

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

**Correspondiente al período terminado
al 30 de junio de 2010**

Miles de Dólares

**Informe de los Auditores Independientes
Revisión de Estados Financieros**

Señores
Accionistas y Directores
Empresa Eléctrica Guacolda S.A.:

1. Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial al 30 de junio de 2010 y los estados consolidados intermedios integrales de resultados por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2010 y los correspondientes flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por el período de seis meses terminado en esa fecha. La Administración de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros consolidados intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con NIC 34 “Información financiera intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Los estados financieros consolidados intermedios de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial por el período de tres y seis meses terminados al 30 de junio de 2009 fueron revisados por otros auditores, quienes emitieron un informe de revisión limitada sobre los mismos con fecha 4 de septiembre de 2009.
2. Hemos efectuado nuestra revisión de acuerdo con normas establecidas en Chile. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de esta revisión es significativamente menor que el de una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es expresar una opinión sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.
3. Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros consolidados intermedios mencionados en el primer párrafo, para que éstos estén de acuerdo con NIC 34 incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.
4. Los estados financieros oficiales de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y filial al 31 de diciembre de 2009 y 2008, que fueron preparados de acuerdo con Normas de Información Financiera de Chile y Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), fueron auditados por otros auditores quienes emitieron una opinión sin salvedades con fecha 11 de marzo de 2010, en los cuales se incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre 2009 que se presenta en los estados financieros consolidados adjuntos, además de sus correspondientes notas.



Charles A. Bunce

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 19 de agosto de 2010

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

<u>Notas</u>	<u>Pág.</u>
Estado intermedio de situación financiera clasificado consolidado	-
Estado intermedio de resultados integrales por función consolidado	-
Estado intermedio de cambios en el patrimonio neto consolidado	-
Estado intermedio de flujos de efectivo consolidado (método directo)	-
Notas a los estados financieros intermedios consolidados	-
1 Información general	1
2 Resumen de las principales políticas contables	1
2.1. Bases de preparación de los Estados Financieros	1
2.2. Bases de consolidación	2
2.3 Información financiera por segmentos operativos	3
2.4. Transacciones en moneda extranjera	3
2.5. Propiedades, planta y equipo	3
2.6. Activos intangibles	4
2.7. Intereses capitalizados	4
2.8. Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros	5
2.9. Activos financieros	5
2.10 Instrumentos financieros derivados y actividades de cobertura	5
2.11 Existencias	5
2.12. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	6
2.13. Efectivo y equivalentes al efectivo	6
2.14. Capital emitido	6
2.15 Acreedores comerciales	6
2.16. Otros pasivos financieros	6
2.17. Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos	6
2.18 Beneficios a los empleados	7
2.19. Provisiones	7
2.20. Reconocimiento de ingresos y gastos	7
2.21. Distribución de dividendos	7
2.22. Medio ambiente	7
2.23. Estimaciones y juicios contables	8
3 Gestión del riesgo financiero	8
3.1. Factores de riesgo financiero	8
3.2 Gestión de riesgo de capital	10
4 Información financiera por segmentos	10
5 Efectivo y equivalente al efectivo	10

6	Instrumentos financieros	11
6.a	Instrumentos financieros por categoría	11
6.b	Calidad crediticia de activos financieros	12
7	Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar	13
8	Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	13
9	Inventarios	14
10	Otros Activos no financieros	14
11	Activos por impuestos corrientes	15
12	Otros activos financieros	15
13	Activos intangibles distintos de la plusvalía	16
14	Propiedades, planta y equipo	17
15	Impuestos diferidos	20
16	Otros pasivos financieros	22
17	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	28
18	Cuentas por pagar a entidades relacionadas	28
19	Otras provisiones a corto plazo	28
20	Pasivos por impuestos corrientes	29
21	Pasivos de cobertura	30
22	Acciones ordinarias	30
23	Otras participaciones y reservas	31
24	Ganancias (pérdidas) acumuladas	31
25	Ingresos ordinarios	32
26	Costos financieros	32
27	Diferencias de cambio	32
28	Contingencias	33
29	Compromisos	39
30	Ganancias por acción	39
31	Medio ambiente	40
32	Transacciones con partes relacionadas	41
33	Hechos posteriores a la fecha del balance	42

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO CONSOLIDADO

<u>ACTIVOS</u>	<u>Nota</u>	Al 30 de junio de 2010	Al 31 de diciembre de 2009	<u>PASIVOS Y PATRIMONIO</u>	<u>Nota</u>	Al 30 de junio de 2010	Al 31 de diciembre de 2009
		MUS\$	MUS\$			MUS\$	MUS\$
Activos corrientes				Pasivos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	15.338	13.099	Otros pasivos financieros corrientes	16	62.045	40.284
Otros activos financieros corrientes	12	6.950	3.152	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	14.448	15.233
Otros activos no financieros, corriente	10	2.378	850	Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	18	689	147
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	80.987	84.590	Otras provisiones a corto plazo	19	16.723	25.040
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	8	61	1.090	Pasivos por impuestos corrientes	20	167	157
Inventarios	9	24.815	23.013	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados		375	595
Activos por impuestos corrientes	11	16.153	30.895	Otros pasivos no financieros corrientes		<u>324</u>	<u>526</u>
		-----	-----	Total pasivos corrientes		94.771	81.982
Total activos corrientes		146.682	156.689				
Activos no corrientes				Pasivos no corrientes			
Otros activos no financieros no corrientes	10	226	287	Otros pasivos financieros no corrientes	16	631.920	649.873
Derechos por cobrar no corrientes	7	9.370	15.551	Pasivo por impuestos diferidos	15	<u>51.503</u>	<u>50.897</u>
Activos intangibles distintos de la plusvalía	13	1.952	951	Total pasivos no corrientes		683.423	700.770
Propiedades, planta y equipos	14	<u>1.083.568</u>	<u>1.079.018</u>				
Total activos no corrientes		1.095.116	1.095.807	Total pasivos		778.194	782.752
				PATRIMONIO NETO			
				Patrimonio neto atribuible a los tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la controladora			
				Capital emitido		343.160	343.160
				Ganancias (pérdidas) acumuladas	24	118.700	114.559
				Otras participaciones en el patrimonio	23	54.221	54.221
				Otras reservas	23	<u>(52.477)</u>	<u>(42.196)</u>
				Sub-total patrimonio atribuible a los tenedores de instrumentos de patrimonio neto de la controladora		<u>463.604</u>	<u>469.744</u>
				Total patrimonio neto		463.604	469.744
Total activos		1.241.798	1.252.496	Total pasivos y patrimonio neto		1.241.798	1.252.496
		=====	=====			=====	=====

Las Notas adjuntas N°s 1 a 33 forman parte integral de estos estados financieros consolidados

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN CONSOLIDADO

	<u>Nota</u>	<u>Por los 6 meses terminados</u>		<u>Por los 3 meses terminados</u>	
		<u>al 30 de junio de</u>		<u>al 30 de junio de</u>	
		<u>2010</u>	<u>2009</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
Ganancia (pérdida)		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ingresos ordinarios	25	194.441	163.746	107.390	83.668
Costo de ventas		<u>(137.743)</u>	<u>(133.650)</u>	<u>(79.290)</u>	<u>(60.451)</u>
Ganancia bruta		56.698	30.096	28.100	23.217
Gastos de administración		(6.158)	(3.963)	(2.818)	(2.050)
Otras ganancias (pérdidas)		(76)	903	65	754
Ingresos financieros		51	155	27	60
Costos financieros	26	(17.017)	(6.234)	(9.766)	(2.981)
Diferencia de cambio	27	<u>(4.043)</u>	<u>5.896</u>	<u>(2.533)</u>	<u>2.618</u>
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		29.455	26.853	13.075	21.618
Gasto por impuestos a las ganancias		<u>(2.875)</u>	<u>(3.623)</u>	<u>(133)</u>	<u>(3.447)</u>
Ganancia (pérdida) procedentes de Operaciones continuadas		26.580	23.230	12.942	18.171
GANANCIA (PÉRDIDA)		<u>26.580</u>	<u>23.230</u>	<u>12.942</u>	<u>18.171</u>
Ganancia (pérdida), atribuible a					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		26.580	23.230	12.942	18.171
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
GANANCIA (PÉRDIDA)		<u>26.580</u>	<u>23.230</u>	<u>12.942</u>	<u>18.171</u>
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica					
Ganancia (pérdida), por acción básica en operaciones continuadas		0,12	0,11	0,06	0,08
Ganancia (pérdida) por acción básica		<u>0,12</u>	<u>0,11</u>	<u>0,06</u>	<u>0,08</u>
Ganancia por acción diluidas					
Ganancia (pérdida), diluida por acción procedente de oper. continuadas		0,12	0,11	0,06	0,08
Ganancia (pérdida) diluida por acción		<u>0,12</u>	<u>0,11</u>	<u>0,06</u>	<u>0,08</u>

Las Notas adjuntas N°s 1 a 33 forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADO

	Por los 6 meses terminados al 30 de junio de		Por los 3 meses terminados al 30 de junio de	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Estado de resultado integral				
Ganancia (Pérdida)	<u>26.580</u>	<u>23.230</u>	<u>12.942</u>	<u>18.171</u>
Coberturas de flujo de efectivo				
Ganancia (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	<u>(12.384)</u>	<u>37.641</u>	<u>(8.369)</u>	<u>29.753</u>
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo	(12.384)	37.641	(8.369)	29.753
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	(12.384)	37.641	(8.369)	29.753
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo otro resultado integral	<u>2.103</u>	<u>(6.399)</u>	<u>1.422</u>	<u>(5.058)</u>
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral	2.103	(6.399)	1.422	(5.058)
	=====	=====	=====	=====
Otro resultado integral	<u>(10.281)</u>	<u>31.242</u>	<u>(6.947)</u>	<u>24.695</u>
Resultado integral total	16.299	54.472	5.995	42.866
	=====	=====	=====	=====
Resultado integral atribuible a Ingresos y gastos integrales atribuibles a				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	16.299	54.472	5.995	42.866
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	-	-	-	-
Resultado integral total	16.299	54.472	5.995	42.866
	=====	=====	=====	=====

Las Notas adjuntas N°s 1 a 33 forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADO

<u>Período actual</u>	Capital	(1)	(2)	<u>Otras Reservas</u>	Ganancias	Patrimonio atribuible	<u>Patrimonio total</u>
	<u>emitido</u>	<u>participaciones en el patrimonio</u>	<u>Reservas de coberturas de flujo de caja</u>		<u>(pérdidas) acumuladas</u>	<u>a los propietarios de la controladora</u>	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2010	343.160	54.221	(42.196)	(42.196)	114.559	469.744	469.744
Cambios en patrimonio							
Resultado Integral							
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	26.580	26.580	26.580
Otro resultado integral	-	-	(10.281)	(10.281)	-	(10.281)	(10.281)
Resultado Integral	-	-	(10.281)	(10.281)	26.580	16.299	16.299
Dividendos	-	-	-	-	(22.439)	(22.439)	(22.439)
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-
Saldo final al 30 de junio de 2010	<u>343.160</u>	<u>54.221</u>	<u>(52.477)</u>	<u>(52.477)</u>	<u>118.700</u>	<u>463.604</u>	<u>463.604</u>
	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====
<u>Período anterior</u>	Capital	(1)	(2)	<u>Otras Reservas</u>	Ganancias	Patrimonio atribuible	<u>Patrimonio total</u>
	<u>emitido</u>	<u>participaciones en el patrimonio</u>	<u>Reservas por difer. de cambio por conversión</u>		<u>Reservas de coberturas de flujo de caja</u>	<u>(pérdidas) acumuladas</u>	
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	320.160	28.014	2	(72.793)	(72.791)	83.955	359.338
Cambios en patrimonio							
Resultado Integral							
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	23.230	23.230
Otro resultado integral	-	-	-	31.242	31.242	-	31.242
Resultado Integral	-	-	-	31.242	31.242	23.230	54.472
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los prop.	-	-	-	-	-	476	476
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	26.208	-	-	-	(26.208)	-
Emisión de patrimonio	<u>23.000</u>	-	-	-	-	-	<u>23.000</u>
Saldo final al 30 de junio de 2009	<u>343.160</u>	<u>54.222</u>	<u>2</u>	<u>(41.551)</u>	<u>(41.549)</u>	<u>81.453</u>	<u>437.286</u>
	=====	=====	=====	=====	=====	=====	=====

(1) Nota 23

(2) Nota 23

0

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL
ESTADO INTERMEDIO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO

	Por los períodos terminados al 30 de junio de	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	MUS\$	MUS\$
FLUJO DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN, MÉTODO DIRECTO		
CLASES DE COBRO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	238.026	159.349
Otros cobros por actividades de operación	2.296	19.474
CLASES DE PAGOS		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(177.588)	(144.138)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(3.215)	(1.796)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas	(2.459)	(1.795)
Otros pagos por actividades de operación	-	-
Intereses pagados	(450)	(2.498)
Intereses recibidos	51	106
Impuesto a las ganancias reembolsados (pagados)	(792)	(250)
Otras entradas (salidas) de efectivo	<u>(727)</u>	<u>(37)</u>
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	55.142	28.415
FLUJO DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Importes procedentes de la venta Propiedades, planta y equipo	16	12
Compra de Propiedades, planta y equipo	(5.542)	(139.524)
Otras entradas (salidas) de efectivo	<u>-</u>	<u>(22)</u>
Flujo de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(5.526)	(139.534)
FLUJO DE EFECTIVO PROCEDENTES DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN		
Importes procedentes de la emisión de acciones	-	23.000
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	5.526	64.856
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	-	-
Total importes procedentes de préstamos	5.526	64.856
Pagos de préstamos	(15.762)	(16.988)
Dividendos pagados	(22.439)	-
Intereses pagados	(14.793)	(8.820)
Otras entradas (salidas) de efectivo	<u>-</u>	<u>(95)</u>
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(47.468)	61.953
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	2.148	(49.166)
Efectos de las variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	<u>91</u>	<u>2.060</u>
INCREMENTO (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	2.239	(47.106)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL PRINCIPIO DEL PERÍODO	<u>13.099</u>	<u>55.805</u>
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO AL FINAL DEL PERÍODO (NOTA 5)	<u>15.338</u>	<u>8.699</u>
	=====	=====

Las Notas adjuntas N°s 1 a 33 forman parte integral de estos estados financieros consolidados.

EMPRESA ELÉCTRICA GUACOLDA S.A. Y FILIAL

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS CONSOLIDADOS

TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009

NOTA 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 Santiago, en la calle Miraflores 222, piso 16. 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:

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

(*) Registro de Entidades Informantes.

No ha habido cambios en el perímetro de consolidación durante ambos períodos presentados. Se han consolidado todas las entidades sobre las cuales se tiene control.

Los presentes estados financieros consolidados se presentan en miles de dólares estadounidenses por ser ésta la moneda funcional y de presentación de la Sociedad.

Los estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. correspondiente al período de seis meses terminado al 30 de junio de 2010 fueron aprobados por el Directorio en sesión celebrada el día 19 de agosto de 2010.

NOTA 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. Tal como lo requiere la Norma Internacional de Información Financiera (NIIF) N°34, estas políticas han sido diseñadas en función de las NIIF vigentes al 30 de junio de 2010 y aplicadas de manera uniforme a todos los períodos que se presentan en estos estados financieros consolidados.

2.1 Bases de preparación de los estados financieros

Los presentes estados financieros consolidados de Empresa Eléctrica Guacolda S.A. al 30 de junio de 2010 han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34), y

representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales.

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

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

	<u>Normas y enmiendas</u>	<u>Aplicación obligatoria ejercicios iniciados a partir de</u>
NIIF 1	Adopción por primera vez	01/01/2011
NIIF 3	Combinaciones de negocios	01/01/2011
NIIF 7	Instrumentos financieros: revelaciones	01/01/2011
NIIF 9	Intrumentos financieros	01/01/2013
NIC 1	Presentación estados financieros	01/01/2011
NIC 24	Partes relacionadas	01/01/2011
NIC 27	Estados financieros consolidados y separados	01/01/2011
NIC 32	Instrumentos financieros: presentación	01/01/2011
NIC 34	Información financiera intermedia	01/01/2011
IFRIC 13	Programas de fidelización de clientes	01/01/2011
IFRIC 14	Prepago de requisitos mínimos de financiación	01/01/2011
IFRIC 19	Cancelación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	01/01/2011

La administración de la Sociedad estima que la adopción de las normas, enmiendas e interpretaciones antes descritas, no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados de la Sociedad.

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, más los costos directamente atribuibles a la adquisición.

Los estados financieros consolidados al 30 de junio de 2010 incluyen los activos, pasivos, resultados y flujos de efectivo de la sociedad matriz y su filial, Compañía Transmisora del Norte Chico S.A.; de esta forma, 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., posee activos por un total de MUS\$ 11.503 e ingresos ordinarios por MUS\$ 4.182. 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.

b) Transacciones e intereses minoritarios

La Sociedad aplica la política de considerar las transacciones con minoritarios como transacciones con terceros externos a la Sociedad. La enajenación de intereses minoritarios conlleva ganancias y/o pérdidas para la Sociedad que se reconocen en el estado de resultados. La adquisición de intereses minoritarios tiene como resultado un goodwill, siendo éste la diferencia entre el precio pagado y la correspondiente proporción del importe en libros de los activos netos de la filial.

2.3 Información financiera por segmentos operativos

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

2.4 Transacciones en moneda extranjera

a) Moneda de presentación y moneda funcional

Los estados financieros consolidados se presentan en miles de dólares estadounidenses, que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad. Los activos y pasivos representativos de 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 2010 y 31 de diciembre de 2009. 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 2010 es US\$ 38,7474 (US\$ 41,2993 al 31 de diciembre de 2009) y la tasa de cambio del peso chileno vigente al 30 de junio de 2010 es US\$ 1,8276 (US\$ 1,9720 al 31 de diciembre de 2009) por miles de pesos.

b) Transacciones y saldos

Las transacciones en moneda extranjera, distinta a dólares estadounidenses, 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 Construcción en curso se encuentra el monto correspondiente a la inversión en proyectos menores. Las construcciones 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. Con fecha

01 de marzo de 2010 comenzó a operar la Unidad 4, con una capacidad de generación de 152 MW.

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 Central Térmica 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. Producto de la primera adopción de la normativa IFRS, la Sociedad ejecutó la retasación técnica de las Unidades 1 y 2, por única vez, con un tasador externo independiente.

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 se deprecian. La depreciación en otros activos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas:

Clase de activo fijo	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 si es necesario, en cada cierre de balance anual.

2.6 Activos intangibles

Los valores intangibles corresponden a servidumbres de paso por el trazado de líneas de transmisión sólo de la Sociedad Matriz, ya que la filial no cuenta con estos activos. Se reconocen por su costo de adquisición y se amortizan linealmente sobre la base de su vida útil estimada.

2.7 Intereses capitalizados

Los costos por intereses incurridos por la construcción de la Unidad 4 terminaron de capitalizarse el 28 de febrero de 2010, debido a que el 01 de marzo de 2010 entró en operación la mencionada unidad.

Otros costos por intereses se registran en resultados (gastos).

2.8 Pérdidas por deterioro de valor de los activos no financieros

Los activos que tienen una vida útil indefinida, por ejemplo, los terrenos, no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a 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 a cada fecha de balance por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.9 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.

2.10 Instrumentos financieros derivados y actividades 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. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad designa determinados derivados como coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo).

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 sobre una base continua, de 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.

El valor razonable de instrumentos derivados utilizados a efectos de cobertura se muestra en la Nota 16. Los movimientos en la reserva de cobertura dentro de los fondos propios se muestran en la Nota 23. 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 derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

2.11 Existencias

Se encuentran valorizadas al costo de adquisición expresado en dólares estadounidenses. 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.

2.12 Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectivo, 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 de que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran indicadores de que la cuenta a 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 efectivo. 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 dentro del rubro de "Costo de ventas". Cuando una cuenta a cobrar se castiga, se regulariza contra la cuenta de provisión para las cuentas a cobrar.

2.13 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. En el balance de situación, los sobregiros bancarios se clasifican como pasivos financieros en el pasivo corriente.

2.14 Capital emitido

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

2.15 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 efectivo.

2.16 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 efectivo.

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.

2.17 Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos

Los impuestos diferidos se calculan, de acuerdo con el método de pasivo, sobre las diferencias temporarias que surgen entre las bases fiscales de los activos y pasivos y sus importes en libros en las cuentas anuales consolidadas. El impuesto diferido se determina usando las tasas de impuesto (y leyes) aprobadas en la fecha del balance 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 poder compensar las diferencias temporarias.

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.

2.18 Beneficios a los empleados

La Sociedad considera beneficios para los empleados el pago de aguinaldos, bonos y vacaciones del personal, los cuales son incluidos en los pasivos corrientes. No hay beneficios de largo plazo.

2.19 Provisiones

Las provisiones de la Sociedad a la fecha de los estados financieros corresponden principalmente a costos del negocio eléctrico cuyos valores de liquidación son inciertos, se reconocen como provisiones por el valor actual con la información del monto más probable que desembolsaría la Sociedad para cancelar la obligación.

2.20 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 los clientes más lo entregado por el CDEC-SIC durante el mes y que serán facturados en el mes siguiente. El mismo procedimiento se utiliza con los costos de energía, potencia y transmisión de ese mes.

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

2.21 Distribución de dividendos

La Sociedad no estableció provisión para el pago de dividendos al cierre del año 2009 ya que existió un acuerdo de los socios para no pagar dividendos. En el transcurso del mes de mayo de 2010 se pagaron dividendos con cargo al resultado del ejercicio de 2009, sin embargo, no se han provisionado dividendos provisorios por este período.

2.22 Medio ambiente

Empresa Eléctrica Guacolda S.A., para dar cumplimiento a la normativa medio ambiental 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 desembolsos por monitoreo ambiental se han llevado a gasto en el período que se han incurrido.

2.23 Estimaciones y juicios contables

En la preparación de los estados financieros consolidados 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 de Propiedades, Planta y Equipos.
- Hipótesis utilizadas en la determinación del valor razonable de los instrumentos financieros.
- Provisión de ingresos y costos por venta y compra de energía, potencia y por uso de sistemas de transmisión suministrados y no facturados.
- Provisión de resultados fiscales que se declararán en el futuro y que se han determinado en los presentes estados financieros.

NOTA 3 – GESTIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

3.1 Factores de riesgo financiero

La Sociedad tiene 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 su riesgo.

El valor nominal de las cuentas por cobrar, cuentas por pagar y préstamos es una buena aproximación al valor justo de ellos.

a) Riesgo de mercado

i) Riesgo de tipo de cambio

La Sociedad tiene su contabilidad en dólares estadounidenses, pero con algunos activos y pasivos en pesos y unidades de fomento, por lo que se pueden producir descalces, capaces de impactar en los resultados al transformar éstos en dólares estadounidenses. Se busca mantener un equilibrio de los activos y pasivos, que no sean dólares estadounidenses, para minimizar estos riesgos, existiendo además para ello vigente un swap de moneda que cubre los activos en unidades de fomento, siendo estos cuentas por cobrar, impuestos por recuperar e inversiones en pesos principalmente.

Los ingresos de los contratos y los costos de la compañía están expresados en dólares estadounidenses, por lo que los riesgos del tipo de cambio se minimizan fuertemente.

Por otra parte, al fijarse las ventas a los clientes regulados en dólares estadounidenses de acuerdo a la fijación del precio nudo, como 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.

ii) Riesgo de tasa de interés

La deuda de largo plazo está expresada en tasa Libor de tres meses más un spread; el 100% de ella tiene coberturas a tasa fija (derivados contratados) por lo que no existe un riesgo asociado a alzas de la tasa Libor en el largo plazo.

iii) Riesgo de precio

La variación que tengan los precios que enfrenta la Sociedad representa el riesgo propio del negocio en que está inserta, pero además parte de los clientes tienen precios fijos por contratos. Además, parte de los costos (compra de energía) se mueve con la variación de precio, con lo que los efectos de este riesgo se encuentran muy acotados.

b) Riesgo de crédito

Los flujos principales de la Sociedad son sus ingresos por ventas 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.

c) Riesgo de liquidez

La Sociedad dada su generación de efectivo, tiene la suficiente liquidez para el pago de sus compromisos financieros y con sus proveedores, principalmente para los pagos 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\$ 147.000.

La tabla que se muestra a continuación presenta un análisis de los pasivos financieros de la Sociedad agrupados por vencimientos de acuerdo con los plazos pendientes a la fecha del balance hasta la fecha de vencimiento estipulada en los contratos respectivos.

	<u>Hasta 1 mes</u>	<u>De 1 a 3 meses</u>	<u>De 3 a 12 meses</u>	<u>De 1 a 5 años</u>	<u>De 5 años o más</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Al 30 de junio de 2010					
Préstamos que devengan intereses	-	9.454	23.594	219.706	435.127
Otros pasivos financieros	-	-	4.872	8.734	-
Acreeedores comerciales y otras cuentas por pagar	-	15.137	-	-	-
Pasivos de cobertura	-	7.056	17.069	43.032	3.117
	<u>Hasta 1 mes</u>	<u>De 1 a 3 meses</u>	<u>De 3 a 12 meses</u>	<u>De 1 a 5 años</u>	<u>De 5 años o más</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Al 31 de diciembre de 2009					
Préstamos que devengan intereses	8.428	6.340	14.419	269.435	409.921
Otros pasivos financieros	-	-	5.288	13.157	-
Acreeedores comerciales y otras cuentas por pagar	15.380	-	-	-	-
Pasivos de cobertura	-	2.431	3.378	20.293	30.346

3.2 Gestión del riesgo del capital

Los objetivos de la Sociedad en relación con la gestión del capital son el salvaguardar la capacidad de la misma para continuar como empresa en funcionamiento, procurando un rendimiento adecuado para los accionistas así como beneficios para otros tenedores de instrumentos de patrimonio neto, y mantener una estructura óptima de capital reduciendo el costo del mismo.

La disminución en el índice de apalancamiento en el año 2010 se debe al pago de deuda de corto y traspaso del largo plazo al corto plazo.

NOTA 4 - 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 proporciona a clientes regulados (venta a precio nudo fijado semestralmente por la autoridad) cuya venta alcanza al 45% de las ventas anuales; clientes libres (venta a precios fijados entre las partes) cuya venta alcanza al 51% de las ventas anuales; y ventas al mercado spot (venta entre integrantes del CDEC-SIC a costo marginal) que alcanza al 4% de las ventas anuales.

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 (párrafo 23) es completamente coincidente con el Estado de Situación Financiera y con el Estado de Resultados Integrales presentados por la Sociedad.

NOTA 5 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

	Al 30 de junio de 2010	Al 31 de diciembre de 2009
	MUS\$	MUS\$
Saldos en Bancos	1.038	1.657
Depósitos	6.003	4.086
Otro efectivo y equivalentes de efectivo (1)	<u>8.297</u>	<u>7.356</u>
Total	15.338 =====	13.099 =====

(1) En otro efectivo y equivalentes de efectivo se encuentran inversiones en pactos de retrocompra hasta 90 días.

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

Apertura del efectivo y equivalente por moneda

		Al 30 de junio de 2010	Al 31 de diciembre de 2009
	<u>Moneda</u>	MUS\$	MUS\$
Saldos en Bancos	Dólar	67	58
Saldos en Bancos	Peso	971	1.599
Depósitos	Dólar	3	4.086
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	Dólar	6.000	-
Otro efectivo y equivalentes de efectivo	Peso	<u>8.297</u>	<u>7.356</u>
Total		15.338	13.099
		=====	=====

NOTA 6 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

6.a) Instrumentos financieros por categoría

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

<u>Al 30 de junio de 2010</u>	<u>Préstamos y cuentas por cobrar</u>	<u>Activos de Cobertura</u>	A valor razonable con cambios en <u>resultado</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos en balance				
Efectivo y equivalentes al efectivo	15.338	-	-	15.338
Otros activos financieros corriente	5.082	1.866	2	6.950
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	80.987	-	-	80.987
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	61	-	-	61
Derechos por cobrar no corriente	<u>9.370</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>9.370</u>
Total	110.838	1.866	2	112.706
	=====	=====	=====	=====

	<u>Pasivos de cobertura</u>	<u>Otros pasivos financieros</u>	A valor razonable con cambios en <u>resultado</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivos en balance				
Otros pasivos financieros	70.275	610.084	13.606	693.965
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	14.448	-	14.448
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	<u>-</u>	<u>689</u>	<u>-</u>	<u>689</u>
Total	70.275	625.221	13.606	709.102
	=====	=====	=====	=====

<u>Al 31 de diciembre de 2009</u>	<u>Préstamos y cuentas por cobrar</u>	<u>Activos de Cobertura</u>	<u>A valor razonable con cambios en resultado</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Activos en balance				
Efectivo y equivalentes al efectivo	13.099	-	-	13.099
Otros activos financieros corriente	3.150	-	2	3.152
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	84.590	-	-	84.590
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	1.090	-	-	1.090
Derechos por cobrar no corriente	<u>15.551</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>15.551</u>
Total	117.480	-	2	117.482
	=====	=====	=====	=====

	<u>Pasivos de cobertura</u>	<u>Otros pasivos financieros</u>	<u>A valor razonable con cambios en resultado</u>	<u>Total</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Pasivos en balance				
Otros pasivos financieros	56.448	615.264	18.445	690.157
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	-	15.233	-	15.233
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	<u>-</u>	<u>147</u>	<u>-</u>	<u>147</u>
Total	56.448	630.644	18.445	705.537
	=====	=====	=====	=====

6.b) Calidad crediticia de activos financieros

De acuerdo a la calidad crediticia de los clientes (filiales de multinacionales mineras, empresas filiales del Estado y distribuidoras eléctricas con importantes bases de clientes) sus pagos son oportunos y no se visualizan atrasos o riesgos crediticios en ellas. Además, son clientes con un largo historial en la Sociedad, caracterizado por el cumplimiento oportuno de sus pagos.

NOTA 7 - DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

	Al 30 de junio <u>de 2010</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2009</u>
	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales	86.678	97.884
Otras cuentas por cobrar	3.679	2.257
Menos: Provisión por deterioro de cuentas a cobrar	-----	-----
Total	90.357	100.141
Menos: Parte no corriente	<u>(9.370)</u>	<u>(15.551)</u>
Total	80.987	84.590
	=====	=====

La Sociedad no tiene provisión por pérdidas de deterioro sobre sus cuentas de Deudores comerciales corrientes y no corrientes al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009. La Sociedad evalúa periódicamente la situación de sus deudores con el propósito de verificar la existencia de Deterioro.

La exposición máxima de riesgo de crédito corresponde al saldo completo por cobrar ya que no existen garantías recibidas para asegurar el pago.

El valor razonable de deudas comerciales y otras cuentas por cobrar no difieren, significativamente, de su valor en libros.

Apertura de Deudores Comerciales por moneda:

	Al 30 de junio <u>de 2010</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2009</u>
	MUS\$	MUS\$
Deudores Comerciales Corrientes y No Corrientes		
Pesos	86.798	98.312
Dólares	<u>3.559</u>	<u>1.829</u>
Total	90.357	100.141
	=====	=====

NOTA 8 - CUENTAS POR COBRAR A 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.

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

Corriente

<u>RUT</u>	<u>Sociedad</u>	<u>País</u>	<u>Descripción</u>	<u>Plazo</u>	<u>Naturaleza</u>	<u>Moneda</u>	Al 30 de junio de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Chile	Vta. Energía	Menos 90 días	Accionista	Peso chileno	25	1.083
99.520.000-7	Copec S.A.	Chile	Muellaje	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	5	-
80.992.000-3	Ultramar A.G.	Chile	Muellaje	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	31	-
96.717.620-6	Soc. Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	-	7
Totales							61	1.090
							==	====

No Corriente

No existen operaciones no corrientes con entidades relacionadas.

NOTA 9 - INVENTARIOS

	Al 30 de junio de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Materias Primas	19.328	18.040
Suministros para la producción	<u>5.487</u>	<u>4.973</u>
Total	24.815	23.013
	=====	=====

El costo de los inventarios reconocido como gasto asciende a la suma de MUS\$ 63.687 al 30 de junio de 2010 (MUS\$ 47.165 al 30 de junio de 2009).

Los inventarios se valorizan a su costo por su alta rotación ya que se ocupan en el proceso productivo en la generación de electricidad, que se considera un servicio. No se han constituido prendas ni es objeto de garantía alguna la existencia que se muestra en los estados financieros de la Compañía.

NOTA 10 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Los pagos anticipados se detallan a continuación:

	Al 30 de junio de 2010 MUS\$	Al 31 de diciembre de 2009 MUS\$
Corriente		
Seguros pagados por anticipado	2.249	712
Otros pagos anticipados	<u>129</u>	<u>138</u>
Total	2.378	850
	=====	=====

No Corriente		
Inversión en el CDEC-SIC	211	211
Otros pagos anticipados	<u>15</u>	<u>76</u>
Total	<u>226</u>	<u>287</u>
	=====	=====

NOTA 11 – ACTIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

Las cuentas por cobrar por impuestos se detallan a continuación:

	Al 30 de junio de 2010	Al 31 de diciembre de 2009
	MUS\$	MUS\$
Impuesto por recuperar IVA	14.995	29.438
Impuesto Único Art. 21	-	-
Impuesto por recuperar IVA CTNC	<u>1.158</u>	<u>1.457</u>
Total	<u>16.153</u>	<u>30.895</u>
	=====	=====

NOTA 12 - OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Los otros activos financieros, se detallan a continuación:

	Al 30 de junio de 2010	Al 31 de diciembre de 2009
	MUS\$	MUS\$
Corriente		
Otros activos a valor razonable con efectos en resultados	2	2
Activos de cobertura (1)	1.866	-
Depósito en reserva y uso de fondos (2)	<u>5.082</u>	<u>3.150</u>
Total	<u>6.950</u>	<u>3.152</u>
	=====	=====

(1) Valor justo forward de moneda basado en técnicas de valoración que utilizan información de precios de mercado o derivados del precio de mercado de instrumentos financieros similares. Este forward cubre el precio nudo de ventas futuras.

(2) Corresponde a la provisión de fondos para el pago de capital de la deuda con el Credit Agricole CIB, N.Y. Branch y el uso de fondos para la construcción de las Unidad 4.

NOTA 13 - ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA

La apertura del Activo Intangible es la siguiente:

	<u>Al 30 de junio de 2010</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2009</u>
	MUS\$	MUS\$
Activo Intangible Identificable		
Patentes, marcas registradas y otros derechos, bruto	1.232	1.232
Programas informáticos	1.036	-
Amortización	<u>(316)</u>	<u>(281)</u>
Total	1.952	951
	=====	=====

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

	<u>Al 30 de junio de 2010</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2009</u>
	MUS\$	MUS\$
Activo Intangible Neto		
Programas informáticos	1.032	-
Servidumbres	<u>920</u>	<u>951</u>
Total activos intangibles identificables, neto	1.952	951
	=====	=====

	<u>Al 30 de junio de 2010</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2009</u>
	MUS\$	MUS\$
Activo Intangible Bruto		
Programas informáticos	1.036	-
Servidumbres	<u>1.232</u>	<u>1.232</u>
Total activos intangibles identificables, bruto	2.268	1.232
	=====	=====

	<u>Al 30 de junio de 2010</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2009</u>
	MUS\$	MUS\$
Amortización acumulada y deterioro de valor		
Programas informáticos	(4)	-
Servidumbres	<u>(312)</u>	<u>(281)</u>
Total amortización acumulada y deterioro del valor	(316)	(281)
	=====	=====

Los desembolsos por activos intangibles corresponden a pagos por Sistema Integrado de Información SAP y Servidumbres y derechos de paso, por líneas de transmisión de la Sociedad Matriz ya que la filial no cuenta con estos activos.

Método utilizado para la depreciación de Intangibles (Vida);

	<u>Vida Útil</u> <u>mínima (años)</u>	<u>Vida Útil</u> <u>máxima (años)</u>
Vida o tasa para:		
Intangibles	20	20

NOTA 14 - PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO

Clases de Propiedades, Planta y Equipos:

	<u>Al 30 de junio</u> <u>de 2010</u>	<u>Al 31 de diciembre</u> <u>de 2009</u>
Clases de Propiedades, Planta y Equipos, neto	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso, neto	13.920	316.884
Terrenos, neto	5.193	5.193
Edificios, neto	156.620	148.002
Planta y Equipos, neto	896.440	596.045
Equipamientos de tecnologías de información, neto	1.294	1.324
Instalaciones fijas y accesorios, neto	80	80
Vehículos de motor, neto	59	65
Otras Propiedades, Planta y Equipos, neto	<u>9.962</u>	<u>11.425</u>
Propiedades, Planta y Equipos, neto	<u>1.083.568</u>	<u>1.079.018</u>
	=====	=====
	<u>Al 30 de junio</u> <u>de 2010</u>	<u>Al 31 de diciembre</u> <u>de 2009</u>
Clases de Propiedades, Planta y Equipos, bruto	MUS\$	MUS\$
Construcción en curso, bruto	13.920	316.884
Terrenos, bruto	5.193	5.193
Edificios, bruto	196.698	185.672
Planta y Equipos, bruto	1.090.359	775.640
Equipamientos de tecnologías de información, bruto	5.530	5.515
Instalaciones fijas y accesorios, bruto	465	455
Vehículos de motor, bruto	88	88
Otras Propiedades, Planta y Equipos, bruto	<u>15.265</u>	<u>16.478</u>
Propiedades, Planta y Equipos, bruto	<u>1.327.518</u>	<u>1.305.925</u>
	=====	=====

	Al 30 de junio <u>de 2010</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2009</u>
	MUS\$	MUS\$
Clases de depreciación acumulada y deterioro del valor Propiedades, Planta y Equipos		
Depreciación acumulada y deterioro de valor, edificios	(40.078)	(37.670)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, planta y equipo	(193.919)	(179.595)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, equipo de tecnología de la información	(4.236)	(4.191)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, instalaciones fijas y accesorios	(385)	(375)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, vehículos de motor	(29)	(23)
Depreciación acumulada y deterioro de valor, otras Propiedades, Planta y Equipos	<u>(5.303)</u>	<u>(5.053)</u>
Propiedades, Planta y Equipos, total	<u>(243.950)</u>	<u>(226.907)</u>
	=====	=====

El saldo incluido bajo el rubro Propiedades, Planta y Equipos corresponden 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 en las que se incluyen las Unidades 3 y 4. También se incluye la adquisición a la sociedad relacionada AES Gener S.A. del piso 16 del edificio Las Américas, ubicado en Miraflores 222, Santiago, según consta en escritura pública del 27 de enero de 1999 firmada ante el Notario Público de Santiago don Patricio Raby Benavente.

Actualmente, dentro del rubro de Construcción en Curso, se encuentra la inversión en proyectos menores. Dentro de la activación de la Unidad 4 se encuentran activados los gastos financieros del crédito del Credit Agricole CIB N. Y. Branch. Al 30 de junio de 2010 se activaron por este concepto MUS\$ 13.999 (al 31 de diciembre de 2009 MUS\$ 10.898 de la Unidad 4 y MUS\$ 6.969 de la Unidad 3).

El cargo por depreciación correspondiente al 30 de junio de 2010 asciende a MUS\$ 17.093 (MUS\$ 10.024 al 30 de junio de 2009), y se registra en el rubro costos de la explotación.

Propiedades, Planta y Equipos entregados como garantía

Como consecuencia del financiamiento obtenido de la institución bancaria Credit Agricole CIB N. Y. Branch, para la construcción de la Unidad 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.

Costos por intereses capitalizados Propiedades, Planta y Equipo

	<u>Al 30 de junio de 2010</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2009</u>
Tasa de capitalización de costos por intereses capitalizados (%)	5,87	5,87
Costos por intereses capitalizados (MUS\$)	13.999	17.861

NOTA 15 - IMPUESTOS E IMPUESTOS DIFERIDOS

A continuación se presentan los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2010 y al 31 de diciembre de 2009.

	<u>Al 30 de junio de 2010</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2009</u>
	MUS\$	MUS\$
Activos por impuestos diferidos		
Provisiones	2.761	4.317
Contratos de swaps de tasa y forwards	11.612	9.442
Pérdidas fiscales	<u>8.521</u>	<u>8.662</u>
Total activos por impuestos diferidos	22.894	22.421
	=====	=====

	Al 30 de junio de 2009	Al 31 de diciembre de 2009
	MUS\$	MUS\$
Pasivo por impuestos diferidos		
Depreciaciones	72.591	71.298
Amortizaciones	<u>1.806</u>	<u>2.020</u>
Total pasivos por impuestos diferidos	74.397	73.318
	=====	=====
Total neto por impuesto diferido	51.503	50.897

No se han constituido provisiones de valuación para los activos por impuestos diferidos ya que se estima que estos podrán ser utilizados en el futuro.

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida

	Al 30 de junio de 2010	Al 30 de junio de 2009
	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes	137	19
Otro gasto por impuesto corriente	<u>30</u>	<u>7</u>
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	167	26
	---	---
Gasto por impuestos diferido a las ganancias		
Gasto diferido por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	<u>2.708</u>	<u>3.597</u>
Gasto por impuestos diferidos, neto	<u>2.708</u>	<u>3.597</u>
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	2.875	3.623
	=====	=====

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

	Al 30 de junio de 2010	Al 30 de junio de 2009
	MUS\$	MUS\$
Ganancia contable antes de impuesto	29.455	26.853
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal del 17%	<u>5.007</u>	<u>4.565</u>
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	(2.391)	(1.909)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(100)	967
Ajuste por cambio de estimación ejercicios anteriores	<u>359</u>	<u>-</u>
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(2.132)	(942)
	-----	-----
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	2.875	3.623
	=====	=====

Conciliación de la tasa impositiva legal con la tasa impositiva efectiva

	Al 30 de junio de 2010	Al 31 de diciembre de 2009
	%	%
Tasa impositiva legal	17,0 =====	17,0 =====
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	(8,12)	(7,11)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(0,34)	3,60
Ajuste por cambio de estimación ejercicios anteriores	<u>1,22</u>	<u>0,00</u>
Total ajustes a la tasa impositiva legal	(7,24)	(3,51)
Tasa impositiva efectiva	9,76 =====	13,49 =====

NOTA 16 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS

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

	Al 30 de junio de 2010	Al 31 de diciembre de 2009
	MUS\$	MUS\$
Corrientes		
Préstamos que devengan intereses	33.048	29.187
Instrumentos derivados de cobertura	24.125	5.809
Otros pasivos financieros (1)	<u>4.872</u>	<u>5.288</u>
Total	62.045	40.284
No corrientes		
Préstamos que devengan intereses	577.037	586.077
Instrumentos derivados de cobertura	46.149	50.639
Otros pasivos financieros (1)	<u>8.734</u>	<u>13.157</u>
Total	631.920	649.873

(1) Valor justo swap de moneda basado en técnicas de valoración que utilizan información de precios de mercado o derivados del precio de mercado de instrumentos financieros similares.

Préstamos que devengan intereses

El detalle de las obligaciones con instituciones de crédito y títulos de deuda a corto y largo plazo es el siguiente:

	Al 30 de junio de 2009	Al 31 de diciembre de 2009
	MUS\$	MUS\$
Corriente		
Préstamos con entidades de crédito	33.048	29.187
Préstamos recibidos que no generan intereses	-	-
Subtotal corriente	33.048 =====	29.187 =====

No corriente		
Préstamos con entidades de crédito	<u>577.037</u>	<u>586.077</u>
Subtotal corriente	<u>577.037</u>	<u>586.077</u>
	=====	=====
Total obligación con instituciones financieras	610.085	615.264
	=====	=====
Tasa de capitalización de costos por intereses capitalizados	5,87%	5,87%

Los préstamos con entidades de crédito vencen el 16 de octubre de 2022, última cuota del crédito usado en el financiamiento de la construcción de la Unidad 4 de Empresa Eléctrica Guacolda S.A.

El total de recursos ajenos incluye pasivos garantizados por un importe de MUS\$ 577.037 al 30 de junio de 2010 (MUS\$ 586.077 al 31 de diciembre de 2009) los que se encuentran contabilizados en los pasivos financieros no corrientes y MUS\$ 33.048 en pasivos corrientes que devengan intereses. Estos préstamos con entidades de crédito están garantizados con terrenos, Edificios, Planta y Equipos (Nota 14).

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

	Valor libro		Valor razonable	
	Al 30 de junio de 2010	Al 31 de diciembre de 2009	Al 30 de junio de 2010	Al 31 de diciembre de 2009
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos con entidades de crédito	<u>577.037</u>	<u>586.077</u>	<u>577.037</u>	<u>586.077</u>
Total	<u>577.037</u>	<u>586.077</u>	<u>577.037</u>	<u>586.077</u>
	=====	=====	=====	=====

Los valores razonables de los pasivos financieros corrientes equivalen a su importe en libros, dado que están a tasa variable.

Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Pasivos Financieros Corrientes al 30 de junio de 2010

Rut Entidad <u>Deudora</u>	Nombre Entidad <u>Deudora</u>	País <u>Deudora</u>	Rut <u>Acreedora</u>	Nombre Entidad <u>Acreedora</u>	País Entidad <u>Acreedora</u>	Tipo de <u>Moneda</u>	Tipo de <u>Amortización</u>	Tasa <u>Efectiva</u>	Tasa <u>Nominal</u>	Montos no descontados según vencimientos	
										Hasta <u>90 días</u> MUS\$	Más de 90 <u>hasta 1 año</u> MUS\$
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank	Chile	Dólar	Al Vcmto.	0,48%	0,48%	5.536	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	Libor+spread	Libor+spread	3.918	23.594
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcmto.	4,61%	4,86%	241	848
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcmto.	4,58%	4,83%	279	992
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,67%	4,92%	978	3.454
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,50%	4,75%	274	969
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,56%	4,82%	278	987
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,53%	4,78%	275	978
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,33%	4,58%	385	1.351
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,71%	4,96%	1.388	4.904
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Banco Corpbanca	Chile	Dólar	Al Vcmto.	4,32%	4,57%	192	674
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank	Chile	Dólar	Al Vcmto.	4,37%	4,62%	194	684
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcmto.	4,72%	4,97%	347	1.228
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcmto.	T/cambio	t/cambio	2.225	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	U.F.	Al Vcmto.	0,32%	0,32%	-	4.872
Saldo final al 30 de junio de 2010										16.510	45.535
										=====	=====

Pasivos Financieros Corrientes al 31 de diciembre de 2009

Rut Entidad <u>Deudora</u>	Nombre Entidad <u>Deudora</u>	País <u>Deudora</u>	Rut <u>Acreedora</u>	Nombre Entidad <u>Acreedora</u>	País Entidad <u>Acreedora</u>	Tipo de <u>Moneda</u>	Tipo de <u>Amortización</u>	Tasa <u>Efectiva</u>	Tasa <u>Nominal</u>	Montos no descontados según vencimientos	
										Hasta 90 días MUS\$	Más de 90 hasta 1 año MUS\$
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank	Chile	Dólar	Al Vcmto.	1,48%	1,48%	1.122	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcmto.	1,92%	1,92%	11.307	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.030.000-7	BancoEstado	Chile	Dólar	Al Vcmto.	1,72%	1,72%	3.457	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	Libor+spread	Libor+spread	627	12.675
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcmto.	4,61%	4,86%	123	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcmto.	4,58%	4,83%	137	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,67%	4,92%	498	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,50%	4,75%	134	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,56%	4,82%	137	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,53%	4,78%	136	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,33%	4,59%	191	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,71%	4,96%	706	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Banco Corpbanca.	Chile	Dólar	Al Vcmto.	4,32%	4,57%	95	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank	Chile	Dólar	Al Vcmto.	4,37%	4,62%	96	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcmto.	4,72%	4,97%	177	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcmto.	T/cambio	t/cambio	2.024	1.355
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	U.F.	Al Vcmto.	0,32%	0,32%	-	5.287
Saldo final al 31 de diciembre de 2009										20.967	19.317
										=====	=====

Pasivos Financieros No Corrientes al 30 de junio de 2010

Rut Entidad Deudora	Nombre Entidad Deudora	País Deudora	Rut Acreedora	Nombre Entidad Acreedora	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Montos no descontados según vencimientos		
										Más de 1 hasta 3 años	Más de 3 hasta 5 años	más de 5 años
										MUS\$	MUS\$	MUS\$
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	Libor+spread	Libor+spread	80.885	107.949	388.203
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	U.F.	Al Vcmto.	0,32%	0,32%	8.734	-	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcmto.	4,61%	4,86%	1.973	279	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcmto.	4,58%	4,83%	684	-	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,67%	4,92%	8.036	1.149	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,50%	4,75%	670	-	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,56%	4,82%	681	-	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,53%	4,78%	675	-	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,33%	4,58%	3.145	1.174	518
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,71%	4,96%	11.416	4.748	1.652
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	Banco Corpbanca	Chile	Dólar	Al Vcmto.	4,32%	4,57%	1.569	584	257
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank	Chile	Dólar	Al Vcmto.	4,37%	4,62%	1.594	604	275
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcmto.	4,72%	4,97%	<u>2.859</u>	<u>1.192</u>	<u>415</u>
Saldo final al 30 de junio de 2010										122.921	117.679	391.320
										=====	=====	=====

Pasivos Financieros No Corrientes al 31 de diciembre de 2009

Rut Entidad Deudora	Nombre Entidad Deudora	País Deudora	Rut Acreedora	Nombre Entidad Acreedora	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Montos no descontados según vencimientos		
										Más de 1 hasta 3 años MUS\$	Más de 3 hasta 5 años MUS\$	más de 5 años MUS\$
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	Libor+spread	Libor+spread	77.800	88.256	420.021
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	U.F.	Al Vcmto.	0,32%	0,32%	13.157	-	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcmto.	4,61%	4,86%	2.519	-	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	Caja Madrid	España	Dólar	Al Vcmto.	4,58%	4,83%	2.181	-	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,67%	4,92%	10.277	-	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	ABN AMRO BANK	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,50%	4,75%	2.136	-	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,56%	4,82%	2.172	-	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,53%	4,78%	2.152	-	-
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,33%	4,59%	3.553	342	202
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	0-E	C. Agric., CIB, N.Y. B.	USA	Dólar	Al Vcmto.	4,71%	4,96%	14.613	1.959	187
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.023.000-9	Banco Corpbanca	Chile	Dólar	Al Vcmto.	4,32%	4,57%	1.766	169	103
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank	Chile	Dólar	Al Vcmto.	4,37%	4,62%	1.832	186	88
96.635.700-2	Emp.Elect.Guacolda S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	Dólar	Al Vcmto.	4,72%	4,97%	<u>3.660</u>	<u>493</u>	<u>49</u>
Saldo final al 31 de diciembre de 2009										<u>137.818</u>	<u>91.405</u>	<u>420.650</u>

NOTA 17 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

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

	Al 30 de junio <u>de 2010</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2009</u>
	MUS\$	MUS\$
Acreedores comerciales	13.774	14.727
Otros cuentas por pagar	<u>674</u>	<u>506</u>
Total	<u>14.448</u>	<u>15.233</u>
	=====	=====

NOTA 18 - CUENTAS POR PAGAR A 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.

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

Corriente

<u>RUT</u>	<u>Sociedad</u>	<u>País</u>	<u>Descripción</u>	<u>Plazo</u>	<u>Naturaleza</u>	<u>Moneda</u>	Al 30 de junio <u>de 2010</u> MUS\$	Al 31 de diciembre <u>de 2009</u> MUS\$
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Chile	Vta. Energía	Menos 90 días	Accionista	Peso chileno	-	6
99.520.000-7	Copec S.A.	Chile	Muellaje Servicio marít. Manejo	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	50	141
88.056.400-5	y Transporte Soc. Eléctrica	Chile	Carbón	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	616	-
96.717.620-6	Santiago S.A.	Chile	Transmisión	Menos 90 días	Indirecta	Peso chileno	<u>23</u>	<u>-</u>
	Totales						<u>689</u>	<u>147</u>
							===	===

No Corriente

No existen operaciones no corrientes con entidades relacionadas.

NOTA 19 – OTRAS PROVISIONES A CORTO PLAZO

El detalle de las provisiones corrientes se incluye en el siguiente cuadro:

	Al 30 de junio <u>de 2010</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2009</u>
	MUS\$	MUS\$
Provisión por reclamaciones legales (a)	458	1.146
Participación en utilidades y bonos (b)	305	44
Reliquidaciones de subtransmisión y otros costos negocio eléctrico (c)	<u>15.960</u>	<u>23.850</u>
Total	<u>16.723</u>	<u>25.040</u>
	=====	=====

Movimientos en provisiones

Movimiento en provisiones	Por reclamaciones <u>legales</u>	Participación en utilidades <u>y bonos</u>	Otras <u>provisiones</u>	<u>Total</u>
Saldo inicial al 01 de enero de 2010	1.146	44	23.850	25.040
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(605)	272	(7.328)	(7.661)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	<u>(83)</u>	<u>(11)</u>	<u>(562)</u>	<u>(656)</u>
Saldo final al 30 de junio de 2010	<u>458</u>	<u>305</u>	<u>15.960</u>	<u>16.723</u>
	=====	=====	=====	=====

a) 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 los administradores, 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 2010.

b) Participación en utilidades y bonos

La provisión de beneficios a empleados corresponde a bonos pagaderos 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 de salud, seguro de vida y seguros catastróficos adicionales a lo proporcionado por el régimen previsional.

c) Reliquidaciones de subtransmisión

Estas provisiones están constituidas principalmente por costos de transmisión según el Decreto Supremo N°320 de enero de 2009 y otros costos del negocio eléctrico.

NOTA 20 – PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

La composición de este rubro es el siguiente:

	Al 30 de junio <u>de 2010</u>	Al 31 de diciembre <u>de 2009</u>
	MUS\$	MUS\$
Pasivos por impuestos corrientes		
Impuesto a la renta	137	62
Otros	<u>30</u>	<u>95</u>
Total	<u>167</u>	<u>157</u>
	=====	=====

NOTA 21 - PASIVOS DE COBERTURA

Los pasivos de cobertura se detallan a continuación:

	<u>Al 30 de junio de 2010</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2009</u>
Corriente	MUS\$	MUS\$
Swaps de tasa de interés (1)	24.125	2.431
Forwards de moneda	<u>-</u>	<u>3.378</u>
Total	24.125 =====	5.809 =====
No corriente		
Swaps de tasa de interés (1)	46.149 =====	50.639 =====

(1) Valor justo swaps de tasa de interés basado en técnicas de valoración que utilizan información de precios de mercado o derivados del precio de mercado de instrumentos financieros similares. Este swap cubre la tasa libor (variable) a 90 días del financiamiento con el Credit Agricole, CIB, N.Y. Branch.

NOTA 22 - ACCIONES ORDINARIAS

La Sociedad sólo tiene acciones ordinarias (una sola serie). Todas las acciones se encuentran suscritas y pagadas.

	<u>Nro. de acciones en miles</u>	
	<u>Al 30 de junio de 2010</u>	<u>Al 31 de diciembre de 2009</u>
	(Miles)	(Miles)
Saldo inicial de acciones	217.691	204.516
Aumento de capital	<u>-</u>	<u>13.175</u>
Total	217.691 =====	217.691 =====

- a) En Sesión Ordinaria N° 187 del Directorio de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., de fecha 21 de enero de 2009, se acordó emitir 3.660.420 acciones de pago de igual valor y sin valor nominal para completar la suma de US\$ 6.500.000, con cargo al aumento de capital acordado en la Décima Tercera Junta General Extraordinaria de Accionistas, de fecha 22 de noviembre de 2006.
- b) En Sesión Ordinaria N° 190 del Directorio de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., de fecha 16 de abril de 2009, se acordó emitir 9.514.772 acciones de pago de igual valor y sin valor nominal para completar la suma de US\$ 16.500.000, con cargo al aumento de capital acordado en la Décima Tercera Junta General Extraordinaria de Accionistas, de fecha 22 de noviembre de 2006.

NOTA 23 - OTRAS PARTICIPACIONES Y RESERVAS

	Otras participaciones en el patrimonio (1)	Reservas de coberturas de flujo de caja (2)
	MUS\$	MUS\$
Al 1 de enero de 2010	54.221	(42.196)
Coberturas de flujos de efectivo:		
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del período	-	(12.384)
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	-	2.103
Distribución utilidad de 2009	<u>-</u>	<u>-</u>
Saldo al 30 de junio de 2010	<u>54.221</u>	<u>(52.477)</u>

	Reservas por difer. de cambio por conversión	Otras participaciones en el patrimonio (1)	Reservas de coberturas de flujo de caja (2)
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Al 1 de enero de 2009	2	28.014	(72.793)
Coberturas de flujos de efectivo:			
Ganancias (pérdidas) por valor razonable del período	-	-	37.641
Impuesto sobre ganancias del valor razonable	-	-	(6.399)
Distribución utilidad de 2008	<u>-</u>	<u>26.207</u>	<u>-</u>
Saldo al 30 de junio de 2009	<u>2</u>	<u>54.221</u>	<u>(41.551)</u>

(1) Otras Participaciones en el Patrimonio corresponde a la distribución de utilidades del año 2007 y 2008 acordada por los accionistas en Juntas Ordinarias, 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.

NOTA 24 – GANANCIAS (PÉRDIDAS) ACUMULADAS

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

	Al 30 de junio de 2010	Al 31 de diciembre de 2009
	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial	114.559	84.669
Distribución de utilidades	(22.439)	(26.207)
Resultado del período	<u>26.580</u>	<u>56.097</u>
Saldo final	<u>118.700</u>	<u>114.559</u>

NOTA 25 - INGRESOS ORDINARIOS

Los ingresos ordinarios al 30 de junio del 2010 y 2009, respectivamente, se detallan a continuación:

	Por los 6 meses terminados al 30 de junio de		Por los 3 meses terminados al 30 de junio de	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ventas a clientes	132.439	71.857	66.499	22.979
Ventas al mercado spot	31.777	83.433	22.479	58.002
Ingresos uso sistema de transmisión	28.384	7.197	17.720	2.293
Servicio de descarga, muellaje y otros	<u>1.841</u>	<u>1.259</u>	<u>692</u>	<u>394</u>
Total	<u>194.441</u>	<u>163.746</u>	<u>107.390</u>	<u>83.668</u>
	=====	=====	=====	=====

NOTA 26 - COSTOS FINANCIEROS

Los costos financieros al 30 de junio del 2010 y 2009, respectivamente, se detallan a continuación:

	Por los 6 meses terminados al 30 de junio de		Por los 3 meses terminados al 30 de junio de	
	<u>2010</u>	<u>2009</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Intereses préstamos bancarios	4.176	2.342	1.851	1.101
Intereses, swap de tasa y de moneda	12.841	3.238	8.248	1.613
Otros costos financieros	<u>-</u>	<u>654</u>	<u>(333)</u>	<u>267</u>
Total	<u>17.017</u>	<u>6.234</u>	<u>9.766</u>	<u>2.981</u>
	=====	=====	=====	=====

NOTA 27 - DIFERENCIAS DE CAMBIO

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

	Moneda	Por los 6 meses terminados al 30 de junio de		Por los 3 meses terminados al 30 de junio de	
		<u>2010</u>	<u>2009</u>	<u>2010</u>	<u>2009</u>
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y efectivo equivalente	Peso chileno	(1.798)	553	(7.298)	(57)
Deudores comerciales	Peso chileno	(4.444)	14.665	(2.515)	7.283
Cuentas por cobrar a relacionadas	Peso chileno	(44)	281	(10)	25
Activos por impuestos corrientes	UTM	(1.583)	8.168	(812)	4.276
Otros activos	Peso chileno	(253)	883	(668)	373
Otros pasivos financieros	Peso chileno	1.054	(6.068)	(328)	577
Cuentas por pagar comerciales	Peso chileno	261	(2.364)	7.055	(1.318)
Cuentas por pagar a relacionadas	Peso chileno	31	(534)	(5)	(154)
Otros pasivos	Peso chileno	2.881	(9.597)	1.929	(8.278)
Diferencia de consolidación	Peso chileno	<u>(148)</u>	<u>(91)</u>	<u>119</u>	<u>(109)</u>
Total		<u>(4.043)</u>	<u>5.896</u>	<u>(2.533)</u>	<u>2.618</u>
		=====	=====	=====	=====

NOTA 28 - CONTINGENCIAS

- 1) 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 abajo descritos en conjunto con una línea de crédito para financiar la construcción de la Unidad 3 de Guacolda y otros requerimientos de capital con 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 Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB N.Y. Branch., y que pasa a denominarse Amend and Restate The First Loan Agreement, por un monto de USD 69.780.666,67 al 30 de junio de 2010.-
 - 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 Calyon, New York Branch, y que pasa a denominarse Amend and Restate The Second Loan Agreement que mantiene un monto de USD 36.024.269,16 al 30 de junio de 2010.
 - Modificación del contrato de crédito con Credit Suisse First Boston, New York Branch, celebrado entre Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y el nuevo acreedor Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB N.Y. Branch., y que pasa a denominarse Amend and Restate The Third Loan Agreement, que mantiene un monto de USD 25.033.749,99 al 30 de junio de 2010.
 - 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 al 30 de junio de 2010 USD 28.658.230,04.
 - Firma de contrato línea de crédito celebrado por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. con Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB N.Y. Branch., denominado Fourth Loan Agreement por un monto de hasta USD 257.000.000, del cual se mantiene un monto al 30 de junio de 2010 USD 224.165.519,94.
 - c) Con fecha 2 de noviembre de 2007, se suscribió el Quinto Contrato de Crédito para financiar la construcción de la Unidad 4 de Guacolda con Calyon, New York Branch, actualmente Credit Agricole CIB N.Y. Branch., CorpBanca y The Scotiabank Group, como acreedores por un monto de hasta USD 260.000.000, del cual se ha desembolsado al 30 de junio de 2010 USD 230.632.410,52.

2) Contratos:

- a. La Sociedad Matriz ha firmado los siguientes contratos que se encuentran vigentes al 30 de junio de 2010:
- Con Compañía de Carbones de Chile - COCAR S.A., se firmó un contrato de suministro de carbón por un período de 20 años contados desde la fecha de inicio de funcionamiento de la Central Termoeléctrica Guacolda. Con fecha 30 de junio de 1998 este contrato fue cedido por COCAR S.A. a Ingeniería del Sur S.A.
 - Con Compañía Minera del Pacífico S.A. por uso del Muelle Guacolda I para descarga, por una parte y por otra el suministro de agua de pozo y agua tratada.
 - Con Ultraport (Servicios Marítimos y Transportes Ltda.) por manejo de carbón en cancha y administración, operación y mantenimiento del Puerto Guacolda I.
 - Con Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A., ex Empresa Eléctrica Emec S.A., por venta de energía y potencia eléctrica por el 100% de sus consumos de tarifa regulada.
 - Con Chilectra S.A. por venta de electricidad para sus clientes regulados con inicio de suministro a contar del 1 de enero de 2010.
 - Con Chilectra S.A. por venta de electricidad para sus clientes libres con inicio de suministro a contar del 1 de enero de 2011.
 - Con Empresa Minera de Mantos Blancos S.A., por abastecimiento de energía y potencia para su establecimiento Mantoverde de la Región de Atacama.
 - Con Empresa Nacional de Minería por venta de energía y potencia eléctrica por el total de sus consumos de los establecimientos Fundición Hernán Videla Lira y Planta Manuel Antonio Matta, ubicados en la Región de Atacama.
 - Con Compañía Minera Maricunga por venta de electricidad para su proyecto minero Refugio, hasta una potencia máxima de 16.000 kW.
 - Con Hidroeléctrica Puclaro S.A., se firmó un contrato de compra de energía que se inició a partir del 1 de mayo de 2008.
 - Con AES Gener S.A., se firmó un contrato de compraventa de electricidad, fijando su inicio para el 1 de enero de 2012.
 - Con Compañía Minera Nevada SpA, se firmó un contrato de compraventa de electricidad, fijando su inicio para el 1 de enero de 2013.
 - Con Hidroeléctrica Trueno S.A., se firmó un contrato de compra de energía que se inició a partir del 28 de mayo de 2010.
 - Acuerdo para el uso de instalaciones comunes y de prestación de servicios comunes Paños línea Guacolda – Maitencillo 220 kV, con Transelec S.A., suscrito con fecha 20 de mayo de 2009.
 - Contrato de prestación de servicios de operación Paños línea Guacolda - Maitencillo 220 kV, con Transelec S.A., suscrito con fecha 15 de diciembre de 2009.

- Convenio de operación de Paños línea Guacolda - Maitencillo 220 kV, con Transelec S.A., con fecha 20 de noviembre de 2009.
- b) La Sociedad filial ha firmado los siguientes contratos y acuerdos que se encuentran vigentes al 30 de junio de 2010:
- Prestación de servicios de mantenimiento a la línea de transmisión 1x220 kV Maitencillo-Cardones, con SIC Atacama S.A., suscrito con fecha 2 de enero de 2008.
 - Prestación de servicios de operación. Paños línea de transmisión 1x220 kV Maitencillo-Cardones, con HQI Transelec S.A., suscrito con fecha 1 de junio de 1995.
 - Mantenimiento de Paños línea Maitencillo-Cardones 1x220 kV, con HQI Transelec S.A. suscrito con fecha 1 de junio de 1995.
 - Por uso de instalaciones comunes y de prestación de servicios comunes. Paños línea Maitencillo-Cardones 1x220 kV, con HQI Transelec S.A. suscrito con fecha 1 de junio de 1995.
 - Arriendo de terrenos para paños de 220 kV en las SS/EE Maitencillo y Cardones, con HQI Transelec S.A. suscrito con fecha 23 de noviembre de 1995.
 - Acuerdo para el uso de instalaciones comunes y de prestación de servicios comunes Paños Tercer Circuito línea Maitencillo-Cardones 220 kV, con Transelec S.A., suscrito con fecha 1 de abril de 2008.
 - Contrato de prestación de servicios de operación Paños Tercer Circuito línea Maitencillo-Cardones 220 kV, con Transelec S.A., suscrito con fecha 29 de diciembre de 2008.
 - Convenio de operación de Paños Tercer Circuito línea Maitencillo-Cardones 220 kV, con Transelec S.A., con fecha 29 de diciembre de 2008.

3) Otras contingencias:

- a) Se han presentado divergencias en el CDEC-SIC por la valorización de transferencias de energía en diversos períodos, siendo las principales las que se indican a continuación:
- a.1) 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 sólo 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 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 Comité de Expertos. Con fecha 30 de octubre de 2003, el Directorio del CDEC-SIC tomó conocimiento de la recomendación de este Panel.

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

- a.2) En lo referido al cálculo de las transferencias de potencia de punta en el CDEC-SIC, por la determinación definitiva de los pagos correspondientes a los años 2000, 2001, 2002 y 2003, con fecha 2 de noviembre de 2001 la divergencia respectiva fue resuelta mediante la RM N° 119 por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción. En la etapa de implementación en el CDEC-SIC no se logró la unanimidad requerida, por lo que surgió una divergencia al respecto, la cual fue sometida a resolución del Ministro de Economía en el mes de abril de 2002. Junto a lo anterior, las empresas AES Gener, Eléctrica Santiago y Endesa interpusieron recursos de reposición en contra de la Resolución N° 119/2001, siendo resuelta esta última por medio de la Resolución Ministerial N° 17 de 14 de abril de 2004, la que ordenó modificar la metodología de cálculo de potencia firme para plantas hidroeléctricas con embalse, lo cual producirá un aumento en la capacidad firme de dichas plantas y una consiguiente disminución de las demás plantas del sistema. El 22 de abril de 2004 la compañía presentó un recurso de reposición, el que fue admitido a tramitación, suspendiéndose los efectos de la resolución recurrida mientras se tramite dicho recurso. El 15 de junio de 2004 se emitió la resolución N° 35/2004 por medio de la cual el Ministro acoge en parte el recurso de reposición de la compañía, ordenando asimismo al CDEC SIC aplicar la metodología de cálculo establecida en la RM N° 17/2004, pero redefiniendo las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga. Sobre esta redefinición se produjo una divergencia que fue resuelta por el Panel de Expertos con fecha 2 de septiembre de 2004. Con fecha 29 de septiembre de 2004 la Dirección de Operación del CDEC-SIC entregó los cálculos de potencia firme aplicando el Dictamen N° 1 del Panel de Expertos. Sobre los mismos, las empresas integrantes del CDEC-SIC presentaron nueve divergencias, que fueron resueltas por el Panel de Expertos con fecha 9 de diciembre de 2004.

Durante el mes de enero de 2005 la Dirección de Operación del CDEC-SIC entregó los balances aplicando los nuevos dictámenes del Panel. Al respecto, Endesa presentó una nueva divergencia sobre las cotas de los embalses y su efecto en la potencia firme desde el año 2000 en adelante, siendo su posición rechazada por el Panel de Expertos mediante el Dictamen N° 4-2005 de fecha 9 de marzo de 2005.

Cabe señalar que los pagos de transferencias de potencia correspondientes a los años 2000, 2001, 2002 y 2003 se han efectuado de conformidad al procedimiento de cálculo establecido en la RM 119/2001 y que a la luz de las reiteradas divergencias que se han producido al respecto, tienen carácter de provisionales.

- b) Formulación de cargos de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), contra Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
- b.1) Oficio Ordinario N° 6786 dictado por la SEC con fecha 12 de noviembre de 1999 por supuestas infracciones al artículo 9 del Decreto N° 287 de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó sus descargos con fecha 30 de noviembre de 1999, encontrándose aún pendiente su resolución.
- b.2) Oficio Ordinario N° 6785 dictado por la SEC con fecha 12 de noviembre de 1999 por supuestas infracciones al artículo 9 del Decreto N° 287 de 1999 del Ministerio de Economía,

Fomento y Reconstrucción. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó sus descargos con fecha 30 de noviembre de 1999, encontrándose aún pendiente su resolución.

- b.3) Oficio Ordinario N° 0297 dictado por la SEC con fecha 12 de enero de 2000 por supuestas infracciones al artículo 9 del Decreto N° 287 de 1999 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó sus descargos con fecha 28 de enero de 2000, encontrándose aún pendiente su resolución.
- b.4) Oficio Ordinario N° 5269 dictado por la SEC con fecha 21 de septiembre de 2004 por supuestas infracciones al ordenamiento eléctrico con motivo de la información de ventas no sometidas a regulación de precios efectuadas durante los meses de septiembre 2003 - abril 2004. Empresa Eléctrica Guacolda S.A. presentó dentro de plazo sus descargos, encontrándose aún pendiente su resolución.
- b.5) Oficio Ordinario N° 8755 dictado por la SEC con fecha 23 de diciembre de 2009 por el supuesto incumplimiento al requerimiento de información efectuado por la Comisión Nacional de Energía mediante carta CNE C09/353 de fecha 10/03/2009, 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.
- c) Multas de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles u otros organismos cursadas a Empresa Eléctrica Guacolda S.A.
 - c.1) Con fecha 27 de abril de 2004, mediante Resolución Exenta N° 812, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles dispuso aplicar a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa ascendente a 560 U.T.A., por supuestas infracciones en que habría incurrido la Sociedad en la falla generalizada del Sistema Interconectado Central ocurrida el día 13 de enero de 2003. La Sociedad interpuso en plazo y forma, un recurso de reposición en contra de la Resolución Exenta N° 812, que fue resuelto por la Resolución Exenta N° 1833 del 3 de noviembre de 2005, acogiendo sólo en cuanto rebajó el monto de la multa aplicada a 350 UTA. Con fecha 16 de diciembre de 2005, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso un recurso de reclamación de ilegalidad en contra de las Resoluciones Exentas N° 812 y N° 1833 ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se encuentra en tramitación.
 - c.2) Con fecha 30 de junio de 2005, mediante Resolución Exenta N° 1121, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles aplicó a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa a beneficio fiscal equivalente a 350 UTA por haber supuestamente transgredido lo dispuesto en el artículo 81 N° 1 del DFL N°. 1 en relación con los artículos 165 y 185 del D.S. N°. 327, con motivo de la caída de servicio ocurrida el día 10 de noviembre de 2003 en el Sistema Interconectado Central. Con fecha 8 de julio de 2005, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso un recurso de reposición en contra de la referida resolución ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles que fue rechazado por la autoridad mediante la Resolución Exenta N° 1566 del 24 de agosto de 2009. Con fecha 4 de septiembre de 2009, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso un recurso de reclamación de ilegalidad en contra de las Resoluciones Exentas N° 1121 y N° 1566 ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se encuentra en tramitación.
 - c.3) Por Resolución Exenta N° 118 de fecha 9 de junio de 2009, la Comisión Regional de Medio Ambiente Región de Atacama dispuso aplicar a la Sociedad una multa equivalente a 300 UTM, por supuesto incumplimiento de las condiciones contenidas en la Resolución de Calificación Ambiental N° 56 de 11 de abril de 2006, que aprueba el Proyecto “Central Guacolda Unidad N°3”. En tiempo y forma la Sociedad recurrió en contra de esta resolución mediante la interposición de un recurso de reposición y en subsidio un recurso jerárquico, que se encuentra pendiente de resolución. Paralelamente se consignó el monto de la multa.

- c.4) Por Resolución Exenta N° 119 de fecha 9 de junio de 2009, la Comisión Regional de Medio Ambiente Región de Atacama dispuso aplicar a la Sociedad una multa equivalente a 500 UTM, por incumplimiento de las condiciones, contenidas en la Resolución de Calificación Ambiental N° 236 de 16 de octubre de 2007, que aprueba el Proyecto “Incremento de Generación y Control de Emisiones del Complejo Generador Central Térmica Guacolda S.A.”. En tiempo y forma la Sociedad recurrió en contra de esta resolución mediante la interposición de un recurso de reposición y en subsidio un recurso jerárquico, que se encuentra pendiente de resolución. Paralelamente se consignó el monto de la multa.
- d) Juicios Declaraciones y Pagos de Remuneraciones o Peajes de Líneas de Transmisión.
- d.1) 19 Juzgado Civil de Santiago. Rol 2487-2005. Con fecha 28 de marzo de 2005, Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso demanda de declaración y pago de peaje de transmisión en contra de Empresa Nacional de Electricidad S.A., Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., Empresa Eléctrica Pangué S.A. y Compañía Eléctrica San Isidro S.A., por el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 y 12 de marzo de 2004, época en que rigió el D.S. N0158 de Economía que modificó el Reglamento Eléctrico. Terminada la etapa probatoria, el tribunal dictó sentencia de primera instancia acogiendo la demanda de la Sociedad, la cual fue apelada por las demandadas ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago. Con fecha 10 de diciembre de 2009 se efectuaron los alegatos de la causa y el día 21 de diciembre de 2009, la I. Corte de Apelaciones de Santiago confirmó la sentencia del tribunal de primera instancia, resolución que fue recurrida de casación en el fondo ante la Corte Suprema por las demandadas, encontrándose pendiente su resolución.
- d.2) 14 Juzgado Civil de Santiago. Rol 2489-2005. En la misma fecha y por el mismo concepto del punto d.1), se interpuso demanda en contra de Colbún S.A. y Cnelca S.A. Terminada la etapa probatoria, el tribunal dictó sentencia de primera instancia acogiendo la demanda de la Sociedad. La demandada Colbún S.A. pagó los conceptos demandados. Por su parte, la demandada Cnelca S.A. interpuso recurso de apelación ante la I. Corte de Apelaciones de Santiago, el cual se encuentra pendiente de resolución.
- d.3) 7 Juzgado Civil de Santiago. Rol 21.228-08. Con fecha 22 de agosto de 2008, Sociedad Minera Carbones Magallanes Limitada, interpuso demanda ordinaria de cumplimiento de contrato e indemnización de perjuicios en contra de Empresa Eléctrica Guacolda S.A., por un supuesto incumplimiento al contrato de compraventa de carbón celebrado con fecha 24 de mayo de 2008. Actualmente este procedimiento se encuentra en tramitación.
- e) Juicios Arbitrales:
- e.1) Con fecha 10 de diciembre de 2008 Empresa Eléctrica Guacolda S.A. interpuso demanda arbitral en contra de Compañía Minera Maricunga, a objeto que dicho tribunal resuelva las diferencias, discrepancias y los conflictos que han surgido entre las partes, provenientes de la celebración del contrato y sus modificaciones posteriores. Entre los conceptos demandados se encuentra el pago derivado de la aplicación del criterio de seguridad (n-1) originado en las restricciones de transmisión del tramo Maintencillo-Cardones. Actualmente este procedimiento se encuentra en tramitación.
- e.2.) Con ocasión del término del contrato de suministro de electricidad, Compañía Contractual Minera Candelaria y Compañía Contractual Minera Ojos del Salado dedujeron demanda civil arbitral contra Empresa Eléctrica Guacolda S.A., a fin que se declare que no ha producido efectos la terminación del contrato de suministro de electricidad producida a partir del 14 de octubre de 2008. El Tribunal de Segunda Instancia, rechazó los recursos de apelación que Empresa Eléctrica Guacolda S.A. dedujere contra las sentencias definitivas de primera instancia que dispusieron que los Contratos continuaban vigentes.

NOTA 29 - COMPROMISOS

Empresa Eléctrica Guacolda S.A. mantiene obligaciones con bancos e instituciones financieras por el financiamiento para la construcción de las Unidades 3 y 4. Estos contratos incluyen:

- a) Compromisos de hacer y no hacer
- Mantenición 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;
 - Mantenición 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 sobre todo el lote A de la Isla de Guacolda;
 - Prenda Industrial sobre la Unidad 1;
 - Prenda sin desplazamiento sobre los bienes que componen la Unidad 2;
 - Prenda de derechos comerciales de los contratos de adquisición de energía con EMEC, Candelaria y Maricunga.

NOTA 30 - GANANCIAS POR ACCIÓN

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

	Al 30 de junio de 2010	Al 30 de junio de 2009
	MUS\$	MUS\$
Ganancias del período	26.580	23.230
Promedio ponderado de acciones vigentes durante el período (miles)	217.691	212.324
Ganancias por acción		
Ganancias básicas y diluidas por acción (US\$)	0,12	0,11

NOTA 31 - MEDIO AMBIENTE

1. Empresa Eléctrica Guacolda S.A., con el objeto de cumplir con la normativa medio ambiental vigente y con las autorizaciones que le habilitan para usar mezclas de carbón y coque de petróleo, ha incurrido en los siguientes desembolsos entre el 1 de enero y el 30 de junio de 2010:
 - a) Costos por estudios de impacto ambiental, de asesorías y de monitoreo por un monto de MUS\$ 334 (MUS\$ 170 al 30 de junio de 2009).
2. A continuación se indica un resumen del cumplimiento de los requisitos ambientales exigidos para dar inicio al Proyecto para quemar mezclas de carbón y coque de petróleo:
 - a) Elaboración de Estudio de Impacto Ambiental Uso de mezclas de carbón/coque de petróleo en Central Termoeléctrica Guacolda.
 - b) Instalación de estaciones de monitoreo en línea de calidad del aire.
 - c) Instalación de equipos en los servicios fiscalizadores CONAMA, SAG y SSA para tener acceso a página Web de la Empresa y obtener información directa de la calidad del aire.
 - d) Instalación de sistema de medición en línea de las emisiones de gases por la chimenea, para no sobrepasar emisiones máximas permitidas de SO₂.
 - e) Administrador externo de la red de monitoreo, certificación de carbones utilizados e informe mensual de registro de calidad del aire y emisiones.

Por lo anteriormente expuesto, la Sociedad está cumpliendo con toda la Normativa Ambiental y los requisitos ambientales exigidos en la Resolución Exenta Nro. 117, de fecha 12 de octubre de 2001, de la Dirección Ejecutiva de la Comisión Nacional del Medio Ambiente.

3. Por Resolución Exenta N° 175, del 11 de octubre de 2006, la Comisión Regional del Medio Ambiente de la III Región de Atacama, calificó favorablemente el proyecto de Construcción de la Unidad 3 presentado por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y certificó que el referido proyecto cumple con todos los requisitos ambientales aplicables a la normativa de carácter ambiental.
4. Por Resolución Exenta N° 236, del 16 de octubre de 2007, la Comisión Regional del Medio Ambiente de la III Región de Atacama, calificó favorablemente el proyecto de Construcción de la Unidad 4 presentado por Empresa Eléctrica Guacolda S.A. y certificó que el referido proyecto cumple con todos los requisitos ambientales aplicables a la normativa de carácter ambiental.
5. Por Resolución Exenta N° 118, de fecha 9 de junio de 2009, la Comisión Regional de Medio Ambiente de la III Región de Atacama, aplicó a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa por 300 UTM por el supuesto incumplimiento de las condiciones contenidas en la Resolución de Calificación Ambiental N° 56 de 11 de abril de 2006, que aprueba el Proyecto "Central Guacolda Unidad N° 3". Empresa Eléctrica Guacolda S.A., dentro de plazo, presentó ante la Comisión Regional de Medio Ambiente de Atacama, un recurso de reposición y en subsidio recurso jerárquico, encontrándose aún en tramitación.
6. Por Resolución Exenta N° 119, de fecha 9 de junio de 2009, la Comisión Regional de Medio Ambiente de la III Región de Atacama aplicó a Empresa Eléctrica Guacolda S.A. una multa

por 500 UTM por el supuesto incumplimiento de las condiciones contenidas en la Resolución de Calificación Ambiental N° 236 de 16 de octubre de 2007, que aprobó el Proyecto “Incremento de Generación y Control de Emisiones del Complejo Generador Central Térmica Guacolda S.A.”. Empresa Eléctrica Guacolda S.A., dentro de plazo, presentó ante la Comisión Regional de Medio Ambiente de Atacama, un recurso de reposición y en subsidio recurso jerárquico, encontrándose aún en tramitación.

NOTA 32 - TRANSACCIONES CON PARTES 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 entre las entidades relacionadas corresponden a operaciones normales del negocio, realizado de acuerdo con normas legales, en condiciones de equidad y a precios de mercado.

- 1) Los principales efectos en resultados de las transacciones con entidades relacionadas son los siguientes:

<u>RUT</u>	<u>Sociedad</u>	<u>Moneda</u>	<u>País</u>	<u>Descripción</u>	<u>Naturaleza</u>	Al 30 de junio de 2010 MUS\$	Al 30 de junio de 2009 MUS\$
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Peso chileno	Chile	Compra energía y potencia	Accionista	(55)	(992)
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Peso chileno	Chile	Vta. de energía y potencia	Accionista	5.883	334
94.272.000-9	Aes Gener S.A.	Peso chileno	Chile	Vta. uso sistema transmisión	Accionista	857	115
99.520.000-7	Copec S.A.	Peso chileno	Chile	Compra de combustible	Indirecta	(3.249)	(3.674)
99.520.000-7	Copec S.A.	Peso chileno	Chile	Vta. uso de muelle y otros	Indirecta	14	17
80.992.000-3	Ultramar A.G.	Peso chileno	Chile	Vta. uso de muelle y otros	Indirecta	119	121
80.992.000-3	Ultramar A.G.	Peso chileno	Chile	Compra servicios varios	Indirecta	(2)	(1)
88.056.400-5	Servicio Marít. y transporte	Peso chileno	Chile	Manejo canchas de carbón	Indirecta	(2.596)	(1.460)
96.717.620-6	Soc. Eléctrica Santiago	Peso chileno	Chile	Compra energía y potencia	Indirecta	(453)	(1.409)
96.717.620-6	Soc. Eléctrica Santiago	Peso chileno	Chile	Vta. de energía y potencia	Indirecta	2.812	121
96.717.620-6	Soc. Eléctrica Santiago	Peso chileno	Chile	Vta. uso sistema transmisión	Indirecta	206	218
96.673.040-4	Energía Verde S.A.	Peso chileno	Chile	Vta. uso sistema transmisión	Indirecta	-	2
Totales						3.536	(6.608)
						=====	=====

2) Directorio y Gerencia de la Sociedad

2.1) 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) Retribuciones del Directorio. El detalle de las retribuciones del Directorio por el período al 30 de junio de 2010 y 2009, respectivamente, es el siguiente:

<u>RUT</u>	<u>Nombre</u>	<u>Cargo</u>	<u>Al 30 de junio de 2010</u>	<u>Al 30 de junio de 2009</u>
			MUS\$	MUS\$
2.599.333-0	José F. Guzmán C.	Presidente	19	19
2.677.838-7	Sven von Appen B.	Vicepresidente	13	13
10.365.719-9	Eduardo Navarro B.	Director	13	13
6.066.143-K	Jorge Bunster B.	Director	2	13
7.383.017-6	Marcos Büchi B.	Director	13	13
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	3	-
8.091.012-6	Oswaldo Ledezma A.	Director	—	—
Totales			63	71
			===	==

b) Gastos en asesorías y garantías: durante el período 2010 y 2009 no existen garantías a favor de los Directores ni se han efectuado gastos en asesorías.

2.2 Retribución de Gerencia de la Sociedad.

La remuneración bruta total percibida por los ejecutivos principales de la Gerencia de la Sociedad, asciende al monto de MUS\$ 587 al 30 de junio de 2010 (MUS\$ 700 al 30 de junio de 2009).

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.

Indemnizaciones y garantías: la Sociedad no ha pagado indemnizaciones ni ha constituido garantías por sus principales ejecutivos durante el período 2010 y 2009.

NOTA 33 - HECHOS POSTERIORES A LA FECHA DE BALANCE

Se recepcionó Resolución Exenta N° 1989 de la Superintendencia de Electricidad y Combustible, SEC, de fecha 29 de julio de 2010. Se resuelve la aplicación de una multa de 10 U.T.A. por infracción a lo dispuesto en el artículo 3° A de la Ley 18.410. Esta resolución podrá ser impugnada interponiendo recurso de reposición ante esta Superintendencia y/o reclamación ante la Corte de Apelaciones que corresponda.

Se recepcionó Oficio Ordinario N° 7488 de la Superintendencia de Electricidad y Combustible, SEC, de fecha 30 de julio de 2010. Se comunica la formulación de cargos por interrupción de suministro en Sistema Interconectado Central del 14 de marzo de 2010. Se establece un plazo para presentar descargos escritos a esta Superintendencia.

Entre el 30 de junio de 2010 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, la administración de la Sociedad no está en conocimiento de otros hechos posteriores que puedan afectar significativamente la interpretación de los presentes estados financieros.