

# ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS** Por los años terminados al 31 de diciembre 2008 y 2007

# Contenido

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

**Ú381** 

ELEC-AUSTRO S.A.

Recibido por: GCO

Fecha 12/05/2009 Hora\_13Hoo\_\_



#### INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

#### A los Señores Accionistas y Directores de ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.

- 1. Hemos auditado el estado de situación general comparativo adjunto, de la empresa ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. al 31 de diciembre del 2.008, y los correspondientes Estados de Resultados, de Evolución del Patrimonio, de Flujo del Efectivo y las Notas Aclaratorias por el año terminado a esa fecha. La preparación de los mencionados estados financieros es responsabilidad de la Administración de la Empresa y la nuestra es expresar una opinión sobre los mismos, en base a la auditoría que practicamos.
- 2. Nuestro examen fue realizado de acuerdo con Normas Ecuatorianas e Internacionales de Auditoría, 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 auditoría incluye un examen en base a pruebas de las evidencias que respaldan las cifras y revelaciones presentadas en los estados financieros de la empresa ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. La auditoría 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 auditoría nos provee de una base razonable para nuestra opinión.
- 3. Como resultado de nuestra auditoría hemos determinado lo siguiente:
  - No recibimos la confirmación del saldo por cobrar al 31 de diciembre del 2008, originado por la venta de energía a las empresas de distribución y generación, por un monto de US \$ 2.220.817,15.
  - Durante el año 2008, ELECAUSTRO S. A. no ha cancelado las obligaciones originadas por el Préstamo Reino Unido y el Préstamo SUMITOMO, por lo que se mantiene el saldo por pagar al 31 de Diciembre del 2008 en US \$ 5.519.100,42.
- 4. En nuestra opinión, excepto por el efecto de los ajustes y/o reclasificaciones si los hubiere, que pudieran originarse por lo expresado en el numeral 3. precedente, los referidos estados financieros presentan razonablemente en sus aspectos importantes la situación financiera de la empresa ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A., al 31 de diciembre del 2.008, los resultados de sus operaciones, los cambios en su patrimonio y sus flujos de efectivo por el año terminado a esa fecha, de conformidad con Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en el Ecuador.
- Hemos verificado que la empresa ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A., cumplió con lo dispuesto en el Mandato 15 (Ver Nota 10).





6. De acuerdo a disposiciones legales vigentes en el país, examinamos el cumplimiento de las obligaciones tributarias por parte de la empresa ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A., durante el ejercicio económico 2008. Al respecto, emitiremos el Informe requerido por el Servicio de Rentas Internas.

Cuenca, 29 de abril del 2009

Atentamente,

Consultora Gabela Cia. Ltdg. RNAE-004

Jorres Zaldumbide RN CPA 19311 EMPRESA ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.
ESTADO DE SITUACION COMPARATIVO
A1.9 DE DICIEMBRE 2006 y 2007
(Expresado en délates)

ACTIVO CORRENTE FONDED DISPONIBLEAT FONDED SINGPONIBLEAT FONDED SINGPONIBLEAT FONDED SINGPONIBLEAT FONDED SINGPONIBLEAT FONDED SINGPONIBLEAT FONDED SINGPONIBLEAT FONDERS FUNDERS FUNDED SINGPONIBLEAT FONDERS FUNDED SINGPONIBLE F	SALDO AL SALDO AL 31-DIC-2009 31-DIC-2007	NOTAS	SALDO AL 31-DIC-2008	SALDO AL 31-DIC-2007
NOTA   8.107.338,02   8.     NOTA   8.107.338,02   8.     NOTA   8.107.338,02   19.     NOTA   15.354.866,03   19.     NOTA   (47.204,41)     NOTA   (47.204,41)     NOTA   (47.204,41)     NOTA   (47.204,41)     NOTA   (47.204,41)     NOTA   (47.204,41)     NOTA   (47.204,42)     NOTA   (47.204,42)     NOTA   (44.41.407,68)     NOTA   (44.41.407,68)     NOTA   (44.41.407,78)		NOTA 15	3.778.101.61	3.402.301.40
NOTA 5   32.918.376.83		NOTA 16	977.287,18	845.432.50
DOS	18.376,83 - INTERESES VENCIDOS POR OBLICAC LARGO PLAZO	NOTA 15	1.740.908,81	1.624.684,50
TIA DE ENERGIA NOTA 6 29,534,866,03 19  COB. NOTA 7 (427,80,41)  NOTA 8 27,412,25  NOTA 8 27,412,25  NOTA 10 17,564,541,25  NOTA 10 17,564,541,25  NOTA 11 14,311,979,38  SEINST. 14,491,210,27  DAS 10,508,09,37  SEINST. 3,649,860,58  BAS 10,508,09,37  SEINST. 3,649,860,58  NOTA 12 5,401,444,35  SEINST. 16,662,17  NOTA 13 19,598,39  NOTA 14 3-308,990,77  SOB 10,508,09,77  SOB 10,508,09  SOB 10,5		NOTA 17	2.188.063,88	00'016'669
COB. NOTA 219,505,08  NOTA 4 (47,286,41)  NOTA 9 840.894,79  NOTA 10 77,504,5135  NOTA 11 3399,906,05  REVICEO 114,311,979,28 113,972,924,53 111,072,924,53 111,072,924,53 111,072,924,53 111,072,924,53 111,072,924,53 111,072,924,53 111,072,924,53 111,072,924,53 111,072,924,53 111,072,924,53 111,072,924,53 111,072,924,53 111,072,924,53 111,072,924,53 111,072,92 1			8.684.451,48	6,572,328,40
COB. NOTA (477.280.41)  NOTA 277.42.25  NOTA 9 840.894,79  NOTA 10 17.564.541.25  NOTA 10 23.82.90.62  NOTA 11 23.92.90.63  114.311.979,28 113.94  114.311.979,2				:
NOTA 8 217412.25  NOTA 10 17.56454.79  NOTA 11 339-205.65  NOTA 11 339-205.65  REVICIO 111.972.945.3  NO SON DE SERVICIO 2.239.054.75  LE 3649.860.58  SE INST. 4491.210.27  DAS NOTA 12 54-01.442.55  NOTA 14 3.208.990.77	_			
NOTA 12  NOTA 12  NOTA 14  S282-290-29  NOTA 12  S65-159-538 66  114-311-97-284-53  SEVICIO  NOTA 12  S40-16-05-18  SERINST.  (68-441-507.78)  DAS  NOTA 12  S40-11-42-35  NOTA 14  S-208-990-77  NOTA 14  S-208-990-77				
NOTA 10 17.564.541.25  NOTA 11 65.159.528.06  114.311.972.924.53  NOTA 12 54.411.607.78  B. HALLOYO, 85  S. EINST. 8.441.607.78  DAS NOTA 12 54.011.44.25  NOTA 14 3.208.99.77		NOTA 15	1,320.648,89	1.696.539,20
NOTA 11 389-290.59  65-159-538 06  114-311-973-938 06  114-311-973-938 06  114-311-973-938 06  114-311-973-938 06  114-311-973-938  12-39-054-53  12-39-054-53  12-39-054-53  12-39-054-53  13-39-39-057  13-39-39-077  13-38-99-077  13-38-99-077		NOTA 18	2.237.753,13	2,603.651,90
EXTICIO  114,311,979,348  10 SON DE SERVICIO  118  114,311,979,348  118  114,311,979,348  118  114,311,979,348  118  114,311,979,348  114,311,311,379,348  114,311,311,379,348  114,311,311,379,348  114,311,311,379,388  114,311,311,379,388  114,311,311,379,388  114,311,311,379,388  114,311,311,379,388  114,311,311,379,388  114,311,311,379,388  114,311,311,379,388  114,311,311,379,388  114,311,311,379,388  114,311,311,379,388  114,311,311,379,388  114,311,311,379,388  114,311,311,379,388  114,311,311,311,318  114,311,311,311,318  114,311,311,311,318  114,311,311,311,318  114,311,311,311,318  114,311,311,311,318  114,311,311,311,318  114,311,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,311,318  114,311,318  11			3.558.402,02	4.300.191,10
EVICIO 1114-3114-979-28  NO SON DE SERVICIO 2-339-064-75  LE 3-649-860-58  SE INST. 4491-210-27  DAS 1077-14 19-598-39  NOTA 12 19-598-39  NOTA 13 19-598-39  NOTA 14 13-208-390-77				
EXTICLO 114-311-279,248  EXENCIO 110-72-594-53  EXE INST. 239-162,775  DAS 668-441-607,78  NOTA 12 54-011-44-28  NOTA 14 3-208-59-77  NOTA 14 3-208-59-77	TOTAL PASIVO		12.242.853,50	10.872.519.50
KUCIO  111.972.924.53  VO SON DE SERVICIO  2.399.64,75  LE  8.441.070.85  BAS  1.491.210.27  1.491.2				
NO SON DE SERVICIO 2.339.084.75  LE 8.441.070.85  SE INST. 68.441.607.78  DAS NOTA 12 54.01.442.85  NOTA 14 3.208.990.77				
SE INST.   S 4.44±.070,85		NOTA 19	98.004.000,00	80.235.000,00
25 EINST. 3.649.860.58 A.491.210.27 DAS (68.441.607.78) NOTA 12 54.01.442.35 NOTA 14 3.208.990.77 NOTA 14 3.208.990.77		NOTA 20	5.826,65	3.420,35
DAS (68.441.607.78)		NOTA 21	674.504,85	422.126,37
DAS (68.441.607.78)  NOTA 2 54.01.442.85  NOTA 3 995.9834  NOTA 4 3-288.990.77			4.283.559.35	4.283.559.35
NOTA 12 54.011.442.35 NOTA 13 195.938.34 NOTA 14 3.298.990.77			854.044,95	854.044,95
NOTA 13 195-938,34 NOTA 14 3.298,990,77 3			85.209,91	85.209.91
NOTA 14 3.298,990,77			(5.326,46)	
		NOTA 26	6.556.236,77	4.003.525,96
INVERSIONES A LARGO PLAZO 25,000,00		'	110-458.056,02	89.886.886,89
TOTAL ACTIVOS 122,700,909,52 100,759,406,39	ļ		122,700,909,52	100.759.406,39

distribution of the second

LAS NOTAS QUE SE ADJUNTAN DE LA 1 A LA 30 SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

က

# EMPRESA ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. BALANCE DE RESULTADOS COMPARATIVO POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2008 Y 2007 (Expresado en dólares)

CUENTAS		SALDO AL 31-DIC-2008	SALDO AL 31-DIC-2007
INGRESOS INGRESOS DE OPERACIÓN			
VENTA DE ENERGIA	NOTA 22	16.048.528,13	15.407.832,62
INGRESOS AJENOS A LA OPERACIÓN	NOTA 23	1.405.929,69	424.501,39
INGRESOS EXTRAORDINARIOS	NOTA 24	3.811.247,74	170.757,21
TOTAL INGRESOS		21.265.705,56	16.003.091,22
GASTOS			
GASTOS DE OPERACIÓN	NOTA 25	10.056.661,30	8.767.451,53
DEPRECIACION DE BIENES E INSTALAC. EN SERVICIO		2.259.204,25	2.233.071,01
GASTOS POR REPOSICION BIENES E INSTAL.		4.408,91	3.653,66
GASTOS DE OPERACIÓN QUE NO SON POR VENTA DE ENERGIA		732.093,19	420.170,18
GASTOS NO DEDUCIBLES		-	3.284,76
GASTOS DIVERSOS			571.934,12
TOTAL GASTOS		13.052.367,65	11.999.565,26
UTILDAD DEL EJERCICIO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA		8.213.337,91	4.003.525,96

LAS NOTAS QUE SE ADJUNTAN DE LA 1 A LA 30 SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

4

5

EMPRESA ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO	ESTADO EVOLUCION DEL PATRIMONIO	POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008 Y 2007	
--	---------------------------------	--	--

TOTAL	71.740.319,42 12.575.059,88 1.427.000,00 3.445,12 (5.475.00) 143.044,51	4.003.525.96	89.886.886,89	15.503.108,25 (3.108,25) 183.070,84 (1.106,382,730) (1.106,382,92) (500,885,90) 227.140,64	8.213.337,91	110.458.056,02
RESULTADOS DEL EJERCICIO		4.003.525,96	4.003.525,96	(4.003,525,96)	8.213.337,91 (1.657.101,14)	6.556.236,77
RESULTADOS ACUMULADOS	1,446,308,62 (1,430,415,12) (158,935,01) 143.041,51		•	4.003.525,96 (2.271.406,30) (25.278.48) (83.070.84 (188.397,30) (1.106.352,92) (600.528,90) 227.140,64	s - 1	(5.326,46)
OTRAS RESERVAS	85.209,91		85.209,91			85.209,91
RESERVA ESPECIAL ESTATUTARIA NO CAPITALIZABLE	402.164,87		854.044,95		1	854.044,95
RESERVA POR VALUACION	4.289.034.35		4.283.559,35			4.283.559,35
RESERVA LEGAL	715.071,44 158.935,01 (451.880,08)		422.126,37	252.378,48		674-504,85
APORTES FUTURA CAPITALIZACION	5.23		3.420,35	3.108,25 (701,95)		5.826,65
CAPITAL SOCIAL	64,802,525,00 14,005,475,00 1,427,000,00	,	80.235.000,00	15.500.000	1	98.004.000
	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2006 INCEREMENTOS A OCTUBRE 2007 INCEREMENTOS A NOVEMBRE 2007 AUMENTO DE APORTES ASIGNACION UTILIDAD AÑO 2006 DISMURICION PARA RESERVA ESPECIAL AUMENTO RESERVA ALMENTA PARTICIERACION TRARAJADORES	PROVISION IMPUESTO A LA RENTA UTILIDAD PRESENTE EJERCICIO	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2007	TRANSFERENCIA DEL RESULTADO INCREMENTOS AÑO 2008 AUMENTO DE CAPITAL ASIGNACION UTILIDAD AÑO 2007 MOVIMIENTO AÑO 2008 ALUSTES AÑOS ANTERIORES IMPUESTO A LA RENTA 2007 PARTICIPACIÓN TRABAJADORES 2007 PAGO IMPUESTO A LA RENTA	UTILIDAD CONTABLE PRESENTE EJERCICIO IMPUESTO A LA RENTA 2008	SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008

LAS NOTAS QUE SE ADJUNTAN DE LA 1 A LA 30 SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

#### ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 de DICIEMBRE DEL 2008 y 2007 (Expresado en dólares)

	Año 2008	Año 2007
EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES OPERATIVAS		
UTILIDAD NETA	6.556.236,77	2.552.247,80
MAS (MENOS) CARGOS (CRÉDITOS) QUE NO REPRESENTAN FLUJO EFECTIVO		
DEPRECIACIÓN	2.318.484,97	2.308.451,41
PROVISIÓN CUENTAS INCOBRABLES	-	205.584,71
PROVISIÓN JUBILACIÓN PATRONAL Y BONIFICAC. DESAHUCIO	(365.898,77)	112.304,31
PROVISIÓN MUNICIPIO Y CONTRALORÍA	224.261,47	224.261,47
IMPUESTO RENTA y 15% PARTICIP. TRABAJADORES	1.657.101,14	1.451.278,16
EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES OPERATIVAS ANTES DE	10.390.185,58	6.854.227.85
CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO.		
DISMINUCION EN CUENTAS POR COBRAR MEM	4.320.345,04	
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR CENTRO SUR	(320.885,08)	226.436,60
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR AMBATO	(200.707,83)	(125.116,00)
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR BOLIVAR	(1.136,38)	(232.233,85)
DISMINUCION EN CUENTAS POR COBRAR EMP. DISTRIBUCIÓN	12.289.189,66	228.437,06
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR EMP. DE GENERACIÓN	(803,22)	(7.616,79)
DISMINUCION AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR GRANDES CONSUMIDORES	31.042,51	(16.779,80)
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR OTROS AGENTES DEL MEM	(3.892,20)	(1.121,57)
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR MANDATO 15	(17.487.305,39)	
AUMENTO EN OTROS ACTIVOS CORRIENTES	(453.700,44)	(22.286,17)
DISMINUCION EN INVENTARIOS	324.664,04	(183.503,00)
DISMINUCIÓN DE DOCUMENTOS POR PAGAR	(0,10)	-
AUMENTO DE CUENTAS POR PAGAR	131.854,68	300.769,35
DISMINCION DE OBLIGACIONES PATRONALES	(221.481,89)	47.598,11
DISMINUCION DE ANTICIPO DE CLIENTES		(41.902.09)
DISMINUCIONES DE PROVISIONES	(224.261,47)	(224.261,51)
AUMENTO DE IMPUESTOS	52.534,63	5.036,55
EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES OPERATIVAS	8.625.642,14	6.807.684,75
FLUJO DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
ADICIONES NETAS DE ACTIVO FIJO	(3.535.838,95)	(608.766,79)
AUMENTO NETO EN OTROS ACTIVOS	143.038,37	105.749,05
VARIACIÓN MOVIMIENTO CUENTAS PATRIMONIALES	14.014.932,36	12.989.398,84
EFECTIVO NETO UTILIZADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	10.622.131,78	12.486.381,10
FLUJO DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		
AUMENTO INTERESES OBLIGACIONES LARGO PLAZO	116 an a a 1	1,4 ece 9,
•	116.224,31	146.525,81
EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	116.224,31	146.525,81
AUMENTO NETO DE EFECTIVO	19.363.998,23	19.440.591,66
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL AÑO	23,390.966,84	3.950.375,18
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL AÑO	42.754.965,07	23,390.966,84
DISPONIBLE SEGÚN BALANCE DICIEMBRE 2008	42.754.965,07	23,390.966,84

LAS NOTAS QUE SE ADJUNTAN DE LA 1 A LA 30 SON PARTE INTEGRANTE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS



# ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.

Notas a los Estados Financieros por el año terminado al 31 de diciembre de 2008

NOTA 1. IDENTIFICACION DE LA COMPAÑÍA

Denominación:

ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO

ELECAUSTRO S. A.

Fecha de Constitución:

13 de julio de 1999, mediante escritura pública de Escisión de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., celebrada ante el Notario Segundo

del Cantón Cuenca.

Legislación:

Se rige por las disposiciones contempladas en la Ley de Compañías, Ley de Régimen del Sector Eléctrico, Reglamentos del Sector Eléctrico, Código Civil, Código del Trabajo, Ley de Régimen Tributario Interno, sus estatutos sociales, y demás leyes

aplicables al sector en que opera.

Objeto Social:

El objeto social de la Empresa es la explotación económica de una o varias centrales de generación eléctrica de cualquier tipo y la colocación de su producción total o parcial en el Mercado Eléctrico Mayorista para su comercialización.

Ámbito de Operación:

Ejerce sus actividades dentro del País.

Domicilio:

Su domicilio principal es el cantón Cuenca, provincia del Azuay, pudiendo establecer sucursales, agencias u oficinas en cualquier lugar del país o del

exterior.

Duración:

El plazo de duración es de cincuenta años.

Dirección, Administración

y Control:

La Empresa tiene los siguientes organismos y dignatarios: Junta General de Accionistas, Directorio, Presidente, Vicepresidente, Gerente General, Comisarios, Auditores Internos y Auditores

Externos.



#### NOTA 2. POLITICAS CONTABLES SIGNIFICATIVAS

#### a) DISPOSICIONES GENERALES

La empresa ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S. A., lleva su contabilidad de acuerdo con Normas Ecuatorianas de Contabilidad y 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, y Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en el Ecuador aplicables al sector eléctrico.

Durante el período 2008, ELECAUSTRO S.A. ha cumplido con las disposiciones emitidas por el Fondo de Solidaridad, el CONELEC, el CENACE, además de las estipuladas en los Mandatos Constituyentes inherentes a las operaciones que efectúa.

#### b) REFERENTES A LOS ESTADOS FINANCIEROS

#### b1) Bases de Presentación

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

#### b2) Período de Presentación

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

# c) REFERENTES A LOS ACTIVOS

#### c1) Fondos Efectivos

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

#### c2) Inversiones Financieras

Las Inversiones financieras están registradas al costo de adquisición, los intereses devengados se registran en una cuenta por cobrar al 31 de diciembre de cada año.

Quito - Ecuador

CHANCE OF CHANCE



# c3) Cuentas y Documentos por Cobrar

Las cuentas por cobrar se hallan debidamente segregadas en función a su naturaleza y origen.

#### c4) Provisión para Incobrables

Las cuentas por cobrar clientes están deducidas por una provisión que servirá para cubrir riesgos de incobrabilidad, principalmente en las deudas de los sectores público y privado. Los cargos por este concepto afectan directamente a resultados del ejercicio.

#### c<sub>5</sub>) Inventarios

Los inventarios están valorizados al costo determinado sobre la base de valores promedio de adquisición, utilizando el método promedio ponderado. El costo presentado en balances no supera el valor del mercado.

Los materiales que mantienen poco movimiento como son los repuestos para centrales de generación, se registran en una cuenta de Otros Activos.

Las importaciones en tránsito, se encuentran valoradas mediante identificaciones específicas de cada partida, incluyendo costos según factura más gastos de importación.

#### c6) Propiedad, Planta y Equipo

Los activos fijos se encuentran registrados al costo de adquisición. Los ítems adquiridos hasta marzo del año 2000, fueron ajustados de acuerdo a lo dispuesto en la disposición transitoria séptima de la Ley para la Transformación Económica del Ecuador, mediante la aplicación de la Norma Ecuatoriana de Contabilidad NEC 17.

El último avalúo de los activos de la Empresa se realizó en el año 2001 y la implementación y aplicación del "Sistema" de Activos Fijos" se inició a partir de Octubre del 2004.

Los costos de Terrenos se presentan segregados en la clasificación de los activos.

## c7) 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. Las centrales hidroeléctricas y de generación térmica se deprecian de acuerdo al número de horas de operación.



Los porcentajes de depreciación aplicados por la Empresa en el <br/>año 2008 fueron los siguientes:

BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO	% DE DEPRECIACIÓN
Centrales Hidroeléctricas	2.5
Obras hidráulicas	25
Instalaciones electromecánicas	2,5 y h/m
Otros Equipos de la Central Hidroeléctrica	<b>2.5</b> y 3 <b>,3</b> 3
Carreteras, caminos y puentes	2
Centrales de Combustión Interna	3.33 a 7,15
Edificios y estructuras	2,50 y 4
Instalaciones Electromecánicas	H/m
Depósitos de Combustible	6,66
Otros Equipos de la Central de Combustión Interna	2.5 y 3,33
Instalaciones Generales	10 / 20
Centrales Hidroeléctricas	2.50
Obras Hidráulicas	2.5
Instalaciones Electromecánicas	E/ın
Centrales Térmicas	2,50
Otros Equipos	6,66

c8) Costos Operacionales y de Capital relacionados con Activo Fijo

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.

#### d) REFERENTES A LOS PASIVOS

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.

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

#### e) REFERENTES AL PATRIMONIO DE LOS ACCIONISTAS

- e1) El patrimonio invertido por los accionistas en la Empresa está registrado en cuanto a su valor y movimiento al 31 de diciembre del 2008.
- e2) Las cuentas de reserva legal, reserva por valuación y otras están debidamente separadas en cuentas que integran el patrimonio total.
- e3) En la cuenta Reserva Especial Estatutaria no Capitalizable se contabiliza el valor de una provisión creada para cuentas incobrables.

Quito - Ecuador

٢

J. T. T. THI. T.



f) REFERENTES A LA DETERMINACION DE RESULTADOS

- f1) 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.
- f2) Todos los demás ingresos y gastos son reconocidos y registrados cuando se efectúan las transacciones correspondientes.
- f3) Las operaciones de ingresos y gastos extraordinarios que son de carácter no recurrente han sido reconocidas y registradas en el período 2008 y están separadas de las operaciones normales.
- f4) La empresa vende energía eléctrica al Mercado Eléctrico Mayorista Ecuatoriano, en el Mercado Ocasional y mediante contratos a plazo.

La facturación por este concepto es registrada en cuentas de ingresos y en las respectivas cuentas por cobrar hasta su recuperación.

Los precios de venta de la energía son fijados por el CONELEC.

# f5) Seguridad Social

De conformidad con disposiciones legales vigentes, la empresa ha efectuado aportaciones al Instituto Ecuatoriano de Seguridad Social, organismo que ha 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.

#### f6) Jubilación Patronal

De acuerdo con lo previsto en el Art. 216 del Código de Trabajo vigente, los trabajadores tendrán derecho a ser jubilados por sus empleadores siempre y cuando hayan completado por lo menos 25 años de trabajo ininterrumpido.

ELECAUSTRO S. A. determinó la provisión para el efecto, en función a lo dispuesto en la Ley de Régimen Tributario Interno y, al 31 de diciembre de 2008, se registraron por este concepto US \$ 1.433.508,32 de acuerdo con el estudio actuarial efectuado por la firma Logaritmo Cía. Ltda.



f7) Comité de Empresa y Contrato Colectivo de Trabajo

ELECAUSTRO S.A. reconoce al Comité de Empresa de los Trabajadores, como la única organización representante del gremio.

Al 31 de diciembre del 2.008 se encuentra en vigencia el Quinto Contrato Colectivo de Trabajo, el mismo que rige desde el 1 de enero del 2.008, con una vigencia de dos años.

#### g) REGIMEN TRIBUTARIO

La empresa está sujeta al cumplimiento de las normas estipuladas en la Ley Orgánica de Régimen Tributario Interno y su Reglamento de aplicación.

h) PARTICIPACION DEL PERSONAL EN LAS UTILIDADES DE LA EMPRESA

De conformidad con disposiciones legales vigentes, en el Art. 97 del Régimen Laboral se establece que las empresas pagarán a sus trabajadores y empleados una participación del 15% sobre las utilidades generadas en el ejercicio económico.

Dentro del mismo Artículo se establece que en las entidades de derecho privado en las cuales las Instituciones del Estado tienen participación mayoritaria de recursos públicos, se acatará lo dispuesto en la Ley Orgánica de Servicio Civil y Carrera Administrativa y de Unificación y Homologación de las Remuneraciones del Sector Público. La Ley Orgánica referida, que fue publicada en el Registro Oficial No. 16 del 26 de abril del 2005, determina en su Disposición Transitoria Quinta: "En las entidades de derecho privado en las cuales las instituciones del Estado tienen participación mayoritaria de recursos públicos, ningún trabajador podrá percibir por concepto de utilidades anuales una suma superior al uno punto cinco veces el PIB por habitante del año inmediato anterior. Los excedentes de las utilidades de las empresas, serán irrepartibles y se destinarán a la ejecución de programas de desarrollo humano que demande la población ecuatoriana".

Sin embargo, en el Mandato Constituyente No. 2, expedido el 24 de enero del 2008, se estableció que "en ninguna de las entidades sujetas a este Mandato, detalladas en el Artículo 2, se pagará utilidades a las autoridades, funcionarios o trabajadores".

#### NOTA 3. FONDOS DISPONIBLES

El saldo de esta cuenta al 31 de diciembre del 2008 está compuesto por:



CONCEPTO	VALOR 31-DIC-08	VALOR 31-DIC-07
FONDOS ROTATIVOS	43.400,00	<b>27.60</b> 0,00
BANCOS		
PRODUBANCO Cta. Cte. No. 01070003716	2.510,56	30.177,92
BANCO DEL PACIFICO Cta. Cte. No. 509628-6	150.629,17	13.065,61
BANCO DEL PICHINCHA Cta. Cte. No. 3450413-4	202.511,01	59.426,38
BANCO DE GUAYAQUIL Cta, Cte. No. 6433340	507.814,23	518.299,99
BANCO DEL AUSTRO Cta. Cte. No. 20-00-31164-5	766,05	<b>29.</b> 354,85
BANCO INTERNACIONAL CTA. CTE. No. 800-060984-6	321.622,98	375.032,29
BANCO INTERNACIONAL CTA. CTE. No. 800-04345-7 EUROS	499.996.22	-
Banco Central del Ecuador Cta. No. 234389-207667	499.996,22	14000.000,00
TOTAL US \$	1.729.250,22	15.052.962,04

#### NOTA 4. INVERSIONES FINANCIERAS

Las Inversiones que mantiene ELECAUSTRO S. A. al 31 de diciembre del 2008, se presentan en el siguiente detalle:

ENTIDAD FINANCIERA	VALOR 31-DIC-08
PICHINCHA	1,170,771.20
GUAYAQUIL	300,000.00
PACIFICO	200,000.00
MM JARAMILLO ARTEAGA	200,000.00
AUSTRO	354,028.35
DINERS CLUB	807,350.00
FIDASA	1,118,323.28
MUTUALISTA PICHINCHA	1,350,861.09
BOLIVARIANO	400,000.00
VAZCORP	989,402.94
BONOS DEL ESTADO	906,015.97
INTERNACIONAL	296,377.65
AGROTA	14,207.54
TOTAL US \$	8,107,338.02

# NOTA 5. DERECHOS FIDUCIARIOS

Corresponde al Fideicomiso Mercantil de Ocaña cuya fiduciaria es la Corporación Financiera Nacional quien se encarga de la administración de los fondos para la construcción equipamiento y puesta en operación del Proyecto Ocaña. El saldo al 31 de diciembre del 2008 fue de US \$ 32,918,376,83.

#### NOTA 6. CUENTAS POR COBRAR VENTA DE ENERGIA

Corresponde a la facturación y recaudación por la venta de energía a otras empresas del sector eléctrico, así como la aplicación de lo dispuesto en el Mandato Constituyente No. 15, su conformación es la siguiente:

Quito - Ecuador



SALDO AL 31-DIC-07		19.648.018,53
FACTURACION		16.045.473,89
RECAUDACION		(14.591.165,99)
AJUSTES EN CONCILIACIONES		8.021,58
MANDATO 15 CX C CTA CORRIENTE	(1)	(4.569.461,70)
MANDATO 15 CONVENIOS	(1)	(8.706.739,71)
MANDATO 15 CÉNACE MEM	(1)	(4.297.656,58)
MANDATO 15 HIDRAULICAS	(1)	(1,623,99)
SALDO AL 31-DIC-08	US \$	3.534.866,03

(1) Mandato Constituyente No. 15, expedido el 23 de julio del 2008, y promulgado en el Suplemento del Registro Oficial No. 393 del 31 de julio del 2008.

#### Resolución No. 138/08 del 27 de noviembre del 2008

Mediante esta Resolución, el Directorio del CONELEC aprobó la Regulación No. 013/08, Regulación Complementaria No. 1 para la aplicación del Mandato Constituyente No. 15, la misma que determina los parámetros para establecer los pliegos tarifarios y las transacciones de compra venta de energía entre los diferentes actores del Sector Eléctrico.

#### NOTA 7. PROVISIÓN ACUMULADA PARA CUENTAS INCOBRABLES

El saldo que mantiene esta cuenta es de US \$ 427,280.41, valor que proviene del año 2007. En el año 2008 no se registró provisión para cuentas incobrables, debido a la aplicación del Mandato Constituyente No. 15, que dispuso la baja de los valores de cuentas por cobrar a empresas de distribución por concepto de convenios y valores individualizados del MEM.

#### NOTA 8. INVENTARIOS

El movimiento de esta cuenta durante el año 2008 fue:

DETALLE	SALDO AL 31/DIC/07	INGRESOS	EGRESOS	SALDO AL 31/DIC/08
BODEGA MONAY				•
DIESEL	34.572,12	12.166,58	36.742,13	9.996,57
COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	7.685,36	-	6,009.82	1.675.54
TOTAL BODEGA MONAY	42.257,48	12.166,58	42.751,95	11.672,11
BODEGA EL DESCANSO				-
DIESEL DESCANSO	24.904,56	307.329,26	315.158,52	17.075,30
BUNKER DESCANSO	73.243,04	2.325.403,43	2.344.264,04	54.382,43
ACEITES Y LUBRICANTES EL DESCANSO	5.136,39	306.574,76	306.915,21	4.795 1
MATERIALES POR INSTALAR EL DESCANSO	179,90	3,22	26,24	156,58
VARIOS EL DESCANSO	376.577,17	489.332,73	754.684,12	111.225, 1
BODEGA BIENES DE CONTROL	0,60			0,00
MATERIALES DE DESECHO	0,19	0.06		0,25
TOTAL BODEGA EL DESCANSO	480.041,85	3.428.643,46	3.721.048,13	187.637,18



DETALLE	SALDO AL 31/DIC/07	INGRESOS	EGRESOS	SALDO AL 31/DIC/08
OTROS INVENTARIOS				-
SUMINISTROS DE OFICINA	17.504,11	19.979,77	21.290,17	16.193,71
MATERIAL MEDICO	2,272,85	4.995.54	5.359.14	1.969,25
TOTAL OTROS INVENTARIOS	19.776,96	24.975,31	26.649,31	18.102.96
TOTAL INVENTARIOS	542.076,29	3.465.785,35	3.790.449,39	217.412,25

# NOTA 9. PAGOS ANTICIPADOS

El saldo de esta cuenta comprende:

 ANTICIPOS CONTRATOS
 87.720,46

 ANTICIPOS IMPUESTOS
 (1)
 \_\_753,174,33

 TOTAL US \$
 840.894,79

(1) Corresponde a:

 IMPUESTO A AL RENTA 2%
 83.338.25

 IMPUESTO A AL RENTA 1%
 159.668,76

 IMPUESTO A AL RENTA
 510.167,32

 TOTAL US \$
 753.174,33

# NOTA 10. CUENTAS POR LIQUIDAR

Incluyen:

APLICACIÓN MANDATO 15 (1) 17.487.305,39
OTRAS CUENTAS POR LIQUIDAR 77.235.86
TOTAL US \$ 17.564.541,25

(1) Corresponde a la baja de cuentas por cobrar empresas distribuidoras, cuenta que se liquida de acuerdo al Mandato No. 15. Su movimiento en el año 2008, fue:

 CUENTAS POR COBRAR EMPRESAS ELECTRICAS
 (2)
 17.575.432,54

 COMPENSACION PETROCOMERCIAL
 (3)
 (38.177.15)

 TOTAL
 17.487.305,39

(2) La aplicación del Mandato 15 en las Empresas Eléctricas se detalla a continuación:



EMPRESAS ELECTRICAS	CONVENIOS	CONTRATO	CORRIENTE	MEM	TOTAL
EMELEC	-	-	-	2.573.994,58	2.573.994.58
CATEG CONVENIO	312.233,33				312.233,33
CATEG SIN CONVENIO	1.901.035,80				1.901.035.80
CATEG	-		1.773-754.33		1.773-754
AMBATO	-			50.581,96	<b>50.58</b> 1,90
AZOGUEZ SIN CONVENIO	3.877,55				3.877,55
AZOGUEZ	•		(56,02)	10.168,94	10.119 03
BOLIVAR C/P	45.558,11				45.558,11
BOLIVAR SIN CONVENIO	304,14				304,14
BOLIVAR	-	1.623,99	(2.301,90)	7.733,59	<b>7.0</b> 55 63
CENTRO SUR	-			678,75	678,75
COTOPAXI	1.503,56				1.503.55
COTOPAXI	*		(1.503,22)	7.963,69	6.460,47
EL ORO C/P	45.734,07				45.734.07
EL ORO SIN CONVENIOS	722,98				722,98
EL ORO	-		191.806,52	257.252,55	449.059.07
EMELGUR CONVENIO C/P	100.000,00				100.000,00
EMELGUR CONVENIO L/P	1.678.443,67				1.678.443,67
EMELGUR SIN CONVENIO	127.501,92				127.501,92
EMELGUR	-		476.133,79	430.406,00	906.539,79
EMELNORTE CONVENIO C/P	2.853,62				2.853.54
EMELNORTE SIN CONVENIO	2.080,21				2.080,21
EMELNORTE	-		84.787,77	27.964,45	112.752,22
ESMERALDAS CONVENIO C/P	150.000,00				150.000.00
ESMERALDAS CONVENIO L/P	133.125,56				133.125,56
ESMERALDAS SIN CONVENIO	54.193,89				<b>54-1</b> 93.89
ESMERALDAS	-		141.533,66	117.306,22	2 <b>58.8</b> 39,88
LOS RIOS SIN CONVENIO	603.600,12				503.600.12
LOS RIOS	-		211.278,42	103.686,01	314.964,43
MANABI CONVENIO C/P	741.703,05				744.703.05
MANABI CONVENIO L/P	615.231,02				<b>615.23</b> 1,02
MANABI SIN CONVENIO	693.886,22				693.886,12
MANABI	-		926.558,91	412.278,50	1.338.837,41
MILAGRO CONVENIO C/P	3.443.97				3.443,97
MILAGRO CONVENIO L/P	749.238,33				7 <b>49.238</b> ,33
MILAGRO SIN CONVENIO	15.964,28				15.964.28
MILAGRO	•		224.628,87	90.633,23	<b>315.26</b> 2,10
EEQUITO SIN CONVENIO	1.787,32				1.787,32
EEQUITO	-		201.173,30	75.509,35	276.682.65
REGIONAL DEL SUR	-			14.520,59	14,520,59
SANTA ELENA CONVENIO C/P	78.702,58				78.702,58
SANTA ELENA CONVENIO L/ P	463.434,33				<b>463.434</b> ,33
SANTA ELENA SIN CONVENIO	1.610,24				1.610,24
SANTA ELENA	-		178.089,58	63.536,54	<b>241.62</b> 6,12
STO DOMINGO SIN CONVENIO	178.969,84				178.959.84
SANTO DOMINGO	-		157.874,02	53.441,63	211.315,65
SUCUMBIOS	<del></del>	<u>-</u>	5,704,23	<u></u>	5.704.23
TOTAL	8.706.739,71	1.623,99	4.569.462,26	4.297.656,58	17.575.482,54

<sup>(3)</sup> Saldo según Acta de Conciliación con corte al 30 de septiembre del 2008, entre ELECAUSTRO S. A. y PETROCOMERCIAL, firmada el 13 de octubre del 2008.



NOTA 11.

# SEGUROS ANTICIPADOS

Su saldo se integra así:

CONCEPTO	SALDO AL 31-DIC-08	SALDO AL 31-DIC-07
SEGURO DE INCENDIO	207.398,58	217.847,62
SEGURO DE AVERIA DE MAQUINARIA	114.410,18	127.129,49
SEGURO DE FIDELIDAD Y RESP. CIVIL	14.261,36	14.244,63
SEGURODE ASISTENCIA MEDICA	1.966,59	14.738,08
SEGURO DE SERVICIOS GENERALES	1.253,98	1.297,22
TOTAL	339.290,69	375.257,04

NOTA 12.

ACTIVO FIJO

# Esta cuenta se resume como sigue:

CUENTAS	SALDO AL	MOVIMIE	ENTO	SALDO A3.
	31-DIC-2007	DEBITO	CREDITO	31-DIC-2008
DEPRECIABLE				
BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO				
CENTRALES HIDROELECTRICAS	81.040.016,11	73.685,02	64.802,50	81.048.898,63
CENTRALES DE COMBUSTION INTERNA	28.941.799,19	67.093,01	5.165,46	29.003.726,74
CENTRALES EOLICAS FOTOVOLTAICA Y OTROS	-	57-375,76	•	57.375,76
INSTALACIONES GENERALES	1.645.088.58	355.161.83	137.327.01	1.852,923,40
TOTAL	111.626.903,88	553.315,62	207.294,97	111.972.924,53
BIENES E INSTALACIONES QUE NO SON DE SERV.				
CENTRALES HIDROELECTRICAS	2.325.795,06	-	-	2.325.795,06
CENTRAL TERMICA	13.259,69		<u>:</u>	2,259,60
TOTAL	2.339.054,75	-		2.339.054,75
NO DEPRECIABLE				
OBRAS EN CONSTRUCCIONES DE BIENES E INST.				
UNIDAD DE OBRAS CIVILES	526.417,73	285,731,56	331.178,85	480.970,44
PROYECTO HIDROELECTRICO OCAÑA	603.863,95	199.775,74	193.135.56	6.6.504.15
CONSTRUCCION DEL PROYECTO HIDROELECTRICO OCAÑA		17.539.498.75	14,981,112,74	2,558,386,01
TOTAL	1.130.281,68	18.025.006,05	15.505.427,1;	g.649 350.5E
TERRENOS Y SERVIDUMBRES				
CENTRALES HIDRAULICAS	3.099.515,73	495.431,77	-	3.594.947.50
CENTRALES TERMICAS	896.262,77			896.262.
TOTAL	3.995.778,50	495.431.77		4.491.210.27
TOTAL ACTIVOS	119.092.018,81	19.073.753,44	15.712.722,12	122.453.050,13
DEPRECIACIONES ACUMULADAS				
BIENES E INSTALAC. EN SERVICIO				
DEPREC. CENTRALES HIDROELECTRICAS	44.169.334,10	1.683.820,85	42.661,65	45.8.0.498,30
DEPREC. CENTRALES DE COMBUSTION INTERNA	18.606.020,94	473.045,27	2.230,44	19.076.835,77
DEPREC. INSTALACIONES GENERALES	1,193.644,53	152.006.16	129.915.73	1.215.734.01
TOTAL	63.968.999.57	2.308.872,28	174.807,87	66.102.063.98
BIENES E INSTALAC. QUE NO SON DE SERV.	-		-/4/00//	
CENTRALES HIDROELECTRICAS	2.317.268,09	9.612,93	_	2.326.881.02
CENTRAL TERMICA	11,662,78	, ,,,,		11.662,78
TOTAL	2.328.930.87	9.612,93		2.338.543.80
TOTAL DEPRECIACIONES ACUMULADAS	66.297.930,44	2.318.485,21	174.807.87	68,411,607.78
TOTAL ACTIVOS FIJOS	52.794.088,37	2.318.485,21	174.807,817	54.01:.442.35
				0.11-1-00



La depreciación de bienes e instalaciones en servicio cargada a resultados en el presente ejercicio económico asciende a US \$ 2.318.485,21, de acuerdo a las tasas expresadas en la Nota 2.c7).

La Empresa ha contratado pólizas de seguros para aquellos activos fijos considerados técnicamente asegurables.

# NOTA 13. ESTUDIOS Y OBRAS

Se registran en esta cuenta los Estudios y Proyectos para la ejecución de obras, su composición es la siguiente:

CONCEPTO	SALDO AL 31-Dic-08	\$ALD-0 AL 31-Dic-07
ESTUDIO Y DISEÑO PARA EL SISTEMA CONTRA INCENDIOS	8.722,56	8.722,56
ESTUDIO Y DISEÑO DEL SISTEMA SCADA	27,369,73	27.369,73
ESTUDIO DE PREFACTIBILIDAD PROYECTO SOLDADOS-YANUNCAY	68.450,31	68.450,31
ESTUDIO DEL PROYECTO EOLICO MINAS DE HUASCACHACA	91.395.74	91.395-74
ESTUDIOS DEL PROYECTO DE GENERACIÓN HIDROELÉCTRICA		20.650,65
ESTUDIO Y DISEÑO OBRA DE ESTABILIZACIÓN DEL DESLIZAMIENTO DE CHACAYACU		61.204,03
OTROS ESTUDIOS		14.351.25
TOTAL US\$	195.938,34	<b>292.</b> 144.87

# NOTA 14. OTROS ACTIVOS – INVENTARIOS

El saldo de esta cuenta se encuentra conformado por:

	SALDO AL			SALDO AL
	31/DIC/07	INGRESOS	EGRESOS	31/DIC/08
BODEGA DE MONAY				
BODEGA MONAY DE REPUESTOS FAIRBANK MORSE	42.565,93	444,36	142,25	42.963,64
BODEGA MONAY REPUESTOS NIGATTA.	918.434,80	2.606,86	3,799,59	917.242,07
BODEGA MONAY VARIOS	97.525.70	94,37	249,4 <u>0</u>	250m26m2
TOTAL BODEGA DE MONAY	1.058.526,43	3.145,59	4.191,30	1.057.480,72
BODEGA DE DESCANSO				
REPUESTOS VARIOS DESCANSO	39.305,60	63.049,35	64.767,96	37.586,99
REPUESTOS NIGATTA DESCANSO	1,038.972,51	650.175,22	703.032,07	986.115,66
HERRAMIENTAS DESCANSO	8.922,14	229,99	209,96	8.942.17
TOTAL BODEGA DE DESCANSO	1.087.200,25	713.454,56	768.009,99	1.032.544 82
BODEGA SAYMIRIN SAUCAY				
REPUESTOS CENTRAL HIDRO/SAYMIRIN	246.227,18	4,20	38,25	246.198,1
REPUESTOS CENTRAL HIDRO/SAUCAY	913.859,92	22.235,34	23.275,69	912.819,57
MATERIALES CHANLUD	27.627,49	-	156,30	27.4**1, (9
MATERIALES SIGSIG	22.381.34			22.381.34
TOTAL BODEGA SAYMIRIN SAUCAY	1.210.095,93	<del>22.23</del> 9,54	23.470.24	1.208.865,23
TOTAL US \$	3.355.822,61	738.839,69	<b>795.671,5</b> 3	3,298,990,77



# NOTA 15. DOCUMENTOS POR PAGAR (OBLIGACIONES CON EL EXTERIOR)

Comprende la obligación asumida por el Ministerio de Economía y Finanzas por los créditos con el Club de París y el Convenio No. 99, según el detalle siguiente:

	2.0.0.1.02 CORRIENTE	2.0.0.1.03 VENCIDO	2.0.1,2.01 LARGO PLAZO	2.0.0.5.03 INTERESES VENCIDOS	TOTAL
MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS					
CLUB DE PARIS					
TRAMO V	-	1.566.766,14	-	361.184,02	1.927 950 vi
TRAMO VI	286.867,96	1.434.339,80	-	771.617.18	2.492.824,94
CONVENIO No. 99	77.625,76	388.128,80	853.883,28	509.163,24	1.828.795,08
CLUB DE PARIS VIII RESTRUCTURACION	11.396,49	13.066.66	466.765,61	98.947.37	590.176.13
TOTAL US \$	375.890,21	3.402.301,40	1.320.648,89	1.740.908,81	6.839.749,31

Durante el año 2008, ELECAUSTRO S.A. no ha cancelado las obligaciones por el Préstamo Reino Unido y el Préstamo SUMITOMO, a través del convenio de novación y pago con el Ministerio de Economía y Finanzas por el total de US \$ 6.839.749,31, (US \$ 5.098.840,50 capital y US \$ 1.740.908.81 intereses vencidos).

# NOTA 16. CUENTAS POR PAGAR

# Comprenden:

CONCEPTO	SALDO 2008	SALDO 2007
FONDOS EN GARANTÍA		14.626,82
PROVEEDORES VARIOS	579.784,85	266,878.96
SALARIOS POR PAGAR	42.402,74	32,176.42
CUENTAS POR PAGAR EERCSCA	7.135,88	•
CUENTAS POR PAGAR VARIAS	70.777,66	53,684.41
CUENTAS POR LIQUIDAR	31.701,85	112,043.95
OTRAS CUENTAS POR PAGAR	245.484,20	365.252,11
CUENTAS POR PAGAR HIDROPAUTE		769,83
TOTAL US \$	977.287,18	845.432,50

# NOTA 17. OBLIGACIONES PATRONALES Y RETENCIONES A FAVOR DE TERCEROS

Los saldos finales de estas cuentas corresponden a los siguientes movimientos:

	OBLIGACIONES	RETENCION A	OTRAS	
	PATRONALES	TERCEROS	PROVISIONES	TOTAI.
SALDO AL 31-DIC-2007	451.318,32	24.350,83	1.931.143,25	2.406.812,40
PROVISIÓN	1.157.713,68	361.021,28	1.984.604,05	3.505.339.01
CANCELACIONES	(1.379.216.15)	(308.486.65)	(2.034.384.73)	(3.722.087,53)
SALDO AL 31-DIC-2008	229.815,85	76.885,46	1.881.362,57	2.188.063,38



#### NOTA 18. OBLIGACIONES PATRONALES JUBILACION PATRONAL

En esta cuenta se registró la provisión para Jubilación Patronal y Bonificación por Desahucio de acuerdo al estudio actuarial realizado por la firma Logaritmo Cía. Ltda., correspondiente al año 2008.

	SALDO AL 31-dic-07	Provisión	Cancelación	SFLDC AL 31-dia dia
JUBILACION PATRONAL	1.799.407,09	192,283,13	558.181,90	t.4 <b>3</b> 3.50 <b>8</b> .32
BONIFICACION DESAHUCIO	206.981,01	152,545,80	152,545,80	206931.0.
TERMINACION RELACION LABORAL	397.263,76	397-945,44	397-945-44	397.263,76
DESPIDO INTEMPESTIVO CONT COLECT.	200.000,04	=	:	200.000.04
TOTAL	2.603.651,90	742-774,37	1.108.673,14	2.237.753,13

# NOTA 19. CAPITAL SOCIAL

En el año 2008, se efectuó la cesión de 29.500 acciones del Accionista Fideicomiso Mercantil Fondo Ecuatoriano de Inversiones en los Sectores Energético e Hidrocarburifero FEISEH al Ministerio de Finanzas.

Mediante aprobación de la Junta General de Accionistas , ELECAUSTRO S.A. reforma los Estatutos de la Empresa e incrementa el Capital Suscrito y Pagado en US \$ 2,274,826.65, por lo tanto, el Capital Social de la Compañía al 31 de Diciembre del 2008, es de noventa y ocho millones cuatro mil 00/100 Dólares (US \$ 98.004.000,00), correspondientes a noventa y ocho mil cuatro acciones (98.004) nominativas y ordinarias de mil dólares cada una.

#### NOTA 20. APORTES PARA FUTURA CAPITALIZACION

Al 31 de diciembre del 2008 el saldo de Aportes para Futura Capitalización fue de US \$ 5.826,65.

#### NOTA 21. RESERVA LEGAL

De acuerdo a disposiciones legales vigentes en el país, de la utilidad anual, en caso de producirse, la Empresa deberá transferir una cantidad no menor del 10% para formar la Reserva Legal, hasta que ésta sea igual al 50% del Capital Social, la reserva no está disponible para el pago de dividendos a los accionistas y/o absorción de pérdidas, pero puede ser capitalizada en su totalidad. El movimiento de esta cuenta durante el año 2008 se presenta assi

 SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2007
 422.126,37

 ASIGNACION UTILIDAD EJERCICIO 2007
 252.378,48

 SALDO AL 31 DE DICIEMBRE 2008
 674.504,85



NOTA 22.

#### VENTA DE ENERGIA

Corresponde a la facturación por la venta de energía que efectuó ELECAUSTRO S.A. a empresas del sector:

	SALDO 31-Dic-08
EMPRESAS DE DISTRIBUCION DE ENERGIA	7.550.212,41
CONVENIOS EMPRESAS HIDRAULICAS-DISTRIBUCION	8.182.583,98
EMPRESAS GENERADORAS	14.900,23
GRANDES CONSUMIDORES	258.725,31
CENACE	31.995,83
AUTOPRODUCTORAS	10.110,37
TOTAL VENTA ENERGIA	16.048.528,13

#### NOTA 23.

#### INGRESOS AJENOS A LA EXPLOTACION

Corresponden a los intereses ganados en las inversiones contratadas en Certificados de Depósito y Póliza de Acumulación y en las cuentas corrientes que maneja la Empresa, en el Fideicomiso Ocaña, y otros, según el siguiente detalle:

	SALDO 31-Dic-08
INTERESES GANADOS EN INVERSIONES	415.6 <b>7</b> 1,58
INTERESES GANADOS EN FIDEICOMISO OCAÑA	947.463,58
OTROS INGRESOS AJENOS A LA OPERACIÓN	42.794.53
TOTAL US \$	1.405.929,69

# NOTA 24.

# OTROS INGRESOS EXTRAORDINARIOS

Corresponde a la terminación por mutuo acuerdo del Contrato No. 485 suscrito entre el Consorcio Hidalgo & Hidalgo S. A., y Elecaustro, el cual generó un ingreso extraordinario de US \$ 3.811.247,74.

#### NOTA 25.

#### GASTOS DE OPERACIÓN

Los gastos de operación se agruparon de la siguiente manera:

31-Dic-08	31-Dic-07
2.209.188,08	1,785,800.00
5.356.169,44	5,129,112.66
31.668,94	24,353.32
2.459,634,84 10.056.661,30	1,828,185,55 8,767,451,53
	31-Dic-08 2.209,188,08 5.356,169,44 31,668,94 2.459,634,84



NOTA 26.

#### CONCILIACIÓN TRIBUTARIA

La conciliación tributaria presentada por la Empresa, al 31 de diciembre del 2008, es como sigue:

UTILIDAD CONTABLE

8.213.337 5

MAS: GASTOS NO DEDUCIBLES

805/05/603

DONACIONES

791,19

MULTAS E INTERESES

6.539,05

COMPROBANTES NO AUTORIZADOS

813,08

EXCESO EN PROVISION PARA JUBILACION PATRONAL

113.923,96

EXCESO EN CARGO POR DEP. DE ACTIVOS FIJOS POR EFECTO DE VALUACION

774.669,44

MENOS: DEDUCCION POR PAGO TRABAJADORES

(121,424,84)

CON DISCAPACIDAD

UTILIDAD BASE IMPONIBLE

8.988.649.79

15% PARTICIPACION TRABAJADORES

BASE CALCULO 25% IMPUESTO A LA RENTA

8.988.6a9 =0

25% IMPUESTO A LA RENTA

1.657.101.14

UTILIDAD NETA

6.556.236.77

10% RESERVA LEGAL

665,609,60

SALDO A DISPOSICION DE LOS ACCIONISTAS

5.900.613,09

NOTA 27.

#### 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, ELECAUSTRO S.A., ha adquirido las licencias de los diferentes Softwares utilizados por la Empresa.

NOTA 28.

#### CONVENIOS Y COMPROMISOS

A la fecha de este informe, la Empresa firmó los siguientes contratos:

Contratos por Compra-venta de energía

Contrato No. 552, correspondiente al Contrato Regulado de compraventa de Energía a plazo entre Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., y la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur C.A., firmado el 11 de marzo del 2009, cuyo objetivo es establecer las condiciones para la venta de energía eléctrica por parte de ELECAUSTRO S.A. y para la compra de la energía por parte de la Centro Sur. El contrato está en vigencia desde el 1 de abril del 2009 hasta el 31 de diciembre del 2014.



Contrato No. 553, correspondiente al Contrato Regulado de compraventa de Energía a plazo entre Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A. y la Empresa Eléctrica Azogues C.A., firmado el 13 de marzo del 2009, cuyo objetivo es establecer las condiciones para la venta de energía eléctrica por parte de ELECAUSTRO S.A., y para la compra de la energía por parte de la Empresa Eléctrica Azogues C.A. El contrato está en vigencia desde el 1 de abril del 2009 hasta el 31 de diciembre del 2014.

Contrato No. 554, correspondiente al Contrato Regulado de compraventa de Energía a plazo entre Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., y la CNEL Corporación Nacional de electricidad S.A. firmado el 13 de marzo del 2009, cuyo objetivo es establecer las condiciones para la venta de energía eléctrica por parte de ELECAUSTRO S.A., y para la compra de la energía por parte de la CNEL S.A. El contrato está en vigencia desde el 1 de abril del 2009 hasta el 31 de diciembre del 2014.

Contrato No. 555, correspondiente al Contrato Regulado de compraventa de Energía a plazo entre Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., y la Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A., firmado el 16 de marzo del 2009, cuyo objetivo es establecer las condiciones para la venta de energía eléctrica por parte de ELECAUSTRO S.A., y para la compra de la energía por parte de Empresa Eléctrica Regional del Sur S.A. El contrato está en vigencia desde el 1 de abril del 2009 hasta el 31 de diciembre del 2014.

Contrato No. 556, correspondiente al Contrato Regulado de compraventa de Energía a plazo entre Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., y la Empresa Eléctrica Ambato Regional Centro Norte S.A., firmado el 16 de marzo del 2009, cuyo objetivo es establecer las condiciones para la venta de energía eléctrica por parte de ELECAUSTRO S.A., y para la compra de la energía por parte de EEACNSA. El contrato está en vigencia desde el 1 de abril del 2009 hasta el 31 de diciembre del 2014.

Contrato No. 557, correspondiente al Contrato Regulado de compraventa de Energía a plazo entre Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., y la Empresa Eléctrica Riobamba S.A., firmado el 16 de marzo del 2009, cuyo objetivo es establecer las condiciones para la venta de energía eléctrica por parte de ELECAUSTRO S.A., y para la compra de la energía por parte de EERSA. El contrato está en vigencia desde el 1 de abril del 2009 hasta el 31 de diciembre del 2014.

Contrato No. 558, correspondiente al Contrato Regulado de compraventa de Energía a plazo entre Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., y la Empresa Eléctrica Quito S.A., firmado el 20 de marzo del 2009, cuyo objetivo es establecer las condiciones para la venta de energía eléctrica por parte de ELECAUSTRO S.A., y para la compra de la energía por parte de EEQ S.A. El contrato está en vigencia desde el 1 de abril del 2009 hasta el 31 de diciembre del 2014.



Contrato No. 559, correspondiente al Contrato Regulado de compraventa de Energía a plazo entre Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., y la Empresa Eléctrica Provincial de Cotopaxi S.A., firmado el 20 de marzo del 2009, cuyo objetivo es establecer las condiciones para la venta de energía eléctrica por parte de ELECAUSTRO S.A., y para la compra de la energía por parte de ELEPCO S.A. El contrato está en vigencia desde el 1 de abril del 2009 hasta el 31 de diciembre del 2014.

Contrato No. 560, correspondiente al Contrato Regulado de compraventa de Energía a plazo entre Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., y la Empresa Eléctrica Regional Norte S.A., firmado el 16 de marzo del 2009, cuyo objetivo es establecer las condiciones para la venta de energía eléctrica por parte de ELECAUSTRO S.A., y para la compra de la energía por parte de EMELNORTE S.A. El contrato está en vigencia desde el 1 de abril del 2009 hasta el 31 de diciembre del 2014.

Contrato No. 561, correspondiente al Contrato Regulado de compraventa de Energía a plazo entre Electro Generadora del Austro ELECAUSTRO S.A., y la Corporación para la Administración Temporal de Guayacuil, firmado el 16 de marzo del 2009, cuyo objetivo es establecer las condiciones para la venta de energía eléctrica por parte de ELECAUSTRO S.A., y para la compra de la energía por parte de la CATEG. El contrato está en vigencia desde el 1 de abril del 2009 hasta el 31 de diciembre del 2014.

#### **Otros Contratos**

Contrato No. 551 firmado con la compañía Sevilla y Martínez Ingenieros C.A., para la construcción de obras civiles, equipamiento hidromecánico, puente de grúa de la casa de máquinas del Proyecto Hidroeléctrico Ocaña, por US \$ 30.910.180.

Contrato No. 536 firmado con la compañía ALSTOM HYDRO ESPAÑA S.L. para el diseño, fabricación y suministro de turbinas generadores y equipos auxiliares para el Proyecto Hidroeléctrico Ocaña, por 8.614.208 Euros.

Contrato No. 531 firmado con la compañía SIEMENS S.A. para la ejecución de la ingeniería, fabricación, suministro, montaje, pruebas y puesta en servicio del equipamiento de subestaciones y sistema SCADA para el Proyecto Hidroeléctrico Ocaña, por US \$ 3.893.180.

Contrato No.511 firmado el 16 de junio del 2008, entre la Corporación para la Investigación Energética (CIE) y ELECAUSTRO S. A.,para la realización de los Estudios de Factibilidad del Proyecto Eólico "Minas de Huascachaca", por un monto de US \$ 204.021.



#### NOTA 29. EVENTOS SUBSECUENTES

- Mediante orden de Determinación No. 2009010006 del 6 de febrero del 2009, el Servicio de Rentas Internas, notifica a ELECAUSTRO S.A., la realización de la auditoría del Impuesto a la Renta del periodo fiscal 2006.
- Mediante Resolución No. 08. G. DSC.010, del 20 de noviembre del 2003, la Superintendencia de Compañías establece el siguiente cronograma de aplicación obligatoria de las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" por parte de las compañías y entes sujetos a su control y vigilancia:
  - Aplicarán a partir del 1 de enero del 2010: Las compañías y los entes sujetos y regulados por la Ley de Mercado de Valores, así como todas las compañías que ejercen actividades de auditoria externa.

Se establece el año 2009 como período de transición; para tal efecto, este grupo de compañías y entidades deberán elaborar y presentar sus estados financieros comparativos con observancia de las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF" a partir del ejercicio económico del año 2009.

2. Aplicarán a partir del 1 de enero del 2011: Las compañías que tengan activos totales iguales o superiores a US \$ 4'000.000,00 al 31 de diciembre del 2007; las compañías Holding o tenedoras de acciones, que voluntariamente hubieren conformado grupos empresariales; las compañías de economía mixta y las que bajo la forma jurídica de sociedades constituya el Estado y entidades del sector público; las sucursales de compañías extranjeras u otras empresas extranjeras estatales, paraestatales, privadas o mixtas, organizadas como personas jurídicas y las asociaciones que éstas formen y que ejerzan sus actividades en el Ecuador.

Se establece el año 2010 como período de transición; para tal efecto, este grupo de compañías y entidades deberán elaborar y presentar sus estados financieros comparativos con observancia de las Normas Internacionales de información financiera "NIIF" a partir del ejercicio económico del año 2010.

 Aplicarán a partir del 1 de enero del 2012: Las demás compañías no consideradas en los dos grupos anteriores.

Se establece el año 2011 como período de transición; para tal efecto este grupo de compañías deberán elaborar y presentar sus estados financieros comparativos con observancia de las Normas Internacionales de Información Financiera "NIIF", a partir del año 2011.



Para dar cumplimiento a esta normativa, las compañías elaborarán un cronograma de implementación, observando lo estipulado en el Aráculo Segundo de la resolución mencionada.

# NOTA 30. CONTINGENTES

Con fecha 22 de octubre del 2008, el Servicio de Rentas Internas emite las Actas Borrador de Determinación del Impuesto a la Renta, de la inspección al cumplimiento de las obligaciones tributarias correspondientes al Impuesto a la Renta de los períodos fiscales 2004 y 2005.

ELECAUSTRO S. A., acogiéndose a la Amnistía Tributaria, luego del análisis de las diferencias determinadas, presenta las declaraciones sustitutivas del formulario 101, cancelando US \$ 85,589.99 por los períodos antes mencionados, y las sustitutivas por los años 2006 y 2007, cancelando US \$ 74.792,39.

Con fecha 12 de enero del 2009, ELECAUSTRO S. A. recibe las Actas de Determinación Definitivas del año 2004 por US \$ 96,299.96 y del año 2005 por US \$ 85,838.42, correspondientes a glosas por concepto de diferencias en las depreciaciones de Activos Fijos, y de sueldos y salarios. La Empresa ha presentado el Oficio de la Superintendencia de Compañías No. SC-IC-08-1632 en el cual se abalizan los registros contables realizados en la Aplicación de la Corrección Monetaria por todo el periodo fiscal 1999, de los activos transferidos por la Empresa Regional Centro Sur C. A. a ELECAUSTRO, por efecto de la escisión.

# NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS DE ELECAUSTRO AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008

Todos los registros contables se los realizaron de acuerdo a los principios y normas de contabilidad generalmente aceptados (PCGA), Normas Ecuatorianas de Contabilidad (NEC), Normas Internacionales de Contabilidad (NIC), Normas de Auditoria Generalmente Aceptadas (NAGAS) y las demás Normas, Reglamentos que ha expedido la Superintendencia de Compañías y el SRI, obteniéndose el Balance General, Balance de Resultados, Balance de Comprobación, Estado de Patrimonio, Estado de Flujos de Efectivo, Cuadro de Costos y otros anexos, con información financiera y económica de la Empresa para la toma de decisiones.

#### DETALLE DE CUENTAS

#### ACTIVO CORRIENTE

#### DISPONIBLE

La Empresa al 31 de Diciembre del 2008 tiene registrada las siguientes Inversiones en Certificados de Depósitos:

BANÇOS	VALOR USD.
PICHINCHA	1,170,771.20
GUAYAQUIL	300,000.00
PACIFICO	200,000.00
MM JARAMILLO ARTIAGA	200,000.00
AUSTRO	354,028.35
DINERS CLUB	807,350.00
FIDASA	1,118,323.28
MUTUALISTA PICHINCHA	1,350,861.09
BOLIVARIANO	400,000.00
VAZCORP	989,402.94
BONOS DEL ESTADO	906,015.97
INTERNACIONAL	296,377.65
AGROTA L/C	14,207.54
TOTAL EN CERTIFICADOS DE INVERSIONES	8,107,338.02

Los saldos de las Cuentas Corrientes a nombre de la Empresa al 31 de Diciembre del 2008 son:

BANCOS	VALOR USD.			
PRODUBANCO	2,510.56			
PACIFICO	150,629.17			
PICHINCHA	202,511.01			
GUAYAQUIL	507,814.23			
AUSTRO	766.05			
BANCO INTERNACIONAL	321,622.98			
BANCO INTERNACIONAL CTA. EUROS	499,996.22			
TOTAL EN CUENTAS CORRIENTES	1,685,850.22			
DERECHOS FIDUCIARIOS				
FIDEICOMISO DE OCAÑA				
BANCO INTERNACIONAL	32,918,376.83			

Los rendimientos financieros de estas inversiones durante el año 2008 alcanzaron al valor de USD. 415.671,58; los rendimientos de las cuentas Corrientes durante el año fue de USD. 27.038,03.

La Empresa, para la gestión oportuna de pagos urgentes por compras y contratación de servicios, cuenta con los siguientes Fondos Rotativos: Gerencia USD 8.000; Adquisiciones USD 12.000; Administración Central USD 15.000 y DIPRO USD 8.400

VER ANEXO 1: CONCILIACIONES BANCARIAS Y CERTIFICADOS BANCARIOS

#### CUENTA FIDEICOMISO OCAÑA

Con fecha 20 de Diciembre del 2007 se constituye el Fideicomiso Mercantil de Ocaña, siendo en calidad de Fiduciaria la Corporación Financiera Nacional, el aporte inicial de este fondo es de USD. 14.000.000,00 que corresponde al Capital del nuevo Accionista FIMFEISEH para el desarrollo del proyecto. Este Fideicomiso se encargara de la Administración de los fondos y remitirá mensualmente el informe financiero.

En los meses de Enero, Febrero y Marzo del 2008 ELECAUSTRO transfirió el valor de USD. 4.989.251,24 a la cuenta del Fideicomiso Ocaña como aporte de fondos propios para el Proyecto Ocaña. En el mes de Abril el Accionista FINFEISEH realiza un incremento de capital con el aporte de USD. 15.500.000,00.

Durante el mes de Abril se firmo el Contrato No.485 con la Cía. Hidalgo \$\(^\) Hidalgo para la Construcción, Equipamiento y puesto en Operación del Proyecto Ocaña por USD. 49.934.348,75 sin IVA; el cual se cancelo el anticipo del 30% por USD. 14.980.304,63; así también, se firmó el Contrato No.480 con Caminos y Canales Caminosca Cia. Ltda. para el Gerenciamiento y Fiscalización del Proyecto Hidroeléctrico Ocaña por USD. 3.136.424,82 sin IVA; el cual se canceló el anticipo del 30 % por USD. 940.927,45.

En el año 2008 se canceló a Caminosca a través de la cuenta de Fideicomiso de Ocaña, el valor de USD.686.961,89 que corresponden a 8 planillas presentadas y aprobadas, según el Contrato No. 480.

Con fecha 21 de Noviembre del 2008 y según convenio transaccional por mutuo acuerdo se dio por terminado el contrato No. 485 con la Consorcio Hidalgo & Hidalgo S.A., dándose los siguientes acuerdos:

- l.- De conformidad con la cláusula Vigésima Quinta, numeral 25.2 del referido contrato, que dispone que las partes podrán darlo por terminado de mutuo acuerdo por así convenir a sus intereses, en aplicación a este pacto, se procede a dejar sin efecto el contrato en el estado en que se encuentran las obras, para lo cual y debido a su naturaleza, se realizará la liquidación pertinente que cumple los trabajos ejecutados
- 2.- Como consecuencia de la terminación del contrato, el Consorcio Hidalgo & Hidalgo S. A. y Asociados, reconoce a Elecaustro S. A el valor del anticipo USD. 14.980.304,63; más valores de compensación por USD. 3.739.654,83
- 3.- Elecaustro S.A. a través del Fideicomiso Ocaña cancelará al Consorcio Hidalgo & Hidalgo la liquidación de todos los trabajos ejecutados en la obra con corte al 20 de noviembre del 2008, presentándose así una planilla por la liquidación de los trabajos ejecutados por un valor de USD.890.448.66

En el año 2008, esta cuenta ha generado el valor de USD. 947.463,58 por concepto de intereses bancarios; quedando el saldo final al 31 de diciembre del 2008 el valor de USD. 32.918.376,83.

#### **EXIGIBLE**

La Empresa en aplicación del Mandato No. 15 Art. 6 y con la Resolución de la Junta General de Accionistas No. 41 celebrada el 29 de diciembre del 2008, contabiliza la compensación de deudas por venta de Energía por USD.17.575.482,54 valor que se registra en la "Cuenta Transitoria Mandato No. 15 baja de CxC Distribuidoras"

El periodo de extinción de deudas comprende del 1 de Abril de 1999 al 30 de Junio del 2008, con abonos hasta el mes de Agosto del 2008; luego de las Actas de conciliación, los valores por empresas que se dieron de baja son los siguientes:

EMPRESAS DE DISTRIBUCION	SALDO DE FACTURACION DE 1999 A SEPTIEM/2003 CUENTAS MEM	SALDO FACTURACION EMPRESAS DISTRIBUCION DE SEP/2003 A JUNIO/2008	TOTAL
ADMTEMGYE ( CATEG)		3,987,023.46	3,987,023.46
AMBATO	50,581.96	-	50,581.96
AZOGUES	10,168.94	3,821.53	13,990.47
BOLIVAR	7,733.59	45,184 <i>.</i> 34	52,917.93
CENTRO SUR	678.75	-	678.75
COTOPAXI	7,963.69	0.34	7,964.03
EL ORO	257,252.55	238,263.57	495,516.12
EMELEC	2,573,994.58		2,573,994.58
EMELGUR	430,406.00	2,382,079.38	2,812,485.38
EMELNORTE	27,964.45	89,721.90	117,686.35
ESMERALDAS	117,306.22	478,852.83	596,159.05
LOS RIOS	103,686.01	814,878.54	918,564.55
MANABI	412,278.50	2,977,379.20	3,389,657.70
MILAGRO	90,633.23	993,275.45	1,083,908.68
QUITO	75,509.35	202,960.62	278,469.97
REGIONAL DEL SUR	14,520.59	<del>-</del>	14,520.59
RIOBAMBA	-	-	-
SANTA ELENA	63,536.54	721,836.73	785,373.27
SANTO DOMINGO	53,441.63	336,843.84	390,285.47
SUCUMBIOS		5,704.23	5,704.23
TOTAL	4,297,656.58	13,277,825.96	17.575,482.54

Se registra USD 88.177,15 por compensación de las cuentas por pagar a Petrocomercial, quedando un saldo en la cuenta "Baja Cuentas por Cobrar Empresas Distribuidoras" por USD 17.487.305,39 cuenta que se liquidara de acuerdo al mandato No. 15.

Al 31 de Diciembre del 2008, la Empresa tiene la siguiente cartera:.

CUENTAS POR COBRAR AL 31 DICIEMBRE DE DEL 2	008
CTAS.X COBRAR EMPRESAS DE DISTRIBUCION	2,189,220.49
CTAS.X COBRAR EMPRESAS DE GENERACION	12,381.99
CTAS.X COBRAR GRANDES CONSUMIDORES	14,125.43
CTAS.X COBRAR OTROS AGENTES	568.48
CTAS.X COBRAR EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS	4,520.76
CTAS.X COBRAR EMPRESA ELECTRICA CENTRO SUR (CONTRATOS)	673,498.82
CTAS.X COBRAR EMPRESA ELECTRICA DE AMBATO (CONTRATOS)	407,179.83
CTAS.X COBRAR EMPRESA ELECTRICA DE BOLIVAR (CONTRATOS)	233,370.23
TOTAL	3,534,866.03
PROVISION CUENTAS X COBRAR VTA. ENERGIA	-427,280.41
TOTAL CUENTAS X COBRAR	3,107,585.62

Entre otras cuentas por cobrar tenemos las siguientes: Anticipo Empleados USD.115.343,31; Cuentas por cobrar Cias de Seguros USD. 50.225,14; Otras Cuentas por Cobrar USD. 169.387,62 que corresponde a la porción corriente de los intereses generados por las inversiones vigentes.

Como consecuencia del Mandato No. 15 en el año 2008, no se realiza provisión del 1% de la Cuentas por Cobrar.

#### INVENTARIOS.

Los Inventarios de la Empresa se encuentran bajo la custodia y manejo de tres bodegas: Descanso, Monay y Saymirin – Saucay, para el cierre de los estados financieros se realizo la toma física en un 100 %. Luego de los registros de todos los movimientos de la bodega en el año, el ajuste mensual de la variación del combustible (Crudo residual) y el registro de los ajustes del Inventario Final, los saldos al 31 de diciembre del 2008 son:

INVENTARIOS BODEGA			
BODEGA DE MONAY	"	11,672.11	
DIESEL MONAY	9,996.57		
COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES MONAY	1,675.54		
BODEGA DESCANSO		187,637.18	
DIESEL DESCANSO	17,075.30		
BUNKER/CRUDO RESIDUAL DESCANSO	54,382.43		
ACEITES Y LUBRICANTES DESCANSO	4,795.94		
MATERIALES X INSTALAR EL DESCANSO	156.88		
VARIOS EL DESCANSO	111,226.63		

OTROS ACTIVOS INVENTARIOS		
BODEGA DE MONAY		1,057,480.72
MONAY REPUESTOS F MORSE	42,868.04	
MONAY REPUESTOS NIGATTA	917,242.07	
MONAY VARIOS	97,370.61	
BODEGA DE EL DESCANSO		1,032,644.82
REPUESTOS VARIOS DESCANSO	37,586.99	
REPUESTOS NIGATTA DESCANSO	986,115.66	
HERRAMIENTOS DESCANSO	8,942.17	
BODEGA DE SAYMIRIN Y SAUCAY		1,208,865.23
REPUESTOS CENTRAL HIDRO/SAYMIRIN	246,193.13	
REPUESTOS CENTRAL HIDRO/SAUCAY	912,819.57	
MATERIALES CHANLUD	27,471.19	
MATERIALES SIGSIG	22,381.34	

ANEXO 3. EXISTENCIAS DE BODEGAS

#### PAGOS ANTICIPADOS

#### ANTICIPO DE CONTRATOS

En esta cuenta están todos los anticipos de los contratos que se firmaron en el año 2008, entre los más importantes tenemos:

	ANTICIPO DE CONTRATOS			
CON.NO.	CONTRATISTA	OBJETO DEL CONTRATO	VALOR	
510	CALDERON MACHUCA JUAN DR.	VALORACION PARCHES POLLEPIS	3,000.00	
517	QUEMCO CIA. LTDA.	PROVISION DE UN BANCO DE BATERIAS	13,650.00	
519	GUERRERO RENE ING.	ESTU.EMPLAZAMIENTO C.SAYMIRIN 5	5,100.00	
	SIGUENZA ANTONIO ING.	CONSTRU. RECIRCULACION PLANTA DESCANSO	15,032.10	
525	CONSULTORA GABELA CIA. LTDA.	AUDITORIA ESTADOS FINANCIEROS 2008	3,382.80	
511	CORPORACION INVEST.ENERGETICA-CIE	PROYECTO EOLICO MINAS HUASCACHACA	38,149.20	
512		ASISTEN.TECNICA PROTEC.RIO MACHANGARA	642.86	
524	CHARLIEG INGENIERIA Y REMEDIA. CIA.LTDA.	ESTUDIO AMBIENTAL PROYECTO SOLDADOS	8,713.50	
	TOTAL		87,670.46	

#### CUENTAS POR LIQUIDAR

Se tiene un saldo de USD. 77.862,58, entre las principales cuentas la conforman: Ministerio de Finanzas - Petrocomercial (fondos compra de combustible) USD. 73.884,14 y cuponeras de pasajes Aéreos USD. 3.351,72.

#### SEGUROS ANTICIPADOS

Al 31 de Diciembre existe un saldo de USD. 339.290,69 que esta formada por: Seguro de Incendio por USD. 207.398,58; Seguro de Fidelidad y Responsabilidad Civil por USD. 14.261,36; Seguro de Avería de Maquinaria por USD. 114.410,18; Seguro Servicios Generales por USD. 1.253,98 y Seguro de Asistencia Medida por USD. 1.966,59. Pólizas que fueron adquiridas a Seguros Unidos con cobertura del 01 de septiembre del 2008 al 31 de Agosto del 2009.

#### IMPUESTOS ANTICIPADOS

Esta cuenta esta conformada por: Retención 2% Rendimientos Financieros USD. 83.338,25; Impuesto en la Fuente (1%) sobre las Ventas USD. 159.668,76, y Anticipo Impuesto a la Renta USD. 510.167,32.

#### ACTIVO FIJO DEPRECIABLE

La Empresa tiene como saldo total de sus Activos Fijos USD: 114.311.979.28 y por Depreciación Acumulada USD. 68.441.607,78, teniendo un incremento de Activos Fijos de USD 346.020,60 con respecto, entre las principales activos que se incrementan están: Vehículos USD. 103.959,84; Equipos de Medición Eolica USD.57.375,76;Equipo de Bodega y Diversos USD. 60.931,96;Otros Equipos de la Central de el Descanso USD. 41.074,75; Equipos y programas de computación USD. 40.716,21; Edificios y estructuras de la Central de el Descanso USD. 24.703,92. Entre los principales componente del Activo Fijo tenemos:

CUENTAS	VALOR HISTORICO	DEPREC. CUMUL.	VALOR NETO
CENTRALES HIDRÁULICAS			
HIDRA EDIFICIOS Y ESTRUC. CENTRALES	3,905,182.72	2,969,973.89	935,208.83
OBRAS HIDRÁULICAS	53,812,287.87	28,684,998.80	25,127,289.07
INSTALACIONES ELECTROMECÁNICAS	18,339,983.55	10,650,187.22	7,689,796.33
OTROS EQUIPOS CHIDRAULICAS	3,227,172.96	2,525,090.90	702,082.06
CARRETERAS, CAMINOS Y PUENTES	1,764,271.53	980,242.49	784,029.04
CENTRALES DE COMBUSTION INTERNA			
EDIFICIOS Y ESTRUC. C. COMBUS.INTER	2,412,865.32	1,889,105.69	523,759.63
INSTALACIONES ELECTROMECÁNICAS	23,719,967.54	14,747,863.38	8,972,104.16
DEPOSITO DE COMBUSTIBLES	839,218.75	644,817.07	194,401.68
OTROS EQUIPOS CENTRAL COM INTER.	2,031,675.13	1,795,049.63	236,625.50
CENTRALES EOLICAS FOTOVOLTAICA Y			
EQUIPOS DE MEDICION EOLICA	57,375.76	0.00	57,375.76
INSTALACIONES GENERALES	37,373.70	0.00	37,373.70
MUEBLES Y ENSERES DE OFICINA	165,099.34	119,807.51	45,291.83
EOUIPO MECANICO DE OFICINA	34,962.25	18,513.56	16,448.69
VEHÍCULOS Y EQUIPO PESADO	666,572.40	382,439.23	284,133.17
EQUIPO DE LABORATORIO E INGENIERIA	17,740.37	12,401.03	5,339.34
EQUIPO DE COMUNICACIÓN	119,502.40	100,570.51	18,931.89
EQUIPO DE COMUNICACIÓN EN LINEA	167,350.07	118,685.46	48,664.61
EQUIPO DE COMPUTACIÓN	217,520.80	167.712.73	49,808.07
PROGRAMAS DE COMPUTACIÓN	235,143.39	187,366.84	47,776.55
EOUIPOS DE BODEGA Y DIVERSOS	201,832.87	80,784.69	121,048.18
MENAJE DE COCINA Y COMEDOR	17,721.31	13,766.93	3,954.38
EQUIPO MEDICO Y HOSPITALARIO	4,952.50	3,803.27	1,149.23
BIBLIOTECA	14,525.70	9,883.15	4,642.55
BIENES QUE NO ESTAN EN SERVICIO		-,	,
OBRAS HIDRÁULICAS	1,898,268.90	1,899,354.85	-1,085.95
INSTALACIONES ELECTROMECÁNICAS	427,526.16	427,526.17	-0.01
OTROS EQUIPOS	13,259.69	11,662.78	1,596.91
TOTAL	114,311,979.28	68,441,607.78	45,870,371.50
ACTIVO FIJO NO DEPRECIABLE	, ,	. ,	
OBRAS EN CONSTRUCCIÓN			3,649,860.58
TERRENOS Y SERVIDUMBRES			4,491,210.27
			, , ,
TOTAL ACTIVO FIJO			54,011,442.35

#### ACTIVO FIJO NO DEPRECIABLE

En este rubro se encuentran ubicados los Terrenos por USD. 4.491.210,27; y las Obras en Construcción, entre los más importantes tenemos: el Proyectó Ocaña con un valor de USD. 3.168.386,01; Mejoras Central Descanso por USD. 124.167,44 y Construcción de Sistemas contra Incendios Central El Descanso por USD. 323.403,92

#### **DEPRECIACION ACUMULADA**

La depreciación de los Activos Fijos durante el año 2008 suma USD: 2.318.484,97 de los cuales USD. 774.669,44 son Gasto no Deducible en aplicación de Ley de Régimen Tributario Interno, por efecto del registro de la Valuación de los Activos Fijos, realizado por la firma Argentina LEVIN en el año 2002.

VER ANEXOS 4 CUADROS DE DEPRECIACIÓN.

#### **ESTUDIOS Y OBRAS**

En este rubro se encuentran los Estudios de las Obras y Proyectos de la Empresa, que suma un valor de USD. 195.938,34 entre los estudios más importantes tenemos: Estudio y Diseño para el sistema contra incendios por USD. 8.722,56; Estudio y Diseño del Sistema SCADA de las Centrales por USD. 27.369,73; Estudio de prefactibilidad proyecto Soldados - Yanuncay por USD. 68.450,31; Estudio del Proyecto Eolico Minas de Huascachaca por USD. 91.0395,74.

#### **OTROS ACTIVOS**

#### INVERSIONES LARGO PLAZO

En esta cuenta esta registrada las Inversiones a largo Plazo por un total de USD.15.000,00 en acciones en la Empresa de Aviación INVERAIR

#### **FIDECOMISOS**

De acuerdo al Convenio firmado con FONAPA, ( FONDO DE AGUAS DEL PAUTE ) ELECAUSTRO S.A. da un aporte por USD. 20.000 al Fondo Fiduciario para la conservación de la cuenca del Río Paute.

#### **PASIVO**

#### PASIVO CORTO PLAZO

Están todos los valores que la Empresa mantiene como deuda con los proveedores, y con el Ministerio de Economía y Finanzas.

#### DOCUMENTOS POR PAGAR.

Esta registra la parte corriente y vencida del año 2008 de la deuda externa: Sumitomo VI por USD. 286.867,96; Convenio No. 99 de Novación y Pago con el Ministerio de Economía y Finanzas por USD. 77.625,76; Sumitomo VIII Reestructuración por USD. 11.396,49. Por Concepto de las cuotas vencidas de Sumitomo V, VI y del Convenio No.99 alcanzan al valor de USD. 3.402.301,40. Por lo tanto a la fecha la deuda corriente con el Ministerio de Economía y Finanzas alcanza al valor de USD. 3.778.191.61

#### **CUENTAS POR PAGAR:**

Esta cuenta tiene un saldo de USD. 977.287,18 compuesta por: Proveedores Varios por USD. 579.784,85; Cuentas por Pagar USD. 70.777,66; Cuentas por liquidar USD. 31.701.85 y Cuentas por pagar (Cía. de Seguros Unidos) por USD. 244.527,94.

#### INTERESES VENCIDOS POR OBLIGACIONES A LARGO PLAZO

Se ha provisionado durante el año 2008 los intereses de la Deuda Sumitomo VI tramo por USD. 34.487,01, el Refinanciamiento Convenio 99 por USD. 60.366.96, el tramo Club de Paris VIII-Reestructuración por USD. 28587.89

Al 31 de diciembre los intereses vencidos de Sumitomo V, VI, VIII y del Convenio No.99, alcanzan un valor de USD. 1.740.908,81.

Por lo tanto la deuda total vencida, con el Ministerio de Economía y Finanzas es:

USD. 3.402.301,40 USD. 1.740.908,81 Intereses USD. 5.143.210,21 Total:

Durante el año 2008, la Empresa no ha cancelado ninguna cuota de la deuda al Ministerio de Finanzas, sin embargo ha realizado las gestiones necesarias con el Ministerio para realizar la compensación de la Deuda Externa según del Mandato No. 15, pero de acuerdo al Art. 5 "El Ministerio de Finanzas asumirá el pago de todos los saldos de las deudas a cargo de la empresas de distribución, transmisión y generación del Estado como resultante del proceso del liquidación del INECEL".

#### OBLIGACIONES PATRONALES Y RETENCIONES A FAVOR DE TERCEROS:

Obligaciones Patronales por USD: 229.815,85, de este valor el mayor saldo corresponde a la Provisión de Vacaciones por USD: 101.528,50 e Impuestos y Retenciones en la Fuente por USD: 76.887,16. Se realizo el ajuste del exceso del valor de la provisión de las Vacaciones de los años 2004, 2005, 2006 y 2007 por USD. 172.876,42 con la cuenta Resultados de Ejercicios Anteriores.

#### PROVISIONES A CORTO PLAZO

Con cargo al Pasivo a Corto Plazo se ha realizado la provisión de:

El Impuesto del 1.5 por mil a los Activos Totales y Patentes del Ilustre Municipio de Cuenca por USD.102.488,91, y del Ilustre Municipio de Azogues por USD. 50.447,52; valores que la Empresa deberá cancelar en Mayo del 2009.

El 5 por Mil de Contribución a la Contraloría General del Estado, valor a cancelar hasta el 30 de Abril del 2009 por USD. 71.325,00.

Se provisiona el Impuesto a la Renta por USD 1.657.101,14, con reinversión, de acuerdo a la conciliación tributaria.

#### PASIVO A LARGO PLAZO PASIVO LARGO PLAZO PRESTAMOS:

Se compone por la deuda del capital a largo plazo de acuerdo a lo siguiente:

Convenio No. 99 Novación y pago con el Ministerio de Finanzas

USD. 853.883,28 Club de Paris VIII Reestructuración

USD. 466.765,61. Por lo tanto el pasivo a largo plazo asciende al valor de USD. 1.320.648,89

VER ANEXO 5 CUADROS DE LA DEUDA EXTERNA

#### **OBLIGACIONES PATRONALES**

En el año 2008, se realiza las liquidaciones de haberes de 14 trabajadores que se acogieron al Desahucio voluntario por Bonificación por Desahucio por USD. 140.998,61 y por Bonificación Terminación Relación Laboral por USD. 397.945,44, valores que son cargados al gasto.

También, la Empresa cancela USD. 558.181,90 que corresponde al fondo global de la Jubilación Patronal a 13 trabajadores jubilados y los trabajadores que se acogieron al Desahucio voluntario.

Se procedió a amortizar, según el cálculo actuarial del año 2008 la Jubilación Patronal por USD: 186.412,27 y Bonificación por desahucio no se realizo provisión.

Quedando los siguientes saldos al 31 de Diciembre del 2008:

#### **PATRIMONIO**

En el mes de Diciembre se registró la Cesión de Títulos Accionarios del Accionista "Fideicomiso Mercantil Fondo Ecuatoriana de Inversiones en los Sectores Energético e Hidrocarburifero FEISEH" al Ministerio de Finanzas en el que transfiere 29.500 acciones.

De acuerdo al Memo AJ. No. 52 del 6 de Marzo del 2009 y con la aprobación de la Junta General de Accionistas No. 39 de Octubre 6 del 2008, se reforma los Estatutos de la Empresa y se incrementa el Capital suscrito y pagado por USD. 2.274.826,65 compuesto: Resultado del Ejercicio 2007 USD. 2.271.406,30 y Acciones para Futuras Capitalizaciones USD.3.420,35, quedando el nuevo Capital Suscrito y Pagado por USD. 98.004.000,00 con un valor nominal de USD. 1.000 por acción, la fracción para futuro aumento suma USD. 5.826,65.

Al 31 de Diciembre del 2008 la Compañía tiene las siguientes cuentas Patrimoniales:

CAPITAL SUSCRITO	VALOR USD.	NUMERO DE	PORCENTAJE DE
	ĺ	ACCIONES	PARTICIPACION
CREA	912,000.00	912.00	0.931
FONDO DE SOLIDARIDAD	35,883,000.00	35,883.00	36.614
MUNICIPIO DE CUENCA	7,254,000.00	7,254.00	7.402
CONSEJO PROVINCIAL DEL AZUAY	20,362,000.00	20,362.00	20.777
CONSEJO PROVINCIAL DEL CAÑAR	2,525,000.00	2,525.00	2.576
MUNICIPIO DE MORONA	2,000.00	2.00	0.002
CONSEJO PROVINCIAL DE MORONA SANTIAGO	724,000.00	724.00	0.739
MUNICIPIO DE SANTA ISABEL	162,000.00	162.00	0.165
MUNICIPIO DE BIBLIAN	104,000.00	104.00	0.106
MUNICIPIO DEL SIGSIG	180,000.00	180.00	0.184
MINISTERIO DE FINANZAS	29,896,000.00	29,896.00	30.505
TOTAL	98,004,000.00		100.000
ACCIONES PARA FUTURAS CAPITALIZACION	5,826.65		
RESERVAS	5,897,319.06		
RESULTADOS ACUMUL. DE EJERCI.	/_		
ANTERIORES	-5,326.46		
RESULTADO DE EJERCICIO CORRIENTE	6,556,236.77		
TOTAL	110,458,056.02		

RESULTADOS ACUMULADOS DE EJERCICIOS ANTERIORES.- En esta cuenta se registraron los movimientos por concepto de las sustitutivas del I.R. del año 2004,2005,2006,2007 de acuerdo a las Actas de Determinación del SRI, valores que se registraron al Patrimonio y a la cuenta de Pasivo (Provisión de Vacaciones) quedando un saldo negativo de USD. 5.326,46 valor que la Junta General de Accionistas mediante resolución deberá compensar con la cuenta Reservas.

## **PASIVOS CONTINGENTES:**

ACTAS DE DETERMINACION DE LA AUDITORIA DEL SRI DEL IMPUESTO A LA RENTA DEL AÑO 2004 Y 2005

## ANTECEDENTES.

Mediante Orden de Determinación No. 019-RA1ATI 2007 del 14 de noviembre del 2007, el SRI nos notifican que van a verificar el cumplimiento de las obligaciones tributarias correspondientes al Impuesto a la Renta del periodo fiscal 2005 y con Orden de Determinación No. 2008010004 del 23 de enero del 2008, el cumplimiento del año 2004. Es así que el 20 de noviembre se firma la Acta Conclusión de Inspección Contable Tributaria, en la que se describe toda la información del sistema contable que se entrega a los funcionarios del SRI; y, a partir de esta fecha se van entregando varios informes que nos solicitan a través de los Requerimientos de Información hasta octubre del 2008, adicional a la presentación de toda la información contable, se realizo una visita técnica a las centrales hidráulicas y térmicas para mejor conocimiento de los activo fijos de la empresa.

El 22 de octubre del 2008, el SRI emite las Actas Borrador de Determinación del Impuesto a la Renta, las correspondientes como Agente de Retención de los periodos 2004 y 2005 en la que no detecta ninguna diferencia en las declaraciones de retenciones en la fuente del Impuesto a la Renta de los dos periodos analizados.

En cuanto al Impuesto a la Renta causado de los años 2004 y 2005, presentan un resumen de diferencias obtenidas por el año 2004 el valor de USD. 149.037,53 y por el año 2005 el valor de USD. 131.501,18

En base a estas Actas Borrador, el 23 de octubre del 2008 y acogiéndonos a la Amnistía Tributaria, la empresa luego de un análisis de cada una de las diferencias, y de acuerdo a un criterio unificado con el Asesor Tributario, presenta las Sustitutivas del formulario 101, cancelando por el año 2004 USD. 51.069,23 y por el año 2005 USD. 34.520,76

Incluso la Empresa realiza las Sustitutivas de los Años 2006 por USD. 36.062,40 y 2007 por USD. 38.729,99, Estos valores que fueron cancelados al SRI se han contabilizados a la cuenta Patrimonial "Resultados de Ejercicios Anteriores"

La empresa en cumplimiento de los veinte días laborables a partir de la recepción de las Actas Borrador, elabora un documento presentado el 20 de noviembre 2008 al SRI, en el que se detalla los rubros aceptados por la empresa, y los rubros que la empresa no acepta, para lo cual se adjunta la información de soporte y se entrega en las oficinas del SRI.

El 12 de enero del 2009 se recibe las Actas de Determinación Definitivas del año 2004 por USD 96.299,96 y del año 2005 por USD. 85.838,42 valores correspondientes a las glosas

que determina el SRI por el concepto de las diferencias de las depreciaciones de los Activos Fijos, a pesar de que la Empresa presenta el Oficio de la Super de Compañías. SC-IC-08-1632, en la que se avaliza lo actuado y registrado en la aplicación de la Corrección Monetaria por todo el periodo físcal 1999 de los Activos Fijos transferidos de la Empresa Eléctrica Regional Centro Sur a ELECAUSTRO S.A. por efecto de la escisión; y por el concepto de Sueldos y Salarios, que tampoco se acepta los justificativos con el informe y el análisis del exceso en beneficios de orden social, según el Art.14 de la Ley de Seguridad Social.

La Empresa ha presentado el reclamo administrativo por la Actas de Determinación Definítivas referidas, encontrándose esta instancia en proceso de resolución.

## ESTADO DE RESULTADOS

## **INGRESOS**

En cumplimiento al nuevo reglamento de funcionamiento del MEM, la Empresa ha facturado de Enero - Diciembre del 2008 los siguientes valores:

INGRESOS POR VENTA DE ENERGIA	_	16,048,528.13
MERCADO SPORT		
EMPRESAS DE DISTRIBUCION	7,550,212.41	
EMPRESAS DE GENERACION	14,900.23	
GRANDES CONSUMIDORES	258,725.31	
OTROS AGENTES	31,995.83	
EMPRESAS PRODUCTORAS	10,110.37	
CONTRATOS		
EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A	4,963,145.34	
EMPRESA ELECTRICA DE AMBATO	1,773,095.50	
EMPRESA ELECTRICA BOLIVAR S.A	1,446,343.14	
INGRESOS AJENOS A LA OPERACION		5,217,177.43
INGRESO POR VENTA DE MATERIALES	4.00	
INTERESES GANADOS EN INVERSIONES	415,671.58	
INTERESES GANADOS EN CTA. CTE	27,038.03	
UTILIDAD EN COMPRA DE DOCUMENTOS	15,750.10	
INTERESES GANADOS FIDEICOMISO OCAÑA	947,463.58	
AJUSTE POR DIFERENCIA DE DECIMALES	2.40	
OTROS INGRESOS EXTRAORDINARIOS	3,811,247.74	
LIQUIDACION POR MUTUO ACUERDO CONT. 485		

Por efectos de la terminación por mutuo acuerdo del Contrato No. 485 con el consorcio Hidalgo \$ Hidalgo \$. A, la empresa emitió una factura por USD. 3.747.604,00 la cual se registra como un ingreso extraordinario.

Al 31 de Diciembre del 2008, tiene un total de Ingresos de USD. 21.265.705,56

## **GASTOS**

Luego de haber registrado todos los costos de producción durante el año, la Empresa obtuvo los siguientes costos anuales por Centrales: Central de Saymirin un costo de 1,7668 centavos de dólar; Central de Saucay 1,2600 centavos de dólar, con un promedio de costo de Centrales Hidráulicas por 1,4676 centavos de dólar. La Central de Monay (generación de enero a marzo) 53,63 centavos de dólar y la Central el Descanso 8,6890 centavos de dólar con un promedio de Centrales Térmicas de 8,9130 centavos de dólares. En consecuencia el costo por kilovatio hora promedio de ELECAUSTRO incluido los gastos de Administración, registra un costo anual de 3,7059 centavos de dólar; estos costos en comparación con el año 2007 tienen una disminución, como consecuencia del incremento de los Kilovatios generados, y por que la Central Monay deja de funcionar en el mes de Abril del 2008, bajando los costos de operación por esa central.

Por lo tanto el costo de producción es de 3.7644 centavos de dólar y el costo promedio KWH para la venta fue 4,9053 teniéndose una utilidad en KWH de 1.1409 centavos de dólar, como se observa en la Hoja de Costos.

## VER ANEXO 6 HOJA DE COSTOS DE PRODUCCION

La Empresa ha registrado los siguientes costos y gastos en el año 2008:

GASTOS DEL AÑO	O DEL 2008	,
COSTOS DE OPERACIÓN		11,529,778.32
MANO DE OBRA	3,795,582.67	
MATERIALES	4,102,868.92	
DEPRECIACION	2,318,484.97	
SEGUROS	630,138.08	
CONTRATOS Y OTROS SERVICIOS	682,703.68	
GASTOS AJENOS DE OPERACIÓN		1,522,589.33
GASTOS FINANCIEROS	120,357.26	
ALICUOTAS CONTRIBUCIONES	523,320.50	
DIVERSOS	878,911.57	
TOTAL		13,052,367.65

Obteniéndose una Utilidad Contable en el Ejercicio Económico del 2008 de USD. 8.213.337,91 de la cual se deduce lo siguiente:

- Impuesto a la Renta (Con Reinversión)

1.657.101,14

UTILIDAD NETA

6.556.236,77

(Antes del calculo de Reserva Legal)

## CONCILIACION TRIBUTARIA DEL AÑO 2008

De acuerdo al Reglamento de aplicación de la Ley del Régimen Tributario Interno, Art. 21, Gastos Generales Deducibles y Art. 26 Gastos Generales no Deducibles, se procede a efectuar la Conciliación Tributaria:

CONCILIACION TRIBUTARIA 20	008	
UTILIDAD CONTABLE 2008		8,213,337.91
+GASTOS NO DEDUCIBLES PAIS		896,736.72
DONACIONES	791.19	
MULTAS E INTERESES	6,539.05	
EXCESO EN PROVISIÓN PARA JUBILACION PATRONAL	113,923.96	
COMPROBANTE NO AUTORIZADOS	813.08	
INDEMNIZACIÓN DESPIDO INTEMPESTIVO	0.00	1
EXCESO EN CARGO POR DEPRECIACIÓN DE LOS ACTIVOS FIJOS POR		
EFECTOS DE LA VALUACION	774,669.44	
- DEDUCCION POR PAGO A TRABAJADORES CON DISCAPACIDAD		121,424.84
Art.10 de 1.R.T.I. DEL R.O.8-X-2008		
DR. JULIO BAILON	63,483.00	
DRA. RUTH TENESACA	23,109.23	
SR. MARCELO SARMIENTO	17,716.53	
SR. ZAMORA CARLOS	17,116.08	
UTILIDAD BASE IMPONIBLE		8,988,649.80
15% PARTICIPACIÓN DE TRABAJADORES		0.00
BASE DE CALCULO PARA IMPUESTO A LA RENTA		8,988,649.80
IMPUESTO RENTA ( CON REINVERSION )		1,657,101.14
UTILIDAD NETA		6,556,236.77
10% RESERVA LEGAL		655,623.68
SALDO A DISPOSICIÓN DE LOS ACCIONISTAS	•	5,900,613.09
	•	· · · ·

## **HECHOS SUBSECUENTES**

Con fecha 20 de Enero del 2009, luego de la adjudicación según Resolución No.166-0810 del Directorio, la Compañía firma el **contrato No. 531** con la Compañía **SIEMENS S. A ECUADOR** para la ejecución de la ingeniería, la fabricación, suministro, montaje pruebas y puesta en servicio del equipamiento de subestaciones, y sistema SCADA, del Proyecto Hidroeléctrico de Ocaña por un valor de **USD. 3.893.180,73.** 

A si mismo el 11 de febrero, luego de la adjudicación según Resolución No. 167-0813 se firma el Contrato No. 536 con la Compañía ALSTOM HYDRO ESPAÑA S.L para el diseño, fabricación y suministro de las turbinas, generadores y todos los equipos auxiliares del Proyecto Hidroelectrico de Ocaña por un valor de 8.614.208,00 euros.

El Directorio según Resolución No. 164-0801 adjudica a la Cia. SEVILLA Y MARTINEZ INGENIEROS C.A. y se firma el Contrato No. 551 para la construcción de Obras Civiles, tubería de presión y equipo hidromecánico, puente de grúa de la casa de máquinas del Proyecto Hidroeléctrico Ocaña por un valor de USD. 30.910.180,06

Mediante Orden de Determinación No. 2009010006 del 6 de Febrero del 2009 el SRI notifica a la Empresa la auditoria del Impuesto a la Renta del período fiscal 2006.

Responsable

CPA. DORIS CASTRO P CONTADOR GENERAL DEL AUSTRO S. A.

CONT. DURIS CASTRO P.

L N 033051

CUNIADOR GENERAL

## **BALANCE GENERAL**

Fecha desde: 01/01/2008 Fecha hasta: 31/12/2008

		recha desde: 01/01/2008	recna nasta: 31/12/2008	
Fecha de Impresión:	Jueves, 14 de Mayo de 2009			

Página #:

0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0 0.0	ACTIVO ACTIVO ACTIVO CORRIENTE ENSPONDIBLE ENSIGNE INVENTARIOS PAGOS ANTICIPADOS CUENTAS POR LIQUIDAR SEGUROS ANTICIPADOS OTRAS CUENTAS X LIQUIDAR OTRAS ANTICIPADOS ACTIVO FIJO DEPRECIABLE DEPRECIAB	6 42,754,965.07 3,442,44.01 217,412.25 87,720.46 77,235.86 339,200.08 17,487,305.39 753,174.33 5114,311,979.28 8,441,070.85 (68,441,607.78) 195,938.394 3,298,990.77 35,000.00	65,159,538.06 65,159,538.06 54,011,442.35 3,529,929.11
TOTAL ACTIVO			122,700,909.52
2 2.0 2.0.0 2.0.1 TOTAL PASIVO	PASIVO PASIVOS PASIVO A CORTO PLAZO PASIVO A LARGO PLAZO	1, 8,684,451.48 3,558,402.02	12,242,853,50
3 3.0.0 3.1.0 3.2.0 3.4.0	PATRIMONIO CAPITAL SUSCRITO APORTACIONES Y ASIGNACIONES RESERVAS RESULTADOS	98,004,000,00 5,826.65 5,897,319.06 6,550,910.31	<b>14,446,033.30</b>

110,458,056.02

TOTAL PATRIMONIO

BALANCE GENERAL

Fecha desde: 01/01/2008 Fecha hasta: 31/12/2008

Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009

TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO RESULTADO OPERATIVO

TOTAL GENERAL

122,700,909.52 122,700,909.52 Página #

EMPRESA ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO S. A.

CONT DOWNS CASTRO P.
I. N 034051
CONTAINS ERRERAL

## BALANCE GENERAL

Fecha desde: 01/01/2008 Fecha hasta: 31/12/2008

Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009

42,754,965.07 42,754,965.07 6,107,338.02 43,400.00
,338.02
98,107
2,510.56 150,629.17 202,511.01 507,814.23 766.05 821,619.20 8,107,338.02 8,400.00 15,000.00 12,000.00
2,510.56 150,629.17 202,511.01 507,814.23 766.05 321,622.98 499,996.22 1,170,771.20 300,000.00 200,000.00 300,000.00 364,028.35 807,380.00 1,118,323.28 1,360,861.09 400,000.00 354,028.35 14,207.54 906,015.97 906,017.57 296,377.65 15,000.00 12,000.00
6 6 113-4 113-4 113-4 113-4 ACIONA ACION N CENTRAL N CEN
ACTIVO ACTIVO ACTIVO ACTIVO CORRIENTE BANCOS PRODUBANCO CUENTA CORRIENTE NO.01070003716 PRODUBANCO CUENTA CORRIENTE # 509628-6 PRICHICO CUENTA CORRIENTE NO. 3450413-4 PICHINICAT GUENTA CORRIENTE NO. 3450413-4 GUAYAQUIL TOTA. CTE. NO. 20-00-311645 INTERNACIONAL CTA. CTE. 800-060984-6 BCO.INTERNACIONAL CTA. CTE. 800-060984-6 BCO.INTERNACIONAL CTA. CTE. 800-060984-6 BCO.INTERNACIONAL CTA. CTE. 800-060984-6 BCO.INTERNACIONAL CTA. CTE. 800-060984-7 INTERNACIONAL CTA. CTE. 800-060984-7 INTERNACIONAL CTA. CTE. 800-060984-7 INTERNACIONAL CTA. CTE. 800-060984-7 INTERNACIONAL AUSTRO DINERS CLUB FIDASA BOLIVARIANO OINTRIA PICHINCHA BOLIVARIANO OINTRIA PICHINCHA BOLIVARIANO OINTRIA DE FONDO ROTATIVO ADMINISTRACION ELECAUSTRO FONDO GERENCIA FONDO ROTATIVO GERENCIA FONDO ROTATIVO GERENCIA FONDO ROTATIVO GERENCIA FONDO GERELISTO FONDO GERENCIA FONDO ROTATIVO GERENCIA FONDO GERENCIA
ACTIVO ACTIVO CORRIENTE BANGOS PRODUBANCO CUENTA CORRIENTE NO.0 PACIFICO CUENTA CORRIENTE NO.0 PACIFICO CUENTA CORRIENTE NO.0 PACIFICO CUENTA CORRIENTE NO.0 PALINTRO CITA. CTE. NO. 20-00-3116 CITA. CTE. NO. 20-00-3116 NITERNACIONAL CITA. CTE. 800-60884-6 BG CITA. CTE. 800-60884-6 BG CITA. CTE. 800-60884-7 INTI INVERSIONES TEMPORAL INSTITUCIONES FINANCIE PICHINCHA GUAYAQUIL PACIFICO MM.JARAMILLO ARTEAGA ALUSTRO DINERS CLUB PICHINCHA GUAYACIONE PICHINCHA GUAYACIONES PICHINCHA GUAYACIONES PICHINCHA BOLIVARIANO DINERS CLUB FICHASI MATULALISTA PICHINCHA BOLIVARIANO DINERS CLUB FICHASI FONDO ROTATIVO DIPRO ELECALUSTRO FONDO GE FONDO ROTATIVO GEREIF FONDO ROTATIVO GARDIN ELECALUSTRO FONDO DE FELCALUSTRO FONDO DE
1.0 1.0.0.2 1.0.0.2.02 1.0.0.2.02 1.0.0.2.03

## BALANCE GENERAL

	Página #
Fecha hasta: 31/12/2008	
Fecha desde: 01/01/2008	
	ueves, 14 de Mayo de 2009
	Fecha de Impresión: Ju

3 442 434 04	10.501.71.5																				
32,918,376.83	115,343.31																				
32,918,376.83	115,343.31																				
32,918,376.83	5,090.47																				
		863.84 100.07 700.01	233.39 200.06 700.01	133.40	132.00	633.35	733.34	633.35 100.07	17.14	283.36	633.35	800.00	533.36	366.71	366.71	666.68	200.06	666.68	233.36	633.35	533.36
DERECHOS FIDUCIARIOS CORPOTACION FINANCIERA NACIONAL FIDEICOMISO OCAÑA EXIGIBLE	CUENTAS X COBRAR ANTICIPO EMPLEADOS ANTICIPO POR COMISARIATO ANTICIPO REMUNERACION DE TRABAJADORES	COMITE DE EMPRESA DE ELECAUSTRO S.A. ABRIL VASQUEZ LEONEL (ANTI.REMU.) ABRIL ALVAREZ VERONICA(ANTI-REMUN)	BAILON PICON JULIO E.(ANTI. REMU) BARRERA ULLOA RAUI. (ANTIGI DE REMU) CASTRO PESANTET DORIS ESTHERIANTI REMI)	COELLAR DAVILA BORIS( ANTICI-REMUNERACION) DIAZ SALAMEA ARTURO F.(ANTI. REMU)	FAJARDO MONROY JUAN CARLOS ING. ( ANTICI-REMU) FLORES ZAMORA JUANA R.(ANTI.REMU)	GUILLEN BERNAL DIEGO (ANTI- REMUNE) GUTIERREZ GARCIA MILTON (ANTICI- REMU NERACION)	GOMEZCOELLO SALINAS MARCELO L.(ANTI. REMU)	GUNZALEZ KUDKIGUEZ NUBE BEATKIZ (ANTI. KEMU) GUAMAN ZOTAMBA JOSE E.(ANTI. REMU)	GUNCAY ALVARRACIN BOLIVAR R.(ANTI, REMU)	GARZON VASQUEZ LEONARDO (ANTI-REMU)	IZQUIERDO BASTIDAS JACK E.(ANTI. REMU) LOPEZ ASTUDILLO JORGE A.(ANTI. REMU)	LUNA CASTRO JAIME F. (ANTI-REMUNE)	MACHADO LAPIA JULIO A.(AN II. REMU) MONTENEGRO SARMIENTO JOFFRE A.(ANTI. REMU)	NARVAEZ PAGUAY EDWIN H. (ANTI. REMU)	PERALIA VELEZ JOSE LUIS(ANTI. REMU) PINOS PULLA ANGELP (ANTI. REMI)	PUGO MORA JOSE XAVIER(ANTI. REMU)		QUINCHE MENDOSA CELSO S.(ANTI. REMU)	ROMERO HEREDIA CARLOS A. (ANTI-REMU)		SARMIENTO SARMIENTO JOSE M.(ANTI. REMU)
1.0.0.6 1.0.0.6.01 1.0.0.6.01.001 1.0.1	1.0.1.2 1.0.1.2.01 1.0.1.2.01.003 1.0.1.2.01.004	1.0.1.2.01.004.100 1.0.1.2.01.004.101 1.0.1.2.01.004.116	1.0.1.2.01.004.131 1.0.1.2.01.004.134 1.0.1.2.01.004.149	1.0.1.2.01.004.155 — 1.0.1.2.01.004.165	1.0.1.2.01.004.176	1.0.1.2.01.004.184	1.0.1.2.01.004.191	1.0.1.2.01.004.195	1,0.1.2.01,004.196	1.0.1.2.01.004.199	1.0.1.2.01.004.201	1.0.1.2.01.004.226	1.0.1.2.01.004.235	1.0.1.2.01.004.250	1.0.1.2.01.004.264	1.0.1.2.01.004.269	1.0.1.2.01.004.271	1.0.1.2.01.004.276	1.0.1.2.01.004.293	1.0.1.2.01.004.303	1.0.1.2.01.004.305

## BALANCE GENERAL

Fecha hasta: 31/12/2008

Fecha desde: 01/01/2008

Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009

က

## ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.

## BALANCE GENERAL

Fecha hasta: 31/12/2008 Fecha desde: 01/01/2008 Página #

2,689.78 666.70 1,000.03 3,888.89 284.84 3,111.12 666.70 2,000.00 462.59 14.89 188.00 53.04 108.60 196.00 14.88 436.33 312.48 223.39 76.18 48.55 263.00 VASQUEZ CALVACHE LUIS F. (ANTI. VIVIE) ZAMBRANO JARA ROLANDO ( ANTICI- VIVIENDA) BORRERO VEGA ANTONIO ING. ( ANTICI-REMUNERA) RENDON ARIZAGA MILTON P. (ANTI. VIVIE)
SANGURIMA QUIZHPI MANUEL M. (ANTI. VIVIE)
URGILES CABRERA MARIO T (ANTI. VIVIE)
URGILES CONTRERAS GUILLERMO R. (ANTI. VIVIE) Jueves, 14 de Mayo de 2009 Fecha de Impresión: 0.1.2.01.005.291 0.1.2.01.005.302 0.1.2.01.005.328 .0.1.2.01.005.329 .0.1.2.01.005.339

3,107,585.62 2,189,220.49 102.29 660.87 3,725.05 4,579.53 576,640.77 29,677.45 14,807.98 22,707.58 27,444.63 243,129.57 576,640.77 29,677.45 3,725.05 4,579.53 127,444.63 14,807.98 CASTRO PERA KINDONO INS. (AN ID-REMONDERA)
CREDITO-HOSPITALARIO
ALVAREZ IDROVO JAVIER SANTIAGO (CRE-HOSPITA)
CASTROILLO VANEGAS VICTOR ROLANDO (CREDI-HOSPITA)
CASTRO PESANTEZ DORIS ESTHER (CREDI-HOSPITA)
CASTRO PESANTEZ DORIS ESTHER (CREDI-HOSPITA)
FLORES RIVERA JORGE (CREDITO-HOSPITA)
FLORES RIVERA JORGE (CREDITO-HOSPITA)
FLORES RIVERA JORGE (CREDITO-HOSPITA)
FLORES RIVERA JORGE (CREDITO-HOSPITA)
ANDORALES CARPIO CARLOS FREDDY (CRED-HOSPITA)
OULEZADA CORDERO PAGREO (CREDITO-HOSPITA)
OUNINCHE MENDOZA CELSO SANTIAGO (CREL-HOSPITA)
CONTRERAS GUILLERMO (CREL-HOSPITA)
RENDON ARIZAGA MILTON PATRICIO (CREL-HOSPITA)
OUNINCHE MENDOZA CELSO SANTIAGO (CREL-HOSPITA)
SARMINOTO CONTRERAS GUILLERMO PATRICIO (CRED-HOSPITA)
OUNINCHE MENDOZA LETICIA CECILIA (CREL-HOSPITA)
ANTICIPO POR POOL DE PORTA
CUENTAS X COBRAR POR VENTA DE ENERGIA
CUENTAS X COBRAR EMPRESAS DE DISTRIBUCION.
CXC CORP.PARA LA ADMI. TEMPORAL ELECTRICA DE GUAYA
CXC EMPRESA ELECTRICA AZOGUES S.A.
E.E. AMBATO SA. (CX C CORRIENTE)
CXC EMPRESA ELECTRICA DE BOLIVAR S.A.
E.E. DE BOLIVAR S.A. (CX C CORRIENTE)
CXC EMPRESA ELECTRICA DE BOLIVAR S.A.
E.E. DE BOLIVAR S.A. (CX C CORRIENTE)
CXC EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S. A.
E.E. CROIDPAXI S.A. (CX C CORRIENTE)
CXC EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CONTOPAXI S. A.
E.E. CROIDPAXI S.A. (CX C CORRIENTE)
CXC EMPRESA ELECTRICA REGIONAL EL ORO S.A.
E.E. GRODAL CENTRO REGIONAL CENTRO S.A.
E.E. ORO SARON CENTRO REGIONAL CENTRO S.A.
E.E. ORO SARON CENTRE REGIONAL CENTRO S.A.
E.E. ORO SARON CENTRE REGIONAL CENTRO S.A.
E.E. ORO SARON CENTRO REGIONAL CENTRO S.A.
E.E. ORO SARON CENTRE REGIONAL CENTRO 0.12.01.005.841 0.12.01.005.841 0.12.01.005.109 0.12.01.005.109 0.12.01.005.104 0.12.01.005.104 0.12.01.005.201 0.12.01.005.201 0.12.01.005.201 0.12.01.005.201 0.12.01.005.201 0.12.01.005.201 0.12.01.005.201 0.12.01.005.201 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.006.302 0.12.01.002 0.12.01.002 0.13.01

**BALANCE GENERAL** 

0
N
≈
₩
÷.,
$\overline{}$
ຕ
٠.
₽.
ℼ
×
×
_
Œ
Ē
Ü
echi
ŭ.
_
ã
01/01/200
: 01/01/200
e: 01/01/200
sde: 01/01/200
esde: 01/01/200
desde: 01/01/200
a desde: 01/01/200
ha desde: 01/01/200
na desde: 01/01/200

	Página #	
Fecha hasta: 31/12/2008		
Fecha desde: 01/01/2008		243,129.57
	: Jueves, 14 de Mayo de 2009	GUAYAS LOS RIOS (CXC CORRIENTE)
	Fecha de Impresión:	1.0.1.3.01.008.001 E.E.

24 637 82	90 576 02		73,799.95	411,117.34		99,341.81	248 403 38	240, 102.20	19,932.38		25,722.94		86,625.73		61,522.03	25 420 62	50,159.03	1 314 048 88	482,254.75	108,409.11	407,179.83	233,370.23	82,834.96	12,381.99	11.474.22	236.48	14,125.43	387.02	274.95	324.09	591.68	560.32	530.38	572.38
243,129.57	24,637.82	90,576.02	73.799.95		411,117.34	10 11 000	99,341.81	248.102.28		19,932.38		25,722.94		86,625.73	2000	61,522.03	25 129 63	2001																
E.E. GUAYAS LOS RIOS (CXC CORRIENTE) CXC EMPRESA ELECTRICA REGIONAL NORTE S.A.	E.E. REGIONAL NORTE S.A. (C.X.C.CORRIENTE) CXC. EMPRESA ELECTRICA REGIONAL ESMERAI DAS S.A.	E.E. ESMERALDAS S.A. (C.X.C.CORRIENTE)	CXC EMPRESA ELECTRICA LOS RIOS C.A. E.E. LOS RIOS C.A (C.X.C.CORRIENTE)	CXC EMPRESA ELECTRICA REGIONAL MANABI S.A.	E.E. MANABI S.A. (C X C CORRIENTE)	CXC EMPRESA ELECTRICA MILAGRO C.A.	CXC EMPRESA ELECTRICA CLITO & A	E.E. QUITO S.A. (C.X.C.CORRIENTE)	CXC EMPRESA ÈLECTRICA REGIONAL DEL SUR S.A.	E.E. REGIONAL DEL SUR S.A. ( C X C CORRIENTE )	CXC EMPRESA ELECTRICA RIOBAMBA S.A.	E.E. RIOBAMBA S.A. ( C X C CORRIENTES)	CXC EMPRESA ELECTRICA PENINSULA DE SANTA ELENA	E.E. PENINSULA STA. ELENA ( C X C CORRIENTE)	CAC EMPRESA ELECTRICA SANTO DOMINGO S.A.	E.E. OLO, DOMINGO O.A. (C.A.C.CORRIENTE)	E.S. SUCUMBIOS (C.X.C.CORRIENTE)	CUENTAS X COBRAR CONTRATOS Y OTROS	C. X.C. E.E.R.C.S. C.A CONTRATO DE ENERGIA HIDRO	C, X C, E.E R, C, S, CONTRATO DE ENERGIA TERMICA	C.X.C., E.E. DE AMBATO CONTRATO DE ENERGIA HIDRO.	CX C E.E.BOLIVAR S.A CONTRA.ENERGIA HIDRAULICA	C.X.C. E.E. R.C.S. CONTRATOS HIDRAULICOS SALDOS	COENTAS A COBRAR EMPRESAS GENERADORAS C.X.C. LILYSSEAS INC	CXC ENERMAX S.A.	C. X.C. HIDROPASTAZA S.A	CXC GRANDES CONSUMIDORES	CXC AGLOMERADOS COTOPAXI S.A.			CXC EXPALSA EXPORTADORA DE ALIMENTOS S.A.	CXC CIA. INDUSTRIAS CUAPAN S.A.		CAC PAPELERIA NACIONAL S.A.
1.0.1.3.01.008.001	1.0.1.3.01.009.001	1.0.1.3.01.010.001	1.0.1.3.01.011.001	1.0.1.3.01.012	1.0.1.3.01.012.001	1.0.1.3.01.013	1.0.1.3.01.013.001	1.0.1.3.01.014.001	1.0.1.3.01.015	1.0.1.3.01.015.001	1.0.1.3.01.016	1.0.1.3.01.016.001	1.0.1.3.01.017	1.0.1.3.01.017.001	1.0.1.3.01.018	1.0.1.3.01.016.001	1.0.1,3.01,019,001	1.0.1.3.02	1.0.1.3.02.001	1.0.1.3.02.002	1.0.1.3.02.003	1.0.1.3.02.004	1.0.1.3.02.005	1.0.1.3.03	1.0.1.3.03.013	1.0.1.3.03.014	1.0.1.3.04	1.0.1.3.04.001	1.0.1.3.04.004	1.0.1.3.04.008	1.0.1.3.04.013	1.0.1.3.04.017	1.0.1.3.04.019	1.0.1.3.04.023

# 

## ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.

## BALANCE GENERAL

Fecha desde: 01/01/2008 Fecha hasta: 31/12/2008

Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009

9

Página #

																																						50,225.14		
																										568.48		4,520.76			(427,280.41)								50,117.91	107.23
159.51	177.01	98.42	594.76	269.76	916.50	2,239.34	754.43	198.91	222.74	226.15	1,068.56	129.38	87.53	185.97	160.51	715.30	241.69	31.92	300.85	40.36	1,248.78	46.80	511.86	71.77	185.80		568.48		4,062.11	458.65		(364,568.44)	(113.35)	(557.02)	(50.99)	(7,846.36)	(54,174.25)			
PLASTICAUCHO				_	CXC TEXTILES RIO BALANCO S.A. TEXRIBLANSA	CXC C.A. ECUATORIANA DE CERAMICA		SOCIEDAD AGRI		CXC ECUADOR BOTTLING COMPANY CORP (GUAYAQUIL)				CXC PLASTIGUAYAS CIA. LTDA.		CXC SALICA DEL ECUADOR S.A.	CXC NAVACERO S.A.	CXC NAPORTEC S.A.	CXC INDUSTRIAL PESQUERA STA. PRISCILA S.A.	CXC PRODUCARGO S.A. PRODUCTORA DE ALCOHOLES	C.X.C SODERAL SOCIE.DE DESTI. DE ALCOHOLES S.A.	C X C MOLINOS DEL ECUADOR C.A	C.X.C. ECUAJUGOS S.A	C X C. TEXTILES INDUSTRIALES AMBATEÑO (TEIMSA)	CX C. GISIS S.A	CXC DE OTROS AGENTES	CXC CENACE	C.X.C. EMPRESAS AUTOPRODUCTORAS	C. X. C. MANAGENERACION S.A	C. X. C ECOELECTRIC S. A	(-) PROVISION CTA. X COBRAR VTA. ENERGIA	PROVISION CTA, IN	(-) PROVISION CTA. INCOBRA. EMPRESAS DE GENERACION	(-) PROVISION CTA.INCOBRA.GRANDES CONSUMIDORES	(-) PROVISION CTA. INCOBRABLES OTRAS AGENTES	(-) PROVISION CTAS, X COBRAR CONTRATOS	(-) PROVISION CUENTA INCOBRA MEM AL 30/09/ 2003	CUENTAS X COBRAR CÍAS DE, SEGUROS	ACE SEGUROS	SEGUROS UNIDOS
.0.1.3.04.025	0.1.3.04.026	.0.1.3.04.027	.0.1.3.04.028	.0.1.3.04.029	.0.1.3.04.032	.0.1.3.04.036	.0.1.3.04.037	.0.1.3.04.040	.0.1.3.04.047	1.0.1.3.04.049	1.0.1.3.04.053	1.0.1.3.04.055	1.0.1.3.04.056	1.0.1.3.04.060	1.0.1.3.04.062	1.0.1.3.04.063	1.0.1.3.04.065	1.0.1.3.04.066	1.0.1.3.04.080	1.0.1.3.04.081	1.0.1.3.04.085	1.0.1.3.04.088	1.0.1.3.04.089	1.0.1.3.04.090	1.0.1.3.04.091	1.0.1.3.05	1.0.1.3.05.001	1.0.1.3.06	1.0.1.3.06.006	1.0.1.3.06.008	1.0.1.3.07	1.0.1.3.07.001	1.0.1.3.07.002	1.0.1.3.07.003	1.0.1.3.07.004	1.0.1.3.07.005	1.0.1.3.07.015	1.0.1.4	1.0.1.4.01	1.0.1,4.03

نبر
S
00
S
F
3
7
$\tilde{\mathbf{c}}$
Щ
日
$\overline{}$
8
JSTR
ള
4
ì
DEL
Ω
3
ORA
2
₹
2
Щ
ш
<u>ত</u>
ŏ
ĸ
5
Щ
닒
ш

## **BALANCE GENERAL**

Página #

Fecha desde: 01/01/2008 Fecha hasta: 31/12/2008

Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009

217,412.25			27 700 48	04:075.70				
169,279.94	62'806'861		18,102.96	87,670.46				
162,120.16 7,159.78	11,672.11		16,193.71 1,909.25	8,100.00	13,650.00	15,032.10	77.	8,713.50
	9,996.57 1,675.54	17,075.30 54,382.43 4,795.94 156.88 111,225.78 0.60	}	3,000.00	5,100.00	15,032.10	3,382.80 38,149.20	642.86
				00000	5,100.00	13,650.00	3,382.80	642.86
OTRAS CUENTAS X COBRAR INTERESES X COBRAR DE INVERSIONES INTERESES POR MORA VENTA DE ENERGIA INVENTARIOS	BODEGAS BODEGA MONAY DIESEL MONAY COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES MONAY BODEGA DESCANSO	DIESEL DESCANSO BUNKERY CRUDO RESIDUAL DESCANSO ACETTES Y LUBRICANTES DEL DESCANSO MATERIALES X INSTALAR EL DESCANSO VARIOS EL DESCANSO BODEGA BIENES DE CONTROL MATERIA ES DE DESCANTACL	OTROS INVENTARIOS SUMINISTROS DE OFICINA MATERRAL MEDICO PAGOS ANTICIPADAS	ANTICIPO DE CONTRATOS MATTO. CENTRALES HIDRAULICAS CALDERON MACHUGA JUAN DR. CANDERON MACHUGA JUAN DR.	GUERRERO RENÉ ING. GUERRERO RENÉ ING. GUERRERO RENÉ ING. GON.NO. 519 ESTUDIO DE EMPLAZAMIENTO C.SAYMIRIN 5 MATTO. CENTRALES TERMICAS QUERCO CIA, LTDA.	CONT. NO. 31 PROVISION DE BANCO DE BATERIAS CONSTRUCCIONES VARIAS SIGUENCIA ANTONIO ING. CONST. SIS, DE RECIRCULA, LANTA C. DESCANSO CONST. SIS, DE RECIRCULA, LANTA C. DESCANSO	CONSULTORA GABELA CIA. LTDA. CONT. 525 AUDITORIA EXTERNA ESTADOS/FINAN 2008 COPPORACION INVESTIGACION ENERGETICA -CIC. OT NO. 511 ESTU-AVAN, PROYECTO EOLICO MINAS HUASC	SUQUI PESANTEZ WASHINGTON ING. CON.NO. 512 ASISTEN. TECNICA PROTECC.RIO MACHANGARA CONTRATOS OBRAS CIVILES Y MEDIO AMBIENTE CHARLIEG INGENIERIA Y REMEDIACION CIA. LTDA.
1.0.1.7 1.0.1.7.01 1.0.1.7.03 1.0.2	1.0.2.1.01 1.0.2.1.01.002 1.0.2.1.01.003 1.0.2.1.02	1.0.2.1.02.001 1.0.2.1.02.002 1.0.2.1.02.003 1.0.2.1.02.004 1.0.2.1.02.005 1.0.2.1.02.009	1.0.2.2.01 1.0.2.2.01 1.0.2.2.02	1.0.4.1 1.0.4.1.10 1.0.4.1.10.005	1.0.4.1.10.005.001 1.0.4.1.10.006 1.0.4.1.11 1.0.4.1.11 1.0.4.1.1.10	1.0.4.1.11.011.005 1.0.4.1.13 1.0.4.1.13.004.001 1.0.4.1.13.004.001	1.0.4.1.14.001 1.0.4.1.14.001.003 1.0.4.1.14.012.001	1.0.4.1.14.013 1.0.4.1.14.013.001 1.0.4.1.15 1.0.4.1.15.003

•
~
,
`
,
_
_
,
)
~
<b>.</b>
_
_
_
•
•
Ţ
-
<u>,                                    </u>
_
_
_
_
_
_
_
_
<u> </u>
_
_
_
_
_
_
_
_

Ą
S
Ä
S
Α
EC
EE
ō
TRC
ΩS
₹
茰
4
8
۵
≨
띨
Ξ
ROG
H.
S
$\exists$

**BALANCE GENERAL** 

	Fecha desde: 01/01/2008	1/01/2008	Fecha hasta: 31/12/2008	31/12/2008				
Fecha de Impresión:	esión: Jueves, 14 de Mayo de 2009	;					Página #	
1.0.4.1.15.003.001 1.0.4.2 1.0.4.2.04 1.0.4.2.04.127	CONT. NO. 524 ESTUDIO AMBIEMTAL PROYEC. HIDRO SALD ANTICIPOS PARA VIAJES Y COMPRAS COMPRAS VARIAS QUEVEDO CRISTIAN DR. (ANTICIPO DE COMPRAS.)	8,713.50	50.00	50.00	50.00		i	
1.0.5 1.0.5.1 1.0.5.1.10 1.0.5.2	CUENTAS POR LIQUIDAR RELACIONADOS CON EL PERSONAL PASAJES AEREOS MINISTERIO DE FINANZAS			3,351.72	3,351.72	77,235.86		
1.0.5.2.03 1.0.7 1.0.7.1 1.0.7.1.01 1.0.7.1.02	PETROCOMERCIAL (FONDOS COMPRA COMBUSTIBLE) SEGUROS ANTICIPADOS AMORITACIONO DE SEGUROS SEGURO DE INCENDIO SEGURO DE FIDELIDAD Y RESP.CIVIL			73,884.14 207,398.58 14,261.36	339,290.69	339,290.69		
1.0.7.1.03 1.0.7.1.04 1.0.7.1.05 1.0.8	SEGURO DE AVERIA DE MAQUINARIA SEGURO DE ASISTENCIA MEDICA SEGURO DE SERVICIOS GENERALES OTRAS CUENTAS X LIQUIDAR			114,410.18 1,966.59 1,253.98	:	17,487,305.39		
1.0.8.1 1.0.8.1.01 1.0.9 1.0.9.1	CUENTA HANSITORIA MANDATO 15 BAJA C. X C. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS BAJA C. X C. EMPRESAS DISTRIBUIDORAS IMPUESTOS RETENCION EN FUENTE IMPUESTO RENTA (2 % )			17,487,305.39	17,487,305.39 753,174.33	753,174.33		
1.0.9.1.03 1.0.9.1.05 1.1 1.1.1	RETENCION EN FUENTE IMPLESTO RENTA (1%) ANTICIPO IMPUESTO A LA RENTA ACTIVO FIJO DEPRECIABLE			159,668.76 510,167.32		114,311,979.28	54,011,442.35	
1,1,1,1 1,1,1,1,01 1,1,1,01,020 1,1,1,1,01,020,001	BIENES E INSTALACIONES EN SERVICIO CENTRALES HIDROELCTRICAS EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS SAYMIRIN I,II,II,IV EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS SAYMIRIN I,II,III,IV	2,049,503.88 1.345.809.60	3,905,182.72	81,048,898.63	111,972,924.53			
1.1.1.01.020.003 1.1.1.1.01.020.004 1.1.1.1.01.020.005 1.1.1.1.01.020.006 1.1.1.1.01.020.007	EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS CHANLUD EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS LABRADO EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS SUB#11 EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS SUB.#11 EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS SUB.#20 OBRAS HIDRAULICAS	266,082.76 153,718.94 21,045.40 42,090.81 26,931.33	53.812.287.87					
1.1.1.01.030.001 1.1.1.1.01.030.002 1.1.1.1.01.030.003 1.1.1.1.01.030.004	OBRAS HIDRAULICAS SAYMIRIN I,II,III,IV OBRAS HIDRAULICAS DE SAUCAY OBRAS HIDRAULICAS CHANI UD OBRAS HIDRAULICAS LABRADO	12,240,476.79 13,319,443.15 19,429,078.05 8,823,289.88						

œ

## BALANCE GENERAL

Fecha hasta: 31/12/2008 Fecha desde: 01/01/2008

Fecha de Impresión:

Jueves, 14 de Mayo de 2009

6

29,003,726.74 2,412,865.32 1,764,271.53 23,719,967.54 18,339,983,55 3,227,172.96 446,885.15 644,329.10 201,295.08 471,762.20 1,343,704.87 1,343,704.87 1,343,687.84 1,808,095.14 1,808,095.14 3,529,172.44 3,529,172.44 3,542,850.59 3,532,009.82 3,552,651.69 865,126.71 865,126.71 1,124,028.62 1,124,028.62 2,033,912.00 1,885,002.78 1,882,447.91 1,882,447.91 1,882,447.91 1,882,447.91 1,882,425.57 2,934,478.24 2,934,478.24 2,934,478.24 3,94,478.24 3,94,478.24 3,94,478.24 755,207.82 602,510.77 173,273.94 416,452.54 1,279,727.89 6,480.99 4,786.50 2,412,865.32 INSTALACIONES ELECTROMECANICAS
INSTALACIONES ELECTROMACA # SAYMRIN.
INSTALACIONES ELECTROMA MAQ # SAYMRIN II. III. IV
INSTALACIONES ELECTROMA MAQ # SAYMRIN II. III. IV
INSTALECTROM MAQ # SAYMRIN II. III. IV
INSTALA ELECTROM. MAQ # SAYMRIN III. III. IV
INSTALA ELECTROM. MAQ # SAYMRIN III. III. IV
INSTALA ELECTROM. MAQ # SAYMRIN III. III. IV
INSTALA ELECTROM. SE LA CENTRAL SAYMRIN III. III. IV
INSTALA ELECTROM. SE LA CENTRAL SAYMRIN III. III. IV
EQUIPOS DE SUBESTACIONE SUB # II
EQUIPOS DE SUBESTACIONE SUB # II
EQUIPOS DE SUBESTACIONE SUB # II
EQUIPOS DE SUBESTACION SUB # II
EQUIPOS DE SUBESTACION SUB # II
EQUIPOS DE SUBESTACION INTER SAUCAY
CARRETERAS, CAMINOS Y PUENTES SAUCAY
CARRETERAS, CAMINOS Y PUENTES CHANLUD
CAMINOS Y PUENTES LECTROM. MAQ. # MONAY
INSTALACIONES ELECTROM. MAQ. # MONAY
INSTALACIONES ELECTROM. MAQ. # A EL DESCANSO
INSTALA. ELECTROM. MAQ. # 2 DE DESCANSO
DEPOSITO DE COMBUSTIBLE SA MONAY
D 11.1.01.040.005
11.1.01.040.005
11.1.01.040.009
11.1.01.040.009
11.1.01.040.019
11.1.01.040.011
11.1.01.040.011
11.1.01.050.005
11.1.01.050.005
11.1.01.050.005
11.1.01.050.005
11.1.01.050.005
11.1.01.050.005
11.1.01.050.005
11.1.01.050.005
11.1.01.050.005
11.1.01.050.005
11.1.1.01.050.005
11.1.1.01.050.005
11.1.1.01.050.005
11.1.1.01.050.005
11.1.1.01.050.005 1.1.1.102 1.1.1.102.020 1.1.1.1.02.030 1.1.1.1.02.030 1.1.1.1.02.030.002 1.1.1.1.02.030.003 1.1.1.1.02.030.003 1.1.1.1.02.030.004 1.1.1.1.02.030.005 1.1.1.1.02.030.007 1.1.1.1.02.030.007 1.1.1.1.02.030.007 1.1.1.1.02.030.007 1.1.1.1.02.030.007 1.1.1.1.02.030.007 .1.1.1.01.040 .1.1.1.01.040.001 .1.1.1.01.040.002 .1.1.1.01.040.003

## BALANCE GENERAL

Fecha desde: 01/01/2008 Fecha hasta: 31/12/2008

10

Página #

Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009

	57,375.76 1,862,923.40		
2.031,675.13	57,375.76 165,099.34 34,962.25 666,572.40		
20,807.16 1,501.93 1,501.93 1,501.93 1,501.93 108,905.98 40,277.52 40,277.52 38,671.39 35,571.39 35,571.39 38,792.18 814,740.08 813,306.29 346,645.24 36,645.24	57,375.76	22,900.00 22,900.00 22,900.00 24,600.00 22,600.00 22,500.00 22,500.00 23,500.00 22,500.00 22,500.00 22,500.00	14,346.30 39,800.00 20,960.00 20,365.65 1,127.53 3,359.78 15,874.49
DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ#3 MONAY DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ#4 MONAY DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ#4 MONAY DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ# 6 DE MONAY DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ# 6 DE MONAY DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ# 10 DESCANSO DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ# 2 DE DESCANSO DEPOSITO DE COMBUS MAQ#2 EL DESCANSO DEPOSITO DE COMBUS MAQ#4 EL DESCANSO DEPOSITO DE COMBUS EL DESCANSO DEPOSITO DE COMBUS AL DESCANSO DEPOSITO DE COMBUS AL DESCANSO DEPOSITO SE LA CENTRAL MONAY OTROS EQUIPOS DE LA CENTRAL EL DESCANSO EQUIPOS DE SUB #3 EQUIPOS SUBESTACION 12	CENTRALES FOLICAS FOTOVOLTAICA Y OTROS OTROS EQUIPOS EQUIPOS DE MEDICION EOLICA INSTALACIONES GENERALES MUBBLES Y ENSERES DE OFICINA COUPON MECANICO DE OFICINA VEHICULOS Y EQUIPO PESADO	CAMIONETA NISSAN DOBLE CABINA 2400CC CAMIONETA DOBLE CAB. 900892 C. BUD2Z20000386 CAMIONETA DOBLE CAB. 4200CC 4X4 MITSUMONTERO/1999.M.6G72HB3094.CH.JMYONY 430XJ000 MOTO DT "YAMAHA" 175 MOTOR 3TS054256 CHASIS 3TS054 CHEVROLET RODEO 4X4 RODEOV6AX BLANCO M.6VD1-051742 BLDUS25G10107254 CHEV.LUV AZUL DIC V6 4X4 A/C PICK UP 4X4, 6VD1-052 MOTO YAMAHA D1775 MTO.CHA. 3TK022128 GHEV.RUV RACH D1775 MTO.CHA. 3TK022128 CHEV.RUV RACH D1775 MTO.CHA. 3TK022128 CHEV.RUV RACH D1775 MTO.CHA. 3TK022128 CHEV.RUCLET PICK UP 4X4 COLOR ROJO M.6VD1-056604.CH. CHEV.ROLET COLOR ROJO MODELO. R 6AX4 TM, JEEP	CHE. LUV 4X2 CAMIONETA. COLOR AZUL. M. C22NE-25065739 MONTERO SPORT MITSUBSIAL JEEPAM 5672PK92865 2002. GOHE. LUV 4X4 DOBLE CABINA. C. GRIS METE GRO M. OV51 M/CHEVROLET M/LUV. C/DV6 4X4 T/M PICK/2004 C/PLATA MOTO JALING TAZBA GICLON CH. 9FW-CECOTGBA 1600622 MOTO DI-1750S MOT. 31KKO2482, CHA. 9FK3TK11031024262 CAMIONETA 4X4, CHEVROLUV D. MAX. C. SIMPLE. C. GRIS CAMION HINO DUTRO 5 TON. C. BLANCO M. XZIJ413L-HKMQD3
11.102.040.003 11.102.040.004 11.102.040.006 11.102.040.007 11.102.040.009 11.102.040.009 11.102.040.011 11.102.040.011 11.102.040.011 11.102.040.011 11.102.060.003 11.1102.060.003	- 1.1.1.03 1.1.1.03.050 1.1.1.03.050.001 1.1.1.09.003 1.1.1.09.004 1.1.1.09.005	111.09.005.006 111.109.005.007 111.109.005.004 111.109.005.015 111.109.005.015 111.109.005.017 111.109.005.018 111.109.005.018 111.109.005.018	111.109.005.022 111.11.09.005.023 111.11.09.005.026 111.11.09.005.028 111.11.09.005.028 111.11.09.005.039

**BALANCE GENERAL** 

Fecha hasta: 31/12/2008
Fecha desde: 01/01/2008

Ξ

Fecha de Impresión:	ssión: Jueves, 14 de Mayo de 2009						Página #
1.1.1.09.005.032	FORD EXPLORER EDDIE BAUER 4X4 2007 CH.8 XDEU748778 JEEP TOYOTA I AND CRI JISER BI ANCO AÑO 2008	44,640.00	į				
1.1.1.1.09.005.034	CAMIONETA HI LUX 4X4 BLANCO CD AA AÑO 2008	26,720.96					
1.1.1.1.09.005.035	SUSUKI SZ GRAN VITARA 2.7,V6 5P TM,4X4 2009	13,927.01					
1.1.1.1.09.005.036	CHELLUV. D-MAX C/D V6 4X4 S/8LBETF1G680006960 M/6V	24,310.50					
1.1.1.1.09.005.037	CHELLUV.D-MAXC/D V64X4 C/BLANCO MAHLEK S/8LBE IF16	24,310.50					
1.1.1.1.09.005.038	CHE. LUV.DMAA C/D V64X4 T/M C/BLANCO MARLER S/8LBE CHE VITARA SP/2008 RI ANCO S/ RI DRSF44380008206	13 927 04					
1.1.1.1.09.005.040	CHE.VITARA 3P/2008 BLANCO S/ 8LDBSE44580008188	13,927.01					
1.1.1.1.09.005.041	NISSAN FURGONETA URVAN MIT/2008 C/BLANCO A DIESEL	29,400.00					
1.1.1.1.09.005.042	SUZUKI GRAND VITARA 4X4 2009 C/BLACO MAH./GASOLINA	28,490.50					
1.1.1.1.09.005.043	SUZUKI GRAND VITARA 4X4 2009 C/ BALNCO MAH/ GASOLI	28,490.50					
1.1.1.1.09.007	EQUIPO DE LABORA I ORIO E INGENIERIA		17,740.37				
1.1.1.1.09.008	EQUIPOS DE COMUNICACION DADIOS BASE Y MOVIL ES	170.00	119,502.40				
- 111109008	RADIOS PORTATII ES	7 970 94					
1.1.1.09.008.003	ACCESORIOS DE COMUNICACION	85.232.63					
1.1.1.1.09.008.004	TELEFONOS Y ACCESORIOS	26,119,83					
1.1.1.1.09.009	EQUIPO SISTEMA DE COMUNICACION EN LINEA		167,350.07				
1.1.1.1.09.010	EQUIPOS DE COMPUTACION		217,520.80				
1.1.1.1.09.011	PROGRAMAS DE COMPUTACION		235,143,39				
1.1.1.1.09.012	EQUIPOS DE BODEGA Y DIVERSOS		201,832.87				
1.1.1.1.09.013	MENAJE DE COCINA Y COMEDOR		17,721.31				
1.1.1.1.09,014	EQUIPO MEDICO Y HOSPITALARIO		4,952.50				
1.1.1.1.09.015	BIBLIOTECA		14,525.70				
1.1.1.4	BIENES E INSTALACION QUE NO SON DE SERVICIO				2,339,054.75		
1.1.1.4.01	CENTRALES HIDROELECTRICAS			2,325,795.06			
1.1.1.4.01.010	OBRAS HIDRAULICAS		1,898,268.90				
1.1.1.4.01.010.001	OBRAS HIDRAULICAS COYOCIOR	4 000 950 46					
1.1 14.01.020	INSTAL ACIONES ELECTROMECANICAS	1,000,000,10	427 526 16				
1.1.1.4.01.020.001	INSTALACIONES ELECTROM.COYOCTOR	229.019.44	01.020,124				
1.1.1.4.01.020.002	INSTALACIONES ELECTROM. GUALACEO	198,506.72					
1.1.1.4.02	CENTRAL TERMICAS			13.259.69			
1.1.1.4.02.010	OTROS EQUIPOS DE LA CENTRAL		13,259.69				
1.1.1.4.02.010.001	OTROS EQUIPOS DE LA CENTRAL COYOCTOR	13,259.69					
1.1.2	NO DEPRECIABLE					8,141,070.85	
1.1.2.1	OBRAS EN CONSTRUCCIONES DE BIENES E INST				3,649,860.58		
1.1.2.1.04.009	CONS.MEJORAS CENTRAL DESCANSO (SEDE SOCIAL, CANC)		124,167,44	480,970.44			
1.1,2,1.04,010	SISTEMA CONTRA INCENDIOS C.DESCANSO		323,403.92				

## BALANCE GENERAL

Fecha hasta: 31/12/2008
Fecha desde: 01/01/2008

	Lectia desde: Ullulizado	recha nasta: 31/12/2008			
Fecha de Impresión:	ssión: Jueves, 14 de Mayo de 2009			Página #	12
1.2.104,015 1.2.104,016 1.2.104,016 1.2.104,019 1.2.106 1.2.106,001 1.2.106,001 1.2.106,004 1.2.106,004 1.2.106,004 1.2.106,004 1.2.106,006 1.1.2.106,006 1.1.2.106,006 1.1.2.106,006 1.1.2.106,006 1.1.2.106,006 1.1.2.106,006 1.1.2.106,006 1.1.2.106,006 1.1.2.106,006 1.1.2.106,006 1.1.2.106,006 1.1.2.106,006	CONSTRUCCION CERRAMIENTO DE TUÑI PETATEORMA P'BASURERO Y ALMACENA. DE RESIDUOS CONSTRUC. BODEGA DEL GRUPO O CIVILES BODEGA DE GALUPO S. LIMPIEZA DESCANSO ROPEGA DE GALUPOS LIMPIEZA DESCANSO ROYECTO HIDROEL ECTRICO OCAÑA SUELLOS RROYECTO OCAÑA VATICOS PROYECTO OCAÑA VATICOS PROYECTO OCAÑA MATERALES PROYECTO OCAÑA MATERALES PROYECTO OCAÑA SUMINIS, Y ENGERES PROYECTO OCAÑA SERVICIO DE AGUA POTABLE-(PROYECTO OCAÑA) LAVADO Y MANINTO DE VEHICILLOS PROYECTO OCAÑA CONTRI. OFICIA, PROYECTO OCAÑA DE PRECICION - (PROYECTO OCAÑA) SERVICIOS PROYECTO OCAÑA CONTRI. OFICIA, PROYECTO OCAÑA SERVICIOS NAMINTO DE VEHICILLOS PROYECTO OCAÑA DE PRECICION - (PROYECTO OCAÑA) SERVICIOS NAMINTO DE VEHICILLOS PROYECTO OCAÑA DE PRECICION - (PROYECTO OCAÑA)	1,021.39 1,782.20 5,447.79 9,438.62 15,609.08 610,504.13 29,157.51 3,430.00 11,200.55 669.48 951.14 3,015.12 2,910.17 8,097.24 271.35 11,796.95 1,099.84 5,200.00 6,249.54			
112.107 112.107 112.107 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 112.201 113.20	CONSTRUCCION DEL PROYECTO HIDROELECTRICO OCAÑA GERENOS Y FERCALIZACION (CON.NO.480 CAMINOSCA S.A TERRENOS Y SERVIDUMBRES SAYMRIN I,II,III,IN TERRENOS Y SERVIDUMBRE SAUCAY TERRENOS Y SERVIDUMBRE DE LABRADO TERRENOS Y SERVIDUMBRE HO TERRENOS Y SERVIDUMBRE SUB##10	ณ์ ดั	4,491,210.27		
1.1.2.02.001 1.1.2.02.002 1.1.3 1.1.3.1.01	TERRENOS Y SERVIDUMBRES EL DESCANSO TERRENOS Y SERVIDUMBRE GUALACEO TERRECIACIONES ACUMULADAS DEPRECIACIONES ACUMULADAS DEPRECIACIONES ACUMULADAS DEPRECIA. CENTRALES HIDROELECTRICAS	893,270,69 2,992,06 (45,810,493.30)	(68,441,607.78) (66,103,063.98)		

## **BALANCE GENERAL**

=
-
•
$\overline{}$
1/12/2
4
m
31/1
asta
St
w
-
- 12
ᅩ
Fecha I
a
~
77
Fecha
Φ
岴
~
∞
80
800
2008
/2008
1/2008
11/2008
01/2008
1/01/2008
1/01/2008
01/01/2008
01/01/2008
desde: 01/01/2008
desde:
desde:
desde:

13

Página #:

8 Fecha hasta: 31/12/2008	
Fecha desde: 01/01/2008	
	Jueves, 14 de Mayo de 2009
	Fecha de Impresión:

																										_											(19.076.835.77)			
(2,969,973,89)								(28,684,998.80)					(10,650,187.22)													(2,525,090.90)						(980,242.49)						(1,889,105.69)		(14,747,863.38)
	(1,629,745.15)	(939,912.13)	(185,643.87)	(147, 137.54)	(21,045.28)	(20,343.93)	(26,145.99)		(4,869,557.36)	(9,030,020.85)	(9.284.536.79)	(5,500,883.80)		(729,383.38)	(730,435.99)	(947,884.58)	(951,475.92)	(859,352,63)	(830,764,69)	(855,507.98)	(786,614.98)	(1,839,758.29)	(1,843,372.00)	(262,355.15)	(13,281.63)		(629,265.10)	(389,558.37)	(158,112.68)	(190,277.59)	(1,157,877.16)		(346,472.00)	(325,919.47)	(62,413.73)	(245,437.29)			(1,889,105.69)	
DEPRECIA EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS	EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS SAYMIRIN I, III, IV	EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS SAUCAY	EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS DE CHANLUD	EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS LABRADO	EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS SUB.#10	EDICIOS Y ESTRUCTURAS SUB#11	EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS SUB.#20	DEPRECIA. OBRAS HIDRAULICAS	OBRAS HIDRAULICAS SAYMIRIN I,II,III,IV	OBRAS HIDRAULICAS DE SAUCAY	OBRAS HIDRAULICAS CHANLUD	OBRAS HIDRAULICAS LABRADO	DEPRECIA. INSTALACIONES ELECTROMECANICAS	INSTALA.ELECTROM. MAQ.#1 SAYMIRIN	INSTALA ELECTROM. MAQ.#2 DE SAYMIRIN	INSTALA.ELECTROMECANICAS. MAQ.# 3 SAYMIRIN	INSTALA.ELECTROMECA. MAQ.#4 SAYMIRIN	INSTALA.ELECTROM.MAQ.#5 SAYMIRIN	INSTALA.ELECTROM.MAQ.#6 SAYMIRIN	INSTALA.ELECTROM. MAQ.# 1 SAUCAY	INSTALA.ELECTROM. MAQ.#2 SAUCAY	INSTALA.ELECTROM. MAQ.#3 SAUCAY		INSTALA.ELETROM. DE CHANLUD	ESTACIONES HIDROMETEREOLOGICAS	DEPRECIA, OTROS EQUIPOS DE LA CENTRAL HIDROELECTRIC	OTROS EQUIPOS DE LA CENTRAL SAYMIRIN I, II, III, IV	OTROS EQUIPOS DE LA CENTRAL SAUCAY	EQUIPOS DE SUBESTACIONES SEB.#10	EQUIPOS DE SUBESTACIONES SUB.#11	EQUIPOS DE SUBESTACIONES SUB.# 20		CARRETERAS, CAMINOS Y PUENTES SAYMIRIN	CARRETERAS, CAMINOS Y PUENTES SAUCAY	CARRETERAS, CAMINOS Y PUENTES CHANLUD	CAMINOS Y PUENTES LABRADO	DEPRECIA. CENTRALES COMBUSTION INTERNA	DEPRECIA. EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS	EDIFICIOS Y ESTRUCTURAS EL DESCANSO	DEPRECIA. INSTALA ELECTROMECANICAS
.1.3.1.01.020	.1.3.1.01.020.001	.1.3.1.01.020.002	.1.3.1.01.020.003	1.1.3.1.01.020.004	1.1.3.1.01.020.005	1.1.3.1.01.020.006	1.1.3.1.01.020.007	1.1.3.1.01.030	1.1.3.1.01.030.001	1.1.3.1.01.030.002	1.1.3.1.01.030.003	1.1.3.1.01.030.004	1.1.3.1.01.040	1.1.3.1.07.040.001	-1.1.3.1.01.040.002	1.1.3.1.01.040.003	1.1.3.1.01.040.004	1,1,3,1,01,040,005	1.1.3.1.01.040.006	1.1.3.1.01.040.007	1.1.3.1.01.040.008	1.1.3.1.01.040.009	1.1.3.1.01.040.010	1.1.3.1.01.040.011	1.1.3.1.01.040.012	1.1.3.1.01.050	1.1.3.1.01.050.001	1.1.3.1.01.050.002	1.1.3.1.01.050.005	1.1.3.1.01.050.006	1.1.3.1.01.050.007	1.1.3.1.01.060	1,1,3,1,01,060,001	1.1.3.1.01.060.002	1.1.3.1.01.060.003	1.1.3.1.01.060.004	1.1.3.1.02	1.1.3.1.02.020	1.1.3.1.02.020.001	1.1.3.1.02.030

# 

## ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. **BALANCE GENERAL**

Fecha desde: 01/01/2008 Fecha hasta: 31/12/2008

Página#

4

Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009

1.3.1.02.030.001 INSTALA.ELECTROM. MAQ# 1 DE MONAY

	(1,215,734.91)
(644,817.07)	(1,795,049,63) (119,807,51) (18,513,56) (382,439,23)
(1,154,075,71) (1,083,850,92) (1,420,488,57) (1,399,429,88) (1,394,298,39) (1,884,925,39) (1,688,739,29) (1,688,739,39) (1,688,739,39) (1,688,739,39) (1,688,739,39) (1,681,17,72) (1,68	(422,206.50) (812,329.88) (892,837.01) (282,999.80) (6,882.94) (22,900.00) (22,900.00) (22,900.00) (22,900.00) (22,900.00) (12,900.00) (22,900.00) (22,900.00) (22,900.00) (22,900.00) (22,900.00) (22,900.00) (22,500.00) (22,500.00) (22,500.00) (22,500.00)
INSTALALECTROM, MAQ,# 2 MONAY INSTALALECTROM, MAQ,# 3 MONAY INSTALALECTROM, MAQ,# 3 MONAY INSTALALECTROM, MAQ,# 4 MONAY INSTALALECTROM, MAQ,# 4 MONAY INSTALALECTROM, MAQ,# 6 MONAY INSTALALECTROM, MAQ,# 6 MONAY INSTALALECTROM, MAQ,# 1 EL DESCANSO INSTALALECTROM, MAQ,# 1 EL DESCANSO INSTALALECTROM, MAQ,# 3 EL DESCANSO INSTALALECTROM, MAQ,# 4 EL DESCANSO INSTALALECTROM, MAQ,# 4 EL DESCANSO INSTALALECTROM, MAQ,# 4 EL DESCANSO DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ,# 2 MONAY DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ,# 4 MONAY DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ,# 6 MONAY DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ,# 6 MONAY DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ,# 6 MONAY DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ,# 1 DESCANSO DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ,# 1 DESCANSO DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAQ,# 2 DESCANSO DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAD,# DESCANSO DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAD,# 2 DESCANSO DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAD,# 2 DESCANSO DEPOSITO DE COMBUSTIBLE MAD,# 2 DESCAN	DEPRECIA OTROS EQUI CENTRAL COMBUSTION I DEPRECIA OTROS EQUI CENTRAL COMBUSTION I OTROS EQUIPOS DE LA CENTRAL EL DESCANSO OTROS EQUIPOS DE LA SUBESTACION # 3 EQUIPOS SUBESTACION 12 EQUIPOS SUBESTACION 12 EQUIPOS SUBESTACION 87 EQUIPOS EQUIPO MECANICO DE OFICINA DEPRECIA. MUEBLES Y ENSERES DEPRECIA. AUGUIPOS DE TRANSPORTIE CAMIONETA DOBLE CABINA 2400CC CAMIONETA DOBLE CABINA 4200CC. 4X4 MITSBANONTI 999LMGG72HB3094CH JMYON MOTO DT YAMAHA 175 CHEYROLE TRODE A 4X4 BAANCOM &VDITAL 24X4 DAC V6 AG PICK U MOTO DT. YAMAHA 175 CHEVROLE TRODE A 4X4 BAANCOM &VDITAL 24X4 DAC V6 AG PICK U MOTO DT. YAMAHA 175 CHEVROLE TROSE O 4X4 BLANCOM &VDITAL 24X4 DAC V6 AG PICK U MOTO DT. YAMAHA 175 CHEVROLE TROSE O 4X5 BLANCOM &VDITAL 24X4 DAC V6 AG PICK U MOTO DT. YAMAHA 175 CHEVROLE TROSE O 4X5 BLANCOM &VDITAL 24X4 DAC V6 AG PICK U MOTO DT. YAMAHA 175 MOTOR 3130542255 CHASIS313054
1.3.102.030.002 1.3.102.030.002 1.3.102.030.003 1.3.102.030.005 1.3.102.030.005 1.3.102.030.007 1.3.102.030.007 1.3.102.030.007 1.3.102.030.007 1.3.102.040.002 1.3.102.040.002 1.3.102.040.003 1.3.102.040.003 1.3.102.040.003 1.3.102.040.005 1.3.102.040.005 1.3.102.040.005 1.3.102.040.005 1.3.102.040.005 1.3.102.040.005 1.3.102.040.005 1.3.102.040.005 1.3.102.040.005 1.3.102.040.005 1.3.102.040.005 1.3.102.040.005	11.3.1.02.050 11.3.1.02.050 11.3.1.02.050 11.3.1.02.050.004 11.3.1.02.050.004 11.3.1.09.005 11.3.1.09.005 11.3.1.09.005 11.3.1.09.005.007 11.3.1.09.005.007 11.3.1.09.005.007 11.3.1.09.005.007 11.3.1.09.005.007 11.3.1.09.005.014 11.3.1.09.005.014 11.3.1.09.005.014 11.3.1.09.005.014 11.3.1.09.005.014

## **BALANCE GENERAL**

Fecha desde: 01/01/2008 Fecha hasta: 31/12/2008

Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009

Página #

	(2,338,543.80)
	(2,326,881.02)
	(12,401.03) (100,570.51) (118,685.46) (167,712.73) (187,386.84) (80,784.69) (3,803.27) (9,883.15) (1,899,354.85)
(23,018,88) (22,500,00) (14,346,13) (20,598,89) (20,598,89) (20,598,89) (20,598,89) (21,518,61) (1,1014,45) (1,1044,15) (1,614,15) (1,624,84)	(4.153.52) (8.617.01) (67.813.04) (16.187.22) (3.799.72) (3.990,494.77) (1,008.660.08)
CHEVROLET LUV, ROJA 4X4 CHEVROLET LUV, ROJA 4X4 CHEVROLET LUV, ROJA 6X4 CHELLUY 4X2 CAMIONETA, CCIO, RAZUI, M. C22NE-25065739 MONTERO SPORT MITSUBISHI JEEP, M. 6G72PK9265 2002. CHEL, LUY 4X2 CAMIONETA, C. GRIS METE OR OM MOV51 MOTO JIALING TA125A CICLON CH. 9FNCECO154B160062 MOTO DT-175DS MOTT 3TKCA2422, CH. 9FK7KT1031024262 CAMIONETA 4X4 CHEVROLUV D-MAX C. GRIS CAMIONETA 4X4 CHEVROLUV D-MAX C. GRIS CAMIONETA 4X4 CHEVROLUV D-MAX C. GRIS CAMIONETA AX4 BLANCO CD AA AÑO 2008 CAMIONETA HI LUX 4X4 BLANCO CD AA AÑO 2008 SUSLIKI SZ GRAN WITARA 2.7, NG ST THAX AX 2008 CHE, LUV D-MAX CDV V64-X4 C/BLANCO MAHLER S/BLBETF16 CHE, UV TARA SP/2008 BLANCO S/BLDBSE 4-8380008206 NISSAN FURGONETA 4X4 2009 C/BLANCO MAHL/GASOLINA SUZUKI GRAND VITARA 4X4 2009 C/BLANCO MAHL/GASOLINA	DEPRECIA EQUIPO DE LABORATORIO E INGENIE DEPRECIA. EQUIPO DE COMUNICACION RADIO SAEY Y MOVILES RADIOS PORTATILES RADIOS PORTATILES RADIOS PORTATILES RADIOS PORTATILES RACESORIOS DE COMUNICACION TELEFONOS Y ACCESORIOS ACCESORIOS GENERALES DEP ACUMU EQUIPOS DE SISTEMA DE COMUNI. EN LINEA DEPRECIACION DE EQUIPOS DE COMPUTACION DEPRECIACION DE BODIES DE COMUNI. EN LINEA DEPRECIACION DE MENALE DE COMUNI. EN LINEA DEPRECIACION DE MENALE DE COMUNI. ACOMEDOR DEPRECIACION EQUIPO MEDICO Y HOSPITALARIO. DEPRECIACION EQUIPO MEDICO Y HOSPITALARIO. DEPRECIACION BIBLIOTECA DERRAS HIDRAULICAS GOVOCTOR OBRAS HIDRAULICAS GUALACEO
13.1.09.005.022 13.1.09.005.022 13.1.09.005.022 13.1.09.005.026 13.1.09.005.026 13.1.09.005.026 13.1.09.005.029 13.1.09.005.030 13.1.09.005.030 13.1.09.005.033 13.1.09.005.033 13.1.09.005.036 11.3.1.09.005.036 11.3.1.09.005.036 11.3.1.09.005.036 11.3.1.09.005.036 11.3.1.09.005.036 11.3.1.09.005.036 11.3.1.09.005.036	11.3.1.09.007 11.3.1.09.008 11.3.1.09.008.001 11.3.1.09.008.003 11.3.1.09.008.004 11.3.1.09.009 11.3.1.09.001 11.3.1.09.011 11.3.1.09.011 11.3.1.09.013 11.3.1.09.013 11.3.1.09.013 11.3.1.09.013 11.3.1.09.014 11.3.1.09.015 11.3.1.09.016 11.3.4.01.010 11.3.4.01.010 11.3.4.01.010 11.3.4.01.010 11.3.4.01.010 11.3.4.01.010 11.3.4.01.010 11.3.4.01.010 11.3.4.01.010

## ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. BALANCE GENERAL

- 1	9
	≡
	9
i	Ñ
	•
	_
	`
	d
	۳
	v.
	Œ
	5
	~
	ï
	ecu
	×
1	۲
•	_
	20
4	F08
4	2008
	/2008
4	1/2008
4	01/2008
4	1/01/2008
4	11/01/2008
4	01/01/2008
4	
4	
4	sde: 01/01/2008
4	
4	
4	
4	a desde:
4	a desde:
	cha desde: I
	echa desde: I
	echa desde: I

13.40 10200   DEPTECACION DE										7
### ### ### ### ### ### ### ### ### ##	1.3.4.01.020	DEPRECIA, INSTALA, ELECTROMECANICAS INSTALA ELECTROM COYOCTOR	(229 040 44)	(427,526.17)						l
11   12   12   12   13   14   15   15   15   15   15   15   15	1.3.4.01.020.002	INSTALLECTION: COLALGO OF THE STATE OF THE S	(198,506.73)		200					
ACCOUNDING   OTROSO ELUCIONED DE LA CENTRAL COVOCTOR   (11,662.78)   165,938.34	.1.3.4.02.010	DEPRECIACION CENTRALES LENMICAS DEPRECIA. OTROS EQUIPOS DE LA CENTRAL		(11,662.78)	(11,002.78)					
OTTGOS ACTUOGS   PROPERTIES	.1.3.4.02.010.001	OTROS EQUIPOS DE LA CENTRAL COYOCTOR	(11,662.78)							
STUDIOS DE PROYECTOS ESTUDIOS DE PROYECTOS SETUDIOS DE LAS CENTRALE SETUDIOS PRESENDANCE DE LAS CENTRALE SETUDIOS PRESENDANCE DE LAS CENTRALES DE LAS CENTRA	uj u	OTROS ACTIVOS ESTITIDOS V. OBDAS						3,529,929.11		
10   10   10   10   10   10   10   10	3.1	ESTUDIOS Y OBRAS				1000	195,938.34			
STUDIO OF DESCRIPTION OF DESCRIPTI	3.13.08	ESTUDIOS DE FROTECTOS FISTIDIOS Y DISFÍNOS PARA SISTEMA CONTRA INCENDIOS			8 700 KB	195,938.34				
STUDIO PREFACTION PREFACTION PREFACTION PREFACTION PREFACTION PREFACTION PREFACTION PREFACTION PROPERTY STUDIO PROPERTY STUDIO PROPERTY PROPERTY STUDIO PROPERTY PR	.3.1.3.11	ESTUDIO Y DISEÑO DEL SISTEMA SCADA DE LAS CENTRALE			06,277,0					
SETUDIO PROVECTO CONCECUACO MINAS DE HUASCACHÁCA   91,395.74   3,299,990.77   3	.3.1.3.12	ESTUDIO PREFACTIBILIDAD PROYECTOS SOLDADOS.			68 450 34					
TOTIOS ACTIVOS INVESTIGATIONS - INVEST	3.1.3.14	ESTUDIO PROYECTO EOLICO MINAS DE HUASCACHACA			91 395 74					
101 001 DOLGGA DE REPUESTOS   1,057,480.72   1,298,990.77   1,010.02   1,005.04.82   1,057,480.72   1,298,990.77   1,010.02   1,005.04.82	.3.2	OTROS ACTIVOS - INVENTARIOS					3.298 990 77			
101   BODEGA ADE MONAY REPUES, F. MORSE   42.886.04   1.057,480.72   1.057,480.	.3.2.1	BODEGA DE REPUESTOS				3.298.990.77				
101 0101   BODEGA MONNY PEPULES, F. MORSE   42,889.04   1,012,027   101,002   BODEGA MONNY REPULES, F. MORSE   1,012,020   1,012,020   1,020.02   BODEGA MONNY REPULES, NIGATIA.   1,020.03   BODEGA MONNY REPULES, NIGATIA DESCANSO   37,586.39   1,032,644.82   1	.3.2.1.01	BODEGA DE MONAY			1.057.480.72					
1.00	1.3.2.1.01.001	BODEGA MONAY DE REPUES, F. MORSE		42,868,04						
1.00   BODEGA MONAY VARIOS   B.	1.3.2.1.01.002	BODEGA MONAY REPUES. NIGATTA.		917.242.07						
102   BODEGA DE DESCANSO   1,032,644.82   1,032,644.82   1,032,644.82   1,032,644.82   1,032,644.82   1,032,644.82   1,032,032,644.82   1,032,032   REPUESTOS VARIOS DESCANSO   896,115.66   8,942.17   1,203.03   REPUESTOS ROMENTAS DESCANSO   8,942.17   1,203.03   REPUESTOS CENTRAL HIDRO/SAVMIRIN SAUCAY   1,033.03   REPUESTOS CENTRAL HIDRO/SAVMIRIN SAUCAY   1,033.03   RATERIALES CHANLUD   27,471.19   1,203.03   RATERIALES CHANLUD   27,471.19   1,500.03   1,500.00   1,500.03   1,5	1.3.2.1.01.003			97,370.61						
1.02.001   REPUESTOS VARIOS DESCANSO   37.586.99   1.02.001   REPUESTOS VARIOS DESCANSO   98.175.66	1,3.2.1.02	BODEGA DE DESCANSO			1,032,644.82					
1.02.002   HERNAMISTO SEANSO   986,115.66	1.3.2.1.02.001	REPUESTOS VARIOS DESCANSO		37,586.99						
1.03.003   HERRAMIENTAS DESCANSO   8.942.17   1.208.865.23   1.03.003   HERRAMIENTAS DESCANSO   8.942.17   1.208.865.23   1.03.001   REPUESTOS CENTRAL HIDRO/SAVMIRIN   246,193.13   1.208.865.23   1.03.002   REPUESTOS CENTRAL HIDRO/SAVMIRIN   246,193.13   1.03.002   REPUESTOS CENTRAL HIDRO/SAVMIRIN   246,193.13   1.03.003   MATERIALES CHANLUD   27,471.19   27,471.19   27,471.19   27,471.19   27,471.19   27,471.19   27,471.19   27,471.19   27,000.00   1.03.003   27,000.00   27,000.	1.3.2.1.02.002	REPUESTOS NIGATTA DESCANSO		986,115.66						
1,203,865.23   1,208,865.23   1,208,865.23   1,208,865.23   1,208,865.23   1,208,865.23   1,208,865.23   1,208,865.23   1,203.02   1,203.02   1,203.02   1,203.02   1,203.02   1,203.02   1,203.02   1,203.02   1,203.02   1,203.02   1,203.02   1,203.02   1,203.03   1,203.02   1,203.03	1.3.2.1.02.003	HERRAMIENTAS DESCANSO		8,942.17						
1,03,001   REPUESTOS CENTRAL HIDROISAUCAY   1,03,002   REPUESTOS CENTRAL HIDROISAUCAY   1,03,003   MATERIALES CHANLUD   224,381,34   1,03,004   MATERIALES CHANLUD   22,381,34   1,03,004   MATERIALES CHANLUD   22,381,34   1,03,004   MATERIALES CHANLUD   22,381,34   1,03,004   MATERIALES CHANLUD   22,381,34   1,01   INVERSIONES EN ACCIONES OTRAS EMPRESAS   1,01   IS,000,00   20,000,00	1.3.2.1.03	BODEGA SAYMIRIN SAUCAY			1,208,865.23					
1.03.002   REPUESTOS CENTRAL HIDROISAUCAY   912.819.57   912.819.57   912.819.57   912.819.57   912.819.57   912.813.94   912.813.95	1.3.2.1.03.001	REPUESTOS CENTRAL HIDRO/SAYMIRIN		246, 193. 13						
1.03.003   MATERALES CHANLUD   1.03.004   MATERALES CHANLUD   22,381.34	1.3.2.1.03.002	REPUESTOS CENTRAL HIDRO/SAUCAY		912,819.57						
1.03.004   MATERIALES SIGSIGE	1.3.2.1.03.003	MATERIALES CHANLUD		27,471.19						
10 INCIS ACTIVOS-INVERSIONES A LARGO PLAZO. 10 INCIS ACTIVOS-INVERSIONES A LARGO PLAZO. 10 INCIS ACTIVOS - INVERSIONES A LARGO PLAZO. 1101 INVERAIR S.A. 1101 INVERIOR S.A. 1101 INVERSION S.A. 1101 INVERSI	1.3.2.1.03.004	MATERIALES SIGSIG		22,381.34						
1	1.3.3	OTROS ACTIVOS- INVERSIONES A LARGO PLAZO.					35,000.00			
1.01 INVERMIS S.A. 1.01 INVERMIS S.A. 1.02 INVERMIS S.A. 2.01 APORTE FONDO FIDUCIARIO CONSERVAC. RIO PAUTE  TAL ACTIVO  PASIVOS 1.7728,191.61 8,684,451.48 12,242,853.56	1.3.3.1	INVERSIONES EN ACCIONES OTRAS EMPRESAS				15,000.00				
20 FIDECOMISOS 20,000.00 2	1.3.3.1.01	INVERAIR S.A.			15,000.00					
20,000.00  TAL ACTIVO  PASIVO  PASIVO PASIVO A CORTO PLAZO  1,242,853.56  1,242,853.56  1,242,853.56	1.3.3.2	FIDECOMISOS				20,000.00				
TAL ACTIVO         PASIVO       PASIVOS         PASIVOS       8,684,451,48         12,242,853.5G         1       DOCUMENTOS X PAGAR	1.3.3.2.01	APORTE FONDO FIDUCIARIO CONSERVAC. RIO PAUTE			20,000.00					
PASIVO PASIVOS PASIVO A CORTO PLAZO 1 DOCUMENTOS X PAGAR 1,778,191.61	TOTAL ACTIVO							12	2 700 909 6	2
PASIVO PASIVOS PASIVOS PASIVOS PASIVO A CORTO PLAZO 1,778,191.61 3,778,191.61								<u>4</u>	r, roo, aca.	ž
PASIVO A CORTO PLAZO  PASIVO A CORTO PLAZO  8,684,451.48  3,778,191.61  1	20	PASIVO							12,242,853.50	22
DOCUMENTOS X PAGAR 3,778,191,61	2.0.0	PASIVOS PASIVO A CORTO PLAZO					8 684 451 48	12,242,853.50		
	2.0.0.1	DOCUMENTOS X PAGAR				3,778,191.61	25:105:00:0			

BALANCE GENERAL

Fecha hasta: 31/12/2008

17

Fecha desde: 01/01/2008

Jueves, 14 de Mayo de 2009

Fecha de Impresión:

977,287.18 1,740,908.81 2,188,063.88 7,135.88 579,784.85 42,402.74 70,777.66 31,701.85 245,484.20 229,815.85 76,885.46 3,402,301.40 1,740,908.81 375,890.21 74,305.33 11,334.98 4,662.63 101,528.50 19,134.11 40.23 4,088.83 120.61 (88.86) 5,869.62 9,189.90 31,597.45 10,053.42 286,867.96 77,625.76 11,396.49 1,566,766.14 1,434,339.80 388,128.80 13,066.66 361,184.02 771,617.18 509,160.24 98,947.37 244,527.94 956.26 SUMITOMO (REFINANCIAMIENTO)SUMITOMO V; VI CUOTAS CORRIENTES SUMITOMO VI CUOTAS CORRIENTES SUMITOMO VI CUOTAS CORRIENTE SOUMITOMO VI CUOTAS CORRIENTE SOUMITOMO VI CUOTAS VENCIDAS SUMITOMO VI REESTRUCTURACION CUOTAS VENCIDAS SUMITOMO VI CUOTAS VENCIDAS SUMITOMO VI CUOTAS VENCIDAS SUMITOMO VI CUOTAS VENCIDAS SUMITOMO VII CUOTAS VENCIDAS SUMITOMO VII CUOTAS VENCIDAS SUMITOMO VII CUOTAS VENCIDAS SUMITOMO VII CUENTAS X PAGAR E.E.R.C.S.C.A PROVEDORES VARIOS SALARIOS X PAGAR CUENTAS X PAGAR X LIQUIDAR CUENTAS X PAGAR X LIQUIDAR CUENTAS X PAGAR CONTAS X PAGAR CONT CUOTA V TRAMO 100% CAPITAL E INTERES
CUOTA V TRAMO 100% CAPITAL E INTERESES
CLOTA VI TRAMO 100% CAPITAL E INTERESES
CLOTA VI TRAMO 100% CAPITAL E INTERESES
CLUB PARIS VIII REESTRUCTURACION
OBLIGACIONES PATRONALES Y RETENC.FAVOR DE
FONDO DE RESERVA
DECIMO TRRCER SUELDO
DECIMO CUARTO SUELDO CAJA DE AHORRO
APORTES INDVIDULES AL I.E.S.S.
IMPUESTOS Y RETENCIONES DE TERCEROS
100 % (IVA) RETENCIONES PRESTAMOS HIPOTECARIOS I.E.S.S. PRESTAMOS QUIROGRAFARIOS AL I.E.S.S COMITE DE EMPRESA DE ELECAUSTRO APORTES PATRONALES AL I.E.S.S. 70 % DÈL IVA (SERVICIOS) 30 % DEL IVA (COMPRAS) IMPUESTO A LA RENTA VACACIONES 0.0.1.02 0.0.1.02.004 0.0.1.02.005 0.0.1.02.006 0.0.1.03.003 0.0.1.03.003 0.0.1.03.005 0.0.1.03.005 0.0.1.03.005 2.0.0.2.03 2.0.0.2.04 2.0.0.2.05 2.0.0.2.06 2.0.0.2.08 2.0.0.2.08.003 2.0.0.2.08.007 2.0.0.2.08.007 2.0.0.5.03 2.0.0.5.03.003 2.0.0.5.03.003 2.0.0.5.03.005 2.0.0.5.03.006 2.0.0.5.03.006 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.01.003 2.0.0.6.02.003 2.0.0.6.02.003 2.0.0.6.02.003 2.0.0.6.02.003 2.0.0.6.02.003 2.0.0.6.02.003 2.0.0.2.01

BALANCE GENERAL

80
2
2
1
'n
sta:
Ē
ē
Fecha
8
800
õ
ã
1/200
: 01/01/200
1/01/200
na desde: 01/01/200
: 01/01/200

-		recha masta, 3 i <i>i iziz</i> uuo	11 12/2000				
Fecha de Impresión:	sión: Jueves, 14 de Mayo de 2009					Página #	18
0.0.6.02.005 0.0.6.02.005 0.0.6.02.003 0.0.6.02.011 0.0.6.02.011 0.0.6.04.001 0.0.6.04.005 0.0.6.04.006 0.0.1.2 0.0.1.2 0.0.1.2 0.0.1.2 0.0.1.2 0.0.1.2 0.0.1.3 0.0.1.3 0.0.1.3 0.0.1.3 0.0.1.4 0.0.1.	RETENCION EN LA FUENTE (1%) DEL IMPUE.REN. 100 % INA VENTEN (1%) DEL IMPUE.REN. 100 % INA VENTEN (1%) MIP.RENTA 100 % INA VENTEN EN FUENCION RENTA 100 PROVISIONES CORTO PLAZO 100 PROVISION 1,5 X MIL ACTIVOS Y PATENTE AL MUNICIPIO 100 PROVISION 5 POR MIL A LA CONTRALORIA 110 MPUESTO A LA RENTA EJERCICIO 2008 110 PRESTAMOS X PAGAR MINISTERIO FINANZAS 110 PRESTAMOS X PAGAR MINISTERIO FINANZAS 110 PRESTAMOS SUMITOMO Y REINO UNIDO REFINANCIAMIENTO 110 DE PARIS VIII RESTRUCTURACIÓN 110 DE PARIS VIII RESTRUCTURACIÓN 110 CONVENIO NO SAS COMPENARAS 110 PROVISION PATRONALES 110 PROVISION PATRONALES 110 PROVISION PATRONALES 110 PROVISION DA LA PREPARACION DE DESAUCCIO 110 PROFINANTA RELACION DE DELLA PROVISION DE DELLA PROVISION DE DELLA PROVISION DELLA PROVISION DELLA PROFINANTA RELACION DELLA P	10,570.61 4,400.68 1,178.74 4,025.04 102,488.91 71,325.00 1,657,101.14 50,447.52 853,883.28 486,765.61	1,881,362.57 1,320,648.89 1,433,508.32 206,981.01 397,263.76	1,320,648.89	3,558,402.02		
TOTAL PASIVO			200,000.04			. 12,242,853.50	353.50
3 300.1 300.101 300.101 300.102 300.104 300.104	PATRIMONIO CAPITAL SUSCRITO ACCIONARIAS CREA FONDO DE SOLIDARIDAD MUNICIPIO DE CUENCA CONSEJO PROVINCIAL DEL AZUAY CONSEJO PROVINCIAL DEL CA-AR		912,000,00 35,883,000.00 7,254,000.00 20,362,000.00 2,525,000.00	98,004,000.00	98,004,000.00	110,45	110,458,056.02
3.00.1.06 3.00.1.07 3.00.1.09 3.00.1.09 3.00.1.10 3.1.01 3.1.01 3.1.01 3.1.01 3.1.01 3.1.01.02	MUNICIPIO DE MORONA CONSEJO PROVICIAL DE MORONA SANTIAGO MUNICIPIO DE STA. ISABEL. MUNICIPIO DE BIBLIAN MUNICIPIO DE BIBLIAN MUNICIPIO DE FINANZAS MINISTERIO DE FINANZAS APORTACIONES Y ASIGNACIONES CREA FONDO DE SOLIDARIDAD		2,000,00 724,000,00 162,000,00 104,000,00 180,000,00 29,896,000,00 269,37 1,475,62	5,826.65	5,826.65		

		Página #: 19		110,458,056.02	122,700,909.52	00	122,700,909.52
O ELECAUSTRO S.A.	Fecha hasta: 31/12/2008		1,083.15 170.31 566.15 101.69 137.54 894.37 45.14 751.43 331.88 674.504.85 85.209.91 (5,326.46) 6,556,236.77 6,556,236.77				EMPRESA ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO S. A.
ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.  BALANCE GENERAL	Fecha desde: 01/01/2008 Fecha ha	Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009	1.0.1.03   MUNICIPIO DE CUENCA     1.0.1.04   CONSELO PROVINCIAL DEL AZUAY     2.1.05   CONSELO PROVINCIAL DE CA-RR     3.1.0.1.05   MUNICIPIO DE MORONA SANTIAGO     3.1.0.1.06   MUNICIPIO DE STA. 1.88EL     3.1.0.1.08   MUNICIPIO DE STA. 1.88EL     3.1.0.1.09   MUNICIPIO DE STA. 1.88EL     3.1.0.1.12   MUNICIPIO DE ISIGNICA     3.1.0.1.12   MUNICIPIO DE ISIGNICA     3.2.0.1   RESERVAS     3.2.0.1   RESERVAS     3.2.0.2   RESERVAS     3.2.0.3   RESERVAS     3.2.0.3   RESERVAS     3.2.0.3   RESERVAS     3.2.0.3   RESERVAS     3.2.0.3   RESULTADOS DE EJERC.ANTERIO.     3.4.0   RESULTADOS DE LEJERCICIO CORRIENTE     3.4.0.6   RESULTADO DEL EJERCICIO CORRIENTE     3.4.0.1   RESULTADO DEL EJERCICIO CORRIENTE     3.4.0.2   RESULTADO DEL EJERCIC	TOTAL PATRIMONIO	TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	RESULTADO OPERATIVO	TOTAL GENERAL

CONT. DORIS CASTRO P. L.N. 034051 CUNINDER GENERAL

## ESTADO DE RESULTADOS

Fecha desde: 01/01/2008

Jueves, 14 de Mayo de 2009

Fecha de Impresión:

CUENTAS DE INGRESOS INGRESOS DE OPERACION VENTA DE ENERGÍA INGRESOS AJENOS A LA OPERACION INGRESOS AJENOS A LA OPERACION INGRESOS EXTRAORDINARIOS

.0.1 12.1 12.2 12.2

TOTAL INGRESOS

1/2008 Fecha hasta: 31/12/2008 (Sin cierre anual)

Página #

16,048,528.13 16,048,528.13

21,265,705.56

5,217,177.43 1,405,929.69 3,811,247.74

21,265,705.56

13,052,367.65 13,052,367.65

10,056,661.30 2,259,204.25 4,408.91 732,093.19

(13,052,367.65)

8,213,337.91

ENLY STECTROGINERADORA DEL AUSTRO S. A.

CONTADOR GENERAL

CONT. DORNS CASTRO P.

TOTAL GASTOS

CUENTAS DE GASTOS
GASTOS DE OPERACION
GASTOS DE OPERACION
DEPERECI. DE BIENES E INSTALA EN SERVICIO
DEPEREOSICION BIENES E INST. SERVI.
GASTOS P. REPOSICION BIENES E INST. SERVI.

5.0.1 5.0.1 5.0.2 5.0.3 5.0.9

TOTAL RESULTADO OPERATIVO

## ESTADO DE RESULTADOS

Fecha desde: 01/01/2008 Fecha hasta: 31/12/2008 (Sin cierre anual)

Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009

Página #

21,265,705.56																																				
16,048,528.13																																				
16,048,528.13																																				
7 865 944 15																																				
	7,550,212.41																				14,900.23				258,725.31											
		1,639,395.31	123,564.65	14,359.95	16,839.17	174,470.58	137,630.74	411,124.59	677,275.81	177,402.45	266,724.52	220,523.02	1,052,409.26	288,286.58	1,506,047.93	108,121.55	110,521.64	293,170.30	272,417.32	59,927.04		1,181.85	12,813.71	904.67		8,326.42	4,375.33	5,825.62	1,312.17	6,052.95	5,126.52	4,292.28	1,906.21	4,922.61	9,846.11	30,362.79
		CUAYAQUIL	EMPRESA ELECTRICA AMBATO REGIONAL CENTRO NORTE			o sur.c.A	PAXI S.A.	.S.A.	S LOS RIOS S.A.	EGIONAL NORTE S.A EMELNORTE			31 S.A.			R S.A.		NTA ELENA C.A.	S.A.			. ESMERALDAS							3.A CEDAL		0	. S.A.				AGUA CIA. LTDA.
NOI S		AL ELECTRICA DE CUAYAQUII	MBATO REGIONA	ZOGUES S.A.	DE BOLIVAR S.A.	REGIONAL CENTRO SUR.C.A	EMPRESA ELECTRICA PROVINCIAL COTOPAXI S.A.	REGIONAL EL ORO S.A.	REGIONAL GUAYAS LOS RIOS S.A	REGIONAL NORTE	EMPRESA ELECTRICA ESMERALDAS S.A	OS RIOS C.A	REGIONAL MANABI S.A.	MLAGRO C.A.	JUITO S.A.	REGIONAL DEL SUR S.A.	RIOBAMBA S.A.	EMPRESA ELECTRICA PENINSULA DE SANTA ELENA C.A.	SANTO DOMINGO S.A.	DE SUCUMBIOS	CION	CIA. DE GENERACION TERMOELECTRICA ESMERALDAS			RES	AXI S.A.	QUIL	S S.A CARTOPEL	CORPORA.ECUATORIANA DE ALUMINIO S.A CEDAL	0 C.A.	CIA. ECUATORIANA DE CAUCHO S.A ERCO	EXPALSA EXPORTADORA DE ALIMENTOS S.A.	USTRIALES S.A	ď	AN S.A.	NTERNATIONAL WATER SERVICE INTERAGUA CIA. LTDA
CUENTAS DE INGRESOS INGRESOS DE OPERACIC VENTA DE ENERGIA MERCADO OCASIONAL	EMPRESAS DE DISTRIBI	COR. ADMINIS. TEMPORAL	ESA ELECTRICA A	EMPRESA ELECTRICA AZ	EMPRESA ELECTRICA DE BOLIVAR S.A.	EMPRESA ELECTRICA RE	ESA ELECTRICA P	EMPRESA ELECTRICA RE	EMPRESA ELECTRICA RI	EMPRESA ELECTRICA RI	ESA ELECTRICA E	EMPRESA ELECTRICA LOS RIOS C.A	EMPRESA ELECTRICA RI	EMPRESA ELECTRICA MI	EMPRESA ELECTRICA QI	EMPRESA ELECTRICA RE	EMPRESA ELECTRICA RI	ESA ELECTRICA F	EMPRESA ELECTRICA SA	EMPRESA ELECTRICA DE SUCUMBIOS	EMPRESAS DE GENERACION	E GENERACION T	ENERMAX S.A	HIDROPASTAZA S.A	DES CONSUMIDO	ACLOMERADOS COTOPAXI S.A.	BASE NAVAL DE GUAYAQUIL	CARTONES NACIONALES S.A CARTOPEI	ORA.ECUATORIAN	CEMENTO CHIMBORAZO C.A.	CUATORIANA DE	SA EXPORTADOF	FISA FUNDICIONES INDU	CIA. GRAIMAN CIA. LTDA.	CIA. INDUSTRIAS CUAPAN S.A.	NATIONAL WATER
CUENT INGRE VENTA MERCA	EMPRE	_	_		EMPR	EMPRE	EMPRE						_			_						-	_		GRANI									_	•	_
.0. .0.1 1.1.1	.0.1.1.01	.0.1.1.01.001	.0.1.1.01.002	.0.1.1.01.003	.0.1.1.01.004	.0.1.1.01.005	.0.1.1.01.006	.0.1.1.01.007	10.1.1.01.008	1.0.1.1.01.009	-1.0.1.1.01.010	1.0.1.1.01.011	1.0.1.1.01.012	1.0.1.1.01.013	1.0.1.1.01.014	1.0.1.1.01.015	1.0.1.1.01.016	1.0.1.1.01.017	1.0.1.1.01.018	1.0.1.1.01.019	1.0.1.1.03	1.0.1.1.03.010	4.0.1.1.03.013	4.0.1.1.03.014	4.0.1.1.04	4.0.1.1.04.001	4.0.1.1.04.004	4.0.1.1.04.006	4.0.1.1.04.007	4.0.1.1.04.008	4.0.1.1.04.012	4.0.1.1.04.013	4.0.1.1.04.015	4.0.1.1.04.016	4.0.1.1.04.017	4.0.1.1.04.018

## ESTADO DE RESULTADOS

Fecha hasta: 31/12/2008 Fecha desde: 01/01/2008

S

Página #

(Sin cierre anual)

Jueves, 14 de Mayo de 2009

Fecha de Impresión:

31,995.83 3,535,40 6,446,93 10,146,93 11,873,95 11,873,95 11,873,95 12,052,99 17,98,56 16,581,27 17,342,27 17,342,27 17,342,27 17,342,27 17,342,27 17,342,27 17,342,27 17,342,27 17,342,27 17,342,37 17,342,37 17,342,37 17,342,37 17,342,37 17,342,37 17,342,37 17,342,30 17,342,37 17,345,58 17,345,35 UNILETER ANDINA-. JABONERIA NACIONAL S.A.

NEGOCIOS INDUSTRIALES REAL NIRSA S.A.
PAPELERA NACIONAL S.A.
PLASTICAUCHO INDUSTRIAL S.A. PISA
PLASTIGAMA S.A.
PROMARISCO S.A.
PROMARISCO S.A.
PROVEFRUT PROCESADORA DE VEGETALES Y FRUTAS
INDUSTRIAS PROCACEM S.A.
PROUGTOS FIMA SANCELA DEL ECUADOR CA.
C.A. DE ELABORADOS DE CAFE ELCAFE C.A.
PRODUCTOS FIMA SANCELA DEL ECUADOR CA.
C.A. ECUATORIANA DE CERRAMICA
INDUSTRIA CARTONERA ASOCIADA S.A INCASA
PRONACA
SOCIEDAD ACRICOLA E INDUSTRIAL SAN CARLOS
AQUAMAR S.A.
CIA. DE CERVESAS NACIONALES S.A CERVECERIA
PROCESA, NACIONAL DE ALIMENTOS C.A. (STO. DOMINGO)
CIA. AZUCARERA VALDEZ S.A.
ECUDOS S.A. NAPORTEC S.A.
PROBOGORAR CARTONERA S.A (PROCARSA)
HOLOM CEMENTOS CEMENTOS S.A (GUAYAQUIL)
INDUSTRIAL PESQUERA STA. PRISCILA S.A.
ROBUCARGO S.A. PRODUCTORA DE ALCOHOLES
"SODERAL" SOCIE. DE DESTILACION DE ALCOHOLES S.A.
THE TESALIA SPRINGS COMPANY S.A. ECUAJUGOS S.A TEXTILES INDUSTRIALES AMBATEÑOS S.A ( TEIMSA) CODAN S.A AGRICOLA E INDUSTRIAL ECUAPLANTATION S.A. PLASTIGUAYAS CIA. LTDA. CARTORAM C.A CERAMICA RIALTO S.A. SALICA DEL ECUADOR S.A. MOLINOS DEL ECUADOR C. A OTROS AGENTES NOVACERO S.A. LANAFIT S.A. 0.1.104.019
0.1.104.022
0.1.104.022
0.1.104.023
0.1.104.023
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039
0.1.104.039

	Página #: 3		6,217,177.43	21,265,705,56 13,052,367.65
	<u>a</u>			
			1,405,929.69	10,056,681.30
TRO S.A.		8,182,583.98	4.00 1,405,923.29 2.40 13,534.26 3,789,176.36 1,510.20	7,026.92
ELECAUS	Fecha hasta: 31/12/2008 Inual)	10,110.37 4,963,145.34 1,773,095.50	415,671,58 27,038,03 15,750,10 947,463,58	31,737.39
<b>- AUSTRO</b> RESULTADO	//2008 Fecha has/ (Sin cierre anual)	31,995.83 1,874.23 4,103.14 4,133.00 3,630,186.13 614,454.07 778,506.14 1,773,095.50	t	16,094,01 15,643.38 633,194.76
ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. ESTADO DE RESULTADOS	Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009	4.0.1.1.05 CENACE 4.0.1.1.06 EMPRESAS PRODUCTORAS 4.0.1.1.06 006 HIDROABANICO S.A. 4.0.1.1.06.006 MANAGENERACION S.A. 4.0.1.1.06.006 MANAGENERACION S.A. 4.0.1.1.06.006 COCELECTRIC S.A. 4.0.1.2.01 EMPRESAS DE DISTRIBUCION 4.0.1.2.01 EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A. 4.0.1.2.01 EMPRESA ELECTRICA REGIONAL CENTRO SUR C.A. 4.0.1.2.01 EMPRESA ELECTRICA TERMICA) 5.6.1.2.01 EMPRESA ELECTRICA DE AMBATO CONTRATO (ENERGIA HIDRAULICA) 5.6.1.2.01 EMPRESA ELECTRICA DE AMBATO CONTRATO (ENERGIA HIDRAULICA) 5.6.1.2.01 EMPRESA ELECTRICA BOLIVAR S.A. 5.0.1.2.01 EMPRESA ELECTRICA ELECTRIC	INGRESOS ALENOS A LA OI INGRESOS ALENOS A LA OI INGRESOS ALENOS A LA OI INGRESOS POR VENTAS DI INTRESES Y DIVIDENDOS O2 INTRESES GANADOS EN LO OF INTRESES GANADOS EN LO OF INTRESES GANADOS EN LO INTRESES GANADOS EN LO INTRESES GANADOS EN LO INTRESES GANADOS FIDE INTRESES GANADOS FIDE INGRESOS EXTRACREDICAL INGRESOS EXTRACREDICAL INGRESOS EXTRACREDICAL OTROS OTROS	TOTAL INGRESOS  5 CUENTAS DE GASTOS 50.12 6ASTOS DE OPERACION 50.12 6ASTOS DE OPERACION 50.12 6ASTOS DE OPERACION 50.12 6ASTOS DE OPERACION 50.12 6ASTOS GENERACION 6ASTOS GENERACION 6ASTOS GENERACION 50.12 60.12 60.12 60.12 60.12 60.12 60.12 60.12 60.12 60.12 60.12 60.12 60.12 60.12 60.12 60.13 60.1

## ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. **ESTADO DE RESULTADOS**

Página #

Fecha desde: 01/01/2008 Fecha hasta: 31/12/2008 (Sin cierre anual)

Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009

57,553.92	56,168.73	67,567.85	67,261,77	22 402 55
OPERACION SAYMIRIN MAQUINA # 1	OPERACION SAYMIRIN MAQUINA # 2	OPERACION SAYMIRIN MAQUINA #3	OPERACION SAYMIRIN MAQUINA # 4	A PERSON CAVINDINI MACHINIA # 6
91	22	83	2	يع

			5,356,169,44
		932,156.67	28,291.41
	438,263.09 433,184,98 40,651.19	325,999.86	227,856.17 148,546.15 9,673.89 18,617.52
57, 553.92 56, 168.73 67, 567.85 67, 261.77 82, 492.65 82, 756.44 219, 333.40	44,004.63 50,462.55 84,122.86 84,221.74 175,441.31	8,033,44 6,119,54 10,804,10 9,882,58 10,173,54 7,982,38 273,004,28	2,414.33 1,497.31 10,787.17 4,001.80 211,253.88 24,959.18 31,794.16 6,866.69
OPERACION SAYMIRIN MAQUINA # 1 OPERACION SAYMIRIN MAQUINA # 2 OPERACION SAYMIRIN MAQUINA # 3 OPERACION SAYMIRIN MAQUINA # 4 OPERACION SAYMIRIN MAQUINA # 6	OPERACION CENTRAL SAUCAY OPERACION SAUCAY MAQUINA, # 1 OPERACION SAUCAY MAQUINA, # 2 OPERACION SAUCAY MAQUINA, # 3 OPERACION SAUCAY MAQUINA, # 3 ASUCAY OPERACION GASTOS GENERALES OPERACION GHANLUD OPERACION LABRADO	MANTENIMIENTO DE CENTRALES HIDROELECTRI. MANTENIMIENTO DE CENTRALES HIDROELECTRI. MITO. SAYMIRIN MAQUINA # 1 MITO. SAYMIRIN MAQUINA # 3 MITO. SAYMIRIN MAQUINA # 4 MITO.SAYMIRIN MAQUINA # 5 MITO.SAYMIRIN MAQUINA # 5 MITO.SAYMIRIN MAQUINA # 6 MITO.SAYMIRIN MANTO. CENTRAL SAYMIRIN	MITO:SAUCAY MAQUINA # 1 MITO:SAUCAY MAQUINA # 2 MITO:SAUCAY MAQUINA # 2 MITO:SAUCAY MAQUINA # 3 MITO:SAUCAY MAQUINA # 1 MAYTENIMIENTO CHANLUD MANTENIMIENTO CHANLUD MANTENIMIENTO CANTRAL MONAY SUPERVISION E INGENIERIA DE EL DESCANSO OPERACION DE CENTRALES DE COMBUS:INTERNA OPERACION MONAY MAQUINA # 1 OPERACION MONAY MAQUINA # 3 OPERACION MONAY MAQUINA # 3
.0.12.02.001.001 .0.12.02.001.002 .0.12.02.001.003 .0.12.02.001.004 .0.12.02.001.005 .0.12.02.001.006	i.0.1.2.02.002 i.0.1.2.02.002.001 i.0.1.2.02.002.003 i.0.1.2.02.002.003 i.0.1.2.02.002.004 i.0.1.2.02.002.007 i.0.1.2.02.003	5.0.12.03 5.0.12.03.001 5.0.12.03.001 5.0.12.03.001.002 5.0.12.03.001.004 5.0.12.03.001.006 5.0.12.03.001.006 5.0.12.03.001.006 5.0.12.03.001.006	50.1.2.03.002.001 50.1.2.03.002.002 50.1.2.03.002.003 50.1.2.03.002.004 50.1.2.03.004 50.1.2.03.004 50.1.2.03.004 50.1.3.01 50.1.3.01 50.1.3.01 50.1.3.02.001 50.1.3.02.001

<b>JRA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A.</b>	ADO DE RESUITADOS
ELECTROGENERADORA	FSTADO

Fecha hasta: 31/12/2008 Fecha desde: 01/01/2008

(Sin cierre anual) Jueves, 14 de Mayo de 2009 Fecha de Impresión:

2,459,634.84 15,312.16 16,356.78 1,045,466.43 1,722,979.29 592,453.78 62,560.78 59,968.07 56,018.23 289.96 2,295.88 1,682.14 2,874.69 244.94 8,214.51 7,083.04 5,984.06 3,289.68 28,975.50 1,694,003.79 3,481,575.97 97,573.50 602,351.59 282,961.09 290,409.12 420,708.49 1,347,001.47 1,021,089.81 23,606.52 908,345.67 181,532.50 45.36 45.36 45.06 45.06 28,794.66 10,994.12 9,166.51 10,664.84 28,877.27 OPERACION MONAY MAQUINA # 4

OPERACION MONAY MAQUINA # 5

OPERACION MONAY MAQUINA # 5

OPERACION MONAY MAQUINA # 5

MONAY OPERACION GASTOS GENERALES

OPERACION DESCANSO MAQUINA # 1

OPERACION DESCANSO MAQUINA # 1

OPERACION DESCANSO MAQUINA # 3

MANTO MONAY MAQUINA # 1

MITO MONAY MAQUINA # 2

MITO MONAY MAQUINA # 5

MITO MONAY MAQUINA # 6

MITO GASTOS GENERALES CENTRAL MONAY

MANTT. CENTRAL EL DESCANSO

MITO DESCANSO MAQUINA # 1

MITO DESCANSO MAQUINA # 3

MITO DESCANSO MAQUINA # 4

MITO DESCANSO MAQUINA # 3

MITO DESCANSO MAQUINA # 4

MITO DESCANSO MAQUINA # 3

MITO DESCANSO BAQUINA # 3

MITO DESCANSO BAQUINA # 4

MITO GASTOS GENERALES DESCANSO

SUBTRANSMISION OPERACION BE LA SUBTRANSMISION SUBESTACION # 10 SUBESTACION # 10 SUBESTACION # 110 SUBESTACION # 10 SUBESTACION # 20 MANTENIMIENTO DE SUBTRANSMISION SUBESTACION # 10 SUBESTACION # 10 SUBESTACION # 12 SUBESTACION # 20 ADMINIST. GENERAL ASESORIA JURIDICA RELACIONES PUBLICAS AUDITORIA SEGURIDAD INDUSTRIAL 5.0.1.3.0.2.001.004
5.0.1.3.0.2.001.005
5.0.1.3.0.2.001.005
5.0.1.3.0.2.001.005
5.0.1.3.0.2.002.001
5.0.1.3.0.2.002.001
5.0.1.3.0.2.002.003
5.0.1.3.0.2.002.004
5.0.1.3.0.2.002.004
5.0.1.3.0.3.0.0.007
5.0.1.3.0.3.0.0.007
5.0.1.3.0.3.0.0.007
5.0.1.3.0.3.0.0.007
5.0.1.3.0.3.0.0.007
5.0.1.3.0.3.0.0.007
5.0.1.3.0.3.0.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.0.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.0.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.3.007
5.0.1.

## ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. **ESTADO DE RESULTADOS**

Forhs hasts: 34/43/50/
Forhs deede: 04/04/2008

Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009

Fecha desde: 01/01/2008 Fecha hasta: 31/12/2008 (Sin cierre anual)

9

Página #:

																																	2 250 204 25	,533,504.53		4,408.91		
						*																											·	2 259 204 25	67:107:007:7		4,408.91	
		701,937.99	-														164.325.78					173,621.63				115,933.14	17,982.29		240,367.58						2,259,204,25	•	40004	4,406.81
96,043.26	176.221.20		254,711.83	254,162.01								193,064.15						99,987.13	26,946.95	24,414.30	12,977.40		77,210.83	67,666.16	28,744.64			17,982.29		127,950.60	43,198.13	16,204.41	51,014.44					
					381.36	52,828.26	70,482.84	21,622.95	28,797.65	57,928.51	22,120.44		16,953.05	73,223.08	59,078.53	43,809.49																						
CENTRO DE COMPUTO PRESI IDI IESTOS		DIRECCION ADMINISTRATIVA FINANCIERA	DIRECCION D.A.F.	DEPARTAMENTO FINANCIERO	JEFATURA D.F.	TESORERIA	CONTABILIDAD	ADMINISTRACION DE ACTIVOS	ADQUISICIONES	BODEGA	PROFESIONAL DE CONTROL DE GESTION	DEPARTAMENTO ADMINISTRATIVO	JEFATURA D.A.	NOMINAS	TRABAJO SOCIAL	DEPARTAMENTO MEDICO	DIRECCION DE PRODUCCION	DIRECCION DIPRO	JEFATURA TECNICA CENTRALES HIDRO.	JEFATURA TECNICA CENTRALES TERMICAS	SEGURIDAD INDUSTRIAL	DIRECCION DE PLANIFICACION	DIRECCION DIPLA	SUPERVISION	GASTOS POR ESTUDIOS DE PREFACTIBILIDAD E	SERVICIOS GENERALES	COMITE DE EMPRESA ELECAUSTRO	COMITE DE EMPRESA ELECAUSTRO	DIRECCION DE OBRAS CIVILES Y MEDIO AMBIENTE	DIRECTOR DE DIRECCION DE OBRAS CIVILES Y MEDIO AM	ING. DE CONSTRUCCION 1 MANTE. DE OBRAS CIVILES	CONVENIO DE LA CITENCA DIO MACUANIO ADA	CONVENIO DE LA CUENCA RIO MACHANGARA DEPRECI. DE BIENES E INSTALA EN SERVICIO			GASTOS P.REPOSICION BIENES E INST.SERVI.	PERDIDAS VARIAS POR REPOSIC. DE BIENES PERDIDA EN BAJA DE ACTIVOS ELOS	
.0.1.9.01.006 .0 1 9 01 007	50.1.9.01.010	1.0.1.9.02	5.0.1.9.02.001	3.0.1.9.02.002	3.0.1.9.02.002.001	5.0.1.9.02.002.002	5.0.1.9.02.002.003	5.0.1.9.02.002.004	5.0,1,9.02.002.005	5.0.1.9.02.002.006	5.0.1.9.02.002.007	5.0.1.9.02.003	5.0.1.9.02.003.001	-5.0.1.9.02.003.002	5.0.1.9.02.003.004	5.0.1.9.02.003.005	5.0.1.9.03	5.0.1.9.03.001	5.0.1.9.03.002	5.0.1.9.03.003	5.0.1.9.03.005	5.0.1.9.04	5.0.1.9.04.001	5.0.1.9.04.002	5.0.1.9.04.003	5.0.1.9.05	5.0.1.9.06	5.0.1.9.06.001	5.0.1.9.07	5.0.1.9.07.003	5.0 1.9.07.002	5.0.1.9.07.004	5.0.2	5.0.2.3	5.0.2.3.01	5.0.3	5.0.3.1.02	

ESTADO DE RESULTADOS

Fecha desde: 01/01/2008 Fecha hasta: 31/12/2008 (Sin cierre anual)

Fecha de Impresión: Jueves, 14 de Mayo de 2009

Página #

732,093.19									
207,532.82				1,239.87			523,320.50		
	3.61 35,001.90	9,612.93 42,592.22		120,322.16	426.79	813.08		118,657.69	404,662.81
			42,361.17						
GASTOS DE OPERACION QUE NO VENTA DE ENER GASTOS AJENOS A LA EXPLOTACION	AJUSTES X DIFERENCIAS DE DECIMALES GASTOS DE A-OS ANTERIORES	DEPRE.DE BIENES E INSTA.QUE NO SON SERVI VARIOS	MANTO. DE BIENES E INSTALACIONES QUE NO ESTAN	INTERESES, COMISIONES FINANCIERAS GASTOS NO DEDUCIBLES	VARIOS GASTOS NO DEDUCIBLES	GASTOS NO DEDUCIBLES (SIN FACTURA)	GASTOS DIVERSOS -( ALICUOTAS)	CONTRIBUCIONES CONELEC - CENACE	ALICUOTAS ORGANISMOS DE CONTROL
5.0.9	5.0.9.1.01	5.0.9.1.06	5.0.9.1.07.001	5.0.9.1.09 5.0.9.2	5.0.9.2.01	5.0.9.2.02	5.0.9.3	5.0.9,3.01	5.0.9.3.04

TOTAL GASTOS

TOTAL RESULTADO OPERATIVO

CONT. DURIS CASTRO P.
L.N. 034051
LUNIADDR GENERAL EMAN LINCTRUSINIRYDORL DEL AUSTRO S. A.

(13,052,367.65) 8,213,337.91

## ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. **ESTADO DE PATRIMONIO** AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2008

CAPITAL SUSCRITO	SALDO AL 31/12/2007	INCREMENTOS	DISMINUCIONES	INCREMENTOS	SALDO FINAL
	AL 31/12/2007	Abril-08	Noviembre-08	Diciembre-08	Al 31/12/2008
ACCIONES ORDINARIAS		ANTII-00	NOVIGIIALE-GU	Dicienishie-co	A 31/12/2000
CREA	887,000.00			25,000.00	912,000.00
FONDO DE SOLIDARIDAD	34.896.000.00	1 1	_	987,000.00	35,883,000.00
MUNICIPIO DE CUENCA	7,055,000.00	] ]	- 1	199,000.00	7,254,000.00
CONSEJO PROVINCIAL DEL AZUAY	19,801,000.00	] []		561,000.00	20,362,000.00
CONSEJO PROVINCIAL DEL AZUAT CONSEJO PROVINCIAL DEL CAÑAR	2,456,000.00	] []	[]	69,000.00	2,525,000.00
	2,000.00	[ [	-	09,000.00	2,000.00
MUNICIPIO DE MORONA SANTIAGO CONSEJO PROVINCIAL DE MORONA	704,000.00	- 1	-	20.000.00	724,000.00
		-	-		,
MUNICIPIO DE SANTA ISABEL	158,000.00 101,000.00		•	4,000.00 3,000.00	162,000.00 104,000.00
MUNICIPIO DE BIBLIAN		-	-		
MUNICIPIO DE SIGSIG	175,000.00	45 500 000 00		5,000.00	180,000.00
FIDEICOMISO MERCANTIL FEISEH	14,000,000.00	15,500,000.00	29,500,000.00		
MINISTERIO DE FINANZAS	80,235,000.00	29,500,000.00 45,000,000.00	29,500,000.00	396,000.00 2,269,000.00	29,896,000.00 98,004,000.00
	80,233,000.00	45,000,000.00	29,500,000.00	2,209,000.00	90,004,000.00
APORTES PARA FUTURAS CAPITALIZACIONES					
CREA	158.91	[		110.46	269.37
FONDO DE SOLIDARIDAD	590.12		-	885.50	1,475.62
MUNICIPIO DE CUENCA	360.19		-	722.96	1,083.15
CONSEJO PROVINCIAL DEL AZUAY	615.49		445.18		170.31
CONSEJO PROVINCIAL DEL CAÑAR	38.21			527.94	566.15
MUNICIPIO DE MORONA SANTIAGO	45.07		.	56.62	101.69
CONSEJO PROVINCIAL DE MORONA	207.71		70.17	-	137.54
MUNICIPIO DE SANTA ISABEL	421.48		, , , , ,	472.89	894.37
MUNICIPIO DE BIBLIAN	185.89		140.75	112.00	45.14
MUNICIPIO DE SIGSIG	797.28		45.85		751.43
MINISTERIO DE FINANZAS	191.20		45.65	331.88	331.88
MINISTERIO DE FINANZAS	3,420.35		701.95	3,108.25	5,826.65
RESERVAS					
RESERVA LEGAL	422,126.37		l		674,504.85
RESERVA LEGAL DEL EJERCICIO DEL AÑO 2007	422, 120.01	252,378,48			074,504.00
DISMINUCION PARA RESERVA ESPECIAL ESTATUTARIA		232,370.46		.]	
RESERVA POR VALUACION	4,283,559.35	_			4,283,559.35
RESERVA FOR VALUACION	4,263,339.33	آ ا		-	4,265,559.55
RESERVA DE CAPITAL		ļ			
RESERVA ESPECIAL ESTATUTARIA NO CAPITALIZABLE	854,044.95	-		-	854,044.95
OTRAS RESERVAS	- 85,209.91	_		_	85,209.91
		272 272 42			·
RESULTADOS	5,644,940.58	252,378.48			5,897,319.06
RESULTADOS DEL EJERCICIO ECONOMICO DEL 2007	2,296,644.14		ł		
AJUSTA PAGO IMPUESTO RENTA POR RECAPITALIZACION		227,140.64			
RESERVA LEGAL DEL EJERCICIO 2007				252,378.48	
AUMENTO DE CAPITAL DICIEMBRE 2008				2,271,406.30	-
MOVIMIENTOS DE RESULTADOS DE AÑOS ANTERIORES					-5,326.46
DESTINATE E LEGICIO CORRENTEZZONO		9 242 227 04		1	6 EEC 220 77
RESUL, DEL EJERCICIO CORRIENTE/2008		8,213,337.91		1 657 101 14	6,556,236.77
PROVISION IMPUESTO A LA RENTA ( con reinversion )				1,657,101.14	
			}		
	2,296,644.14	8,440,478.55		4,180,885.92	6,550,910.31
	88,180,005.07	53,692,857.03		6,452,994.17	110,458,056.02

## NOTAS:

EN ABRIL Y DICIEMBRE DEL 2008 SE EFECTUA EL INCREMENTO DE CAPITAL DE USD. 80 235,000,00 A USD. 98,004,000 EN ACCIONES DE UN MIL DÓLAR CADA UNO. LAS CUENTAS QUE SE CAPITALIZARON FUERON LAS SIGUIENTES:

APORTE NUMERARIO FIDEICOMISO MERCANTIL FEISEH RESULTADO DEL EJERCICIO 2007

15,500,000.00 2,271,406.30

APORTES PARA FUTURAS CA PITALIZACIONES
TOTAL

APORTES PARA FUTURAS CA PITALIZACIONES -2,406.30
TOTAL 17,769,000.00

SE REALIZARON DESEMBOLSOS POR CONCEPTO DE SUSTITUTIVAS DEL I.R. DEL AÑO 2004,2005,2006,2007. DE ACUERDO A LAS ACTAS DE DETERMINACIÓN

DEL SRI, VALORES QUE SE REGISTRAN AL PATRIMONIO A LA CUENTA RESULTADOS DE AROS ANTERIORES, QUEDANDO EL SALDO DE USPEZAMPRIMACION LA CUENTA RESULTADOS DE PAROS ANTERIORES, QUEDANDO EL SALDO DE USPEZAMPRIMA CON CIENTA RESOLUCION CON LA CUENTA RESERVAS.

\* LA PROVISION DEL IMPUESTO A LA RENTA ESTA REALIZADO CON LA FORMULA DE REINVERSION Y CON LA CONCILIACIÓN TRIBUTARIA

CONT. DORIS CASTRO P
LN 034051
CONTADOR GENERAL

DEL AUSTRO S. A.

## ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO ELECAUSTRO S.A. ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO MÉTODO INDIRECTO A DICIEMBRE DEL 2008

EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES OPERATIVAS

	,,
DISPONIBLE SEGÚN BALANCE DICIEMBRE 2008	42,754,965.07
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL AÑO	42,754,965.07
AUMENTO NETO DE EFECTIVO EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL AÑO	19,363,998.23 23,390,966.84
EFECTIVO NETO PROVISTO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	116,224.31
AUMENTO EN LOS INTERESES OBLIGACIONES A L/P AUMENTO PASIVO DIFERIDO	116,224.31 -
FLUJO DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	
EFECTIVO NETO UTILIZADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	10,622,131.78
VARIACIÓN MOVIMIENTO CUENTAS PATRIMONIALES	14,014,932.36
PRODUCTO VALUACIÓN DE INVENTARIOS	14 014 022 26
ADICIONES NETAS DE ACTIVO FIJO AUMENTO NETO EN OTROS ACTIVOS	(3,535,838.95) 143,038.37
FLUJO DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	
EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES OPERATIVAS	8,625,642.14
AUMENTO DE PROVISIONES A CORTO PLAZO	-
DISMINUCIÓN DE IMPUESTOS	52,534.63
DISMINUCION DE ANTICIPO DE CLIENTES DISMINUCIONES DE PROVISIONES	(224,261.47)
AUMENTO DE OBLIGACIONES PATRONALES	(221,481.89)
DISMINUCIÓN DE ACREEDORES	-
DISMINUCIÓN DE CUENTAS POR PAGAR	131,854.68
DISMINUCIÓN DE DOCUMENTOS POR PAGAR	(0.10)
AUMENTO EN INVENTARIOS	(453,700.44) 324,664,04
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR MANDATO 15 AUMENTO EN OTROS ACTIVOS CORRIENTES	(17,487,305.39)
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR OTROS AGENTES DEL MEM	(3,892.20)
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR GRANDES CONSUMIDORES	31,042.51
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR EMP. DE GENERACIÓN	(803.22)
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR EMP. DISTRIBUCIÓN	12,289,189.66
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR AMBATO  AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR BOLIVAR	(200,707.83) (1,136.38)
AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR CENTRO SUR AUMENTO EN CUENTAS POR COBRAR AMBATO	(320,885.08)
AUMENTO DE CUENTAS POR COBRAR MEM	4,320,345.04
CAMBIOS EN EL CAPITAL DE TRABAJO.	10,390,185.58
EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES OPERATIVAS ANTES DE	1,001,101.11
IMPUESTO RENTA CON REINVERSIÓN	224,261.47 1,657,101.14
PROVISIÓN JUBILACIÓN PATRONAL Y BONIFICAC. DESAHUCIO PROVISIÓN MUNICIPIO Y CONTRALORÍA	(365,898.77)
PROVISIÓN CUENTAS INCOBRABLES	•
PROVISIÓN CUENTAS INCOBRABLES MEM	-
MAS (MENOS) CARGOS (CRÉDITOS) QUE NO REPRESENTAN FLUJO EFECTIVO DEPRECIACIÓN	2,318,484.97
MAR (MENOR) CAROOO (CRÉDITOO) OUT NO DERRECATANTELLIO EFFOTIVO	• •
EFECTIVO PROVENIENTE DE ACTIVIDADES OPERATIVAS UTILIDAD NETA	6,556,236.77

## NOTAS:

- EN EL VALOR DE LA DEPRECIACIÓN SE PONE EL TOTAL DEL AÑO
- LAS VARIACIONES DE CUENTAS PAGAR A C/P SE COMPENSA CON LA DISMINUCIÓN DE LAS OBLIGACIONES DE L/P
- EN LA COLUMNA DE AUMENTO NETO DE EFECTIVO ARROGA EL RESULTADO DE USD. 19:363.998.23 LO QUE SIGNIFICA QUE EN EL 2008 SE
- HA TENIDO UN ICREMENTO DEL EFECTIVO MAYOR DE LO QUE HEMOS ERROGADO DEBIDO A QUE EXISTE UN APORTE POR USD 15.500.000

POR PARTE FIDEICOMISO MERCANTIL FEISEH

ELECTROGENER\*DORA DEL AUSTRO S. A. CONT. DORIS CASTRO P.
L.N. 031051
CONTACTOR GENERAL



## **DIVIDENDO DE ACCIONISTAS DEL EJERCICIO 2008**

UTILIDAD CONTABLE (+) GASTOS NO DEDUCIBLES	8,213,337.91 775,311.88
BASE DE CALCULO DEL IMPUESTO A LA RENTA	8,988,649.79
IMPUESTO A LA RENTA CON REINVERSION	1,657,101.14
UTILIDAD NETA	6,556,236.77
10% RESERVA LEGAL	655,623.68
SALDO A DISPOSICION DE LOS ACCIONISTAS CON REINVESIÓN	5,900,613.09

CAPITAL SUSCRITO	VALOR USD.	PORCENTAJE	DIVIDENDO DE
		DE PARTICIPACION	ACCIONISTAS
CREA	912,000.00	0.931	54,934.71
FONDO DE SOLIDARIDAD	35,883,000.00	36.614	2,160,450.48
MUNICIPIO DE CUENCA	7,254,000.00	7.402	436,763.38
CONSEJO PROVINCIAL DEL AZUAY	20,362,000.00	20.777	1,225,970.38
CONSEJO PROVINCIAŁ DEL CAÑAR	2,525,000.00	2.576	151,999.79
MUNICIPIO DE MORONA	2,000.00	0.002	118.01
CONSEJO PROVINCIAL DE MORONA SANTIAGO	724,000.00	0.739	43,605.53
MUNICIPIO DE SANTA ISABEL	162,000.00	. 0.165	9,736.01
MUNICIPIO DE BIBLIAN	104,000.00	0.106	6,254.65
MUNICIPIO DEL SIGSIG	180,000.00	0.184	10,857.13
MINISTERIO DE FINANZAS	29,896,000.00	30.504	1,799,923.02
TOTAL	98,004,000.00	100.00	5,900,613.09





ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.

## **DIVIDENDO DE ACCIONISTAS DEL EJERCICIO 2008**

UTILIDAD CONTABLE	8,213,337.91
(+) GASTOS NO DEDUCIBLES	775,311.88
BASE DE CALCULO DEL IMPUESTO A LA RENTA	8,988,649.79
25% IMPUESTO A LA RENTA	2,247,162.45
UTILIDAD NETA 10% RESERVA LEGAL SALDO A DISPOSICION DE LOS ACCIONISTAS. SIN REINVERSION	5,966,175.46 596,617.55 <b>5,369.557.92</b>

CAPITAL SUSCRITO	VALOR USD.	PORCENTAJE DE PARTICIPACION	DIVIDENDO DE ACCIONISTAS
CREA	912,000.00	0.931	49,990.58
FONDO DE SOLIDARIDAD	35,883,000.00	36.614	1,966,009.94
MUNICIPIO DE CUENCA	7,254,000.00	7.402	397,454.68
CONSEJO PROVINCIAL DEL AZUAY	20,362,000.00	20.777	1,115,633.05
CONSEJO PROVINCIAL DEL CAÑAR	2,525,000.00	2.576	138,319.81
MUNICIPIO DE MORONA	2,000.00	0.002	107.39
CONSEJO PROVINCIAL DE MORONA SANTIAGO	724,000.00	0.739	39,681.03
MUNICIPIO DE SANTA ISABEL	162,000.00	0.165	8,859.77
MUNICIPIO DE BIBLIAN	104,000.00	0.106	5,691.73
MUNICIPIO DEL SIGSIG	180,000.00	0.184	9,879.99
MINISTERIO DE FINANZAS	29,896,000.00	30.504	1,637,929.95
TOTAL	98,004,000.00	100.00	5,369,557.92





Memorando DAF Nº 594 - A

Cuenca, 1 7 APR 2009

PARA: GERENTE GENERAL

DIRECTOR ADMINISTRATIVO FINANCIERO

DE: PROFESIONAL DE CONTROL DE GESTION

ASUNTO: Liquidación presupuestaria anual correspondiente al año 2008.

Por medio del presente me permito poner en conocimiento de ustedes la Liquidación Presupuestaria con cierre al 31 de diciembre del año 2008; misma que se la realiza en función de los Anexos que se adjuntan:

del Directorio

1. 12.

22/Abr/09

Referencia...

#### Estimación de Producción de Energía.

En el Anexo #1 consta la Estimación de Producción de Energía, describe el número de MWH — Año que la Empresa pondría a disposición en el mercado, con un total de 278.488 MWH de los cuales 192.704 MWH corresponden a producción hidráulica y 85.784 MWH a producción termoeléctrica; sin embargo los valores ejecutados en el año han sido de 266.833 MWH en producción hidráulica y 65.497 MWH en producción térmica, habiéndose ejecutado el 138,47% en la producción de energía hidráulica y el 76,35% en la producción de energía térmica lo que da un avance promedio del 119,33% de la estimación de producción de energía para el año 2008.

#### Facturación.

En el Anexo #2 se presenta la liquidación de la Facturación en donde se puede observar que los mayores rubros porcentuales corresponden a los ingresos ajenos a la operación; seguido por los ingresos de operación por no venta (avances muy superiores a los esperados debido a los ingresos totales de USD 3'739.655 correspondiente a la compensación reconocida por la Compañía Hidalgo & Hidalgo por la terminación del contrato para la ejecución del Proyecto Ocaña); venta contratos con un avance del 124,85% y por último la venta en el mercado spot con un 87,59%.



Los montos registrados corresponden a la venta de energía por contratos, en el mercado spot y otros dando un Total de Ingresos de USD 21'265.706 con una ejecución anual del 137,35%.

Sin embargo los valores mencionados corresponden a la facturación y no a los ingresos efectivos; de acuerdo con el sistema de recaudación los montos que han ingresado efectivamente durante el año 2008 han sido de USD 7'422.334 de los contratos a plazo y USD 4'057.416 del mercado ocasional, es decir se ha recaudado el 95,09% de la facturación del período. (Anexo N°5).

#### · Gastos de Operación.

En el Anexo #3 se puede observar la Liquidación del Presupuesto de Gastos de Operación y aquellos Ajenos a la Operación; de los Gastos de Operación los rubros más importantes en porcentaje corresponden a servicios relacionados con el personal con un avance del 172,38% lo que constituye un valor de USD 1'278.350 (incremento dado por la Bonificación por Desahucio y Terminación de Relación Laboral de las 14 personas que se retiraron de la Empresa durante el año 2008), seguido de mano de obra con un avance del 112,86% lo que representa USD 2'837.860; el rubro de repuestos centrales con un avance del 97,95% lo que constituye USD 767.800; diversos con un avance del 96,53% lo que constituye USD 792.495 de los cuales USD 524.627 corresponde a los seguros generales de la Empresa, y USD 104.503 al seguro de vida y asistencia médica del personal y funcionarios de la misma; contratos y otros servicios comprados con un avance de 90,18% lo que corresponde USD 1'322.823 (de los cuales USD 899.321 corresponde a contratos de transporte de combustible); servicios básicos con un avance del 76,77% lo que representa USD 196.126; seguido del rubro materiales con un avance del 72,77% lo que constituye USD 2'155.848, de los cuales los valores relevantes corresponden a combustible y lubricantes para la generación termoeléctrica.

Analizando el avance total se observa un promedio de ejecución del 94% del Total de Gastos de Operación Presupuestados, dando un monto de USD 10'100.697.

En los Gastos Ajenos a la Operación que concierne a los gastos diversos, gastos financieros y depreciación; el porcentaje de ejecución es del 101,98% que corresponde al monto de USD 2'901.218, de los cuales los gastos diversos por no operación son de USD 463.410 valor correspondiente a pagos de alícuotas y contribuciones a organismos de control; gastos financieros USD 120.322 y por depreciación USD 2'317.485.

Esto da una ejecución total del 95,67% lo que representa un Total de Gastos de USD 13'001.914; avance que corresponde a los gastos anuales con relación a los presupuestados para el año 2008.

En función de lo expresado anteriormente se determina que de la diferencia entre los Ingresos y Gastos Totales existe un Excedente Presupuestario de USD 8'263.792.



#### Inversiones.

En el Anexo #4 consta la liquidación del programa Total de Inversiones que se desglosan en inversiones generales y en el proyecto hidroeléctrico Ocaña.

El porcentaje de ejecución anual con relación a lo presupuestado para el año 2008 en inversiones generales es del 27,90%, de los cuales los rubros más importantes en porcentaje corresponden a seguridad industrial con un avance de 97,80% lo que representa un valor de USD 83.622, repuestos centrales térmicas con un 82,02% lo que constituye USD 423.082, seguido de la Dirección Administrativa Financiera con un avance de 72,21% lo que representa USD11.914, estudio de proyectos con un avance 23,43% lo que representa USD 145.473, la Gerencia General con el 18,08% lo que constituye USD 70.404, y Obras Civiles con un avance del 8,41% con USD 57.841.

El aporte al Fideicomiso de Ocaña que estuvo presupuestado en USD 31'549.662, debido a la aportación adicional que realizó el FIMFEISEH y los aportes de los fondos propios realizados por la Empresa a más de los rendimientos financieros del fondo, hacen que el valor "invertido" sea de USD 35'901.966, aunque esto represente solamente flujo de efectivo más no avance de obra. El avance financiero real de Ocaña llegó a 2'983.589 que equivale al 4,98% de la obra completa.

#### · Presupuesto de Caja - Ingresos.

En el Anexo #5 se presenta el detalle de la recaudación y de las disponibilidades de Caja, en donde se puede observar los ingresos efectivos que ha tenido la Empresa durante el año 2008, entre los cuales podemos citar ingresos ajenos a la operación con USD 1'405.926 que representa 4.016,93% con relación al valor presupuestado, ingresos de operación por no venta con un monto de USD 3'811.252 equivalente a 1.772,68%, la venta de energía por contratos con una recaudación de USD 7'422.334 que representa el 102,20%, así como también la recuperación de cartera de años anteriores con un monto de USD 2'744.041 que representa el 94,62%, y por último la venta de energía en el mercado spot con un monto recaudado de USD 4'057.416 donde el porcentaje de ejecución es de 84,36%; el aporte de capital del FIMFEISEH USD 29'500.000 de los cuales un 1er. aporte fue de USD14'000.000 y un 2do. aporte de capital fue de USD15'500.000; y las disponibilidades con las que la Empresa contó al inicio año fue de USD 9'074.177, lo que da un Total de Ingresos Efectivos de USD 58'015.146.

### • Egresos de Caja.

En el Anexo #6 se puede observar el detalle de los egresos realizados de Caja; de los cuales los rubros que presentan un mayor avance corresponden a servicios relacionados con el personal con un 257.15% lo que constituye USD 1'187.016 (dado fundamentalmente por el pago del Fondo Global de Jubilación y el retiro de persona); seguido de mano de obra con un 100,27% lo que representa USD 2'521.299; diversos



con un 98,54% con un monto de ejecución de USD 809.045, contratos y otros servicios comprados con un 86,36% lo que representa USD 1'266.823 y servicios básicos con un 76,77% lo que constituye USD 196.126.

Analizando el avance total se observa un promedio de ejecución del 90,18% del Total de Gastos de Operación de Caja Presupuestados, dando un monto de USD 9'438.461 para el año 2008.

De los Gastos Ajenos a la Operación se tiene un avance del 45,93% que corresponde al monto de USD 2'043.641, de los cuales USD 405.134 conciernen a pagos de alícuotas y USD 1'638.507 se relaciona a otros egresos de caja entre los que podemos citar el pago de utilidades correspondientes al 2007 con un valor de USD 555.077, el pago de impuesto a la renta correspondiente al 2007 USD 548.373, y USD 510.167 correspondiente al 1er y 2do anticipo del impuesto a la renta del 2008.

El Total de Inversiones presenta un avance del 106,43% que corresponde al monto de USD 36'727.494.

En función de lo expresado anteriormente y de lo que consta en los Anexos #5 y 6 se determina que de la diferencia entre los ingresos efectivos y gastos reales existe un Superávit de USD 9'805.550.

Atentamente

Ing, Juana Flores Zamora.

Copias: Presupuestos, carpeta, auxiliar, archivo.



ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO S.A. ESTIMACION DE PRODUCCION DE ENERGIA

CONCEPTO	ESTIMACIÓN 2008 (MWH)	PRODUCCION REAL 12/2008 (MWH)	DIFERENCIA	EJECUCION %
PRODUCCION ENERGIA HIDROELECTRICA	192.704	266.833	74.129	138,47%
PRODUCCION DE ENERGIA TERMICA	85.784	65.497	-20.287	76,35%
TOTAL DE ENERGIA	278.488	332,331	53.843	119 33%



ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO S.A. PRESUPUESTO DE INGRESOS (FACTURACIÓN)

CONCEPTO	PRESUPUESTO 2008	EJECUCION Enero-Dic 2008	DIFERENCIA	% EJECUCION
VENTA ENERGIA CONTRATOS	7.262.454	9.067.489	1.805.035	124,85%
VENTA MERCADO SPOT	7.970.551	6.981.039	-989.512	82,59%
INGRESOS AJENOS OPERACIÓN	35.000	1.405.926	1.370.926	4016,93%
INGRESOS DE OPERACIÓN NO VENTA	215.000	3.811.252	3.596.252	1772,68%
TOTAL INGRESOS	15.483.005	21.265.706	5.782.701	137,35%



ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO S.A. GASTOS DE OPERACIÓN

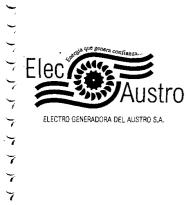
CONCEPTO	PRESUPUESTO 2008	EJECUCION Enero-Dic 2008	DIFERENCIA	% EJECUCION
MANO DE OBRA	2.514.430	2.837.860	323.430	112,86%
MATERIALES	2,962,642	2.155.848	-806.794	72,77%
SERVICIOS BASICOS	255.480	196.126	-59.354	76,77%
CONTRATOS Y OTROS SERVICIOS COMPRAD	1.466.920	1.322.823	-144.097	90,18%
SERVICIOS RELACIONADOS CON EL PERSON	741.599	1.278.350	536.751	172,38%
DIVERSOS	821.000	792.495	-28.505	96,53%
SEGURIDAD INDUSTRIAL	45.200	15.013	-30.187	33,22%
CENTRO DE COMPUTO	44.410	22.787	-21.623	51,31%
AUDITORIAS	50.000	27.359	-22.641	54,72%
MANTENIMIENTO CENTRALES	313.890	219.066	-94.824	69,79%
REPUESTOS CENTRALES	783.830	767.800	-16.030	97,95%
OBRAS CIVILES	746.500	465.170	-281.330	62,31%
TOTAL GASTOS DE OPERACIÓN	10.745.901	10.100.697	-645.204	94,00%
GASTOS DIVERSOS NO OPERACIÓN	361.757	463.410	101.653	128,10%
GAST FINANCIEROS Y PROVISIONES CxC	114.176	120.322	6.146	105,38%
DEPRECIACION	2.369.043	2.317.485	-51.558	97,82%
TOTAL GASTOS AJENOS A LA OPERACIÓN	2.844.976	2.901.218	56.242	101,98%
TOTAL GASTOS	13.590.877	13.001.914	-588.963	95,67%



ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO S.A. PROGRAMA TOTAL DE INVERSIONES

.1

CONCEPTO	PRESUPUESTO 2008	EJECUCION Enero-Dic 2008	DIFERENCIA	% EJECUCION
CENTRALES HIDRAULICAS	643.700	33.192	-610.508	5,16%
CENTRALES TÉRMICAS	515.815	423.082	-92.733	82,02%
SEGURIDAD INDUSTRIAL	85.500	83.622	-1.878	%08'26
GERENCIA GENERAL	389.370	70.404	-318.966	18,08%
DIRECCIÓN FINANCIERA	16.500	11.914	4.586	72,21%
ESTUDIOS DE PROYECTOS	621.000	145.473	475.527	23,43%
OBRAS CIVILES	687.500	57.841	-629.659	8,41%
,	2.959.385	825.528	-2.133.857	27,90%
PROYECTO HIDROELECTRICO OCANA (Aporte al Fideicomiso) (Ejecución Financiera Real 2'983,589)	31.549.662	35,901,966	4.352.304	113,80%
TOTAL INVERSIONES	34.509.047	36.727.493	2.218.446	106,43%



ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO S.A. PRESUPUESTO DE CAJA: INGRESOS

TTTTTTTTTTTTTTTTTTTTTTTTTTTTT

ANEXO #5

7

CONCEPTO	PRESUPUESTO 2008	EJECUCION Enero - Dic 2008	% EJECUCION
VENTA ENERGIA CONTRATOS	7.262.454	7.422.334	102,20%
VENTA MERCADO SPOT	4.809.687	4.057.416	84,36%
INGRESOS AJENOS OPERACIÓN	35.000	1.405.926	4016,93%
INGRESOS DE OPERACIÓN NO VENTA	215.000	3.811.252	1772,68%
RECUPERACION DE CARTERA	2.900.000	2.744.041	94,62%
RECURSOS PROPIOS	929.269		%00'0
	16.151.410	19,440.969	120,37%
CAPITAL FIMFEISEH (1er aporte)	14.000.000	14.000.000	100,00%
(2do aporte)	0	15.500.000	%00'0
CREDITO FIMFEISEH	9.899.778	Ö	%00'0
	23.899.778	29.500.000	123,43%
INGRESOS REALES	40.051.188	48.940.969	122 20%
DISPONIBILIDADES	Presupuestado 01/01/2008 9.680.000	Real al 01/01/2008 9.074.177	Diferencia % -6,26%
TOTAL INGRESOS	49.731.188	58 015 146	116 66%



ELECTRO GENERADORA DEL AUSTRO S.A.

# ELECTROGENERADORA DEL AUSTRO S.A.

GASTOS DE OPERACIÓN -CAJA			<i>-</i>	
CONCEPTO	PRESUPUESTO 2008	EJECUCION Enero-Dic 2008	DIFERENCIA	% EJECUCION
MANO DE OBRA	2.514.430	2.521.299	6.869	100,27%
MATERIALES	2.962.642	2.235.304	-727.338	75,45%
SERVICIOS BASICOS	255.480	196.126	-59.354	76,77%
CONTRATOS Y OTROS SERVICIOS COMPR	1.466.920	1.266.823	-200.097	86,36%
SERVICIOS RELACIONADOS CON EL PERS	461,600	1.187.016	725.416	257,15%
DIVERSOS	821.000	809.045	-11.955	98,54%
SEGURIDAD INDUSTRIAL	45.200	15.013	-30.187	33,21%
CENTRO DE COMPUTO	44.410	22.787	-21.623	51,31%
AUDITORIAS	50.000	27.359	-22.641	54,72%
MANTENIMIENTO CENTRALES	313.890	219.066	-94.824	69,79%
REPUESTOS CENTRALES	783.830	473.452	-310.378	60,40%
OBRAS CIVILES	746.500	465.170	-281.330	62,31%
TOTAL GASTOS DE OPERACIÓN	10.465.902	9.438.461	-1.027.441	90,18%
GASTOS DIVERSOS NO OPERACIÓN	361.757	405.134	43.377	111,99%
GASTOS FINANCIEROS	114.176		-114.176	0,00%
OTROS EGRESOS DE CAJA	3.973.714	1.638.507	-2.335.207	41,23%
TOTAL GASTOS AJENOS A LA OPERACIÓN	4.449.647	2.043.641	-2.406.006	45,93%
GERENCIA GENERAL	389.370	70.404	-318.966	18,08%
DIRECCION ADMINISTRATIVA FINANCIERA	16,500	11.914	-4.586	72,21%
DIRECCION DE PRODUCCIÓN	1.245.015	539.896	-705.119	43,36%
DIRECCION DE PLANIFICACIÓN Y MERCADEO	621.000	145.473	-475.527	23,43%
DIRECCIÓN DE ING CIVIL Y MEDIO AMB	687.500	57.841	-629.659	8,41%
PROYECTO HIDROELECTRICO OCAÑA	31.549.662	35.901.966	4.352.304	113,80%
TOTAL DE INVERSIONES	34.509.047	36.727,494	2.218.447	106,43%
TOTAL GASTOS	49.424.596	48,209,596	-1.215.000	97,54%
TOTAL INGRESOS	49.731.188	58.015.146	8.283.958	116,66%
SUPERAVIT	306.592	9.805.550		