadro que resume los aportes para futuras capitalizaciones:

**EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
APORTES FUTURA CAPITALIZACIÓN
ANEXO DE BALANCE AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2012**

ACCIONISTAS	REINVERSIÓN DE UTILIDADES 2011	5% UTILIDADES FERUM	SALDO PAGO DE CONVENIOS NO CAPITALIZADO	PROGRAMAS DE INVERSIÓN	APORTES FUTURA CAPITALIZACIÓN
MINISTERIO DE ELECTRICIDAD Y ENERGIA RENOVABLE	4,389,516.07	184,635.84	-	2,844,313.65	7,418,465.56
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPALIDAD DE AMBATO	145,440.37		521,857.83		667,298.20
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE SAN CRISTOBAL DE PATATE	14,524.76		50,652.56		65,177.32
GOBIERNO MUNICIPAL DEL CANTON SAN PEDRO DE PELILEO	43,941.58		113,944.58		157,886.16
GOBIERNO MUNICIPAL DEL CANTON SANTIAGO DE PILLARO	16,011.02		68,686.11		84,697.13
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DEL CANTON BAÑOS DE AGUA SANTA	22,289.26		-		22,289.26
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DEL CANTON SANTIAGO DE QUERO	14,963.53		31,180.00		46,143.53
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE MOCHA	17,561.12		-		17,561.12
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DEL CANTÓN CEVALLOS	11,801.69		6,418.27		18,219.96
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE TISALEO	16,526.83		-		16,526.83
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DEL CANTON PASTAZA	44,797.28		-		44,797.28
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DEL CANTON MERA	17,138.51		-		17,138.51
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE PALORA	8,100.53		-		8,100.53
GOBIERNO PROVINCIAL DE TUNGURAHUA	389,980.95		297,574.72		687,555.67
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO PROVINCIAL DE PASTAZA	77,977.85		53,319.18		131,297.03
CAMARA DE COMERCIO DE AMBATO	136.86		-		136.86
CAMARA DE INDUSTRIAS DE TUNGURAHUA	136.86		-		136.86
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO PROVINCIAL DE MORONA SANTIAGO	6,707.27		-		6,707.27
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE TENA	590.97		83,445.74		84,036.71
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE ARCHIDONA	520.29		1,677.46		2,197.75
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO MUNICIPAL DE CARLOS JULIO AROSEMENA TOLA	759.58		31,087.64		31,847.22
GOBIERNO AUTONOMO DESCENTRALIZADO PROVINCIAL DE NAPO	1,033.53		23,844.64		24,878.17
SUMAN...>	5,240,456.73	184,635.84	1,283,688.73	2,844,313.65	9,553,094.93

15.3 Reserva legal

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

16. INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA

Un resumen de los ingresos por venta de energía de la Empresa es como sigue:

Tipo de ingreso	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Residencial	19,914,469	18,835,842
Industrial	8,773,181	8,653,945
Comercial	6,528,135	6,104,637
Alumbrado Público	5,370,063	5,195,011
Entidades Oficiales Alumbrado Público	1,478,467	1,299,795
Bombeo de Agua	1,064,906	1,026,712
Venta de Energía en Bloque	500,558	1,323,618
Instituciones de Beneficencia	482,749	436,822
Asistencia Social	370,682	340,048
Autoconsumos Empresa	158,354	151,599
Escenarios Deportivos	89,196	49,698
Subsidio Cruzado	79,773	84,908
Cultos Religiosos	24,721	-
Peaje de Distribución	14,931	19,083
Perdidas Transporte de Energía	1,593	1,993
Redondeo	<u>1</u>	<u>303</u>
Total	<u>44,851,779</u>	<u>43,524,014</u>

La venta de energía está clasificada en base al pliego tarifario establecido por el CONELEC (Resolución 043/11 del 1 de julio de 2011).

17. SUBVENCIONES DEL GOBIERNO

Un resumen de las subvenciones del Gobierno recibido por la Empresa, es como sigue:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Déficit Tarifario Año 2007	-	17,945
Déficit Tarifario Año 2009	-	2,491,369
Déficit Tarifario Año 2010	-	1,948,203
Déficit Tarifario Año 2011	<u>413,230</u>	<u>525,875</u>
Total	<u>413,230</u>	<u>4,983,392</u>

18. OTROS INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Un resumen de otros ingresos de actividades ordinarias, es como sigue:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Gestión de cobro en planillas vencidas	1,401,822	1,363,356
Adecuación de instalaciones	385,651	459,658
Conexiones y re conexiones	345,588	335,180
Comisión en recaudación tasa de basura	227,484	213,444
Derechos de inspección e instalación de acometidas	115,941	112,546
Intereses por mora	66,868	93,986
Arriendo de propiedades e instalaciones	61,933	48,300
Multas, daños y perjuicios	57,271	51,838
Recuperación de valores	36,018	29,690
Aprobación de proyectos eléctricos	4,525	3,989
Otros	<u>158</u>	<u>96</u>
Total	<u>2,703,259</u>	<u>2,712,083</u>

En estas cuentas se registran otros ingresos operacionales distintos a la venta de energía.

19. COSTOS Y GASTOS DE EXPLOTACIÓN

Un resumen de los costos y gastos de explotación de la Empresa es como sigue:

Detalle	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Compra de energía	25,502,685	25,919,875
Depreciación bienes e instalaciones en servicio	5,560,989	5,090,277
Distribución	2,933,813	2,678,348
Depreciación proyectos FERUM bienes e instalaciones en servicio	1,232,135	1,096,963
Subtransmisión	875,309	700,657
Generación hidráulica	285,591	464,158
Generación a combustión interna	240,325	383,423
Depreciación proyectos PLANREP bienes e instalaciones en servicio	<u>34,887</u>	<u>5,304</u>
Total	<u>36,665,734</u>	<u>36,339,005</u>

Un resumen de la compra de energía por origen, es como sigue:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Contratos regulados	22,247,534	20,825,387
Mercado SPOT	3,205,205	5,099,191
Re liquidaciones netas	36,218	(24,344)
Convenio gobierno provincial Tungurahua	<u>13,728</u>	<u>19,641</u>
Total	<u>25,502,685</u>	<u>25,919,875</u>

20. GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y COMERCIALIZACIÓN

Un resumen de gastos de administración y comercialización, es como sigue:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Comercialización y administración	10,072,512	8,044,598
Servicio a consumidores	363,230	292,950
Depreciación bienes e instalaciones no afines al servicio eléctrico	<u>24,218</u>	<u>24,444</u>
Total	<u>10,459,960</u>	<u>8,361,992</u>

Representan los gastos realizados por mano de obra administrativa, contratos para toma de lecturas, cortes, reinstalaciones, servicios de vigilancia, suministros y otros relacionados con las actividades de comercialización y administración de la Empresa;

21. INGRESOS AJENOS A LA OPERACIÓN

Un resumen de ingresos ajenos a la operación, es como sigue:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Multas en contratos	489,784	295,786
Venta de materiales y equipos	195,654	210,758
Arriendo propiedades no destinadas al servicio eléctrico		1,680
Otras rentas	<u>260,408</u>	<u>1,436,912</u>
Total	<u>945,846</u>	<u>1,945,136</u>

Con respecto al año anterior se registra una importante disminución de 1.17 millones, debido principalmente a que en el presente ejercicio no se registraron ventas de activos fijos que generen utilidades considerables, a la disminución del monto de intereses percibidos en el sistema financiero y a la disminución de reingresos de bienes de control.

22. GASTOS AJENOS A LA OPERACIÓN

Un resumen de gastos ajenos a la operación, es como sigue:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
Pérdidas no operacionales	863,696	791,860
Costo de venta de materiales	102,224	471,687
Comisiones e intereses	34,804	34,366
Otros gastos eventuales que no son explotación	<u>185,546</u>	<u>397,496</u>
Total	<u>1,186,270</u>	<u>1,695,409</u>

23. TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

23.1 Transacciones Comerciales

Un resumen de las principales transacciones realizadas de contrato de operación y saldos con partes relacionadas en el año es como sigue:

	<u>2012</u>	<u>2011</u>
	(en U.S. dólares)	
<u>TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS</u>		
Compra de energía	<u>25,502,685</u>	<u>25,919,875</u>
<u>SALDOS CON PARTES RELACIONADAS</u>		
<u>ACTIVO CORRIENTE</u>		
<u>Cuentas por cobrar</u>		
Unidad Eléctrica Guayaquil	437	471,650
Elecaustro S.A.	95,182	437,199
Otros	<u>231,057</u>	<u>445,280</u>
Total	<u>326,676</u>	<u>1,354,129</u>
<u>Otras por cobrar</u>		
Ministerio Finanzas	5,833,147	3,302,148
Plan diez millones CNEL Bolívar	3,258,249	
Ilustre Municipio de Ambato	<u>-</u>	<u>343,075</u>
Total	<u>9,091,396</u>	<u>3,645,223</u>

2012 2011
(en U.S. dólares)

PASIVO CORRIENTE

CELEC EP	4,905,431	2,974,347
CENACE	663,986	526,268
Empresa Eléctrica Quito - EEQ	280,713	16,509
Eléctrica de Guayaquil	165,677	
ELECAUSTRO	232,039	
CNEL	35,258	42,541
Empresa Eléctrica Riobamba	26,994	11,170
Empresa Eléctrica Regional Sur	24,323	20,130
Empresa Pública Metropolitana de Agua Potable y Saneamiento	10,195	23,311
Otros	<u>829</u>	<u>1,581</u>
Total	<u>6.345.445</u>	<u>3.615.857</u>

Las transacciones con partes relacionadas son de pago/cobro inmediato o a 60 días y no están sujetas a condiciones especiales. Los saldos pendientes no están garantizados y se liquidarán en efectivo. No se han otorgado ni recibos garantías. No se ha reconocido ningún gasto en el periodo actual relacionado a cuentas por cobrar deterioradas en los saldos adeudados por partes relacionadas.

24. CONTINGENTES

Al 31 de diciembre del 2012, la Empresa presenta los siguientes juicios como parte actora y parte demandada:

24.1 Juicios como parte actora

1. Causa civil No. 0547-2009, Juzgado Tercero Civil de Ambato: Juicio Ordinario de Indemnizaciones por Incumplimiento de Contrato, seguido en contra de Consultora Gabela Cía. Ltda.

Cuantía: US\$16,090.00

Estado actual: Se han practicado todas las pruebas en el juicio, se espera la sentencia del señor Juez.

2. Causa civil No. 0743-2010, Juzgado Cuarto Civil de Ambato: Juicio Ordinario de Indemnizaciones por Incumplimiento de Contrato, seguido en contra de ZNARF'S Sistemas Cía. Ltda.

Cuantía: US\$20,000.00

Estado actual: Se encuentra para resolución del Juez, previo informe ampliatorio de un perito contable designado en la causa.

3. Causa civil No. 0636-2010, Juzgado Primero Civil de Ambato: Juicio Ordinario por faltantes de bienes (materiales) del ex-Bodeguero de la Empresa, Señor Germán Altamirano Camino.

Cuantía: US\$20,000.00

Estado actual: Se encuentra para resolución del Juez.

4. Juicio de arbitraje 002-2012 En el Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio y Universidad Católica de Ambato, en contra de ZNARF'S Sistemas Cía. Ltda., terminación de contrato e indemnización de daños y perjuicios.

Cuantía: US\$180,000.00

Estado actual: Se encuentran posesionados los árbitros, los mismos que fijarán la Audiencia para la cuarta semana de marzo del 2013.

24.2 Juicios como parte demandada

1. Causa civil No. 0248-2011, Juzgado Primero Civil de Ambato: Juicio Ordinario de Indemnizaciones por Incumplimiento de Contrato, seguido por la Empresa ELECTROS'ON.

Cuantía: US\$92,000.00

Estado actual: Se han practicado todas las pruebas en el juicio, se espera la sentencia del señor Juez.

5. Causa civil No. 0267-2009, Juzgado Segundo Civil de Pastaza: Juicio Ordinario de Indemnizaciones por presunta ocupación de terrenos en Río Negro, seguido por Leonardo Barriga Lalama.

Cuantía: US\$54,000.00

Estado actual: Se ha cumplido con la diligencia de Junta de Conciliación, no se ha impulsado la causa por parte del actor; por lo cual la EEASA ha solicitado el abandono del juicio.

6. Causa Laboral No. 0780-2011, Primera Sala de lo Laboral de la Corte Nacional de Justicia: Juicio Oral de Indemnizaciones Laborales, seguido por Grace Marisol Lescano Solís.

Cuantía: US\$47,203.23

Estado Actual: Se dicta resolución de la Corte Nacional de Justicia y se dispone el pago por parte de la EEASA a la parte actora.

7. Causa Contenciosa Administrativa No. 0472-2011, en Segunda Sala del Tribunal Distrital No. 1 de lo Contencioso Administrativo de Quito: Juicio Contencioso Administrativo, reclamo de indemnizaciones pecuniarias por los daños materiales e in materiales producidos presuntamente al señor Ricardo Daniel Pérez Cruz.

Cuantía: US\$300,000.00

Estado Actual: Se ha contestado la demanda dentro del término legal. La parte actora no ha impulsado la causa.

8. Causa Contenciosa Administrativa No. 0768-2011, Primera Sala del Tribunal Distrital No. 1 de lo Contencioso Administrativo de Quito: Juicio Contencioso Administrativo, reclamo de indemnizaciones pecuniarias por muerte de la menor Tifany Mejía Pilla y lesiones por quemaduras de Graciela Pilla Tite y Jahaita Pilla Tite.

Cuántía: US\$750,000.00

Estado Actual: Se ha contestado la demanda dentro del término establecido en la Ley. No se ha pronunciado la parte actora; sin embargo nos encontramos pendientes del caso con el Dr. Marcelo Sarzosa Salvador, Abogado especialista en esta clase de juicios, contratado por la EEASA, y que realiza su ejercicio profesional en la ciudad de Quito.

9. Juicio De Arbitraje No. 003-2012: En el Centro de arbitraje y mediación de la Cámara de Comercio y Universidad Católica de Ambato, seguido por la empresa contratista ALEMNSA en contra de la EEASA, pretendiendo que se reciba un vehículo que nuestra Empresa considera no cumple las características técnicas contractuales.

Cuántía: US\$105,600 más IVA

Estado Actual: Se encuentran posesionados los árbitros, los mismos que fijarán la Audiencia para la cuarta semana de marzo del 2013.

10. Cierre de Causa Civil No. 0069-2011: Con fecha 31 de enero del 2013 el Juzgado Primero del Trabajo de Tungurahua comunica a la EEASA que una vez que se encuentra ejecutoriada como se halla la sentencia de segunda instancia se proceda a liquidar los haberes a favor del ex empleado - Germán Altamirano el valor de US\$46,335 en el término de 24 horas. Con fecha 6 de febrero del 2013, la Empresa entrega el cheque certificado No. 7 de la cuenta corriente No. 300104033-3 del Banco Nacional de Fomento por US\$46,355 a favor de Germán Altamirano al Juzgado Primero del Trabajo. Con fecha 13 de febrero del 2013, el Juzgado mencionado comunica a la EEASA que la obligación ha sido cumplida.

25. HECHOS OCURRIDOS DESPUÉS DEL PERÍODO SOBRE EL QUE SE INFORMA

Entre el 31 de diciembre del 2012 y la fecha de emisión de los estados financieros (marzo 22 del 2013) no se produjeron eventos que en opinión de la Administración pudieran tener un efecto importante sobre los estados financieros adjuntos.

26. APROBACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

Los estados financieros por el año terminado el 31 de diciembre del 2012 han sido aprobados por la Administración de la Empresa en abril 11 del 2013 y serán presentados a la Junta General de Accionistas para su aprobación. En opinión de la Administración de la Empresa, los estados financieros serán aprobados por la Junta sin modificaciones.