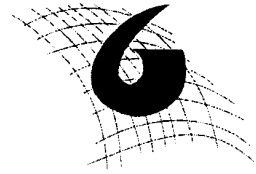


consultora gabela cía. ltda.

Auditores Externos

Av. 12 de Octubre N21-155 y Roca
Casilla 17-03-00727 A
Telefax: (593) 2 2500-955
(593) 2 2231-528
(593) 2 2905-843
E-mail: congabela@andinanet.net
Quito-Ecuador



EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

Por los años terminados al 31 de diciembre 2005 y 2004.

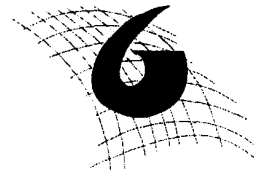
Contenido

Dictamen de Auditores Independientes
Estado de Situación General
Estado de Resultados
Estado de Evolución del Patrimonio
Estado del Flujo del Efectivo
Notas a los Estados Financieros

consultora gabela cía. ltda.

Audidores Externos

Av. 12 de Octubre N21-155 y Roca
Casilla 17-03-00727 A
Telefax: (593) 2 2500-955
(593) 2 2231-528
(593) 2 2905-843
E-mail: congabela@andinanet.net
Quito-Ecuador



DICTAMEN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas y Directores de la EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

Hemos efectuado una auditoria del Estado de Situación General en dólares, de la EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A., al 31 de diciembre del 2005 y los correspondientes Estados de Resultados, de Cambios en el Patrimonio de los accionistas, y de Flujo del Efectivo por el año terminado a esa fecha. La preparación de los estados financieros señalados es responsabilidad de los administradores de la empresa y la nuestra es emitir una opinión sobre los mismos en base a la auditoria que practicamos.

Nuestro examen fue realizado de acuerdo con Normas Ecuatorianas e Internacionales de Auditoria generalmente aceptadas, tales normas requieren que nuestro trabajo sea planificado y realizado con el objetivo de lograr un razonable grado de seguridad de que los estados financieros están exentos de exposiciones erróneas o falsas de carácter significativo. La auditoria incluye un examen en base a pruebas de evidencias que respaldan las cifras y revelaciones presentadas en los estados financieros de la EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A. Nuestra auditoria comprende también, una evaluación de los Principios de Contabilidad utilizados y de las estimaciones importantes hechas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestra auditoria nos provee de una base razonable para nuestra opinión.

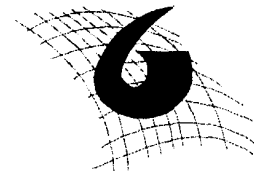
De nuestra auditoria determinamos que:

1. La Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A., registró en la cuenta No. 114 **Provisión para Cuentas Incobrables** US \$ 561.707.17, valor que consideramos insuficiente para cubrir riesgos de incobrabilidad de la cartera vencida que mantiene la Empresa y que va desde los 61 a más de 360 días por US \$. 1,489,916,59.
2. En la cuenta No. 132 **Fideicomiso EEASA**, se presentan US \$. 2.120.812,61, valor que no ha sido conciliado al 31 de diciembre del 2005, entre los movimientos efectuados por parte del Fideicomiso Banco de Guayaquil y los registros contables de la EEASA. Sin embargo, con fecha 16 de marzo del 2006 el Banco de Guayaquil Administradora de Fondos y Fideicomisos envía a la EEASA copias de los Estados de Cuenta Bancarios desde septiembre del 2001 hasta diciembre del 2005, información con la que se procederá a la conciliación respectiva.
3. De la comparación realizada a la cartera vencida entre los años 2004 y 2005, se observó que existe un movimiento neto de reducción de la cartera en US \$. 20,149.59. No obstante, en algunas agencias de los diferentes cantones en los cuales la EEASA presta los servicios de energía, se ha observado un crecimiento de la cartera, así tenemos:

consultora gabela cía. ltda.

Auditores Externos

Av. 12 de Octubre N21-155 y Roca
Casilla 17-03-00727 A
Telefax: (593) 2 2500-955
(593) 2 2231-528
(593) 2 2905-843
E-mail: congabela@andinanet.net
Quito-Ecuador



AGENCIA	CRECIMIENTO CARTERA	BAJA DE CARTERA	MOVIMIENTO NETO
AMBATO	-	-97,335.18	-97,335.18
PATATE	3,129.51	-	3,129.51
PELILEO	12,421.05	-	12,421.05
PILLARO	-	-12,098.28	-12,098.28
BAÑOS	-	-33,858.41	-33,858.41
SISTEMA PASTAZA	-	-12,115.52	-12,115.52
SISTEMA PALORA	13,098.00	-	13,098.00
SISTEMA NAPO	<u>106,609.24</u>	<u>-</u>	<u>106,609.24</u>
TOTAL US \$	<u>135,257.80</u>	<u>-155,407.39</u>	<u>-20,149.59</u>

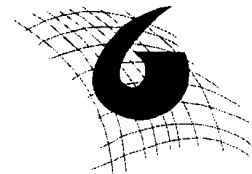
4. En el año 2004, en la cuenta 141 Bienes e Instalaciones en Servicio, se integra a la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A. el Sistema Eléctrico Tena (SET). Mediante Acta de Transferencia de Activos se insertan en la contabilidad de la EEASA las Instalaciones Generales y los Activos Eléctricos del SET, inventariados con corte al 30 de septiembre de 1999; por lo tanto, no se consideraron en el registro las obras y mejoras construidas así como los retiros y bajas a partir de octubre de 1999 hasta el 31 de mayo del 2004.
5. Al 31 de diciembre del 2005, la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A. mantiene una deficiencia en la cobertura de seguros para protección de activos fijos e inventarios con costo de US \$, 50.172.676,25. (Nota 10)
6. La toma física de inventarios al 31 de diciembre del 2005, no se efectuó sobre la totalidad de estos bienes, sino mediante muestreos de algunas bodegas del cantón Tungurahua, por tanto no se realizó una conciliación de la información entre un inventario físico total y registros contables. (Nota. 8)
7. La Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A., al 31 de diciembre del 2.005, aún no ha estructurado un Plan de Escisión, conforme lo determina la Ley de Régimen del Sector Eléctrico.
8. La Empresa mantiene registrados en la cuenta No. 229 **Obligaciones a Largo Plazo** US \$ 1,828,788.50 correspondientes al capital aún no vencido de la obligación con el Ministerio de Economía y Finanzas, originada por su participación en el Programa de Subtransmisión Fase "A", valor respecto al cual no se obtuvo las respectivas Tablas de Amortización. (Nota 16)

En nuestra opinión, excepto por lo expresado en los numerales del 1 al 8, los estados financieros antes mencionados, presentan razonablemente en sus aspectos más significativos la situación financiera de la EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A., al 31 de diciembre del 2.005, los resultados de sus operaciones, las

consultora gabela cía. Ltda.

Audidores Externos

Av. 12 de Octubre N21-155 y Roca
Casilla 17-03-00727 A
Telefax: (593) 2 2500-955
(593) 2 2231-528
(593) 2 2905-843
E-mail: congabela@andinanet.net
Quito-Ecuador



variaciones en su Patrimonio y los Flujo de Efectivo por el año terminado a esa fecha de conformidad con Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados y Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC).

Hemos verificado de acuerdo a disposiciones legales en el país, que la Empresa ha cumplido con sus obligaciones como agente de retención y percepción de los impuestos y emitiremos un Informe Tributario al Servicio de Rentas Internas por el período económico 2005.

Ambato, 25 de abril del 2.006

Consultora Gabela Cía. Ltda.
RNAE - 004

Atentamente,

Janeth Torres Zaldumbide
Socia de Auditoría
RN No. 19311

SUPERINTENDENCIA DE COMPAÑÍAS
REGISTRO DE SOCIEDADES

Germania Aguilar *pm 62*

- 9 MAYO 2006

EMPRESA ELECTRICA "AMBATO" REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
BALANCE GENERAL COMPARATIVO
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004
(expresado en dólares)

		SALDO AL 31/DIC/2005	SALDO AL 31/DIC/2004			SALDO AL 31/DIC/2005	SALDO AL 31/DIC/2004
ACTIVO				PASIVO			
ACTIVO CORRIENTE				PASIVO A CORTO PLAZO			
FONDOS DISPONIBLES	(NOTA 3)	4,600,927.69	7,578,397.33	DOCUMENTOS POR PAGAR	(NOTA 15)	251,124.96	527,185.62
CUENTAS POR COBRAR CONSUMIDORES	(NOTA 4)	6,042,882.73	6,002,281.75	PROVEEDORES	(NOTA 16)	906,397.25	547,729.01
OTRAS CUENTAS POR COBRAR	(NOTA 5)	5,277,934.51	5,627,947.89	CUENTAS POR PAGAR	(NOTA 17)	8,796,168.69	8,754,462.07
PROVISION ACUMULADA PARA CUENTAS INCOBRABLES	(NOTA 6)	-561,707.16	-451,298.04	OBLIGACIONES PATRONALES Y RETENCION A TERC.	(NOTA 18)	897,125.04	642,091.30
ANTICIPOS CONTRATOS A CORTO PLAZO	(NOTA 7)	1,172,296.73	941,189.71	INTERESES Y DIVIDENDOS POR PAGAR	(NOTA 15)	5,503.20	24,029.51
INVENTARIOS	(NOTA 8)	4,426,446.13	4,397,784.58	OTROS PASIVOS CORRIENTES	(NOTA 19)	628,342.04	570,976.12
				TOTAL PASIVO CORTO PLAZO		11,484,661.18	11,066,473.63
OTROS ACTIVOS CORRIENTES				PASIVO A LARGO PLAZO			
FIDEICOMISO EEASA	(NOTA 9)	2,120,812.61	1,620,322.01	PROVISIONES JUBILACION PATRONAL	(NOTA 20)	3,716,082.76	3,566,453.86
ACTIVO FIJO				OTRAS OBLIGACIONES A LARGO PLAZO	(NOTA 15)	2,147,610.10	1,826,788.50
ACTIVO FIJO DEPRECIABLE				TOTAL PASIVO LARGO PLAZO		5,863,692.86	5,395,242.36
BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO		110,154,230.12	108,948,875.75	PASIVO DIFERIDO			
DEPREC.ACUMUL.BIENES INSTAL.SERVICIO		-71,721,895.13	-70,621,828.05	OTROS CREDITOS DIFERIDOS	(NOTA 21)	3,773,423.01	3,984,452.60
PROYECTOS FERUM BIENES E INSTAL. SERVICIO		9,373,482.94	6,110,644.00	PATRIMONIO			
PROYECTOS FERUM DEPREC.BIENES E INSTALACIONES		-910,914.38	-549,380.12	ACCIONES ORDINARIAS	(NOTA 22)	25,586,271.00	25,586,271.00
BIENES E INSTAL. Q'NO SON DE SERVICIO		957,645.33	957,645.33	APORTES FUTURA CAPITALIZACION	(NOTA 23)	11,859,121.82	9,870,004.75
DEPREC.ACUM. BIENES E INST. Q'NO SON DE SERV.		-210,212.52	-209,242.80	RESERVA LEGAL	(NOTA 24)	105,462.23	105,462.23
ACTIVO FIJO NO DEPRECIABLE		7,010,508.14	4,770,229.89	RESERVA DE REVALUACION	(NOTA 25)	6,906,513.38	6,906,513.38
OBRAS EN CONST. DE BIENES E INSTALAC.		7,010,508.14	4,770,229.89	OTRAS RESERVAS			4,184.26
TOTAL ACTIVO FIJO	(NOTA 10)	54,652,844.50	49,406,944.00	RESERVA COMPENSACION DIFERENCIAL TARIFARIO	(NOTA 26)	10,661,009.02	10,661,009.02
ACTIVO NO CORRIENTE				DONACIONES DE CAPITAL Y CONTRIBUCIONES	(NOTA 27)	5,291,072.28	4,454,677.10
OBLIGACIONES POR COBRAR L/ PLAZO		557.85	23,046.59	RESULTADO DEL EJERCICIO CORRIENTE	(NOTA 28)	-503,751.14	-2,030,755.46
OTRAS INVERSIONES	(NOTA 11)	227,997.70	234,785.77	RESULTADO DEL EJERCICIO ANTERIOR		-2,030,755.46	-
OTROS ACTIVOS				TOTAL PATRIMONIO		57,874,943.13	55,557,366.28
ESTUDIOS DE PROYECTOS		8,655.76	9,229.20	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO		78,996,720.18	76,003,534.87
ACTIVO DIFERIDO				CUENTAS DE ORDEN			
PAGOS ANTICIPADOS		60,000.00	-		(NOTA 14)	13,722,925.82	12,434,453.00
CUENTAS POR LIQUIDAR	(NOTA 12)	806,985.13	479,490.12				
OTROS DEBITOS DIFERIDOS	(NOTA 13)	160,086.00	133,413.96				
TOTAL ACTIVO		78,996,720.18	76,003,534.87				
CUENTAS DE ORDEN	(NOTA 14)	13,722,925.82	12,434,453.00				

LAS NOTAS 1 A 37 SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
ESTADO DE RESULTADOS COMPARATIVO
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 Y 2004
(expresado en dólares)

		SALDO AL 31-Dic-05	SALDO AL 31-Dic-04
INGRESOS			
INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	(NOTA 29)	41,086,042.05	35,738,178.58
INGRESOS DE OPERACIÓN QUE NO SON POR VTA. DE ENERGIA	(NOTA 30)	5,505,718.08	2,168,248.47
INGRESOS AJENOS A LA OPERACIÓN		664,382.77	472,104.11
INGRESOS EXTRAORDINARIOS		36,284.65	1,564,684.01
AJUSTES DE PERIODOS ANTERIORES		<u>5,006.98</u>	<u>58.90</u>
TOTAL INGRESOS		47,297,434.53	39,943,274.07
GASTOS			
COMPRA DE ENERGIA	(NOTA 31)	36,916,294.35	29,356,773.99
GASTOS ADMINISTRACION Y COMERCIALIZACION	(NOTA 32)	6,829,495.07	5,891,165.19
DEPRECIACION BIENES E INSTALACIONES		3,420,310.18	3,214,583.92
GASTOS AJENOS A LA OPERACIÓN		151,924.94	318,678.81
PERDIDAS EXTRAORDINARIAS		296,914.66	1,818,746.99
AJUSTES DE PERIODOS ANTERIORES		160,282.79	1,315,510.15
GASTOS FINANCIEROS		<u>25,963.68</u>	<u>58,570.48</u>
TOTAL GASTOS		47,801,185.67	41,974,029.53
UTILIDAD / (PERDIDA) PRESENTE EJERCICIO		-503,751.14	-2,030,755.46

LAS NOTAS 1 A 37 SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 y 2004
(expresado en dólares)

	CAPITAL SOCIAL	APORTES FUTURA CAPITALIZACION	RESERVA LEGAL	RESERVA DE REVALUACION	OTRAS RESERVAS	RESERVA DIFERENCIAL TARIFARIO	DONACIONES CAPITAL	RESULTADO EJERCICIO ANTERIOR	RESULTADO PRESENTE EJERCICIO	TOTAL
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003	25,586,271.00	6,605,447.58	68,457.86	6,835,225.47	-	9,871,729.77	3,554,169.19	640,030.77	-	53,161,331.64
MOVIMIENTO DEL AÑO		3,264,557.17	-	-	-	-	900,507.91	-2,030,755.46		2,134,309.62
INCREMENTO DE RESERVAS			37,004.37	71,287.91	4,184.26	789,279.25				901,755.79
APROPRIACION UTILIDADES								-640,030.77		-640,030.77
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2004	25,586,271.00	9,870,004.75	105,462.23	6,906,513.38	4,184.26	10,661,009.02	4,454,677.10	-2,030,755.46	-	55,557,366.28
INCREMENTO DE APORTES		1,989,117.07					836,395.18			2,825,512.25
DISMINUCION DE RESERVAS					-4,184.26					-4,184.26
PERDIDA DEL EJERCICIO									-503,751.14	-503,751.14
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005	25,586,271.00	11,859,121.82	105,462.23	6,906,513.38	-	10,661,009.02	5,291,072.28	-2,030,755.46	-503,751.14	57,874,943.13

LAS NOTAS 1 A 37 SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 y 2004
(expresado en dólares)

	CAPITAL SOCIAL	APORTES FUTURA CAPITALIZACION	RESERVA LEGAL	RESERVA DE REVALUACION	OTRAS RESERVAS	RESERVA DIFERENCIAL TARIFARIO	DONACIONES CAPITAL	RESULTADO EJERCICIO ANTERIOR	RESULTADO PRESENTE EJERCICIO	TOTAL
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2003	25,586,271.00	6,605,447.58	68,457.86	6,835,225.47	-	9,871,729.77	3,554,169.19	640,030.77	-	53,161,331.64
MOVIMIENTO DEL AÑO		3,264,557.17	-	-	-	-	900,507.91	-2,030,755.46		2,134,309.62
INCREMENTO DE RESERVAS			37,004.37	71,287.91	4,184.26	789,279.25				901,755.79
APROPICACION UTILIDADES								-640,030.77		-640,030.77
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2004	25,586,271.00	9,870,004.75	105,462.23	6,906,513.38	4,184.26	10,661,009.02	4,454,677.10	-2,030,755.46	-	55,557,366.28
INCREMENTO DE APORTES		1,989,117.07					836,395.18			2,825,512.25
DISMINUCION DE RESERVAS					-4,184.26					-4,184.26
PERDIDA DEL EJERCICIO									-503,751.14	-503,751.14
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005	25,586,271.00	11,859,121.82	105,462.23	6,906,513.38	-	10,661,009.02	5,291,072.28	-2,030,755.46	-503,751.14	57,874,943.13

LAS NOTAS 1 A 37 SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.
ESTADO DE FLUJO DEL EFECTIVO
POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2005 y 2004
(expresado en dólares)

	2005	2004
ACTIVIDADES OPERATIVAS		
EFFECTIVO RECIBIDO DE CLIENTES	-40,777,887.72	33,813,070.29
EFFECTIVO PAGADO A PROVEEDORES	<u>43,804,171.34</u>	<u>-31,698,295.39</u>
EFFECTIVO PROVENIENTE DE OPERACIONES	3,026,283.62	2,114,774.90
MOVIMIENTO DE ACTIVIDADES OPERATIVAS		
INGRESOS OPERACIÓN QUE NO SON VENTA ENERGIA	-5,294,688.49	2,168,248.47
DEPRECIACION DE BIENES E INSTALACIONES	1,957,739.12	3,134,723.39
INGRESOS AJENOS A LA OPERACIÓN	-664,382.77	472,104.11
INGRESOS EXTRAORDINARIOS	-36,284.65	1,564,684.01
GASTOS AJENOS A LA OPERACIÓN	-266,262.61	-318,678.81
PERDIDAS EXTRAORDINARIAS	296,914.66	-1,818,746.99
GASTOS FINANCIEROS	25,963.68	-58,570.48
AJUSTES DE PERIODOS ANTERIORES	<u>155,275.81</u>	<u>-1,315,451.25</u>
EFFECTIVO NETO GENERADO EN ACTIVIDADES OPERATIVAS	<u>-799,441.63</u>	<u>5,943,087.35</u>
ACTIVIDADES DE INVERSION		
AUMENTO BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	1,205,354.37	-7,416,992.59
AUMENTO PROYECTOS FERUM	3,262,838.94	-1,503,803.04
AUMENTO OBRAS EN CONSTRUCCION	2,240,278.25	-1,799,817.72
AUMENTO EN PAGOS ANTICIPADOS	60,000.00	-
AUMENTO DE OTRAS INVERSIONES	-6,788.07	-4,184.26
DISMINUCION DE OBLIGACIONES POR COBRAR L/PLAZO	-22,488.74	45,000.00
DISMINUCION DE OTRAS OBLIGACIONES L/PLAZO	-318,821.60	-551,185.13
DISMINUCION DE CUENTAS POR LIQUIDAR	327,495.01	34,622.72
AUMENTO DE PROVISIONES JUBILACION PATRONAL	<u>-149,628.90</u>	<u>1,190,121.37</u>
EFFECTIVO NETO GENERADO EN ACTIVIDADES DE INVERSION	<u>6,598,239.26</u>	<u>-10,006,238.65</u>
ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
AUMENTOS DE APORTES FUTURA CAPITALIZACION	-1,989,117.07	3,264,557.17
AUMENTO DE RESERVA LEGAL	4,184.26	37,004.37
AUMENTO DE RESERVA DE REVALUACION		71,287.91
AUMENTO DE OTRAS RESERVAS		4,184.26
AUMENTO COMPENSACION DIFERENCIAL TARIFARIO		789,279.25
AUMENTO DE DONACIONES DE CAPITAL	<u>-836,395.18</u>	<u>900,507.91</u>
EFFECTIVO NETO GENERADO EN ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	<u>-2,821,327.99</u>	<u>5,066,820.87</u>
UTILIDADES DEL EJERCICIO	<u>-642,987.75</u>	<u>-640,030.77</u>
EFFECTIVO GENERADO AÑO 2005 Y 2004	<u>2,977,469.64</u>	<u>363,638.80</u>
EFFECTIVO AL INICIO DE PERIODO	<u>7,578,397.33</u>	<u>7,214,758.53</u>
EFFECTIVO AL FINAL DEL PERIODO	<u>4,600,927.69</u>	<u>7,578,397.33</u>

LAS NOTAS 1 A 37 SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros por el año terminado al 31 de Diciembre del 2005.
(expresado en dólares)

1. IDENTIFICACION DE LA COMPAÑIA

FECHA DE CONSTITUCION:	29 de abril de 1959.
DENOMINACION:	Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A.
LEGISLACION:	Se registró por la Ley de Compañías, Ley de Régimen del Sector Eléctrico, Código Civil, Laboral, Tributario y por sus Estatutos Sociales.
OBJETO SOCIAL:	Tiene por objeto la prestación del servicio público de electricidad, en su área de concesión mediante generación, compra, intercambio, distribución y comercialización de energía eléctrica.
AMBITO DE OPERACIÓN:	Ejercerá sus actividades dentro del País y principalmente en las Provincias Centrales de Tungurahua, Pastaza, Morona Santiago (Palora) y la provincia del Napo la cual se integra a la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A. a partir del mes de Junio del 2004.
DOMICILIO:	Su domicilio principal es la ciudad de Ambato Provincia del Tungurahua y puede establecer sucursales, agencias u oficinas en cualquier lugar dentro del país.
DURACION:	La duración es de cincuenta años.
DIRECCION ADMINISTRACIÓN Y CONTROL :	La empresa tiene los siguientes Organismos y dignatarios: Junta General de Accionistas, Directorio, Presidente Ejecutivo, Gerente General, Comisarios, Auditores Internos y Externos.

2. POLÍTICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

DISPOSICIONES GENERALES

La Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A., está obligada a llevar su contabilidad de acuerdo a lo dispuesto en la Ley de Régimen del Sector Eléctrico y sus Reglamentos, Ley de Compañías, Ley de Régimen Tributario Interno y sus Reglamentos, Código del Trabajo, Estatutos de la Empresa, Sistema Uniforme de Cuentas, Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en el Ecuador aplicados al sector eléctrico, y las Normas Ecuatorianas de Contabilidad. Ha cumplido con disposiciones emitidas por el Fondo de Solidaridad, el CONELEC y el CENACE.

a) REFERENTES A LOS ESTADOS FINANCIEROS

a1) Bases de Presentación.

Los estados financieros básicos en dólares se preparan principalmente en base a los precios históricos que estuvieron en vigencia en las fechas en que ocurrieron las transacciones.

a2) Periodo de Presentación.- Los estados financieros básicos deben presentarse anualmente con la información comprendida entre el 1ro. de enero y el 31 de diciembre de cada año y los interinos en forma mensual.

a3) Estados Financieros Consolidados.- Los estados financieros consolidados son más significativos que los estados financieros presentados por separado.

b) REFERENTES A LOS ACTIVOS

b1) Fondos Efectivos

Los fondos de caja, cuentas corrientes y fondos fijos están debidamente segregados y pueden utilizarse en forma inmediata, sin que pese sobre ellos ningún gravamen o restricción.

b2) Cuentas y Documentos por Cobrar

Las cuentas por cobrar se hallan debidamente segregadas en función a su origen en cuentas y documentos, así como las cuentas de consumidores, empleados y otras organizaciones asociadas.

b3) Provisión para Incobrables

Las cuentas y documentos por cobrar están deducidos por una provisión que servirá para cubrir riesgos de incobrabilidad, principalmente en las deudas del sector público y privado. Los cargos por este concepto afectan directamente a resultados del ejercicio. (Nota 6)

b4) Inventarios

Los inventarios están valorizados al costo el cual se ha determinado sobre la base de valores promedios de adquisición, utilizando el método promedio ponderado.

b5) Propiedad, Planta y Equipo

A partir del 1 de enero del 2000, los activos fijos fueron ajustados de acuerdo a lo dispuesto en la disposición transitoria séptima de la Ley para la Transformación Económica del Ecuador, la aplicación de la Norma Ecuatoriana de Contabilidad NEC 17, y al avalúo realizado con corte al 31 de marzo del 2.000, con el cual la empresa desagregó los activos fijos a nivel de unidades de propiedad.

b6) Los costos de los terrenos están avaluados y segregados en la clasificación de los activos.

b7) Depreciaciones

La depreciación es calculada utilizando el método de línea recta en función de la vida útil estimada de los respectivos activos fijos que fluctúa entre 5 y 40 años.

La depreciación de las centrales hidroeléctricas y de generación térmica es calculada de acuerdo al número de horas de operación.

Los porcentajes de depreciación aplicados por la empresa en el año 2005 fueron los siguientes:

Líneas y Subestaciones de Transmisión	3 y 3,33
Líneas y Subestaciones de Subtransmisión	2,86 y 3,33
Líneas y Subestaciones de Distribución	3,33 al 6,67
Servicio de Abonados	6,67
Bienes e Instalaciones Varias	3
Equipo y Herramientas de Trabajo	10 y 20

Mobiliario y Equipo de Oficina	10
Equipos de Transporte	20
Equipos de Computación	20
Equipos de Laboratorio e Ingeniería	10
Equipos de Comunicación	10
Proyectos FERUM	4

b8) Costos Operacionales y de Capital

Los gastos de mantenimiento y reparaciones se cargan a resultados del año. Los costos de renovaciones y mejoras de importancia, se consideran como adiciones de activos fijos.

b9) Inversiones en Acciones

Las Inversiones en Acciones están registradas al Costo de Adquisición, y fueron valuadas al valor patrimonial proporcional.

c) REFERENTES A LOS PASIVOS

c1) Los pasivos están registrados, en las respectivas cuentas a corto y largo plazo de acuerdo a su naturaleza, tal cual se explica en las notas referentes a las obligaciones de la empresa.

c2) Los créditos diferidos están clasificados y registrados por separado en las respectivas cuentas y subcuentas.

d) REFERENTES AL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

d1) El patrimonio invertido por los accionistas en la Empresa está registrado en cuanto a su valor y movimiento al 31 de diciembre del 2005.

d2) Las cuentas de reserva legal, reserva de revaluación, reserva patrimonial, (Reserva Compensación por Diferencial Tarifario), otras reservas están debidamente separadas en cuentas que integran el patrimonio.

e) REFERENTES A LA DETERMINACION DE RESULTADOS

e1) La empresa registra los ingresos por venta de energía dentro del mes en que se prestó el servicio, es decir en base al sistema de causación.

- e2) Todos los demás ingresos y gastos son reconocidos y registrados cuando se efectúan las transacciones correspondientes.
- e3) Las operaciones de ingresos y gastos extraordinarios que son de carácter no recurrente han sido reconocidas y registradas en el periodo 2005 y están separadas de las operaciones normales.
- e4) La empresa compra energía eléctrica al Mercado Eléctrico Mayorista Ecuatoriano, cuya administración técnica y económica se encuentra a cargo del CENACE, así como a las diferentes compañías generadoras existentes en el país, mediante contratos a término y al mercado Spot.

La facturación por este concepto es registrada en cuentas de gastos y en el pasivo correspondiente hasta su cancelación a través del Fideicomiso contratado con el Banco de Guayaquil.

Los precios de compra por kilovatio de energía fueron fijados por el CENACE, el cual fija un precio promedio de costos marginales el cual establece el precio de energía en el mercado spot, mientras que los precios de venta de las tarifas eléctricas fueron fijados por el CONELEC a través del pliego tarifario.

e5) Seguridad Social

De conformidad con disposiciones legales vigentes, la empresa ha efectuado aportaciones al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social, quienes han asumido la responsabilidad de pagar al personal los beneficios que establece el Código de Trabajo por concepto de fondo de reserva y pensiones de jubilación.

En adición, dichas disposiciones han establecido que los trabajadores tendrán derecho a la jubilación patronal, sin perjuicio de las que les corresponde según la Ley del Seguro Social Obligatorio.

e6) Jubilación Patronal

De acuerdo con lo dispuesto en la Ley 124, publicada en el R.O No. 379 del 8 de agosto de 1998, en su artículo 6to. sustituyó el numeral 14 del artículo 10 de la Ley de Régimen Tributario por lo siguiente:

"14. La totalidad de las provisiones para pensiones jubilares patronales, actuarialmente formuladas por empresas especializadas o profesionales en la materia, siempre que se refieren al personal que haya cumplido por lo menos diez años consecutivos de trabajo en la misma empresa".

La empresa al 31 de diciembre del 2005, provisionó por este concepto, el valor de US \$ 369,766.39 de acuerdo con estudios actuariales realizados por la firma Logaritmo Cía. Ltda. (Nota 20)

e7) Comité de Empresa y Contrato Colectivo de Trabajo

La Empresa ha reconocido al Comité de Empresa de los Trabajadores, como la única organización representante de los mismos.

Al 31 de diciembre del 2005, se encuentra en vigencia el Décimo Tercer Contrato Colectivo de Trabajo el mismo que rige desde el primero de enero del 2.003, y se prolongará su vigencia a partir de esta fecha, de dos años en dos años por sentencia del Tribunal de Conciliación y Arbitraje dictada en octubre del 2005.

f) **REGIMEN TRIBUTARIO**

La empresa, está sujeta al nuevo sistema de Régimen Tributario Interno del país.

g) **PARTICIPACION DEL PERSONAL**

De conformidad con disposiciones legales la empresa pagará a sus trabajadores y empleados una participación del 15% sobre las utilidades, situación que no se produce en el presente ejercicio por existir pérdida.

NOTA 3. FONDOS DISPONIBLES

El saldo de esta cuenta está conformado por los siguientes rubros:

CAJA GENERAL		52,220.65
BANCOS	(1)	3,898,881.04
FONDOS ROTATIVOS		54,400.00
INVERSIONES TEMPORALES DE CAJA	(2)	<u>595,426.00</u>
TOTAL US \$		<u>4,600,927.69</u>

(1) Fondos mantenidos en las siguientes Instituciones Bancarias:

BANCO DEL AUSTRO	952,743.35
BANCO PACIFICO	193,320.46
BANCO PICHINCHA	377,867.80
BANCO DE GUAYAQUIL	495,546.56
PRODUBANCO	221,953.68
UNIBANCO	5,521.37
BANCO MM JARAMILLO	506,601.56
BANCO INTERNACIONAL	1,131,767.58
BANCO DE FOMENTO	<u>13,558.68</u>
TOTAL US \$	<u>3,898,881.04</u>

(2) Compuesto por las siguientes inversiones:

No. INVERSION	FECHA		INSTITUCION	PLAZO	INTERES	MONTO
	INICIO	VENCIMIENTO				
500105914	13-May-05	08-May-06	BANCO INTERNACIONAL (a)	360 DIAS	4.50%	100,000.00
B125117	28-Oct-05	23-Oct-06	BANCO PICHINCHA (b)	360 DIAS	5.50%	373,936.00
B125116	28-Oct-05	26-Abr-06	BANCO PICHINCHA (b)	180 DIAS	5%	<u>121,490.00</u>
TOTAL US \$						<u>595,426.00</u>

(a) Garantía de Fiel Cumplimiento entregada al CONELEC, de acuerdo a lo determinado en el Convenio de Concesión de Energía.

(b) Corresponde a las Garantías Bancarias para garantizar el fiel cumplimiento del contrato de compra y venta de energía con las Empresas Generadoras Hidronación S.A. y Termopichincha S. A

NOTA 4. CUENTAS POR COBRAR CONSUMIDORES

Comprenden valores adeudados por los abonados por consumo de energía, impuestos y otros valores por cobrar, facturados en las planillas de consumo, en las siguientes agencias de la EEASA:

AMBATO	3,542,147.36
PATATE	83,591.56
PELILEO	390,741.97
PILLARO	163,460.27
BAÑOS	184,147.11
PASTAZA	437,090.43
PALORA	74,928.24
TENA	860,437.14
ARCHIDONA	<u>306,338.65</u>
TOTAL US \$	<u>6,042,882.73</u>

(1) La cartera vencida de la empresa se compone de:

	PARCIAL	TOTAL
CARTERA CORRIENTE		3,278,437.17
CARTERA VENCIDA		
SISTEMA TUNGURAHUA	-	1,550,002.79
AMBATO	1,179,500.62	
PATATE	51,158.51	
PELILEO	189,486.89	
PILLARO	61,090.79	
BAÑOS	<u>68,765.98</u>	
SISTEMA PASTAZA		180,699.87
SISTEMA PALORA		49,654.74
SISTEMA NAPO		<u>984,088.16</u>
TOTAL US \$ (*)		<u>6,042,882.73</u>

(*) De acuerdo al siguiente periodo de antigüedad:

	CARTERA CORRIENTE	CARTERA VENCIDA	TOTAL CARTERA
CARTERA CORRIENTE	3,278,437.17		3,278,437.17
<u>CARTERA VENCIDA</u>			
0 A 30 DIAS	917,460.66		917,460.66
31 A 60 DIAS	357,068.31		357,068.31
61 A 90 DIAS	-	152,395.88	152,395.88
91 A 180 DIAS	-	332,580.66	332,580.66
181 A 360 DIAS	-	320,708.52	320,708.52
MAS DE 360 DIAS	-	<u>684,231.53</u>	<u>684,231.53</u>
TOTAL CARTERA	<u>4,552,966.14</u>	<u>1,489,916.59</u>	<u>6,042,882.73</u>

De la comparación efectuada a la cartera vencida entre el año 2005 y 2004, se observa la siguiente variación:

AGENCIA	CRECIMIENTO CARTERA	BAJA DE CARTERA	MOVIMIENTO NETO
AMBATO	-	-97,335.18	-97,335.18
PATATE	3,129.51	-	3,129.51
PELILEO	12,421.05	-	12,421.05
PILLARO	-	-12,098.28	-12,098.28
BAÑOS	-	-33,858.41	-33,858.41
SISTEMA PASTAZA	-	-12,115.52	-12,115.52
SISTEMA PALORA	13,098.00	-	13,098.00
SISTEMA NAPO	<u>106,609.24</u>	<u>-</u>	<u>106,609.24</u>
TOTAL US \$	<u>135,257.80</u>	<u>-155,407.39</u>	<u>-20,149.59</u>

Pliego Tarifario

En nuestra opinión el pliego tarifario aplicado por la empresa en el presente ejercicio fue de acuerdo a los términos establecidos en los documentos proporcionados por el Conelec.

NOTA 5. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Al 31 de diciembre del 2005, esta cuenta comprende los siguientes valores:

EMPRESAS ELECTRICAS	(1)	2,114,822.29
CENACE DECRETO 1311	(2)	2,333,208.38
PRESTAMOS TRABAJADORES		279,829.41
DEUDORES OBRAS Y CONTRATOS		129,892.62
ADMINISTRACION DE FONDOS FIDEICOMISO		119,022.10
CUENTAS POR COBRAR DISTRIBUIDORAS	(3)	171,587.15
CARGOS FIJOS Y FALTANTES		40,692.45
OTROS CUENTAS POR COBRAR		<u>88,880.11</u>
TOTAL US \$.		<u>5,277,934.51</u>

- (1) Saldo que lo conforma el contrato de compra de energía y acta transaccional con las siguientes empresas:

EMPRESA ELECTRICA SUCUMBIOS	(a)	1,079,371.97
SISTEMA ELECTRICO TENA	(b)	<u>1,035,450.32</u>
TOTAL US \$.		<u>2,114,822.29</u>

- (a) Contrato de compra venta de energía eléctrica entre la empresa Eléctrica Sucumbios y la Empresa Eléctrica Ambato, firmada el 22 de junio del 2003, con la finalidad de entregar energía comprometida en la barra de 69 kv. de la Subestación Totoras, en el arranque de la línea de subtransmisión Totoras - Pelileo - Baños - Puyo - Tena - Coca.
 - (b) Acta de Transferencia de Activos del Sistema Eléctrico Tena a la Empresa Eléctrica Ambato, para su capitalización a favor del Fondo de Solidaridad. firmado el 25 de Junio del 2004, según lo dispuesto en la Cláusula Quinta (Pasivos Corrientes).
- (2) De acuerdo con el Decreto 1311 publicado en el Registro Oficial No. 281 del 9 de marzo del 2001, en el cual el Gobierno Nacional acuerda reconocer un diferencial tarifario a favor de las empresas distribuidoras de energía del país, valor que resulta a favor de la empresa producto de la compensación de deudas.
 - (3) Corresponde a la venta de energía efectuada por la EEASA a otras empresas eléctricas.

NOTA 6.

PROVISION ACUMULADA PARA CUENTAS INCOBRABLES

En el ejercicio económico 2005 la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A., provisionó para riesgos de incobrabilidad el 1% de la cartera de la cuenta No. 112 Cuenta por Cobrar Consumidores. Su movimiento fue el siguiente:

	SALDO AL 31-Dic-04	MOVIMIENTO	SALDO AL 31-Dic-05
DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR	32,091.95	49,980.30	82,072.25
CUENTA CONSUMIDORES	414,142.54	60,428.82	474,571.36
ANTICIPOS DE CONTRATOS A CORTO PLAZO	<u>5,063.55</u>	<u>-</u>	<u>5,063.55</u>
TOTAL US \$.	<u>451,298.04</u>	<u>110,409.12</u>	<u>561,707.16</u>

A nuestro criterio, la provisión mantenida por la Empresa Eléctrica Ambato, sería insuficiente para cubrir riesgos de incobrabilidad, ya que la EEASA mantiene una cartera vencida de US \$. 1,489,916.59.

NOTA 7. ANTICIPO CONTRATOS A CORTO PLAZO

Comprende los anticipos efectuados por parte de la Empresa a proveedores y contratistas, según el siguiente detalle:

ESEMEC	117,583.30
UNISYDATA S.A.	89,977.44
SIEMEMS S.A.	82,155.00
QUEMCO CIA LTDA.	55,135.00
ALEMINSA S.A.	52,310.00
ENERLUZ S.A.	31,607.50
OTRAS COMPRAS DE MATERIALES	170,513.91
CONSTRUCCIONES DE OBRAS	506,806.34
CONTRATOS ESTUDIOS CONSULTORIA	31,724.24
CONTRATOS SERVICIOS PROFESIONALES	19,394.00
OTROS VALORES	<u>15,090.00</u>
TOTAL US \$.	<u>1,172,296.73</u>

NOTA 8. INVENTARIOS

El saldo de esta cuenta incluye los siguientes valores:

	SALDO AL 31-Dic-04	MOVIMIENTO		SALDO AL 31-Dic-05
		INGRESO	EGRESO	
BODEGAS	4,329,967.57	7,546,257.18	7,518,775.17	4,357,449.58
COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	63,055.20	94,514.22	94,233.05	63,336.37
COMPRAS LOCALES EN TRANSITO	4,761.81	2,644,295.26	2,647,917.03	1,140.04
MATERIALES EN TRANSFORMACION	-	<u>23,704.62</u>	<u>19,184.48</u>	<u>4,520.14</u>
TOTAL US \$	<u>4,397,784.58</u>	<u>10,308,771.28</u>	<u>10,280,109.73</u>	<u>4,426,446.13</u>

Al 31 de diciembre del 2005, se efectuó un muestreo de las bodegas ubicadas en el sector de Tungurahua (Bodegas 1, 2 y 4), y en su totalidad la Bodega 9 del Tena. Con relación a las Bodegas 3, 5 y 6 así como la bodega 7 del Puyo y 8 de Palora no se realizaron pruebas para sustentar las cifras registradas en bodegas y efectuar los respectivos ajustes en caso de existir con los datos contables.

La empresa tiene como política que, los faltantes y sobrantes determinados en la toma física de inventarios se justifiquen mediante el procedimiento de compensación entre ítems.

NOTA 9. FIDEICOMISO EEASA.

Con fecha 25 de septiembre del 2001, se suscribe el Contrato de Fideicomiso Mercantil Banco de Guayaquil-Empresa Eléctrica Ambato S.A., M-03-019-01, cuyo objeto es la administración de los depósitos de los valores recaudados por venta de energía, valores que se destinarán al pago de las facturas por transmisión y compra de energía a las generadoras del país, así como al Mercado Eléctrico Mayorista.

El saldo al 31 de diciembre del 2005 fue de US \$ 2,120,812.61

Saldo que no mantiene una conciliación de valores desde junio del año 2004 hasta la presente fecha entre los estados de cuenta del Banco de Guayaquil y los registros Contables de la EEASA. Con fecha 16 de marzo del 2006 el Banco de Guayaquil Administradora de Fondos y Fideicomisos envía a la EEASA copias de los Estados de Cuenta Bancarios desde septiembre del 2001 hasta diciembre del 2005 para la conciliación con los registros de la Empresa.

NOTA 10. ACTIVO FIJO

El movimiento de esta cuenta se resume como sigue:

DETALLE	SALDO AL 31-Dic-04	MOVIMIENTO	SALDO AL 31-Dic-05
CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	4,547,346.29	- 9,328.94	4,538,017.35
CENTRALES DE COMBUSTION INTERNA	8,355,316.65	3,888.64	8,359,205.29
LINEAS Y SUB. DE TRANSMISIÓN	2,656,732.28	-	2,656,732.28
LINEAS Y SUB. DE SUBTRANSMISION	13,449,836.74	63,219.20	13,513,055.94
LINEAS Y SUB. DE DISTRIBUCIÓN	57,842,457.58	- 298,264.85	57,544,192.73
INSTALACION DE SERVICIO A CONSUMIDOR	13,498,229.78	860,799.97	14,359,029.75
INSTALACIONES GENERALES	8,598,956.43	585,040.35	9,183,996.78
SUBTOTAL	108,948,875.75	1,205,354.37	110,154,230.12
FERUM BIEN. E INST. EN SERVICIO	6,110,644.00	3,262,838.94	9,373,482.94
BIENES E INST. QUE NO SON DE SERV.	957,645.33	-	957,645.33
SUBTOTAL	116,017,165.08	4,468,193.31	120,485,358.39
DEPRECIACIÓN ACUMULADA	-71,380,450.97	- 1,462,571.06	-72,843,022.03
TOTAL BIENES E INST. DEPRECIABLES	44,636,714.11	3,005,622.25	47,642,336.36
OBRAS EN CONSTRUCCIÓN	4,770,229.89	2,240,278.25	7,010,508.14
TOTAL BIENES E INST. EN SERVICIO	49,406,944.00	5,245,900.50	54,652,844.50

La depreciación de bienes e instalaciones en servicio cargada a resultados en el presente ejercicio económico asciende a US \$ 3,420,310.18, de acuerdo a las tasas expresadas en la Nota 2b7.

En la cuenta 141 Bienes e Instalaciones en Servicio en el año 2004, se integra el Sistema Eléctrico Tena a la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A. Mediante Acta de Transferencia de Activos se insertan en la contabilidad de la EEASA las Instalaciones Generales y los Activos Eléctricos del SET inventariados con corte al 30 de septiembre de 1999, por lo tanto no se incluyeron en el registro las obras y mejoras construidas así como los retiros y bajas a partir de octubre de 1999 hasta el 31 de mayo del 2004.

DEFICIENCIA EN COBERTURA DE SEGUROS

Al 31 de diciembre del 2005 la empresa mantiene una deficiencia en la cobertura de seguros para cubrir eventuales siniestros de los activos e inventarios de su propiedad de US \$ 50,172,676.25

NOTA 11. OTRAS INVERSIONES

Comprenden las acciones que la Empresa Eléctrica Ambato S.A., posee en el Parque Industrial Ambato CEM; por ciento cuarenta mil quinientos setenta y nueve Acciones Ordinarias de US \$ 1.00 cada una, y en el Almacén Laboral Cía. Ltda., de trece mil ochocientos ochenta y dos Acciones de US \$ 1.00 cada una.

	VALOR NOMINAL	VALOR PATRIMONIAL	TOTAL
PARQUE INDUSTRIAL AMBATO	140,579.00	65,928.56	206,507.56
ALMACEN LABORAL	13,882.00	6,031.94	19,913.94
PARQUE INDUSTRIAL AMBATO	-	1,576.20	1,576.20
TOTAL US \$	154,461.00	73,536.70	227,997.70

NOTA 12. CUENTAS POR LIQUIDAR

El saldo de esta cuenta está compuesto por:

PLANILLAS DADAS DE BAJA 2002	(1)	25,652.41
PLANILLAS DADAS DE BAJA 2003	(1)	84,779.08
PLANILLAS DADAS DE BAJA 2004	(1)	140,661.09
PLANILLAS DADAS DE BAJA 2005	(1)	138,322.84
RETENCIÓN EN LA FUENTE	(2)	322,121.45
OTRAS CUENTAS POR LIQUIDAR		<u>95,448.26</u>
TOTAL US \$		<u>806,985.13</u>

- (1) Corresponde a planillas de consumo de energía de consumidores de la empresa que se mantienen mas de 60 meses impagos y que la empresa considera irrecuperables, los cuales corresponden a los siguientes cantones:

TUNGURAHUA	333,115.82
PASTAZA	<u>56,299.60</u>
TOTAL PLANILLAS	<u>389,415.42</u>

- (2) Valor de retenciones en la fuente efectuadas a planillas de consumo.

NOTA 13. OTROS DEBITOS DIFERIDOS

El saldo de esta cuenta se conforma así:

AMORTIZACION ACTAS DETERMINC. SRI. AMBATO	154.09
POLIZAS DE SEGUROS	9,254.14
LICENCIAS, SOFTWARE Y MODULOS	(1) <u>150,677.77</u>
TOTAL US \$	<u>160,086.00</u>

- (1) Corresponden a la amortización por concepto de adquisición de licencias, software para los equipos de computación y módulos del programa CYSMIST (software) de acuerdo al siguiente detalle:

LICENCIAS EQUIPOS DE COMPUTACION	10,400.04
SOFTWARE EQUIPOS DE COMPUTACION	123,197.73
MODULOS PROGRAMA CYMDIST	<u>17,080.00</u>
TOTAL US \$	<u>150,677.77</u>

NOTA 14. CUENTAS DE ORDEN

Corresponden a valores registrados para su seguimiento y control como son garantías, contratos, pólizas, bienes de control, según el siguiente detalle:

CONELEC	(1)	611,779.74
CONTRATOS CONSTRUCCIONES OBRAS CIVILES		1,642,711.03
POLIZAS DE SEGURO, GARANTIAS		4,039,078.23
BIENES DE CONTROL		151,793.05
CUENTAS DE ORDEN CONTINGENTES	(2)	547,062.71
CUENTAS DE ORDEN VARIAS	(3)	6,727,944.52
OTRAS GARANTIAS		<u>2,556.54</u>
TOTAL US \$		<u>13,722,925.82</u>

(1) Corresponde a la garantía por el Contrato de Concesión de Energía.

(2) Corresponde a las Actas de Determinación emitidas por el Servicio de Rentas Internas producto de la Revisión Tributaria de los ejercicios económicos 1998, 1999 y 2000, por concepto de Impuesto a la Renta e Impuesto al Valor Agregado IVA.

(3) Registro de las planillas de recaudación del Sistema Napo Sur.

NOTA 15. DOCUMENTOS POR PAGAR

Con fecha diciembre del 2001, se suscribe el Convenio de Novación y Pago entre el Ministerio de Economía, la Empresa Eléctrica Manabí y la Empresa Eléctrica Ambato mediante el cual la EEASA asume la obligación contraída con los organismos de crédito externo por su participación en el Programa de Subtransmisión Fase "A", por US \$ 3,410,255.40., de los cuales el Ministerio subrogó US \$ 1,581,466.90 y el saldo consta como un crédito a pagar.

Al 31 de diciembre del 2005, estas cuentas se componen de:

	PORCION CORRIENTE		LARGO PLAZO
	CUENTA 201	CUENTA 207	CUENTA 229
PROGRAMA FASE A	-	-	1,828,788.50
PRESTAMO CAF	151,124.51	-	183,140.72
INTERESES CAF	-	5,503.20	22,620.29
PRESTAMO BELGA	-	-	113,060.59
TOTAL OBLIGACIONES DEL EXTERIOR	151,124.51	5,503.20	2,147,610.10
JUBILACION PATRONAL	100,000.45	-	-
TOTAL US \$	251,124.96	5,503.20	2,147,610.10

El valor de US \$ 1,828,788.50 aún no vencido se mantiene registrado como un Pasivo a Largo Plazo, valor del cual no se obtuvo las respectivas Tablas de Amortización.

NOTA 16. PROVEEDORES

El saldo de esta cuenta comprende los siguientes valores:

ALTATEN S.A.	226,655.88
ZAVATO	91,267.67
CABLEC	83,881.18
ENERLUZ S.A.	70,798.60
ELABORADOS DE HORMIGON	55,888.71
ELECTROCABLES	26,929.08
HIDALGO MAURICIO	26,248.32
INNOVAT	25,097.58
ESEMEC	20,237.67
CONELSA	19,222.80
OPTRONIC	14,949.76
OTROS PROVEEDORES	245,220.00
TOTAL US \$	906,397.25

NOTA 17. CUENTAS POR PAGAR

El saldo de esta cuenta está conformado por:

EMPRESAS GENERADORAS	(1)	4,587,155.48
MERCADO SPOT	(1)	3,885,096.09
SISTEMA ELECTRICO TENA		279,167.38
OTRAS CUENTAS POR PAGAR		<u>44,749.74</u>
TOTAL US \$.		<u>8,796,168.69</u>

- (1) La empresa no ha conciliado con algunas empresas eléctricas los valores por concepto de compra de energía.

NOTA 18. OBLIGACIONES PATRONALES Y RETENCIONES A TERCEROS

Comprende los siguientes valores:

	SALDO AL			SALDO AL
	31-Dic-04	PROVISIONES	PAGOS	31-Dic-05
APORTES Y PRESTAMOS IESS	41,319.39	488,948.27	592,103.30	144,474.42
FONDOS DE RESERVA	77,437.32	152,700.34	183,750.91	108,487.89
DECIMOS TERCERO SUELDO	19,541.52	254,450.54	256,590.82	21,681.80
DECIMOS CUARTO SUELDO	16,907.20	45,578.52	42,233.82	13,562.50
BONIFICACIONES	20,282.44	36,369.57	37,296.68	21,209.55
VACACIONES	424,121.70	49,639.04	166,072.25	540,554.91
COOPERATIVA DE LA EMPRESA	23,361.98	512,720.16	513,284.01	23,925.83
IMPUESTO A LA RENTA	8,456.36	91,129.60	97,287.55	14,614.31
RETENCIONES JUDICIALES	3,031.78	14,338.46	12,125.34	818.66
SINDICATO DE LA EMPRESA	4,177.49	82,808.42	82,520.26	3,889.33
COMISARIATO	1,564.85	32,672.54	33,517.54	2,409.85
ASOCIACION DE EMPLEADOS	1,318.60	29,137.15	28,527.77	709.22
TESORERO DE LA EMPRESA	565.99	16,888.56	17,097.59	775.02
MULTAS	<u>4.68</u>	<u>80.45</u>	<u>87.52</u>	<u>11.75</u>
TOTAL US \$	<u>642,091.30</u>	<u>1,807,461.62</u>	<u>2,062,495.36</u>	<u>897,125.04</u>

NOTA 19. OTRAS PASIVOS CORRIENTES.

Se encuentra compuesto de la siguiente manera:

CUERPO DE BOMBEROS	194,770.97
TASA DE BASURA	155,673.22
SEGURO DE INCENDIOS	1,691.01
FERUM	111,508.93
IMPUESTOS FISCALES (1)	107,777.88
CUENTAS POR PAGAR CARTERA	<u>56,920.03</u>
TOTAL US \$.	<u>628,342.04</u>

(1) Impuestos que se encuentran conformados de la siguiente manera:

	SALDO AL 31-Dic-04	PAGOS	RECAUDACION	SALDO AL 31-Dic-05
RETENCION IMPUESTO A LA RENTA				
1% RETENCION	34,746.33	368,828.41	371,487.16	37,405.08
5% RETENCION	0.75	-	-	0.75
RETENCION 1X1000	0.38	58.10	61.47	3.75
8% RETENCION	<u>3,374.05</u>	<u>19,082.22</u>	<u>22,214.35</u>	<u>6,506.18</u>
TOTAL US \$	38,121.51	387,968.73	393,762.98	43,915.76
IMPUESTO VALOR AGREGADO				
30% IVA	8,197.93	101,406.67	111,107.08	17,898.34
70% IVA	22,923.10	164,744.39	161,082.98	19,261.69
100% IVA	<u>4,943.96</u>	<u>25,630.15</u>	<u>29,421.84</u>	<u>8,735.65</u>
TOTAL US \$	36,064.99	291,781.21	301,611.90	45,895.68
IVA COBRADO	<u>8,206.24</u>	<u>112,795.82</u>	<u>122,556.02</u>	<u>17,966.44</u>
TOTAL US \$	<u>82,392.74</u>	<u>792,545.76</u>	<u>817,930.90</u>	<u>107,777.88</u>

NOTA 20. PROVISIONES JUBILACIÓN PATRONAL

El saldo de esta cuenta al 31 de diciembre del 2005, se compone por:

JUBILACION ESPECIAL PATRONAL (1)	2,158,074.72
RETIRO VOLUNTARIO	271,238.98
INDEMNIZACION JUBILACIÓN	820,453.30
25% DESAHUCIO	<u>466,315.76</u>
TOTAL US \$	<u>3,716,082.76</u>

Corresponde a la provisión para Jubilación Especial Patronal, según estudio actuarial de la firma Logaritmo Cía. Ltda.

NOTA 21. OTROS CREDITOS DIFERIDOS

El saldo de esta cuenta incluye los siguientes valores.

FONDO DE SOLIDARIDAD	(1)	1,355,195.64
RELIQUIDACION PRICE CAP	(2)	656,504.52
DEPOSITO DE ABONADOS	(3)	684,232.64
FERUM		149,989.85
CUERPO DE BOMBEROS		384,538.87
SEGURO INCENDIOS		4,314.79
TASA DE BASURA		197,792.55
CUENTAS POR PAGAR CARTERA		226,989.04
OTROS CREDITOS DIFERIDOS		<u>113,865.11</u>
TOTAL US \$.		<u>3,773,423.01</u>

- (1) Corresponde al ingreso de los valores de acuerdo con la cláusula cuarta de Bienes y valores transferidos del Sistema Eléctrico Tena a la Empresa Eléctrica Ambato, según el siguiente detalle:

ACTIVOS FIJOS E INSTALACIONES GENERALES	97,923.00
ACTIVOS FIJOS ELÉCTRICOS	843,396.00
INVENTARIOS BODEGA	382,303.81
REPUESTOS DE GENERACIÓN	200.00
BIENES DE CONTROL	<u>2,542.00</u>
SUBTOTAL	1,326,364.81
OTROS VALORES	<u>28,830.83</u>
TOTAL US \$	<u>1,355,195.64</u>

- (2) Corresponde al registro de los oficios del Cenace Nos. 2415 y 2411 del 13 de septiembre del 2002, por concepto de reliquidaciones por redefinición del precio de mercado por el período de facturación del 16 de enero al 3 de mayo del 2002.

(3) Conformado de la siguiente manera:

	CONSUMO	ACOMETIDA	MEDIDOR	TOTAL
TUNGURAHUA	504,640.98	3,415.81	55,323.20	563,379.99
PASTAZA	91,590.51	5,226.91	411.33	97,228.75
NAPO	<u>23,623.90</u>	-	-	<u>23,623.90</u>
TOTAL US \$	<u>619,855.39</u>	<u>8,642.72</u>	<u>55,734.53</u>	<u>684,232.64</u>

NOTA 22. CAPITAL SOCIAL

El capital social de la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A. es de veinte y cinco millones quinientos ochenta y seis mil doscientos setenta y un dólares (US \$. 25,586,271.00), el cual se encuentra representado por veinte y cinco millones quinientos ochenta y seis mil doscientas setenta y un (25,586,271) acciones ordinarias y nominativas de un dólar (US \$. 1.00) cada una.

El capital social de la empresa, al 31 de diciembre del 2005, está conformado de la siguiente manera:

	<u>CAPITAL</u>	<u>PORCENTAJE</u>
FONDO DE SOLIDARIDAD	13,969,500.00	54.60%
CONSEJO PROVINCIAL DEL TUNGURAHUA	5,442,276.00	21.27%
CONSEJO PROVINCIAL DE PASTAZA	695,022.00	2.72%
CONSEJO PROVINCIAL DE MORONA SANTIAGO	115,507.00	0.45%
MUNICIPIO DE AMBATO	2,042,049.00	7.98%
MUNICIPIO DE PATATE	195,786.00	0.77%
MUNICIPIO DE PELILEO	543,289.00	2.12%
MUNICIPIO DE PÍLLARO	271,439.00	1.06%
MUNICIPIO DE BAÑOS	252,927.00	0.99%
MUNICIPIO DE QUERO	212,483.00	0.83%
MUNICIPIO DE MOCHA	253,778.00	0.99%
MUNICIPIO DE CEVALLOS	176,939.00	0.69%
MUNICIPIO DE TISALEO	249,230.00	0.97%
MUNICIPIO DE PASTAZA	757,608.00	2.96%
MUNICIPIO DE MERA	291,361.00	1.14%
MUNICIPIO DE PALORA	112,365.00	0.44%
CÁMARA DE COMERCIO DEL TUNGURAHUA	2,356.00	0.01%
CÁMARA DE INDUSTRIAS DEL TUNGURAHUA	<u>2,356.00</u>	<u>0.01%</u>
TOTAL US \$.	<u>25,586,271.00</u>	<u>100.00%</u>

NOTA 23. APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACION

El saldo de esta cuenta está compuesto por las aportaciones que realizan los accionistas, básicamente el Fondo de Solidaridad a través de los fondos provenientes del FERUM. Al 31 de diciembre del 2005 los saldos de aportes para futura capitalización fueron:

	SALDO 2004	MOVIMIENTO	SALDO 2005	PORCENTAJE
FONDO DE SOLIDARIDAD	8,433,792.91	1,689,016.70	10,122,809.61	85.36%
H. CONSEJO PROVINCIAL DEL TUNGURAHUA	40,000.00	51,963.06	91,963.06	0.78%
H. CONSEJO PROVINCIAL DE PASTAZA	678,315.60	91,245.00	769,560.60	6.49%
MUNICIPIO DE AMBATO	384,759.98	61,477.16	446,237.14	3.76%
MUNICIPIO DE PATATE	23,836.38	-	23,836.38	0.20%
MUNICIPIO DE PELILEO	112,631.63	44,055.81	156,687.44	1.32%
MUNICIPIO DE QUERO	40,039.88	2,271.00	42,310.88	0.36%
MUNICIPIO DE CEVALLOS	25,992.27	16,154.18	42,146.45	0.36%
MUNICIPIO DE TISALEO	37,097.34	-	37,097.34	0.31%
MUNICIPIO DE PASTAZA	4,350.00	16,350.00	20,700.00	0.17%
MUNICIPIO DE BAÑOS	33,043.64	16,584.16	49,627.80	0.42%
MUNICIPIO DE MERA	6,375.40	-	6,375.40	0.05%
MUNICIPIO DE MOCHA	21,199.72	-	21,199.72	0.18%
MUNICIPIO DE PALORA	28,570.00	-	28,570.00	0.24%
TOTAL US \$.	9,870,004.75	1,989,117.07	11,859,121.82	100.00%

NOTA 24. RESERVA LEGAL

De acuerdo a disposiciones legales vigentes en el país, (Artic. 297 del Régimen de Compañías) "de las utilidades liquidadas que resulten de cada ejercicio se tomará un porcentaje no menor de un diez por ciento, destinado a formar el fondo de reserva legal, hasta que éste alcance por lo menos el cincuenta por ciento del capital Social". Esta reserva no es disponible para el pago de dividendos a los accionistas, y/o absorción de pérdidas pero puede ser capitalizada en su totalidad.

El saldo de la cuenta la 31 de Diciembre del 2005 fue US \$ 105,462.23

NOTA 25. RESERVA DE REVALUACIÓN

El saldo de esta cuenta al 31 de diciembre del 2005 es de US \$ 6,906,513.38

En cumplimiento a lo estipulado en la Resolución No. 00.Q.ICI.013 de la Superintendencia de Compañías (R.O. 146 del 22 de agosto del 2000), la EEASA con corte al 31 de marzo del 2000, a través de la firma Sertecpro Cía. Ltda. realizó el inventario y avalúo de los bienes de su propiedad,

NOTA 26. RESERVA COMPENSACIÓN POR DIFERENCIAL TARIFARIO

En esta cuenta fueron contabilizados los decretos 1311, 2048 A, publicados en los Registros Oficiales No. 281 del 9 de marzo y No. 454 del 15 de noviembre del 2.001, mediante los cuales el Estado Ecuatoriano a través del Ministerio de Economía y Finanzas, asume la obligación de pagar la diferencia de ingresos generados por el déficit tarifario correspondiente al período comprendido entre el 1 de abril de 1.999 y el 31 de diciembre del 2.001.

	DECRETO 1311	DECRETO 2048A	TOTAL
SALDO AL 31/DIC/2003	7,858,762.29	2,012,967.48	9,871,729.77
MOVIMIENTO AÑO 2004	<u>493,405.68</u>	<u>295,873.57</u>	<u>789,279.25</u>
SALDO AL 31/DIC/2005	<u>8,352,167.97</u>	<u>2,308,841.05</u>	<u>10,661,009.02</u>

Al 31 de diciembre del 2005 el Ministerio de Economía y Finanzas no ha expedido un acuerdo en el que se determinen los valores, mecanismos y las fechas en que se compensará el déficit tarifario por el período comprendido entre el 1 de abril de 1.999 y el 31 de diciembre del 2.001, por tanto la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Sur S.A., desconoce los valores que deberá afectar en sus Estados Financieros.

NOTA 27. DONACIONES DE CAPITAL Y CONTRIBUCIONES

El saldo de esta cuenta comprende lo siguiente:

ENTIDADES FISCALES	(1)	955,556.69
CONTRIBUCIÓN PARA CONSTRUCCIONES TUNGURAHUA		1,473,933.88
CONTRIBUCIÓN PARA CONSTRUCCIONES PASTAZA		48,768.08
CONTRIBUCIÓN PARA CONSTRUCCIONES PALORA		9,856.82
CONTRIBUCIÓN PARA CONSTRUCCIONES TENA		22,730.10
CONTRIBUCIÓN PARA MATERIALES Y EQUIPOS		<u>2,780,226.71</u>
TOTAL US \$		<u>5,291,072.28</u>

- (1) Corresponde a los valores recibidos por el Ministerio de Obras Públicas para la construcción del Paso Lateral Ambato.

NOTA 28. ABSORCIÓN PERDIDA PRESENTE EJERCICIO

La empresa podrá acogerse a lo dispuesto en la Resolución de la Superintendencia de Compañías No. 01.Q. ICI. 017 del 19 de diciembre del 2001, Art. 7 **Compensación de Pérdidas**; para compensar la pérdida del presente ejercicio económico que fue de US \$ 503,751.14

La absorción de la pérdida será aprobada y ratificada por la Junta General de Accionistas.

NOTA 29. VENTA DE ENERGIA

El saldo de esta cuenta se encuentra compuesto de la siguiente manera:

VENTA ENERGIA PARTICULAR	30,752,736.38
VENTA DE ENERGIA ENTIDADES OFICIALES	1,047,301.76
VENTA DE ENERGIA ASISTENCIA SOCIAL	815,816.12
VENTA DE ENERGIA SUMINISTROS ESPECIALES	879,733.01
VENTA ENERGIA EN BLOQUE	7,207,252.55
PEAJE	<u>383,202.23</u>
TOTAL US \$	<u>41,086,042.05</u>

NOTA 30. INGRESOS DE OPERACIÓN QUE NO SON POR VENTA DE ENERGIA

Se encuentran conformados de la siguiente manera:

CONEXIONES Y RECONEXIONES	36,396.12
ARRIENDO DE PROPIEDADES	13,534.83
MULTAS, DAÑOS, PERJUICIOS A PROPIEDADES	32,264.64
RECARGOS POR RECONEXIONES	1,147,686.84
INTERESES POR MORA	173,230.17
RETENCION EN RECAUDACION TASA BASURA	117,547.26
ADECUACION DE INSTALACION	649,149.83
OTROS INGRESOS	(1) 3,328,450.76
VARIOS	<u>7,457.63</u>
TOTAL US \$	<u>5,505,718.08</u>

- (1) Comprende el registro contable los recursos asignados por el Gobierno Nacional según lo establecido en el Decreto 2045-A Arts. 2 y 3, publicado en el R. O. No. 416 del 8 de septiembre del 2004.

NOTA 31. COMPRA DE ENERGIA

Compuesto de la siguiente forma:

CENACE	5,907,543.75
EMPRESAS GENERADORAS	26,727,266.04
EMPRESAS DISTRIBUIDORAS	2,421,623.07
OTRAS EMPRESAS ELECTRICAS	1,749,642.74
TRANSELECTRIC PEAJE NAPO	<u>110,218.75</u>
TOTAL US \$	<u>36,916,294.35</u>

NOTA 32. GASTOS DE ADMINISTRACIÓN Y COMERCIALIZACION

En esta cuenta se registran los gastos en que se incurre para la operación, mantenimiento supervisión de las centrales, subestaciones, redes de alumbrado, medidores, instalaciones generales, y demás gastos de comercialización y administración. El siguiente es un detalle de estos gastos:

GENERACION HIDRÁULICA	165,324.59
GENERACION DE COMBUSTION INTERNA	172,533.71
TRANSMISIÓN	7,461.61
SUBTRANSMISION	378,583.19
DISTRIBUCIÓN	1,292,304.39
INSTALACIONES DE SERVICIOS A CONSUMIDORES	169,361.71
COMERCIALIZACION Y ADMINISTRACION GENERAL	<u>4,643,925.87</u>
TOTAL US \$	<u>6,829,495.07</u>

NOTA 33. CONVENIOS Y COMPROMISOS

Al 31 de diciembre del 2005, la empresa tiene suscritos contratos de compra-venta de energía con las diferentes empresas generadoras y distribuidoras de energía eléctrica del país, así como contratos con diferentes proveedores de materiales, repuestos, etc.

Contratos de Concesión y de Compra-Venta de Energía Eléctrica

Contrato de Concesión de Servicio Público de Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica, suscrito con el CONELEC el 31 de julio del 2001, para que la EEASA opere en las provincias de Tungurahua, Pastaza y Morona Santiago-Cantón Palora, con un plazo de 30 años. El 29 de diciembre del 2004 se suscribe un contrato complementario de concesión de energía en el cual se consolida en el área de concesión otorgada a la EEASA el área en la que se venía operando el Sistema Eléctrico Tena.

Contrato de Fideicomiso Mercantil

La Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A. con fecha septiembre del 2001 firmó el Contrato de Fideicomiso Mercantil denominado Fideicomiso Mercantil de Administración, Recursos y Pagos M-02-019-01 y la Administradora de Fondos de Inversión y Fideicomiso BG S.A., cuyo objeto es la conservación y administración material y financiera de los recursos provenientes de la venta de energía destinados a cubrir el pago a las empresas generadoras y distribuidoras de energía del país así como impuestos, tasas y devolución del VAD, según el orden de prelación establecido por el Comité Técnico Fiduciario. El 3 de Octubre del 2003, se realizó la suscripción del contrato modificatorio del Fideicomiso Mercantil con la Administradora de Fondos de Inversión y Fideicomiso Banco de Guayaquil S.A., en el cual se incluye al CENACE para que participe del Comité Técnico, así como se modificó el orden de prelación.

NOTA 34. NORMAS SOBRE LA PROPIEDAD INTELECTUAL Y DERECHOS DE AUTOR

Dando cumplimiento a lo dispuesto en la Resolución No. 04Q.I.J.001 de la Superintendencia de Compañías relacionada con el Estado de Cumplimiento de las Normas sobre Propiedad Intelectual y Derechos de Autor, EEAS.A., mantiene las licencias de sistemas de información, utilitarios y sistemas operativos, quedando pendiente actualizar algunas licencias de uso de la empresa.

NOTA 35. EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA

Mediante Resolución No. 02 del 14 de enero del 2005, la Junta de Accionistas aprobó los Presupuestos de Caja, Operación e Inversiones del ejercicio económico 2005, reformado mediante Resolución No. 053 del 22 de Noviembre del 2005.

El movimiento de la ejecución presupuestaria se observa :

	REFORMA PRESUPUESTO	LIQUIDACION PRESUPUESTO	VALOR EJECUTADO	VARIACION
INGRESOS				
VENTA DE ENERGIA	42,287,979.00	40,965,003.00	41,086,042.05	121,039.05
INGRESOS QUE NO SON VENTA DE ENERGIA	5,252,723.00	5,501,308.00	5,505,718.08	4,410.08
INGRESOS AJENOS A LA DISTRIBUCION	<u>361,451.00</u>	<u>473,318.00</u>	<u>705,674.40</u>	<u>232,356.40</u>
TOTAL INGRESOS	47,902,153.00	46,939,629.00	47,297,434.53	357,805.53
GASTOS				
COMPRA DE ENERGIA	38,174,848.00	37,081,128.00	36,916,294.35	- 164,833.65
GASTOS DE ADM Y COMERCIALIZACION	6,597,992.00	6,437,587.00	7,464,581.14	1,026,994.14
DEPRECIACIÓN	<u>3,397,112.00</u>	<u>3,419,341.00</u>	<u>3,420,310.18</u>	<u>969.18</u>
TOTAL GASTOS	48,169,952.00	46,938,056.00	47,801,185.67	863,129.67
SUPERAVIT/ (DEFICIT)	(1)	- 267,799.00	1,573.00 - 503,751.14	505,324.14

(1) Comprende valores no considerados en el presupuesto por ser ajustes contables.

NOTA 36. EVENTO SUBSECUENTE

Mediante Registro Oficial No. 743 del 13 de enero del 2003, se publica el Acuerdo No. 001 de la Contraloría General del Estado, en el cual se expide el Reglamento para el Control Externo en las Entidades de Derecho Privado que disponen de Recursos Públicos, para lo cual la Contraloría General del Estado ejercerá lo estipulado en el Art: 11 "Responsabilidades en las Entidades de Derecho Privado".

De acuerdo con el Decreto Ejecutivo No. 796 del 10 de noviembre del 2005, publicado en el Registro Oficial No. 150 del 22 de noviembre del mismo año, se expide el Reglamento Sustitutivo del Reglamento de Suministro del Servicio de Electricidad.

Hasta la emisión de los Estados Financieros no se produjeron eventos, que en opinión de la administración, pudieran tener efecto sobre los mismos y que no hayan sido revelados en dichos Estado Financieros.

NOTA 37. CONTINGENTES

Juicios en Trámite

De la información proporcionada por el Asesor Legal de la EEASA, existen los siguientes juicios en trámite:

- Cuatro juicios laborales por despido intempestivo e indemnizaciones laborales planteados a la EEASA.
- Un juicio de Demanda Civil planteado por la Corporación para la administración Temporal Eléctrica de Guayaquil (CATEG) en contra de la EEASA por pago de planillas de energía de los años 2003, 2004 y parte del 2005.
- Dos denuncias penales ante la Fiscalía del Napo presentada por la empresa, por pérdida del dinero de la recaudación de la agencia del Napo.
- Denuncias ante el Ministerio Fiscal de Tungurahua por robo de materiales en la vía del paso lateral de Ambato.

Revisión Tributaria

Con fecha 15 de junio del 2002 la EEASA ha presentado ante el Tribunal Distrital de lo Contencioso Tributario y Fiscal de Quito una demanda contenciosa tributaria de impugnación a la Resolución No. UR-1540 emitida por el Director Regional de Rentas Internas del Centro, de la Revisión Tributaria realizada por el SRI por los ejercicios económicos 1998, 1999 y 2000, de la cual se emitió una Resolución de Pago Indebido y nueve Actas de Determinación por concepto de Impuesto a la Renta e Impuesto al Valor Agregado IVA. Esta demanda se encuentra en trámite de resolución en la Sala Tercera de dicho Tribunal.

Juicio de Impugnación No. 22806-P mantenido por la Empresa Eléctrica Ambato S.A., en contra del Municipio de Ambato, correspondiente a la emisión de títulos de crédito por impuestos de patentes municipales y del 1.5 por mil a los activos, por los años 2000, 2001, 2002, 2003 y 2004.