Estados Financieros Consolidados Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012

CONTENIDO

Estados Consolidados de Situación Financiera Clasificado
Estados Consolidados de Resultados Integrales por Naturaleza
Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto
Estados Consolidados de Flujos de Efectivo
Notas a los Estados Financieros Consolidados

\$: Cifras expresadas pesos chilenos

M\$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenos
 US\$: Cifras expresadas en dólares estadounidenses
 UF: Cifras expresadas en unidad de fomento

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios Clasificado al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012

Activos	Nota	31-03-2013 MS	31-12-2012 MS
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	(5)	5.543.150	4.967.087
Otros activos financieros, corrientes	(6)	4.944.353	5.324.359
Otros activos no financicros, corriente		3.472	3,870
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	(7)	1.636.855	1.942.197
Activos por impuestos, corrientes	(8)	924.540	11.543,251
Total activos corrientes		13.052,370	23.780.764
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	(13)	1,009,030	2.765
Activos intangibles distintos de la plusvalia	(12)	4.595.263	4.592.349
Propiedades, planta y equipo	(1f)	75.911.684	74.950.715
Activos por impuestos diferidos	(9)	667,897	400.733
Total activos no corrientes		82.183.874	79.946.562
Total activos		95.236.244	103.727.326

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios Clasificado, Continuación al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012

Patrimonio y Pasivos	Nota	31-03-2013 MS	31-12-2012 M\$
Pasivos corrientes:			
Otros pasívos financieros corrientes	(17)	7.119.300	16.713.805
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(14)	4.458.264	3.547.145
Otras provisiones a corto plazo	(15)	145,368	167.042
Pasivos por impuestos corrientes	(8)	158.784	1.162.498
Otros pasivos no financieros corrientes	(16)	69.684	41.593
Total pasivos corrientes		11.951,400	21.632.083
Pasivos no corrientes:			
Otros pasivos financieros no corrientes	(17)	53.730.536	54.005.706
Pasivo por impuestos diferidos	(9)	1.376.737	344.531
Total pasivos no corrientes		55.107.273	54,350,237
Patrimonio:			
Capital emitido	(18)	7.422.232	7,422,232
Ganancias acumuladas	(18)	11.920.316	11.765.073
Otras reservas	(18)	2.025.807	2.025.807
Patrimonio atribuíble a los propietarios de la controladora		21.368.355	21.213.112
Participaciones no controladoras		6.809.216	6.531.894
Patrimonio total		28.177.571	27.745.006
Total patrimonio y pasivos	1	95.236.244	103.727.326

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios por Naturaleza por los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012

	Nota	2013 M\$	2012 M\$
Ingresos de actividades ordinarias Gastos por beneficios a los empleados	(19) (20)	3.398.312 (422.634)	(199.279)
Gastos por depreciación y amortización Otros gastos, por naturaleza Otras ganancias (pérdidas)	(21) (22) (23)	(419,166) (944,445) (15,157)	(311.762) (115.004)
Diferencia de cambio Ingresos financieros Costos financieros	(24) (25)	17.813 75.132	(656.875) 115.600
Costos financieros Ganancia (pérdida) antes de impuestos	(26)	(1,272.878) 416.977	(1.167.320)
Gasto por impuestos a las ganancias	(27)	238.673	207.815
Ganancia (pérdida)	, ,	655.650	(959.505)
Ganancia (pérdida), atribuible a:			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora Ganancia, atribuible a participaciones no controladoras	(29)	378.328 277.322	(809.569) (149.936)
Ganancia (pérdida)		655,650	(959.505)
Ganancia (pérdida) por acción			
Ganancia (pérdida) por acción básica: Ganancia (pérdida), por acción básica en operaciones			
continuadas Gauancia, por acción básica en operaciones discontinuadas		7,57	(16,19)
Ganancia (pérdida) por acción básica		<u>7,57</u> _	(16,19)
Ganancias (pérdida) por acción diluidas:			
Ganancias (pérdida) difuidas por acción procedentes de operaciones continuas Ganancias difuidas por acción procedentes de operaciones		7,57	(16,19)
discontinuas			
Ganancias (pérdida) diluidas por acción		7,57_	(16,19)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios por Naturaleza, Continuación por los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012

Estado de Resultados Integrales	2013 MS	2012 MS
Ganancia	655,650	(959.505)
Componentes de otro resultado integral antes de impuestos:		
Diferencia de cambio por conversión	-	-
Activos financieros disponible para la venta	•	-
Cobertura de flujo de efectivo	-	-
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	· · -	
Resultado integral total	655,650	(959.505)
Resultado integral atribuible a:		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la		
controladora	378.328	(809.569)
Resultado integral atribuible a participaciones no		
controladoras	277,322	(149.936)
Resultado integral total	655.650	(959,505)

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados por los períodos terminados al 31 de maizo de 2013 y 2012

		Cambios en otras reservas	as reservas Otras	Canancias (mindialas)	Patrimonio atribuible a fos	Pankainseionee	Const
Estado de Cambios en el Patrimonio 31 de marzo de 2013	Capital emitido MS	Varias Varias MS	reservas MS	scumuladas MIS	controladora MS	_	patrimonio MS
Salde fricial at 03-01-2013 Incremento (disminación) por cambios en políticas contables Incremento (disminación) por correcciones de errens	7.422.232	2.025.807	2.025.807	11,765,073	21.213.112	593.1894	27 745,008 -
Saldo inicial recyprosado	7.422.232	2.025.807	2.025.307	11,765,073	21.233.112	6.551.894	27,745,006
Cumbios un patrimento Resultado Integral Gangacia (pérdida)	1 1	1 1		378.328	378.328	255,755	058.656
Ode restlade integral Resultade integral Dividendes				378.328 (223.085)	378,328 (223,085)	277.322	685 650 (223.085)
increaento (disminación) por transferencias y otros carrones. Total cambios en patrimosio	' '			255,243	155.243	277.323	132.565
Saldo final at 31 de marzo de 2013	7.422.232	2.025.807	2,025,807	11,926,316	21,568,355	6.809.216	28.177.571
31 de marzo de 2013							
Sado Inicial at 01-01-2012 Incremento (disminución) por cambios en políticas contables facremento (disminución) por correcciones de errores	7.423.232	2.025.807	2,025,807	13,530,128	725.078.167	5.715.268	28.693.438
Saldo inicial reexpresação	7,422,232	7,422,232 2,025,807	2.025.807	13,530,128	22.978.167	5,715,268	28.693.435
Cembios en patrimento Resultado Integral Gampsoia (perdida)				(808,569)	(698'6118)	(149,936)	(808.805)
Otra resultado miegrai Resultadu integral Dividendos				(809.569) (274,159)	(809.569) (274.150)	(149.936) -	(959,503) (274,139)
Ingremento (disatinución) por transferencias y otros cambios Total cambios en patrimonio				(1.085.728)	(1.083.728)	(149,956)	(1.253.664)
Saldo final af 31 de marzo de 2012	7.422.232	2.025.807	2.025.807	12,446,400	31,894,459	5.565.332	27.459.771

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados, Directo por los periodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012

	2013 MS	2012 MS
Flujo de efectivo procedentes (utilizados en) actividades de operación:		
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios Pagos a y por cuenta de los empleados Otros pagos por actividades de operación Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados) Otras entradas (salidas) de efectivo	(325,376) (422,634) - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	(6.036.515) (286.089) (424.967) 250.259 788.438
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	2.793.537	(5.708.874)
Unjo de efectivo procedentes (utilizados en) actividades de inversión: Otros cobros por venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades Compras de propiedades, planta y equipos Compras de activos intangibles Dividendos recibidos Otras entrudas (salidas) de efectivo	(1.705,383) (2.914) - 10.478.829	2.765.236 (7.472.295) (14.542) 90.389 975.975
Finjos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	8.770.532	(3.655.237)
Flujo de efectivo procedentes (utilizados en) actividades de financiación: Importes procedentes de préstamos de largo plazo Total importes procedentes de préstamos de largo plazo Importes procedentes de préstamos de targo plazo Pagos de préstamos Intereses pagados	1.047.864 1.047.864 (11.487.078) (548.792)	6.518.750 6.518.750 - (1.076.548)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(10.988.006)	5.442.202
Incremento neto (disminación) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los combios en la tasa de cambio	576.063	(3.921.909)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	576.063	(3.921.909)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	4.967.087	11.023.904
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	5.543.150	7.101.995

Índice

- Actividad y estados financieros del grupo
- 2 Bases de presentación de los estados financieros consolidados
 - (a) Principios contables
 - (h) Nuevos pronunciamientos contables
 - b.1 Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2012
 - b.2 Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2013 y siguientes
 - (c) Responsabilidad de la información y Estimaciones Realizadas
 - (d) Entidades Filiales
 - (e) Principios de consolidación y combinación de negocio
- 3 Criterios contables aplicados
 - (a) Propiedades, plantas y equipos
 - (b) Activos intangibles distintos de la plusvalía
 - b.1 Gastos de investigación y desarrollo
 - b.2 Actives intangibles
 - b.3 Otros activos intangibles.
 - (c) Información financiera por segmentos operativos
 - (d) Instrumentos financieros
 - d.1 Activos financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados
 - d.2 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes
 - d.3 Pasivos financieros excepto derivados
 - (e) Acciones propias en cartera
 - (f) Provisiones
 - (g) Planes de aportación definida

Provisión de vacaciones

- (h) Conversión de saldos en moneda extranjora
- (i) Impuesto a las ganancias
- (j) Transacciones en moneda extranjera
- (k) Capital social
- (I) Ganancia (pérdida) por acción
- (m) Distribución de dividendos
- (n) Reconocimientos de ingresos y gastos
- (o) Estado de flujos de efectivo
- (p) Uso de estimaciones
- 4 Política de gestión del riesgo
- 5 Efectivo y equivalentes al efectivo
- 6 Otros activos financieros corrientes
- 7 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Índice, Continuación

8	Activos y pasivos por impuestos corrientes
9	Activos y pasivo por impuestos diferidos
10	Saldos y transacciones con partes relacionadas
11	Propiedades, planta y equipo
12	Activos intangibles distintos de la plusvalia
13	Otros activos no financieros no corrientes
14	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar
15	Otras provisiones corrientes
16	Otros pasivos no financieros corrientes
17	Otros pasivos financieros, no corriente
18	Patrimonio
19	Ingresos de actividades ordinarias
20	Gastos por beneficios a los empleados
21	Gastos por depreciación y amortización
22	Otros gastos por naturaleza
23	Otras ganancias (pérdidas)
24	Diferencias de cambio
25	Ingresos financieros
26	Costos financieros
27	Gastos por impuestos a las ganancias
28	Información por segmento
29	Utilidad (pérdida) por acción
30	Estado de flujo de efectivo
31	Contingencias, garantias y restricciones
32	Cauciones obtenidas de terceros
33	Sanciones
34	Medio ambiente

Hechos posteriores

35

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 1 Actividad y estados financieros del grupo

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. (en adelante la "Sociedad") tiene por objeto principal la generación, transmisión, distribución y suministro de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos instalar, adquirir o explotar, a eualquier título, centrales generadoras de electricidad y líneas de transmisión y distribución; obtener, adquirir y gozar las concesiones, mercedes y autorizaciones respectivas, prestar servicios, dar asesorías a terceros en materias relacionadas con el objeto social y realizar los demás actos necesarios para el cumplimiento de su objeto social.

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. es una Sociedad Anónima Abicria, que se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 0320, y por tanto, sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros.

El presente documento contiene los Estados Financieros Consolidados de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S. A. y tifiales al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012, y los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012.

Los estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales correspondientes al ejercicio 2012 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 29 de enero de 2013 y, posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2013, órgano que aprobó en forma definitiva los mismos.

Estos estados financieros consolidados se presentan en miles de pesos chilenos (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera Empresa Eléctrica Pilmaiquéa S.A.

Antecedentes básicos

Nombre: Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.

Nombre de fantasía: "PILMAIQUEN S.A."

RUT: 96.511.810-1

Inscripción Registro de Valores: Nº0320 del 27 de octubre de 1987.

Dirección: Málaga Nº50, Piso 2, Of. 21, Las Condes, Santiago

Teléfono: 22063133 Fax: 22089725

Correo electrónico: electricapilmaiquen@epilmaiquen.el

Correo electrónico Gerente General: aartus@epilmaiquen.el Página Web: www.epilmaiquen.el

Tipo de Entidad: Sociedad Anónima Abierta constituida en Chile.

Auditores Externos: KPMG Auditores Consultores, Ltda.

Bancos: Banco Santander Santiago, Banco de Chile, Banco Bice y

Banco Estado.

La Compañía no tiene accionistas controladores.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 1 Actividad y estados financieros del grupo, continuación

Mercados en que participa la empresa

Durante 2012 Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. reinició sus operaciones en el mercado de la energía, con la puesta en marcha de la Central Rucatayo en septiembre de 2012, y de la línea de transmisión que la conecta al Sistema Interconectado Central (SIC) en junio de 2012.

Adicionalmente, la sociedad mantiene propiedad en derechos no consuntivos de aprovechamiento de aguas y desarrolla estudios para el posible aprovechamiento de estos derechos en muevas centrales hidroeléctricas.

Producción y ventas

El día 15 de septiembre de 2012 comenzó la operación comercial de la Central Rucatayo, de propiedad de la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. Ubicada a unos 36 km al Este de la ciudad de Osorno, entre la XIV y X Regiones, sobre el río Pilmaiquén, cauce que divide a ambas regiones y que corresponde al desagüe natural del lago Puyehue, con sus 57 megawatts (MW) de capacidad instalada aportará una energía anual de aproximadamente 315 GWh.. La línea de transmisión que une la Central al SIC, de propiedad de la filial Transrucatayo S.A., es de aproximadamente 47 kilómetros de longitud, de un circuito en tensión de 220 kV, comenzó a operar en junio de 2012.

Central Hidroeléctrica Rucatayo						
	Ventas d	e Energía Elé	ctrica (GWh)]		
Sept-12	oct-12	nov-12	dic-12	еле-13	feb-13	mar-13
5,54	20,81	15,05	17,74	25,11	13,06	13,00
5,54	26,35	41,40	59,14	85,25	98,31	111,31
	5,54	Ventas d Sept-12 oct-12 5,54 20,81	Ventas de Energía Elé Sept-12 oct-12 nov-12 5,54 20,81 15,05	Sept-12 oct-12 nov-12 dic-12 5,54 20,81 15,05 17,74	Ventas de Energía Eléctrica (GWh) Sept-12 oct-12 nov-12 dic-12 ene-13 5,54 20,81 15,05 17,74 26,11	Ventas de Energía Eléctrica (GWh) Sept-12 oct-12 nov-12 dic-12 ene-13 feb-13 5,54 20,81 15,05 17,74 26,11 13,06

Proveedores, clientes y contratos

La Central Rucatayo, al ser una central hidráulica de pasada, es despachada por el CDEC -SIC en la base de la curva de oferta de energía, y vende toda su electricidad en el mercado spot. Al 31 de marzo de 2013 la compañía no posee contratos de suministro de electricidad ni con elientes finales ni con compañías distribuidoras.

Los contratos de carácter administrativo vigentes que mantiene la Sociedad directamente dicen relación al manejo y custodia de la cartera que posce por títulos de acciones de empresas del sector energético en Brasil, al servicio de administración tercerizado del departamento de acciones, de la contabilidad y de auditoría externa. También están vigentes contratos por encargos de estudios técnicos de nuevas centrales hidroeléctricas.

Notas a los Estados Pinancieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 1 Actividad y estados financieros del grupo, continuación

Proveedores, clientes y contratos

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. tiene vigente un contrato de prestación de servicios a su fifial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.. Los servicios especificados en dicho contrato son los de gestión y control de los proyectos (servicios de ingeniería del propietario), en particular, aunque sin limitarse a, sus aspectos de ingeniería, administración de construcción, financiera y general. Asimismo, Pilmaiquén presta también a Rucatayo servicios de envío y archivo de documentación. Este servicio incluye la aplicación los procedimientos de control interno establecidos en Pilmaiquén.

Bienes sociales y otros

Actualmente los principales bienes que componen el Patrimonio de la Sociedad son las instalaciones de generación y transmisión de energía, a través de su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., la cual se detalla más adelante en la Composición del rubro propiedad, planta y equipo consolidado.

Adicionalmente, la empresa posce directamente y a través de sus filiales: terrenos en la Comuna de Osorno y San Pablo, décima región, y en la Comuna de Río Bueno, decimocuarta región; y muebles, equipos y accesorios computacionales.

Seguros

Desde el 30 de Diciembre del 2012 hasta el 30 de Diciembre 2013, la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. tiene vigentes un seguro de operación comercial con cobertura de Todo Riesgo Bienes Físicos y lucro cesante, provisto por ACE Seguros S.A. Además, un seguro de Responsabilidad Civil y de Terrorismo, que incluye lucro cesante, provisto por Penta Security. La filial Transrucatayo S.A. es asegurado adicional en las respectivas pólizas.

Notas a los Estados Pinancieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 1 Actividad y estados financieros del grupo, continuación

Composición del rubro propiedad, planta y equipo consolidado

Al 31 de marzo de 2013 los principales componentes de propiedad, planta y equipo de la Sociedad se detallau a continuación:

		Valor Brate (MS)	Depreciación (MS)	Valor neto (MS)
ı,	TERRENOS			
	En Comuna de Osorno (Xº Región)	20.000	-	20.000
	En Comuna de San Pablo (Xª Región)	518,979	-	518.979
	En Comuna de Rio Bueno (XIVª Región)	209.504	-	209.504
2.	CONSTRUCCION Y OBRAS DE INFRAESTRUCTURAS			
	Instalaciones de generación de energía	67.629.812	(797.119)	66.832.693
	Instalaciones de transmisión de energía	8,537,579	(215.800)	8.321.779
3.	OTROS ACTIVOS FIJOS Muebles y equipos de oficina	29,592	(20.863)	8.729
	TOTALES	76.945.466	(1.033.782)	75.911.684

Recursos humanos

Al 31 de marzo de 2013, la dotación del personal ascendió a 38 trabajadores, todos ellos con contrato indefinido. Su distribución y estructura son las signientes:

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 1 Actividad y estados financieros del grapo, continuación

Recursos humanos

En la sociedad matriz Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A., al 31 de marzo de 2013, la dotación del personal ascendió a14 trabajadores, todos ellos con contrato indefinido. La estructura actual de la sociedad es de un Gerente General, un equipo de administración y finanzas, un equipo de desarrollo de proyectos, y un equipo de inspección de obras.

En la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., al 31 de marzo de 2013, la dotación de personal ascendió a 24 personas todas ellas con contrato indefinido. El personal está destinado a labores de administración y operación. La construcción de los proyectos de la Compañía sigue siendo administrada bajo un contrato de administración vigente con su matriz Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.

En la filial Transrucatayo S.A., al 31 de diciembre de 2012, no había personal contratado, siendo la operación de la central administrada por el personal de Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.

Gerencia y Ejecutivos Principales	2
Profesionales y Técnicos	32
Trabajadores	4

Actividades financieras

Durante el período la sociedad se dedicó principalmente a administrar su inversión en acciones de la empresa Energías do Brasil S.A., que se transan en el Bolsa de Valores del Estado de Sao Paulo (BOVESPA), parte de la cual se ha ido liquidando para satisfacer las necesidades financieras asociadas al desarrollo de los proyectos de la compañía. Paralelamente administró sus colocaciones en el mercado financiero en variados instrumentos como depósitos a plazo tanto en pesos como en dólares y fondos mutuos.

Sociedad	Nº de Acciones	% de participación
Energías do Brasil S.A.	819.498	0.17201%

Derechos de aguas

La Sociedad ya sea directamente o a través de su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. es dueña de los siguientes derechos de aguas:

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 1 Actividad y estados financieros del grupo, continuación

Derechos de aprovechamiento de aguas otorgados por las siguientes resoluciones de la Dirección General de Aguas:

De propiedad directa de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.:

- Usufructo sobre el derecho correspondiente a la Resolución N°539 de fecha 19 de diciembre de 1991, no consuntivo, de ejercicio permanente y continuo, de aguas superficiales y corrientes del Rio Pilmaiquén.
- Resolución Nº9 de fecha 8 de enero de 1992, no consuntivo, de ejercicio permanente y
 continuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Resolución Nº99 de fecha 13 de marzo de 1992, no consuntivo, de ejercicio permanente y
 continuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Usufructo sobre el derecho correspondiente a la Resolución Nº40 de de fecha 5 de febrero de 2007, no consuntivo, de ejercicio eventual y discontinuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Resolución Nº 450 de de fecha 26 de noviembre de 2007, no consuntivo, de ejercicio eventual y discontinuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Resolución Nº 451 de de fecha 26 de noviembre de 2007, no consuntivo, de ejercicio eventual y discontinuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Resolución Nº49 de fecha 15 de abril de 2008, no consuntivo de ejercicio permanente y
 continuo, y también de ejercicio eventual y continuo, sobre las aguas superficiales y
 corrientes de los rios Pilmaiquén, Chirre, Quilihue y Currileufú.
- Resolución Nº182 de fecha 26 de octubre de 2009, no consuntivo de ejercicio permanente y
 continuo, y también de ejercicio eventual y continuo, sobre las aguas superficiales y
 corrientes del río Chirre.
- Resolución Nº183 de fecha 26 de octubre de 2009, no consuntivo de ejercicio permanente y
 continuo, y también de ejercicio eventual y discontinuo, sobre las aguas superficiales y
 corrientes del río Pilmaiquén.

De propiedad de la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.:

- Resolución Nº539 de fecha 19 de diciembre de 1991, no consuntivo, de ejercicio permanente y continuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Resolución Nº40 de fecha 5 de febrero de 2007, no consuntivo, de ejercicio eventual y
 discontinuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.

Permisos

- Resolución Exenta Nº | 25 de la Comisión Regional del Medio Ambiente de la Región de Los Lagos, fechada 22 de febrero de 2006, en la cual califica favorablemente el "Proyecto Central Hidroeléctrica Rucatayo".
- Mediante Resolución de la DGA Nº439 de fecha 20 de marzo de 2007 se aprobaron las obras hidráulicas para la central hidroeléctrica Rucatayo.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

- Resolución Exenta Nº3508/2009 la Comisión Nacional del Medio Ambiente, fechada 18 de junio de 2009, en la cual califica favorablemente el proyecto "Línea de Transmisión Eléctrica Rucatayo – San Pablo".
- Resolución Exenta Nº 3573 de la Comisión Nacional del Medio Ambiente, fechada 22 de Junio de 2009, en la cual califica favorablemente el proyecto "Central Hidroeléctrica Los Lagos".
- Resolución Exenta N°3744 de la Comisión Nacional del Medio Ambiente, fechada 30 de junio de 2009, en la cual califica favorablemente el proyecto "Central Hidroeléctrica Osomo".
- Resolución Exenta N°581 de la Comisión Regional del Medio Ambiente de la X Región de Los Lagos, fechada 14 de diciembre de 2009, en la cual califica favorablemente el proyecto "Línea de Transmisión Eléctrica 2x200 kV Osorno – Barro Blanco".

Concesiones

Por Decreto Nº192 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 13 de julio de 2009, y del cual tomó razón la Contratoría General de la República, con fecha 27 de octubre de 2009, se otorgó a la Compañía la Concesión Definitiva para establecer la Central Hidroeléctrica Rucatayo.

Esta concesión fue aportada a la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. por la Compañía, mediante su transferencia en dominio en pago por la parte que le correspondía del aumento de capital de la señalada filial acordado en Junta Extraordinaria de Accionistas de esa sociedad de fecha 30 de junio de 2010.

Por Decreto N°3 del Ministerio de Energía, de fecha 14 de enero de 2011, publicado en el Diario Oficial con fecha 2 de abril de 2011, y del cual tomó razón la Contraloría General de la República, con fecha 7 de marzo de 2011, se otorgó a la matriz Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. la Concesión Definitiva para establecer la "Línea de Transmisión Eléctrica Rucatayo - Barro Blanco".

Esta concesión fue aportada a la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. por la Compañía, mediante su transferencia en dominio en pago por una porción de la parte que le correspondía del aumento de capital de la señafada filial acordado en Junta Extraordinaria de Accionistas de esa sociedad de fecha 16 de mayo de 2011. Posteriormente Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. aportó esta concesión a su filial Transrucatayo S.A., mediante su transferencia en dominio en pago por una porción de la parte que le correspondía del aumento de capital de la señafada filial acordado en Junta Extraordinaria de Accionistas de esa sociedad de fecha 16 de mayo de 2011.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 1 Actividad y estados financieros del grupo, continuación

Proyectos

En relación al estado de avance de los proyectos que la Compañía se encuentra estudiando se puede consignar que ya completó gran parte de los estudios de ingeniería necesarios para realizar los llamados a licitación para su construcción, y está siguiendo todos los procedimientos requeridos para obtener los permisos y concesiones pendientes. Específicamente se puede señalar lo siguiente:

(i) Proyecto de Central Los Lagos: Su potencia nominal aproximado de 53 MW

Por resolución N°2478 de 31 de agosto del año en curso, el Director General de Aguas subrogante denegó la solicitud de aprobación de obras hidráulicas del proyecto Central Hidroeléctrica Los Lagos, solicitada el 20 de marzo de 2007. A juicio de la Compañía la referida resolución aparece fundada en un supuesto equivocado. La Compañía interpuso un reclamo ante la Contraloría impugnando dicha resolución y solicitando sea dejada sin efecto por ilegal.

Mediante Resolución Nº 26.778 de 30 de abril del año en curso, el Contralor General de la República estableció que no ha resultado procedente que la Dirección General de Aguas denegara en los términos indicados en la Resolución Exenta Nº 2,478, la solicitud de aprobación de obras hidráulicas del proyecto Central Hidroeléctrica Los Lagos, solicitada el 20 de Marzo de 2007, para lo cual tendrá que adoptar las medidas que correspondan a fin de continuar con la tramitación de la misma.

(ii) Proyecto de Central Osorno: Su potencia nominal aproximado de 58 MW

En el mes de enero de 2012 se recibió una comunicación de la DGA que señalaba que estaba lista la aprobación de las obras hidráulicas de este proyecto, motivo por el cual la empresa debía presentar la boleta de garantía que su reglamentación establecía. La empresa presentó de inmediato la referida garantía, sin embargo pasó el tiempo sin emitirse la resolución aprobatoria y sin proporcionarse una explicación satisfactoria. A comienzos del mes de agosto llegó a la empresa un oficio de la DGA en que solicitaba nuevos requerimientos, entre los cuales se incluía la necesidad de efectuar un modelo a escala para verificar el funcionamiento del vertedero lateral que se utiliza para las crecidas que pudieran superar la capacidad de generación de la Central. El modelo se efectuó con el DICTUC de la Universidad Católica y la información completa respecto al nuevo requerimiento, con planos, memorias, etc., se presentó a la DGA con fecha 26 de diciembre de 2012.

La Compañía está estudiando el desarrollo de éstos y de otros proyectos hidrocléctricos a base de derechos de aguas de su propiedad.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 2 Bases de presentación de los estados financieros consolidados

(a) Principios contables

Los estados financieros consolidados de Empresa Pilmaiquén S.A. y filiales al 31 de marzo de 2013, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NHF) y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 29 de mayo de 2013.

Estos estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Empresa Eléctrica Pilmaiquéa S.A. y tifiales al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 2012.

La preparación de los estados financieros consolidados conforme a las NIIF han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y filiales y requieren el uso de ciertas estimaciones contables y también exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables en la Compañía. En la Nota 3 a estos estados financieros consolidados se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad a las áreas donde las hipótesis y estimaciones son significativas para los estados financieros consolidados.

(b) Nuevos pronunciamientos contables

b.1 Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2012:

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
Enmienda a NHF 7: Instrumentos financieros: Información a revelar	
Modifica fos requisitos de información cuando se transfieren activos financieros, con el fin de promover la transparencia y facilitar el análisis de los efectos de sus riesgos en la situación financiera de la entidad.	Períodos anuales iniciados en o después del E de Julio de 2011.
Enmienda a NIC 12; Impuestos a las ganancias Proporciona una excepción a los principios generales de la NIC 12 para las propiedades de inversión que se midan usando el modelo de valor razonable contenido en la NIC 40 "Propiedades de Inversión".	T de chero de 2012.

La aplicación de estos pronunciamientos contables no ha tenido efectos significativos para la Empresa Efectrica Pilmaiquén S.A. y Fitiales.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 2 Bases de presentación de los estados financieros consolidados, continuación

(b) Nuevos pronunciamientos contables, continuación

b.2 Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2013 y siguientes:

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoría.

La Sociedad estima que las Normas, Interpretaciones y Enmiendas pendientes de aplicación no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filíales.

Normas, Interpretaciones y Emmlondas	Aplicación obligatoria para:
Enmienda a NIC 1: Presentación de estados financieros	
Modifica aspectos de presentación de los componentes de los "Otros resultados integrales". Se exige que estos componentes sean agrupados en aquellos que serán y aquellos que no serán posteriormente reclasificados a pérdidas y ganancia.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2012.
NHF 10: Estados financieros consolidados	
Establece clarificaciones y nuevos parámetros para la definición de control, así como los principios para la preparación de estados financieros consolidados, que aplica a todas las entidades (incluyendo las entidades de cometido específico o entidades estructuradas).	Períodos anuales iniciados en o después del
NHF II: Acuerdos conjuntos	
Redefine el concepto de control conjunto, alineándose de esta manera con NHF 10, y requiere que las entidades que son parte de un acuerdo conjunto determinen el tipo de acuerdo (operación conjunta o negocio conjunto) mediante la evaluación de sus derechos y obligaciones. La norma elimina la posibilidad de consolidación proporcional para los negocios conjuntos.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.

Notas a fos Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 2 Bases de presentación de los estados financieros consolidados, continuación

(b) Nuevos pronunciamientos contables, continuación

b.2 Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2013 y siguientes:

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
NIII 12: Revelaciones de participaciones en otras entidades	
Requiere ciertas revelaciones que permitan evaluar la naturaleza de las participaciones en otras entidades y los riesgos asociados con éstas, así como también los efectos de esas participaciones en la situación financiera, rendimiento financiero y flujos de efectivo de la entidad.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.
NHF 13: Medición del valor razonable	
Establece en una única norma un marco para la medición del valor razonable de activos y pasivos, e incorpora nuevos conceptos y aclaraciones para su medición. Además requiere información a revetar por las entidades, sobre las mediciones del valor razonable de sus activos y pasivos.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.
Nueva NIC 27: Estados financieros separados	
Por efecto de la emisión de la NIIF 10, fue eliminado de la NIC 27 todo lo relacionado con estados financieros consolidados, restringiendo su alcance sólo a estados financieros separados.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.
Nueva NIC 28: Inversiones en asociadas y negocio conjunto	
Modificada por efecto de la emisión de NHF 10 y NHF 11, con el propósito de uniformar las definiciones y otras clarificaciones contenidas en estas nuevas NHF.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 2 Bases de presentación de los estados financieros consolidados, continuación

(b) Nuevos promuciamientos contables, continuación

b,2 Promuciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2013 y signientes:

Normas, Interpretaciones y Emniondas	Aplicación obligatoria para:
Emmienda a NHF 7: Instrumentos financieros: Información a revelar	Períodos anuales iniciados en o después del
Clarifica los requisitos de información a revelar para la compensación de activos financieros y pasivos financieros.	1 de enero de 2013.
Emnienda a NIC19: Beneficios a los empleados	
Modifica el reconocimiento y revelación de los cambios en la obligación por beneficios de prestación definida y en los activos afectos del plan, eliminando el método del corredor y acelerando el reconocimiento de los costos de servicios pasados.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.
Enmienda a NIC 32; Instrumentos financieros: Presentación	
Aclara los requisitos para la compensación de activos financieros y pasivos financieros, con el fin de eliminar las inconsistencias de la aplicación del actual criterio de compensaciones de NIC 32.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014.
NHF 9: Instrumentos Financieros: Clasificación y medición	
Corresponde a la primera etapa del proyecto del 1ASB de reemplazar a la NIC 39 "Instrumentos financieros: reconocimiento y medición". Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e incluye el tratamiento y clasificación de los pasivos financieros.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2015.

Notas a los Estados Pinancieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 2 Bases de presentación de los estados financieros consolidados, continuación

(b) Nuevos pronunciamientos contables, continuación

b.2 Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de encro de 2013 y siguientes:

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
Mejoras a las NIIF Corresponde a una serie de mejoras, necesarias pero no urgentes, que modifican las siguientes normas: NIIF 1, NIC 1, NIC 16, NIC 32 y NIC 34.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.
Guía de transición (Emmiendas a NHF 10, 11 y 12) Las emmiendas clarifican la gula de transición de NHF 10, Adicionalmente, estas enmiendas simplifican la transición de NHF 10, NHF 11 y NHF 12, timitando tos requerimientos de proveer información comparativa ajustada para solamente el período comparativo precedente. Por otra parte, para revelaciones relacionadas con entidades estructuras no consolidadas, las enmiendas remueven el requerimiento de presentar información comparativa para períodos anteriores a la primera aplicación de NHF 12.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013.
Emmiendas a NHF 10, 12 y NIC 27: Entidades de Inversión Bajo los requerimientos de la NHF 10, las entidades informantes están obligadas a consolidar todas las sociedades sobre las cuales poseen control. La enmienda establece una excepción a estos requisitos, permitiendo que las Entidades de Inversión sean medidas a valor razonable con cambio en resultados, en lugar de consolidadas.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2014

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 2 Bases de presentación de los estados financieros consolidados, continuación

(c) Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

Los directores de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. asumen de conformidad a la ley, la responsabilidad por la veracidad de toda la información incorporada en los presentes estados financieros.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por la Gerencia de la Sociedad, para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

Estas estimaciones se refieren básicamente a :

- La vida útil de las propiedades, planta y equipos e intangibles.
- La probabilidad de ocurrencia y monto de los pasivos de monto incierto y contingentes.
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros.
- Los resultados fiscales de las distintas filiales de Empresa Pilmaiquén S.A., que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados.

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financicros consolidados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al atza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros consolidados futuros.

(d) Entidades filiales

Son sociedades filiales aquellas en las que la Sociedad Matriz controla la mayoría de los derechos de voto o, sin darse esta situación, tiene facultad para dirigir las políticas financieras y operativas de las mismas.

En los Estados Consolidados de Resultados Integrales por Naturaleza el ítem "Ganancía (Pérdida)" del ejercicio corresponde al 100% de los resultados operacionales y financieros consolidados, incluyendo en dicho Resultado Integral, el total de los resultados de sus filiales, considerando por lo tanto dentro de dicho Resultado Integral el total de los resultados atribuibles a las participaciones de fos accionistas minoritarios de dichas filiales. A su vez el ítem "Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora", del ejercicio, corresponde al 100% de los resultados operacionales y financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A., incluyendo en dicha Ganancia (Pérdida) únicamente el resultado que le corresponde a Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. por su participación porcentual en los resultados de sus filiales.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 2 Bases de presentación de los estados financieros consolidados, continuación

(d) Entidades filiales, continuación

A continuación se describe la relación de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. con cada una de sus filiales:

	Porcentaje de participación					
		31-03-2013		31-12-2012		
Nombre se la sociedad	Directo	Indirecto	Total	Total		
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	55,00000	0,00000	55,00000	55,00000		
Transrucatayo S.A.	0,00000	54,99996	54,99996	54,99996		
Hidrotransmisión del Sur S.A.	99,99990	0,00000	99,99990	99,99990		

La sociedad matriz consolida sus subsidiarias o filiales utilizando el método de consolidación integral. De acuerdo a este método se incluye línea a finea el 100% de los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo de sus filiales y climina los patrimonios de las filiales contra el valor libros de cada inversión que tiene contabilizado, reconoce el interés minoritario, climina las transacciones intercompañías y resultados no realizados por transacciones entre las subsidiarias o filiales de la sociedad matriz.

Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación a partir de la fecha en que se pierde el mismo.

A continuación se presenta apertura de los resultados:

Resultado consolidado l nt 31 de marzo de 2013	Empresa Eléctrica Empresa Eléctrica Pilmigagia N.A. (no considera resultado MS	Pilmaiguen S.A. Hidrotenesmisiën del Sor S.A. MS	Empresa Eléctrica Rucataya S.A. MS	Transrucatayo S.A. MS	Hidrociéetricas det Sur S.A. MS	Canqueiq det ejercicio MS	Ethningeidn efecto interés minoritario M5	Ganancia del controlodor MS
Resultados individuales de enda empresa	39,523	(147)	616,270		-	635,650	(277 323)	378 328
Resultado consolidado l al 34 de marzo de 2012	Empresa Eléctrica Empresa Eléctrica Pitruaiquén S.A. (mo considera resultado NIS	Pilmaiquéa S.A. Hidrafrantsuisiéa del Sur S.A. MS	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. AtS	Transcucatayo S.A. MS	Hidroeléctricas del Sur S.A. MS	Ganzacia del ejercicia MS	Ellminación efecto interés minoritario MS	Ganancia det controlador MS
Resultados individuales de cada caspaesa	(626-206)	(109)	(333,190)	-		(459,505)	149.936	(809.569)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 2 Bases de presentación de los estados financieros consolidados, continuación

(e) Principios de consolidación y combinación de negocio

Las sociedades filiales se consolidan integrándose en los estados financieros consolidados la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo una vez realizados los ajustes y eliminaciones correspondientes de las operaciones entre las sociedades filiales y con la matriz.

Los resultados de las sociedades filiales se incluyen en el estado de resultados consolidados desde la fecha efectiva de adquisición y hasta la fecha efectiva de enajenación, según corresponda.

La consolidación de las operaciones de la sociedad matriz y de las sociedades fifiales, se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

- (i) Para contabilizar la adquisición de filiales por la Sociedad Matriz se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio, más los costos directamente atribuibles a la adquisición. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de los intereses minoritarios.
- (ii) El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" y "Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras" en el estado de resultados integrales consolidado.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades de la Sociedad Matriz y sus filiales. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad Matriz, se modifican las políticas contables de las filiales.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 3 Criterios contables aplicados

Los principales critérios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados adjuntos, han sido las siguientes:

(a) Propiedades, plantas y equipos

Las propiedades, Plantas y Equipos se valoran a su costo de adquisición, incluidos los aranceles de importación, neto de su correspondiente depreciación acumulada. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuíbles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica o de distribución. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión. No se ha activado monto por este concepto al 31 de marzo de 2013. El monto activado por este concepto al 31 de diciembre ascendió a M\$10.301.798.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso, capitalizados por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 ascendió a MS728,160. Al 31 de marzo de 2013 no se ha capitalizado gastos de personal relacionados a las construcciones en curso.

Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación una vez que comienza la operación comercial, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. efectuó su transición a las NIIF incluyen en el costo de adquisición, en su caso, las revalorizaciones de activos para ajustar el vator de las Propiedades, Plantas y Equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma immediata hasta su importe recuperable.

Las pérdidas y ganancias por la venta de activo fijo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reservas de revalorización se traspasan a reservas por ganancias acumuladas.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 3 Criterios contables aplicados, continuación

(a) Propiedades, plantas y equipos, continuación

A continuación se presentan los períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

La vida úfil esperada es:

Intervalo de años vida útil estimada

Instalaciones de Generación de Energía	15-50
Instalaciones de Transmisión de Energía	10-35
Otros activos fijos-Muebles y equipos	3-10

La depreciación de los bienes del activo fijo se calcula según el método líneal, basado en su vida útil estimada. La Sociedad por este concepto ha reconocido con cargo a resultado M\$419.166, al 31 de marzo de 2013. Al 31 de marzo de 2012, la sociedad por este concepto no reconoció cargo a resultado.

(b) Activos intangibles distintos de plusvalia

(b.1) Gastos de investigación y desarrollo

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales sigue la política de registrar como activo intangible en el estado de situación financiera los costos de los proyectos en la fase de desarrollo siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas.

Los gastos de investigación se reconocen directamente en resultados.

(b.2) Activos intangibles

Estos activos intangibles corresponden fundamentalmente a servidumbres de paso y derechos de agua. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

(b.3) Otros activos intangibles

Estos activos intangibles corresponden fundamentalmente a aplicaciones informáticas. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los programas informáticos se amortizan, en promedio, en 5 años. Las servidumbres de paso y los derechos de agua en algunos casos tienen vida útil indefinida, y por lo tanto no se amortizan, y en otros tienen una vida útil que, dependiendo de las características propias de cada caso, varía en un rango cercano a los 40 o 60 años, plazo que es utilizado para efectuar su amortización.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 3 Criterios contables aplicados, continuación

(c) Información financiera por segmentos operativos

NHF 8 exige que las entidades adopten "el enfoque de la Administración" a revelar información sobre el resultado de sus segmentos operativos. En general, esta es la información que la Administración utiliza internamente para evaluar el rendimiento de los segmentos y decidir cómo asignar los recursos a los mismos.

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. es una sociedad que tiene como objeto principal la generación, transmisión, distribución y suministro de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos instalar, adquirir o explotar, a cualquier título, centrales generadoras de electricidad y líneas de transmisión y distribución; obtener, adquirir y gozar las concesiones, mercedes y autorizaciones respectivas, prestar servicios, dar asesorías a terceros en materias relacionadas con el objeto social y realizar los demás actos necesarios para el cumplimiento de su objeto social, Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. se encuentra en etapa de operación comercial en régimen de su central de generación hidroeléctrica Rucatayo. La Sociedad ya desarrolla sus principales actividades de negocio de las que obtiene ingresos por sus actividades ordinarias e incurre en gastos de operación. Por lo tanto, Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. ha definido sus segmentos de operación de acuerdo a lo establecido en la NIIF 8.

(d) Instrumentos financieros

(d.1) Activos financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados

Los Activos financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados, son aquellos activos financieros que han sido designados como tales en et momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.

Estos activos financieros a valor razonable con cambios en resultados corresponden a acciones con cotización bursátil sin capacidad de ejercer influencia significativa sobre la sociedad emisora y que no poseen el carácter de permanente, efectuadas en el exterior en dólares estadounidenses y se registran al valor de cotización bursátil de la cartera al cierre de cada período. Asimismo, se presentan en este rubro las inversiones en cuotas de fondos mutuos, las cuales son valorizadas a su valor justo y los cambios en dicho valor son reconocidos en resultados.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 3 - Criterios contables aplicados, continuación

(d) Instrumentos financieros, continuación

(d.2) Efectivo y otros medios figuidos equivalentes

Bajo este rubro del balance general consolidado se registra el efectivo en caja, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que no tienen riesgo de cambios de su valor.

(d,3) Pasivos financieros excepto derivados

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

Para el cálculo del valor razonable de la deuda, tanto para los casos en que se registra en el estado de situación financiera como para la información sobre su valor razonable que se incluye en la Nota 17, ésta ha sido dividida en deuda a tasa de interés fija (en adelante, "deuda fija") y deuda a tasa de interés variable (en adelante, "deuda variable"). La deuda fija es aquella que a lo largo de su vida paga enpones de interés fijados desde el inicio de la operación, ya sea explícita o implicitamente. La deuda variable es aquella deuda emitida con tipo de interés variable, es decir, cada cupón se fija en el momento del inicio de cada período en función de la tasa de interés de referencia. La valoración de toda la deuda se ha realizado mediante el descuento de los flujos futuros esperados con la curva de tipos de interés de mercado según la moneda de pago.

(e) Acciones propias en cartera

Al 31 de marzo de 2013 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en el período 2013 ni durante el período 2012 transacciones con acciones propias.

(f) Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de sucesos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales, cuyo monto y momento de cancelación son inciertos, se registran en el estado de situación financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los estados financieros, sobre las consecuencias del suceso en el que traen su causa y son reestimadas en cada cierre contable posterior.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 3 - Criterios contables aplicados, continuación

(g) Planes de aportación definida

Provisión de vacaciones

La Sociedad Matriz y sus fifiales registran el costo de las vacaciones del personal (planes de aportación definida) como gasto en el período en el que el trabajador devenga este derecho.

(h) Conversión de saldos en moneda extranjera

Las operaciones que realiza cada sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el ejercicio, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del período, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas sociedades de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. De acuerdo a lo señalado en IAS 12, se deben reconocer los activos y pasivos por impuestos diferidos basándose en diferencias temporales entre el valor libro de activos y pasivos del balance general y su base tributaria, y sobre montos de arrastre no usados de pérdidas tributarias.

(i) Transacciones en moneda extranjera

Moneda funcional y presentación

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad Matriz y sus filiales se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). Los estados financieros consolidados se presentan en pesos chilenos, que es la moneda funcional de la empresa dominante y sus filiales.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 3 - Criterios contables aplicados, continuación

(j) Transacciones en moneda extranjera, continuación

Transacciones y saldos

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto si se difieren en patrimonio neto como las coberturas de flujos de efectivo y las coberturas de inversiones netas.

Los activos y pasivos en dólares estadounidenses y en unidades de fomento, se expresan al valor de cotización al cierre de cada ejercicio y que fueron las siguientes:

	31-03-2013 S	31-12-2012 \$
Dólar estadounidense observado	472,03	479,96
Unidad de fomento	22.869,38	22,840,75

(k) Capital social

El capital social está representado por acciones ordinarias.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

Los dividendos sobre acciones ordinarias se reconocen como menor valor del patrimonio cuando son aprobados.

Ganancia (pérdida) por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante el ejercicio 2012 y primer trimestre 2013, al Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales no han realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción dilutido diferente del beneficio básico por acción.

Notas a los Estados Financieros Consolidados intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 3 - Criterios contables aplicados, continuación

(m) Distribución de dividendos

El Artículo Nº79 de la Ley de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

J.a política de dividendos definida por la Compañía relacionada con la provisiones de dividendos se señala en la Nota 18(b) del presente informe.

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como menor "Patrimonio Total" en el momento de su aprobación por el órgano competente, que en el primer caso normalmente es el Directorio de la Sociedad, mientras que en el segundo la responsabilidad recae en la Junta General Ordinaria de Accionistas.

(n) Reconocimientos de ingresos y gastos

Inversiones en instrumentos financieros

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo.

Respecto a los intereses y dividendos relacionados con los instrumentos financieros, de acuerdo a lo señalado en (Norma Internacional de Contabilidad) NIC39, estos son reconocidos como ingresos en el estado de resultado, sobre base devengada.

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el periodo de devengo correspondiente.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 3 - Criterios Contables Aplicados, Continuación

(a) Estado de Flujos de Efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, determinados por el método indirecto. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- Flujos de efectivo: entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses de gran líquidez y de bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- Actividades de explotación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingreso ordinarios del Grupo, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- Actividades de inversión: las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiamiento: actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

(p) Uso de estimaciones

La Administración de la Sociedad ha utilizado supuestos y estimaciones para la determinación del valor de ciertos activos y la revelación de contingencias, a fin de preparar estos estados financieros, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Los resultados reales podrían diferir de dichos estimados.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 4 Política de gestión del riesgo

(a) Riesgo financiero que surge de instrumentos financieros

Los instrumentos financieros que posee la Compañía y que están afectos a riesgos son acciones en el extranjero y fondos mutuos, los cuales se detallan a continuación:

RUT	Sociedad	Tipa de Instrumento	Número de Acciones	Purcentaje de participación	Saldo 31-03-2013 MS	al 31-12-2012 MS
Extranjero	Energias do Brasil S.A.	Acciones	819,498	0,17201% _	2.302.180	3.965,433
RUI	Suriedad	Tipo de Instrumentos	Número de cuotas	Precin de clerre	Sal 31-03-2613 MS	du al 31-12-2012 318
Nacional Nacional Nacional Nacional Nacional Nacional Nacional Nacional Nacional	Celfin Capital Banco Santander Banco Santander Banco Santander Banco Bice Banco Bice Banco Bice Celfin Capital Banco Santander Banco Santander	Fundos mutuos Fondos mutuos Fundos mutuos Fundos mutuos Fundos mutuos Fondos mutuos Fondos mutuos Fundos mutuos Fundos mutuos Fundos mutuos	381.872.78 2.672.64 79.572.78 824.650.99 285.31 413.501.18 148.62 20.521,23 756.008,82 648.109.65	E.819,02 614,95 E.059,39 E.143,23 E.074,27 E.5(1,55 E.074,06 E.793.18 E.048,15	775.796 84.299 942.765 144.677 - -	622.132 76.616 36.798
				Totales	2,642,173	2.258.926

La Sociedad tiene el objetivo de vender paulatinamente sus acciones en Brasil, con dos finalidades principales: la primera es, disminuir la exposición a los riesgos propios del negocio eléctrico brasileño, los cambios regulatorios que ocurran en Brasil, y las fluctuaciones cambiarias; y la segunda es el financiamiento de los aportes de capital a los proyectos de centrales hidroeléctricas en construcción y el financiamiento de los estudios de nuevas centrales hidroeléctricas. Este proceso se hará intentando en lo posible obtener los mayores retornos por dividendos y vender en el momento oportuno con el fin de generar una mayor rentabilidad.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 4 Política de gestión del riesgo, confinuación

(a) Riesgo financiero que surge de instrumentos financieros, continuación

Respecto a los fondos provenientes de ventas realizadas y saldos de caja, mientras no sean requeridos para cubrir egresos deben quedar invertidos en fondos de renta fija o monetarios en moneda nacional reajustable o no.

Estos instrumentos finaucicros se ven afectados a los siguientes riesgos:

(i) Riesgos de tipo de cambio

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. al realizar transacciones con sus acciones en Brasil, está expuesta a riesgo de (ipo de cambio debido a las fluctuaciones cambiarias que pueda tener la moneda extranjera (Real Brasil). El riesgo de tipo de cambio surge de transacciones futuras que haga la Sociedad en el exterior. El riesgo de tipo de cambio surge cuando las transacciones futuras están denominadas en una moneda que no es la moneda funcional de la Sociedad.

La administración está permanentemente analizando la evolución de dicho riesgo con miras a adoptar en su caso, de ser procedente medidas que permitan conllevar o aliviar los efectos del mismo.

(ii) Riesgo de precio

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. está expuesto al riesgo de precio de los títulos de capital debido a las inversiones mantenidas por la Sociedad y clasificadas en el balance consolidado como a valor razonable con cambios en resultados.

Las inversiones en títulos de capital que posee Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. en Energías do Brasil S.A. son inversiones con cotización bursátil que se transan en la Bolsa de Valores de Sao Paulo.

(iii) Riesgo de Liquidez

Una gestión prudente del riesgo de liquidez implica el mantenimiento de suficiente efectivo y valores negociables, que le permite a la Sociedad contar con un capital de trabajo suficiente para cubrir sus obligaciones de corto plazo.

El riesgo de liquidez asociado a estos instrumentos es mínimo por cuanto corresponde a acciones que se transan en la Bolsa de Valores de Sao Paulo, Brasil, con presencia bursátil diaria.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 4 Politica de gestión del riesgo, continuación

(b) Riesgo de crédito asociado a deudores y acreedores comerciales

La Central Rucatayo vende toda su electricidad en el mercado spot. Al 31 de marzo de 2013 la compañía no posee contratos de suministro de electricidad ni con clientes finales ni con compañías distribuídoras. En consecuencia los deudores y acreedores comerciales son las entidades que transan en el CDEC y su riesgo de crédito asociado.

(c) Riesgo regulatorio

Existen riesgos provenientes de decisiones de la autoridad regulatoria, que pueden obligar a realizar transacciones a menores precios que los de mercado o a asumir costos adicionales, que están fuera del control de la compañía. También existen riesgos de demoras excesivas por parte de las autoridades competentes en las tramitaciones de permisos requeridos para la construcción y operación de los nuevos proyectos. Adicionalmente cambios en la normativa suelen ser presentados a las autoridades legislativas o administrativas para su aprobación y algunos de ellos pueden afectar adversamente las operaciones de la compañía.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 5 Efectivo y equivalentes al efectivo

(a) La composición del rabro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	31-03-2013 MS	31-12-2012 MS
Efectivo en caja	205	205
Saldos en bancos	894.461	1.084.602
Depósitos a plazo	4,648,484	3.882.280
Totales	5,543,150	4.967.087

(b) El detalle por tipo de moneda del saldo anterior es el siguiente:

	Moneda	31-03-2013 M\$	31-12-2012 MS
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Chilenos US\$	5.288.323 254.827	4.507.874 459.213
Totales		5.543,150	4.967.087

Nota 6 Otros activos financieros corrientes

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

P aís		Suciedad	Tipo de instrumento	Nº de acciones /eoutas	Parcentaje de participación / valor de cierre %	31-03-2013 MS	31-12-2012 MS
Brasil		Energías do Brasil S.A.	Acciones	819.498	0,17201	2,302 180	3.065.433
Chile		Cellin Capital	Fondos mutuos	381.872,78	1,819,02	694,636	-
Chile		Basso Santander	Fondus mutuos	2,672,63	614,95	775,796	-
Chile		Banco Santander	Fondos mutuos	79 572,78	1.059,39	84,299	-
Chile		Banco Santarder	Fendos mutuos	824,650,99	1.143,23	9/12,765	-
Chile		Banco Bicc	Fondos mutuus	285.31	1,074,27	144.677	-
Chile		Banco Bicc	Fondos muturos	413.501,18	1.504,55	_	622,132
Chile		Banco Bice	Fondos mutuos	148,62	1.074,06	-	76.616
Chile		Celfin Capital	Fondos muntos	20.521,23	1,793,18	-	36.798
Chile		Danco Santander	Foudos mutaus	756.008.82	1,048,15	-	792.414
Chile		Banco Santander	Fundos mutitos	648.109.65	1.127,84		730,966
	Totales					4.944.353	5,324,359

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 6 Otros activos financieros corrientes, continuación

El detalle de las acciones es la siguiente:

País	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de Participación	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Brasil	Energias Do Brasil S.A.	819,498(*)	0,17201%	2.302.180	3.065.433

^(*) Con fecho 10 de abril de 2012, la Sociedad Energías Do Brasil S.A. informa a sus accionistas que las acciones que forman parte del capital social de la Sociedad serán aumentadas tres veces su número. Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. a la fecha de la reestructuración accionaria de la Sociedad, poseia 623.166 acciones nominativas, ordinarias y sin valor nominal, siendo aumentadas a 1.869.498 acciones.

Los instrumentos financieros (acciones) han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2013, de acuerdo al valor de la cotización bursátil de la acción de Energías do Brasil S.A a dicha fecha. Respecto, a las cuotas de fondos mutuos, fueron contabilizadas a su valor justo en el estado de situación financiera de acuerdo al valor de la cuota al 31 de marzo de 2013.

El resultado de la venta de las acciones Energías do Brasil S.A. se registra en la cuenta "Otras Ganancias (Pérdidas) (ver Nota 23).

Los cambios en los valores razonables de los otros activos tinancieros corrientes clasificados en esta categoría se registran en la cuenta "Ingresos financieros" en el estado de resultados integrales (ver Nota 25).

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 7 Demlores comerciales y otras cuentas por cobrar

 a) La composición de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente;

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31-03-2013 MS	31-12-2012 MS
Deudores comerciales, bruto Otras cuentas por cobrar, bruto	1,615.008 21.847	1.916.384 25.813
Otras cuentas por cobrar, broto	1.636.855	1,942,197
Deudores comerciales y otras enentas por cobrar, neto	31-03-2013 M\$	31-12-2912 M\$
Deudores comerciales, neto Otras cuentas por cobrar, neto	1.615.008 21.847	1.916.384 25.813
Otras cuentas por cobrar, neto	1.636.855	1.942.197

Los saldos incluidos en este rubro, en general, no devengan intereses.

La empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales no tienen clientes con los cuales registre ventas que representan el 10% o más de sus ingresos ordinarios por los períodos terminados al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

Castigo de dendores incobrables

El castigo de deudores morosos se realiza una vez que se han agotado todas las gestiones de cobranza, las gestiones judiciales y la demostración de la insolvencia de los deudores.

- b) Información adicional:
- Información adicional estadística requerida por oficio circular Nº 715 de fecha 03 de febrero de 2012, taxonomía XBRL.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 7 Deudores comerciales y otras enentas por cobrar, continuación.

							Saldo at					
							31-03-2013					
Deudores comerciales y otras cuentas poe cobrar	Cartera	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Mornsidad	Morosidad	Morosidad : superior a :		Total No
	al dia MS	1-30 dtas MS	31-60 dias MS	63-90 dias MS	91-120 dias MS	123-150 diay MS	151-180 dias M\$	189-210 dias MS	211-250 dias MS	251 días MS	Total Corriente MS	Corriente
Deuderes Comerciales bruto	1.615.008	-	-	•	•	-		•	'	٠	1.615.00\$	1
Provisión de deterioro	_	-	_		,	'	•	,	· ,			'
Octos eucatas por cubrar brutu	21.847	-		-	٠	٠	:-	1	'		21.847	ľ
Previsina de deterioro	'	L	•	E.	3	- 3	-		'		ř	3
Toka	1.636,855	-	-				1		-		1.636.855	1
							Saido at					
					Ì	1	31-12-2012					
Deudores comerciales y otras coertas poe cobrar										Morosidad		
	Cartera al día	Mornsidad 1-30 días	Mornsithd 31-60 dias	Morosidad 61-90 dias	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 dias	Morosidad 151-180 düs	Morosidad 181-210 dias	Morosidad 211-250 das	superior a 251 dias	Total Corrience	Total Na Corriente
	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS	M.S	. XX	MS	MS	MS
Deudores Comerciales hratu	1.916.384	-	-	1	-	-					1,916.384	
Previsitia de deterioro	'	-	-	-	-	-	E	•		•	•	'
Ofras cuentas por cebrar bruto	25.813	•	•	•	•	•	'		' '	100000000000000000000000000000000000000	- 25.813	'
Previsión de deterioro	-			1	•					'	•	
Total	1,942,197					•	•	'	1		1.942,197	'

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de $2013 \ y \ 2012$

Nota 7 Deudores comerciales y otras cuentas por cohrar, continuación.

							Saldo al					
	=.						31-03-2013					
Tipo de cartera										Morosidad		
	Curtera	Marosidad	Mornsidad Morosidad	Morosidad	Merosidad	Morosidad	Moresidad	Morosidad	Menosidad	saperiora		Fotal No
	nl dia MS	L-30 dias VIS	31-60 dias N1\$	61-50 dias vi\$	91-120 dias MS	E21-150 dias MS	151-180 das MS	181-210 dias MS	211-250 dias Mt\$	251 dias MS	Total Corriente MS	Corriente MS
Cartera no repace da												
- Grandes Clientes	1.615.008	1	•			•					1.015.008	_
-Clientes Institucionales	-	•	٠		-	•	-	-	-		•	_
-Cu:0s	•	•		-	1	1			3		•	
Carteri repactada												
-Crandes Clientes	_	-	-	-	-	1	•	•	•	-		
-Clientes Institucionales		-	_	-	٦	3	•	•	•	ŀ		'
-Orros	_	-		•	1	•	•	•	L	٢	'	_
Total cartery brists	1,615,008	•		,	,				:	-	1.615.008	

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 8 Activos y pasivos por impuestos corrientes

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Activos por impuestos corrientes

,	31-03-2013 M\$	31-12-2012 MS
Pagos provisionales mensuales	61.720	17,546
IVA crédito fiscal	549,505	289,308
Impuesto por recuperar (artículo 27 Bis)	-	10.205.151
Créditos por pago de patentes por no uso de derechos de agua	313.315	1.031.246
Totales	924,540	11.543.251
Pasivos por impuestos corrientes	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Impuesto a la renta	158.784	1,162,498
Totales	158,784	1.162.498

Nota 9 Activos y pasivos por impuestos diferidos

(a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es:

		livos puestos	Pasi por imp	
Diferencia temporarias	31-03-2013 MS	31-12-2012 MS	31-03-2013 MS	31-12-2012 MS
Provisión de vacaciones	13.197	17.329	-	
Propiedades, planta y equipos	-	383.161	1.123.528	-
Pérdida tributaria	654,700	24.3		-
Vulorización de acciones	-		253,209	344.531
Total impuestos difecidos	667.897	400.733	1.376.737	344.531

(b) Los movimientos de los rubros de "Impuestos diferidos" del Estado de Situación Consolidado en el período 2013 y 2012 son:

Movimientos impuestos diferidos	Activo MS	Pasivo MS
Saldo al I de enero de 2012	12.813	1.238.619
Variación pérdidas tributacias	36	-
Ajuste de inversión a valor justo	-	(894,088)
Propiedades, planta y equipos	383,161	-
Otros incrementos (decrementos)	4.723	
Saldo at 31 de diciembre de 2012	400.733	344.531
Ajuste de inversión a valor justo	-	(91.322)
Propiedades, planta y equipos	(383.[61)	1.123.528
Perdida Tributaria	654,457	-
Otros incrementos (decrementos)	(4.132)	
Saldo al 31 de marzo de 2013	667.897	1.376.737

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 9 Activos y pasivo por impuestos diferidos, continuación

(c) El efecto en resultados por impuestos diferidos es el siguiente:

Impuesto a la renta	31-03-2013 MS	31-03-2012 M8
Gasto tributario corriente (provisión impuesto) Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	(158.784) 397.458	(1.052.394) 1.260.209
Totales	238.673	207.815

Nota 10 Saldos y transacciones con partes relacionadas

10.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Cuentas por cobrar y pagar a entidades relacionadas, corriente y no corrientes

Al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012, la Sociedad no tiene saldos por cobrar y pagar con empresas relacionadas corrientes y no corriente y las transacciones entre matriz y filiales han sido eliminadas de los presentes estados financieros consolidados.

Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las transacciones con sociedades fifiales han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota.

A la fecha de los presentes estados financieros, no existen garantías otorgadas asociadas a los saldos entre empresas relacionadas, ni provisiones por deudas de dudoso cobro.

Las condiciones de las transacciones con terceros vinculados son equivalentes a las que se dan en las transacciones hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes.

A 31 de marzo de 2013 la compañía facturó el monto ascendiente a M\$190.142 a su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., en conformidad con el contrato de prestación de servicios vigente entre las partes. Los servicios especificados en dicho contrato son los de gestión y control de los proyectos (servicios de ingeniería del propietario), en particular, aunque sin limitarse a, sus aspectos de ingeniería, administración de construcción, financiera y general. Asimismo, Pilmaiquén presta a Rucatayo servicios de envío y archivo de documentación. Este servicio incluye la aplicación los procedimientos de control interno establecidos en Pilmaiquén.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 10 Saldos y transacciones con partes relacionadas, continuación

10.2 Directorio y personal clave de la gerencia

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones, pudiendo ser reclegidos.

El Directorio fue elegido en Junta General Ordinaria de Accionistas de fecha 23 de marzo de 2012. El Presidente del Directorio fue designado en sesión de Directorio con fecha 2 de abril de 2012.

Directorio y principales ejecutivos al 31 de marzo de 2013:

PRESIDENTE: Germán Guerrero Espinoza, Ingeniero Civil-

DJRECTOR: Hernán Büchi Buc, Ingeniero Civil

DIRECTOR: Francisco Javier Courbis Grez, Ingeniero Civil DIRECTOR: Alvaro Güell Villanueva, Ingeniero Civil Bruno Philippi Iranázabal, Ingeniero Civil DIRECTOR: Eurique Ramírez Díaz, Ingeniero Civil DIRECTOR: Claudio Valdés González, Ingeniero Civil

GERENTE GENERAL: Alejandro Artus Bórquez, Ingeniero Civil GERENTE DE FINANZAS: Emilio Covarrubias Noé , Ingeniero Civil

(a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

Cuentas por cobrar y pagar.

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus Directores y Gerencia de la Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales.

Otras transacciones

No existen transacciones entre la Sociedad y sus Directores y Gerencia de la Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 10 Saldos y transacciones con partes relacionadas, continuación

(b) Retribución del directorio.

En conformidad a lo establecido en el Artículo 33 de la Ley Nº18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta General Ordinaria de Accionistas de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. los beneficios que a continuación se describen, en lo referente a su metodología de determinación, no han variado desde el año 2008.

De acuerdo a lo anterior dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

UF40 por cada sesión a la que asistieren con un tope máximo de UF60. Mensuales, con excepción del Presidente del Directorio, para quien se aprobó una dieta de UF200 por sesión a la que asistiere y sin derecho a incremento en caso de asistir a más de una sesión mensual.

En la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 26 de abril de 2013 se acordó como remuneración del Directorio 60 U.F. por cada sesión a la que asistieren con un máximo de 90 U.F. mensuales, con excepción del Presidente para quien se propone una dieta de 120 UF por cada sesión a la que asistiere con un máximo de 180 U.F. mensuales. Esta remuneración tendrá efecto a partir del mes de mayo de 2013.

Remuneración del directorio

Durante el primer trimestre de 2013, los señores Directores que se indican, percibieron las siguientes remuneraciones:

	Dietas Pilmaiquén MS	Dictas filial Rucatayo MS	Dictas filial Transrucatayo M\$	Total M\$
Francisco Javier Courbis Grez	3.197	1.827	457	5,481
Claudio Valdés González	3.197	2.741	685	6.623
Bruno Philippi Iratrázabal	3.197	-		3.197
Álvaro Güell Villanuova	3.197	-	-	3.197
Hernán Büchi Buc	2.741	-	-	2.741
Enrique Ramfrez Diaz	3.197	-	-	3.197
German Guerrero Espinoza	13,703	2.741	685	17.129
Ricardo Zabala Hevia	-	2.741	685	3.426
Cristián Celis Morgan	·····	1.828	457	2.285
Totales	32.429	11,878	2,969	47.276

Notas a fos Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 10 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas, Continuación

(b) Retribución del Directorio, Continuación

Comité de Directores

Cada miembro integrante del Comité de Directores percibe una dieta por asistencia a Sesión de UF20, con un tope máximo de UF40 mensuales, cualquiera sea el número de sesiones. En la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 26 de abril de 2013 se acordó que la remuneración de sus miembros corresponderá al monto de la remuneración prevista para los directores titulares, más un tercio de su monto, por cada sesión que asistieren, con un máximo de 1,5 veces al mes, en caso que en ese periodo se realice más de una sesión. Esta remuneración tendrá efecto a partir del mes de mayo de 2013.

Remuneración Comité Directores:

Durante el primer trimestre de 2013, los señores miembros del Comité de Directores que se indican, percibieron las siguientes remuneraciones:

	Pilmalquén MS	Total M\$
Claudio Valdés González	457	457
Francisco Javier Courbis Grez	457	457
Enrique Ramírez Diaz	457	457
Totales	1.371	1.371

Por la promulgación de la Ley N°20.382 sobre perfeccionamiento de los Gobiernos Corporativos, se estableció la fusión del Comité de Directores y el Comité de Auditoria.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 11 Propiedades, planta y equipo

(a) La composición del rubro corresponde al siguiente detalle:

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-03-2013 MS	31-12-2012 M\$
Terrenos	748.483	748.483
Instalaciones de generación de energía	66.832.693	65.818.346
Instalaciones de transmisión de energía	8.321.779	8.380.765
Ofros activos fijos	8.729	3.121
Total propiedades, plantas y equipo neto	75.911.684	74.950.715
Clases de propiedades , planta y equipo, bruto	31-03-2013 MS	31-12-2012 M\$
Terrenos	748,483	748,483
Instalaciones de generación de energía	67,629,812	66.268.517
Instalaciones de transmisión de energía	8.537.579	8.524.632
Otros activos fijos	29,592	23.699
Total propiedades, planta y equipo, bruto	76.945.466	75.565.331
Clases de depreciación acumulada y deterioro del valor,		
propiedades, planta y equipo	31-03-2013	31-12-2012
	MS	MS
Instalaciones de generación de energía	(797.119)	(450.171)
Instalaciones de transmisión de energía	(215.800)	(143.867)
Otros activos fijos	(20.863)	(20.578)
Total depreciación acumulada	(1,033,782)	(614.616)

Al cierre del período se ha registrado monto por depreciación de M\$419.166, (M\$ 595.531 en diciembre de 2012).

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 11 Propiedades, planta y equipo, continuación

(b) A continuación se presenta el detalle de Propiedades, Planta y Equipos durante el período 2013 y ejercicio 2012:

Movimientos año 2013	Instalaciones de generación de energía BIS	Terrenos M\$	Instalaciones de tronsmisión de energía MS	Otros activos fijos MS	Propiedades, planta y equipo, neto MS
Saldo inicial al 1 de enero de 2013 Adiciones Gastos por depreciación Total movimientos	65,818.346 1,361,295 (346,948) 1,014,347	748.483 - - -	8.3 80 .765 12.947 (7 1 .933) (58.986)	3.121 5.893 (285) 5.608	74.950.715 1.380.135 (419.166) 960.969
Saldo final at 31 de marzo de 2013	66.832,693	748.483	8.321.779	8.729	75.911,684
Movimientos año 2012	Instalaciones de generación de energía MS	Terrenos NIS	Instalaciones de transmisión de energía M\$	Otros activos fijos M\$	Propiedades, planta y equipo, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012 Adiciones Gastos por depreciación Total movimientos	49,189,020 17,079,497 (450,174) 16,629,326	74),895 677,588 - 677,588	4.886.635 3.637.997 (143.867) 3.494.130	4.614 (1.493) 3.121	54.146.550 21.399.696 (595.531) 20,804.165
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	65.818.346	748,483	8.380.765	3.121	74,950,715

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 12 Activos intangibles distintos de la plusvalía

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

Activos intanglbles neto	31-03-2013 M8	31-12-2012 MS
Servidumbres	4.514.799	4.514.799
Derechos de Agua	14,000	14.000
Concesiones mineras	26.936	26.936
Concesiones eléctricas	21.830	21.830
Patentes, marcas registradas y otros derechos	310	310
Programas informáticos	17.388_	14,474
Total activos intangibles, neto	4.595.263	4.592,349

La composición y movimientos del activo intangible durante el período 2013 y ejercicio 2012 han sido los siguientes:

Año 2013

Movimientos activos intangibles	Concesiones MS	Derechos de agua MS	Patentes. marcas registradas y itros derechos M\$	Programas informáticos, neto MS	Servidumbres M\$
Saldo iniciai al 31-12-2012	48.766	14.000	310	14.474	4.514.799
Adiciones	-	-	-	2.914	-
Retiros	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) en el					
cambio de moneda extranjera	-	-	•	-	•
Otros Incrementos(disminuciones)			-		
Saldo final de activos intangibles al 31-03-2013	48.766	14.000	310	17.388	4.514.799

Año 2012

Movimientos activos intangibles	Concesiones MS	Derechos de agun MS	Patentes. marcas registradas otros dereche MS	Programas informáticos, neto M\$	Servidumbres MS
Saldo inicial al 31-12-2011	48.766	14.000	154	10.587	2.923.536
Adiciones	-	-	156	3,887	1.591.263
Retiros	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) en el gambio de moneda extranjera	_	_	_	_	
Otros incrementos(disminuciones)					
Saido final de activos intangibles al 31-12-2012	48.766	14.000	310	14,474	4.514.799

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 13 Otros activos no financieros no corrientes

El detalle de este rubro es el siguiente:

	31-03-2013 M\$	31-12-2012 MS
Créditos por pago de patentes por no uso de derechos de agua. Otros	1.006.265	2.765
Totales	1.009.030	2.765

Nota 14 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes

El Desglose de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es el siguiente:

31-03-2013	31-12-2011
M\$	MS
3.275.806	2.587.772
1.179.714	956.629
	2 <u>.744</u> 3.547.145
	M\$ 3,275,806

^(†) Corresponde a la provisión de dividendos determinada al 31 de marzo de 2013, de acuerdo a lo señalado en Nota 18(b) del presente informe.

El detalle de los aerecdores comerciales y otras cuentas por pagar por tipo de transacción al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es el siguiente:

	Corri	entes
Cuentas por pagar comerciales y Otras Cuentas por Pagar	31-03-2013	31-12-2012
	M\$	MS
Proveedores Insumos de oficina	-	2.381
Proyecdores por Gastos en estudios y Pedimentos mineros	-	9.371
Proveedores por Ingeniería	-	25,487
Proyecdores por materiales	21.736	-
Proveedores por asesorías	65,771	3,287
Proveedores por compra de activo	2,724,290	2.545.682
Proveedores por seguros	107.859	-
Dividendos por pagar a terceros	1,179,714	956.629
Comisiones bancarias por pagar	2.744	2,744
Otras cuentas por pagar	356.150	1.564
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	4,458,264	3.547.145

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 14 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes, continuación

El detalle de los principales acreedores comerciales al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el signiente:

Principales acreedores comerciales	31-03-2013 M\$
Empresa de Montajes Industriales Salfa S.A.	1.369.237
Energomashexport Corporation LLC	1.355.054
RSA Seguros Chile S.A.	70.766
Otros acreedores comerciales	480.749
Total acreedores comerciales	3.275.806
Principales acreedores comerciales	31-12-2012 M\$
EME Corp. Chile Ltda.	1,382,436
ALUSA Ingenieria Ltda.	174.107
IMELSA S.A.	47.910
Salfa Montajes S.A.	837.089
Otros acreedores comerciales	146.230
Total acreedores comerciales	2.587.772

Nota 15 Otras provisiones corrientes

(a) El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

	31-03-2013 M\$	31-12-2012 MS
Provisión vacaciones	65.984	87,658
Provisión bonos del personal	79.384	79.384
Totales	145,368_	167.042

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 15 Otras provisiones corrientes, continuación

(b) El movimiento de las provisiones durante el periodo 2013 y ejercicio 2012 es el siguiente:

	Provisión vacaciones M\$	31-03-2013 Provisión bonos del personal M\$	Total MS
Movimientos en provisiones :			
Saldo inicial al 1 de enero de 2013 Movimientos en Provisiones	87.658 (21.674)	79.384	167.042 (21.674)
Total movimientos en provisiones	(21.674)		(21.674)
Saldo final al 31 de marzo de 2013	65.984	79.384	145.368
	Provisión vacaciones MS	31-12-2012 Provisión bonos del personal M\$	Total MS
Movimientos en provisiones :			
Saldo inicial al 1 de enero de 2012 Movimientos en Provisiones	56.498 31.160	79.384	56.498 110.544
Total movimientos en provisiones	31.160	79.384	110.544
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	87.658	79.384	167.042

Nota 16 Otros pasivos no financieros corrientes

El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el signiente:

	31-03-2013 MS	31-12-2012 M\$
Retenciones Otros	61.907 	33.816
Totales	69.684	41.593

Notas a los Estados Financieros Consolidados intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 17 Otros pasivos financieros, corrientes y no corriente

Otros pasivos financieros corrientes

El saldo de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

	31-03-2013 MS	31-12-2012 MS
Préstamos que devengan intereses (1) Líneas de crédito	7,118.462 838	16.711,467 2.338
Otros pasivos financieros		
Totales	7.119,300	16.713.805

Otros pasivos financieros no corrientes

El saldo de este rubro al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el signiente:

	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Préstamos que devengan intereses (1) Pagarés por pagar (2)	48.763.431 4.967.105	49,116,457 4,889,249
Totales	53,730.536	54.005.706

(1) Préstamos que devengau intereses

(a) El detalle de este rubro de corto y largo plazo al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el signiente:

Clases de préstamos que acumulan (devengan) intereses	31-03	-2013	31-12	-2012
	Corriente MS	No corriente MS	Corriente M\$	No corriente M\$
Préstamos que devengan Intereses	7.118.462	48,763.431	16.711.467	49.116.457
Totales	7.118.462	48.763.431	16.711.467	49.116.457

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 17 Otros Pasivos Financieros, Corrientes y no Corriente, Continuación

(b) El desglose por monodas y vencimientos de los préstamos bancarios al 31 de marzo de 2013 es el siguiente.

					Percisate seccinicate		ha e-minase Venetrolensi		Total #1
Baccin	Moteda	Tij-ule am vršudiša	Tasa Niudezi	Garacii 1	Micros a 62 62 6	Doo a tres 45% 315	Tresastroi atto MS	Cicos y m1: 4164 955	M-99-7613 MS
TOTE (FOR A)- USE OF A POST OF A POS	CP CC PISOS DOLAR CP CP CP DOLAR DOLAR DOLAR CF	Transected United the Medical Control West reference West action Transected Transected Transected Transected Transected Transected Transected Transected	7,335 7,435 TALIDO - ALEXA A Extense 10,195 (2) 7,335 7,335 7,335 7,355 7,355 7,355 7,355 7,355 7,355 7,355	CarGonale CarGonale CarGonale CarGonale CarGonale CarGonale CarGonale CarGonale CarGonale CarGonale CarGonale CarGonale	110 h () \$ 364 131 2 830 052 17,003 1,524,0 19 98 8 775 \$ 184 64 158 657 6 1 522 96 9 6 8 18 148	217 8-4 236 2457 3 027 04 2 027 04 1 764 727 1 046 264 1 76 029 1 12 123 2 24 165 1 648 229	237 c)5 1194, 537 2 593 563 2 593 563 1 756 317 1 014 561 403 562 1 544 526 1 645 201	460 810 6 816 220 936 213 936 213 936 213 1 7 9 9 9 9 2 223 911 2 3 6 9 9 9 7 11, 144 1 1 4 4 5 5 2 3 3 4 4 9	1,900,972 [1,917,941 1,706,939 1,604,939 11,044,155 6,127,678 1,874,545 1,706,685 1,706,685 7,6174,492
				og tilda	7,138,452	Estata Ma	H C32 292	25741.313	43.58; 591

El saldo de préstamos bancarios al 31 de marzo de 2013 corresponde a los siguientes préstamos suscritos por Empresa Eléctrica Rucatavo S.A. y Transrucatayo S.A.:

Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.

- Con fecha 30 de julio de 2010, se suscribió deuda con Banco Bice y Banco Estado por UF23.809,5 cada uno, a ser pagada en 40 cuotas trimestrales de UF595,2375 respectivamente. Ambos préstamos fueron pactados en Unidad de Fomento. La fecha de vencimiento de la primera cuota de ambos préstamos es el día 15 de septiembre de 2012 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2022.
- Con fecha 2 de noviembre de 2010, se suscribió deuda con Banco Bice y Banco Estado por \$162.974.257 cada uno, a ser pagada en una sola cuota respectivamente. Ambos préstamos fueron pactados en Pesos Chilenos. La fecha de vencimiento de la cuota de ambos préstamos es el día 15 de marzo de 2013. Este crédito fue pre pagado con fecha 14 de febrero de 2013.
- Con fecha 15 de diciembre de 2010, se suscribió deuda con Banco Bice y Banco Estado por UF335.214,3 cada uno, a ser pagada en 40 cuotas trimestrales de UF8.380,3575 respectivamente. Ambos préstamos fueron pactados en Unidad de Fomento. La fecha de vencimiento de la primera cuota de ambos préstamos es el día 15 de septiembre de 2012 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2022.
- Con fecha 15 de marzo de 2011, se suscribió deuda con Banco Bice y Banco Estado por UF260.215,1 cada uno, a ser pagada en 40 cuotas trimestrales de UF6.505,3775 respectivamente. Ambos préstamos fueron pactados en Unidad de Fomento. La fecha de vencimiento de la primera cuota de ambos préstamos es el día 15 de septiembre de 2012 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2022.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 17 Otros pasivos financieros, no corriente, continuación

Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.

- Con fecha 15 de junio de 2011, se suscribió deuda con Banco Bice y Banco Estado por UF192.912,6 cada uno, a ser pagada en 40 cuotas trimestrales de UF4.822,815 respectivamente. Ambos préstamos fueron pactados en Unidad de Fomento. La fecha de voncimiento de la primera cuota de ambos préstamos es el dia 15 de septiembre de 2012 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2022.
- Con fecha 15 de septiembre de 2011, se suscribió deuda con Banco Bice y Banco Estado por UF114.373,9 cada uno, a ser pagada en 40 cuotas trimestrales de UF2.859,3475 respectivamente. Ambos préstamos fueron pactados en Unidad de Fomento. La fecha de vencimiento de la primera cuota de ambos préstamos es el día 15 de septiembre de 2012 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2022.
- Con fecha 15 de diciembre de 2011, se suscribió deuda con Banco Bice y Banco Estado por UF180.175,8 cada uno, a ser pagada en 40 cuotas trimestrales de UF4.504,395 respectivamente. Ambos préstamos fueron pactados en Unidad de Fomento. La fecha de veneimiento de la primera cuota de ambos préstamos es el día 15 de septiembre de 2012 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2022.
- Con fecha 25 de enero de 2012, se suscribió deuda con Banco Bice y Banco Estado por \$2.991.439.376 cada uno, a ser pagada en una sola cuota respectivamente. Ambos préstamos fueron pactados en Pesos Chilenos. La fecha de vencimiento de la cuota de ambos préstamos es el día 15 de marzo de 2013. Este crédito fue pre pagado con fecha 14 de febrero de 2013.
- Con fecha 16 de mayo de 2012, se suscribió deuda con Banco Bice y Banco Estado por \$1.109.763.669 cada uno, a ser pagada en una sola cuota respectivamente. Ambos préstamos fueron pactados en Pesos Chilenos. La fecha de vencimiento de la cuota de ambos préstamos es el día 15 de marzo de 2013. Este crédito fue pre pagado parcialmente por un monto de \$1.039.608.644 con fecha 14 de febrero de 2013. Con fecha 15 de marzo de 2013 se prorrogó la fecha de vencimiento de la cuota remanente de ambos préstamos hasta el día 15 de agosto de 2013.
- Con fecha 15 de junio de 2012, se suscribió deuda con Banco Bice y Banco Estado por \$143.278.516 cada uno, a ser pagada en una sola cuota respectivamente. Ambos préstamos fueron pactados en Pesos Chilenos. La fecha de vencimiento de la cuota de ambos préstamos es el día 15 de marzo de 2013. Con fecha 15 de marzo de 2013 se prorrogó la fecha de vencimiento de la cuota remanente de ambos préstamos hasta el día 15 de agosto de 2013.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 17 Otros pasivos financieros, no corriente, continuación

Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.

- Con fecha 20 de agosto de 2012, se suscribió deuda con Banco Bice y Banco Estado por \$166.059.261 cada uno, a ser pagada en una sola cuota respectivamente. Ambos préstamos fueron pactados en Pesos Chilenos. La fecha de vencimiento de la cuota de ambos préstamos es el día 15 de marzo de 2013. Con fecha 15 de marzo de 2013 se prorrogó la fecha de vencimiento de la cuota remanente de ambos préstamos hasta el día 15 de agosto de 2013.
- Con fecha 14 de septiembre de 2012, se suscribió deuda con Banco Bice y Banco Estado por \$203.333.372 cada uno, a ser pagada en una sola cuota respectivamente. Ambos préstamos fueron pactados en Pesos Chilenos. La fecha de vencimiento de la cuota de ambos préstamos es el dia 15 de marzo de 2013. Con fecha 15 de marzo de 2013 se prorrogó la fecha de vencimiento de la cuota remanente de ambos préstamos hasta el dia 15 de agosto de 2013.

Transrucatayo S.A.

- Con fecha 27 de mayo de 2011, se suscribió deuda con Banco Bice por US\$7.778.000, a ser pagada en 52 cuotas trimestrales. Este préstamo fue pactado en Dólares. La fecha de vencimiento de la primera cuota del préstamo es el día 15 de septiembre de 2012 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2025.
- Con fecha 15 de junio de 2011, se suscribió deuda con Banco Bice por US\$2,409,000, a ser pagada en 52 cuotas trimestrales. Este préstamo fue pactado en Dólares. La fecha de vencimiento de la primera euota del préstamo es el día 15 de septiembre de 2012 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2025.
- Con fecha 15 de septiembre de 2011, se suscribió deuda con Banco Bice por US\$3.759.000, a ser pagada en 52 cuotas trimestrales. Este préstamo fue pactado en Dólares. La fecha de vencimiento de la primera cuota del préstamo es el día 15 de septiembre de 2012 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2025.
- Con fecha 25 de enero de 2012, se suscribió denda con Banco Bice por \$557.164.546 a ser pagada en una sola cuota. Este préstamo fue pactado en Pesos Chilenos. La fecha de vencimiento de la única cuota es el día 15 de mayo de 2013. Este crédito fue pre pagado con fecha 02 de enero de 2013.
- Con fecha 16 de abril de 2012, se suscribió deuda con Bauco Bice por \$369.095.155 a ser pagada en una sola cuota. Este préstamo fue pactado en Pesos Chilenos. La fecha de vencimiento de la única cuota es el día 15 de mayo de 2013. Este crédito fue pre pagado con fecha 02 de enero de 2013.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 17 O(ros pasivos financieros, no corriente, continuación

Transrucatayo S.A.

- Con fecha 16 de mayo de 2012, se suscribió denda con Banco Bice por \$155.407.888 a ser pagada en una sola cuota. Este préstamo fue pactado en Pesos Chilenos. La fecha de veneimiento de la única cuota es el día 15 de mayo de 2013. Este crédito fue pre pagado con fecha 02 de encro de 2013.
- Con fecha 15 de junio de 2012, se suscribió deuda con Banco Bice por \$46.259.319 a ser pagada en una sola cuota. Este préstamo fue pactado en Pesos Chilenos. La fecha de vencimiento de la única cuota es el día 15 de mayo de 2013. Este crédito fue pre pagado con fecha 02 de enero de 2013.
- Con fecha 29 de junio de 2012, se suscribió deuda con Banco Bice por \$425.717.557 a ser pagada en una sola cuota. Este préstamo fue pactado en Pesos Chilenos. La fecha de vencimiento de la única cuota es el día 15 de mayo de 2013 Este crédito fue pre pagado parcialmente por un monto de \$59.993.939 con fecha 02 de enero de 2013.
- Con fecha 7 de febrero de 2013, se suscribió deuda con Banco Bice por US\$1.750.000, a ser pagada en 48 cuotas trimestrales. Este préstamo fue pactado en Dólares. La fecha de vencimiento de la primera cuota del préstamo es el día 15 de septiembre de 2013 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2025.
- Con fecha 14 de marzo de 2013, se suscribió deuda con Banco Bice por US\$500.000, a ser pagada en 48 cuotas trimestrales. Este préstamo fue pactado en Dólares. La fecha de vencimiento de la primera cuota del préstamo es el día 15 de septiembre de 2013 finalizando la última cuota con fecha 15 de junio de 2025.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 17 Otros pasivos financieros, no corriente, confinuación

Transrucatayo S.A.

Con el objeto de fijar la tasa de interés pactada por Transrucatayo S.A. para los créditos tomados durante el mes de febrero y marzo del presente año, por US\$ 1.750.000 y US\$ 500.000, respectivamente, Transrucatayo S.A. suscribió los siguientes contratos Swap:

- Con fecha 07 de febrero de 2013, suscribió contrato Swap de tasa de interés con Banco Bice. Este contrato fue pactado en Dólares. La fecha de inicio del contrato es el 07 de febrero de 2013 y de vencimiento es el 16 de junio de 2025. La tasa de interés pactada fue de 2,320000 FIJA ACT/360 + Spread 0,0000.
- 2 Con fecha 14 de marzo de 2013, suscribió contrato Swap de tasa de interés con Banco Bice. Este contrato fue pactado en Dólares. La fecha de inicio del contrato es el 14 de marzo de 2013 y de vencimiento es el 16 de junio de 2025. La tasa de interés pactada fue de 2,420000 FIJA ACT/360 ÷ Spread 0.0000.

La valorización de los derivados a su valor justo al 31 de marzo de 2013 provocó los siguientes efectos en resultados:

Contrato	Fecha	M\$
Contrato Swap Nº 1160	07/02/2013	(24.429)
Contrato Swap Nº 1161	14/03/2013	(9.086)
Valorización a marzo 2013		(33.514)

El efectos en resultado producto de la valorización de los contratos Swap se puede ver en Nota 26.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 17 Otros pasivos financieros, no corriente, continuación

Desglose por institución deudora y acreedora छ

Rus Empreso Deudora	Nombre Empireso Deudero	Pals do lo Emprosa Deudoro	Runde la Enistad Acroadora	Nombre de la Ersidad Acreadora	Pars de la Empreso Acreedora	Monteda	Tosa Efectiva	Taso nominol	Tipo de Amortización	Hosto Novonta GAS	más de 90 días a 1 años	mass do 1 año a 3 años	mûs da Jahasa Sahas	топе до Съгос
76.000 839-k	FMPRESA F. FOTOGA RUDATAND S.A.	아 Ho	27088330-K	POR CONKR. 7-0008800	Chiens	E.	8,32%	7,13%	Tomostral	15,209	<0.538	100,000	109,302	2014'8
75,000,035-k	EMPRESA ELECTIFICA RUCATAYO SA	ollice o	37530330-7	DANCO CCT-000		CC	3,00%	3.08	Tumershed	15.008	40 804	128,981	- CR.931	331415
73 000 608-A	PMPERSA PLECTR CA RUCATAYO S.A.	E A	SHILE STORY	PANOD BIOS	: Chi cna	 E	\$20°0	2007	Trmostral	214 125	225,900	1,550,225	1.55,229	2.28a 142
15,000,000-8	EMPRESA LEDSTRICK RUDATIVE OLA	CHIC	4200000AF	PANCO FOTADO	Chlorin	٥,	9,23%	7.3%	Trmosted	214 125	30725	222,880,1	1.532.225	3,259,130
78 372/ 838-A	CMPGFSA FLECTRICA RUCATAYD S.A.	CHII.≓	TTC60000-K	TOURDOWN BANDO BIDE	Chlican	Federal Vo	5,300	TAB XX + 0.1200%	Averoments	1.516	502.52C	•		
70,030 628-K	EMPRESA ELECTRIDA RUGATAYO S.A.	CHILE	27000007	CANCOUSTADO	Clibra	Pepes Na Sectorables	6,36%	1,50,00+ 0,1008%	40 ventrukerto	1.816	372,483			
78.055.8684.	PMPRESA FI POTRIDA RUCATAYO S.A.	CHILE	CHILE DISSEBLY	SANGO BICE	Critera		0.02 %	7.12%	Trimedici	21756.	448,322	1.90 fc	1138.80	2,320,157
76.000.00U-R	SMPRESS CLECTRICA RUCATAYO GA.	: CHITC	9700000-7	PARCO STADO	CPILETA		2,02%	7.13%	Transfer	105218	440.321	1.50.133	130.34	2,338,157
76.035 6284	PAPPERA BLECTRICA FLOATAYO S.A.		0738CB09.K	EVINCO SICE	Ollan	.00	8.02%	7,10%	Periodor	22.00	200 884	289.350	GSE-2005	1.672.012
26,000,0040	IMPROSA ELECTRICA CAZATAYO 6.4	CHIF	17330000-7	17330003-7 BANCO ESTADO	Colete	U.F.	3,52%	4/21/7	-+-estra	.20,22	200,884	982.8%	85C 25B	1 573.611
70,030,033,4	EMPRESA SLECTRICA RUCATANO SA.	SINE	S73%CC0-K	RANCO SICE	Sales	U.F	3.02%	7,139	117889	72.050	24,081	320,022	\$21.05	1 11: 855
78 030 538~	EVPREZA FLEGTRICA, RUDATAYO S.E.		570000007	BANCO ESTADO	Solos	,rn	AC2%	7,150.		CS9 62	102.172	253,522	253 525	1.11.05
70,000,000.v	EVPRESA ULLOTRICA RUCATAMO DA.	30:00	C70855CG+K	RANCO R CF	Styles:	J.	\$ C2%	7,13%	B R SULLE	1,2,031	000,000	200,100	824.362	175, 267,
76 C20.336-4	EVPRESA ELECTRICA RUDATAYO S.A.	9	270000072	DANCO COTACO	Suling	LF	8038	3000	Tabout	103.001	SOUCED	524,132	020100	1,751018
76 (33,959-5	TRANSCUCATAND DA	E.	S70R93CG-K	CORROCCAL BANDO BIDE	Chlons	Cdists	3.80	7,328	firthest fil	2008	140,083	408.5R0	-95.00b	2,393 038
76.003 955.5	76.003 95ES TEANOR JOATAND 8.6.	4 7	>> >>>cna25	DAMES DOS	Chlores	Chilarus	7,946.	3.89%	Timescont	17.243	4275	1027.20	765.77K	241,458
0.000,000.00	THANGSHOOT OF A	0. TO	9708000-4	BOIR CONVER PROCESSO	Chiena	Celores	3	7,02%	Transmitted	28.467	-30 68	38.98	241.522	135030
75 382 88 5 -9	TORKSRUDG/AND S.A.	E0140	37CU33X-4	DANCO DICC	Christian	Projectobes	3,496.	TAB 20 + 0.209%	Tomocinal	307.08		·	•	'
25,083,095.5	TANKS RUDY TAY O S.A.	7	2-0008006	RANGO RIGE	Chicins	Delans	4,30%	ter50+ 035478	Translel	1350	9.910	30444	48,550	725.100
68,000,000%	**************************************	SHILE OHILE	OHLE OTCEBOOK	BANCOBICE	. Chlenii	Soline:	0,990	2190790 4 0.080782	Tonnettol	450	2,832	11270	N68'C.	CMS SHS
									Total	1.387.550	\$231.162	10,938,448	11,002,200	26,741,740

ejercicio. Para proyectar los flujos futuros de los pagare con tasa variable se usó la tasa de interés resultante de calcular el promedio animético de Las tasas de interés efectivas de los pagare corresponden a las tasas tir que igualan el valor presente de los flujos futuros en la moneda del instrumento con los valores contables a la fecha de los pagaré expresados en la moneda respectiva usando las tasas de cambio de cierre del las tasas de interés históricas de comienzos de mos durante el periodo comenzando en la fecha del primer pagaré emitido y hasta el último mes del ejercicio. Estos cálculos se hicicron para cada deudor pero agrupando los pagaré de una misma moneda como si fueran un solo instrumento.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 17 Otros Pasivos financieros, no corriente, confinnación

(2) Pagarés por pagar

(a) El detalle de este rubro de largo plazo al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Clases de pagarés que acumulan (devengan) intereses	31-03	3-2013	31-12	2-2012
	Corriente MS	No corriente MS	Corriente M\$	No corriente M\$
Pagarés que devengan Intereses		4.967.105	-	4.889.249
Totales	-	4,967.105	-	4.889.249

(b) Ef desglose por monedas y veneimientos de los pagarés al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente.

		Descripción					Cher	ientes	No cor	rientes
Rut	Societad	de la Transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Pais	31-03-2013 MS	31-12-2012 MS	31-03-2013 MS	31-12-2012 MS
76.051.561-2	Energía Renovable Etda.	Pagaré	Más de 5 años	Indirecta	CBS	Gale		<u>.</u>	4 967 105	4 889.249
1	otales						-	-	4.967,105	4.889.249

La tasa de interés de estos pagaré es de 7% anual y el interés devengado al 31 de marzo de 2013 es de M\$ 518.191 y al 31 de diciembre de 2012 es de M\$ 440.335.

Nota 18 Patrimonio

(a) Capital pagado

- Al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 el capital social de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A., asciende a MS7.422.232 y está representado por 50.000.000 de acciones serie única y sin valor nominal, totalmente suscritas y pagadas que se encuentran admitidas a cotización en la Bolsa de Comercio de Santiago de Chile.
- El número de acciones autorizadas corresponde a 50,000,000, no encontrándose al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012, acciones autorizadas pendientes de suscripción y pago.

Notas a los Estados Pinancieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 18 Patrimonio, continuación

(a) Capital pagado, continuación

Acciones en circulación

31-03-2013 31-12-2012 50.000.000 50.000.000

No existen variaciones en el número de acciones en circulación.

- La totalidad de las acciones emitidas tienen los mismos derechos y privilegios.
- La Sociedad no tiene acciones en su poder ni tampoco existen subsidiarias o coligadas que tengan acciones en su poder.
- No existen acciones emitidas con emisión reservada como consecuencia de opciones o contrato para fa venta de acciones.

(b) Política de dividendos

De conformidad con lo acordado en la Junta de Accionistas celebrada el 23 de marzo de 2012, la Sociedad distribuyó un monto de M\$1.023.240 (histórico), como dividendo definitivo del ejercicio 2011, quedando pendiente de pago al 31 de marzo de 2013 M\$ 7.777.. El acuerdo anterior supone la distribución del mínimo legal previsto en el Artículo Nº79 de la Ley 18.046.

En la Junta de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2013, se acordó distribuir un monto de MS 956.629,-, como dividendo definitivo del ejercicio 2012.

La política de dividendos para el ejercicio correspondiente al año 2013, acordada en la Junta de Accionistas de fecha 26 de abril de 2013, será distribuir el mínimo legal como dividendos, y dividendos adicionales siempre que ello permita el normal y oportuno emplimiento de las obligaciones de la sociedad, según la calificación que hará el Directorio y con la periodicidad que este determine.

La Sociedad ha optado por distribuir los dividendos en base a la utilidad líquida realizada en cada ejercicio.

La utilidad líquida realizada, se calculará tomando como base la utilidad determinada bajo normas IFRS y se agregará o deducirá de dicha utilidad, los ajustes efectuados que correspondan a valorizaciones a valor justo de los activos financieros y que no han sido realizados al cierre de cada ejercicio.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 18 Patrimonio, continuación

(b) Política de dividendos, continuación

La provisión de dividendos al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 asciende a la suma de M\$1.179.714 y M\$956.629 respectivamente, que se determina de la siguiente forma:

	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la		
controladora	378.328	(808.426)
Ajuste spot cartera acciones	114.938	1.331.961
Costo financiero de las acciones vendidas en el período		
2012	648.314	5.940.740
Costo tributario (histórico) de las acciones vendidas en el		
período 2012	(284.457)	(2.002.744)
Diferencia cambio cartera acciones	(22.186)	(273.518)
Impuesto diferido de ajustes anteriores	(91.322)	(999,249)
Utilidad líquida para efectos de distribución de		
dividendos	743.615	3.188.764
Provisión dividendos mínimo	223.085	956,629
Total provisión dividendos 31-03-2013	1.179.714	

Al 31 de marzo de 2013 el saldo de la utilidad no realizada asciende a la suma de MS1.266.047, dicho valor representa la diferencia entre el valor libro (valorizada a valor razonable) y el valor de adquisición inicial del saldo de las acciones de Energías do Brasil S.A. mantenidas por la Compañía al cierre del presente ejercicio.

(c) Gestión de capital

El objetivo de la compañía es mantener un nível adecuado de capitalización, que le permita asegurar el acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos de mediano y largo plazo, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una solida posición financiera.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 18 Patrimonio, continuación

(d) Otras reservas

Al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012, dentro de los Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto hay saldos en "Otras reservas" por M\$2.025.807 y M\$2.025.807, respectivamente.

El detalle de las Otras Reservas se explican en siguiente cuadro:

	31-03-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Corrección monetaria (1)	660.579	660,579
Otras reservas participación filiales (2)	1.365.228	1.365.228
Total otras reservas	2.025.807	2.025.807

- (1) Estos saldos corresponden a la Corrección monetaria del capital pagado a esas fechas, las que para efectos de revelación son presentadas en este rubro de acuerdo a los señalado en el Oficio Circular Nº456 de la S.V.S.
- (2) Corresponde a la mayor participación reconocida sobre su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., producto del aumento de capital efectuado a junio de 2010. Las Otras reservas participación filiales, provienen de la participación parcial en el aumento de capital de la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., la que disminuyó de 99% a 55% y cuyos efectos fueron registrados de acuerdo a los requesido en el párrafo 30 de la NIC 27.

(e) Utilidades acumuladas

El saldo de este rubro incluye un monto total de M\$11.260.817, correspondiente al ajuste de primera aplicación a IFRS no realizado.

Al 31 de marzo de 2013 y 31 de diciembre de 2012 el saldo de la utilidad no realizada correspondiente al ajuste de primera aplicación asciende a la suma de M\$1.266.047 y M\$1.722.657 respectivamente, dicho valor representa la diferencia entre el valor libro (valorizada a valor razonable) y el valor de adquisición inicial del saldo de las acciones de Energías do Brasil S.A. mantenidas por la Compañía al cierre de cada ejercicio.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 19 Ingresos de actividades ordinarias

La composición de esta partida al 31 de marzo de 2013 y 2012, es la siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	31-03-2013 M\$	31-03-2012 M\$
Ingresos venta de energía Spot (1)	3.423.066	,
Ingresos venta de potencia	44.039	-
Ingresos subtransmisión	(17.651)	_
Ingresos ventas peajes	(51.142)	
Totales	3,398,312	

⁽¹⁾ Las cantidades físicas vendidas se informan en la Nota 1, sección "Producción y ventas"

Nota 20 Gastos por beneficios a los empleados

La composición de esta partida al 31 de marzo de 2013 y 2012, es la siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	31-03-2013 MS	31-03-2012 (1) MS
Sueldos y salarios Beneficios a corto plazo a los empleados Otros gastos de personal	(249.251) (158.339) (15.044)	(131.199) (64.717) (3.363)
Totales	(422.634)	(199.279)

⁽⁴⁾ Durante el año 2012 la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. contrató directamente personal para la etapa de operación de la central Rucatayo, por lo que sus gastos asociados no forman parte del activo fijo. Por otra parte, durante el año 2012 Empresa Eléctrica Pilmaiquéa S.A. continuó dando el servicio de administración de la construcción de la central Rucatayo con personal propio, gran parte de cuyos gastos fueron capitalizados. El total de gastos de personal capitalizados durante 2013 y 2012 se informa en la Nota 3, letra (a).

Nota 21 Gastos por depreciación

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de marzo de 2013 y 2012, es la siguiente:

	31-03-2013 M\$	31-03-2012 M\$
Depreciaciones	(419.166)	-
Totales	(419,166)	

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 22 Otros Gastos por naturaleza

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de marzo de 2013 y 2012, es la siguiente:

	31-03-2013 MS	31-03-2012 MS
Servicios profesionales independientes y externalizados (*)	(311.461)	-
Otros suministros y servicios	(24.848)	(16.513)
Arrendamientos y cánones	(25.205)	(10.221)
Gastos de viajes	(18.206)	(9.188)
Dieta a directores	(48.644)	(45.611)
Gastos por impuestos venta de acciones en el exterior	(48.248)	(191.119)
Gastos varios por inv. en el exterior	(2,309)	(7.901)
Patentes municipales	(58.545)	(26.291)
Otros	(406.979)	(4.918)
Totales	(944.445)	(311.762)

^(*) Los servicios profesionales independientes y externalizados corresponden a servicios prestados a Empresa Eléctrica Pilmaiquén y fitiales por conceptos de ingenieros, abogados, asesorías varias, contadores, etc.

Nota 23 Ofras ganancias (pérdidas)

El detalle de las Otras ganancias (pérdidas) al 31 de marzo de 2013 y 2012, es la siguiente:

	31-03-2013 M\$	31-03-2012 MS
Otros ingresos	15.006	-
Reajuste impuesto al valor agregado	20	80.190
Resultado en venta de valores negociables (1)	(11.842)	(187.718)
Otros gastos	(18.341)	(7.476)
Totales	(15.157)	(115.004)

⁽¹⁾ Ver detalle en Nota 25 "Ingresos Financieros".

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 24 Diferencias de cambio

El detalle del rubro diferencias de cambio al 31 de marzo de 2013 y 2012, es el siguiente:

	31-03-2013 MS	31-03-2012 MS
Fondos mutuos y cuentas US\$	17.813	(656.875)
Total (cargos) abonos	17.813	(656.875)
(Pérdida) utilidad por diferencia de cambio	17.813	(656.875)

Los orígenes de los efectos en resultado por diferencias de cambio al 31 de marzo de 2013 y 2012 es el siguiente:

	31-03-2013 M\$	31-03-2012 MS\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	(2.338)	(219.751)
Otros Activos Financieros Corrientes	(2.450)	(437.124)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		
Corrientes	22.601	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	-	
Total (cargos) abonos	17.813	(656.875)
(Pérdida) utilidad por diferencia de cambio	17.813	(656.875)

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 25 Ingresos financicros

El detalle de los ingresos financieros al 31 de marzo de 2013 y 2012, es la siguiente:

	31-03-2013 MS	31-03-2012 MS
Ingresos financieros	81,508	203.443
Intereses pagarés	-	63,821
Dividendos acciones en el exterior	•	90.389
Acciones en el exterior (*)	(114.938)	(242,053)
Reajuste de préstamos bancarios	108.562	
Totales	75.132	115.600

^(*) Los cambios en los valores razonables de los otros activos financieros corrientes se registran en la cuenta "Ingresos financieros " en el estado de resultados integrados.

El detalle de los cambios incluidos en la señalada cuenta al 31 de marzo de 2013 y 2012, es el siguiente:

	31-03-2013 M\$	31-03-2012 MS
Variación Valor Libro Acciones Energías do Brasil (1) Variación intermensual valor libro acciones Energías do Brasil	(1.934.533) 1.819.595	(340.878) 98 <u>.825</u>
Totales	(114.938)	(242.053)

(1) Estos saldos se explican por los siguientes movimientos:

Acciones Energias do Brasil

		31-03-2013	31-12-2012	31-03-2012	34-J2-2011
Número de acciones al Cierre (2)		819.498	1,044,498	648,166	895.353
Valor Libro al Cierce	MS	1,130.900	3.065.433	7.143.128	10.338.134
Precio Unitario al Cierre	S/Acc	1.379.99	2.934.84	11.020,52	11,546,43
Ingresos financieros :					
		31-03-2013	31-12-2012	31-03-2012	31-12-2011
Valor Libro	M\$	1.130.900	3.065.433	7.143.128	10.338.134
Variación en el período:	M\$	(1.934.533)	(7.272.701)	(3.195,006)	(1.639.676)

(2) Con fecha 10 de abril de 2012 Energías Do Brasil un Split de acciones, por el cual cada acción ordinaria antigua corresponde a tres acciones ordinarias nuevas.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 26 Costos financieros

El detalle de los costos financieros al 31 de marzo de 2013 y 2012, es la siguiente:

	31-03-2013 MS	31-03-2012 M\$
Intereses préstamos banearios	(1.164.414)	-
Valor justo instrumento derivado	(33.514)	_
Intereses pagarés	(72.878)	-
Gastos por factoring	(2.072)	
Totales	(1.272.878)	

Nota 27 Gastos por impuestos a las ganancias

A continuación se presenta conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar el tipo impositivo general vigente al "Resultado antes de Impuestos" y el gasto registrado por el citado impuesto en el Estado de Resultados Consolidado correspondiente a los períodos 2013 y 2012:

(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	31-03-2013 MS	31-03-2012 MS
Gasto por impuestos corrientes Ajustes al impuesto corriente del período anterior Otro gasto por impuesto corriente	(158.784) - -	(1.052.394) - -
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(158.784)	(1.052.394)
Ingreso (Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la ercación y Reversión de diferencias temporarias Otro Ingreso (Gasto) por impuesto diferido	397.457 -	1.260.209
(Gasto) Ingreso por impuestos diferidos, neto, total	397.457	1,260.209
Ingreso (Gasto) por impuestos a las ganancias	238.673	207,815
Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa Legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva		
Ingresos (Gasto) por impuestos utilizando la tasa legal Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(8 3,395) 322.068	233,464 (25,649)
Total ajustes al Ingreso (Gasto) por impuestos utilizando la tasa legal	322.068	(25.649)
Ingreso (Gasto) por impuestos utilizando la tasa efectiva	238.673	207.815

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de $2013 \ y \ 2012$

Nota 28 Información por segmentos

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales ha definido como sus segmentos de operación la Generación y Transmisión de Energía.

	31/03/2013	SINGSCOIS SIVICATORS SINGSCOIS	31/12/2012 31/63/2013	SINDADIT SINGADOIS SINDADIT SINGACOIS	31/42/2012
ACTIVOS	28	SIN SIN	SIX SIX	NIS NIS	313

ACTIVOS CORRENTES	13,668,830	23,277,628	951,469	1293.172	(561.684)	(799,026)	14,058,635	23,750,764
Greaters is gesteraleviana v change	568'850'S	208.018.5	752,123	\$2753		39213	0\$17E#\$7\$	1,957,037
Otros activos financieros, comientes	\$139,660.4	5324359	114.677	-	'	1	4564.353	5.524.553
Ords activas no financieros, comente	3,473	3.870	-	-	-	-	3,472	3,375
Deudores contentiales y ottes cuentus por cobrar,						_		
cementes	1.343.145	1.942.197	233.710	•		'	1.636.855	1.942.197
Cuentas por cabrara entidades relacionadas comientes	इस इस	\$12.832	271.	1.123	(892 202)	(0.0000)	1	1
Activos por impuestos, comentes	2,055,218	10.614,478	30,705	1205.512	757.118	(6877.00)	1.930.805	11543.251

ACITA	ACTIVOS NO CORRENTES	86,976,236	85.845.943	\$570.108	9.956.5°	\$.956.576 (15.668.735) (15.855.955)	(15.855.955)	81,177,609	79,046,562
	Otros activos no financieros, no comentes	250.544	262,673	-	-	362876572	(\$0876872)	2,765	2,765
	Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no contentes	6019149	5.983.959	-	-	(6.079.149)	(5.983.959)	_	
	inversiones contabilizadas utilizando el método de la								
	perticipación	9.937.360 -	9.625.154	•	1	(9.997.353)	(9.625.164)	1	
	Activos intenspoles distritos de la plusvalia	3.066.934	3.065,789	\$2\$°\$2\$'1	1,528,339	-	(0.769)	\$,595,26\$	350.030
	Propiedades, planta y equipo	\$7.569,905	65.549,958	62271553	35/700m'S	-	_	75.911.68\$	74,956,755
	8	7,	358.418	,	27,432	657,653	14,833	567,397	100,733

TOTAL ACTIVOS 100.643.086 109.123.569 10.821.577 11.249.748 (16.230.419) (16.645.991) 95.236.244 103.727.336									
	TOTAL ACTIVOS	100,645,086	109.123.569	10.821.577	11,249,748	(16230,419)	(16.645.991)	95,236,244	103,727,326

Notas a los Estados Financicros Consolidados Intermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 28 Información por segmentos, continuación

	PATERIONIO NETO Y PASIVOS	Generación	zerón	Transmiston		Eliminaciones	ciones		
		31/03/2013 MS	\$1/12/2012 \$1K	31/12/2012 31/03/2013 MS MS	\$1/12/2012 XIS	SL/12/2012 31/03/2013	CIOTATALE SIK	31/03/2013 MS	31/12/2012 MS
									1-74-74-74-74-74-74-74-74-74-74-74-74-74-
PASIT	PASIVOS CORRENTES	11.606.195	20.096.658	1.166.769	2.587.897	(821.564)	(1.051,702)	11.951.400	21.632.083
	Ottes panivos financieres, conjentes	6.540,291	15.051.318	78.888	1912.790	(255.878)	(259,905)	7,119,300	16.73.865
	Cuentas por pagar comerciales y ottas cuentas por pagar.								[
	conjectes	4,430,807	3313535	26253	285.352	1,234	6	4,453,254	1557.75
	Cuentitis plot pagest a emidades relationadas comentes	D651*	115,073	401382	397.382	(435.772)	(513,955)	'	,
	Occas provisiones, comerces	895'5*1	167.042		1	'	,	145.353	167,042
	Pasivos per impuestos, comientes	515,900	1392.518		100 C	Gringt)	(928,772)	155,751	8577377
	Otres pasivos do financieros, conientes	66769	\$5\$17	प्राट	. 757	æ	1	59.534	21.593
PASIT	PASIVOS NO CONXUNTES	52,487,843	53.247.202	\$.030.927	7,072,160	(5,411,497)	(5.969.125)	55.107.273	54,350,237
	Orce peavos francieros, no comentes	41,760,791	42,972,406	7,002,641	\$.144,955	2007.134	erzesst	33,736,536	\$4,005,706
	Cuertas por pagar a critidades relacionadas no consentes	C69*891*GE	360,826,6	542.562	328.185	(11,045,234)	(10.873.293)		
	Pasivo per implestos diferidos	092523	: 165,628	\$5,724	'	657,533	14,834	1,376,737	では
					7777				
PAIR	PATRIMONIO NETO	36.551.048	35,779,679	1.623.831	1.590,491	(9.997.358)	(9.625.164)	28.177.571	27,748,006
Patrin	Patrimonio atribuble a los propietacios de la controladora	36.551.048	35,779,679	1.623.881	1.590.491	(16.806.574)	(16.157.058)	23,368,355	11.213.112
	Capital emitido	19,347,862	19,547,853	1,253,911	1253.911	(13.379.541)	(13.379.542)	7,222,232	1000000
	Ganancias actumuladas	7837053753	14.378,754	0.26.95	336.380	(\$\$2,66\$.5)	(175,0271)	11.928.316	11,765,078
	Oltres reservas	1.853.052	1.855,052	-	-	172,755	172,755	2,025.307	2,525,867
Partico	Participaciones no controladoras					5.539.216	6.531.594	6.535.216	2581.857
TOLY	TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	100.645.086	109,123,569	10.823.577	11.249.748	(16230-219) (16.645.991)	(16,645,991)	95236244	103,727,326

Notas a los Estados Financieros Consolidados lutermedios al 31 de marzo de 2013 y 2012

Nota 28 Información por segmentos, continuación

ISTADO DE RESULIADOS INTIGRALIS	Commission 31/03/2015 31 34%	703/2013 XES	Transplaide 31/63/2013 31/63/2 MS	202/2012 1/03/2012 MS	Elimphespokes SI/03/2013 SI/03/20 SIS	joines 11/03/2012 315	Totales 31/03/2013 3	31/03/2012 31/03/2012
		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,						
CNCRESOS	3398312	-1	288.710		(288,710)		3,398,312	
Ingresos por vente de energia	2388312	-	288.716	-	(288.710)		3395312	
APROVISIONAMENTOS Y SERVICIOS	(4063)4)				258.710		(112,604)	
Peaies	(+02'00+)		J		1112	J	(011,604)	
MARGEN DI CONTRIBICIÓN	2,997,998	,	288,730		-	[.	8:386.798	
Cerros per benefinos a los enplandos Otros mastos, por naturalesa	(12,631)	(465.23)	(50,880)	(ms.c)		119.874	(870,841)	(395,275)
Resultado Brato de Explotación	3.775.405	(078,487)	318,6431	(0787D)		274,699	2,031,233	(517.041)
Gastos por Cepreciación y anottración	(547,255)		(11,955)				391 518	[-
Renutzado do Explosación	1,428,172	(752.370)	183,895	(3.3.70)		274,699	3,633,067	(511.041)
Order Commence of reductory Ingress of financiarys	(35.178) (35.478) (35.478)	487,072 (6368) (347,069) 115,069	(6.368)	20.498	\$389 (103.803)	\$52,584) \$69,784	(15.15%) 25.13%	0097511
Diferencia de cambio	19,502	(376,922).	0.632	(79.95)	- Land Control of the		17.513	(658,835)
Renatado de Sociedades contabilizadas por el merodo de Participación	015,793	232,373			3/3 -07/	235.535		
RESULTADO ANTES DE TAPORSTOS	\$15.572	(1,346,548)	878.89	(52,035)	(497,473);	232.443	416.977	(3:167:320)
Empuesto sobre Secretades	33::160	204,412	(65±85)	10016			253,675	\$65,335
Common procedence de operaciones continuedas Common America de de morrales de decontinuadas	1,119,732	(3:142,736)	33,393	(49.212)	(497.473)	232,443	655.650	(365,505)
	3,339,732	(1,142,736) 39,393	39-393	(45-773)	(497,473)	232,443	635.630	(505'656)
RESULTADO DEL PERIODO Seeledad dominante Accionistas minoritarios	1319.732	0.342,736	192301	(49.212)	-B	232.443	555,650 378,328 271,523	(305,505) (305,305)

Notas a los Estados Pinancieros Consolidados Intermedios al 31 de diciembre de 2012 y 2011

Nota 29 Utilidad (pérdida) por acción

La utilidad (pérdida) por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo, de existir, las acciones comunes adquiridas por la Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

Ganancias (pérdidas) básicas por acción	31-03-2013 M\$	31-03-2012 M\$
Ganancias (pérdidas) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	378. <u>328</u>	(809,569)
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	378.328	(809,569)
Promedio ponderado de número de acciones, básico	\$0,000,000	50.000,000
Ganancias (pérdidas) básicas por acción (\$ por acción)	7,57	(16,19)

Nota 30 Estado de flujo de efectivo

De acuerdo a las disposiciones de la Circular N°1312, de la Superintendencia de Valores y Seguros, no se han generado actividades de financiamiento o de inversión, que comprometan flujos futuros significativos.

Bajo el ítem Otras entradas (salidas) de efectivo, se presentan MS98.870 al 31 de marzo de 2013, que se relacionan principalmente a estudios de factibilidad contratados por la Sociedad para los proyectos denominados Central Los Lagos, Central Osorno y Línea de Transmisión.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de diciembre de 2012 y 2011

Nota 31 Contingencias, garantías y restricciones

(a) Garantías

Con fecha 28 de julio de 2010 la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. y los bancos BICE y Banco Estado suscribieron el acuerdo de financiamiento para la construcción de la Central Hidroeléctrica Ruestayo. Ambos bancos proveerán los fondos en proporciones iguales. Este acuerdo incluyó el otorgamiento de fondos en garantía por parte de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. por el monto equivalente en pesos del resultado de sumar US\$633.600.- dólares de los Estados Unidos de Norteamérica más UF103.950; el otorgamiento de prenda sobre los títulos accionarios de Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., prenda de la Concesión Definitiva para establecer la Central Hidroeléctrica Rucatayo, otorgada a la Compañía por Decreto Nº192 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 13 de julio de 2009, y del cual tomó razón la Contraloría General de la República, con fecha 27 de octubre de 2009, y que fue aportada a la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. con fecha 20 de julio de 2010; y la hipoteca de los derechos de aguas otorgados mediante Resolución Nº539 de fecha 19 de diciembre de 1991, de carácter no consuntivo, de ejercicio permanente y continuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén; y Resolución Nº 40 de de fecha 5 de febrero de 2007, de carácter no consuntivo, de ejercicio eventual y discontinuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.

En referencia a los fondos en garantía otorgados por la Compañía, señalados en el párrafo anterior, el uso efectivo del equivalente a USS 3.808.959 fue solicitado por los bancos y la Compañía los aportó como crédito subordinado con fecha 14 de septiembre de 2012 a la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. El remanente fue liberado por los bancos luego de cumplirse los requisitos contractuales para ello, y devuelto a la Compañía con fecha 5 de febrero de 2013.

Con fecha 26 de mayo de 2011 la filial Transrucatayo S.A., y el banco BICE suscribieron el acuerdo de financiamiento para la construcción del sistema de transmisión que unirá a la Central Hidroeléctrica Rucatayo con el Sistema Interconectado Central. Este acuerdo incluye el otorgamiento por parte de la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. de prenda sobre los títulos accionarios de Transrucatayo S.A. y de prenda de la Concesión Definitiva para establecer la finca de transmisión, otorgada a la Compañía por Decreto Nº3 del Ministerio de Energía, de fecha 14 de enero de 2011, publicado en el Diario Oficial con fecha 2 de abril de 2011, y del cual tomó razón la Contraloría General de la República, con fecha 7 de marzo de 2011, y que fue aportada a la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. con fecha 16 de mayo de 2011, y por ésta a Transrucatayo S.A. en la misma fecha.

Con fecha 16 de octubre de 2012, la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. suscribió una boleta de garantía con Banco Bice por UF 5.689,50 a nombre del Ministerio de Obras Públicas, Dirección General de Aguas para garantizar la construcción de las obras hidráulicas del proyecto de la Central Hidroeléctrica Rucatayo, expediente administrativo VC - 1002-14, con fecha de vencimiento 16 de octubre de 2013.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de diciembre de 2012 y 2011

Nota 31 Contingencias, garantías y restricciones, continuación

(a) Garantías, continuación

Con fecha 16 de octubre de 2012, la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. suscribió una boleta de garantía con Banco Estado por UF 5.689,50 a nombre del Ministerio de Obras Públicas, Dirección General de Aguas para garantizar la construcción de las obras hidráulicas del proyecto de la Central Hidrocléctrica Rucatayo, expediente administrativo VC - 1002-14, con fecha de vencimiento 16 de octubre de 2013.

(b) Juicios a otros legales

Al 31 de marzo de 2013 y 2012 no existen juicios pendientes de los que se deriven contingencias significativas, ni otras contingencias que afecten la presentación de estos estados financieros.

(c) Compromisos

Al 31 de marzo de 2013 no existen compromisos vigentes que afecten la presentación de estos estados financieros.

(d) Restricciones

Al 31 de marzo de 2013 la fifial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. (el "Deudor") está sujeta a las restricciones propias del acuerdo de financiamiento para la construcción de la Central Hidroeléctrica Rucatayo contrato suscrito con fecha 28 de julio de 2010 con los bancos BICE y Banco Estado. Éste impone a esa compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante su vigencia, usuales para este tipo de financiamiento.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de diciembre de 2012 y 2011

Nota 31 Contingencias, garantias y restricciones, continuación

(d) Restricciones

Al 31 de marzo de 2013 la Compañía está en cumplimiento de todos los compromisos exigidos por los bancos, el detalle de estas obligaciones se presenta a continuación:

Covenants	Condición	Valores al 31.03.2013	Vigencia
Capital Social Mínimo	>- M\$ 8.949.784	M\$ 15.131.573	յադ-2022
Crédito Subordinado Máximo	<= MS 10.832.606	M\$ 9.062.436	jun-2022
Monto Minimo de Reserva del Servicio de la Deuda	>= M\$ 4,105,790	M\$ 4.222.111	jun-2022

Metodología de Cálculo:

Los respectivos límites se determinan por la suma de los siguientes montos valorizados según los tipos de cambio al cierre del ejercicio:

	UF	USD
Capital Social Mínimo	285.137,00	5.145.600,00
Crédito Subordinado Máximo (1)	379.091,00	4,582.400,00
Monto Mínimo de Reserva del Servicio de la Deuda (2)	179.532,20	-

⁽²⁾ La valorización de los montos máximos de créditos subordinados no incluyen los intereses devengados a la fecha.

(3) Disminuve trimestrafmente.

Existen obligaciones adicionales para poder realizar retiros de fondos ("Pagos Restringidos"), destacando entre ellas el requisito de que hayan transcurrido a lo menos doce meses corridos de explotación contados desde que se haya aprobado el Test de Terminación. Este test requiere entre otras condiciones copulativas, que en un período de seis meses consecutivos móviles que transcurra entre la fecha de Puesta en Servicio y el quince de junio de dos mil catorce, el Deudor haya generado un EBITDA acumulado mayor o igual a US\$ 8.500.000 o su equivalente en pesos, y que la Central Rucatayo haya alcanzado una generación acumulada de energía no inferior a 125 GWh, neta de pérdidas, medida en la subestación eléctrica de salida de la Central. Al 31 de marzo de 2013 no se había verificado este requisito.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de diciembre de 2012 y 2011

Nota 31 Contingencias, garantias y restricciones, continuación

(d) Restricciones, continuación

Otras obligaciones copulativas a destacar para poder realizar Pagos Restringidos son: que al cierre del último semestre inmediatamente anterior a aquella fecha prevista para la realización del correspondiente Pago Restringido, el Deudor tenga una razón de Cobertura de Servicio de la Deuda mantenga un saldo de a lo menos el Monto Mínimo de Reserva para el Servicio de la Deuda (ver arriba); que si la razón de Pasivos Totales a Patrimonio del Deudor, considerando los Créditos Subordinados en el Patrimonio, fuere igual o superior a dos veces, el Deudor ofrezea efectuar un pago anticipado de los montos adeudados bajo el Tramo A en una suma igual al monto del Pago Restringido que se quiere efectuar, ofrecimiento que los bancos pueden aceptar o no.

Al 31 de marzo de 2013 la filial Transrucatayo S.A. (el "Deudor") está sujeta a las restricciones propias del acuerdo de financiamiento para la construcción de la línea de transmisión, contrato suscrito con fecha 26 de mayo de 2011 con el banco BICE. Éste impone a la Compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante su vigencia, usuales para este tipo de financiamiento.

Al 31 de marzo de 2013 el Deudor está en cumplimiento de todos los compromisos exigidos por los bancos, el detalle de estas obligaciones se presenta a continuación:

Covenants	Condición	Valores at 31.03.2013	Vigencia
Capital Social Minimo	> M\$ 1.224.918	M\$ 1.623.881	jun-2025
Crédito Subordinado Máximo (3)	<= M\$ 816.612	MS 825.905	jun-2025
Monto Mínimo de Reserva del Servicio de la Deuda	> MS 426.121	MS 426.373	jun-2025

⁽³⁾ El saldo mayor al mínimo observado al 34 de marzo de 2013 es prodocto de un efecto cambiario temporal y no de mievos eréditos subordinados.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de diciembre de 2012 y 2011

Nota 31 Contingencias, garantías y restricciones, continuación

(d) Restricciones, continuación

Metodología de Cálculo:

Los respectivos límites se determinan por la suma de los siguientes montos valorizados según los tipos de cambio al cierre del ejercicio:

	USD
Capital Social Mínimo	2.595.000,00
Crédito Subordinado Máximo (4)	1.730.000,00
Monto Mínimo de Reserva del Servício de la Deuda (5)	902.741,59

- (5) La valorización de los montos máximos de créditos subordinados no incluyen los intereses devengados a la fecha.
- (6) Varla trimestraliaente.

Existen obligaciones adicionales para poder realizar retiros de fondos ("Pagos Restringidos"), destacando entre ellas el requisito de que hayan transcurrido a lo menos doce meses corridos de explotación contados desde que se haya aprobado el Test de Terminación. Si bien al 31 de marzo de 2013 el Test de Terminación ya estaba cumplido, no se había verificado este requisito por no haberse cumplido el plazo de doce meses a partir de superado ese Test.

Otras obligaciones copulativas a destacar para poder realizar Pagos Restringidos son: que al cierre del último semestre inmediatamente anterior a aquella fecha prevista para la realización del correspondiente Pago Restringido, el Deudor tenga una razón de Cobertura de Servicio de la Deuda mantenga un saldo de a lo menos el Monto Mínimo de Reserva para el Servicio de la Deuda (ver arriba); que si la razón de Pasivos Totales a Patrimonio del Deudor, considerando los Créditos Subordinados en el Patrimonio, fuere igual o superior a dos veces, el Deudor ofrezca efectuar un pago anticipado de los montos adeudados bajo el Tramo A en una suma igual al monto del Pago Restringido que se quiere efectuar, ofrecimiento que los bancos pueden aceptar o no.

Al 31 de marzo de 2013 ni Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. ui ninguna de sus fitiales, se encontraba en incumplimiento de sus obligaciones financieras aqui resumidas, ni tampoco otras obligaciones contractuales cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de diciembre de 2012 y 2011

Nota 31 Contingencias, garantías y restricciones, continuación

(e) Seguros

Desde el 30 de Diciembre del 2012 hasta el 30 de Diciembre 2013, la fitial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. tiene vigentes un seguro de operación comercial con cobertura de Todo Riesgo Bienes Físicos y lucro cesante, provisto por ACE Seguros S.A.. Además, un seguro de Responsabilidad Civil y de Terrorismo, que incluye lucro cesante, provisto por Penta Security. La filial Transrucatayo S.A. es asegurado adicional en las respectivas pólizas.

Nota 32 Cauciones obtenidas de terceros

No existen cauciones obtenidas de terceros al 31 de marzo de 2013 y 2012.

Nota 33 Sanciones

Al 31 de marzo de 2013 y 2012 la Sociedad Matriz y sus filiales, sus Directores y Ejecutivos no han recibido sanciones de la Superintendencia de Valores y Seguros ni de otras autoridades administrativas.

Nota 34 Medio ambiente

Con fecha 22 de febrero de 2006 fue emitida la Resolución Exenta Nº125 de la Comisión Regional del Medio Ambiente de la Región de Los Lagos, en la cual califica favorablemente el "Proyecto Central Hidroeléctrica Rucatayo", y detalla las obligaciones contraídas para la debida protección del medio ambiente.

Con fecha 18 de Junio de 2009 fue emitida la Resolución Exenta Nº 3508/2009 de la Comisión Nacional del Medio Ambiente, en la cual califica favorablemente el proyecto "Línea de Transmisión Eléctrica Rucatayo — San Pablo", y detalla las obligaciones contraídas para la debida protección del medio ambiente.

Con fecha 14 de diciembre de 2009 fue emitida la Resolución Exenta Nº 581 de la Comisión Regional del Medio Ambiente de la X Región de Los Lagos, en la cual califica favorablemente el proyecto "Línca de Transmisión Eléctrica 2x200 kV Osorno – Barro Blanco", y detalla las obligaciones contraídas para la debida protección del medio ambiente.

Durante los ejercicios comprendidos af 31 de marzo de 2013 y 2012 no se han contraído otras obligaciones, que afecten directa o indirectamente la protección del medio ambiente.

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de diciembre de 2012 y 2011

Nota 35 Hechos posteriores

En el período comprendido entre el 1 de abril de 2013 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no han ocurrido otros bechos significativos de carácter financiero-contable que puedan afectar la interpretación de estos estados financieros.