

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2013

NIC - Normas Internacionales de Contabilidad

NIIF - Normas Internacionales de Información Financiera

MUS\$ - Miles de dólares norteamericanos



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 Guacolda S.A.

Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial al 30 de junio de 2013, y los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2013 y 2012 y los correspondientes estados consolidados intermedios de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas fechas.

Responsabilidad de la Administración

La Administración de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. es responsable por la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y el mantenimiento de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad es realizar nuestras revisiones de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile aplicables a revisiones de la información financiera intermedia. Una revisión de la información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre la información financiera. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

Basados en nuestras revisiones, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a la información financiera intermedia para que esté de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.



Otros asuntos, Informe sobre el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2012

Con fecha 25 de febrero de 2013, emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2012 y 2011 de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial, en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2012 que se presenta en los estados financieros consolidados adjunto, además de sus correspondientes notas.

Óscar Gálvez R.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 5 de Agosto de 2013



Índice de los Estados Financieros Consolidados Intermedios de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial

Estados intermedios de situación financiera clasificados consolidados	5
Estados intermedios de resultados por función consolidados	7
Estados intermedios de resultados integrales por función consolidados	8
Estados intermedios de cambios en el patrimonio neto consolidados	9
Estados intermedios de flujos de efectivo directo consolidados	10
Notas a los estados financieros consolidados intermedios	
1. Información general	11
2. Resumen de principales políticas contables	12
 2.1 Bases de preparación de los estados financieros 2.2 Bases de consolidación 2.3 Información financiera por segmentos operativos 2.4 Transacciones en moneda extranjera 2.5 Propiedades, Planta y Equipos 2.6 Activos intangibles 2.7 Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros 2.8 Activos financieros 2.9 Instrumentos financieros derivados y actividades de cobertura 2.10 Inventarios 2.11 Efectivo y equivalentes al efectivo 2.12 Capital emitido 2.13 Acreedores comerciales 2.14 Otros pasivos financieros 2.15 Impuesto a las ganancias corrientes e impuestos diferidos 2.16 Otras provisiones 2.17 Provisiones por beneficios a los empleados 2.18 Reconocimiento de ingresos y gastos 2.19 Distribución de dividendos 2.20 Medio ambiente 	



4. Gestión del riesgo financiero	25
4.1 Factores de riesgo financiero4.2 Medición del riesgo	
5. Información financiera por segmentos	29
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	29
7. Instrumentos financieros	30
8. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	31
9. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	33
9.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas9.2 Directorio y Gerencia de la Sociedad	
10. Inventarios corrientes	37
11. Otros activos no financieros	37
12. Activos por impuestos corrientes	37
13. Otros activos financieros corrientes	38
14. Activos intangibles distintos de la plusvalía	38
15. Propiedades, Planta y Equipos	40
16. Impuestos diferidos	43
17. Otros pasivos financieros	45
18. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	53
19. Otras provisiones	53
20. Provisiones por beneficios a los empleados	55
21. Pasivos por impuestos corrientes	57
22. Pasivos de cobertura	57
23. Patrimonio	58
24. Otras participaciones y reservas	59



25. Ganancias (pérdidas) acumuladas	60
26. Ingresos ordinarios	60
27. Composición de resultados relevantes	60
28. Costos financieros	61
29. Diferencias de cambio	62
30. Contingencias, juicios y otros	62
31. Compromisos	65
32. Ganancias (pérdidas) por acción	66
33. Medio ambiente	66
34. Hechos posteriores a la fecha del estado de situación	67



EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL ESTADOS INTERMEDIOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADOS CONSOLIDADOS AL 30 DE JUNIO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012

ACTIVOS	Nota	30-06-2013 MUS\$	31-12-2012 MUS\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	60.357	43.892
Otros activos financieros corrientes	13	9.408	4.454
Otros activos no financieros corrientes	11	4.916	1.825
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8	64.146	70.692
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	4.331	57
Inventarios corrientes	10	32.345	34.727
Activos por impuestos corrientes, corrientes	12	4.946	9.566
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		180.449	165.213
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	11	211	211
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14	1.508	1.563
Propiedades, Planta y Equipos	15	1.152.669	1.127.499
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES		1.154.388	1.129.273
TOTAL DE ACTIVOS		1.334.837	1.294.486



EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL ESTADOS INTERMEDIOS DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADOS CONSOLIDADOS AL 30 DE JUNIO DE 2013 Y 31 DE DICIEMBRE DE 2012

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2013 MUS\$	31-12-2012 MUS\$
PASIVOS	•		
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	63.064	66.421
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	46.735	37.765
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	1.168	6.592
Otras provisiones a corto plazo	19	517	812
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	21	5.776	1.186
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	992	1.044
Otros pasivos no financieros corrientes		3.992	569
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		122.244	114.389
PASIVOS NO CORRIENTES Otros pasivos financieros no corrientes	17	491.132	509.889
Otros pasivos financieros no corrientes	17	491.132	509.889
Otras provisiones a largo plazo	19	5.554	5.405
Pasivo por impuestos diferidos	16	100.989	94.577
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	20	1.194	1.219
TOTAL DE PASIVOS NO CORRIENTES		598.869	611.090
TOTAL DE PASIVOS		721.113	725.479
PATRIMONIO			
Capital emitido	23	343.160	343.160
Ganancias (pérdidas) acumuladas	25	220.848	207.841
Otras participaciones en el patrimonio	24	72.597	54.221
Otras reservas	24	(22.881)	(36.215)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		613.724	569.007
Participaciones no controladoras		-	-
PATRIMONIO		613.724	569.007
PATRIMONIO Y PASIVOS		1.334.837	1.294.486



EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL ESTADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS POR FUNCIÓN CONSOLIDADOS POR LOS PERÍODOS DE SEIS Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2013 Y 2012

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN		01-01-2013 30-06-2013 MUS\$	01-01-2012 30-06-2012 MUS\$	01-04-2013 30-06-2013 MUS\$	01-04-2012 30-06-2012 MUS\$
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	26	285.237	330.770	130.695	156.129
Costo de ventas	27	(225.624)	(311.285)	(104.098)	(153.567)
Ganancia bruta		59.613	19.485	26.597	2.562
Gastos de administración	27	(8.319)	(8.595)	(3.916)	(4.478)
Otras ganancias (pérdidas)		(2.409)	(202)	(1.921)	(74)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales		48.885	10.688	20.760	(1.990)
Ingresos financieros		570	720	277	346
Costos financieros	28	(11.016)	(15.701)	(3.794)	(7.726)
Diferencias de cambio	29	(4.189)	613	(3.074)	(1.032)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		34.250	(3.680)	14.169	(10.402)
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones		(0.000)		(, ,,,,)	
continuadas	16	(8.380)	38	(4.433)	1.629
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		25.870	(3.642)	9.736	(8.773)
GANANCIA (PÉRDIDA)		25.870	(3.642)	9.736	(8.773)
Ganancias por acción Ganancia por acción básica Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones					
continuadas	32	0,12	(0,02)	0.04	(0,04)
Ganancia (pérdida) por acción básica	32	0,12	(0,02)	0,04	(0,04)
Ganancia por acción diluida Ganancia (pérdida) diluida por acción procedente de		,		,	
operaciones continuadas	32	0,12	(0,02)	0,04	(0,04)
Ganancia (pérdida) diluida por acción		0,12	(0,02)	0,04	(0,04)



EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL ESTADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN CONSOLIDADOS POR LOS PERÍODOS DE SEIS Y TRES MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2013 Y 2012

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	01-01-2013 30-06-2013 MUS\$	01-01-2012 30-06-2012 MUS\$	01-04-2013 30-06-2013 MUS\$	01-04-2012 30-06-2012 MUS\$
	IVIOS	IVIOS	WOJ	101034
Ganancia (pérdida)	25.870	(3.642)	9.736	(8.773)
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	-	-	-	
Diferencias de cambio por conversión	-	=	-	
Activos financieros disponibles para la venta	-	=	-	
Coberturas del flujo de efectivo	-	=	-	
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	16.668	1.670	13.807	(367)
Otro resultado integral, antes de impuestos de coberturas del flujo de efectivo	16.668	1.670	13.807	(367)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	16.668	1.670	13.807	(367)
		1	T	T
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de	(2.224)	(2.40)	(2.7(2)	(11)
otro resultado integral	(3.334)	(340)	(2.762)	(11)
otro resultado integral Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado			, ,	
otro resultado integral Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	(3.334) (3.334)	(340)	(2.762) (2.762) 11.045	(11)
otro resultado integral Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado	(3.334)		(2.762)	(11
otro resultado integral Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	(3.334)	(340)	(2.762)	(11
otro resultado integral Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral Otro resultado integral Resultado integral	(3.334)	(340) 1.330	(2.762) 11.045	(11
otro resultado integral Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral Otro resultado integral Resultado integral Resultado integral atribuible a	(3.334)	(340) 1.330	(2.762) 11.045	(11 (378 (9.151
otro resultado integral Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral Otro resultado integral Resultado integral	(3.334)	(340) 1.330	(2.762) 11.045	
otro resultado integral Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral Otro resultado integral Resultado integral Resultado integral atribuible a	(3.334) 13.334 39.204	(340) 1.330 (2.312)	(2.762) 11.045 20.781	(11) (378) (9.151)



EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL ESTADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2013 Y 2012

EJERCICIO ACTUAL

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	Capital emitido MUS\$	Otras participaciones en el patrimonio (1) MUS\$	Reservas de coberturas del flujo de efectivo (2) MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas (3) MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2013	343.160	54.221	(36.215)	207.841	569.007	ı	569.007
Ganancia (pérdida)	-	-	-	25.870	25.870	-	25.870
Otro resultado integral	=	=	13.334	-	13.334	-	13.334
Resultado integral	-	-	13.334	25.870	39.204	-	39.204
Dividendos	=	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transf. y otros cambios	-	18.376	-	(12.863)	5.513	-	5.513
Saldo final al 30.06.2013	343.160	72.597	(22.881)	220.848	613.724	-	613.724

EJERCICIO ANTERIOR

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO	Capital emitido MUS\$	Otras participaciones en el patrimonio MUS\$	Reservas de coberturas del flujo de efectivo MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora MUS\$	Participaciones no controladoras MUS\$	Patrimonio total MUS\$
Saldo inicial al 01.01.2012	343.160	54.221	(41.405)	194.978	550.954	-	550.954
Ganancia (pérdida)	-	-	-	(3.642)	(3.642)	-	(3.642)
Otro resultado integral	-	-	1.330	-	1.330	-	1.330
Resultado integral	-		1.330	(3.642)	(2.312)	-	(2.312)
Dividendos	-	-	-	(18.665)	(18.665)	-	(18.665)
Incremento (disminución) por transf. y otros cambios	-	-	-	18.665	18.665	-	18.665
Saldo final al 30.06.2012	343.160	54.221	(40.075)	191.336	548.642	-	548.642

(1) y (2) NOTA 24 (3) NOTA 25



EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL ESTADOS INTERMEDIOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO CONSOLIDADOS POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2013 Y 2012

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO	01-01-2013 30-06-2013 MUS\$	01-01-2012 30-06-2012 MUS\$
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Clases de cobros por actividades de operación		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	336.131	401.088
Clases de pagos	1	
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(232.138)	(345.639)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(4.879)	(3.525)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) la operación	99.114	51.924
Pagos por primas y prest., anualidades y otras oblig. derivadas de las pólizas suscritas	(134)	(12)
Intereses pagados	(115)	(94)
Intereses recibidos	570	720
Impuestos a las ganancias recibidos (pagados)	2.824	(4.844)
Otras entradas (salidas) de efectivo	440	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	102.699	47.694
Compras de Propiedades, Planta y Equipos	(53.443)	(17.381)
Importes procedentes de vtas. de Prop. Planta y Equipos, clasif. como activ. de inversión Compras de Propiedades, Planta y Equipos	(53.443)	(17.381)
Compras de activos intangibles	-	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(53.443)	(17.381)
FLUJOS DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Importes procedentes de préstamos	13.821	•
Importes procedentes de préstamos largo plazo	13.821	1
Pagos de préstamos	(34.005)	(26.082)
Dividendos pagados	-	(18.665)
Intereses pagados	(12.605)	(13.749)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(32.789)	(58.496)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de		
los cambios en la tasa de cambio	16.467	(28.183)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(2)	5
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	16.465	(28.178)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	43.892	101.972
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período Nota 6	60.357	73.794



EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS Período terminado al 30 de junio de 2013

1. INFORMACIÓN GENERAL

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. (la "Sociedad"), Sociedad Anónima cerrada, se constituyó en Santiago el día 2 de abril de 1992, mediante escritura pública otorgada por el Notario Público, don Mario Baros González, Titular de la Trigésima Novena Notaría, la cual fue inscrita en el Registro de Comercio del año 1992 del Conservador de Bienes Raíces de Santiago, a fojas 12.904 N° 6.482 y se publicó en el Diario Oficial N° 34.249 de fecha 23 de abril del año 1992. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. tiene como objeto social la generación, transmisión, compra y venta de energía eléctrica y prestaciones de servicios portuarios. El domicilio social y oficinas principales de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. se encuentran en Avda. Apoquindo 3885, Piso 10, comuna de Las Condes, Santiago, Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en la Superintendencia de Valores y Seguros ("SVS") con el número 573.

La propiedad de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. está distribuida en tres accionistas: AES Gener S.A., con una participación de un 50%; Empresas Copec S.A., con una participación de un 25%; e Inversiones Ultraterra Limitada, con una participación de un 25%. La Sociedad no cotiza sus acciones en la Bolsa.

La filial que se incluye en estos estados financieros consolidados intermedios es la siguiente:

Sociedad consolidada	R.U.T.	%	N° Registro de SVS
Compañía Transmisora del Norte Chico S.A.	99.588.230-2	99,995	139 (*)

^(*) Registro Especial de Entidades Informantes

Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y filial y se presentan en miles de dólares norteamericanos por ser ésta la moneda funcional y de presentación de la Sociedad.

Los estados financieros consolidados intermedios de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2013 fueron aprobados por el Directorio en sesión celebrada el día 05 de agosto de 2013.



2. RESUMEN DE PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

A continuación se describen las principales políticas contables adoptadas por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. en la preparación de estos estados financieros consolidados intermedios. Estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 30 de junio de 2013 y aplicadas de manera uniforme a todos los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados y estados financieros anuales más recientes (31 de diciembre de 2012).

2.1 Bases de preparación de los estados financieros

La Sociedad prepara sus Estados Financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF" o "IFRS"), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial comprenden los estados de situación financiera clasificados consolidados al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, los estados de resultados integrales por función consolidados por los períodos de 6 y 3 meses terminados al 30 de junio de 2013 y 2012, los estados de cambios en el patrimonio neto consolidados y de flujos de efectivo consolidados preparados utilizando el método directo por los períodos de 6 meses terminados al 30 de junio de 2013 y 2012 y sus correspondientes notas, las cuales han sido preparadas y presentadas de acuerdo a NIC 34 "Información financiera intermedia" incorporada en las NIIF emitidas por el IASB y considerando las respectivas regulaciones de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile ("SVS").

La preparación de los presentes estados financieros consolidados intermedios conforme a las NIIF requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas. También exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Sociedad.

Los estados financieros consolidados se han preparado bajo el criterio del costo histórico, aunque modificado por la valorización a valor justo (razonable) de ciertos instrumentos financieros.

Las nuevas NIIF, sus mejoras y modificaciones, 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 ninguna en forma anticipada:

Norma	Mejoras y modificaciones	Fecha de aplicación obligatoria:
NIIF 9	Instrumentos financieros	01.01.2015
NIIF 10	Estados financieros consolidados	01.01.2014
NIIF 12	Revelación de participación en otras entidades	01.01.2014
NIC 27	Estados financieros separados	01.01.2014
NIC 32	Compensación de activos y pasivos financieros	01.01.2014
NIC 36	Deterioro de valor de los activos	01.01.2014
NIC 39	Instrumentos financieros: reconocimiento y medición	01.01.2014
CINIIF 21	Gravámenes	01.01.2014

La Administración de la Sociedad se encuentra evaluando los efectos iniciales de la aplicación de las nuevas normativas y su modificación.

2.2 Bases de consolidación

a) Filiales

Filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad tiene poder para dirigir las políticas financieras y de explotación, que generalmente viene acompañado de una participación superior a la mitad de los derechos de voto. A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercidos o convertidos. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control a la Sociedad, y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de filiales por la Sociedad 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.

Los estados financieros intermedios consolidados al 30 de junio de 2013 incluyen los activos, pasivos, resultados y flujos de efectivo de la sociedad matriz y su única filial, Compañía Transmisora del Norte Chico S.A. Las transacciones y saldos entre matriz y filial han sido eliminados y se ha reconocido la participación de los inversionistas minoritarios.



La Sociedad filial, Compañía Transmisora del Norte Chico S.A., al 30 de junio de 2013 posee activos por un total de MUS\$ 12.015 y generó ingresos durante el período terminado a esta fecha por MUS\$ 6.751. Esta filial fue constituida el 3 de marzo de 2005 e inscrita en la Superintendencia de Valores y Seguros el 12 de agosto de 2005 con el número 911. Actualmente posee el N° 139 del Registro Especial de Entidades Informantes.

b) Transacciones con participación no controladoras

La participación no controladora en el patrimonio y en el resultado integral de la sociedad filial 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 consolidados.

2.3 Información financiera por segmentos operativos

La Sociedad ha definido como su único segmento operativo la generación de electricidad.

2.4 Transacciones en moneda extranjera

a) Moneda de presentación y moneda funcional

Los estados financieros intermedios consolidados se presentan en miles de dólares norteamericanos, que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad. Los activos y pasivos denominados en monedas distintas al dólar estadounidense han sido valorizados a las tasas de cambio vigentes de las respectivas monedas equivalentes en dólares al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012. Las diferencias de cambio resultantes de dicha valorización han sido registradas con cargo o abono a los resultados, cuyo monto neto se presenta en el rubro diferencias de cambio del estado de resultados. La tasa de cambio de la unidad de fomento vigente al 30 de junio de 2013 es US\$ 45,0601 (US\$ 47,5889 al 31 de diciembre de 2012) y la tasa de cambio del peso chileno vigente al 30 de junio de 2013 es US\$ 1,9718 (US\$ 2,0835 al 31 de diciembre de 2012) por un mil de pesos chilenos.

b) Transacciones y saldos

Las transacciones en moneda extranjera, distinta a dólares norteamericanos, 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.

2.5 Propiedades, Planta y Equipos

Las Propiedades, Planta y Equipos se reconocen a su costo de adquisición, neto de su depreciación acumulada y de pérdidas por deterioro que hayan experimentado, excepto en el caso de los terrenos, que se presentan netos de las pérdidas por deterioro. En obras en curso se encuentra el monto correspondiente a la inversión en proyectos. Las obras en curso se traspasan a las clases del activo fijo una vez que el proyecto pase a la etapa de pruebas que permitan su uso.

Las Propiedades, Planta y Equipos están constituidos principalmente por terreno, edificio y construcciones, sistemas de generación y transmisión, y otros activos fijos. Estas Propiedades, Planta y Equipos corresponden a las Unidades de Generación de la Central Termoeléctrica Guacolda actualmente en funcionamiento en la comuna de Huasco, Región de Atacama. Todas las Propiedades, Planta y Equipos están expuestas a su costo histórico menos depreciación. El costo histórico incluye gastos que son directamente atribuibles a la adquisición del bien, la estimación de los costos de desmantelamiento y restauración del lugar en que se encuentra el activo.

Los costos posteriores por mantenciones mayores de las Unidades de Generación se activan y amortizan hasta la etapa que comience una nueva mantención mayor. Esta mantención se considera como un activo separado sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del período en el que se incurre.

Los terrenos no son depreciables. La depreciación de los otros activos se calcula usando el método lineal para determinar el desgaste en relación a sus costos menos sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas, las que se presentan a continuación:



Clase de activo fijo	Vida	Vida útil			
	Mínima (años)	Máxima (años)			
Edificios	16	50			
Planta y Equipos	13	40			
Equipamiento de tecnologías de la información	2	6			
Instalaciones fijas y accesorios	2	7			
Vehículos de motor	2	7			
Otras Propiedades, Planta y Equipos	5	15			

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan y ajustan prospectivamente, si es necesario, en cada cierre anual de los estados de situación financiera clasificados.

Las obras en ejecución incluyen, entre otros conceptos, los siguientes gastos capitalizados únicamente durante el período de construcción:

- a) Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiamiento de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- b) Gastos de personal relacionados en forma directa y otros de naturaleza operativa atribuibles a la construcción.

Las obras en curso se traspasan al activo fijo una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

2.6 Activos intangibles

Los activos intangibles se reconocen inicialmente por su costo de adquisición y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que hayan experimentado.

Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil, a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, excepto aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica la amortización.



a) Programas informáticos

Corresponden a licencias de programas informáticos y sistema integrado de información adquiridos. Se capitalizan por los costos involucrados en su adquisición y preparación para su uso.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos.

b) Servidumbres

Corresponden a servidumbres de paso por el trazado de las líneas de transmisión sólo de la Sociedad Matriz, ya que la filial no cuenta con estos activos. Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. El período de explotación de dichos derechos no tiene límite, por lo que son considerados activos con vida útil indefinida y por lo tanto no están sujetos a amortización. La determinación de la vida útil indefinida es sujeta a revisión en cada período y se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

2.7 Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación y amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del goodwill, que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones al cierre de cada ejercicio por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.8 Activos financieros

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados; préstamos y cuentas por cobrar; activos financieros mantenidos



hasta su vencimiento y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial. Los instrumentos financieros se registran en la fecha de negociación.

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar se reconocen por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos la provisión por pérdidas por deterioro del valor. Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran indicadores de que la cuenta por cobrar se ha deteriorado. El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados a la tasa de interés efectiva. El importe en libros del activo se reduce a medida que se utiliza la cuenta de provisión y la pérdida se reconoce en el estado de resultados. Cuando una cuenta por cobrar se castiga, se regulariza contra la cuenta de provisión por deterioro.

2.9 Instrumentos financieros derivados y actividades de cobertura

- a) La Sociedad mantiene contratos de derivados que corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tasa de interés y de tipo de cambio, reduciéndolos significativamente en las operaciones que son objeto de cobertura. Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. Si su valor es positivo se registran en el rubro "Otros activos financieros corrientes o no corrientes" y si es negativo se registran en el rubro "Otros pasivos financieros corrientes o no corrientes".
- b) La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para llevar a cabo diversas operaciones de cobertura.
 La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como en una base continua, si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son efectivos



- para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.
- c) Los cambios en el valor razonable se registran directamente en resultados, salvo en el caso que los derivados hayan sido designados contablemente como instrumentos de cobertura, se den todas las condiciones establecidas por las NIIF para aplicar contabilidad de cobertura y que ésta sea altamente efectiva.

La Sociedad clasifica sus coberturas en:

- Coberturas de valor razonable: los cambios en el valor razonable de los derivados y de la parte cubierta se registran en el estado de resultados integrales.

La Sociedad no ha utilizado coberturas de valor razonable en los períodos 2013 y 2012.

- Coberturas de flujo de efectivo: los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que estas coberturas son efectivas, en una reserva de Patrimonio denominada "Reserva de Coberturas". La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados en la medida que la parte cubierta tiene impacto en el resultado por el riesgo cubierto.

El valor razonable de los instrumentos derivados designados como de cobertura contable se muestra en las Notas 17 y 22. El valor razonable total de los derivados de cobertura se clasifica como un activo o pasivo no corriente si el vencimiento restante de la partida cubierta es superior a 12 meses y como un activo o pasivo corriente si el vencimiento restante de la partida cubierta es inferior a 12 meses. Los movimientos en el rubro "Reserva de Cobertura" se muestran en la Nota 24.

Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de la parte cubierta se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura con una efectividad comprendida en el rango de 80% - 125%.

- Derivados de valor razonable: aquellos derivados financieros que no cumplen los requisitos establecidos por las NIIF para ser designados como instrumentos de cobertura se registran a valor razonable con cambios en resultados (Nota 17).



- Derivados implícitos: la Sociedad evalúa en una base continua este tipo de derivados en contratos de instrumentos financieros y no financieros y no encontró existencia de derivados implícitos en los períodos cubiertos por los presentes estados financieros.
- d) Valoración de instrumentos financieros derivados

La Sociedad utiliza los siguientes procedimientos para la valoración de sus instrumentos financieros derivados:

- Swaps de tasas de interés o de moneda: el modelo de valorización consiste en descontar a valor presente los flujos futuros netos contractuales esperados empleando para tales efectos tasas de descuento, según plazos de vencimiento, inferidas a partir de estructuras intertemporales de tasas de interés según las monedas de denominación de cada componente de un swap en particular. Para aquellos contratos estructurados en términos de un componente de flujos variables, estos últimos son estimados en función de tasas de interés forward inferidas a partir de las mismas estructuras intertemporales de tasas de interés ya mencionadas.
- Forwards de monedas: el modelo de valorización consiste en descontar a valor presente el flujo futuro neto contractual esperado empleando para tales efectos tasas de descuento, según plazos de vencimiento, inferidas a partir de estructuras intertemporales de tasas de interés según la moneda de denominación del forward en particular. En relación a la obtención de precios forward necesarios para determinar el flujo futuro esperado de cada contrato, éstos son facilitados por proveedores de información independientes o en su defecto inferidos a partir de la diferenciación entre tasas de interés locales y foráneas.
- Riesgo de crédito: el modelo de valorización de los instrumentos derivados incorpora el riesgo de crédito, neteando las tasas de costo de financiamiento y costo de contraparte, el que es aplicado para descontar los flujos.

La Sociedad, basada en los procedimientos descritos, clasifica los instrumentos derivados en las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.



Nivel 2: Supuestos diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio).

Nivel 3: Supuestos para activos y pasivos que no están basados en información observable de mercado.

2.10 Inventarios

Se valorizan al menor valor entre su costo de adquisición y su valor neto realizable. El costeo se determina por el método del costo promedio ponderado. La Sociedad no ha realizado provisión de obsolescencia por la alta rotación de inventario.

2.11 Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los sobregiros bancarios, sin restricción alguna. En el estado de situación financiera, los sobregiros bancarios se clasifican como recursos ajenos en el pasivo corriente.

2.12 Capital emitido

Las acciones ordinarias y sus incrementos se clasifican como patrimonio neto.

2.13 Acreedores comerciales

Los proveedores se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectiva.

2.14 Otros pasivos financieros

Los pasivos financieros se reconocen, inicialmente, por su valor razonable, netos de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, los pasivos financieros se valorizan por su costo amortizado; cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso se reconoce en el estado



de resultados durante la vida de la deuda, de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva.

Los pasivos financieros se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del balance.

2.15 Impuesto a las ganancias corrientes e impuestos diferidos

La Sociedad y su filial determinan la base imponible y calculan su impuesto a la renta de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada período.

Los impuestos diferidos se calculan sobre las diferencias temporarias que surgen entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes financieros en libros de contabilidad. El impuesto diferido se determina usando las tasas de impuesto (y leyes) aprobadas en la fecha del estado de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que se podrá compensar las diferencias temporarias.

En el caso de impuestos diferidos determinados sobre instrumentos financieros designados como de cobertura de flujos de caja, éstos se registran en patrimonio (Nota 16). El impuesto relacionado con otras partidas se reconoce en resultado.

Se reconocen impuestos diferidos sobre las diferencias temporarias que surgen de inversiones en la filial, excepto en aquellos casos en que la Sociedad pueda controlar la fecha en que se revertirán las diferencias temporarias y sea probable que éstas no se vayan a revertir en un futuro previsible.

2.16 Otras provisiones

Las provisiones corrientes de la Sociedad a la fecha de los estados financieros corresponden principalmente a gastos por reclamaciones legales cuyos valores de liquidación son inciertos y que pueden ser expresados en Unidades Tributarias Mensuales (U.T.M.) y/o Unidades



Tributarias Anuales (U.T.A.). Por lo tanto la valorización de esta provisión se actualiza mensualmente por el valor de las Unidades antes mencionadas (Nota 19).

Las provisiones por desmantelamiento y restauración de maquinarias y terreno en el pasivo no corriente, se reconocen cuando la Sociedad tiene una obligación presente, legal o implícita, como resultado de sucesos pasados. Esta provisión se valora por el valor actual de los desembolsos futuros que sean necesarios para liquidar la obligación, usando una tasa de descuento que refleje las evaluaciones del mercado actual del valor temporal del dinero y los riesgos específicos de la obligación (Nota 19).

2.17 Provisiones por beneficios a los empleados

a) Beneficios a los empleados - Corto Plazo

La Sociedad reconoce beneficios de corto plazo para los empleados, tales como sueldos, aguinaldos, bonos y vacaciones del personal, en base devengada, y contempla como obligación aquellos beneficios emanados de los convenios colectivos de trabajo (Nota 20).

b) Beneficios post-empleo – Indemnizaciones por años de servicios – Largo Plazo

La obligación por indemnizaciones por años de servicio pactada con el personal en virtud de los convenios suscritos, es provisionada al valor actual de la obligación total sobre la base del método de costo proyectado del beneficio, considerando para estos efectos una tasa de descuento basada en los rendimientos de los bonos soberanos en Unidades de Fomento del Banco Central de Chile y el promedio de la inflación proyectada a largo plazo.

Los supuestos actuariales considerados en el cálculo incluyen la probabilidad de tales pagos o beneficios basada en la mortalidad y en rotación de empleados, futuros costos y niveles de beneficios y tasa de descuento (Nota 20).

2.18 Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos y gastos se imputan a la cuenta de resultados en función del criterio del devengo, es decir, en la medida que sea probable que los beneficios económicos fluyan a la



Compañía y puedan ser confiablemente medidos, con independencia del momento en que se genere el pago.

La Sociedad provisiona los ingresos de energía, potencia y transmisión consumidos por sus clientes más lo informado por el CDEC-SIC durante el mes y que serán facturados en el mes siguiente. El mismo procedimiento se utiliza para el registro de los costos de energía, potencia y transmisión de ese mes.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de tasa de interés efectiva.

2.19 Distribución de dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas de la Sociedad se reconoce como un pasivo y su contrapartida como una disminución en el patrimonio neto.

La política de la Compañía es provisionar al cierre de cada ejercicio anual el 30% del resultado del mismo de acuerdo a la Ley N°18.046 como dividendo mínimo, dado que dicha ley obliga la distribución de al menos el 30% del resultado financiero del ejercicio, salvo que la Junta de Accionistas disponga lo contrario, por unanimidad de las acciones emitidas con derecho a voto.

2.20 Medio ambiente

Empresa Eléctrica Guacolda S.A., para dar cumplimiento a la normativa medioambiental para la generación de energía eléctrica con mezclas de carbón y coque de petróleo, ha debido cumplir con requisitos exigidos por la autoridad tales como elaboración de estudios de impacto ambiental, instalación de estaciones de monitoreo para la medición de calidad del aire, instalación de equipos a entidades gubernamentales e instalación de sistemas de medición de emisiones de gases en sus chimeneas. Los equipos físicos adquiridos para esta finalidad, que poseen una larga vida útil, son clasificados en el rubro de Propiedades, Planta y Equipos.

Los desembolsos por monitoreo ambiental se han llevado a gasto en el período que se han incurrido (Nota 33).



3. ESTIMACIONES Y JUICIOS CONTABLES

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se utilizan determinadas estimaciones, basadas en la mejor información disponible al cierre de cada período, para cuantificar las valorizaciones de determinados activos, pasivos, ingresos y gastos, los que se podrían ver afectados de manera significativa en los próximos períodos, en cuyo caso los efectos del cambio de estimación serán reconocidos en los estados financieros futuros.

Las principales estimaciones están referidas a:

- Vida útil y valor residual de Propiedades, Planta y Equipos (Nota 2.5 y Nota 15).
- Supuestos utilizados en la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros (Nota 17 y 22).
- Provisión de ingresos y costos por venta y compra de energía, potencia y por uso de sistemas de transmisión suministrados y no facturados (Nota 8 y 18).
- Provisión de resultados fiscales que se declararán en el futuro y que se han determinado en los presentes estados financieros (Nota 16).
- Provisión de desembolsos futuros que sean necesarios por desmantelamiento de bienes del activo fijo (Nota 19 (2)).
- Supuestos actuariales utilizados en el cálculo de provisión por beneficios post empleo a los empleados (Nota 20).

4. GESTIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

4.1 Factores de riesgo financiero

La Sociedad está expuesta a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precios), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. La Sociedad utiliza diferentes derivados para cubrir algunos de estos riesgos.

- a) Riesgo de mercado
- i) Riesgo de tipo de cambio



La Sociedad tiene su contabilidad en dólares norteamericanos, pero realiza algunas transacciones denominadas en pesos chilenos y unidades de fomento, por lo que se pueden producir descalces, capaces de impactar en los resultados al transformar éstos en dólares norteamericanos. Se busca mantener un equilibrio entre los activos y pasivos, que no sean dólares norteamericanos, para minimizar estos riesgos.

Los ingresos de los contratos y los costos de la Sociedad están expresados en dólares norteamericanos, por lo que los riesgos del tipo de cambio se minimizan fuertemente. La facturación comercial a nuestros clientes se efectúa en pesos.

Por otra parte, al fijarse las ventas a los clientes regulados en dólares norteamericanos de acuerdo a la fijación del precio nudo, debido a que el dólar queda fijo al tipo de cambio promedio del mes de la fijación, la Sociedad tiene la política de comprar a futuro una parte de los ingresos en dólares, utilizando para ello contratos forward.

La deuda de la Compañía está expresada en dólares de los Estados Unidos de América. La composición de la deuda por moneda en base al capital adeudado es la siguiente:

Moneda	Al 30 de junio de 2013 %	Al 31 de diciembre de 2012 %	
US\$	100	100	
Total	100	100	

ii) Riesgo de tasa de interés

La Compañía mantiene una deuda de tasa variable (Libor de tres meses más un spread). Para mitigar el riesgo de variaciones de tasa de interés de las obligaciones a largo plazo se tomaron coberturas a través de swaps de tasa de interés, logrando cubrir el 97% de la deuda al 30 de junio de 2013 y 100% al 31 de diciembre de 2012, como se muestra en el cuadro siguiente:

Tasa	Al 30 de junio de 2013 %	Al 31 de diciembre de 2012 %	
Tasa Fija	97	100	
Tasa Variable	3	-	
Total	100	100	



A continuación se presenta un cuadro con los posibles efectos de cambios en las tasas de interés proyectadas sobre el valor presente, al 30 de junio de 2013, del total de los intereses de la deuda que está sin cobertura a partir de diciembre de 2013 (primera fecha de vencimiento de los swaps) hasta el vencimiento de los créditos. La base de cálculo con la tasa vigente a esta fecha asciende a MUS\$ 30.902:

Variación Tasa Proyectada	Al 30 de junio de 2013 valor presente de intereses proyectados en MUS\$	Diferencias en el valor presente de los intereses proyectados en MUS\$
15%	35.537	4.635
10%	33.992	3.090
5%	32.447	1.545
-5%	29.356	-1.545
-10%	27.811	-3.090
-15%	26.266	-4.635

iii) Riesgo de precio

Actualmente, la mayoría de los contratos de venta de energía eléctrica de la Compañía incluyen mecanismos de indexación que ajustan el precio en base a aumentos o disminuciones en el precio de carbón, según los índices y calendarios de ajuste particulares de cada contrato. Por lo anterior, la estrategia de suministro de carbón, principal materia prima de la Sociedad, tiene contemplada una mezcla de contratos a precio fijo y otros a precio variable, de manera de alinear sus costos de generación con los ingresos asociados a ventas de energía, por lo que este riesgo está sustancialmente cubierto dentro de dichos acuerdos.

Además, el costo de compra de energía (cuando es requerida) fluctúa de acuerdo a la fijación del precio nudo de los clientes regulados, con lo que los efectos de este riesgo se encuentran muy acotados y correlacionados con los ingresos por ventas que se reajustan de la misma forma.

b) Riesgo de crédito

Los principales ingresos de la Sociedad provienen de la venta de energía y potencia a empresas mineras de reconocido prestigio y distribuidoras con una amplia base de clientes, por lo que no representan un riesgo relevante para la operación de la Sociedad. No obstante



lo anterior, se realiza periódicamente una revisión de la situación financiera de los principales clientes y deudores. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor contable para cada clase de activos financieros (Nota 7).

Los bancos con que la Sociedad efectúa sus inversiones financieras (depósitos a plazo, pactos, otros), tienen clasificación nacional de riesgo igual o superior a Nivel +1, según la escala de clasificación de Feller-Rate.

c) Riesgo de liquidez

La Sociedad, dada su generación de efectivo, tiene la suficiente liquidez para el pago de sus compromisos financieros y proveedores, principalmente para los pagos por compras de carbón. Además, mantiene líneas de crédito vigentes con diferentes bancos a objeto de ser utilizadas, en caso de ser necesario, por un monto de MUS\$ 192.192 al 30 de junio de 2013.

La tabla que se muestra a continuación presenta un análisis de los pasivos financieros de la Sociedad, agrupados de acuerdo con los plazos pendientes desde la fecha del estado de situación financiera intermedio hasta la de vencimiento estipulada en los contratos respectivos.

Pasivos al 30 de junio de 2013	hasta 1 mes MUS\$	De 1 a 3 meses MUS\$	De 3 a 12 meses MUS\$	De 1 a 5 años MUS\$	De 5 años o más MUS\$
Préstamos que devengan intereses	-	11.646	35.182	221.744	256.313
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar – Cuentas por pagar a entidades relacionadas	47.903	-	-	-	-
Pasivos de cobertura	-	6.427	9.809	18.796	-

Pasivos al 31 de diciembre de 2012	hasta 1 mes MUS\$	De 1 a 3 meses MUS\$	De 3 a 12 meses MUS\$	De 1 a 5 años MUS\$	De 5 años o más MUS\$
Préstamos que devengan intereses	-	11.648	33.264	210.122	278.210
Otros pasivos financieros	-	-	2.267	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar – Cuentas por pagar a entidades relacionadas	38.845	-	5.512	-	-
Pasivos de cobertura	-	6.693	12.549	27.600	-

4.2 Medición del riesgo

La Compañía mantiene métodos para medir la efectividad y eficacia de las estrategias de riesgo, tanto en forma prospectiva como retrospectiva. Para esto se emplea un análisis de



mercado efectuado por la Administración de la Compañía de forma de ajustar las estrategias de riesgo y mitigar sus impactos.

5. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS

Respecto de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., en el ámbito de su actividad principal, su negocio está constituido por la generación de energía eléctrica que se traduce en operaciones de ventas de energía y potencia a clientes regulados, que alcanza al 48% (44% al 30 de junio de 2012), clientes libres, que alcanza al 44% (56% al 30 de junio de 2012) y ventas al mercado spot que alcanza al 8%, al 30 de junio de 2013.

En este sentido, la Sociedad establece un solo segmento de negocio, la generación eléctrica, servicio que proporciona dentro del mercado nacional. Por lo tanto, la información requerida por la NIIF 8 es completamente coincidente con el estado de situación financiera y el estado de resultado por función presentado por la Sociedad.

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Efectivo en caja	12	54
Saldos en Bancos	1.842	1.353
Depósitos	50.894	37.233
Otro efectivo y equivalentes de efectivo (1)	7.609	5.252
Total	60.357	43.892

(1) Al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, en este ítem se encuentran inversiones en pactos de retrocompra con vencimientos originales inferiores a 90 días.

No existen diferencias entre el efectivo y equivalentes al efectivo presentado en el estado de situación financiera y el presentado en el estado de flujo de efectivo.



Apertura del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Moneda	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Efectivo en caja	Peso	12	54
Saldos en Bancos	Dólar	380	355
Saldos en Bancos	Peso	1.462	998
Depósitos	Dólar	23.457	19.947
Depósitos	Peso	27.437	17.286
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	Peso	6.988	5.252
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	Dólar	621	-
Total		60.357	43.892

7. INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Instrumentos financieros por categoría

Las políticas contables relativas a instrumentos financieros se han aplicado a los capítulos que se detallan a continuación:

Al 30 de junio de 2013

Activos estado de situación financiera	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Activos de cobertura MUS\$	A valor razonable con cambios en resultado MUS\$	Total MUS\$
Otros activos financieros corriente	4.438	4.966	4	9.408
Deudores comerciales y otras cuentas				
por cobrar corriente	64.146	-	-	64.146
Cuentas por cobrar a entidades				
relacionadas, corrientes	4.331	-	-	4.331
Total	72.915	4.966	4	77.885

Pasivos estado de situación financiera	Pasivos de cobertura MUS\$	Otros pasivos financieros MUS\$	A valor razonable con cambios en resultado MUS\$	Total MUS\$
Otros pasivos financieros	35.032	519.164	-	554.196
Cuentas por pagar comerciales				
y otras cuentas por pagar	-	46.735	-	46.735
Cuentas por pagar a entidades				
relacionadas, corrientes	-	1.168	-	1.168
Total	35.032	567.067	-	602.099



Al 31 de diciembre de 2012

Activos estado de situación financiera	Préstamos y cuentas por cobrar MUS\$	Activos de cobertura MUS\$	A valor razonable con cambios en resultado MUS\$	Total MUS\$
Otros activos financieros corriente	4.452	-	2	4.454
Deudores comerciales y otras cuentas				
por cobrar corrientes	70.692	-	-	70.692
Cuentas por cobrar a entidades				
relacionadas, corrientes	57	-	-	57
Total	75.201	-	2	75.203

Pasivos estado de situación financiera	Pasivos de cobertura MUS\$	Otros pasivos financieros MUS\$	A valor razonable con cambios en resultado MUS\$	Total MUS\$
Otros pasivos financieros	46.842	527.201	2.267	576.310
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	37.765	-	37.765
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	-	6.592	-	6.592
Total	46.842	571.558	2.267	620.667

8. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR CORRIENTES

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Deudores comerciales	47.711	57.502
Otras cuentas por cobrar (1)	20.838	17.916
Subtotal	68.549	75.418
Provisión por deterioro de cuentas (2)	(4.403)	(4.726)
Total	64.146	70.692

- (1) Al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, este rubro está compuesto principalmente por anticipos a proveedores.
- (2) Al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012, la Sociedad registra una provisión de pérdida por deterioro en cuentas de deudores comerciales corrientes.

La Sociedad evalúa periódicamente la situación de sus deudores con el propósito de verificar la existencia de deterioro y se efectúa un seguimiento diario, manteniendo



actualizados los informes de gestión de cobranza. No se visualiza ningún riesgo significativo y material.

El valor razonable de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere de su valor en libros dado que los plazos de cobro son relativamente cortos.

Apertura de Deudores Comerciales por moneda:

Deudores comerciales corrientes y no corrientes	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$	
Pesos Chilenos (ver Nota 4.1 letra a) i)	44.039	53.240	
Dólares	20.107	17.452	
Total	64.146	70.692	

Deudores comerciales vencidos, no pagados y no deteriorados:

Deudores comerciales vencidos, no pagados y no deteriorados	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$		
Con antigüedad menor de tres meses	579	1.540		
Con antigüedad mayor de tres y menor de seis meses	9	-		
Con antigüedad mayor a doce meses	-	-		
Total	588	1.540		



9. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

9.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre las entidades relacionadas corresponden a operaciones normales del negocio, realizadas de acuerdo con normas legales, en condiciones de equidad y a precios de mercado.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar con sociedades relacionadas no consolidadas corresponden a operaciones del giro y servicios varios con vencimiento a menos de 90 días y sin reajustabilidad. Su detalle es el siguiente:

Corriente

RUT	Sociedad	País	Descripción	Plazo	Naturaleza	Moneda	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta energía	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	4.331	-
80.992.000-3	Ultramar Agencia Marítima Ltda.	Chile	Muellaje	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	66
96.623.630-2	Compañía Minera Can Can S.A.	Chile	Venta energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	(9)
						Totales	4.331	57

No corriente

No existen operaciones que generen cuentas por cobrar no corrientes con entidades relacionadas.

No existen deudas de improbable cobro ni garantías otorgadas o recibidas entre empresas relacionadas.



b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por pagar con sociedades relacionadas no consolidadas corresponden a operaciones del giro y servicios varios con vencimiento a menos de 90 días y sin reajustabilidad. Su detalle es el siguiente:

Corriente

RUT	Sociedad	País	Descripción	Plazo	Naturaleza	Moneda	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra Energía	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	256	57
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Dividendo por pagar	Más 90 días	Accionista	Dólar Norteamericano	-	2.756
96.547.510-9	Arauco Bioenergía S.A.	Chile	Compra energía	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	735
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Combustible	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	120
90.690.000-9	Empresas Copec S.A.	Chile	Dividendo por pagar	Más 90 días	Accionista	Dólar Norteamericano	-	1.378
76.083.060-7	Inversiones Ultraterra Ltda.	Chile	Dividendo por pagar	Más 90 días	Accionista	Dólar Norteamericano	-	1.378
88.056.400-5	Servicios Marítimos y Transportes Ltda.	Chile	Cancha carbón y puerto	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	912	-
96.792.340-0	Ultrapoly S.A.	Chile	Montajes	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	168
						Totales	1.168	6.592

No corriente

No existen operaciones que generen cuentas por pagar no corrientes con entidades relacionadas.



c) Transacciones con entidades relacionadas

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. no posee controlador. La participación accionaria es la siguiente: AES Gener S.A. con un 50%; Empresas Copec S.A. con un 25%; e Inversiones Ultraterra Ltda. con un 25%.

Las transacciones con entidades relacionadas corresponden a operaciones normales del negocio, realizadas de acuerdo con normas legales, en condiciones de equidad y a precios de mercado.

Los principales efectos en resultados, al 30 de junio de 2013 y 2012, son los siguientes:

RUT	Sociedad	País	Descripción	Plazo	Naturaleza	Moneda	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 30 de junio de 2012 MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra energía y potencia	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	(250)	(2.412)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	35.765	27.242
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta uso sistema transmisión	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	699	98
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra uso sistema transmisión	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	(974)	(155)
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Venta de carbón	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	4.064	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra de carbón	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	(4.067)	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Compra de servicios varios	Menos 90 días	Accionista	Peso Chileno	(28)	(14)
73.069.400-8	Fundación AES Gener S.A.	Chile	Dieta Directores Aes Gener S.A.	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(68)	-
96.547.510-9	Arauco Bioenergía S.A.	Chile	Compra energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(2.829)	(9.783)
96.547.510-9	Arauco Bioenergía S.A.	Chile	Compra uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(9)	(59)
96.547.510-9	Arauco Bioenergía S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	89	-
96.547.510-9	Arauco Bioenergía S.A.	Chile	Venta uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	3	-
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Compra de combustible	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(178)	(1.426)
96.888.200-7	Depocargo S.A.	Chile	Servicio almacenaje y otros	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	-	(4)
99.520.000-7	Compañía de Petróleos de Chile Copec S.A.	Chile	Venta uso de muelles y otros	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	1	-
92.513.000-1	Naviera Ultranav Limitada	Chile	Servicio de flete	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(4.735)	(4.273)
92.513.000-1	Naviera Ultranav Limitada	Chile	Otras ventas	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	6	-
80.992.000-3	Ultramar Agencia Marítima Ltda.	Chile	Venta uso de muelles y otros	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	137	282
80.992.000-3	Ultramar Agencia Marítima Ltda.	Chile	Compra servicios varios	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(2)	(5)
88.056.400-5	Servicios Marítimos y Transportes Ltda.	Chile	Manejo canchas de carbón	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(5.136)	(4.216)
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Compra energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(3.748)	(35.983)
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Compra uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	(1)	(1)
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Venta uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	2	-
96.623.630-2	Compañía Minera Can Can S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	614	698
96.623.630-2	Compañía Minera Can Can S.A.	Chile	Venta uso sistema transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso Chileno	5	-



9.2 Directorio y Gerencia de la Sociedad

9.2.1 Directorio

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por nueve miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones pudiendo ser reelegidos.

a) El detalle de las retribuciones del Directorio por el período de seis meses terminado al 30 de junio de 2013 y por el año 2012, respectivamente, es el siguiente:

RUT	Nombre	Cargo	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
5.141.013-0	Jorge Rodríguez G.	Presidente	59	94
2.677.838-7	Sven von Appen B.	Vicepresidente	18	35
10.365.719-9	Eduardo Navarro B.	Director	18	35
7.383.017-6	Marcos Büchi B.	Director	18	35
6.375.799-3	Felipe Cerón C.	Director	-	-
23.202.311-2	Vicente Javier Giorgio	Director	-	-
6.921.313-8	Daniel Stadelmann R.	Director	-	-
12.059.564-4	Jorge Ferrando Y.	Director	18	35
8.091.012-6	Osvaldo Ledezma A.	Director	-	-
		Total	131	234

b) No existen garantías a favor de los Directores.

9.2.2 Gerencia de la Sociedad

La remuneración bruta total percibida por los ejecutivos principales de la Gerencia de la Sociedad asciende al monto de MUS\$ 942 al 30 de junio de 2013 (MUS\$ 830 al 30 de junio de 2012). Estas remuneraciones incluyen salarios e indemnizaciones pagadas a los ejecutivos principales que prestaron servicios durante los períodos informados.

Para sus ejecutivos, la Sociedad tiene un plan de bono anual por cumplimiento de objetivos el cual consiste en un número determinado de remuneraciones brutas mensuales y un plan de indemnizaciones por años de servicios.

La Sociedad no ha constituido garantías a favor de sus principales ejecutivos al 30 de junio de 2013 y 2012.



10. INVENTARIOS CORRIENTES

El balance de los inventarios corrientes está constituido por las siguientes categorías de bienes:

Clases de Inventarios	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$	
Materias Primas	17.024	20.780	
Suministros para la producción	15.321	13.947	
Total	32.345	34.727	

El costo de los consumos de inventarios asciende a la suma de MUS\$ 88.564 al 30 de junio de 2013 (MUS\$ 80.121 al 30 de junio de 2012) (Nota 27).

11. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Los pagos anticipados se detallan a continuación:

Corriente	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$	
Seguros pagados por anticipado	4.870	1.632	
Otros pagos anticipados	46	193	
Total	4.916	1.825	

No Corriente	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Inversión en el CDEC – SIC	211	211
Total	211	211

12. ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

Las cuentas por cobrar por impuestos se detallan a continuación:

Impuestos Corrientes	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Impuesto por recuperar IVA	1.238	1.302
Pagos provisionales mensuales	3.124	7.681
Pagos provisionales utilidades absorbidas	486	485
Crédito por donaciones	98	97
Crédito SENCE	-	1
Total	4.946	9.566



13. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES

Los otros activos financieros corrientes se detallan a continuación:

Corriente	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Otros activos a valor razonable con efectos en resultados	4	2
Depósito en reserva y uso de fondos (1)	4.438	4.452
Activos de cobertura Forwards (2)	4.966	-
Total	9.408	4.454

- (1) Corresponde a la provisión de fondos para el pago de capital e intereses de la deuda con el Credit Agricole CIB, N.Y. Branch. De acuerdo a lo estipulado por estos contratos las provisiones de fondos generan intereses a favor de la Sociedad y existen restricciones para la libre disposición de uso de estos fondos.
- (2) Corresponden a contratos Forward que cubren la fluctuación del tipo de cambio de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, y que cumplen con el rango de efectividad.

14. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA

El detalle y movimiento de las principales clases de activos intangibles, se muestran a continuación:

Activo Intangible Neto	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$	
Programas informáticos Neto	742	797	
Servidumbres	766	766	
Total activos intangibles identificables, neto	1.508	1.563	

Activo Intangible Bruto	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$	
Programas informáticos Bruto	1.068	1.068	
Servidumbres	766	766	
Total activos intangibles identificables, bruto	1.834	1.834	

Amortización acumulada y deterioro de valor	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$	
Programas informáticos	(326)	(271)	
Total amortización acumulada y deterioro de valor	(326)	(271)	



Los activos intangibles corresponden a programas informáticos y servidumbres (derechos de paso) por líneas de transmisión de la Sociedad Matriz, ya que la filial no cuenta con estos activos.

Las vidas útiles para amortización de los intangibles son los siguientes:

Vida o tasa para:	Vida útil mínima (años)	Vida útil máxima (años)
Servidumbres y derechos de pasos	indefinida	indefinida
Programas informáticos	2	10

Cuadro de movimientos en Activos Intangibles

Al 30 de junio de 2013

Movimientos año 2013	Servidumbres MUS\$	Programas Informáticos MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2013	766	797	1.563
Adiciones	-	-	-
Amortización	-	(55)	(55)
Saldo final al 30 de junio de 2013	766	742	1.508

Al 31 de diciembre de 2012

Movimientos año 2012	Servidumbres MUS\$	Programas Informáticos MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2012	766	916	1.682
Adiciones	-	-	-
Amortización	-	(119)	(119)
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	766	797	1.563

Las servidumbres y derechos de paso tienen vida útil indefinida de acuerdo a lo que se establece en las escrituras que son de carácter perpetua e irrevocable. Estas consideraciones no han sufrido modificación contractual ni legal a la fecha.



15. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

Clases de Propiedades, Planta y Equipos:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, neto	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Construcción en curso, neto	109.968	69.371
Terrenos, neto	5.193	5.193
Edificios, neto	147.333	149.631
Planta y Equipos, neto	872.217	885.414
Equipamientos de tecnologías de información, neto	1.279	1.325
Instalaciones fijas y accesorios, neto	197	206
Vehículos de motor, neto	37	44
Otras Propiedades, Planta y Equipos, neto	16.445	16.315
Propiedades, Planta y Equipos, neto	1.152.669	1.127.499

	Al 30 de junio	Al 31 de diciembre
	de 2013	de 2012
Clases de Propiedades, Planta y Equipos, bruto	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso, bruto	109.968	69.371
Terrenos, bruto	5.193	5.193
Edificios, bruto	202.282	201.957
Planta y Equipos, bruto	1.163.136	1.158.049
Equipamientos de tecnologías de información, bruto	5.840	5.822
Instalaciones fijas y accesorios, bruto	612	599
Vehículos de motor, bruto	95	95
Otras Propiedades, Planta y Equipos, bruto	24.875	24.048
Propiedades, Planta y Equipos, bruto	1.512.001	1.465.134

	Al 30 de junio	Al 31 de diciembre
Clases de depreciación acumulada y deterioro	de 2013	de 2012
de valor Propiedades, Planta y Equipos	MUS\$	MUS\$
Depreciación acumulada y deterioro de valor, edificios	(54.949)	(52.326)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, planta y equipos	(290.919)	(272.635)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, equipo de tecnología de la información	(4.561)	(4.497)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, instalaciones fijas y accesorios	(415)	(393)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, vehículos de motor	(58)	(51)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, otras Propiedades, Planta y Equipos	(8.430)	(7.733)
Propiedades, Planta y Equipos, total	(359.332)	(337.635)



Cuadro de movimientos de Propiedades, Planta y Equipos

Al 30 de junio de 2013

Movimiento año 2013	Construcción en curso MUS\$	Terrenos MUS\$	Edificios, neto MUS\$	Planta y Equipos, neto MUS\$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto MUS\$	Instalaciones fijas y accesorios, neto MUS\$	Vehículos de motor, neto MUS\$	Otras Propiedades, Planta y Equipos neto MUS\$	Propiedades, Planta y Equipos, neto MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	69.371	5.193	149.631	885.414	1.325	206	44	16.315	1.127.499
Adiciones	47.869	1	1	1.880	-	12	-	2.040	51.801
Retiros	-	-	-	(2.668)	-	-	-	(1.262)	(3.930)
Otros (activación obras en curso-traslados)	(7.272)	-	326	6.810	18	-	-	118	-
Gastos por depreciación	-	-	(2.624)	(19.219)	(64)	(21)	(7)	(766)	(22.701)
Saldo final al 30 de junio de 2013	109.968	5.193	147.333	872.217	1.279	197	37	16.445	1.152.669

Al 31 de diciembre de 2012

Movimiento año 2012	Construcción en curso MUS\$	Terrenos MUS\$	Edificios, neto MUS\$	Planta y Equipos, neto MUS\$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto MUS\$	Instalaciones fijas y accesorios, neto MUS\$	Vehículos de motor, neto MUS\$	Otras Propiedades, Planta y Equipos neto MUS\$	Propiedades, Planta y Equipos, neto MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	25.987	5.193	148.597	872.467	1.285	128	58	15.590	1.069.305
Adiciones	99.239	-	109	3.003	-	4	-	3.225	105.580
Retiros	(54)	-	(81)	(3.589)	-	-	-	(2.511)	(6.235)
Otros (activación obras en curso-traslados)	(55.801)	-	6.119	48.014	160	107	-	1.401	-
Gastos por depreciación	-	-	(5.113)	(34.481)	(120)	(33)	(14)	(1.390)	(41.151)
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	69.371	5.193	149.631	885.414	1.325	206	44	16.315	1.127.499



El saldo incluido bajo el rubro Propiedades, Planta y Equipos corresponde a los bienes que fueron aportados según escrituras públicas de aportes de capital del 30 de junio de 1992 y 30 de octubre de 1992 por CAP S.A., fundamentalmente Muelle Guacolda y su concesión marítima, por las obras terminadas de la Unidad 1 y Unidad 2 de la Central Termoeléctrica Guacolda e inversiones de capital activadas en los períodos siguientes, entre las que se incluyen las Unidades 3 y 4.

Actualmente, dentro del rubro de Construcción en Curso, se encuentra principalmente el monto correspondiente a la inversión por la construcción de la Unidad 5 de la Central Termoeléctrica Guacolda, ubicada en Isla Guacolda, Huasco, en la Región de Atacama.

El cargo por depreciación correspondiente al período terminado al 30 de junio de 2013 asciende a MUS\$ 22.701 (MUS\$ 19.426 al 30 de junio de 2012), y se registra en el rubro costos de ventas.

Propiedades, Planta y Equipos entregados como garantía

Como consecuencia del financiamiento obtenido de varias instituciones bancarias lideradas por Credit Agricole CIB, N.Y. Branch, para la construcción de las Unidades 3 y 4 se encuentran en prenda industrial los bienes que forman parte de la Central Termoeléctrica Guacolda, construida en el inmueble ubicado en Punta Guacolda, comuna de Huasco, y que se encuentran debidamente individualizados en la escritura pública de fecha 30 de octubre del año 2007, otorgada en la Notaría de Santiago de don Raúl Perry Pefaur. También existe una hipoteca de primer grado y prohibición sobre la propiedad rústica ubicada en el lugar denominado Punta Guacolda, comuna y provincia de Huasco.

Desmantelamiento de Propiedades, Planta y Equipos

Los costos por desmantelamiento y restauración del lugar por Propiedades, Planta y Equipos se encuentran dentro de la clase Planta y Equipos Netos y su valor al 30 de junio de 2013 es de MUS\$ 4.118 (MUS\$ 4.175 al 31 de diciembre de 2012).

Deterioro del valor de los activos

De acuerdo a lo señalado en Nota 2.7, el importe recuperable de las Propiedades, Planta y Equipos es medido siempre que exista indicio de que el activo podría haber sufrido deterioro de valor.



Durante los períodos finalizados al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 no se generaron ajustes por deterioro.

Intereses activados

Los costos por intereses activados durante el período y la tasa efectiva promedio de deuda se detallan a continuación:

Intereses capitalizados	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 30 de junio de 2012 MUS\$
Importe de los costos por intereses capitalizados	3.243	-
Tasa de capitalización de costos por intereses capitalizados	5,11%	-

Seguros de Propiedades, Planta y Equipos

La compañía posee contratos de seguro con respecto a sus plantas de generación, incluyendo pólizas de todo riesgo y perjuicios por interrupción de negocios, los cuales cubren entre otras cosas, daños causados por incendios, inundación y sismo.

16. IMPUESTOS DIFERIDOS

A continuación se presentan los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

Activos por impuestos diferidos	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Provisiones	1.391	1.454
Contratos de swaps de tasa y forwards (1)	5.720	9.054
Pérdidas fiscales	14	727
Total activos por impuestos diferidos	7.125	11.235

	Al 30 de junio de 2013	Al 31 de diciembre de 2012
Pasivos por impuestos diferidos	MUS\$	MUS\$
Depreciaciones	106.961	104.564
Amortizaciones	1.153	1.248
Total pasivos por impuestos diferidos	108.114	105.812

Total neto por impuesto diferido	(100.989)	(94.577)
----------------------------------	-----------	----------

(1) Impuestos diferidos registrados contra patrimonio.



Se han reconocido los activos por impuestos diferidos ya que se estima que estos podrán ser utilizados en el futuro.

Gasto por impuestos corrientes a las ganancias e impuestos diferidos al 30 de junio de 2013 y 2012.

	Por los 6 mese al 30 de		Por los 3 meses terminados al 30 de junio de		
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias	2013 MUS\$	2012 MUS\$	2013 MUS\$	2012 MUS\$	
Gasto por impuestos corrientes	(5.267)	(88)	(3.269)	27	
Otro gasto por impuesto corriente	(36)	(178)	(16)	(147)	
Gasto por impuestos corrientes, neto	(5.303)	(266)	(3.285)	(120)	
Gasto diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	(3.077)	304	(1.148)	1.749	
Gasto por impuestos diferidos, neto	(3.077)	304	(1.148)	1.749	
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	(8.380)	38	(4.433)	1.629	

Conciliación del Gasto por Impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva.

Canallia sión del meste manimum sta	Por los 6 meses al 30 de ju		Por los 3 meses terminados al 30 de junio de		
Conciliación del gasto por impuesto	2013 MUS\$	2012 MUS\$	2013 MUS\$	2012 MUS\$	
Resultado antes de impuesto	34.250	(3.680)	14.169	(10.402)	
Gasto por imptos. utilizando la tasa legal	(6.850)	681	(2.834)	1.925	
Diferencias permanentes	(1.530)	(887)	(1.599)	(540)	
Efecto por diferencia de tasa de impuesto	-	244	-	244	
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(1.530)	(643)	(1.599)	(296)	
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(8.380)	38	(4.433)	1.629	



Conciliación de la tasa impositiva legal con la tasa impositiva efectiva.

Conciliación de la tasa impositiva legal	Al 30 de junio de 2013 %	Al 30 de junio de 2012 %
Tasa impositiva legal	20,00	18,50
Diferencias permanentes	4,47	24,10
Efectos del cambio de tasa	-	(6,63)
Ajuste por estimación ejercicio anterior	-	=
Total ajustes a la tasa impositiva legal	4,47	17,47
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	24,47	35,97

Con fecha 27 de septiembre de 2012 se publicó en el Diario Oficial la Ley 20.630, texto que contiene la Reforma Tributaria. Esta Ley establece como permanente el incremento a 20% del impuesto de primera categoría de las empresas.

17. OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Los otros pasivos financieros corrientes y no corrientes están constituidos por:

Corrientes	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Préstamos que devengan intereses	46.828	44.912
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 22) (1)	16.236	19.242
Otros Pasivos financieros	-	2.267
Total	63.064	66.421

No corrientes	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Préstamos que devengan intereses	472.336	482.289
Instrumentos derivados de cobertura (Nota 22) (1)	18.796	27.600
Total	491.132	509.889

(1) Corresponden a Swap de tasa de interés que cubren la tasa Libor a 90 días del financiamiento liderado por Credit Agricole CIB, N.Y. Branch los que cumplen con el rango de efectividad.



Préstamos que devengan intereses

El detalle de las obligaciones con instituciones de crédito y títulos de deuda corriente y no corriente es el siguiente:

Corrientes	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Préstamos con entidades de crédito	46.828	44.912
Subtotal corrientes	46.828	44.912
No corrientes		
Préstamos con entidades de crédito	472.336	482.289
Subtotal no corrientes	472.336	482.289
Total obligación con instituciones financieras	519.164	527.201

El total de recursos ajenos incluye pasivos garantizados por un importe de MUS\$ 519.164 al 30 de junio de 2013 (MUS\$ 527.201 al 31 de diciembre de 2012) de los cuales MUS\$ 472.336 se encuentran contabilizados en los pasivos financieros no corrientes y MUS\$ 46.828 en pasivos financieros corrientes, que devengan intereses. Estos préstamos con entidades de crédito están garantizados con Terrenos, Edificios, Planta y Equipos (Nota 15).

El valor libro y los valores razonables de los pasivos financieros no corrientes son los siguientes:

	Val	or libro	Valor	razonable
	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Préstamos con entidades de crédito	472.336	482.289	472.336	482.289
Total	472.336	482.289	472.336	482.289

Los valores razonables de los pasivos financieros corrientes equivalen a su importe en libros (Ver Nota 4.1 letra a) ii) dado que las deudas son a tasas variables (antes de considerar efectos de swaps de tasas).



Convenios con bancos:

- a) Con fecha 31 de octubre de 2006, se procedió a la cesión de todos los derechos y obligaciones asociadas a los contratos de crédito existentes con el acreedor Credit Suisse First Boston, New York Branch (crédito Merrill Lynch Bank and Trust Company (Cayman) Limited, crédito Mitsubishi Corporation, por el Suministro, Construcción, Montaje y Puesta en marcha de la Unidad 2 Central Termoeléctrica Guacolda, y crédito Credit Suisse First Boston, New York Branch), en favor de Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch.
- b) Con fecha 30 de noviembre de 2006, se procedió a la modificación de los contratos de crédito descritos, en conjunto con una línea de crédito para financiar la construcción de la Unidad 3 y otros requerimientos de capital, con Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch, como nuevo acreedor.
- Modificación del segundo tramo del crédito con Merrill Lynch Bank and Trust Company (Cayman) Limited cuyo acreedor fue cedido a Credit Suisse First Boston, New York Branch en abril de 2003, y cuyo nuevo acreedor es Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch, y que pasa a denominarse Amended and Restated The First Loan Agreement, por un monto de costo amortizado de MUS\$ 56.931 al 30 de junio de 2013.
- Modificación del contrato con Mitsubishi Corporation por el Suministro, Construcción, Montaje y Puesta en marcha de la segunda Unidad Termoeléctrica Guacolda, cuyo acreedor fue cedido a Credit Suisse First Boston, New York Branch en abril de 2003, y cuyo nuevo acreedor es Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch y que pasa a denominarse Amended and Restated The Second Loan Agreement que mantiene un monto de costo amortizado de MUS\$ 29.391 al 30 de junio de 2013.
- Modificación del contrato de crédito con Credit Suisse First Boston, New York Branch, celebrado entre Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y el nuevo acreedor Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch., y que pasa a denominarse Amended and Restated The Third Loan Agreement, que mantiene un monto de costo amortizado de MUS\$ 20.424 al 30 de junio de 2013.



- Contrato de Crédito con el Banco Calyon New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch, destinado a pagar deuda nacional de bonos en dólares, el cual mantiene un monto de costo amortizado de MUS\$ 23.381 al 30 de junio de 2013.
- Contrato de línea de crédito celebrado por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. con Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch, denominado Fourth Loan Agreement por un monto nominal de MUS\$ 227.868 el cual mantiene un monto de costo amortizado de MUS\$ 182.887 al 30 de junio de 2013.
- c) Con fecha 2 de noviembre de 2007, se suscribió The Fifth Loan Agreement para financiar la construcción de la Unidad 4 de Guacolda con Banco Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB, N.Y. Branch., CorpBanca y The Scotiabank Group, como acreedores por un monto nominal de MUS\$ 237.600 el cual mantiene un monto de costo amortizado de MUS\$ 197.493 al 30 de junio de 2013.
- d) Con fecha 25 de octubre de 2012, se suscribió con el Banco Itaú Chile y Banco del Estado de Chile Sucursal de Nueva York, una línea de crédito para el financiamiento del suministro de equipos, construcción, montaje y puesta en servicio de la Unidad 5 de la Central Termoeléctrica Guacolda, hasta por la suma de MUS\$ 318.000. Al 30 de junio de 2013 se han desembolsado MUS\$ 13.820 (Banco Itaú Chile por MUS\$ 6.910 y Banco del Estado de Chile Sucursal de Nueva York por MUS\$ 6.910).



Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor Pasivos Financieros Corrientes al 30 de junio de 2013

											Montos no d	
						País					Hasta	Más de 90
Rut Entidad	Nombre Entidad	País	Rut	Nombre Entidad		Entidad	Tipo de	Tipo de	Tasa	Tasa	90 días	hasta 1
Deudora	Deudora	Deudora	Acreedora	Acreedora	Concepto	Acreedor	Moneda	Amortización	Efectiva	Nominal	MUS\$	año
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Deuda	USA	Dólar	Al Vcto.	1.37%	LIBOR + spread	11.610	35.182
96.635.700-2	<u>'</u>	Chile	0-E	Banco Estado New York		USA		Al Vcto.	0.27%	LIBOR + spread	11.010	33.102
	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.				Deuda		Dólar			·		-
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	76.645.030-K	Banco Itaú Chile	Deuda	Chile	Dólar	Al Vcto.	0,27%	LIBOR + spread	18	-
							Subtotal pr	éstamos que dev	engan inter	eses		46.828
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	Bankia S.A.	Swap tasa	España	Dólar	Al Vcto.	4,86%	-	360	276
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	RBS N.V.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,92%	-	730	560
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	RBS N.V.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,94%	-	732	560
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,99%	-	1.182	2.214
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,96%	-	587	1.099
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,91%	-	583	1.086
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,58%	-	661	1.235
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	4,62%	-	333	624
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	1,18%	-	104	126
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Corpbanca	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,57%	-	330	616
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,97%	-	589	1.102
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,34%	-	124	168
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco del Estado	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,25%	-	112	143
Subtotal instrumentos derivados de cobertura								16.236				
							Total al 30	de junio de 2013				63.064
							Total por v	encimiento al 30	de junio de :	2013	18.073	44.991



Pasivos Financieros Corrientes al 31 de diciembre de 2012

											Montos no d	lescontados
											según ven	cimientos
				Nombre		País					Hasta	Más de 90
Rut Entidad	Nombre Entidad	País	Rut	Entidad		Entidad	Tipo de	Tipo de	Tasa	Tasa	90 días	hasta 1
Deudora	Deudora	Deudora	Acreedora	Acreedora	Concepto	Acreedora	Moneda	Amortización	Efectiva	Nominal	MUS\$	año
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Deuda	USA	Dólar	Al Vcto.	1,48%	LIBOR + spread	11.648	33.264
							Subtotal p	oréstamos que de	vengan inte	ereses		44.912
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	Bankia S.A.	Swap tasa	España	Dólar	Al Vcto.	4,86%	-	399	783
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	RBS N.V.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,92%	-	1.213	2.382
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	RBS N.V.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,94%	-	406	798
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,99%	-	1.154	2.270
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,96%	-	573	1.127
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,91%	-	567	1.114
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,58%	-	640	1.253
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	4,62%	-	324	634
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	1,18%	-	95	96
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Corpbanca	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,57%	-	319	625
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,97%	-	575	1.130
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,34%	-	113	139
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco del Estado de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,25%	-	103	114
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.018.000-1	Scotiabank Chile	Forward	Chile	Dólar	Al Vcto.	t/cambio	-	212	84
					•		Subtotal i	nstrumentos der	ivados de co	bertura		19.242
					Swap							
96.635.700-2	Emp. Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	moneda	Chile	U.F.	Al Vcto.	0,32%	-	-	2.267
Subtotal otros pasivos financieros								2.267				
							Total al 31	l de diciembre de	2012			66.421
							Total por	vencimiento al 3	1 de dicieml	bre de 2012	18.341	48.080



Pasivos Financieros No Corrientes al 30 de junio de 2013

												no descontad vencimientos	Ŭ
											Más de 1	Más de 3	
				Nombre		País		Tipo			hasta 3	hasta 5	Más de 5
Rut Entidad	Nombre Entidad	País	Rut	Entidad		Entidad	Tipo de	de	Tasa	Tasa	años	años	años
Deudora	Deudora	Deudor	Acreedora	Acreedora	Concepto	Acreedora	Moneda	Amortiz.	Efectiv	Nominal	MUS\$	MUS\$	MUS\$
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Deuda	USA	Dólar	Al Vcto.	1,37%	LIBOR + spread	99.024	117.115	242.377
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	Banco Estado New York	Deuda	USA	Dólar	Al Vcto.	0,27%	LIBOR + spread	150	1.202	5.558
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	76.645.030-K	Banco Itaú Chile	Deuda	Chile	Dólar	Al Vcto.	0,27%	LIBOR + spread	150	1.202	5.558
	Subtotal préstamos que devengan intereses									472.336			
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,99%	-	4.448	632	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,96%	-	2.208	313	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,91%	-	2.180	308	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,58%	-	2.574	857	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	4,62%	-	1.303	437	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	1,18%	-	110	(413)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Corpbanca	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,57%	-	1.284	427	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,97%	-	2.212	314	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,34%	-	204	(359)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco del Estado	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,25%	-	148	(391)	-
	Subtotal instrumentos derivados de cobertura								18.796				
							Total al 30	de junio de 2	013				491.132
							Total por v	encimiento a	l 30 de jun	io de 2013	115.995	121.644	253.493



Pasivos Financieros No Corrientes al 31 de diciembre de 2012

											Montos	no desconta	dos según
												vencimiento	S
											Más de	Más de 3	
				Nombre		País		Tipo			1 hasta	hasta 5	Más de 5
Rut Entidad	Nombre Entidad	País	Rut	Entidad		Entidad	Tipo de	de	Tasa	Tasa	3	años	años
Deudora	Deudora	Deudora	Acreedora	Acreedora	Concepto	Acreedora	Moneda	Amortiz.	Efectiva	Nominal	años	MUS\$	MUS\$
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Deuda	USA	Dólar	Al Vcto.	1,49%	LIBOR + spread	96.513	110.728	275.048
							Subtotal p	réstamos que	devengan in	tereses			482.289
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,99%	-	5.154	1.722	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,96%	-	2.559	854	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,91%	-	2.530	843	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C.Agric.,CIB, N.Y. B.	Swap tasa	USA	Dólar	Al Vcto.	4,58%	-	2.959	1.752	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	4,62%	-	1.495	887	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	Swap tasa	Canadá	Dólar	Al Vcto.	1,18%	-	352	(73)	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Corpbanca	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,57%	-	1.477	874	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	4,97%	-	2.564	856	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,34%	-	449	-	-
96.635.700-2	Emp. Eléctr.Guacolda S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco del Estado	Swap tasa	Chile	Dólar	Al Vcto.	1,25%	-	390	(44)	-
	Subtotal instrumentos derivados de cobertura									27.600			
							Total al 31	de diciembre	de 2012				509.889
							Total por v	encimiento a	31 de dicien	nbre de 2012	116.442	118.399	275.048



18. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación:

Detalle	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Acreedores comerciales	35.595	31.988
Otras cuentas por pagar	11.140	5.777
Total	46.735	37.765

19. OTRAS PROVISIONES

El detalle de las provisiones corrientes y no corrientes se incluye en el siguiente cuadro:

Corrientes	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Provisión por reclamaciones legales (1)	517	812
Total	517	812

No Corrientes	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Desmantelamiento y restauración (2)	5.554	5.405
Total	5.554	5.405

(1) Reclamaciones legales

El importe representa una provisión para determinadas multas interpuestas contra Empresa Eléctrica Guacolda S.A. por parte de organismos fiscales. El cargo por la provisión se reconoce en el estado de resultados dentro de los gastos operacionales. En opinión de la administración, después del correspondiente asesoramiento legal, no se espera que el resultado de estos litigios suponga pérdidas significativas superiores a los importes provisionados al 30 de junio de 2013.

(2) Desmantelamiento y restauración

Esta provisión corresponde al costo de retiro de activos y restauración de los terrenos en que se ubica la Central Termoeléctrica Guacolda y retiro de los activos de transmisión eléctrica de la filial. El plazo esperado de desembolso fluctúa entre 35 y 50 años, dependiendo de las leyes, regulaciones o contratos que originan la obligación.



Movimientos en provisiones corrientes al 30 de junio de 2013

Movimiento en provisiones corrientes	Reclamaciones legales MUS\$	Otras Provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2013	812	-	812
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(266)	-	(266)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(29)	-	(29)
Saldo final al 30 de junio de 2013	517	-	517

Movimientos en provisiones corrientes al 31 de diciembre de 2012

Movimiento en provisiones corrientes	Reclamaciones legales MUS\$	Otras Provisiones MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2012	892	10	902
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(147)	-	(147)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	67	(10)	57
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	812	-	812

Movimientos en provisiones no corrientes al 30 de junio de 2013

Movimiento en provisiones no corrientes	Desmantelamiento y restauración MUS\$	Interés desmantelamiento MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2013	4.509	896	5.405
Incremento (decremento) en provisiones existentes	-	149	149
Saldo final al 30 de junio de 2013	4.509	1.045	5.554

Movimientos en provisiones no corrientes al 31 de diciembre de 2012

Movimiento en provisiones no corrientes	Desmantelamiento y restauración MUS\$	Interés desmantelamiento MUS\$	Total MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2012	4.509	615	5.124
Incremento (decremento) en provisiones existentes	-	281	281
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	4.509	896	5.405



20. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Los beneficios a los empleados se determinan y registran de acuerdo a los criterios descritos en la Nota 2.17 a) y b).

a) El saldo de las provisiones por beneficios a los empleados corrientes es el siguiente:

Corrientes	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Participación en utilidades y bonos (1)	384	417
Provisión de vacaciones (2)	608	627
Total	992	1.044

(1) La provisión de beneficios a empleados corresponde a bonos que se pagan, algunos de ellos, al término del período financiero, y aguinaldos pagaderos en el transcurso del año.

Por otra parte, la Sociedad otorga a sus trabajadores diferentes planes de beneficios tales como seguros de salud, de vida y catastróficos, adicionales a lo proporcionado por el régimen previsional.

- (2) Corresponde al costo de vacaciones del personal sobre base devengada.
- b) El movimiento de las obligaciones por beneficios post empleo, pasivos no corrientes, es el siguiente:

Valor presente de las obligaciones por plan de beneficios definidos post empleo	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Saldo inicial	1.219	1.160
Costo de los servicios corrientes obligación	85	197
Costo por intereses por obligación	6	23
Ganancias (Pérdidas) actuariales obligación	-	10
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(66)	96
Pagos y aplicaciones	(50)	(267)
Total	1.194	1.219



Los supuestos actuariales para el cálculo de la provisión son los siguientes:

Valor presente de las obligaciones por plan de beneficios definidos post empleo	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Tasa de descuento nominal	BCU	BCU
Tasa promedio de rotación	2,4%	1,5%
Tasa esperada de incrementos salariales	Variación IPC	Variación IPC
Tabla de mortalidad	Tabla rentas vitalicias año	Tabla rentas vitalicias año
	2009	2009
Edades de jubilación	65 años Hombres	65 años Hombres
	60 años Mujeres	60 años Mujeres

Los supuestos actuariales considerados en el cálculo incluyen la probabilidad de tales pagos o beneficios basado en la mortalidad de empleados (tabla rentas vitalicias año 2009), futuros costos y niveles de beneficios y tasas de descuento. La tasa de descuento está basada en referencia al rendimiento de los bonos soberanos en Unidad de Fomento del Banco Central de Chile (BCU 5, 10 y 20 años) y las utilizadas por la Compañía fueron las publicadas en el mes de junio de 2013, para 5 años (2,23%), para 10 años (2,30%) y para 20 años (2,60%).

Las condiciones en el pago del beneficio corresponde a días de remuneración por año trabajado en la empresa, cuando los empleados dejan de pertenecer a ésta, por fallecimiento o invalidez, terminando dicho beneficio como máximo para los hombres a los 65 años y las mujeres a los 60 años, edades normales de jubilación por vejez según el sistema de pensiones chileno establecido en el DL 3.500 de 1980.

Los supuestos utilizados en esta valoración para realizar las proyecciones respecto a tasas de rotación y tasa de interés de descuento, son calculados de acuerdo a su comportamiento histórico y expectativas en el mediano y largo plazo.

Para determinar la obligación total de la empresa, se utiliza un modelo de simulación matemático que fue programado computacionalmente y que procesa a cada uno de los empleados, individualmente.

Este modelo considera como tiempo discreto a los años, de tal modo que anualmente se determinó la edad de cada persona y antigüedad. Así, cada persona es simulada desde el inicio de vigencia de su contrato de trabajo o cuando empezó a ganar los beneficios, hasta el mes en que alcanza la edad normal de jubilación, generando en cada período su eventual



retiro de acuerdo a la tasa de rotación de la empresa y a las tasas de mortalidad e invalidez según la edad alcanzada. Al llegar a la edad de jubilación, el empleado termina su prestación de servicios a la empresa y jubila por vejez.

21. PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

La composición de este rubro es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Provisión impuesto de primera categoría	5.266	457
Pagos provisionales mensuales	474	484
Impuesto único Art. 21	36	245
Total	5.776	1.186

22. PASIVOS DE COBERTURA

Los pasivos de cobertura se detallan a continuación (Nota 17):

Corriente	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Swap de tasa de interés (1)	16.236	18.945
Forwards de moneda	-	297
Total	16.236	19.242
No corriente		
Swap de tasa de interés (1)	18.796	27.600
Total	18.796	27.600

(1) Swap de tasa de interés

Estos Swap de tasa de interés, que están detallados en la Nota 17 Otros Pasivos Financieros, cubren la tasa Libor a 90 días del financiamiento liderado por Credit Agricole CIB, N.Y. Branch.

Estos instrumentos derivados están definidos como de Cobertura de tasa de interés, se valorizan y se clasifican en Nivel 2 de acuerdo a lo señalado en la Nota 2.9, letra d).



23. PATRIMONIO

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012 el capital social de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. asciende a MUS\$ 343.160 y está representado por 217.691.224 acciones de pago con valor nominal que se encuentran totalmente suscritas y pagadas. Estas acciones no poseen cotización bursátil. La Sociedad sólo tiene acciones ordinarias (una sola serie).

b) Dividendos

La Junta General Ordinaria de accionistas de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., celebrada el 19 de abril de 2013, acordó no distribuir utilidades y destinarlas para aumentos de futuras capitalizaciones. La utilidad líquida del ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2012 fue de MUS\$ 18.376.

c) Gestión de Capital

El Capital incluye capital suscrito y pagado, otras participaciones, otras reservas y ganancias (pérdidas) acumuladas.

El objetivo de la Sociedad 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.

Para mantener o ajustar la estructura de capital, la Compañía podrá ajustar el pago de dividendos a los accionistas, el capital de retorno a los accionistas o emitir nuevas acciones.

No se realizaron cambios en los objetivos, políticas o procedimientos durante los períodos terminados al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012.



d) Número de acciones

No se han efectuado movimientos accionarios al 30 de junio de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

	Número de acciones en miles	
Corriente	Al 30 de junio de 2013	Al 31 de diciembre de 2012
Saldo inicial de acciones	217.691	217.691
Total	217.691	217.691

24. OTRAS PARTICIPACIONES Y RESERVAS

Las otras participaciones y reservas se detallan a continuación:

Otras participaciones y reservas	Otras participaciones en el patrimonio (1) MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja (2) MUS\$
Al 1 de enero de 2013	54.221	(36.215)
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del ejercicio	18.376	16.668
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	-	(3.334)
Saldo final al 30 de junio de 2013	72.597	(22.881)

Otras participaciones y reservas	Otras participaciones en el patrimonio (1) MUS\$	Reservas de coberturas de flujo de caja (2) MUS\$
Al 1 de enero de 2012	54.221	(41.405)
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del ejercicio	-	4.972
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	-	218
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	54.221	(36.215)

- (1) Otras Participaciones en el Patrimonio corresponde a la distribución de utilidades del año 2007, 2008 y 2012 acordada en Juntas Ordinarias de Accionistas, como reserva para futuras capitalizaciones.
- (2) Reservas de cobertura de flujo de caja corresponde a registros de swap de tasa asociados al refinanciamiento de deudas y al financiamiento de las Unidades 3 y 4, además registros de forwards que cubren las diferencias de cambio de ventas futuras, todas no realizadas.



25. GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACUMULADAS

El movimiento de la reserva por resultados retenidos ha sido el siguiente:

Detalle	Al 30 de junio de 2013 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2012 MUS\$
Saldo inicial	207.841	194.978
Distribución de utilidades	(18.376)	(18.665)
Dividendo Mínimo	-	(5.513)
Reverso de provisión dividendo mínimo	5.513	18.665
Resultado del ejercicio	25.870	18.376
Total	220.848	207.841

26. INGRESOS ORDINARIOS

Los ingresos ordinarios se detallan a continuación:

	Por los 6 meso al 30 de	es terminados junio de	Por los 3 meses terminados al 30 de junio de	
Ingresos ordinarios	2013 2012 MUS\$ MUS\$		2013 MUS\$	2012 MUS\$
Ventas a clientes	236.440	280.420	109.180	129.973
Ventas al mercado spot	2.801	-	2.784	-
Ingresos uso sistema de transmisión	40.920	49.256	17.978	26.148
Servicio de descarga, muellaje y otros	5.076	1.094	753	8
Total	285.237	330.770	130.695	156.129

27. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES

a) Gastos por naturaleza

A continuación se detallan los principales costos y gastos de operación y de administración clasificados en "Costo de Ventas" y "Gastos de Administración" del estado de resultados por función:



	Por los 6 mese al 30 de		Por los 3 meses terminados al 30 de junio de	
Detalle	2013 MUS\$	2012 MUS\$	2013 MUS\$	2012 MUS\$
Compra de energía y potencia	40.460	146.967	11.453	72.719
Costo uso sistema de transmisión	46.922	37.553	22.452	16.957
Costo consumo de combustibles	88.564	80.121	46.246	36.003
Costo del personal productivo	4.209	3.727	2.096	1.910
Depreciación	22.701	19.426	11.372	10.068
Otros costos productivos	22.768	23.491	10.479	15.910
Costo de ventas	225.624	311.285	104.098	153.567
Gastos del personal administrativo	1.916	1.711	988	849
Otros gastos de administración	6.403	6.884	2.928	3.629
Gastos de administración	8.319	8.595	3.916	4.478
Total	233.943	319.880	108.014	158.045

b) Gastos del personal

		es terminados junio de	Por los 3 meses terminados al 30 de junio de	
Detalle	2013 2012		2013	2012
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	5.820	5.318	2.763	2.546
Beneficios a corto plazo a los empleados	227	53	297	181
Otros gastos de personal	78	67	24	32
Total	6.125	5.438	3.084	2.759

28. COSTOS FINANCIEROS

Los costos financieros se detallan a continuación:

Por los 6 meses terminados		Por los 3 meses terminados		
	al 30 de	junio de	al 30 de junio de	
Detalle	2013 2012		2013	2012
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Intereses préstamos bancarios	613	5.269	(1.341)	2.662
Intereses, swap de tasa y de moneda	10.133	10.163	5.021	4.978
Otros costos financieros	270	269	114	86
Total	11.016	15.701	3.794	7.726



29. DIFERENCIAS DE CAMBIO

Las diferencias de cambio abonadas (cargadas) en el estado de resultados por diferencias originadas por las siguientes partidas y por los montos indicados se presentan a continuación:

	Moneda	Por los 6 meso al 30 de	es terminados junio de	Por los 3 meses terminados al 30 de junio de	
Detalle	ivioneda	2013 MUS\$	2012 MUS\$	2013 MUS\$	2012 MUS\$
Efectivo y efectivo equivalente	Peso chileno	(1.191)	(836)	(758)	43
Deudores comerciales	Peso chileno	(2.344)	3.967	(2.418)	(1.316)
Cuentas por cobrar a relacionadas	Peso chileno	(102)	140	(195)	20
Activos por impuestos corrientes	UTM *	(495)	248	(521)	93
Otros activos	Peso chileno	(317)	(1.408)	(335)	(372)
Cuentas por pagar comerciales	Peso chileno	393	(258)	511	(34)
Cuentas por pagar a relacionadas	Peso chileno	35	459	56	12
Otros pasivos	Peso chileno	(164)	(1.666)	591	528
Diferencia de consolidación	Peso chileno	(4)	(33)	(5)	(6)
Total		(4.189)	613	(3.074)	(1.032)

^(*) Unidad tributaria mensual

30. CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

a) Se han presentado divergencias en el CDEC-SIC por la valorización de transferencias de energía en diversos períodos, conforme se indica a continuación:

En lo referente a las transferencias de energía entre septiembre y diciembre de 1999, se produjeron diferencias respecto a los precios aplicables a las transferencias entre los generadores del CDEC-SIC en la Quinta Región, en las particulares circunstancias a que se refieren tales discrepancias, las que fueron sometidas al informe del Panel de Expertos, que fue rechazado por empresas distintas a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y sus relacionadas y, por consiguiente, sometidas a la Resolución del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, quien emitió una Resolución favorable a la posición de la empresa AES Gener S.A., habiéndose recibido los pagos correspondientes de parte de Endesa S.A. y solo parcialmente de parte de Colbún S.A., quienes han impugnado esta Resolución.

Cabe mencionar que esta Resolución adicionalmente establece pagos por operación a mínimo técnico a aquellos propietarios de centrales que deben operar en dicha condición exclusivamente por restricciones de transmisión en alguna zona del sistema. Como consecuencia de lo anterior, Colbún S.A. interpuso un recurso de reposición en contra de esa Resolución Ministerial por los pagos antes mencionados, el cual fue rechazado a través



de la R.M. N° 30. A la fecha el CDEC-SIC no ha implementado los cálculos debido al alto grado de complejidad que implica su desarrollo.

Luego de analizadas diversas propuestas de aplicación, desarrolladas por la Dirección de Operación y Peajes del CDEC-SIC para implementar la RM-30, las empresas no lograron acuerdo, motivo por el cual surgió una nueva divergencia, la cual fue puesta en conocimiento del Panel de Expertos. Con fecha 30 de octubre de 2003, el Directorio del CDEC-SIC tomó conocimiento de la recomendación del Panel.

Debido a que no hubo acuerdo en aceptar la recomendación, se procedió a formalizar la divergencia frente al Ministro de Economía.

- b) Formulación de cargos de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), contra Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
- b.1) Oficio Ordinario N° 8755 dictado por la SEC con fecha 23 de diciembre de 2009 formuló cargos por el supuesto incumplimiento al requerimiento de información efectuado por la Comisión Nacional de Energía mediante carta CNE C09/353 de fecha 1003/2009, lo que constituiría una infracción al ordenamiento jurídico eléctrico. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó dentro de plazo sus descargos, encontrándose aún pendiente su resolución.
- b.2) Oficio Ordinario N° 2674 de la SEC de fecha 29 de febrero de 2012 formuló cargos por supuestas infracciones a los artículos 137 y 138 del DFL N° 4 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en relación con los artículos 324 letra f) del Decreto Supremo N° 327, de 1997, del Ministerio de Minería, y el artículo 108 y siguientes del Reglamento interno del CDEC-SIC. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó a la SEC, dentro de plazo, sus descargos, encontrándose pendiente su resolución.
- c) Multas de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles u otros organismos cursadas a Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
- c.1) Con fecha 4 de Octubre de 2011, mediante Resolución Exenta N° 2696, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles dispuso aplicar a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa ascendente a 622 U.T.A. (Unidad Tributaria Anual), por supuestas infracciones en que habría incurrido la Sociedad en la falla generalizada del Sistema Interconectado Central ocurrida el día 14 de marzo de 2010. La Sociedad interpuso en plazo y forma un recurso de reposición en contra de la Resolución Exenta N° 2696, efectuándose



la presentación ante la Contraloría General de la República objetando su juridicidad. La Sociedad fue notificada del rechazo a la objeción y mediante Resolución Exenta N° 0727 de fecha 3 de mayo de 2012, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles determina no ha lugar al recurso de reposición formulado, ante lo cual y de acuerdo con lo previsto en el artículo 19 de la ley N° 18.410, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que con fecha 19 de Julio de 2012 fue rechazado. La Sociedad presentó recurso de apelación ante la Corte Suprema con fecha 27 de julio de 2012, recurso que está pendiente de resolverse por ese tribunal.

- c.2) Con fecha 4 de Octubre de 2011, mediante Resolución Exenta N° 2695, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles resolvió aplicar a Compañía Transmisora del Norte Chico S.A. una multa ascendente a 104 U.T.A. (Unidad tributaria anual), con motivo de la falla generalizada del Sistema Interconectado Central ocurrida el día 14 de marzo de 2010. La Sociedad interpuso en plazo y forma un recurso de reposición en contra de la Resolución Exenta N° 2695, efectuándose la presentación ante la Contraloría General de la República objetando su juridicidad. Con fecha 20 de diciembre de 2011, la Sociedad fue notificada del rechazo a la objeción y mediante Resolución Exenta N° 0695 de fecha 2 de mayo de 2012, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles determina no ha lugar al recurso de reposición formulado, ante lo cual y de acuerdo con lo previsto en el artículo 19 de la ley N° 18.410, el día 18 de mayo de 2012 Compañía Transmisora del Norte Chico S.A. presentó un recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, el que con fecha 20 de Agosto de 2012 fue rechazado. La Sociedad presentó recurso de apelación ante la Corte Suprema con fecha 22 de agosto de 2012, recurso que está pendiente de resolverse por ese tribunal.
- d) Juicios Declaraciones y Pagos de Remuneraciones o Peajes de Líneas de Transmisión.
- d.1) Con fecha 19 de octubre de 2011, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. verificó en el término ordinario del procedimiento de quiebra seguido contra la empresa Campanario Generación S.A., ante el 6° Juzgado Civil de Santiago, Rol N° 40.178-2011, un crédito por la suma de \$ 4.159.817.942, más intereses corrientes, habiéndose efectuado el tercer reparto por la suma de \$ 128.881.146

Adicionalmente, también con fecha 19 de octubre de 2011, Compañía Transmisora del Norte Chico S.A. verificó ordinariamente en el mismo procedimiento de quiebra antes



aludido, un crédito por la suma de \$ 715.857.268, más intereses corrientes, habiéndose efectuado el tercer reparto por la suma de \$21.396.332.

31. COMPROMISOS

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. mantiene obligaciones con bancos e instituciones financieras por el financiamiento para la construcción de las cinco Unidades. Estos contratos incluyen:

a) Compromiso de hacer y no hacer

- Mantención de las Propiedades, seguros y operaciones de la Sociedad,
- Conducción apropiada de los negocios
- Entrega de Estados Financieros trimestrales y anuales, así como otros informes,
- Mantención de una cuenta de reserva para el servicio de la deuda, reemplazada por carta stand-by y de una cuenta para el pago de los intereses y capital,
- Limitaciones para entregar garantías, fusiones, consolidaciones, transacciones con afiliadas, endeudamiento, venta de activos, pago de dividendos, etc.

b) Garantías

- Hipoteca de primer grado y prohibición sobre la propiedad rústica ubicada en Punta Guacolda;
- Prenda Industrial sobre los bienes que forman parte de la Central Termoeléctrica Guacolda:
- Prenda sin desplazamiento sobre los bienes que componen las Unidades 1, 2 y 3 de la Central Termoeléctrica Guacolda, construidas sobre el inmueble ubicado en Punta Guacolda;
- Prenda comercial y prohibición sobre todos los créditos que emanan de los contratos de suministro de energía celebrados con Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A. (ex Empresa Eléctrica EMEC S.A.), Compañía Minera Maricunga, Chilectra S.A. y Compañía Minera Nevada SpA.



32. GANANCIAS (PÉRDIDAS) POR ACCIÓN

La ganancia (pérdida) por acción básica se calcula dividiendo la utilidad (pérdida) 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.

	Por los 6 meses terminados al 30 de junio de		Por los 3 meses terminados al 30 de junio de		
Detalle	2013 MUS\$	2012 MUS\$	2013 MUS\$	2012 MUS\$	
Ganancia (pérdida) del ejercicio	25.870	(3.642)	9.736	(8.773)	
Promedio ponderado de acciones vigentes					
durante el ejercicio (miles)	217.691	217.691	217.691	217.691	
Ganancias por acción					
Ganancia (pérdida) básica y diluida por acción (US\$)	0,12	(0,02)	0,04	(0,04)	

33. MEDIO AMBIENTE

Empresa Eléctrica Guacolda S.A., como se indica en Nota 2.20, ha incurrido en los siguientes desembolsos:

	Por los 6 mes al 30 de	es terminados junio de	Por los 3 meses terminados al 30 de junio de	
Detalle	2013 2012 MUS\$ MUS\$		2013 MUS\$	2012 MUS\$
Programa de monitoreo ambiental	332	321	168	194
Cursos, análisis y vigilancia ambiental	362	167	257	155
Otros	20	34	11	8
Total	714	522	436	357

Para dar cabal cumplimiento a la legislación ambiental vigente, la Sociedad deberá realizar en los próximos años una serie de importantes inversiones, las cuales se reflejan en la Declaración de Impacto Ambiental presentada el 4 de junio de 2013 ante el Servicio de Evaluación Ambiental de la Región de Atacama, y cuyos equipos corresponden al proyecto denominado "Retrofit" con una inversión acumulada al 30 de junio de 2013 de MUS\$ 8.892, y en el plan de actualización de los equipos de monitoreo continuo de emisiones, presentado el 21 de junio de 2013 a través de un Informe Previo de Validación ante la Superintendencia de Medio Ambiente.



34. HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DEL ESTADO DE SITUACIÓN

Entre el 30 de junio de 2013 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la administración de la Sociedad no está en conocimiento de hechos posteriores que puedan afectar significativamente la interpretación de los presentes estados financieros consolidados intermedios.