

**EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A.
Y FILIALES**

Estados Financieros Consolidados por los años terminados
al 31 de diciembre de 2013 y 2012

(Con el Informe de los Auditores Independientes)



EY Chile
Avda. Presidente
Riesco 5435, piso 4,
Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y afiliadas, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2013, y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros Consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados en base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.



Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y afiliadas al 31 de diciembre de 2013 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Otros asuntos, Informe de otros auditores sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2012.

Los estados financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y afiliadas por el año terminado al 31 de diciembre de 2012 fueron auditados por otros auditores, en cuyo informe de fecha 29 de enero de 2013, expresaron una opinión sin salvedades sobre esos estados financieros auditados.

Marek Borowski

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 26 de marzo de 2014

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

CONTENIDO

Informe de los auditores independientes

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

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Activos	Nota	2013 M\$	2012 M\$
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	(6)	22.942.775	4.967.087
Otros activos financieros, corrientes	(7)	1.345.841	5.324.359
Otros activos no financieros, corriente		30.859	293.178
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	(8)	3.478.343	1.942.197
Activos por impuestos, corrientes	(9)	797.340	10.536.012
Total activos corrientes		<u>28.595.158</u>	<u>23.062.833</u>
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	(14)	1.022.655	720.696
Activos intangibles distintos de la plusvalía	(13)	4.619.844	4.592.349
Propiedades, planta y equipo	(12)	75.102.885	74.950.715
Activos por impuestos diferidos	(10)	32.421	400.733
Total activos no corrientes		<u>80.777.805</u>	<u>80.664.493</u>
Total activos		<u>109.372.963</u>	<u>103.727.326</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Patrimonio y Pasivos	Nota	2013 M\$	2012 M\$
Pasivos corrientes:			
Otros pasivos financieros corrientes	(18)	6.618.446	16.713.805
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(15)	8.890.652	3.634.803
Otras provisiones a corto plazo	(16)	79.512	79.384
Pasivos por impuestos corrientes	(9)	32.600	1.162.498
Otros pasivos no financieros corrientes	(17)	236.165	41.593
Total pasivos corrientes		15.857.375	21.632.083
Pasivos no corrientes:			
Otros pasivos financieros no corrientes	(18)	100.704.566	54.005.706
Pasivo por impuestos diferidos	(10)	1.301.979	344.531
Total pasivos no corrientes		102.006.545	54.350.237
Patrimonio:			
Capital emitido	(19)	7.422.232	7.422.232
Ganancias acumuladas	(19)	13.840.882	11.765.073
Otras reservas	(19)	(29.754.219)	2.025.807
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		(8.491.105)	21.213.112
Participaciones no controladoras		148	6.531.894
Patrimonio total		(8.490.957)	27.745.006
Total patrimonio y pasivos		109.372.963	103.727.326

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Naturaleza
por los años terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012

	Nota	2013 M\$	2012 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	(20)	21.847.003	5.151.259
Gastos por beneficios a los empleados	(21)	(1.856.793)	(1.265.491)
Gastos por depreciación y amortización	(22)	(1.836.873)	(595.531)
Otros gastos, por naturaleza	(23)	(3.955.654)	(1.120.128)
Otras ganancias (pérdidas)	(24)	(119.639)	(62.667)
Ingresos financieros (pérdidas)	(26)	415.222	(233.388)
Costos financieros	(27)	(9.729.293)	(1.246.371)
Resultado por unidades de reajuste	(28)	(1.040.181)	(620.477)
Diferencia de cambio	(25)	333.799	(118.516)
		4.057.591	(111.310)
Ganancia (pérdida) antes de impuestos		4.057.591	(111.310)
(Gasto) ganancia por impuestos a las ganancias	(10) y (29)	(496.185)	119.510
Ganancia (pérdida)		3.561.406	8.200
 Ganancia (pérdida), atribuible a:			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la Controladora	(31)	3.561.367	(808.426)
Ganancia, atribuible a participaciones no Controladoras		39	816.626
		3.561.406	8.200
Ganancia (pérdida)		3.561.406	8.200
 Ganancia (pérdida) por acción			
Ganancia (pérdida) por acción básica			
Ganancia (pérdida), por acción básica en operaciones continuadas	(31)	71,23	(16,17)
Ganancia, por acción básica en operaciones Discontinuas		-	-
		71,23	(16,17)
Ganancia (pérdida) por acción básica		71,23	(16,17)
 Ganancias (pérdida) por acción diluidas			
Ganancias (pérdida) diluidas por acción procedentes de operaciones continuas		71,23	(16,17)
Ganancias diluidas por acción procedentes de operaciones discontinuas		-	-
		71,23	(16,17)
Ganancias (pérdida) diluidas por acción	(31)	71,23	(16,17)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Naturaleza
por los años terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012

Estado de resultados integrales	2013	2012
	M\$	M\$
Ganancia	3.561.406	8.200
Componentes de otro resultado integral antes de impuestos		
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo	(1.431.383)	-
Total componentes de otro resultado integral antes de impuestos	(1.431.383)	-
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral		
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	286.276	-
Total Impuestos a las ganancias	286.276	-
Total de otro resultado integral	(1.145.107)	-
Total resultado Integral	2.416.299	-
Resultado integral atribuible a		
Los propietarios de la controladora	2.416.299	8.200
Participaciones no controladoras	-	-
Resultado integral total	2.416.299	8.200

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Estado de cambios en el patrimonio 31 de diciembre de 2013	Cambios en otras reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Patrimonio participaciones no controladoras M\$	Total patrimonio M\$
	Capital emitido M\$	Cobertura de flujos de caja M\$	Adquisición participación en filial M\$	Otras reservas M\$	Total otras reservas M\$				
Saldo Inicial al 1-1-2013	7.422.232	-	-	2.025.807	2.025.807	11.765.073	21.213.112	6.531.894	27.745.006
Cambios en patrimonio									
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	3.561.367	3.561.367	39	3.561.406
Otro resultado integral	-	(1.145.107)	-	-	(1.145.107)	-	(1.145.107)	-	(1.145.107)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	2.416.260	-	2.416.299
Dividendos	-	-	-	-	-	(1.485.558)	(1.485.558)	-	(1.485.558)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	(30.634.919)	-	(30.634.919)	-	(30.634.919)	(6.531.785)	(37.166.704)
Total cambios en patrimonio	-	(1.145.107)	(30.634.919)	-	(31.780.026)	2.075.809	(29.704.217)	(6.531.746)	(36.235.963)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	<u>7.422.232</u>	<u>(1.145.107)</u>	<u>(30.634.919)</u>	<u>2.025.807</u>	<u>(29.754.219)</u>	<u>13.840.882</u>	<u>(8.491.105)</u>	<u>148</u>	<u>(8.490.957)</u>
31 de diciembre de 2012									
Saldo Inicial al 1-1-2012	7.422.232	-	-	2.025.807	2.025.807	13.530.128	22.978.167	5.715.268	28.693.435
Cambios en patrimonio									
Resultado integral	-	-	-	-	-	(808.426)	(808.426)	816.626	8.200
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otro resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	(956.629)	(956.629)	-	(956.629)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total cambios en patrimonio	-	-	-	-	-	(1.765.055)	(1.765.055)	816.626	(948.429)
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	<u>7.422.232</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.025.807</u>	<u>2.025.807</u>	<u>11.765.073</u>	<u>21.213.112</u>	<u>6.531.894</u>	<u>27.745.006</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados, Directo
por los años terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012

	2013 M\$	2012 M\$
Flujo de efectivo procedentes (utilizados en) actividades de operación:		
Clases de pagos		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestaciones de servicios	25.747.721	-
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(6.772.385)	(8.276.910)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(1.856.743)	(519.463)
Otros pagos por actividades de operación	-	(424.967)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(2.894.206)	(926.617)
Otras entradas (salidas) de efectivo	(10.000)	4.305.164
	14.214.387	(5.842.793)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
Flujo de efectivo procedentes (utilizados en) actividades de inversión:		
Otros cobros por venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades	-	5.668.088
Compras de propiedades, planta y equipos	(1.925.607)	(22.269.237)
Compras de activos intangibles	(23.103)	(1.595.306)
Dividendos recibidos	2.647.003	492.187
Impuestos reembolsados (IVA 27 Bis) (pagados)	9.515.729	-
Otras entradas (salidas) de efectivo	4.043.726	13.734.275
	14.257.748	(3.969.993)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Flujo de efectivo procedentes (utilizados en) actividades de financiación:		
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	99.671.440	10.778.804
Total importes procedentes de préstamos de largo plazo	99.671.440	10.778.804
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		1.472.830
Préstamos de entidades relacionadas	(39.332.778)	-
Pagos de préstamos	(65.291.784)	(2.730.421)
Intereses pagados	(4.281.185)	(4.742.004)
Dividendos pagados	(966.134)	(1.023.240)
Otras entradas (salidas) de efectivo	(318.583)	-
	(10.519.024)	3.755.969
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	17.953.111	(6.056.817)
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	22.577	-
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	17.975.688	(6.056.817)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	4.967.087	11.023.904
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	22.942.775	4.967.087

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

Índice

- 1** Actividad y estados financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales.
- 2** Bases de presentación de los estados financieros consolidados
 - (a)** Principios contables
 - (b)** Nuevos pronunciamientos contables
Nuevos pronunciamientos contables (IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS)
 - (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** Activos intangibles
 - b.3** Otros activos intangibles
 - (c)** Información financiera por segmentos operativos
 - (d)** Instrumentos financieros
 - d.1** Activos financieros
 - d.2** Pasivos financieros
 - d.3** Jerarquía de valor razonable instrumentos financieros
 - d.4** Contabilidad de Cobertura
 - (e)** Acciones propias en cartera
 - (f)** Provisiones
 - (g)** Planes de aportación definida
Provisión de vacaciones
 - (h)** Conversión de saldos en moneda extranjera
 - (i)** Impuesto a las ganancias
 - (j)** Transacciones en moneda extranjera
 - (k)** Capital social
 - (l)** Ganancia (pérdida) por acción
 - (m)** Distribución de dividendos
 - (n)** Reconocimientos de ingresos y gastos
 - (o)** Estado de flujos de efectivo
 - (p)** Uso de estimaciones
 - (q)** Deterioro del valor de intangibles excepto la plusvalía

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

Índice, Continuación

- 4 Gestión de Riesgo
 - a. Riesgo financiero
 - b. Riesgo regulatorio
- 5 Instrumentos financieros
- 6 Efectivo y equivalentes al efectivo
- 7 Otros activos financieros corrientes
- 8 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar
- 9 Activos y pasivos por impuestos corrientes
- 10 Activos y pasivo por impuestos diferidos
- 11 Saldos y transacciones con partes relacionadas
- 12 Propiedades, planta y equipo
- 13 Activos intangibles distintos de la plusvalía
- 14 Otros activos no financieros no corrientes
- 15 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar
- 16 Otras provisiones corrientes
- 17 Otros pasivos no financieros corrientes
- 18 Otros pasivos financieros, no corriente
- 19 Patrimonio
- 20 Ingresos de actividades ordinarias
- 21 Gastos por beneficios a los empleados

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

Índice, Continuación

- 22 Gastos por depreciación y amortización
- 23 Otros gastos por naturaleza
- 24 Otras ganancias (pérdidas)
- 25 Diferencias de cambio
- 26 Ingresos financieros (Pérdidas)
- 27 Costos financieros
- 28 Resultado por unidades de reajuste
- 29 Gastos por impuestos a las ganancias
- 30 Información por segmento
- 31 Utilidad (pérdida) por acción
- 32 Estado de flujo de efectivo
- 33 Contingencias, garantías y restricciones
- 34 Cauciones obtenidas de terceros
- 35 Sanciones
- 36 Medio ambiente
- 37 Hechos posteriores

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 1 Actividad y estados financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales.

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 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. es una Sociedad Anónima Abierta, 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 filiales al 31 de diciembre de 2013 y 2012, y los Estados de Resultado, cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 31 de diciembre 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 Pilmaiquén 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.cl
Correo electrónico Gerente General:	aartus@epilmaiquen.cl
Página Web:	www.epilmaiquen.cl
Tipo de Entidad :	Sociedad Anónima Abierta constituida en Chile.
Auditores Externos:	Ernst & Young Serv. Prof. de Auditoria y Asesorías Ltda
Bancos:	Banco Santander Santiago, Banco de Chile, Banco Bice, Banco Estado y Banco Security.

La Compañía no tiene accionistas controladores.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 1 Actividad y estados financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales, 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 nuevas 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.

(No Auditado)

Central Hidroeléctrica Rucatayo												
Ventas Físicas de Energía Eléctrica (GWh)												
Mes	ene-13	feb-13	mar-13	abr-13	may-13	jun-13	jul-13	ago-13	sep-13	oct-13	nov-13	dic-13
MWH	26.110,90	13.057,70	12.998,20	15.564,70	24.450,80	36.917,80	36.798,50	33.925,70	31.607,00	17.454,20	24.489,00	18.272,50
Acumulado MWH	26.110,90	39.168,60	52.166,80	67.731,50	92.182,30	129.100,10	165.898,60	199.824,30	231.431,30	248.885,50	273.374,50	291.647,00
GWH	26,11	13,06	13,00	15,56	24,45	36,92	36,80	33,93	31,61	17,45	24,49	18,27
Acumulado GWH	26,11	39,17	52,17	67,73	92,18	129,10	165,90	199,82	231,43	248,89	273,37	291,65
Generación bruta en bornes del generador												

Hubo una detención programada de la Central desde el 26 de septiembre al 13 de octubre de 2013 por mantenimiento mayor correspondiente a las 8.000 horas de servicio, conforme a los requisitos de las garantías otorgadas por el proveedor del equipamiento electromecánico.

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 diciembre de 2013 la compañía no posee contratos de suministro de electricidad ni con clientes finales ni con compañías distribuidoras.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 1 Actividad y estados financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales, continuación

Proveedores, clientes y contratos, continuación

Los contratos de carácter administrativo vigentes que mantiene la Sociedad directamente dicen relación 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.

Al 30 de junio Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. tenía vigente un contrato de prestación de servicios a su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.. Los servicios especificados en dicho contrato eran 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 prestaba también a Rucatayo servicios de envío y archivo de documentación. Este servicio incluía la aplicación los procedimientos de control interno establecidos en Pilmaiquén.

A partir del 1 de julio Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. tiene vigente un nuevo contrato de prestación de servicios a su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. que reemplaza al anterior. Los servicios especificados en dicho contrato son los siguientes, entre otros:

- i) A petición del cliente, atender y resolver fallas o problemas que tengan relación con la operación de la unidad generadora de la Central Rucatayo y sus equipos auxiliares.
- ii) Atender y gestionar las solicitudes que requiera la administración del cliente en materias financieras - contables y administrativas.
- iii) Pilmaiquén se obliga a resolver todos los asuntos pendientes de los contratos de construcción y a entregar toda la documentación técnica y financiera relevante. De la misma forma, Pilmaiquén se compromete a proporcionar tanto los antecedentes técnicos y económicos como también las recomendaciones necesarias para que el Cliente respectivo proceda a cerrar y de por terminados de manera definitiva y sin reclamos, todos los asuntos pendientes de los contratos de construcción y montaje, tanto de la Central Rucatayo como de la línea de transmisión Rucatayo – Pichirrahue.

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 posee 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.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 1 Actividad y estados financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales, continuación

Seguros

Desde el 30 de Diciembre del 2013 hasta el 30 de Abril de 2015, tanto la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. como su filial Transrucatayo S.A., este último como asegurado adicional, tienen vigentes un seguro de operación con cobertura de Todo Riesgo Bienes Físicos incluyendo Avería de Maquinaria y Perjuicio de paralización, este último con deducible de 30 días, provisto por ACE Seguros S.A.. Además, un seguro de Responsabilidad Civil y un seguro contra Terrorismo que incluye Perjuicio de Paralización, ambos provistos por Penta Security.

Recursos humanos

Al 31 de diciembre de 2013, la dotación del personal ascendió a 44 trabajadores, todos ellos con contrato indefinido. Su distribución y estructura son las siguientes:

En la sociedad matriz Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A., al 31 de diciembre de 2013, la dotación del personal ascendió a 17 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 diciembre de 2013, la dotación de personal ascendió a 27 personas, todos ellos con contrato indefinido. El personal está destinado a labores de administración y operación. La administración financiera y contable y de los contratos de construcción pendientes de finiquito de la compañía seguían bajo un contrato de administración vigente con su matriz Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. Con fecha 1 de julio de 2013 fue designado como nuevo Gerente General Dn. Andrés Orellana Núñez, ingeniero mecánico.

En la filial Transrucatayo S.A., al 31 de diciembre de 2013, no había personal contratado, siendo la operación de la central administrada por el personal de Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.

Gerencia y Ejecutivos Principales	3
Profesionales y Técnicos	37
Trabajadores	4

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 1 Actividad y estados financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales, continuación

Actividades financieras

Con fecha 16 de diciembre de 2013 la compañía compró el total de la participación accionaria que Energía Renovable Limitada, filial de Citigroup, N.A., poseía en la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. Esta compra incluyó tanto el total de las acciones de propiedad de Energía Renovable Limitada, que alcanzaba el 45% del capital social, y también el total de las acreencias que tenía Energía Renovable Limitada tanto con Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. como con su filial Transrucatayo S.A.. Las condiciones acordadas para la compra del total de los activos señalados fueron el pago de un valor total de US\$ 80.000.000, desglosado en US\$ 70.000.000 al contado y quedando pendientes el pago de US\$ 5.000.000 con vencimiento antes del 14 de Junio de 2014 y de US\$ 5.000.000 con vencimiento antes del 14 de diciembre de 2014. Para efectuar esta operación la compañía recibió financiamiento de varias instituciones financieras lideradas por Banco BICE, el que incluyó un crédito de largo plazo por US\$ 188 millones a su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. El conjunto de instituciones financieras que participaron son, Banco BICE, Bice Vida, Bice Factoring, Banco Security y Banco Consorcio.

Adicionalmente, durante el período la sociedad se dedicó 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), la cual se fue liquidando para satisfacer las necesidades financieras asociadas al desarrollo de los proyectos de la compañía. Al 31 de diciembre de 2013 la compañía había liquidado el total remanente de acciones que poseía. Paralelamente administró sus colocaciones en el mercado financiero en variados instrumentos como depósitos a plazo tanto en pesos como en dólares y fondos mutuos.

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:

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 Río Pilmaiquén.
- Resolución N°9 de fecha 8 de enero de 1992, no consuntivo, de ejercicio permanente y continuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Resolución N°99 de fecha 13 de marzo de 1992, no consuntivo, de ejercicio permanente y continuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 1 Actividad y estados financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales, continuación

- Usufructo sobre el derecho correspondiente a la Resolución N°40 de de fecha 5 de febrero de 2007, no consuntivo, de ejercicio eventual y discontinuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Resolución N° 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 N° 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 N°49 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 ríos Pilmaiquén, Chirre, Quilihue y Currileufú.
- Resolución N°182 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 N°183 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 N°539 de fecha 19 de diciembre de 1991, no consuntivo, de ejercicio permanente y continuo, de aguas superficiales y corrientes del Río Pilmaiquén.
- Resolución N°40 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 N°125 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 N°439 de fecha 20 de marzo de 2007 se aprobaron las obras hidráulicas para la central hidroeléctrica Rucatayo.
- Resolución Exenta N°3508/2009 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 N° 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 Osorno”.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 1 Actividad y estados financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales, continuación

- 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”.
- Mediante Resolución de la D.G.A. N° 239 (Exenta) del 27 de enero de 2014 se aprobó el proyecto y se autorizó la construcción de las obras hidráulicas del proyecto Central Hidroeléctrica Osorno.

Concesiones

Por Decreto N°192 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, 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 señalada 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 señalada filial acordado en Junta Extraordinaria de Accionistas de esa sociedad de fecha 16 de mayo de 2011.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 1 Actividad y estados financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales, continuación

Proyectos

En relación al estado de avance de los proyectos que la Compañía se encuentra desarrollando 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 Osorno: Su potencia nominal aproximada es de 58 MW

Mediante Resolución de la D.G.A. N° 239 (Exenta) del 27 de enero de 2014 del Director General de Aguas, se aprobó el proyecto y se autorizó la construcción de las obras hidráulicas del proyecto Central Hidroeléctrica Osorno, solicitada el 16 de abril de 2007, resolución que fue objeto de recurso de protección ante la Corte de Apelaciones de Santiago.

Durante fines del año 2013 y comienzos de 2014 se logró el acuerdo con las comunidades mapuches exigido por el punto 12.2 de la RCA, siendo protocolizados éstos notarialmente e ingresados a la CONADI con fecha 28 de febrero de 2014.

- (ii) Proyecto de Central Los Lagos: Su potencia nominal aproximada es de 53 MW

Por resolución N°2478 de 31 de agosto del año 2012, 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 N° 26.778 de 30 de abril de 2013, 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 N° 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.

Mediante Resolución N° 26 del 14 de mayo de 2013 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, y de la cual tomó razón la Contraloría General de la República, con fecha 13 de junio de 2013, se otorgó a la Compañía la Concesión Provisional para efectuar los estudios con el objeto de evaluar el desarrollo del proyecto Central Hidroeléctrica Los Lagos.

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

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre 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 diciembre de 2013, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 26 de marzo de 2014.

Estos estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2013 y 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 diciembre 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 de 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.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

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

(b) Nuevos pronunciamientos contables.

Nuevos pronunciamientos contables (IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS)

Las mejoras y modificaciones a las IFRS, así como las interpretaciones que han sido publicadas en el período se encuentran detalladas a continuación. A la fecha de estos estados financieros estas normas aún no entran en vigencia y la Compañía no ha aplicado estos pronunciamientos en forma anticipada:

	Nuevas Normas	Fecha de Aplicación Obligatoria
IFRIC 21	Gravámenes	1 de enero 2014
IFRS 9	Instrumentos Financieros	Por determinar

IFRIC 21 “Gravámenes”

IFRIC 21 es una interpretación de IAS 37 *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes* que fue emitida en mayo de 2013. IAS 37 establece los criterios para el reconocimiento de un pasivo, uno de los cuales es el requisito de que la entidad tenga una obligación presente como resultado de un evento pasado. La interpretación aclara que este evento pasado que da origen a la obligación de pago de un gravamen es la actividad descrita en la legislación pertinente que desencadena el pago del gravamen. IFRIC 21 es efectiva para los períodos anuales que comiencen el o después del 1 de enero de 2014.

IFRS 9 “Instrumentos Financieros”

Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos y pasivos financieros y para la contabilidad de coberturas. Originariamente el IASB decidió que la fecha de aplicación mandataria es el 1 de enero de 2015. Sin embargo, el IASB observó que esta fecha no da suficiente tiempo a las entidades de preparar la aplicación, por lo cual decidió de publicar la fecha efectiva cuando el proyecto esté más cerca a completarse. Por eso, su fecha de aplicación efectiva está por determinar; se permite la adopción inmediata.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

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

(b) Nuevos pronunciamientos contables, continuación

Nuevos pronunciamientos contables (IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS), continuación

	Mejoras y Modificaciones	Fecha de Aplicación Obligatoria
IFRS 10	Estados Financieros Consolidados	1 de enero 2014
IFRS 12	Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades	1 de enero 2014
IAS 27	Estados Financieros Separados	1 de enero 2014
IAS 32	Instrumentos Financieros: Presentación	1 de enero 2014
IAS 36	Deterioro del Valor de los Activos	1 de enero 2014
IAS 39	Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición	1 de enero 2014
IAS 19	Beneficios a los Empleados	1 de julio 2014
IFRS 3	Combinaciones de Negocios	1 de julio 2014
IAS 40	Propiedades de Inversión	1 de julio 2014

IFRS 10 “Estados Financieros Consolidados”, IFRS 12 “Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades”, IAS 27 “Estados Financieros Separados”

Las modificaciones a IFRS 10 *Estados Financieros Consolidados*, IFRS 12 *Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades* e IAS 27 *Estados Financieros Separados* proceden de propuestas del Proyecto de Norma *Entidades de Inversión* publicado en agosto de 2011. Las modificaciones definen una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Estas modificaciones requieren que una entidad de inversión registre esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo con la IFRS 9 *Instrumentos Financieros* en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en IFRS 12 e IAS 27. Se requiere que las entidades apliquen las modificaciones a los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

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

(b) Nuevos pronunciamientos contables, continuación

Nuevos pronunciamientos contables (IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS), continuación

IAS 32 “Instrumentos Financieros: Presentación”

Las modificaciones a IAS 32, emitidas en diciembre de 2011, están destinadas a aclarar diferencias en la aplicación relativa a la compensación de saldos y así reducir el nivel de diversidad en la práctica actual. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

IAS 36 “Deterioro del Valor de los Activos”

Las modificaciones a IAS 36, emitidas en mayo de 2013, están destinadas a la revelación de la información sobre el importe recuperable de los activos deteriorados, si este importe se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Estas modificaciones son relacionadas a la emisión de IFRS 13 *Medición del Valor Razonable*. Las enmiendas deben ser aplicadas retrospectivamente por períodos anuales que comiencen el o después del 1 de enero de 2014.

IAS 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición”

Las modificaciones a IAS 39, emitidas en junio de 2013, proporcionan una excepción al requerimiento de suspender la contabilidad de coberturas en situaciones en los que los derivados extrabursátiles designados en relaciones de cobertura son directamente o indirectamente novados a una entidad de contrapartida central, como consecuencia de leyes o reglamentos, o la introducción de leyes o reglamentos. Se requiere que las entidades apliquen las modificaciones a los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

IAS 19 “Beneficios a los Empleados”

Las modificaciones a IAS 19, emitidas en noviembre de 2013, se aplican a las aportaciones de empleados o terceros a planes de beneficios definidos. El objetivo de las enmiendas es la simplificación de la contabilidad de aportaciones que están independientes de los años de servicio del empleado; por ejemplo, aportaciones de empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del salario. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

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

(b) Nuevos pronunciamientos contables, continuación

Nuevos pronunciamientos contables (IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS), continuación

IFRS 3 “Combinaciones de Negocios”

“*Annual Improvements cycle 2010–2012*”, emitido en diciembre de 2013, clarifica algunos aspectos de la contabilidad de consideraciones contingentes en una combinación de negocios. El IASB nota que IFRS 3 *Combinaciones de Negocios* requiere que la medición subsecuente de una consideración contingente debe realizarse al valor razonable y por lo cual elimina las referencias a IAS 37 *Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes* u otras IFRS que potencialmente tienen otros bases de valorización que no constituyen el valor razonable. Se deja la referencia a IFRS 9 *Instrumentos Financieros*; sin embargo, se modifica IFRS 9 *Instrumentos Financieros* aclarando que una consideración contingente, sea un activo o pasivo financiero, se mide al valor razonable con cambios en resultados u otros resultados integrales dependiendo de los requerimientos de IFRS 9 *Instrumentos Financieros*. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

IAS 40 “Propiedades de Inversión”

“*Annual Improvements cycle 2011–2013*”, emitido en diciembre de 2013, clarifica que se requiere juicio en determinar si la adquisición de propiedad de inversión es la adquisición de un activo, un grupo de activos o una combinación de negocios dentro del alcance de IFRS 3 *Combinaciones de Negocios* y que este juicio está basado en la guía de IFRS 3 *Combinaciones de Negocios*. Además el IASB concluye que IFRS 3 *Combinaciones de Negocios* y IAS 40 *Propiedades de Inversión* no son mutuamente excluyentes y se requiere juicio en determinar si la transacción es sólo una adquisición de una propiedad de inversión o si es la adquisición de un grupo de activos o una combinación de negocios que incluye una propiedad de inversión. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

La compañía no ha aplicado estos pronunciamientos en forma anticipada y se encuentra evaluando los impactos que podrían generar las mencionadas normas y modificaciones en sus estados financieros en el momento de su adopción.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre 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 Eléctrica 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 financieros consolidados, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza 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

Un inversor controla una participada cuando está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada y tiene la capacidad de influir en esos rendimientos a través de su poder sobre ésta.

En los Estados Consolidados de Resultados Integrales por Naturaleza el ítem “Ganancia (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 los 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.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre 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:

Nombre de la sociedad	Porcentaje de participación			Total
	31-12-2013		Total	
	Directo	Indirecto		
Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.	99,99900	0,00100	100,00000	55,00000
Transrucatayo S.A.	0,00000	99,99999	99,99999	54,99996
Hidrotransmisión del Sur S.A.	99,99990	0,00000	99,99990	99,99990
Eléctricas del Sur S.A.	99,00000	0,00000	99,00000	-

La sociedad matriz consolida sus subsidiarias o filiales utilizando el método de consolidación. De acuerdo a este método se incluye línea a línea el 100% de los activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo de sus filiales y elimina los patrimonios de las filiales contra el valor libros de cada inversión que tiene contabilizado, reconoce el interés minoritario, elimina 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 Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. al 31 de diciembre de 2013

	Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. (no considera resultado) M\$	Hidrotransmisión del Sur S.A. M\$	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. M\$	Transrucatayo S.A. M\$	Eléctricas del Sur S.A. M\$	Ganancia del ejercicio M\$	Eliminación efecto interés minoritario M\$	Ganancia del controlador M\$
Resultados individuales de cada empresa	(609.707)	(211)	4.171.611	-	(287)	3.561.406	(39)	3.561.367

Resultado consolidado Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. al 31 de diciembre de 2012

	Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. (no considera resultado) M\$	Hidrotransmisión del Sur S.A. M\$	Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. M\$	Transrucatayo S.A. M\$	Eléctricas del Sur S.A. M\$	Ganancia del ejercicio M\$	Eliminación efecto interés minoritario M\$	Ganancia del controlador M\$
Resultados individuales de cada empresa	(1.806.259)	(266)	1.814.725	-	-	8.200	(816.626)	(808.426)

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre 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 filiales, 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.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 3 Criterios contables aplicados

Los principales criterios 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 y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro del valor.

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

De acuerdo con IAS 16.55 “La depreciación de un activo comenzará cuando esté disponible para su uso, esto es, cuando se encuentre en la ubicación y en las condiciones necesarias para operar de la forma prevista por la gerencia.”

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 valor 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 inmediata 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.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre 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 útil 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

(b) Activos intangibles distintos de plusvalía

(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, los cuales se presentan a costo histórico. Dichos derechos no tienen una vida útil definida, por lo cual no están afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 3 Criterios contables aplicados, continuación

(b) Activos intangibles distintos de plusvalía, continuación

(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.

(c) Información financiera por segmentos operativos

NIIF 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, es por esto que la Sociedad gestiona su operación y presenta la información en los estados financieros sobre la base de dos segmentos operativos, la Generación y Transmisión de energía eléctrica.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 3 Criterios contables aplicados, continuación

(d) Instrumentos financieros

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero en otra entidad.

d.1 Activos Financieros

Los activos financieros son clasificados en una de las siguientes categorías: activos financieros a valor razonable o cuentas por cobrar.

La clasificación depende de la naturaleza y propósito de los activos financieros, la cual es definida al momento del reconocimiento del activo. Todas las compras y ventas regulares de activos financieros son reconocidas y dadas de baja en la fecha de la operación. Las compras o ventas regulares son compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega del activo dentro del plazo establecido por la regulación o por las convenciones del mercado.

El valor razonable se define como el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en las fechas de medición, desde la perspectiva de un participante de mercado que mantiene el activo o debe el pasivo.

d.1.1 Clasificación de activos financieros

Activos financieros al valor razonable designados como instrumentos de cobertura: los activos financieros a valor razonable designados como instrumentos de cobertura, son aquellos instrumentos medidos a valor razonable que en la contabilidad de cobertura se reconoce, en el resultado del período, el efecto de la compensación de los cambios en los valores razonables de los instrumentos de cobertura y de las partidas cubiertas.

Deudores comerciales y cuentas por cobrar: se registran a su costo amortizado, correspondiente este al valor inicial más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o pasivo financiero (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación al ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar y por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero, con el importe neto en libros del activo o pasivo financiero.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 3 Criterios contables aplicados, continuación

(d) Instrumentos financieros, continuación

d.2 Pasivos Financieros

d.2.1. Clasificación pasivos financieros:

Pasivos financieros a fair value designados como instrumentos de cobertura: son aquellos instrumentos medidos a valor razonable que en la contabilidad de cobertura se reconocen, en el resultado del período, el efecto de la compensación de los cambios en los valores razonables de los instrumentos de cobertura y de las partidas cubiertas.

Los préstamos bancarios y otros pasivos financieros se registran al costo amortizado, el cual corresponde al valor inicial más los intereses devengados no pagados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

d.3 Jerarquía de valor razonable instrumentos financieros

La Compañía clasifica la jerarquía de valor razonable en los siguientes niveles:

- Nivel 1: precios cotizados (no ajustados) en un mercado activo para activos y pasivos homogéneos
- Nivel 2: valores razonables determinados utilizando inputs, distintos a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que sean observables para activos o pasivos, ya sea directa o indirectamente.
- Nivel 3: valores razonables determinados mediante inputs para activos y pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

d.4 Contabilidad de Cobertura

La Entidad mantiene instrumentos financieros derivados, designados como instrumentos de cobertura, para cubrir sus riesgos asociados con fluctuaciones en las tasas de interés y de tipo de cambio.

Tales instrumentos financieros derivados son inicialmente reconocidos a valor justo, en la fecha en la cual el contrato derivado es suscrito y son posteriormente remedidos a valor justo. Los derivados son registrados como activos (dentro del rubro otros activos financieros) cuando el valor justo es positivo y como pasivos (dentro del rubro otros pasivos financieros) cuando el valor justo es negativo.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 3 Criterios contables aplicados, continuación

(d) Instrumentos financieros, continuación

Al momento en que se inicia una relación de cobertura, se designa y documenta formalmente la relación de cobertura a la cual se pretende aplicar la contabilidad de cobertura, junto con el objetivo y estrategia de la administración de riesgos para su contratación.

Dicha documentación incluye la identificación del instrumento financiero derivado, la partida u operación objeto de la cobertura, la naturaleza del riesgo a mitigar y la manera en que se evaluará su efectividad para atenuar las fluctuaciones en el valor razonable de los flujos de efectivo atribuibles al riesgo que se cubre. La expectativa es que las coberturas sean altamente efectivas en neutralizar las fluctuaciones en los flujos de efectivo producto de la exposición al riesgo cubierto, y se evalúan constantemente para determinar que realmente son efectivas a lo largo de los períodos de evaluación. Las coberturas que cumplen con los criterios se registran como se explica a continuación:

Coberturas de flujo de efectivo

Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran en la parte en que dichas coberturas contables son efectivas, en una reserva de patrimonio. Posteriormente, la pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspaasa al estado de resultados en la medida que el subyacente tienen impacto en el estado de resultado por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados en el momento cuando ocurran.

(e) Acciones propias en cartera

Al 31 de diciembre 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.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 3 Criterios contables aplicados, continuación

(g) Planes de aportación definida

Provisión de vacaciones

La Sociedad Matriz y sus filiales 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.

(i) 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.

(j) Transacciones en moneda extranjera

Moneda funcional y presentación

Los estados financieros consolidados se presentan en pesos chilenos, que es la moneda funcional de la empresa dominante y sus filiales.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre 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:

	2013	2012
	\$	\$
Dólar estadounidense observado	524,61	479,96
Unidad de fomento	23.309,56	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.

(l) 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 2013 y 2012, Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y Filiales no han realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido diferente del beneficio básico por acción.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 3 Criterios contables aplicados, continuación

(m) Distribución de dividendos

El Artículo N°79 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.

La política de dividendos definida por la Compañía relacionada con la provisiones de dividendos se señala en la Nota 19(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 período de devengo correspondiente.

Ingresos operacionales

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias del Grupo durante el período, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio total que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Sólo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 3 Criterios contables aplicados, continuación

(o) 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 liquidez 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.

(o) Estado de Flujos de Efectivo, continuación

- 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.

(q) Deterioro del valor de intangibles excepto la plusvalía

En cada fecha de cierre del Estado de Situación Financiera, se revisa los valores libros de sus activos intangibles con vida útil definida para determinar si existen indicadores de que dichos activos han sufrido una pérdida por deterioro. Si tales indicadores existen, se estima el valor recuperable de los activos para determinar el monto de la pérdida por deterioro (si existe). Cuando no es posible estimar el monto recuperable de un activo en particular, se estima el valor recuperable de la Unidad Generadora de Efectivo a la cual pertenece el activo.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 3 Criterios contables aplicados, continuación

(q) Deterioro del valor de intangibles excepto la plusvalía, continuación

Los activos intangibles con vidas útiles indefinidas se someten a pruebas anuales de deterioro y cuando existan indicadores de que el activo podría haber sufrido un deterioro de su valor, antes de finalizar dicho período.

El valor recuperable es el monto mayor entre el valor razonable menos los costos de venta y, el valor en uso. Para la estimación del valor en uso, los flujos futuros de caja estimados son descontados a su valor presente utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje tanto las condiciones actuales de mercado del valor del dinero en el tiempo así como los riesgos específicos asociados al activo.

Cuando se estima que el valor recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) es menor que su valor libro, el valor libro de ese activo (o unidad generadora de efectivo) es ajustado a su valor recuperable reconociendo inmediatamente en resultados una pérdida por deterioro. Cuando se revierte una pérdida por deterioro, el valor libro del activo (o la unidad generadora de efectivo) es ajustado a la estimación revisada de su valor recuperable, siempre que el valor libro ajustado no exceda el valor libro que se habría determinado si no se hubiera reconocido ninguna pérdida por deterioro del activo (o la unidad generadora de efectivo) en ejercicios anteriores.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 4 Gestión de Riesgo

(a) Riesgo financiero que surge de instrumentos financieros

Las actividades de la compañía están expuestas a diversos riesgos financieros, los cuales pueden afectar su valor económico y sus resultados. Los riesgos financieros a los cuales Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales, principalmente a través de su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., se encuentra expuesta son:

A. Riesgo de Mercado

- a.1) Tipo de Cambio
- a.2) Tasa de Interés
- a.3) Riesgo de Inflación

B. Riesgo de Crédito

- b.1) Instrumentos Financieros
- b.2) Deudores por venta

C. Riesgo de Liquidez

A continuación se presenta una definición de los riesgos que enfrenta la compañía y se describen las medidas de mitigación actualmente en uso.

A. Riesgo de Mercado

a.1) Riesgo Tipo de Cambio:

Los riesgos de tipo de cambio corresponden fundamentalmente a las siguientes transacciones:

- Eventuales obligaciones derivadas de las patas pasivas de los instrumentos derivados mantenidos por la compañía,
- Ingresos producto de la venta de energía y potencia a costo marginal, ya que están directamente vinculados a la evolución del dólar.

Con el objetivo de mitigar el riesgo de tipo de cambio la compañía contempla mantener un equilibrio entre los flujos indexados al dólar y los niveles de activos y pasivos en dicha moneda. El objetivo es minimizar la exposición de los flujos al riesgo de variaciones en tipo de cambio. Los instrumentos utilizados actualmente para gestionar el riesgo de tipo de cambio son instrumentos Cross Currency Swaps.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 4 Gestión de Riesgo, continuación

a.2) Riesgo de Tasa de Interés

Las variaciones de las tasas de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan una tasa de interés fija, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés variable.

El objetivo de la gestión del riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de la deuda, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados. Al 31 de diciembre de 2013 la compañía gestiona el riesgo de tasa de interés variable (ICP), asociados a préstamos en pesos chilenos, mediante la contratación de instrumentos derivados, fijando la volatilidad de la tasa de interés ICP.

El porcentaje de deuda fija y/o protegida por sobre la deuda total denominada, se situó en 85.81% al 31 de diciembre de 2013.

Dependiendo de las estimaciones de la compañía y de los objetivos de la estructura de deuda, se realizan operaciones de cobertura mediante la contratación de instrumentos derivados que mitiguen estos riesgos.

Al respecto, la posición de la deuda y las coberturas asociadas a las mencionadas deudas es la siguiente:

	M\$
Obligaciones por Préstamos Bancarios (Nota 18)	105.828.099
Posiciones pasivas en operaciones de derivados	1.493.820
Posición de deuda financiera, neta de operaciones de cobertura	<u>107.321.919</u>

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 4 Gestión de Riesgo, continuación

La estructura de deuda financiera de la compañía, según tasa de interés fija, protegida y variable, después de derivados contratados, es la siguiente:

Posición Neta

	31-12-2013
	(%)
Tasa de interés fija	61,73%
Tasa de interés protegida	24,08%
Tasa de interés variable	14,19%
Total	100%

La siguiente tabla muestra la sensibilidad de cambios en las obligaciones financieras que no están cubiertas frente a variaciones en las tasas de interés.

Volatilidad Tasa Cámara CLP (Puntos base)	Efecto en Ganancias Antes de Impuestos (M\$)
100	-5,889
50	-2,945
-50	2,945
-100	5,889

Como se observa en la tabla precedente, la ganancia antes de impuestos aumentará/disminuirá M\$5.889 si la tasa de interés aumenta/disminuye 100 puntos base, considerando los préstamos a tasa variable que no se encuentran cubiertos.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 4 Gestión de Riesgo, continuación

a.3) Riesgo de Inflación

Dado que la compañía mantiene obligaciones con instituciones bancarias denominadas en unidad de fomento, la compañía se encuentra expuesta al riesgo de inflación.

Actualmente la compañía gestiona el riesgo de inflación a través de la contratación de instrumentos derivados Cross Currency Swaps.

El porcentaje de deuda en Unidad de Fomento protegida, por sobre el total de la deuda en UF al 31 de diciembre de 2013 se situó en 15.99%.

	M\$
Obligaciones Denominadas en UF	10.67%
Obligaciones Cubiertas Denominadas en UF	21.29%
Obligaciones Denominadas en CLP	68.04%
Posición de Deuda Financiera	100%

La siguiente tabla muestra la sensibilidad de cambios en las obligaciones financieras expresadas en UF que no están cubiertas frente a variaciones en el valor de la UF.

Aumento / Disminución de la UF	Efecto en Ganancias Antes de Impuestos (M\$)
+ 10% Valor UF	-2,051
- 10% Valor UF	2,051

Como se observa en la tabla precedente, la ganancia antes de impuestos aumentará/disminuirá M\$2.051 si la unidad de fomento aumenta/disminuye 10%, considerando los préstamos expresados en UF que no se encuentran cubiertos.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 4 Gestión de Riesgo, continuación

B. Riesgo de Crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de que una de las contrapartes no cumpla con sus obligaciones contractuales definidas para los instrumentos financieros, produciendo una pérdida para una de las partes. El riesgo de crédito tiene relación directa con la calidad crediticia de las contrapartes con que Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. opera y con el riesgo propio de la Compañía.

a.1) Instrumentos Financieros

De acuerdo a IFRS, el valor razonable o Mark to Market (MTM) debe reflejar la calidad crediticia del Instrumento Financiero Derivado. Al incorporar el riesgo de crédito al Mark to Market de los Instrumentos Financieros Derivados, se reconoce la probabilidad que una de las contrapartes puedan caer en incumplimiento y por lo tanto se refleja la calidad crediticia del Instrumento Financiero Derivado, de acuerdo al IFRS.

De lo anterior, Empresa Eléctrica Rucatayo realizó el ajuste a los Valores Razonables o Mark to Market que representan un riesgo de crédito para la entidad.

a.1.1) Boletas en garantía

Adicionalmente, la Compañía está expuesta al riesgo de crédito asociado a las boletas de garantía solicitadas a los bancos. La máxima exposición es en este caso, el monto máximo que la Compañía tendría que pagar en el caso de que las garantías sean ejercidas por la contraparte. Al 31 de diciembre de 2013, las boletas de garantía suscritas por Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. directamente alcanzan la suma de M\$ 521.295, las boletas de garantía suscritas por la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. alcanzan la suma de M\$ 265.138.

a.1.2) Instrumentos derivados

Dado que la Compañía al 31 de Diciembre de 2013 presenta un MTM negativo en sus instrumentos derivados, a continuación se procede a realizar una estimación del cálculo del “Debit Valuation Adjustment” (en adelante “DVA”) de la Compañía, por cuanto se considera la probabilidad de default de la misma.

El DVA es un cálculo que permite incorporar el riesgo de crédito propio de la Entidad en la medición de un instrumento derivado a valor razonable. Lo cual tiene por objetivo reflejar el hecho que se espera que la misma entidad incumpla las condiciones de pago pactadas contractualmente en una operación con instrumentos derivados.

$$\text{Market (MtM)} < 0 \rightarrow MV - DVA$$

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 4 Gestión de Riesgo, continuación

Al 31 de diciembre de 2013, el valor de mercado de los derivados mantenidos en cartera por Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., presentan un saldo acreedor, por tanto este valor debe ser ajustado por el riesgo propio (DVA), el cual al 31 de diciembre de 2013 alcanza la suma de M\$40.796

a.1.3) Deudores por Venta

Mensualmente la Dirección de Peajes del CDEC-SIC envía a los participantes del balance de transferencias el cálculo de transferencia de energía.

Las empresas participantes deberán efectuar los pagos que correspondan, de acuerdo al cuadro de pago enviado por la Dirección de Peajes antes del día veintidós del mes siguiente al mes sujeto a cálculo, siempre y cuando haya recibido la factura correctamente emitida al menos con dos días hábiles de anticipación. Si la entrega de la factura por parte de la empresa acreedora se hiciera con posterioridad a ese plazo, la empresa podrá postergar el pago en el mismo número de días hábiles de atraso.

Las facturas que no son pagadas en las fechas indicadas, devengan en favor de la entidad acreedora el interés máximo convencional que la ley permite aplicar para operaciones no reajustables de crédito de dinero a más o menos de noventa días según corresponda, interés que devenga numerales diarios a partir del día siguiente a aquel en que dicho pago debió efectuarse.

Si una empresa incurre en mora de pago con alguno de los participantes del Balance transcurridos 10 días de vencida la fecha de pago, la empresa acreedora podrá solicitar al Directorio del CDEC-SIC que la empresa morosa sea suspendida del balance de transferencias.

Dada la operativa del sistema eléctrico, particularmente al procedimiento establecido por el Departamento de Estudios del CDEC-SIC, y debido a que Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. no mantiene contratos de suministro de electricidad con clientes o con Compañía distribuidoras, el riesgo de crédito asociado a los deudores por venta no es significativo para la Compañía.

C. Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez representa el riesgo de que la Compañía no posea fondos para cumplir con sus obligaciones contractuales.

Este riesgo viene motivado por las distintas necesidades de fondos para hacer frente a los compromisos de inversiones, gastos del negocio y deuda.

Los fondos necesarios para hacer frente a estas salidas de flujos se obtienen de los recursos generados por la actividad ordinaria de la Compañía que aseguren fondos suficientes para soportar las necesidades previstas por un período.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 4 Gestión de Riesgo, continuación

c.1. Perfil de vencimientos de instrumentos financieros derivados y no derivados:

El siguiente cuadro muestra el perfil de vencimientos de los flujos contractuales para los próximos años de Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. de los instrumentos financieros al 31 de diciembre de 2013:

Perfil Vencimientos	Hasta Noventa Días (M\$)	Más de 90 Días a 1 Año (M\$)	Más de 1 Año a 3 Años (M\$)	Más de 3 Años a 5 Años (M\$)	Más de 5 Años (M\$)	Total (M\$)
Obligaciones Bancarias	268.600	4.501.603	10.340.012	11.385.727	73.380.082	99.876.024
Contratos Derivados	-	8.025.170	16.623.881	16.417.016	46.969.593	88.035.659
Total Pasivos Financieros	268.600	12.526.773	26.963.893	27.802.743	120.349.675	187.911.683

(b) 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.

Nota 5 Instrumentos Financieros

5.1 Categorías de instrumentos financieros

A continuación se presentan el valor razonable de los instrumentos financieros al 31 de diciembre de 2013, incluyendo aquellos que en el Estado de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable

	Valor Libro 31-12-2013 M\$	Valor Razonable Estimado 31-12-2013 M\$
Instrumentos derivados	1.493.820	1.493.820
Obligaciones bancarias	107.784.007	119.679.082
Total	109.277.827	121.172.902

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

A continuación se describe la metodología para la estimación del valor razonable de los instrumentos financieros:

- Instrumentos derivados: el valor razonable de los Cross Currency Swap representa el importe estimado que la Compañía espera recibir y/o pagar, según corresponda, teniendo en una cuenta los derechos y obligaciones futuras que emanen del instrumento derivado, una estructura de tasas de interés futuras desde una fecha específica (curva de tasas de interés cero cupón), volatilidad de el o los activos subyacentes en el contrato derivado, y el riesgo de crédito.

Nota 5 Instrumentos Financieros, continuación

5.2 Clasificación de instrumentos financieros

La clasificación de instrumentos financieros de activos y pasivos, clasificados por naturaleza y categoría al 31 de diciembre de 2013 se presenta a continuación:

Perfil Vencimientos	Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultado (M\$)	Inversiones Mantenidoas Hasta el Vencimiento (M\$)	Préstamos y Cuentas por Cobrar (M\$)	Activos Financieros Disponibles para la Venta (M\$)	Derivados Financieros de Cobertura (M\$)	Total (M\$)
Cuentas por Cobrar	-	-	1.416.456	-	-	1.416.456
Total Activos Financieros	-	-	1.416.456	-	-	1.416.456
Pasivos Bancarios	-	-	107.784.007	-	-	107.784.007
Contratos Derivados	-	-	-	-	1.493.820	1.493.820
Total Pasivos Financieros	-	-	107.784.007	-	1.493.820	109.277.827
Total	-	-	109.200.463	-	1.493.820	110.694.283

5.3 Instrumentos derivados de cobertura

Los instrumentos derivados de cobertura mantenidos por Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. y filial y el subyacente asociado a ellos se presentan a continuación:

Tipo de Instrumento	Riesgos Cubiertos	Partida Cubierta	Valor Razonable (M\$)
Cross Currency Swap	Tasa de Interés - Tipo de Cambio	Préstamo Bancario - Ingresos por Venta	566.013
Cross Currency Swap	Inflación - Tipo de Cambio	Préstamo Bancario - Ingreso por Venta	358.104
Cross Currency Swap	Tipo de Cambio	Ingresos por Venta	519.645
Contrato Swap de tasa de interés	Tasa de Interés	Préstamo bancario	50.058
Total			1.493.820

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 5 Instrumentos Financieros, continuación

Los efectos en patrimonio y en resultado de las coberturas de flujos de caja al 31 de diciembre de 2013, se presentan en el siguiente cuadro:

Tipo de Instrumento	Activos (M\$)	Pasivos (M\$)	Resultado		Patrimonio	
			Utilidad (M\$)	Pérdida (M\$)	Utilidad (M\$)	Pérdida (M\$)
Instrumentos derivados Transrucatayo S.A		50.058		50.058		-
Instrumentos derivados E.E. Rucatayo S.A.		1.443.762		12.366		1.431.396
Total	-	1.493.820	-	62.424	-	1.431.396

5.4 Jerarquía de Valor Razonable

La siguiente tabla presenta la jerarquía de los instrumentos que son medidos al valor razonable al 31 de diciembre de 2013:

Tipo de Instrumento	Fair Value (M\$)	Fair Value		
		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Instrumentos derivado de cobertura	1.493.820	-	1.493.820	-
Total	1.493.820	-	1.493.820	-

Nota 6 Efectivo y equivalentes al efectivo

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

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	2013 M\$	2012 M\$
Efectivo en caja	500	205
Saldos en bancos	16.941.400	1.084.602
Depósitos a plazo	6.000.875	3.882.280
Totales	22.942.775	4.967.087

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

	Moneda	2013 M\$	2012 M\$
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	CH\$	21.428.449	4.507.874
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	US\$	1.514.326	459.213
Totales		22.942.775	4.967.087

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 7 Otros activos financieros corrientes

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

País	Sociedad	Tipo de instrumento	N° de acciones /cuotas	Porcentaje de participación / valor de cierre %	2013 M\$	2012 M\$
Brasil	Energías do Brasil S.A.	Acciones	-	-	-	3.065.433
Chile	Celfin Capital	Fondos mutuos	196.630,20	1.897,70	373.146	-
Chile	Banco Santander	Fondos mutuos	711.969,44	1.186,92	845.050	-
Chile	Banco Bice	Fondos mutuos	226,21	1.075,63	127.645	-
Chile	Banco Bice	Fondos mutuos	413.501,18	1.504,55	-	622.132
Chile	Banco Bice	Fondos mutuos	148,62	1.074,06	-	76.616
Chile	Celfin Capital	Fondos mutuos	20.521,23	1.793,18	-	36.798
Chile	Banco Santander	Fondos mutuos	756.008,82	1.048,15	-	792.414
Chile	Banco Santander	Fondos mutuos	648.109,65	1.127,84	-	730.966
Totales					1.345.841	5.324.359

El detalle de las acciones es la siguiente:

País	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de Participación	2013 M\$	2012 M\$
Brasil	Energías Do Brasil S.A.	(*)	-	-	3.065.433

(*) Con fecha 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, poseía 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 diciembre 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 diciembre 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 24).

Los cambios en los valores razonables de los otros activos financieros corrientes clasificados en esta categoría se registran en la cuenta “Ingresos financieros” en el estado de resultados integrales (ver Nota 26).

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 8 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	2013 M\$	2012 M\$
Deudores comerciales, bruto	3.424.034	1.916.384
Otras cuentas por cobrar, bruto	54.309	25.813
Otras cuentas por cobrar, bruto	<u>3.478.343</u>	<u>1.942.197</u>
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	2013 M\$	2012 M\$
Deudores comerciales, neto	3.424.034	1.916.384
Otras cuentas por cobrar, neto	54.309	25.813
Otras cuentas por cobrar, neto	<u>3.478.343</u>	<u>1.942.197</u>

Castigo de deudores 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 N° 715 de fecha 03 de febrero de 2012, taxonomía XBRL.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 8 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, continuación.

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Saldo al 2013				
	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad superior a 61 días M\$	Total Corriente M\$
Deudores Comerciales bruto	3.424.034	-	-	-	3.424.034
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar bruto	54.309	-	-	-	54.309
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-
Total	3.478.343	-	-	-	3.478.343

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Saldo al 2012				
	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad superior a 61 días M\$	Total Corriente M\$
Deudores Comerciales bruto	1.916.384	-	-	-	1.916.384
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-
Otras cuentas por cobrar bruto	25.813	-	-	-	25.813
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-
Total	1.942.197	-	-	-	1.942.197

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 9 Activos y pasivos por impuestos corrientes

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

Activos por impuestos corrientes

	2013	2012
	M\$	M\$
Pagos provisionales mensuales	87.406	17.546
Pago Provisional por Utilidades Absorbidas (PPUA)	141.967	-
Impuesto por recuperar (artículo 27 Bis)	567.967	10.205.151
Créditos por pago de patentes por no uso de derechos de agua	-	313.315
Totales	797.340	10.536.012

Pasivos por impuestos corrientes

	2013	2012
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	32.600	1.162.498
Totales	32.600	1.162.498

Nota 10 Activos y pasivos por impuestos diferidos

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

Activos por Impuesto Diferido

	2013	2012
	M\$	M\$
Provisión de vacaciones	20.705	17.329
Pérdidas tributarias	1.407.823	243
Indemnizaciones recibidas Impto.	209.844	
Coberturas	286.279	
Propiedades, planta y equipos	-	383.161
Total impuestos diferidos	1.924.651	400.733

Pasivos por Impuestos Diferidos

	2013	2012
	M\$	M\$
Propiedades, planta y equipos	2.803.027	-
Activaciones gastos	391.182	
Valorización de acciones	-	344.531
Total impuestos diferidos	3.194.209	344.531

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 10 Activos y pasivos por impuestos diferidos, continuación

(b) Conciliación entre saldos de balance y cuadros de impuestos diferidos

b.1 Posición neta de impuestos diferidos por compañía

31 de diciembre 2013	
Activo por impuesto diferido	32.421
Pasivo por impuesto diferido	(1.301.979)
Posición neta de impuestos diferidos	(1.269.558)

b.2 Posición neta por conceptos de impuestos diferidos

31 de diciembre 2013	
Activo por impuesto diferido	1.924.651
Pasivo por impuesto diferido	(3.194.209)
Posición neta de impuestos diferidos	(1.269.558)

(c) Los movimientos de los rubros de “Impuestos diferidos” del Estado de Situación Consolidado en el ejercicio 2013 y 2012 son:

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
Saldo al 1 de enero de 2012	12.813	1.238.619
Variación pérdidas tributarias	36	-
Ajuste de inversión a valor justo	-	(894.088)
Propiedades, planta y equipos	383.161	-
Otros incrementos (decrementos)	4.723	-
Saldo al 31 de diciembre de 2012	400.733	344.531
Ajuste de inversión a valor justo	-	(344.531)
Propiedades, planta y equipos	(383.161)	2.803.027
Coberturas	286.279	-
Pérdida Tributaria	1.407.580	-
Activación gastos	-	391.182
Indemnizaciones recibidas Impto.	209.844	-
Otros incrementos (decrementos)	3.376	-
Saldo al 31 de diciembre de 2013	1.924.651	3.194.209

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 10 Activos y pasivo por impuestos diferidos, continuación

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

Impuesto a la renta	2013	2012
	M\$	M\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	(32.600)	(1.162.498)
Reverso provisión impuesto	1.006.487	-
Pago Provisional por Utilidades Absorbidas (PPUA)	141.967	-
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	(1.612.039)	1.282.008
Totales	<u>(496.185)</u>	<u>119.510</u>

Nota 11 Saldos y transacciones con partes relacionadas

11.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

Al 31 de diciembre de 2013 y 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 filiales 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 son equivalentes a las que se dan en las transacciones hechas en condiciones de independencia mutua entre las partes.

A 31 de diciembre de 2013 la compañía facturó el monto ascendiente a M\$496.336 a su filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., en conformidad con el contrato que estuvo vigente hasta esa fecha. Los servicios especificados en dicho contrato se describen en los dos últimos párrafos de la Nota 1 Actividad y estados financieros de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales, sección Proveedores, clientes y contratos.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 11 Saldos y transacciones con partes relacionadas, continuación

11.2 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 reelegidos.

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 diciembre de 2013:

PRESIDENTE: Germán Guerrero Espinoza, Ingeniero Civil
DIRECTOR: Hernán Büchi Buc, Ingeniero Civil
DIRECTOR: Francisco Javier Courbis Grez, Ingeniero Civil
DIRECTOR: Alvaro Güell Villanueva, Ingeniero Civil
DIRECTOR: Bruno Philippi Irrarázabal, Ingeniero Civil
DIRECTOR: Enrique 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.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 11 Saldos y transacciones con partes relacionadas, continuación

(b) Retribución del directorio

En conformidad a lo establecido en el Artículo 33 de la Ley N°18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta General Ordinaria de Accionistas de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A..

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

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.

Con anterioridad a mayo de 2013, los beneficios acordados, y que no habían variado desde el año 2008, eran los siguientes:

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 UF 200 por sesión a la que asistiere y sin derecho a incremento en caso de asistir a más de una sesión mensual.

Remuneración del directorio

Durante el año 2013, los señores Directores que se indican, percibieron las siguientes remuneraciones:

	Dietas Pilmaiquén M\$	Dietas filial Rucatayo M\$	Dietas filial Transrucatayo M\$	Total M\$
Francisco Javier Courbis Grez	15.883	9.206	2.068	27.157
Claudio Valdés González	16.569	11.043	2.760	30.372
Bruno Philippi Irrázabal	14.498	-	-	14.498
Álvaro Güell Villanueva	16.569	932	233	17.734
Hernán Büchi Buc	15.427	-	-	15.427
Enrique Ramírez Díaz	16.569	932	233	17.734
Germán Guerrero Espinoza	43.200	11.043	2.760	57.003
Ricardo Zabala Hevia	-	9.178	2.527	11.705
Cristián Celis Morgan	-	8.281	2.069	10.350
Totales	138.715	50.615	12.650	201.980

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 11 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 año 2013, los señores miembros del Comité de Directores que se indican, percibieron las siguientes remuneraciones:

	Pilmaiquén M\$	Total M\$
Claudio Valdés González	12.010	12.010
Francisco Javier Courbis Grez	9.709	9.709
Enrique Ramírez Díaz	12.010	12.010
Totales	33.729	33.729

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 Auditoría.

(c) Remuneración de los Principales Ejecutivos

	Remuneraciones Pilmaiquén M\$	Filial Rucatayo M\$	Filial Transrucatayo M\$	Total M\$
Remuneración principales Ejecutivos	642.246	54.000	-	696.246

La estructura de bonos de la compañía afecta a los ejecutivos principales, a algunos profesionales y trabajadores. Consiste en bonificaciones anuales por desempeño y especial por término de obra.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 12 Propiedades, planta y equipo

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

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	2013	2012
	M\$	M\$
Terrenos (*)	768.483	748.483
Instalaciones de generación de energía	66.104.541	65.818.346
Instalaciones de transmisión de energía	8.178.687	8.380.765
Otros activos fijos	51.174	3.121
Total propiedades, plantas y equipo neto	75.102.885	74.950.715
Clases de propiedades , planta y equipo, bruto	2013	2012
	M\$	M\$
Terrenos	768.483	748.483
Instalaciones de generación de energía	68.096.619	66.268.517
Instalaciones de transmisión de energía	8.613.709	8.524.632
Otros activos fijos	75.563	23.699
Total propiedades, planta y equipo, bruto	77.554.374	75.565.331
Clases de depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	2013	2012
	M\$	M\$
Instalaciones de generación de energía	(1.992.078)	(450.171)
Instalaciones de transmisión de energía	(435.022)	(143.867)
Otros activos fijos	(24.389)	(20.578)
Total depreciación acumulada	(2.451.489)	(614.616)

(*) Los terrenos por M\$ 768.483 corresponde a terrenos en las comunas de Osorno, San Pablo y Rio Bueno, (X^a y XIV^a Región).

La depreciación de los bienes del activo fijo se calcula según el método lineal, basado en su vida útil estimada. La Sociedad por este concepto ha reconocido con cargo a resultado M\$1.836.873 y M\$595.531, al 31 de diciembre de 2013 y 2012, respectivamente.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 12 Propiedades, planta y equipo, continuación

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 atribuibles 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 diciembre de 2013. El monto activado por este concepto al 31 de diciembre de 2012 ascendió a M\$10.301.798.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones, capitalizados por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 ascendió a M\$728.160. Al 31 de diciembre de 2013 no se ha capitalizado gastos de personal relacionados a las construcciones.

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

Movimientos año 2013	Instalaciones de generación de energía M\$	Terrenos M\$	Instalaciones de transmisión de energía M\$	Otros activos fijos M\$	Propiedades, planta y equipo, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	65.818.346	748.483	8.380.765	3.121	74.950.715
Adiciones	1.828.102	20.000	89.077	51.864	1.989.043
Gastos por depreciación	(1.541.907)	-	(291.155)	(3.811)	(1.836.873)
Total movimientos	286.195	20.000	(202.078)	48.053	152.170
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	66.104.541	768.483	8.178.687	51.174	75.102.885

Movimientos año 2012	Instalaciones de generación de energía M\$	Terrenos M\$	Instalaciones de transmisión de energía M\$	Otros activos fijos M\$	Propiedades, planta y equipo, neto M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	49.189.020	70.895	4.886.635	-	54.146.550
Adiciones	17.079.497	677.588	3.637.997	4.614	21.399.696
Gastos por depreciación	(450.171)	-	(143.867)	(1.493)	(595.531)
Total movimientos	16.629.326	677.588	3.494.130	3.121	20.804.165
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	65.818.346	748.483	8.380.765	3.121	74.950.715

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 13 Activos intangibles distintos de la plusvalía

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

Activos intangibles neto	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Servidumbres	4.537.157	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	1.550	310
Programas informáticos	18.371	14.474
Total activos intangibles, neto	4.619.844	4.592.349

La composición y movimientos del activo intangible durante los ejercicios 2013 y 2012 han sido los siguientes:

Año 2013

Movimientos activos intangibles	Concesiones M\$	Derechos de agua M\$	Patentes, marcas registradas y otros derechos M\$	Programas informáticos, neto M\$	Servidumbres M\$
Saldo inicial al 31-12-2012	48.766	14.000	310	14.474	4.514.799
Adiciones	-	-	1.240	3.897	22.358
Retiros	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	-	-	-	-	-
Otros Incrementos(disminuciones)	-	-	-	-	-
Saldo al 31-12-2013	48.766	14.000	1.550	18.371	4.537.157

Año 2012

Movimientos activos intangibles	Concesiones M\$	Derechos de agua M\$	Patentes, marcas registradas otros derecho M\$	Programas informáticos, neto M\$	Servidumbres M\$
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 cambio de moneda extranjera	-	-	-	-	-
Otros incrementos(disminuciones)	-	-	-	-	-
Saldo al 31-12-2012	48.766	14.000	310	14.474	4.514.799

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 14 Otros activos no financieros no corrientes

El detalle de este rubro es el siguiente:

	2013	2012
	M\$	M\$
Créditos por pago de patentes por no uso de derechos de agua	1.019.890	717.931
Otros	2.765	2.765
Totales	<u>1.022.655</u>	<u>720.696</u>

Nota 15 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes

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

	2013	2012
	M\$	M\$
Acreedores comerciales	1.704.308	2.587.772
Dividendos por pagar (*)	1.485.558	956.629
Facturas por recibir	343.661	-
Comisiones bancarias por pagar	2.744	2.744
Saldos precio compra filial (ERL) (**)	5.249.368	-
Otras cuentas por pagar	105.013	87.658
Totales	<u>8.890.652</u>	<u>3.634.803</u>

(*) Corresponde a la provisión de dividendos determinada al 31 de diciembre de 2013, de acuerdo a lo señalado en Nota 19(b) del presente informe.

(**) Corresponde al saldo de precio pendiente de pago a Energía Renovable Limitada por la compra de su participación de 45% en la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. y de sus acreencias respecto a ésta y a Transrucatayo S.A. , correspondiente a US\$ 5.000.000 con vencimiento antes del 14 de Junio de 2014 y US\$ 5.000.000 con vencimiento antes del 14 de diciembre de 2014. A estas cantidades se adicionarán intereses entre la Fecha de Cierre (16 de diciembre de 2013) y la del pago efectivo, a una tasa resultante de sumar la Tasa Libor a 180 días vigente en la Fecha de Cierre, más un margen de 1,15% anual. Ver mayores detalles en Nota 1 "Actividades Financieras".

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 15 Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes, continuación

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

	Corrientes	
	2013	2012
	M\$	M\$
Proveedores Insumos de oficina	-	2.381
Proveedores por Gastos en estudios y Pedimentos mineros	-	9.371
Proveedores por Ingeniería	-	25.487
Proveedores por asesorías	-	3.287
Proveedores por compra de activo	1.975.520	2.545.682
Dividendos por pagar a terceros	1.485.558	956.629
Comisiones bancarias por pagar	2.744	2.744
Otras cuentas por pagar	177.462	89.222
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	3.641.284	3.634.803

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

Principales acreedores comerciales	2013
	M\$
IMELSA S.A.	26.253
Energomashexport Corporation LLC	1.505.995
RSA Seguros Chile S.A.	38.919
Otros acreedores comerciales	133.141
Total acreedores comerciales	1.704.308

Principales acreedores comerciales	2012
	M\$
EME Corp. Chile Ltda.	1.382.436
ALUSA Ingeniería 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

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 16 Otras provisiones corrientes

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

	2013 M\$	2012 M\$
Provisión bonos del personal	79.512	79.384
Totales	79.512	79.384

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

	Provisión bonos del personal M\$	Total M\$
Movimientos en provisiones :		
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	79.384	79.384
Movimientos en Provisiones	128	128
Total movimientos en provisiones	128	128
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	79.512	79.512

	Provisión bonos del personal M\$	Total M\$
Movimientos en provisiones :		
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	-	-
Movimientos en Provisiones	79.384	79.384
Total movimientos en provisiones	79.384	79.384
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	79.384	79.384

Nota 17 Otros pasivos no financieros corrientes

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

	2013 M\$	2012 M\$
Retenciones	33.755	33.816
IVA Débito Fiscal	193.216	-
Otros	9.194	7.777
Totales	236.165	41.593

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 18 Otros pasivos financieros, corrientes y no corriente

Otros pasivos financieros corrientes

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

	2013	2012
	M\$	M\$
Préstamos que devengan intereses (1)	5.123.533	16.711.467
Líneas de crédito	1.093	2.338
Otros pasivos financieros	1.493.820	-
Totales	6.618.446	16.713.805

Otros pasivos financieros no corrientes

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

	2013	2012
	M\$	M\$
Préstamos que devengan intereses (1)	100.704.566	49.116.457
Pagares por pagar (2)	-	4.889.249
Totales	100.704.566	54.005.706

(1) Préstamos que devengan intereses

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

Clases de préstamos que acumulan (devengan) intereses	2013		2012	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Préstamos que devengan Intereses	5.123.533	100.704.566	16.711.467	49.116.457
Totales	5.123.533	100.704.566	16.711.467	49.116.457

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 18 Otros Pasivos Financieros, Corrientes y no Corriente, Continuación

(b) El desglose por monedas y vencimientos de los préstamos bancarios al 31 de diciembre de 2013 son las siguientes:

Bancos	Moneda	Tipo de amortización	Tasa nominal	Garantía	Corriente	No corriente			Total pasivo No Corriente M\$
					Menor a un año M\$	Uno a tres años M\$	Tres a cinco años M\$	Cinco y mas años M\$	
BICE Vida	UF	Semestral	UF + 4,90%	Con garantía	817.424	1.799.468	1.982.070	12.035.179	15.816.717
BICE Vida	UF	Semestral	UF + 4,90%	Con garantía	719.332	1.583.531	1.744.221	10.590.959	13.918.711
BICE	Dólar	Trimestral	Libor 90 + 0,3542%	Con garantía	5.864	13.771	15.738	225.320	254.829
Consortio	Pesos	Semestral	ICP + 2,65%	Con garantía	497.616	1.077.573	1.186.921	7.207.013	9.471.507
Consortio	Pesos	Semestral	ICP + 2,65%	Con garantía	388.914	836.292	920.271	6.627.351	8.383.914
Security	Pesos	Semestral	ICP + 2,65%	Con garantía	497.616	1.077.573	1.186.921	7.207.013	9.471.507
Security	Pesos	Semestral	ICP + 2,65%	Con garantía	388.914	836.292	920.271	6.627.351	8.383.914
BICE	Pesos	Semestral	CLP\$ + 7,66%	Con garantía	779.227	1.676.236	1.846.333	11.210.985	14.733.554
BICE	Pesos	Semestral	CLP\$ + 7,66%	Con garantía	587.744	1.250.559	1.375.751	10.437.195	13.063.505
BICE	Dólar	Trimestral	6,87%	Con garantía	234.443	502.997	589.273	2.429.472	3.521.742
BICE	Dólar	Trimestral	6,87%	Con garantía	72.611	155.788	182.510	752.455	1.090.753
BICE	Dólar	Trimestral	6,87%	Con garantía	113.303	243.092	284.788	1.174.130	1.702.010
BICE	Dólar	Trimestral	Libor 90 + 0,3542%	Con garantía	20.525	48.199	55.084	788.620	891.903
Totales					5.123.533	11.101.371	12.290.152	77.313.043	100.704.566

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 18 Otros Pasivos Financieros, Corrientes y no Corriente, Continuación

(b) El desglose por monedas y vencimientos de los préstamos bancarios al 31 de diciembre de 2012 son las siguientes:

Bancos	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Total Pasivo Corriente	No corriente			Total pasivo No Corriente
					Menor a un año	Uno a tres años	Tres a cinco años	Cinco y mas años	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
BICE /Estado	UF	Trimestral	7,13%	Con Garantía	111.630	217.531	217.531	489.444	924.506
BICE /Estado	UF	Trimestral	7,13%	Con Garantía	1.571.646	3.062.618	3.062.618	6.890.895	13.016.131
BICE /Estado	PESOS	Vencimiento	TAB 30 + 0,1208%	Con Garantía	11.172.823	-	-	-	-
BICE /Estado	UF	Trimestral	7,13%	Con Garantía	1.220.014	2.377.403	2.377.403	5.349.157	10.103.963
BICE /Estado	UF	Trimestral	7,13%	Con Garantía	904.467	1.762.507	1.762.507	3.965.642	7.490.656
BICE /Estado	UF	Trimestral	7,13%	Con Garantía	536.240	1.044.954	1.044.954	2.351.147	4.441.055
BICE	DÓLAR	Trimestral	7,32%	Con Garantía	195.145	426.081	497.772	2.502.817	3.426.670
BICE	DÓLAR	Trimestral	7,32%	Con Garantía	60.440	131.966	154.170	775.176	1.061.312
BICE	DÓLAR	Trimestral	7,32%	Con Garantía	94.311	205.919	240.566	1.209.584	1.656.069
BICE /Estado	UF	Trimestral	7,13%	Con Garantía	844.751	1.646.140	1.646.140	3.703.815	6.996.095
Totales					16.711.467	10.875.119	11.003.661	27.237.677	49.116.457

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 18 Otros pasivos financieros, no corriente, continuación

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

Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.

- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Bice Vida por la suma de 726.380,46 UF, a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.
- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Bice Vida por la suma de 639.214,79 UF, a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.
- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Banco Security por la suma de 10.139.361.612 CLP a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.
- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Banco Security por la suma de 8.922.638.388 CLP a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.
- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Banco Consorcio por la suma de 10.139.361.612 CLP a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.
- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Banco Consorcio por la suma de 8.922.638.388 CLP a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.
- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Banco BICE por la suma de 15.772.340.403 CLP a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 18 Otros pasivos financieros, corrientes y no corrientes, continuación

(c) Préstamos que devengan intereses, continuación

Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.

- Con fecha 16 de diciembre de 2013, se suscribió una deuda con Banco BICE por la suma de 13.789.659.507 CLP a ser pagado en 30 cuotas semestrales. La fecha de vencimiento de la primera cuota es el día 15 de junio de 2014 finalizando la última cuota el 15 de diciembre del 2028.

Con el objeto de fijar la tasa de interés pactada por Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. para los créditos tomados durante el mes de diciembre del presente año, se suscribió los siguientes contratos Cross Currency Swap por una porción de la deuda:

1 Con fecha 18 de diciembre de 2013, suscribió contrato Cross Currency Swap de tasa de interés con Banco Security. Este contrato fue pactado en Dólares por una porción de la deuda (63,21%). La fecha de inicio del contrato es el 18 de diciembre de 2013 y de vencimiento es el 15 de diciembre de 2026. La tasa de interés pactada fue de 5,660000 FIJA ACT/360 + Spread 0,0000.

2 Con fecha 18 de diciembre de 2013, suscribió contrato Cross Currency Swap de tasa de interés con Banco Consorcio. Este contrato fue pactado en Dólares por una porción de la deuda (63,21%). La fecha de inicio del contrato es el 18 de diciembre de 2013 y de vencimiento es el 15 de diciembre de 2026. La tasa de interés pactada fue de 5,650000 FIJA ACT/360 + Spread 0,0000.

3 Con fecha 18 de diciembre de 2013, suscribió contrato Cross Currency Swap de tasa de interés con Banco BICE. Este contrato fue pactado en Dólares por una porción de la deuda (62,14%). La fecha de inicio del contrato es el 18 de diciembre de 2013 y de vencimiento es el 15 de diciembre de 2026. La tasa de interés pactada fue de 5,520000 FIJA ACT/360 + Spread 0,0000.

4 Con fecha 18 de diciembre de 2013, suscribió contrato Cross Currency Swap de tasa de interés con Banco BICE. Este contrato fue pactado en Dólares por una porción de la deuda (66,93%). La fecha de inicio del contrato es el 18 de diciembre de 2013 y de vencimiento es el 15 de diciembre de 2026. La tasa de interés pactada fue de 5,950000 FIJA ACT/360 + Spread 0,0000.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 18 Otros pasivos financieros, no corriente, continuación

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 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 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 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.

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:

- 1 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.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 18 Otros pasivos financieros, corrientes y no corrientes, continuación

(c) Préstamos que devengan intereses, continuación

Valorización de los instrumentos derivados

La valorización de los derivados a su valor justo al 31 de diciembre de 2013 es la siguiente:

Contrato	Fecha	M\$
Contrato Swap N° 1160	07/02/2013	(40.596)
Contrato Swap N° 1161	14/03/2013	(9.462)
Contratos Swap N° 1228	18/12/2013	(29.865)
Contratos Swap N° 1229	18/12/2013	(149.327)
Contratos Swap N° 1230	18/12/2013	(149.327)
Contratos Swap N° 1231	18/12/2013	(161.260)
Contratos Swap N° 1232	18/12/2013	(29.865)
Contratos Swap N° 1234	18/12/2013	(89.174)
Contratos Swap N° 1235	18/12/2013	(89.174)
Contratos Swap N° 1236	18/12/2013	(144.087)
Contratos Swap N° 1237	18/12/2013	(17.835)
Contratos Swap N° 1239	18/12/2013	(17.835)
Contratos Swap N° 401	18/12/2013	(24.557)
Contratos Swap N° 402	18/12/2013	(122.784)
Contratos Swap N° 403	18/12/2013	(132.077)
Contratos Swap N° 1488	18/12/2013	(135.469)
Contratos Swap N° 1496	18/12/2013	(125.938)
Contratos Swap N° 1497	18/12/2013	(25.188)
Valorización a diciembre 2013		(1.493.820)

El efectos en resultado producto de la valorización de los contratos Swap se puede ver en Nota 5, Sección 5.3 y en la Nota 27.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 18 Otros pasivos financieros, no corriente, continuación

(c) Desglose por institución deudora y acreedora al 31 de diciembre de 2013

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País de la Empresa Deudora	Rut de la Entidad Acreedora	Nombre de la Entidad Acreedora	País de la Empresa Acreedora	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa nominal	Tipo de Amortización	Hasta Noventa días	más de 90 días a 1 años	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años
76.030.638-k	EMPRESA ELÉCTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BICE Vida	Chilena	U.F.	5,34%	UF + 4,90%	Semestral	33.892	783.532	1.799.468	1.982.070	12.035.179
76.030.638-k	EMPRESA ELÉCTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97030000-7	BICE Vida	Chilena	U.F.	5,34%	UF + 4,90%	Semestral	29.824	689.508	1.583.531	1.744.221	10.590.959
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	Consorcio	Chilena	Pesos no reajustables	7,42%	ICP + 2,65%	Semestral	28.414	469.202	1.077.573	1.186.921	7.207.013
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97030000-7	Consorcio	Chilena	Pesos no reajustables	7,40%	ICP + 2,65%	Semestral	25.004	363.910	836.292	920.271	6.627.351
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	Security	Chilena	Pesos no reajustables	7,42%	ICP + 2,65%	Semestral	28.414	469.202	1.077.573	1.186.921	7.207.013
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97030000-7	Security	Chilena	Pesos no reajustables	7,40%	ICP + 2,65%	Semestral	25.004	363.910	836.292	920.271	6.627.351
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BICE	Chilena	Pesos no reajustables	8,28%	CLPS + 7,66%	Semestral	49.354	729.873	1.676.236	1.846.333	11.210.985
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97030000-7	BICE	Chilena	Pesos no reajustables	8,26%	CLPS + 7,66%	Semestral	43.432	544.312	1.250.559	1.375.751	10.437.195
76.083.665-6	TRANSRUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Dólares	6,96%	6,87%	Trimestral	10.721	223.722	502.997	589.273	2.429.472
76.083.665-6	TRANSRUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Dólares	6,96%	6,87%	Trimestral	3.321	69.290	155.788	182.510	752.455
76.083.665-6	TRANSRUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Dólares	6,96%	6,87%	Trimestral	5.181	108.122	243.092	284.788	1.174.130
76.083.665-6	TRANSRUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Dólares	4,49%	Libor 90 + 0,3542%	Trimestral	1.705	18.820	48.199	55.084	788.620
76.083.665-6	TRANSRUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Dólares	4,49%	Libor 90 + 0,3542%	Trimestral	487	5.377	13.771	15.738	225.320
Total										284.753	4.838.780	11.101.371	12.290.152	77.313.043

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 18 Otros pasivos financieros, no corriente, continuación

(c) Desglose por institución deudora y acreedora al 31 de diciembre de 2012

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País de la Empresa Deudora	Rut de la Entidad Acreedora	Nombre de la Entidad Acreedora	País de la Empresa Acreedora	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa nominal	Tipo de Amortización	Hasta Noventa días	más de 90 días a 1 años	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	U.F.	7,11%	7,13%	Trimestral	15.028	40.787	108.766	108.766	244.722
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97030000-7	BANCO ESTADO	Chilena	U.F.	7,11%	7,13%	Trimestral	15.028	40.787	108.765	108.765	244.722
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	U.F.	7,11%	7,13%	Trimestral	211.582	574.241	1.531.309	1.531.309	3.445.448
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97030000-7	BANCO ESTADO	Chilena	U.F.	7,11%	7,13%	Trimestral	211.582	574.241	1.531.309	1.531.309	3.445.447
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Pesos No Reajustables	4,08%	TAB 30 + 0,1208%	Al vencimiento	28.161	4.776.848	-	-	-
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97030000-7	BANCO ESTADO	Chilena	Pesos No Reajustables	4,08%	TAB 30 + 0,1208%	Al vencimiento	28.161	4.776.849	-	-	-
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	U.F.	7,11%	7,13%	Trimestral	164.244	445.763	1.188.701	1.188.701	2.674.578
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97030000-7	BANCO ESTADO	Chilena	U.F.	7,11%	7,13%	Trimestral	164.244	445.763	1.188.702	1.188.702	2.674.579
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	U.F.	7,11%	7,13%	Trimestral	121.763	330.471	881.253	881.253	1.982.821
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97030000-7	BANCO ESTADO	Chilena	U.F.	7,11%	7,13%	Trimestral	121.763	330.470	881.254	881.254	1.982.821
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	U.F.	7,11%	7,13%	Trimestral	72.191	195.929	522.477	522.477	1.175.573
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97030000-7	BANCO ESTADO	Chilena	U.F.	7,11%	7,13%	Trimestral	72.191	195.929	522.477	522.477	1.175.574
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	U.F.	7,11%	7,13%	Trimestral	113.724	308.652	823.070	823.070	1.851.907
76.030.638-k	EMPRESA ELECTRICA RUCATAYO S.A.	CHILE	97030000-7	BANCO ESTADO	Chilena	U.F.	7,11%	7,13%	Trimestral	113.724	308.651	823.070	823.070	1.851.908
76.083.665-6	TRANSRUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Dólares	7,34%	7,32%	Trimestral	55.369	139.776	426.081	497.772	2.502.817
76.083.665-6	TRANSRUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Dólares	7,34%	7,32%	Trimestral	17.149	43.291	131.966	154.170	775.176
76.083.665-6	TRANSRUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Dólares	7,34%	7,32%	Trimestral	26.759	67.552	205.919	240.566	1.209.584
76.083.665-6	TRANSRUCATAYO S.A.	CHILE	97080000-K	BANCO BICE	Chilena	Pesos No Reajustables	4,97%	TAB 30 + 0,1208%	Trimestral	9.160	1.553.644	-	-	-
Total										1.561.823	15.149.644	10.875.119	11.003.661	27.237.677

Las tasas de interés efectivas de los pagaré 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 ejercicio. Para proyectar los flujos futuros de los pagaré con tasa variable se usó la tasa de interés resultante de calcular el promedio aritmético de las tasas de interés históricas de comienzos de mes durante el período comenzando en la fecha del primer pagaré emitido y hasta el último mes del ejercicio. Estos cálculos se hicieron para cada deudor pero agrupando los pagaré de una misma moneda como si fueran un solo instrumento.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 18 Otros Pasivos financieros, no corriente, continuación

(2) Pagarés por pagar

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

Clases de pagarés que acumulan (devengan) intereses

	2013		2012	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Pagarés que devengan Intereses	-	-	-	4.889.249
Totales	-	-	-	4.889.249

(b) El desglose por monedas y vencimientos de los pagarés al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente.

Rut	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	País	Corrientes		No corrientes	
							2013 M\$	2012 M\$	2013 M\$	2012 M\$
76.051.561-2	Energía Renovable Ltda.	Pagaré	Más de 5 años	Indirecta	CH\$	Chile	-	-	-	4.889.249
	Totales						-	-	-	4.889.249

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

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 19 Patrimonio

(a) Capital pagado

- Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el capital social de Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A., asciende a M\$7.422.232 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 diciembre de 2013 y 2012, acciones autorizadas pendientes de suscripción y pago.
- Acciones en circulación

31-12-2013	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 la 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 diciembre de 2013 M\$ 9.194. El acuerdo anterior supone la distribución del mínimo legal previsto en el Artículo N°79 de la Ley 18.046.

En la Junta de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2013, se acordó distribuir un monto de M\$ 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 cumplimiento de las obligaciones de la sociedad, según la calificación que hará el Directorio y con la periodicidad que este determine.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 19 Patrimonio, continuación

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.

(b) Política de dividendos, continuación

La provisión de dividendos al 31 de diciembre de 2013 y 2012 asciende a la suma de M\$ 1.485.558 y M\$956.629, respectivamente, que se determina de la siguiente forma:

	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	3.561.367	(808.426)
Ajuste spot cartera acciones	110.651	1.331.961
Costo financiero de las acciones vendidas en el período	2.954.782	5.940.740
Costo tributario (histórico) de las acciones vendidas en el período	(1.467.692)	(2.002.744)
Diferencia cambio cartera acciones	124.916	(273.518)
Ajuste por coberturas	12.366	-
Impuesto diferido de ajustes anteriores	(344.531)	(999.249)
Utilidad líquida para efectos de distribución de dividendos	<u>4.951.859</u>	<u>3.188.764</u>
Provisión dividendos mínimo	<u>1.485.558</u>	<u>956.629</u>
Total provisión dividendos 31-12-2013	<u>1.485.558</u>	<u>956.629</u>

(c) Gestión de capital

El objetivo de la compañía es mantener un nivel 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 sólida posición financiera.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 19 Patrimonio, continuación

(d) Otras reservas

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, dentro de los Estados Consolidados de Cambios en el Patrimonio Neto hay saldos en “Otras reservas” por (M\$29.754.219) y M\$2.025.807, respectivamente.

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

	2013 M\$	2012 M\$
Reconocimiento coberturas (1)	(1.145.107)	-
Adquisición participación en filial (2)	(30.634.919)	-
Corrección monetaria (3)	660.579	660.579
Otras reservas participación filiales (4)	1.365.228	1.365.228
Total otras reservas	(29.754.219)	2.025.807

- (1) Corresponde al reconocimiento del menor valor de los contratos Swap tomados por la filial E.E. Rucatayo S.A. al 31 de diciembre de 2013.
- (2) Corresponde al mayor valor pagado por E.E. Pilmaiquén S.A. al adquirir un 45% adicional de E.E. Rucatayo S.A., operación efectuada el 16 de diciembre de 2013, cuyos efectos fueron registrados bajo IFRS 10. Esta norma establece que cuando cambie la proporción del patrimonio mantenido por las participaciones no controladoras, la sociedad ajustará los importes en libros de las participaciones controladoras y no controladoras para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en la subsidiaria. La sociedad reconocerá directamente en patrimonio la diferencia entre el importe por el que se ajusten las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida y atribuida a los propietarios de la controladora.
- (3) 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 N°456 de la S.V.S.
- (4) 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 requerido en el párrafo 30 de la NIC 27.

(e) Utilidades acumuladas

El saldo al 31 de diciembre del 2013 corresponde a M\$ 13.840.882, el cual incluye un monto total de M\$11.260.817, correspondiente al ajuste de primera aplicación a IFRS no realizado.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 19 Patrimonio, continuación

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el saldo de la utilidad no realizada correspondiente al ajuste de primera aplicación asciende a la suma de M\$ - 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.

Nota 20 Ingresos de actividades ordinarias

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

	2013 M\$	2012 M\$
Ingresos venta de energía Spot (1)	19.597.852	5.069.562
Ingresos subtransmisión	-	62.413
Ingresos venta peajes	-	19.284
Ingresos venta de potencia	2.249.151	-
Total	<u>21.847.003</u>	<u>5.151.259</u>

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

Nota 21 Gastos por beneficios a los empleados

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

	2013 M\$	2012 M\$
Sueldos y salarios (1)	(1.492.411)	(924.048)
Beneficios a corto plazo a los empleados	(349.338)	(302.233)
Otros gastos de personal	(15.044)	(39.210)
Total	<u>(1.856.793)</u>	<u>(1.265.491)</u>

(1) 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 Pilmaiquén 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).

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 22 Gastos por depreciación

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

	2013 M\$	2012 M\$
Depreciaciones	(1.836.873)	(595.531)
Total	(1.836.873)	(595.531)

Nota 23 Otros Gastos por naturaleza

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

	2013 M\$	2012 M\$
Servicios profesionales independientes y externalizados (*)	(1.172.210)	-
Peaje de Terceros	(727.621)	-
Otros suministros y servicios	(92.573)	(67.865)
Arrendamientos y cánones	(125.112)	(56.722)
Gastos de viajes	(114.885)	(72.056)
Dieta a directores	(244.089)	(193.598)
Gastos por impuestos venta de acciones en el exterior	(218.086)	(431.568)
Gastos varios por inv. en el exterior	(10.783)	(37.626)
Patentes municipales	(123.524)	(51.985)
Seguros	(518.845)	-
Materiales menores	(213.268)	-
Gastos asignados CDEC	(105.417)	-
Otros	(289.241)	(208.708)
Total	(3.955.654)	(1.120.128)

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

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 24 Otras ganancias (pérdidas)

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

	2013 M\$	2012 M\$
Otros ingresos	53.240	33.058
Reajuste impuesto al valor agregado	(1)	246.872
Resultado en venta de valores negociables (1)	(58.579)	(272.652)
Otros gastos	(114.299)	(69.945)
Totales	(119.639)	(62.667)

(1) Ver detalle en Nota 26 "Ingresos Financieros".

Nota 25 Diferencias de cambio

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

	2013 M\$	2012 M\$
Fondos mutuos y cuentas US\$	333.799	(118.516)
(Pérdida) utilidad por diferencia de cambio	333.799	(118.516)

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

	2013 M\$	2012 M\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	155.718	(248.427)
Otros Activos Financieros Corrientes	83.949	(380.524)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	94.132	509.708
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar Corrientes		727
(Pérdida) utilidad por diferencia de cambio	333.799	(118.516)

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 26 Ingresos financieros (pérdidas)

El detalle de los ingresos financieros (pérdidas) al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es la siguiente:

	2013 M\$	2012 M\$
Ingresos financieros	370.832	488.366
Intereses pagarés	8.038	118.020
Dividendos acciones en el exterior	147.003	492.187
Acciones en el exterior (*)	(110.651)	(1.331.961)
Totales	415.222	(233.388)

(*) Los cambios en los valores razonables de los otros activos financieros corrientes se registran en la cuenta “Ingresos financieros” en el estado de resultados integrales.

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

	2013 M\$	2012 M\$
Variación Valor Libro Acciones Energías do Brasil (1)	(3.065.433)	(7.272.701)
Costo financiero de las acciones vendidas en el período	2.954.782	5.940.740
Totales	(110.651)	(1.331.961)

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

Acciones Energías do Brasil

		2013	2012	2011
Número de acciones al Cierre (2)		-	1.044.498	895.353
Valor Libro al Cierre	M\$	1.624.471	3.065.433	10.338.134
Precio Unitario al Cierre	\$/Acc	2.732,51	2.934,84	11.546,43

Ingresos financieros :

		2013	2012	2011
Valor Libro	M\$	-	3.065.433	10.338.134
Variación en el período:	M\$	-	(7.272.701)	(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.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 27 Costos financieros

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

	2013 M\$	2012 M\$
Gastos financieros, comisiones, impuesto de timbre y gastos de quiebre	(9.155.768)	(1.241.178)
Intereses boletas en garantía	(189.906)	(4.895)
Valor justo instrumento derivado	(62.424)	-
Intereses pagares	(296.198)	-
Gastos por factoring	(2.072)	(298)
Gasto Bancario	(3.110)	-
Otros costos financieros	(19.815)	-
Totales	<u>(9.729.293)</u>	<u>(1.246.371)</u>

Nota 28 Resultado por unidades de reajuste

El detalle de los Resultado por unidades de reajuste al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es la siguiente:

	2013 M\$	2012 M\$
Reajuste préstamos bancarios	<u>(1.040.181)</u>	<u>(620.477)</u>
Totales	<u>(1.040.181)</u>	<u>(620.477)</u>

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 29 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	2013	2012
	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes	(32.600)	(1.162.498)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior	-	-
Otro gasto por impuesto corriente	-	-
	<hr/>	<hr/>
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(32.600)	(1.162.498)
Ingreso (Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y		
Reversión de diferencias temporarias	(463.585)	1.282.008
Otro Ingreso (Gasto) por impuesto diferido	-	-
	<hr/>	<hr/>
(Gasto) Ingreso por impuestos diferidos, neto, total	(463.585)	1.282.008
Ingreso (Gasto) por impuestos a las ganancias	<hr/>	<hr/>
	(496.185)	119.510
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	(811.518)	22.262
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	-	97.248
Diferencias permanentes	38.017	-
Diferencia impuestos diferidos	(500.111)	-
Absorción FUT sin crédito y dif. que no pasan por renta	(3.398)	-
Pérdida absorbida por FUT	(11.265)	-
Superávit de impuesto	1.006.556	-
Diferencia provisión de impuestos	71.813	-
Diferidos en patrimonio	(286.279)	-
	<hr/>	<hr/>
Total ajustes al Ingreso (Gasto) por impuestos utilizando la tasa legal	315.333	97.248
Ingreso (Gasto) por impuestos utilizando la tasa efectiva	<hr/>	<hr/>
	(496.185)	119.510

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 30 Información por segmentos

Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. y filiales ha definido como sus segmentos de operación la Generación y Transmisión de Energía. 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 diciembre de 2013 y 2012.

	Generación		Transmisión		Eliminaciones		Totales	
	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012
ACTIVOS	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES	29.807.272	23.277.628	517.042	1.293.172	(1.729.156)	(1.507.967)	28.595.158	23.062.833
Efectivo y equivalentes al efectivo	22.557.012	4.879.892	385.763	85.435	-	1.760	22.942.775	4.967.087
Otros activos financieros, corrientes	1.218.196	5.324.359	127.645	-	-	-	1.345.841	5.324.359
Otros activos no financieros, corriente	30.859	3.870	-	-	-	-	30.859	3.870
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	3.845.570	1.942.197	-	-	(367.227)	-	3.478.343	1.942.197
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	1.358.295	512.832	1.125	1.125	(1.359.420)	(513.957)	-	-
Activos por impuestos, corrientes	797.340	10.614.478	2.509	1.206.612	(2.509)	(995.770)	797.340	10.825.320
ACTIVOS NO CORRIENTES	119.137.573	85.845.941	9.765.958	9.956.576	(48.125.726)	(15.138.024)	80.777.805	80.664.493
Otros activos no financieros, no corrientes	1.022.655	262.670	-	-	-	458.026	1.022.655	720.696
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	33.809.035	5.983.959	-	-	(33.809.035)	(5.983.959)	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14.683.918	9.625.164	-	-	(14.683.918)	(9.625.164)	-	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.069.157	3.065.780	1.550.687	1.528.329	-	(1.760)	4.619.844	4.592.349
Propiedades, planta y equipo	66.536.971	66.549.950	8.198.687	8.400.765	367.227	-	75.102.885	74.950.715
Activos por impuestos diferidos	15.837	358.418	16.584	27.482	-	14.833	32.421	400.733
TOTAL ACTIVOS	148.944.845	109.123.569	10.283.000	11.249.748	(49.854.882)	(16.645.991)	109.372.963	103.727.326

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 30 Información por segmentos, continuación

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Generación		Transmisión		Eliminaciones		Totales	
	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES	15.488.044	20.096.688	744.098	2.587.097	(374.767)	(1.051.702)	15.857.375	21.632.083
Otros pasivos financieros, corrientes	11.897.164	15.061.010	496.804	1.912.700	(5.775.522)	(259.905)	6.618.446	16.713.805
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	3.093.458	3.318.586	247.270	228.562	5.549.924	87.655	8.890.652	3.634.803
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	370.182	116.073	-	397.882	(370.182)	(513.955)	-	-
Otras provisiones, corrientes	79.512	167.042	-	-	-	(87.658)	79.512	79.384
Pasivos por impuestos, corrientes	32.600	1.392.618	-	47.719	-	(277.839)	32.600	1.162.498
Otros pasivos no financieros, corrientes	15.128	41.359	24	234	221.013	-	236.165	41.593
PASIVOS NO CORRIENTES	128.354.343	53.247.202	8.448.424	7.072.160	(34.796.222)	(5.969.125)	102.006.545	54.350.237
Otros pasivos financieros, no corrientes	93.243.329	42.972.406	7.461.237	6.144.051	-	4.889.249	100.704.566	54.005.706
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	33.809.035	9.945.099	987.187	928.109	(34.796.222)	(10.873.208)	-	-
Pasivo por impuestos diferidos	1.301.979	329.697	-	-	-	14.834	1.301.979	344.531
PATRIMONIO NETO	5.102.458	35.779.679	1.090.478	1.590.491	(14.683.893)	(9.625.164)	(8.490.957)	27.745.006
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	5.102.458	35.779.679	1.090.478	1.590.491	(14.684.041)	(16.157.058)	(8.491.105)	21.213.112
Capital emitido	19.548.863	19.547.863	1.253.911	1.253.911	(13.380.542)	(13.379.542)	7.422.232	7.422.232
Ganancias acumuladas	16.625.686	14.378.764	(163.433)	336.580	(2.621.371)	(2.950.271)	13.840.882	11.765.073
Otras reservas	(31.072.091)	1.853.052	-	-	1.317.872	172.755	(29.754.219)	2.025.807
Participaciones no controladoras					148	6.531.894	148	6.531.894
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	148.944.845	109.123.569	10.283.000	11.249.748	(49.854.882)	(16.645.991)	109.372.963	103.727.326

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 30 Información por segmentos, continuación

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Generación		Transmisión		Eliminaciones		Totales	
	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012	31/12/2013	31/12/2012
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
INGRESOS	21.847.003	5.151.259	1.246.972	603.434	(1.246.972)	(603.434)	21.847.003	5.151.259
Ingresos por venta de energía	21.847.003	5.151.259	1.246.972	603.434	(1.246.972)	(603.434)	21.847.003	5.151.259
Peajes	(1.974.593)	(664.023)	-	-	1.246.972	603.434	(727.621)	(60.589)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	19.872.410	4.487.236	1.246.972	603.434	-	-	21.119.382	5.090.670
Gastos por beneficios a los empleados	(1.856.793)	(1.331.634)	-	-	-	66.143	(1.856.793)	(1.265.491)
Otros gastos, por naturaleza	(3.805.895)	(1.040.183)	(119.125)	(19.356)	696.987	-	(3.228.033)	(1.059.539)
Gastos por depreciación y amortización	(1.545.718)	(451.664)	(291.155)	(143.867)	-	-	(1.836.873)	(595.531)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	12.664.004	1.663.755	836.692	440.211	696.987	66.143	14.197.683	2.170.109
Otras ganancias (pérdidas)	562.885	(75.926)	14.462	13.259	(696.986)	-	(119.639)	(62.667)
Ingresos financieros	414.835	(82.371)	387	27.162	-	(178.179)	415.222	(233.388)
Costos financieros	(8.993.853)	(1.790.999)	(735.440)	(254.029)	-	178.180	(9.729.293)	(1.866.848)
Resultado por unidades de Reajuste	(340.414)	-	(699.767)	-	-	-	(1.040.181)	-
Diferencia de cambio	286.966	(25.461)	46.833	(93.055)	-	-	333.799	(118.516)
Resultado de Sociedades contabilizadas por el método de Participación	3.671.565	1.111.144	-	-	(3.671.565)	(1.111.144)	-	-
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS	8.265.988	800.142	(536.833)	133.548	(3.671.564)	(1.045.000)	4.057.591	(111.310)
Impuesto sobre Sociedades	(533.005)	139.747	36.820	(20.237)	-	-	(496.185)	119.510
Ganancia procedente de operaciones continuadas	7.732.983	939.889	(500.013)	113.311	(3.671.564)	(1.045.000)	3.561.406	8.200
RESULTADO DEL PERIODO	7.732.983	939.889	(500.013)	113.311	(3.671.564)	(1.045.000)	3.561.406	8.200
Sociedad dominante							3.561.367	(808.426)
Accionistas minoritarios							39	816.626

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 31 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	2013	2012
	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	<u>3.561.367</u>	<u>(808.426)</u>
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	3.561.367	(808.426)
Promedio ponderado de número de acciones, básico	<u>50.000.000</u>	<u>50.000.000</u>
Ganancias (pérdidas) básicas por acción (\$ por acción)	<u>71,23</u>	<u>(16,17)</u>

Nota 32 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 M\$ 189.901 al 31 de diciembre 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.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 33 Contingencias, garantías y restricciones

(a) Garantías

Con fecha 28 de julio de 2010, Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., y los bancos BICE y Banco Estado suscribieron el acuerdo de financiamiento para la construcción de la Central Hidroeléctrica Rucatayo.

Ambos bancos proveyeron 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 N°192 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 N°539 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 N°40 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 US\$ 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 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 línea de transmisión, otorgada a la Compañía 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, y que fue aportada a Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. con fecha 16 de mayo de 2011, y por ésta a Transrucatayo S.A. en la misma fecha.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 33 Contingencias, garantías y restricciones, continuación

(a) Garantías, continuación

Con fecha 14 de agosto de 2013, la compañía suscribió una boleta de garantía con Banco Santander por UF 22.364,00 a nombre del Ministerio de Obras Públicas, Dirección General de Aguas para garantizar la construcción de las obras hidráulicas del proyecto Central Hidroeléctrica Osorno, expediente administrativo VC-1002-20 con fecha de vencimiento 14 de agosto de 2014.

Con fecha 30 de septiembre de 2013, 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 30 de septiembre de 2014.

Con fecha 30 de septiembre de 2013, 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 Hidroeléctrica Rucatayo, expediente administrativo VC - 1002-14, con fecha de vencimiento 30 de septiembre de 2014.

Con fecha 16 de Diciembre de 2013, la matriz Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. compró el total de la participación accionaria que Energía Renovable Limitada, filial de Citigroup, N.A., poseía en la compañía. Esta compra incluyó tanto el total de las acciones de propiedad de Energía Renovable Limitada, que alcanzaba el 45% del capital social, y también el total de las acreencias que tenía Energía Renovable Limitada tanto con la compañía como con su filial Transrucatayo S.A.. Las condiciones acordadas para la compra del total de los activos señalados fueron el pago de un valor total de US\$ 80.000.000, desglosado en US\$ 70.000.000 al contado y quedando pendientes el pago de US\$ 5.000.000 con vencimiento antes del 14 de Junio de 2014 y de US\$ 5.000.000 con vencimiento antes del 14 de Diciembre de 2014.

Para efectuar esta operación Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. recibió financiamiento de varias instituciones financieras lideradas por Banco BICE, el que incluyó un crédito de largo plazo denominados en Unidades de Fomento y en pesos chilenos a tasa fija y a tasa variable a la compañía por un monto total equivalente a US\$ 188 millones. El conjunto de instituciones financieras que participaron son, Banco BICE, Bice Vida, Bice Factoring, Banco Security y Banco Consorcio.

Entre los usos hechos por Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. el 16 de diciembre de 2013 de los fondos provenientes de este financiamiento está el prepagado del Contrato de Financiamiento de fecha 28 de julio de 2010 para la construcción de la Central Rucatayo con los bancos BICE y Banco Estado, el prepagado de los créditos subordinados en que Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. era deudora y Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. era acreedora, la compra a esta última de los créditos subordinados de los que la filial

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Transrucatayo S.A. es deudora y el otorgamiento de préstamos subordinados en que en que Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. es acreedora y Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A. es deudora. A consecuencia de la operación de prepago del crédito para la construcción de la Central Rucatayo, fueron alzadas todas las garantías asociadas a éste, incluyendo los respectivos alzamientos parciales de garantías otorgadas por la filial Transrucatayo S.A. a los acreedores bancos BICE y Banco Estado, y se constituyeron nuevas garantías por parte

Nota 33 Contingencias, garantías y restricciones, continuación

(a) Garantías, continuación

de Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. en favor de los nuevos acreedores: Banco BICE, Bice Vida, Bice Factoring, Banco Security y Banco Consorcio. Las nuevas garantías incluyen el otorgamiento de prenda sobre los títulos accionarios de Empresa Eléctrica Rucatayo S.A., prenda sobre los créditos otorgados a la matriz Empresa Eléctrica Pilmaiquén S.A., la prenda de la Concesión Definitiva para establecer la Central Hidroeléctrica Rucatayo, la hipoteca de los derechos de aguas, todas descritas en el primer párrafo de esta sección.

Como parte del Contrato de Financiamiento suscrito con fecha 16 de diciembre de 2013 por la compañía, se incorporó como requisito para el prestatario la contratación de instrumentos derivados Cross Currency Swap por al menos un 64,08% del monto del nominal de los préstamos otorgados, con el objeto de cubrir las posibles fluctuaciones de tipo de cambio, los que se detallan en las Notas 5, Sección 5.3 y en la Nota 18 de estos Estados Financieros.

(b) Juicios u otros legales

Al 31 de diciembre 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

En las respectivas Resoluciones de Calificación Ambiental que aprobaron la construcción y operación la central hidroeléctrica Rucatayo y de la línea de transmisión que la conecta al Sistema Interconectado Central, existen ciertos compromisos de desmantelamiento al término de la vida útil de éstas, compromisos que naturalmente se postergarán con cualquier prolongación de la vida útil.

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

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 33 Contingencias, garantías y restricciones, continuación

(d) Restricciones

i) Empresa Eléctrica Rucatayo S.A.

Al 31 de diciembre de 2013 Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. (el “Deudor”) está sujeta a las restricciones propias del acuerdo de financiamiento suscrito con fecha 16 de diciembre de 2013 con los bancos BICE Security, Consorcio y Compañía de Seguros BICE Vida. Éste impone a esa compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante su vigencia y requisitos de mantener niveles de capital social mínimos, usuales para este tipo de financiamiento.

Al 31 de diciembre 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 31.12.2013	Vigencia
Monto Mínimo de Reserva del Servicio de la Deuda	\geq M\$ 5.536.428	M\$ 5.644.889	dic-2028

Metodología de Cálculo:

El Monto Mínimo de Reserva del Servicio de la Deuda corresponde a la suma de las amortizaciones e intereses a pagar a los bancos por el crédito en los próximos seis meses, por lo que varía semestralmente y se valoriza según la Unidad de Fomento al cierre del ejercicio y según el valor de la tasa de interés nominal variable según el Índice Cámara Promedio.

Existen obligaciones adicionales que dicen relación con un ratio financiero específico para poder realizar retiros de fondos que se mide semestralmente, y corresponde a la “Razón de Cobertura del Servicio de la Deuda”, la que se define de la siguiente forma:

Es el cociente entre: /a/ el Flujo de Caja Disponible para el Servicio de la Deuda; y /b/ el resultado de la siguiente operación: /i/ “Servicio de la Deuda”; más /ii/ “Gastos Financieros”.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 33 Contingencias, garantías y restricciones, continuación

(d) Restricciones

Por su parte el “Flujo de Caja Disponible para el Servicio de la Deuda”: significa, respecto del Deudor, a contar del día treinta y uno de diciembre de dos mil trece inclusive, para cualquier período de doce meses terminado el día treinta de junio y al día treinta y uno de diciembre, el resultado del siguiente cálculo: /a/ ingresos operacionales; más /b/ ingresos financieros; más /c/ cargos a la Cuenta de Reserva para el Servicio de la Deuda para no exceder los saldos mínimos requeridos en cada Fecha de Control; menos /d/ gastos operacionales en base caja; menos /e/ CAPEX; menos /f/ impuestos pagados; más/menos; /g/ variaciones en el capital de trabajo; y menos /h/ los abonos a la Cuenta de Reserva para el Servicio de la Deuda hasta completar los saldos mínimos requeridos en cada Fecha de Control.

“Servicio de la Deuda”: significa, para cada treinta de junio y treinta y uno de diciembre de cada año, a contar del treinta y uno de diciembre de dos mil trece, el resultado de la siguiente suma: /a/ amortizaciones programadas de capital para los doce meses siguientes a la respectiva Fecha de Medición; más /b/ intereses por pagar para los doce meses siguientes a la respectiva Fecha de Medición.”

“Gastos Financieros”: significa el resultado de la siguiente operación: /a/ el monto de cualquier gasto financiero que debe ser pagado por parte del Deudor, distinto del pago de capital e intereses del mismo; más /b/ los montos que el Deudor haya compensado o de otro modo pagado bajo los Contratos de Derivados; menos /c/ los montos que hayan sido compensados o de otro modo pagados al Deudor en virtud de los Contrato de Derivados; y más /c/ los montos que el Deudor deba pagar por concepto de comisiones y gastos relacionados a la emisión de Boletas de Garantía; todos los anteriores que se devenguen durante los siguientes doce meses contados desde la Fecha de Medición correspondiente.”

Esta Razón debe ser mayor a 1,15 veces para que el accionista pueda realizar retiros. Al 31 de diciembre de 2013 resultó en un valor de 2,1 veces, por lo cual es posible para el accionista realizar retiros de fondos.

A partir del 16 de diciembre de 2014, si en la Fecha de Medición inmediatamente anterior a aquella fecha prevista para la realización de algún Pago Restringido el deudor tuviere una razón de Cobertura de Servicio de la Deuda mayor o igual a uno coma cinco veces, en este caso, el Deudor deberá ofrecer efectuar a los Acreedores Partícipes un pago anticipado de los montos adeudados en una suma equivalente al cincuenta por ciento del monto del Pago Restringido que se quiere efectuar.

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 33 Contingencias, garantías y restricciones, continuación

(d) Restricciones, continuación

ii) Transrucatayo S.A.

Al 31 de diciembre 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 y requisitos de mantener niveles de capital social mínimos y de créditos subordinados máximos, usuales para este tipo de financiamiento.

Al 31 de diciembre 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 31.12.2013	Vigencia
Monto Mínimo de Reserva del Servicio de la Deuda	\geq M\$ 464.886	M\$ 483.631	jun-2025

Metodología de Cálculo:

El Monto Mínimo de Reserva del Servicio de la Deuda corresponde a la suma de las amortizaciones e intereses a pagar a los bancos por el crédito Tramo A y Tramo A Dos, en los próximos seis meses, por lo que varía trimestralmente y se valoriza según el Tipo de Cambio Observado al cierre del ejercicio. El valor correspondiente al 31 de diciembre de 2013 es de USD 886.155,01.

Existen obligaciones adicionales que dicen relación con ratios financieros específicos para poder realizar retiros de fondos, los que se miden semestralmente, que son los siguientes:

a) Razón de Cobertura del Servicio de la Deuda, la que se define de la siguiente forma:

Es el cociente entre: /a/ el “Flujo de Caja Disponible para el Servicio de la Deuda”; y /b/ la Porción Corriente de Deuda a Largo Plazo más Gastos Financieros. Por su parte el “Flujo de Caja Disponible para el Servicio de la Deuda”: significa, respecto del Deudor, a contar del día treinta y uno de diciembre de dos mil trece inclusive, para cualquier período de doce meses terminado el día treinta de junio y el día treinta y uno de diciembre, el resultado del siguiente cálculo: /a/ ingresos operacionales; más /b/ ingresos financieros; más /c/ cargos a la Cuenta de Reserva para el Servicio de la Deuda para no exceder los saldos mínimos requeridos en cada

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 33 Contingencias, garantías y restricciones, continuación

(d) Restricciones, continuación

Fecha de Control; menos /d/ gastos operacionales en base caja; menos /e/ CAPEX; menos /f/ impuestos pagados; más/menos; /g/ variaciones en el capital de trabajo; y menos /h/ los abonos a la Cuenta de Reserva para el Servicio de la Deuda hasta completar los saldos mínimos requeridos en cada Fecha de Control.

“Gastos Financieros”: significa la suma de cualquier gasto financiero que debe ser pagado por parte del Deudor con respecto al Tramo A, distinto del pago de capital e intereses de dicho Tramo A, que se devengue durante los siguientes doce meses contados desde la Fecha de Medición correspondiente.

"Porción Corriente de Deuda a Largo Plazo": significa la deuda por vencer del Deudor bajo el Tramo A para los próximos doce meses, contados desde la respectiva Fecha de Medición.

Esta Razón debe ser mayor a 1,25 veces para que el accionista pueda realizar retiros. Al 31 de diciembre de 2013 resultó en un valor de 1,73 veces, por lo cual es posible para el accionista realizar retiros de fondos.

- b) Razón de Pasivos Totales a Patrimonio del Deudor, considerando los Créditos Subordinados en el Patrimonio, la que si fuere igual o superior a dos veces, obliga al deudor a ofrecer 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. Al 31 de diciembre de 2013 resultó en un valor de 4.95 veces.

(e) Seguros

Desde el 30 de Diciembre del 2013 hasta el 30 de Abril de 2015, tanto la filial Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. como su filial Transrucatayo S.A., este último como asegurado adicional, tienen vigentes un seguro de operación con cobertura de Todo Riesgo Bienes Físicos incluyendo Avería de Maquinaria y Perjuicio de paralización, este último con deducible de 30 días, provisto por ACE Seguros S.A.. Además, un seguro de Responsabilidad Civil y un seguro contra Terrorismo que incluye Perjuicio de Paralización, ambos provistos por Penta Security.

Nota 34 Cauciones obtenidas de terceros

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

EMPRESA ELÉCTRICA PILMAIQUÉN S.A. Y FILIALES

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

Nota 35 Sanciones

Al 31 de diciembre 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 36 Medio ambiente

Con fecha 22 de febrero de 2006 fue emitida la Resolución Exenta N°125 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 N° 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 N° 581 de la Comisión Regional del Medio Ambiente de la X Región de Los Lagos, en la cual califica favorablemente el proyecto “Línea de Transmisión Eléctrica 2x200 kV Osorno – Barro Blanco”, y detalla las obligaciones contraídas para la debida protección del medio ambiente.

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

Nota 37 Hechos posteriores

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2014 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que puedan afectar la interpretación de estos estados financieros.