



CGE DISTRIBUCION S.A.

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondiente al período terminado
al 30 de junio de 2011

CGE DISTRIBUCION S.A.
INDICE

	Página N°
I.- INFORME DE REVISION LIMITADA DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES.	7
II.- ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS.	
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
Activos	8
Patrimonio neto y pasivos	9
ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.	10
ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.	11
ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	12
ESTADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	13
III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS.	
1.- INFORMACION GENERAL.	14
2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	14
2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.	14
2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	15
2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2011, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	16
2.4.- Transacciones en moneda extranjera.	18
2.5.- Información financiera por segmentos operativos.	18
2.6.- Propiedades, plantas y equipos.	19
2.7.- Activos intangibles.	20
2.8.- Costos por intereses.	21
2.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	21
2.10.- Activos financieros.	22
2.11.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	23
2.12.- Inventarios.	24
2.13.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	24
2.14.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	25
2.15.- Capital social.	25
2.16.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	25
2.17.- Préstamos y otros pasivos financieros.	25
2.18.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	26
2.19.- Beneficios a los empleados.	26

	Página N°
2.20.- Provisiones.	28
2.21.- Subvenciones estatales.	28
2.22.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	28
2.23.- Reconocimiento de ingresos.	29
2.24.- Contratos de construcción.	29
2.25.- Distribución de dividendos.	30
3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	30
3.1.- Antecedentes: Descripción del mercado donde opera la Compañía.	30
3.2.- Riesgo financiero.	35
3.3.- Control interno.	39
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	40
4.1.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	40
4.2.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	40
4.3.- Beneficios por IAS por cese pactadas y premios por antigüedad.	40
4.4.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.	41
5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	41
6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	42
6.1.- Activo - pasivo de cobertura.	42
6.2.- Jerarquías del valor razonable.	42
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	43
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	45
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	46
8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.	48
9.- INVENTARIOS.	49
10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	50
11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	50
12.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	51
12.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.	51
12.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	53

	Página N°
13.- PLUSVALIA.	53
13.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	53
14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	54
14.1.- Vidas útiles.	54
14.2.- Detalle de los rubros.	54
14.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.	56
14.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipos.	57
14.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.	57
14.6.- Costos por Intereses.	57
14.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	57
14.8.- Movimiento del período de las reservas de revaluación.	59
15.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	59
15.1.- Activos por impuestos diferidos.	59
15.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	60
15.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	60
15.4.- Compensación de partidas.	61
16.- PASIVOS FINANCIEROS.	61
16.1.- Clases de otros pasivos financieros.	61
16.2.- Préstamos bancarios – desglose de tasa de interés, monedas y vencimientos.	62
16.3.- Desglose de obligaciones con el público (bonos).	63
16.4.- Desglose de efectos de comercio.	64
17.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	65
17.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	65
18.- OTRAS PROVISIONES.	65
18.1.- Provisiones – saldos.	65
18.2.- Movimiento de las provisiones.	66
19.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	67
19.1.- Detalle del rubro.	67
19.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	67
19.3.- Balance de los planes de beneficios.	67
19.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados por función.	67
19.5.- Hipótesis actuariales.	68

	Página N°
20.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	68
20.1.- Ingresos diferidos.	68
20.2.- Contratos de construcción.	69
21.- PATRIMONIO NETO.	70
21.1.- Capital suscrito y pagado.	70
21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	71
21.3.- Política de dividendos.	71
21.4.- Dividendos.	71
21.5.- Reservas.	72
21.6.- Reconciliación del movimiento en reservas, de los otros resultados integrales.	73
22.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	74
22.1.- Ingresos ordinarios.	74
22.2.- Otros ingresos por función.	74
23.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	75
23.1.- Gastos por naturaleza.	75
23.2.- Gastos de personal.	75
23.3.- Depreciación y amortización.	76
24.- RESULTADO FINANCIERO.	76
25.- GASTOS POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.	77
25.1.- Efecto en resultado por impuesto a las ganancias.	77
25.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	77
25.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	78
25.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.	78
26.- GANANCIAS POR ACCION.	78
27.- INFORMACION POR SEGMENTO.	79
27.1.- Criterios de segmentación.	79
27.2.- Cuadros patrimoniales.	79
27.3.- Cuadros de Resultados.	80
28.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	81
28.1.- Resumen de saldos moneda extranjera.	81
28.2.- Saldos en moneda extranjera, pasivo corriente.	81

	Página N°
28.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivo no corriente.	81
29.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	82
29.1.- Juicios y otras acciones legales.	82
29.2.- Juicios ante tribunales arbitrales.	86
29.3.- Juicios ante tribunales de defensa de la libre competencia.	86
29.4.- Sanciones administrativas.	87
29.5.- Restricciones.	87
30.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	88
31.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	88
32.- MEDIO AMBIENTE.	89
33.- HECHOS POSTERIORES.	89

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES
Revisión de estados financieros intermedios

Santiago, 7 de septiembre de 2011

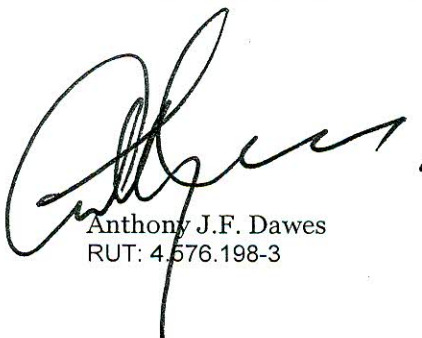
Señores Presidente y Directores
CGE Distribución S.A.

Hemos efectuado una revisión al estado de situación financiera intermedio de CGE Distribución S.A. al 30 de junio de 2011 y a los estados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2011 y 2010 y a los correspondientes estados de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas fechas. La Administración de CGE Distribución S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con NIC 34 “Información financiera intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Nuestra responsabilidad es emitir un informe sobre esta información financiera intermedia basados en nuestra revisión.

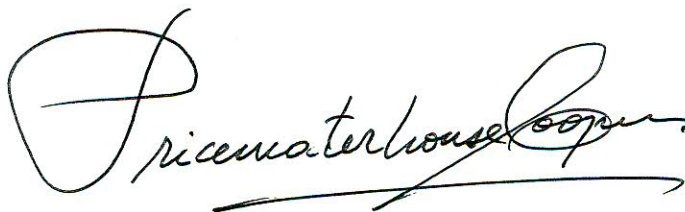
Hemos efectuado la revisión de acuerdo con normas de auditoría establecidas en Chile para una revisión de información financiera intermedia. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de estas revisiones 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.

Basados en nuestras revisiones, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros intermedios mencionados en el primer párrafo, para que éstos estén de acuerdo con NIC 34 incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

Con fecha 25 de febrero 2011 emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009 de CGE Distribución S.A., en los cuales se incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre 2010 que se presenta en los estados financieros adjuntos, además de sus correspondientes notas.



Anthony J.F. Dawes
RUT: 4.576.198-3



CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	3.118.495	4.261.755
Otros activos no financieros.	11	303.446	210.444
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	189.661.357	201.962.570
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	1.431.972	229.342
Inventarios.	9	1.315.115	759.508
Activos por impuestos.	10	2.349.431	5.676.986
Total activos corrientes		198.179.816	213.100.605
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Derechos por cobrar.	7	13.274.276	15.805.139
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	12	139.030	164.781
Plusvalía.	13	104.740.054	104.740.054
Propiedades, planta y equipo.	14	333.080.593	329.448.368
Total activos no corrientes		451.233.953	450.158.342
TOTAL ACTIVOS		649.413.769	663.258.947

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30/06/2011 M\$	31/12/2010 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos financieros.	16	60.577.355	56.521.745
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar.	17	58.208.037	51.155.090
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	27.019.727	43.825.897
Otras provisiones.	18	2.304.356	2.129.760
Otros pasivos no financieros.	20	1.097.950	1.371.667
Total pasivos corrientes		149.207.425	155.004.159
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos financieros.	16	192.802.019	194.331.690
Pasivo por impuestos diferidos.	15	6.246.837	7.065.752
Provisiones por beneficios a los empleados.	19	11.249.607	11.080.363
Otros pasivos no financieros.	20	1.022.025	1.042.971
Total pasivos no corrientes		211.320.488	213.520.776
TOTAL PASIVOS		360.527.913	368.524.935
PATRIMONIO NETO			
Capital emitido.	21	190.294.959	190.294.959
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	21	21.744.565	25.530.635
Primas de emisión.	21	1	1
Otras reservas.	21	76.846.331	78.908.417
Total patrimonio		288.885.856	294.734.012
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		649.413.769	663.258.947

CGE DISTRIBUCION S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al	1-01-2011 30-06-2011	1-01-2010 30-06-2010	1-04-2011 30-06-2011	1-04-2010 30-06-2010
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	22	316.182.761	284.916.811	156.523.815	148.705.683
Costo de ventas	23	(284.966.772)	(248.868.861)	(144.575.171)	(129.542.456)
Ganancia bruta		31.215.989	36.047.950	11.948.644	19.163.227
Otros ingresos, por función.	22	537.131	22.839	227.725	22.839
Gasto de administración.	23	(25.736.417)	(19.387.931)	(14.611.586)	(10.830.681)
Otros gastos, por función.	23	(1.036.945)	(261.913)	(949.460)	(174.797)
Otras ganancias (pérdidas).		57.817	36.799	49.884	102.112
Ingresos financieros.	24	1.855.333	386.401	680.245	378.004
Costos financieros.	24	(5.975.830)	(4.225.237)	(3.037.993)	(2.344.462)
Diferencias de cambio.	24	(33)	(128)	(27)	19
Resultados por unidades de reajuste.	24	(3.409.493)	(1.967.919)	(2.417.885)	(1.521.693)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		(2.492.448)	10.650.861	(8.110.453)	4.794.568
Gasto por impuestos a las ganancias.	25	584.125	(1.740.730)	1.556.749	(865.966)
Ganancia (pérdida)		(1.908.323)	8.910.131	(6.553.704)	3.928.602
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)		(15,34)	75,75	(52,67)	33,40
Cantidad de acciones		124.434.590	117.630.212	124.434.590	117.630.212

CGE DISTRIBUCION S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	del	01-01-2011	01-01-2010	01-04-2011	01-04-2010
	al	30-06-2011	30-06-2010	30-06-2011	30-06-2010
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		(1.908.323)	8.910.131	(6.553.704)	3.928.602
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos					
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.		312.349	(583.904)	265.740	657.921
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		312.349	(583.904)	265.740	657.921
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		312.349	(583.904)	265.740	657.921
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.		(62.470)	99.264	(53.148)	(111.846)
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral		(62.470)	99.264	(53.148)	(111.846)
Otro resultado integral		249.879	(484.640)	212.592	546.075
Total resultado integral		(1.658.444)	8.425.491	(6.341.112)	4.474.677
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		(1.658.444)	8.425.491	(6.341.112)	4.474.677
Total resultado integral		(1.658.444)	8.425.491	(6.341.112)	4.474.677

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio total
			Superavit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras reservas	Total reservas		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2011	190.294.959	1	69.575.617	(764.829)	10.097.629	78.908.417	25.530.635	294.734.012
Cambios en patrimonio								
Resultado integral.								
Ganancia (pérdida).							(1.908.323)	(1.908.323)
Otro resultado integral.			0	249.879	0	249.879		249.879
Resultado integral.								(1.658.444)
Dividendos.							(4.189.712)	(4.189.712)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(2.311.965)	0	0	(2.311.965)	2.311.965	0
Total de cambios en patrimonio	0	0	(2.311.965)	249.879	0	(2.062.086)	(3.786.070)	(5.848.156)
Saldo final al 30/06/2011	190.294.959	1	67.263.652	(514.950)	10.097.629	76.846.331	21.744.565	288.885.856

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio total
			Superavit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras reservas	Total reservas		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2010	160.272.138	1	45.912.554	(1.223.637)	23.678.877	68.367.794	12.121.858	240.761.791
Cambios en patrimonio								
Resultado integral.								
Ganancia (pérdida).							8.910.131	8.910.131
Otro resultado integral.			0	(484.640)	0	(484.640)		(484.640)
Resultado integral.								8.425.491
Dividendos.							(10.151.487)	(10.151.487)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(1.258.326)	0	4.246.461	2.988.135	(2.988.135)	0
Total de cambios en patrimonio	0	0	(1.258.326)	(484.640)	4.246.461	2.503.495	(4.229.491)	(1.725.996)
Saldo final al 30/06/2010	160.272.138	1	44.654.228	(1.708.277)	27.925.338	70.871.289	7.892.367	239.035.795

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	del al	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010
	Nota	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		447.454.006	235.810.960
Otros cobros por actividades de operación.		0	17.487
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(397.515.701)	(296.353.011)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(11.751.021)	(11.124.197)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.		(407.534)	(399.651)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		1.920.648	(6.417.977)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		39.700.398	(78.466.389)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(12.453.736)	(3.533.501)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(12.453.736)	(3.533.501)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Actividades de financiación			
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		0	35.000.000
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		0	12.410.000
Total importes procedentes de préstamos.		0	47.410.000
Préstamos de entidades relacionadas.	8	441.368.580	337.325.598
Pagos de préstamos.		(2.181.194)	(6.129.334)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	8	(459.472.168)	(284.379.778)
Dividendos pagados.		(4.184.840)	(10.146.108)
Intereses pagados.		(3.920.300)	(2.980.108)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(28.389.922)	81.100.270
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(1.143.260)	(899.620)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(1.143.260)	(899.620)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período.	5	4.261.755	5.137.965
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del Período.		3.118.495	4.238.345

CGE DISTRIBUCION S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO EL 30 DE JUNIO DE 2011.

1.- INFORMACION GENERAL.

CGE Distribución S.A. (en adelante la “Sociedad”), es una empresa subsidiaria de Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el “Grupo CGE”).

CGE Distribución S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Teatinos N° 280 piso 12 en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0841 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago, la Bolsa de Comercio de Valparaíso y la Bolsa Electrónica de Chile.

La emisión de estos estados financieros intermedios correspondientes al período terminado el 30 de junio de 2011 fue aprobada por el Directorio en Sesión Extraordinaria N° 17 de fecha 7 de septiembre de 2011, quien con dicha fecha autorizo además su publicación.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros intermedios se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en los períodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.

Los presentes estados financieros intermedios de CGE Distribución S.A., han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, plantas y equipos y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados).

En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde Compañía General de Electricidad S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros se describen en la Nota N° 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 y período terminado al 30 de junio de 2010, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado

al 30 de junio de 2011. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2011:

- NIC 24 (Revisada) “Revelación de partes relacionadas” emitida en noviembre de 2009. Reemplaza la NIC 24 “Revelación de partes relacionadas” emitida en 2003. NIC 24 (Revisada) remueve el requisito para entidades relacionadas del gobierno de revelar todas las transacciones con entidades gubernamentales y sus relacionadas, incorporando precisiones para éstas, clarificando y simplificando la definición de parte relacionada.
- Enmienda a la NIC 32, Clasificación de derechos de emisión, emitida en octubre de 2009. Para aquellos derechos de emisión ofrecidos por un monto fijo de moneda extranjera, la práctica actual requiere que tales derechos sean registrados como obligaciones por instrumentos financieros derivados. La enmienda señala que si tales instrumentos son emitidos a prorrata a todos los accionistas existentes para una misma clase de acciones por un monto fijo de dinero, éstos deben ser clasificados como patrimonio, independientemente de la moneda en la cual el precio de ejercicio está fijado.
- NIIF 1, “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”. Emitida en enero de 2010, aclara la fecha correspondiente a la exención a presentar información comparativa requerida por NIIF 7.
- Enmienda a la CINIIF 14, Pagos anticipados de obligaciones de tener un nivel de financiamiento mínimo, emitida en noviembre de 2009. La enmienda corrige una consecuencia no intencional de la CINIIF 14, “NIC 19-Límite en el activo por beneficios definidos, requerimientos de mantener un mínimo de financiación y su interacción”. Sin la enmienda las entidades no podían reconocer como un activo los prepagos efectuados voluntariamente para mantener un financiamiento mínimo. Lo anterior no era lo previsto cuando CINIIF 14 fue emitida y esta enmienda lo corrige. La enmienda es aplicable para períodos que comiencen el 1 de enero de 2011.
- CINIIF 19, “Cancelación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio”. Esta enmienda emitida en noviembre de 2009, clarifica los requerimientos de NIIF cuando una entidad renegocia los términos de un pasivo financiero con su acreedor y éste acepta cancelar total o parcialmente la deuda por acciones u otro instrumento de patrimonio y requiere el registro de un resultado calculado como diferencia entre el valor de libros del pasivo y el valor razonable del instrumento de patrimonio emitido a cambio.
- Se han emitido mejoras a las NIIF 2010 en mayo de 2010 para un conjunto de normas e interpretaciones. Las fechas efectivas de adopción de estas modificaciones menores varían de estándar en estándar, pero la mayoría tiene fecha de adopción 1 de enero de 2011.

La adopción de las normas, enmiendas e interpretaciones descritas no tiene un impacto en los estados financieros de la Sociedad.

2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2011, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- Enmienda a la NIC 12, “impuesto a las ganancias e impuestos diferidos”. Esta enmienda emitida en diciembre de 2010, proporciona una excepción a los principios generales de NIC 12 para propiedades de inversión que se midan usando el modelo del valor razonable contenido en la NIC 40 “Propiedad de inversión”. La excepción también aplica a la propiedad de inversión adquirida en una combinación de negocio si luego de la combinación de negocios el adquirente aplica el modelo del valor razonable contenido en NIC 40. La modificación incorpora la presunción de que las propiedades de inversión valorizadas a valor razonable, se realizan a través de su venta, por lo que requiere aplicar a las diferencias temporales originadas por éstas la tasa de impuesto para operaciones de venta. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2012 y su adopción anticipada está permitida.
- Enmienda a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”, emitida en junio de 2011. La principal modificación de esta enmienda requiere que los ítems de los Otros Resultados Integrales se deben clasificar y agrupar evaluando si serán potencialmente reclasificados a resultados en períodos posteriores. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2012 y su adopción anticipada está permitida.
- Enmienda a la NIIF 1, emitida en diciembre 2010, trata de los siguientes temas: i) Exención para hiperinflación severa, permite a las empresas cuya fecha de transición sea posterior a la normalización de su moneda funcional, valorizar activos y pasivos a valor razonable como costo atribuido. ii) Remoción de requerimientos de fechas fijas: adecúa la fecha fija incluida en la NIIF 1 a fecha de transición, para aquellas operaciones que involucran baja de activos financieros y activos o pasivos a valor razonable por resultados en su reconocimiento inicial. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2011. Esta enmienda no es aplicable a la Sociedad.
- Enmienda a la NIIF 7, “Instrumentos financieros”. Emitida en octubre de 2010, incrementa los requerimientos de revelación para las transacciones que implican transferencias de activos financieros. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2011. Esta enmienda no tendrá impactos relevantes en los estados financieros de la Sociedad.
- NIC 19 Revisada, “Beneficios a los Empleados”. Emitida en junio de 2011, reemplaza a la NIC 19 (1998). Esta norma revisada modifica el reconocimiento y medición de los gastos por planes de beneficios definidos y los beneficios por terminación. Adicionalmente, incluye modificaciones a las revelaciones de todos los beneficios de los empleados. El principal efecto previsto para la sociedad radica en la eliminación del método “del corredor” utilizado para el reconocimiento de los resultados actuariales derivados de planes de beneficios definidos. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida.
- NIIF 9, “Instrumentos financieros” emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros. Posteriormente esta norma fue modificada en noviembre de 2010 para incluir el tratamiento y clasificación de pasivos financieros. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida. La sociedad se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. El Grupo CGE no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 9.

- NIIF 10, “Estados financieros consolidados”, emitida en mayo de 2011, sustituye a la SIC 12 “Consolidación de entidades de propósito especial” y partes de la NIC 27 “Estados financieros consolidados”. Establece clarificaciones y nuevos parámetros para la definición de control, así como los principios para la preparación de estados financieros consolidados. El Grupo CGE se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales, muestran que el efecto no será significativo. El Grupo CGE no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 10. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 11, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”. Emitida en mayo de 2011, reemplaza a la NIC 31 “Participaciones en negocios conjuntos” y SIC 13 “Entidades controladas conjuntamente”. Dentro de sus modificaciones se incluye la eliminación del concepto de activos controlados conjuntamente y la posibilidad de consolidación proporcional de entidades bajo control conjunto. El Grupo CGE se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales, muestran que el efecto no será significativo. El Grupo CGE no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 11. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- NIIF 12, “Revelación de participaciones en otras entidades”. El Grupo CGE se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales muestran que el efecto no será significativo. El Grupo CGE no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 12. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y modificaciones a las NIC 27 y 28. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en mayo de 2011, reemplaza a NIC 27 (2008). El alcance de esta norma se restringe a partir de este cambio sólo a estados financieros separados, dado que los aspectos vinculados con la definición de control y consolidación fueron removidos e incluidos en la NIIF 10. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- NIC 28 “Inversiones en asociadas y joint ventures”. Emitida en mayo de 2011, regula el tratamiento contable de estas inversiones mediante la aplicación del método de la participación. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 27. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- IFRS 13 “Medición del valor razonable” Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma la forma de medir el valor razonable de activos y pasivos y las revelaciones necesarias sobre éste e incorpora nuevos conceptos y aclaraciones para su medición.

La Administración de la Sociedad está evaluando la aplicación e impactos de los citados cambios, pero estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que puedan aplicar a la Sociedad no tendrán un impacto significativo en el período de su primera aplicación.

2.4.- Transacciones en moneda extranjera.

2.4.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros intermedios de la Sociedad, se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional y de presentación de CGE Distribución S.A. es el peso chileno.

2.4.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo, en caso de existir.

Las diferencias de cambio sobre activos financieros mantenidos a valor razonable con cambios en resultados de existir, se presentan como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable.

Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como operaciones de cobertura de flujos, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados, de acuerdo con NIC 1, en el del estado intermedio de resultados integrales, reciclando a resultados la porción devengada, cuando la partida cubierta impacta resultados.

2.4.3.- Tipos de cambio.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	\$ CL / US\$	\$ CL / UF
30-06-2010	547,19	21.202,16
31-12-2010	468,01	21.455,55
30-06-2011	468,15	21.889,89

2.5.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos, son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, esta información se detalla en Nota N° 27.

2.6.- Propiedades, plantas y equipos.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución eléctrica, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales.

El resto de los activos fijos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo histórico menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen 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 las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

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

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica, se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reservas o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumulados, neta de sus impuestos diferidos

La depreciación de las propiedades, plantas y equipos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de los estados de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de los activos.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

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

2.7.- Activos intangibles.

2.7.1.- Menor valor o plusvalía comprada (goodwill).

El menor valor representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables de las ex subsidiarias Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A. y la Empresa Eléctrica del Sur S.A.

El goodwill se somete a pruebas de deterioro anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro.

La plusvalía comprada se asigna a unidades generadoras de efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. La distribución se efectúa entre aquellas unidades generadoras de efectivo o grupos de unidades generadoras de efectivo, que se espera se beneficiarán de la combinación de negocios de la que surgió la plusvalía.

2.7.2.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. La explotación de dichos derechos en su mayoría no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

2.7.3.- Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables, controlados por la Sociedad y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos

incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos y un porcentaje adecuado de gastos generales.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

2.7.4.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación, de existir, se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo, se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Si hubiese otros gastos de desarrollo, se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización, de manera lineal, durante el período en que se espera que generen beneficios.

2.8.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo fijo calificado de acuerdo a la NIC 23, se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (gastos).

2.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.

Los activos que tienen una vida útil indefinida, no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o 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 menor valor (goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.10.- Activos financieros.

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

2.10.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultado.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultado son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría, si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación, a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

2.10.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

Los préstamos y cuentas por cobrar, son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde de la fecha del balance, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y el efectivo equivalente en el estado de situación financiera.

Reconocimiento y Medición:

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos financieros se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable con contrapartida en otros resultados. Los préstamos y cuentas por cobrar se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro.

2.11.- 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 valor razonable a cada cierre. 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 puede designar sus derivados como:

- Coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos (cobertura del valor razonable);
- Coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- Derivados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas.

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 manejar varias transacciones 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 altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

La contabilidad de coberturas se registra de acuerdo con lo dispuesto en la NIC 39.

2.11.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La ganancia o pérdida relacionadas con la porción efectiva de permutas de interés ("swaps") que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconocen en el estado de ganancias y pérdidas como "costos de financieros".

La ganancia o pérdida relacionadas con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fija cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como "costos financieros".

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el período remanente hasta su vencimiento.

2.11.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados, que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo, se reconoce en el patrimonio a través de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados por función.

Los montos acumulados en el patrimonio neto, se reciclan al estado de resultados por función, en los períodos en los que la partida cubierta afecta los resultados, (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero, (por ejemplo existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de activos fijos.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados por función. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados por función.

2.11.3.- Derivados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas.

Ciertos instrumentos financieros derivados, no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de ganancias y pérdidas. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

2.12.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina por el método precio medio ponderado (PMP).

El costo de construcción de obras eléctricas para terceros y de las obras propias en curso, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir. No se incluye los costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio de venta estimado o contrato de construcción de corresponder.

2.13.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimiento no superan los 20 días y los retrasos respecto de dicho plazo generan

intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

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. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

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 al tipo de interés efectivo. El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta provisión, y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados por función. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce con crédito al rubro gastos de administración en el estado de resultados.

2.14.- 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 estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como préstamos en el pasivo corriente.

2.15.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

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

2.16.- Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

2.17.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y 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 por función durante la vida de la deuda, de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga el derecho incondicional de diferir su liquidación, durante al menos 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera.

2.18.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del período comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados por función, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integrales o provienen de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios, que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha del estado de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

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

2.19.- Beneficios a los empleados.

2.19.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal, mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal.

2.19.2.- Beneficios post jubilatorios.

La Sociedad mantiene beneficios post-jubilatorios acordados con el personal, conforme a los contratos colectivos e individuales vigentes, para todo el personal contratado con anterioridad al año 1992. Este beneficio se reconoce en base al método de valorización de compra de salida ("buy-out valuation").

2.19.3.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19, de la misma

manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada.

Los planes de beneficios definidos, establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera, es el valor presente de la obligación del beneficio definido, más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales no reconocidas y los costos por servicios pasados. El valor presente de la obligación de beneficio definido, se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Las ganancias y pérdidas actuariales, se tratan de acuerdo al método de la banda de fluctuación o corredor, y si corresponde se amortizan a resultados de acuerdo con lo dispuesto por NIC 19, cuando su importe acumulado excede el 10% del valor presente de la obligación. En tal caso, el excedente se lleva a resultados en el plazo estimado remanente de la relación laboral de los empleados. Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados.

2.19.4.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 2.19.3.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. La Sociedad reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometida, ya sea:

- A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario.
- Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

2.19.5.- Premios de antigüedad.

La Sociedad, ha establecido premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25 y 30 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Las ganancias y pérdidas derivadas de los cálculos actuariales se cargan o abonan a los resultados del ejercicio en el que se producen.

2.19.6.- Participación en las utilidades.

La Sociedad, reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, como también de los Directores,

sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad.

2.20.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligada contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe se ha estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha del estado de situación financiera, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro costo financiero.

2.21.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará y la Sociedad cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con costos, se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados por función, durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, plantas y equipos, se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

2.22.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese período.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

2.23.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios, incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad, reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera, que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

2.23.1.- Ventas de electricidad.

El ingreso por ventas de electricidad, se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de energía eléctrica por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

2.23.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes se reconocen, cuando la Sociedad ha entregado los productos al cliente y no existe ninguna obligación pendiente de cumplirse que pueda afectar la aceptación de los productos por parte del cliente. La entrega no tiene lugar hasta que los productos se han enviado al lugar concreto, los riesgos de obsolescencia y pérdida se han transferido al cliente, y el cliente ha aceptado los productos de acuerdo con el contrato de venta, el período de aceptación ha finalizado, o bien la Sociedad tiene evidencia objetiva de que se han cumplido los criterios necesarios para la aceptación.

Las ventas se reconocen, en función del precio fijado en el contrato de venta, neto de los descuentos por volumen y las devoluciones estimadas a la fecha de la venta. Se asume que no existe un componente financiero implícito, dado que las ventas se realizan con un período medio de cobro reducido.

2.23.3.- Ingresos por intereses.

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

2.24.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de grado de avance. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

2.25.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el ejercicio en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Sociedad o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

La Sociedad enfrenta diversos riesgos, inherentes a la actividad que desarrolla en el mercado de la distribución de electricidad, como son los cambios en los marcos regulatorios, modificaciones en las condiciones del mercado económico-financiero o de las políticas monetarias de la autoridad, restricciones medioambientales y casos fortuitos o de fuerza mayor.

3.1.- Antecedentes: Descripción del mercado donde opera la Compañía.

La Sociedad participa en el negocio de distribución de energía eléctrica, abasteciendo a clientes finales ubicados entre las regiones Metropolitana y de la Araucanía. Las principales características de este segmento y sus eventuales factores de riesgos son los siguientes:

3.1.1.- Aspectos regulatorios.

Los negocios de la Sociedad en Chile están sujetos a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción). El objetivo de dicha Ley es definir un marco regulatorio que restringe el poder discrecional del gobierno a través del establecimiento de criterios objetivos, de forma tal que el resultado sea la asignación económicamente eficiente de recursos en el sector eléctrico.

El sistema regulatorio, vigente desde 1982, aunque ha sufrido algunas modificaciones importantes en los últimos años, ha permitido un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico, además de su tránsito desde un sistema de propiedad estatal a otro de propiedad mayoritariamente privada. Asimismo, ha contribuido a un rápido proceso de crecimiento, con altas tasas de inversión durante la última década, diversificación de la oferta en generación, e importantes reducciones en los costos de producción, transporte y distribución, en particular en los últimos 10 años.

El mercado ha sido dividido en dos categorías: a) clientes sujetos a fijación de precios o clientes regulados, que corresponden principalmente a aquellos cuya potencia conectada es igual o inferior a 2000 kW y; b) clientes no sujetos a fijación de precios o clientes libres. Las tarifas aplicables a clientes regulados son fijadas por la autoridad, mientras que los precios de suministro para clientes libres se pactan libremente. Adicionalmente, los clientes que tienen una potencia conectada mayor a 500 kW se encuentran facultados para optar entre la tarifa regulada y una de precio libre.

En relación con la posibilidad de que clientes que se encuentran en el mercado regulado opten por acceder al mercado de los clientes libres, es posible señalar que con las condiciones actuales de precios de generación, no parecen existir incentivos para ello. Además, aunque así fuere, dicha situación no debería representar efectos significativos en los resultados de las empresas concesionarias en la medida en que se acojan a las opciones tarifarias de peajes de distribución existentes.

3.1.2.- Mercado de Distribución de Electricidad.

CGE Distribución S.A. distribuye energía eléctrica en las regiones Metropolitana, del Libertador Bernardo O'Higgins, del Maule, del Bío Bío y de la Araucanía y abastece a 1.333.107 clientes, cuyas ventas físicas alcanzaron a 3.393 GWh al cierre del período comprendido entre el 01 de enero y 30 de junio de 2011.

Contratos de Suministro:

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, la compañía cuenta con contratos suscritos en el marco de las licitaciones de suministro eléctrico efectuadas entre los años 2006 y 2009, en cumplimiento de la Ley General de Servicios Eléctricos. En efecto, producto de los mencionados procesos CGE Distribución S.A. tiene contratado el total del suministro de sus clientes regulados con los generadores: Empresa Nacional de Electricidad S.A., Colbún S.A., Campanario Generación S.A., Eólica Monte Redondo S.A., Eléctrica Diego de Almagro S.A. y Eléctrica Puntilla S.A., acuerdos que cubren las necesidades de todas las zonas de concesión de la compañía por plazos entre 12 y 15 años a contar del 1 de enero de 2010.

Así, CGE Distribución S.A. ha asegurado el suministro de sus clientes sometidos a regulación de precios, suscribiendo contratos de largo plazo con proveedores cuyas clasificaciones de riesgo, efectuadas por reconocidas empresas del mercado, son bajas, por lo que en esta materia el riesgo se encuentra acotado a esos niveles.

En nota N° 33, hechos posteriores, se informa sobre la situación de pago de facturas de la empresa proveedora de energía y potencia, Campanario Generación S.A.

En cuanto al suministro para clientes libres, CGE Distribución S.A. mantiene contratos vigentes con diversos suministradores por plazos variables, los cuales se encuentran ajustados a los plazos convenidos con los clientes libres.

Demanda:

El crecimiento de la demanda se relaciona con el mejoramiento del ingreso y con el desarrollo tecnológico asociado principalmente, en el sector residencial, a mayor acceso a equipos electrodomésticos y, en el sector industrial, a la automatización de procesos. Otro factor que influye en el crecimiento de la demanda es el incremento de la población y las viviendas, lo que está fuertemente relacionado con los planes de desarrollo urbano.

Así, es posible concluir que el crecimiento de este mercado está fuertemente vinculado con el crecimiento de la región. En Chile, como nación en desarrollo, el consumo per cápita aún es bajo, en comparación con el de países desarrollados. Por lo tanto, las perspectivas

de crecimiento del consumo de energía eléctrica son altas, lo que se traduce en que el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido, incluso considerando el impacto que podría generar la implementación de planes de eficiencia energética, los que tienden a traducirse en reducciones de la demanda que experimentan las empresas concesionarias y con ello, de los correspondientes ingresos. Además, este último riesgo se encuentra acotado si se tiene en cuenta que la experiencia internacional demuestra que para que dichos planes sean efectivos es necesario desacoplarlos de los ingresos de las empresas concesionarias, lo que independiza los ingresos de éstas de las variaciones de consumo que experimenten los clientes.

Mercado de Generación:

En el mes de febrero de 2011, fue promulgado un decreto de racionamiento de energía, disponiéndose medidas para evitar, reducir y administrar el déficit de generación en el Sistema Interconectado Central.

Dichas medidas contemplan facultar a las empresas distribuidoras para promover disminuciones del consumo de electricidad, pactar con sus clientes reducciones de consumo, y suspender el suministro mediante la aplicación de programas de corte, reducir la tensión nominal de suministro en el punto de conexión de sus clientes. Además, se determinó que las generadoras debían pagar a sus clientes cada kilowatt-hora de déficit que efectivamente los haya afectado.

Así, en ese mismo mes, el Ministerio de Energía instruyó a las empresas de distribución de energía eléctrica, que sirven en el área del Sistema Interconectado Central, proceder, en coordinación con las empresas propietarias de instalaciones de subtransmisión, a reducir la tensión de suministro en el punto de conexión de sus clientes, afectando con ello los niveles de consumo de sus clientes.

Por cierto, es claro que la escasez en la oferta de energía afecta las ventas de las empresas concesionarias de servicio público de distribución eléctrica, y con ello, sus resultados.

Al respecto, si bien la situación referida está fuertemente condicionada por las condiciones hidrológicas existentes, no siendo posible asegurar que ellas no se repitan en el futuro, y por las restricciones de capacidad en los sistemas de transmisión, las condiciones existentes permiten estimar que el riesgo asociado a la aplicación de programas de corte es acotado.

3.1.3.- Precios.

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de un monopolio natural. Consecuentemente se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar.

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile, está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio

de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N° 327-1997 del Ministerio de Minería), los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Valor Agregado de Distribución:

La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes: el precio de nudo, fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución (a partir de enero de 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II), un cargo único por concepto de uso del Sistema Troncal y un Valor Agregado de Distribución (VAD) también fijado por la autoridad sectorial. Como el precio de nudo corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos sometidos a regulación de precios, y el cargo único por uso del Sistema Troncal se debe traspasar a los propietarios de dichos sistemas, la distribuidora recauda sólo el VAD, componente que le permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas las instalaciones.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de las componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

La ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del 10% $\pm$ 4% al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución.

Así, el retorno sobre la inversión para una distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para la empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.

El Valor Agregado de Distribución considera:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;
- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización, igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, CNE y las propias empresas concesionarias realizan estudios, cuyos resultados son ponderados en la proporción de dos tercios y un tercio, respectivamente. Con los valores agregados definitivos, la Comisión

Nacional de Energía estructura fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Energía. Actualmente, dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPMN, del precio del cobre y del dólar, reflejando las variaciones en los precios de los principales insumos que afectan los costos de la distribución de electricidad.

Adicionalmente, dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes con el aumento de la cantidad de clientes y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por la CNE.

Precios de Servicios Asociados al Suministro:

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios asociados al suministro de electricidad. Los servicios más relevantes son los de apoyos en postes a empresas de telecomunicaciones, arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios, pago fuera de plazo y ejecución de empalmes.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el Decreto N° 341 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes. Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución y los servicios no consistentes en suministro de energía, lo que debe reflejarse en los estudios que se realicen.

Para dar cumplimiento a lo anterior, CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. El resultado del estudio contratado debe contar con capítulos plenamente identificables y auto-contenidos, uno referido a los costos del valor agregado de distribución y otro a la estimación tarifaria de los servicios no consistentes en suministro de energía.

Así, en lo referido a los precios de los servicios asociados, los estudios son publicados por la Comisión Nacional de Energía. Posteriormente, la CNE debe elaborar y publicar un Informe Técnico, considerando las observaciones que hayan efectuado las empresas, el cual el sometido al dictamen del Panel de Expertos, en caso de que existan discrepancias.

De todo lo indicado anteriormente, se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad en Chile posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista tarifario ya que los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos invertidos en este sector.

3.2.- Riesgo financiero.

El negocio de distribución de energía en que participa CGE Distribución, dentro del sector eléctrico en Chile, se caracteriza por la realización de inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable, que la ley establece dentro de una banda del 10% +/- 4% para la industria de la distribución de electricidad en su conjunto en aquellos años en que se efectúan fijaciones de fórmulas tarifarias de distribución aplicables a clientes regulados -cada 4 años-, 10% +/- 5% en el resto de los años, Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que componen el Grupo CGE en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

3.2.1.- Riesgo de tipo de cambio.

Debido a que los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE son fundamentalmente en pesos, Compañía General de Electricidad, matriz de CGE Distribución S.A., ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio.

Al cierre del 30 de junio de 2011, la deuda financiera de CGE Distribución S.A. alcanzó a M\$ 253.379.374, la que se encuentra denominada principalmente en unidades de fomento o pesos.

No existen activos significativos que estén afectos a tipo de cambio.

La clasificación de la deuda financiera según la moneda al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 se muestra a continuación:

30-06-2011	M\$	%
Deuda en pesos o UF	229.876.726	91%
Deuda en US\$, pesificada mediante derivados	23.502.648	9%
Total deuda financiera	253.379.374	100%
31-12-2010	M\$	%
Deuda en pesos o UF	227.355.393	91%
Deuda en US\$, pesificada mediante derivados	23.498.042	9%
Total deuda financiera	250.853.435	100%

Actualmente, la Compañía posee un stock de deuda en dólares de US\$ 50 millones, sobre la que ha optado por realizar una cobertura a nivel de flujo de caja a través de contratos de permuta financiera (Cross Currency Swap) con el fin de mantener los flujos de la deuda expresados principalmente en Unidades de Fomento. En consecuencia, la mayor

exposición cambiaria está relacionada con la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso.

Al cierre del 30 de junio, el valor del dólar observado alcanzó a \$ 468,15, es decir, un 0,03% superior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2010, fecha en que alcanzó un valor de \$468,01. Los valores máximos y mínimos que alcanzó el dólar observado fueron \$499,03 y \$460,04, respectivamente.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el potencial efecto que tendría en los resultados de la Compañía debido a la variación del tipo de cambio, en el evento que no se hubiere aplicado una política de cobertura mediante la contratación del referido cross currency swap.

Escenario				
Fecha	M US\$	US \$ cierre 468,15 M\$	Con US\$ máx. 499,03 M\$	Con US\$ min. 460,04 M\$
Al 31-12-2010	50.000	23.400.500	23.400.500	23.400.500
Al 30-06-2011	50.000	23.407.500	24.951.500	23.002.000
Utilidad (pérdida) por		(7.000)	(1.551.000)	398.500

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto en la utilidad de la Compañía podría haber oscilado entre una utilidad por diferencia de cambio de M\$ 398.500 o una pérdida de M\$ 1.551.000 al 30 de junio de 2011.

Debido a la política de cobertura determinada por la matriz CGE, la deuda de MUS\$ 50.000 se fijó, al momento de la contratación del Cross Currency Swap, en un valor de UF 1.248.757. Bajo estas circunstancias, el efecto en resultados debido a la variación del valor de la unidad de fomento al 30 de junio, alcanzó a una pérdida de M\$ 542.385.

Escenario	UF	M\$
31-12-2010	1.248.757	26.792.768
30-06-2011	1.248.757	27.335.153
Resultado por unidades de reajuste		(542.385)

3.2.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

La Compañía mantiene el 59% de sus deudas expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para determinar el efecto de la variación de la UF en resultados antes de impuesto se realizó una sensibilización de la UF reflejando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF, los resultados antes de impuesto disminuyen en M\$ 1.779.540. A su vez, una disminución de 1% en el valor de la UF genera un incremento de M\$ 1.779.540 en el resultado.

3.2.3.- Riesgo de tasa de interés.

El objetivo de la gestión de riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de financiamiento, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

En este sentido, CGE Distribución S.A. posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 51% de la deuda financiera se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

30-06-2011	M\$	%
Deuda a tasa fija	107.495.668	43%
Deuda a tasa fija mediante a derivados	23.502.648	9%
Deuda a tasa variable	122.381.058	48%
Total deuda financiera	253.379.374	100%

31-12-2010	M\$	%
Deuda a tasa fija	107.204.095	43%
Deuda a tasa fija mediante a derivados	23.498.042	9%
Deuda a tasa variable	120.151.298	48%
Total deuda financiera	250.853.435	100%

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del período bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 608.125 de mayor gasto por intereses. Por el contrario si el 100% de la deuda estuviera estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del escenario anterior sería M\$ 1.246.505 de mayor gasto.

3.2.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en CGE Distribución S.A., es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento.

A nivel de nuestra matriz CGE, continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa la Compañía. Sin perjuicio de lo anterior, la Compañía cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus filiales.

El reducido riesgo de refinanciamiento, se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo y representa el 24% del total. El 76% de la deuda se ha estructurado a largo plazo mediante bonos y créditos bancarios. El perfil de vencimientos de la deuda financiera por capital e intereses es el siguiente:

Capital e intereses con proyecciones futuras de flujo de caja.

M\$ al 30-06-2011	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
Bancos	37.135.738	131.839.979	0	0	0	168.975.717
Bonos	9.830.954	16.929.383	20.497.608	24.403.288	23.458.520	95.119.753
Efectos de Comercio	20.000.000	0	0	0	0	20.000.000
Total	66.966.692	148.769.362	20.497.608	24.403.288	23.458.520	284.095.470
	23,6%	52,4%	7,2%	8,6%	8,2%	100,0%

M\$ al 31-12-2010	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	Total
Bancos	36.974.316	132.974.357	0	0	0	169.948.673
Bonos	7.397.747	19.020.370	20.396.968	24.327.175	25.801.988	96.944.248
Efectos de Comercio	20.000.000	0	0	0	0	20.000.000
Total	64.372.063	151.994.727	20.396.968	24.327.175	25.801.988	286.892.921
	22,4%	53,0%	7,1%	8,5%	9,0%	100,0%

3.2.5.- Determinación del valor razonable de instrumentos financieros.

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios, bonos y efectos de comercio de la empresa al 30 de junio de 2011 y diciembre de 2010. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

Valor por tipo deuda	Valor Libro Deuda al 30-06-2011 M\$	Valor Mercado Deuda al 30-06-2011 M\$	Diferencia
Efectos de Comercio	19.659.383	16.615.643	(0,2%)
Bancos	162.311.683	157.705.014	(2,8%)
Bonos	71.408.308	75.959.206	6,4%
Total	253.379.374	250.279.863	(0,04%)

Valor por tipo deuda	Valor Libro Deuda al 31-12-2010 M\$	Valor Mercado Deuda al 31-12-2010 M\$	Diferencia
Efectos de Comercio	19.106.882	19.181.374	0,4%
Bancos	159.714.811	153.222.755	(4,1%)
Bonos	72.031.742	76.773.679	6,6%
Total	250.853.435	249.177.808	(0,7%)

3.2.6.- Riesgo de Crédito.

Los deudores comerciales están constituidos principalmente por deudas de energía de clientes residenciales, acorde a una cartera masiva, distribuida geográficamente en varias comunas y en pequeños montos para cada cliente.

Por otro lado, como se muestra en la siguiente tabla también hay una importante diversificación por tipo de clientes:

Sector al 30-06-2011	Ventas	Cantidad de Clientes
Residencial	39%	1.264.347
Industrial	29%	3.591
Comercial	21%	40.183
Otros	11%	24.986
Total	100%	1.333.107

Sector al 31-12-2010	Ventas	Cantidad de Clientes
Residencial	42%	1.232.075
Industrial	30%	3.689
Comercial	17%	40.700
Otros	11%	24.715
Total	100%	1.301.179

El perfil de vencimiento de los deudores comerciales a vencer refleja que el 87% está concentrado en plazos menores a los 3 meses. Por su parte, el 72% del monto de las cuentas vencidas registran una antigüedad inferior a un año, mientras que 43% es menor a los tres meses.

La cobranza de los clientes en mora, es gestionada por las distintas unidades de negocio de la empresa, iniciando la actividad de cobranza a partir del día 46 del vencimiento de su primer documento de cobro y se aplica la suspensión de suministro como herramienta de cobranza definida en la ley.

Para aquellos clientes que permanecen en mora y sin suministro, la empresa realiza gestión de cobranza administrativa y en terreno.

La regulación vigente define que la deuda queda radicada en la propiedad del cliente del servicio eléctrico, limitando de esta forma la probabilidad de incobrabilidad de los créditos.

3.3.- Control Interno.

La Sociedad cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos, controles de gestión económico - financiero, para asegurar que las operaciones se realicen en concordancia con las políticas, normas y procedimientos establecidos internamente como también los emanados desde la matriz del Grupo CGE.

CGE Distribución S.A., a partir de enero de 2010, implementó el sistema de gestión y administración integrado SAP, que persigue obtener mejoras y eficiencias significativas en la gestión. Como parte del proceso de estabilización post-implantación, la Sociedad experimentó

problemas operativos en sus sistemas de facturación y consecuentemente adoptó las acciones necesarias para lograr la normalización de sus procesos y procedimientos. Los presentes estados financieros por el período terminado al 30 de junio de 2011, incluyen todos los efectos conocidos a la fecha derivados de este proceso de estabilización. Asimismo la Administración estima que las regularizaciones en curso que aún se deban completar, no producirán efectos que puedan afectar de manera significativa la posición financiera de la Sociedad.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro, las estimaciones contables resultantes, por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

4.1.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.

El valor razonable de los instrumentos financieros, que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. La Sociedad aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera.

4.2.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.

La Sociedad evalúa anualmente si la plusvalía mercantil ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 2.9.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

Los resultados de las estimaciones efectuadas no arrojaron deterioro alguno sobre la plusvalía comprada (ver Nota N° 13.1).

4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad, ("los beneficios") depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

La Sociedad, determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés, es la que utiliza la Sociedad para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas, que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad, que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota N° 19 se presenta información adicional al respecto.

4.4.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. Las tasaciones vinculadas con las redes de transmisión y distribución eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos, utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del ejercicio. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros de la Sociedad.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Efectivo en caja.	1.763.522	4.071.949
Salvos en bancos.	1.354.973	189.806
Total	3.118.495	4.261.755

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados intermedios de situación financiera al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 no difieren del presentado en los estados intermedios de flujos de efectivo directo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	3.118.495	4.261.755
Total		3.118.495	4.261.755

6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

6.1.- Activo-Pasivo de Cobertura.

En el período finalizado al 30 de junio de 2011 y el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2010, el contrato de permuta de tipo de cambio y tasa de interés (cross currency interest rate swap), suscrito el 11 de julio de 2008, el cual convierte MUS\$ 50.000 al equivalente de MUF 1.249, fue designado como instrumento de cobertura de los flujos de caja vinculados al pago de la deuda en moneda extranjera detallada en Nota N° 16.

El valor justo de dichos contratos al 30 de junio de 2011, asciende a un pasivo de M\$ 4.669.830.

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
CGE-Distribución S.A.	Swaps	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tipo de cambio y tasa de interés variable.	Moneda y tasa de interés	217.843	213.128	4.451.987	4.326.679
Total					217.843	213.128	4.451.987	4.326.679

6.2.- Jerarquías del Valor Razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo, en el estado de situación financiera al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para cada clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.
- Nivel II: Información ("inputs") provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercado para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).
- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no se basan en datos de mercado observables.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	30-06-2011		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	217.843	4.451.987	0	4.669.830	0
Total	217.843	4.451.987	0	4.669.830	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2010		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	213.128	4.326.679	0	4.539.807	0
Total	213.128	4.326.679	0	4.539.807	0

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Deudores comerciales, neto.	187.037.312	196.044.384	13.274.276	15.805.139
Otras cuentas por cobrar, neto.	2.624.045	5.918.186	0	0
Total	189.661.357	201.962.570	13.274.276	15.805.139

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Deudores comerciales, bruto.	203.053.733	210.277.658	13.274.276	15.805.139
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.624.045	5.918.186	0	0
Total	205.677.778	216.195.844	13.274.276	15.805.139

El detalle del deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Deudores comerciales.	16.016.421	14.233.274
Total	16.016.421	14.233.274

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Saldo inicial.	14.233.274	14.734.761
Aumento (disminución) del período.	1.783.147	(501.487)
Total	16.016.421	14.233.274

Efectos en resultados por los períodos de seis y tres meses al 30 de junio de 2011 y 2010.

Efecto en resultado de la provisión en el período	Saldo al		Saldos al	
	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
Gastos de administración	1.783.147	(1.341.013)	1.415.169	(129.332)
Total	1.783.147	(1.341.013)	1.415.169	(129.332)

El perfil de vencimiento de las cuentas por cobrar por vencer es:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	99.749.460	101.278.649	0	0
Con vencimiento entre tres y seis meses.	7.100.064	7.817.816	0	0
Con vencimiento entre seis y doce meses.	8.278.543	9.945.420	0	0
Con vencimiento mayor a doce meses.	0	0	13.274.276	15.805.139
Total	115.128.067	119.041.885	13.274.276	15.805.139

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vencidos al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	38.806.503	48.202.650
Con vencimiento entre tres y seis meses.	9.430.679	18.104.801
Con vencimiento entre seis y doce meses.	17.247.670	10.060.536
Con vencimiento mayor a doce meses.	25.064.859	20.785.972
Total	90.549.711	97.153.959

El valor justo de deudores y clientes por cobrar no difiere de manera significativa de los saldos presentados en los estados financieros. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro, cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza autorizadas por la reglamentación eléctrica.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte, es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada. La Sociedad no solicita colaterales en garantía.

En materia de energía eléctrica las Empresas Distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo N° 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en su artículo N° 146 fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en artículo N° 147, se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que las cuentas por cobrar provenientes de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo limitado.

8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con entidades relacionadas son de pago/cobro inmediato o a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 89 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. No existen deudas de dudoso cobro, razón por la cual no se ha constituido una provisión de deterioro.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, los cuales no se entienden como transacciones.

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al			
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-06-2011	31-12-2010	30-06-2011	31-12-2010
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	234	230	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Ventas propiedad, planta y equipo	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	465	27.560	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	13.654	0	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	28.237	40.620	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz	CL \$	52	0	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	7.531	14.497	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	210.848	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	9.341	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	11.007	0	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	1.722	0	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	29	7.107	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	39.167	7.251	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	528.882	0	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	0	282	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	27.677	0	0	0
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	6.968	536	0	0
96.893.220-9	Transemel S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	1.563	1.532	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	188.456	129.727	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	356.139	0	0	0
Total							1.431.972	229.342	0	0

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es la siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Saldos al			
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/06/2011	31/12/2010	30/06/2011	31/12/2010
							M\$	M\$	M\$	M\$
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	16.014	77.397	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	7.009	0	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	3.022.639	2.113.702	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz	CL \$	188.880	122.774	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cta. Cte. mercantil	A la vista	Matriz	CL \$	13.614.954	31.718.543	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	0	1.132	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios de Recaudación	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	562.587	162.031	0	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	1.206.762	61.355	0	0
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	150.563	0	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	4.181	411	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Peajes y arriendos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	54.908	99.132	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	79.313	35.730	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	1.773.132	1.747.344	0	0
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Arriendos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	3.109	3.023	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	236.357	271.783	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios de Recaudación	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	0	252.948	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Compra gas natural	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	19	411	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	126.071	1.201.379	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	0	44.212	0	0
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	24.893	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	14.986	0	0	0
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	5.933.350	5.912.590	0	0
Total							27.019.727	43.825.897	0	0

8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

A continuación se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de junio de 2011 y 2010.

Transacciones													
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01-01-2011 30-06-2011 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01-01-2010 30-06-2010 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01-04-2011 30-06-2011 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	01-04-2010 30-06-2010 monto M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL \$	6.922.556	(6.922.556)	5.150.838	(5.110.012)	3.980.345	(3.042.794)	2.762.356	(2.721.530)
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	0	0	10.996	(10.996)	0	0	0	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$	0	0	142.881	0	0	0	73.324	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional prestada	CL \$	0	0	198.797	198.787	0	0	198.797	198.787
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional prestada	CL \$	1.170	1.170	1.135	1.135	589	589	1.135	1.135
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesoría profesional recibida	CL \$	524.383	(524.383)	397.089	(397.089)	305.782	(305.782)	284.158	(284.158)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Prestamos Cta Cte Mercantil	CL \$	441.368.580	0	337.325.598	0	230.684.291	0	187.024.743	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Pagos Cta Cte Mercantil	CL \$	459.472.168	(407.600)	284.379.778	(400.449)	239.652.518	(112.868)	156.053.987	(231.311)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesoría profesional prestada	CL \$	260	260	252	252	131	131	102	102
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de peajes	CL \$	0	0	265.494	(265.494)	0	0	41.984	(41.984)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL \$	0	0	11.812	(11.812)	0	0	5.997	(5.997)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional prestada	CL \$	221.030	221.030	171.225	171.225	132.072	132.072	171.225	171.225
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$	6.635	0	0	0	0	0	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional prestada	CL \$	2.599.882	2.599.882	35.317	35.317	1.102.579	1.102.579	17.499	17.499
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	332	(332)	28.026	(28.026)	332	(332)	28.026	(28.026)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	1.216.948	(809.129)	1.102.433	(771.261)	689.501	(283.227)	423.617	(92.445)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	146.902	146.902	0	0	106.466	106.466	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CL \$	63.188	63.188	0	0	50.920	50.920	0	0
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CL \$	6.929	(6.929)	0	0	5.951	(5.951)	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional recibida	CL \$	0	0	21.883	(21.883)	0	0	21.883	(21.883)
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	2.544.872	2.544.872	2.050.381	2.050.381	1.196.010	1.196.010	1.328.922	1.328.922
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Compra energía y potencia	CL \$	0	0	125.901	(125.901)	0	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL \$	2.778.408	2.778.408	0	0	1.197.779	1.197.779	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	255.604	0	35.550	0	36.776	0	35.550	0
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Indirecta	Servicio de operación y manten.	CL \$	108.121	(100.502)	70.837	(42.860)	22.376	(14.757)	56.658	(28.681)
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Indirecta	Compra de Activo Fijo	CL \$	0	0	0	0	0	0	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	12.023	(10.429)	11.330	(11.330)	8.240	(6.646)	7.491	(7.491)
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CL \$	821.047	(815.503)	818.196	(757.160)	414.399	(408.855)	407.570	(346.534)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL \$	6.150.211	(6.150.211)	5.525.165	(3.664.837)	3.854.571	(2.744.623)	4.198.360	(2.458.512)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Operaciones subestacion	CL \$	0	0	5.742	0	0	0	5.742	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	6.140	(1.990)	0	0	5.385	(1.235)	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Venta de transformadores	CL \$	1.235	0	0	0	1.235	0	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	9.494.064	(2.061.586)	4.553.914	(3.299.197)	4.859.127	(1.049.872)	4.244.664	(3.298.867)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL \$	40.265	(40.265)	41.216	(41.216)	21.765	(21.765)	25.065	(25.065)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional prestada	CL \$	4.328	4.328	12.121	12.121	2.261	2.261	9.800	9.800
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CL \$	15.079	15.079	6.120	6.120	7.587	7.587	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	7.166	7.166	2.953.488	0	6.998	6.998	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	28.193	28.193	39.732	39.732	7.850	7.850	21.652	21.652
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique	Chile	Indirecta	Servicios Recibidos	CL \$	0	0	3.340	(3.340)	0	0	3.340	(3.340)
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	9.733.917	(9.733.917)	4.422.313	(3.796.272)	5.883.576	(5.883.576)	2.740.434	(2.114.393)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	14.299	14.299	25.100	25.100	1.447	1.447	25.100	25.100
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Indirecta	Servicios Recibidos	CL \$	0	0	12.526	(12.526)	0	0	12.526	(12.526)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	66.464	66.464	46.417	46.417	15.772	15.772	46.417	46.417
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Servicios Recibidos	CL \$	0	0	13.796	(13.796)	0	0	13.796	(13.796)
96.893.220-9	Transsemel S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	6.508	6.508	7.568	7.568	3.925	3.925	7.568	7.568
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	18.199	18.199	18.000	18.000	9.157	9.157	18.000	18.000
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL \$	940.205	940.205	0	0	72.301	72.301	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Servicios Recibidos	CL \$	0	0	6.717	(6.717)	0	0	6.717	(6.717)
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Servicios Recibidos	CL \$	0	0	2.944	(2.944)	0	0	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	23.399	23.399	22.704	22.704	11.774	11.774	11.365	11.365
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL \$	188.574	188.574	0	0	94.653	94.653	0	0
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	14.136	14.136	0	0	14.136	14.136	0	0
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	31.311.896	(31.311.896)	24.106.854	(24.106.854)	31.311.896	(31.311.896)	24.106.854	(24.106.854)

8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

El Directorio de CGE Distribución S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.

El equipo gerencial de CGE Distribución S.A. lo componen un Gerente General, 6 Gerentes de Área, 5 Gerentes de Zona y 9 Subgerentes de Área.

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la octava Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 15 de abril de 2011 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2011, los cuales son idénticos a los fijados en el ejercicio 2010.

- Dietas por asistencia a sesiones.

Se pagará a cada Director UF 45 por asistencia a las sesiones del directorio. La dieta del Presidente del Directorio es el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

- Participación de utilidades.

Se pagará una participación del 1,5% de las utilidades del ejercicio con un tope máximo de un 5% de los dividendos con cargo a las utilidades del ejercicio y demás dividendos con cargo a otras utilidades o fondos que se hayan pagado durante el ejercicio. La participación del Presidente del Directorio será equivalente a dos veces la participación a un Director.

El detalle de los montos pagados por el período de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2011 y 2010 a los Señores Directores, es el siguiente:

Retribución del directorio													
Nombre	Cargo	01-01-2011 30-06-2011			01-01-2010 30-06-2010			01-04-2011 30-06-2011			01-04-2010 30-06-2010		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Francisco J. Marín Estévez	Presidente	11.688	0	45.369	13.228	0	141.596	5.878	0	10.538	5.696	0	27.768
Carlos Hornauer Herman	Vicepresidente	5.844	0	22.685	4.730	0	70.799	2.939	0	5.270	2.847	0	13.885
Francisco Marín Jordán	director	5.844	0	22.685	5.665	0	70.799	2.939	0	5.270	1.899	0	13.885
Gonzalo Rodríguez Vives	director	5.844	0	0	6.613	209	0	2.939	0	0	2.638	209	0
Juan Hornauer López	director	0	0	6.774	2.822	0	70.799	0	0	1.573	939	0	13.885
Pablo Guarda Barros	director	4.876	0	0	6.613	209	0	2.940	0	0	2.638	209	0
Cristian Neuweiler Heinsen	director	5.844	0	15.910	2.847	0	0	2.939	0	3.695	2.847	0	0
Pablo J. Pérez Cruz	director	5.844	0	22.685	5.672	209	70.799	2.940	0	5.270	2.638	209	13.885
Totales		45.784	0	136.108	48.190	627	424.792	23.514	0	31.616	22.142	627	83.308

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$ 1.784.789 por el período terminado al 30 de junio 2011, (M\$ 1.856.583 por el período terminado al 30 de junio de 2010).

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

El detalle de remuneraciones del personal clave de la gerencia por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010, es el siguiente:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
Salarios.	1.399.200	1.302.728	704.269	661.397
Beneficios a corto plazo para los empleados.	385.589	553.855	0	0
Total	1.784.789	1.856.583	704.269	661.397

9.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es la siguiente:

Clases de inventarios	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Mercaderías para la venta.	140.015	140.015
Suministros para mantención.	1.315.115	759.508
Provisión de deterioro.	(140.015)	(140.015)
Total	1.315.115	759.508

Efecto en resultados por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

Otra información de inventarios	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período.	1.926.806	3.293.927	222.223	468.255

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro, es el siguiente para el período y ejercicio finalizados al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010.

Activos por impuestos	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Pagos provisionales mensuales.	2.356.607	5.419.532
Rebajas al impuesto.	134.334	134.334
Créditos al impuesto.	150.000	123.120
Total	2.640.941	5.676.986

Pasivos por impuestos	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Impuesto a la renta de primera categoría.	291.510	0
Total	291.510	0

Activo / pasivos por impuestos, neto	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Activos por impuestos por cobrar.	2.349.431	5.676.986

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el período y ejercicio finalizado al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, respectivamente.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Gastos pagados por anticipado.	92.993	0	0	0
Boletas en garantía.	210.453	210.444	0	0
	303.446	210.444	0	0

12.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.

12.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

Clases de activos intangibles, neto	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Programas informáticos, neto.	99.882	125.395
Otros activos intangibles identificables, neto.	39.148	39.386
Total	139.030	164.781

Clases de activos intangibles, bruto	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Programas informáticos, bruto.	226.086	221.890
Otros activos intangibles identificables, bruto.	41.690	41.690
Total	267.776	263.580

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas informáticos.	126.204	96.495
Amortización acumulada y deterioro del valor, otros activos intangibles.	2.542	2.304
Total	128.746	98.799

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Activos intangibles de vida finita, neto.	126.204	96.495
Activos intangibles de vida indefinida, neto.	2.542	2.304
Total	128.746	98.799

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	4	5
Servidumbres.	Vida	10	Indefinida

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	2011				
	Costos de desarrollo, neto	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2011	0	0	125.395	39.386	164.781
Adiciones.	0	0	4.196	0	4.196
Amortización.	0	0	(29.709)	(238)	(29.947)
Cambios, total	0	0	(25.513)	(238)	(25.751)
Saldo final de activos intangibles identificables al 30/06/2011	0	0	99.882	39.148	139.030

Movimientos en activos intangibles	2010				
	Costos de desarrollo, neto	Patentes, marcas registradas y otros derechos, neto	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2010	0	0	91.380	39.840	131.220
Adiciones.	0	0	87.761	0	87.761
Amortización.	0	0	(53.746)	(454)	(54.200)
Cambios, total	0	0	34.015	(454)	33.561
Saldo final de activos intangibles identificables al 31/12/2010	0	0	125.395	39.386	164.781

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su período de amortización al 30 de junio de 2011, es el siguiente:

Detalle de otros activos intangibles identificables al 30/06/2011	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
	M\$	
Servidumbres.	33.121	Indefinida
Servidumbres.	6.027	Definida
Total	39.148	

El cargo a resultados por amortización de intangibles por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010, se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de ventas.	21.068	10.685	8.819	6.411
Gastos de administración.	8.879	8.874	4.439	4.461
Total	29.947	19.559	13.258	10.872

12.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

12.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a su costo. El período de explotación de algunos derechos no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización y otros derechos de servidumbres con plazo definido son amortizados en función de su vida útil.

12.2.2.- Información sobre concesiones de servicios.

Las concesiones para establecer operar y explotar las instalaciones de servicio público de distribución de energía eléctrica en Chile, provienen de los derechos de explotación exclusiva de clientes regulados establecidos en el DFL N°4/20.018 de 2006 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción. Dichas concesiones tienen vida útil indefinida y están sujetas a caducidad sólo si la calidad del servicio suministrado no corresponde a las exigencias preestablecidas en dicho cuerpo normativo o en sus reglamentos, o a las condiciones estipuladas en los decretos de concesión. Por lo tanto, la actividad de distribución de energía eléctrica en Chile constituye un negocio regulado y no una concesión de servicios en los términos de IFRIC 12. No existen intangibles identificables registrados por este concepto.

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

13.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es la siguiente:

Rut	Sociedad	Movimientos 2010			Movimientos 2011	
		Saldo al 01/01/2010 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$	Saldo al 31/12/2010 M\$	Otros incrementos (disminuciones) M\$	Saldo al 30/06/2011 M\$
80.215.300-7	Sociedad Eléctrica del Sur S.A.	1.028.052	0	1.028.052	0	1.028.052
96.557.330-5	Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A.	103.712.002	0	103.712.002	0	103.712.002
Totales		104.740.054	0	104.740.054	0	104.740.054

13.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

CGE Distribución S.A. evalúa anualmente si la plusvalía comprada ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota N° 2.9. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

La tasa de descuento antes de impuestos, expresada en términos reales, aplicada en el período 2011 y ejercicio 2010 fue 9,5%.

Como resultado de estas pruebas CGE Distribución S.A. determinó que no existían indicios de deterioro a la plusvalía comprada.

14.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

14.1.- Vidas Útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes:

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	60
Vida útil para planta y equipo.	20	45
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	5
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	7

14.2.- Detalle de los rubros.

14.2.1.- Valores netos de propiedades, plantas y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Construcciones en curso.	29.343.439	26.870.493
Terrenos.	1.488.831	1.488.831
Edificios.	1.103.571	1.116.491
Planta y equipos.	297.111.745	295.417.793
Subestaciones de distribución.	42.839.373	42.390.552
Líneas y redes de media y baja tensión.	245.132.307	243.977.961
Medidores.	9.140.065	9.049.280
Instalaciones fijas y accesorios	3.682.611	4.086.798
Equipos de comunicaciones.	174.333	202.934
Herramientas.	843.923	861.288
Muebles y útiles.	494.196	542.071
Instalaciones y accesorios diversos.	2.170.159	2.480.505
Vehículos de motor.	350.396	467.962
Total	333.080.593	329.448.368

14.2.2.- Valores brutos de propiedades, plantas y equipos.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Construcciones en curso.	29.343.439	26.870.493
Terrenos.	1.488.831	1.488.831
Edificios.	1.613.802	1.617.021
Planta y equipos.	408.605.463	401.438.346
Subestaciones de distribución.	58.669.946	57.346.444
Líneas y redes de media y baja tensión.	335.927.080	330.516.345
Medidores.	14.008.437	13.575.557
Instalaciones fijas y accesorios	10.277.308	10.171.947
Equipos de comunicaciones.	542.998	542.763
Herramientas.	2.177.944	2.116.065
Muebles y útiles.	2.298.402	2.255.157
Instalaciones y accesorios diversos.	5.257.964	5.257.962
Vehículos de motor.	2.168.559	2.168.558
Total	453.497.402	443.755.196

14.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, plantas y equipos.

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Edificios.	510.231	500.530
Planta y equipos.	111.493.718	106.020.553
Subestaciones de distribución.	15.830.573	14.955.892
Líneas y redes de media y baja tensión.	90.794.773	86.538.384
Medidores.	4.868.372	4.526.277
Instalaciones fijas y accesorios	6.594.697	6.085.149
Equipos de comunicaciones.	368.665	339.829
Herramientas.	1.334.021	1.254.777
Muebles y útiles.	1.804.206	1.713.086
Instalaciones y accesorios diversos.	3.087.805	2.777.457
Vehículos de motor.	1.818.163	1.700.596
Total	120.416.809	114.306.828

14.3.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos.

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos, por clases al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010.

Movimiento año 2011		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2011		26.870.493	1.488.831	1.116.491	295.417.793	4.086.798	467.962	329.448.368
Cambios	Adiciones.	11.511.248	0	0	418.765	117.170	0	12.047.183
	Retiros.		0	0	(1.546.216)	(5.370)	0	(1.551.586)
	Gasto por depreciación.		0	(12.920)	(6.216.899)	(515.987)	(117.566)	(6.863.372)
	Otros incrementos (decrementos).	(9.038.302)	0	0	9.038.302	0	0	0
	Total cambios	2.472.946	0	(12.920)	1.693.952	(404.187)	(117.566)	3.632.225
Saldo Final al 30/06/2011		29.343.439	1.488.831	1.103.571	297.111.745	3.682.611	350.396	333.080.593

Movimiento año 2010		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2010		11.437.355	1.117.194	961.936	273.173.063	4.888.131	792.668	292.370.347
Cambios	Adiciones.	18.202.372	0	0	742.328	256.082	4.300	19.205.082
	Retiros.		0	0	(407.595)	(17.110)	(55.944)	(480.649)
	Gasto por depreciación.			(21.108)	(10.836.322)	(1.063.894)	(273.062)	(12.194.386)
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		371.637	175.663	30.000.674	0	0	30.547.974
	Sub total reconocido en patrimonio neto	0	371.637	175.663	30.000.674	0	0	30.547.974
	Otros incrementos (decrementos).	(2.769.234)	0	0	2.745.645	23.589	0	0
	Total cambios	15.433.138	371.637	154.555	22.244.730	(801.333)	(324.706)	37.078.021
Saldo Final al 31/12/2010		26.870.493	1.488.831	1.116.491	295.417.793	4.086.798	467.962	329.448.368

14.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipos.

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

14.5.- Informaciones adicionales sobre propiedades, plantas y equipo.

Los terrenos, construcciones y edificios y redes de distribución eléctrica, se revalorizaron al cierre del ejercicio al 31 de diciembre de 2010. Las tasaciones se llevaron a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales.

En el siguiente cuadro se detallan informaciones adicionales sobre propiedades, planta y equipos al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para desapropiación.	1.551.586	480.649
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	11.511.248	18.202.372

14.6.- Costos por intereses.

Durante los períodos finalizados al 30 de junio de 2011 y ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010 no han existido proyectos que de acuerdo con NIC 23 califiquen para capitalización de intereses.

14.7.- Información a considerar sobre activos revaluados.

Los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. Las tasaciones de propiedad planta y equipos son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución eléctrica, se realizó de acuerdo con los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los terrenos y edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica, se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la

Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno basado en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución fueron efectuadas tomando como base la metodología del valor nuevo de reemplazo (VNR) de los activos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los Terrenos y Edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

En caso que se hubiera reconocido según el modelo del costo, los valores libros de los bienes no revaluados y revaluados, serían los siguientes:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Terrenos.	485.270	485.270
Edificios.	578.989	587.738
Planta y equipos.	217.687.240	213.321.948
Total	218.751.499	214.394.956

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Construcción en curso	29.343.439	26.656.047
Instalaciones fijas y accesorios	3.682.611	4.086.798
Vehículos de motor	350.396	467.962
Total	33.376.446	31.210.807

14.8.- Movimiento del período de las reservas de revaluación.

Valor revaluado de propiedades, planta y equipo	30/06/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Saldo inicial	83.842.605	56.408.167
Ajustes de revaluación.	0	30.547.974
Retiros de propiedades, planta y equipo revaluados.	(428.659)	(88.994)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipo revaluados.	(2.461.298)	(3.024.542)
Movimiento del período	(2.889.957)	27.434.438
Total	80.952.648	83.842.605

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la reserva de revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta utilidades retenidas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera utilizado por la compañía.

15.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

15.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Relativos a intangibles	14.609.849	14.827.144
Relativos a acumulaciones (o devengos).	1.111.622	1.094.782
Relativos a provisiones.	2.913.189	3.974.315
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados	1.907.506	1.887.236
Relativos a pérdidas fiscales.	3.451.110	1.159.563
Relativos a otros.	59.368	128.357
Total	24.052.644	23.071.397

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

15.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos	16.243.958	15.649.705
Relativos a revaluaciones de propiedad, Plantas y Equipos	13.798.378	14.290.971
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados	167.329	143.122
Relativos a otros.	89.816	53.351
Total	30.299.481	30.137.149

15.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera:

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Activos por impuestos diferidos, saldo inicial.	23.071.397	23.271.564
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	973.429	(778.895)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	7.818	578.728
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	981.247	(200.167)
Total	24.052.644	23.071.397

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial.	30.137.149	23.617.496
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	169.787	6.437.779
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	(7.455)	81.874
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	162.332	6.519.653
Total	30.299.481	30.137.149

15.4.- Compensación de partidas:

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan, cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes, y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas.

El detalle de compensación de partidas es el siguiente:

Concepto	Activos/Pasivos brutos M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
30-06-2011			
- Activos por impuestos diferidos	24.052.644	(24.052.644)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(30.299.481)	24.052.644	(6.246.837)
Total	(6.246.837)	0	(6.246.837)
31-12-2010			
- Activos por impuestos diferidos	23.071.397	(23.071.397)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(30.137.149)	23.071.397	(7.065.752)
Total	(7.065.752)	0	(7.065.752)

16.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

16.1.- Clases de otros pasivos financieros.

La exposición del endeudamiento de la Sociedad por tipo de moneda y vencimientos, es la siguiente:

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	30-06-2011		31-12-2010	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	20.459.089	34.905.376	20.216.720	34.857.478
Préstamos bancarios.		US \$	95.148	23.407.500	97.542	23.400.500
Préstamos bancarios.		UF	12.676.492	66.098.248	11.850.843	64.751.921
Total préstamos bancarios			33.230.729	124.411.124	32.165.105	123.009.899
Obligaciones con el público (bonos)		UF	7.469.400	63.938.908	5.036.630	66.995.112
Obligaciones con el público (pagarés)		CL \$	19.659.383	0	19.106.882	0
Pasivos de cobertura	6.2.-		217.843	4.451.987	213.128	4.326.679
Total			60.577.355	192.802.019	56.521.745	194.331.690

16.2.- Préstamos Bancarios-Desgloses de tasa de interés, monedas y vencimientos.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes		
								Vencimientos		Total corrientes 30/06/2011	Vencimientos		Total no corrientes 30/06/2011
								hasta 1 mes	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Semestral	0	7.348.528	7.348.528	0	0	0
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	2,19%	2,19%	Semestral	0	27.521	27.521	7.296.630	0	7.296.630
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Semestral	0	4.409.619	4.409.619	0	0	0
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	3,36%	3,36%	Semestral	0	98.475	98.475	4.377.978	0	4.377.978
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Anual	3,34%	3,34%	Anual	0	131.933	131.933	6.553.125	0	6.553.125
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Anual	3,34%	3,34%	Anual	0	132.211	132.211	6.566.967	0	6.566.967
Islas Caymán	CGE-Distribución S.A.	Banco BBVA	US\$	Semestral	1,26%	1,26%	Semestral	0	95.148	95.148	23.407.500	0	23.407.500
Chile	CGE-Distribución S.A.	BancoEstado	UF	Semestral	3,25%	3,25%	Semestral	0	102.761	102.761	21.889.890	0	21.889.890
Chile	CGE-Distribución S.A.	BancoEstado	\$	Semestral	6,64%	6,64%	Semestral	0	357.822	357.822	19.918.847	0	19.918.847
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco de Chile	\$	Semestral	7,06%	7,06%	Semestral	0	94.133	94.133	0	14.986.529	14.986.529
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco ITAU	UF	Anual	3,17%	3,17%	Anual	0	425.444	425.444	19.413.658	0	19.413.658
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Corpbanca	\$	Mensual	6,42%	6,42%	Mensual	10.003.567	0	10.003.567	0	0	0
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Corpbanca	\$	Mensual	6,42%	6,42%	Mensual	10.003.567	0	10.003.567	0	0	0
Total								20.007.134	13.223.595	33.230.729	109.424.595	14.986.529	124.411.124

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes		
								Vencimientos		Total corrientes 31/12/2010	Vencimientos		Total no corrientes 31/12/2010
								hasta 1 mes	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Semestral	0	7.203.540	7.203.540	0	0	0
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	3,76%	3,76%	Semestral	0	44.818	44.818	7.151.850	0	7.151.850
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Semestral	0	4.322.124	4.322.124	0	0	0
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	3,36%	3,36%	Semestral	0	24.030	24.030	4.291.110	0	4.291.110
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Anual	3,34%	3,34%	Anual	0	21.453	21.453	6.423.097	0	6.423.097
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Anual	3,34%	3,34%	Anual	0	21.498	21.498	6.436.665	0	6.436.665
Islas Caymán	CGE-Distribución S.A.	Banco BBVA	US\$	Semestral	1,29%	1,29%	Semestral	0	97.542	97.542	23.400.500	0	23.400.500
Chile	CGE-Distribución S.A.	BancoEstado	UF	Semestral	3,25%	3,25%	Semestral	0	100.722	100.722	21.455.550	0	21.455.550
Chile	CGE-Distribución S.A.	BancoEstado	\$	Semestral	2,63%	2,63%	Semestral	0	141.728	141.728	0	19.902.713	19.902.713
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco de Chile	\$	Semestral	3,79%	3,79%	Semestral	0	53.692	53.692	0	14.954.765	14.954.765
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco ITAU	UF	Semestral	3,17%	3,17%	Semestral	0	112.658	112.658	0	18.993.649	18.993.649
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Corpbanca	\$	Mensual	4,26%	4,26%	Mensual	0	10.010.650	10.010.650	0	0	0
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Corpbanca	\$	Mensual	4,26%	4,26%	Mensual	0	10.010.650	10.010.650	0	0	0
Total								0	32.165.105	32.165.105	69.158.772	53.851.127	123.009.899

16.3.- Desglose de obligaciones con el público (Bonos) por serie, moneda, tasa de interés y vencimiento.

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes 30-06-2011 M\$	Vencimientos					Total no corrientes 30-06-2011 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$		
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	4.395.380	2.188.989	0	0	0	0	2.188.989	Chile
389	BCGED-A	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	3.074.020	4.690.958	4.690.958	9.381.916	21.945.493	21.040.594	61.749.919	Chile
Total									7.469.400	6.879.947	4.690.958	9.381.916	21.945.493	21.040.594	63.938.908	

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes 31-12-2010 M\$	Vencimientos					Total no corrientes 31-12-2010 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$		
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	4.314.609	4.226.000	0	0	0	0	4.226.000	Chile
389	BCGED-A	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	722.021	0	4.483.508	13.450.524	22.417.540	22.417.540	62.769.112	Chile
Total									5.036.630	4.226.000	4.483.508	13.450.524	22.417.540	22.417.540	66.995.112	

16.4.- Desglose de efecto de comercio por moneda, tasa de interés y vencimiento.

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Vencimiento pagaré o línea de crédito	Total corrientes 30-06-2011 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
1	BCGEI-H 3A	10.000.000	CL \$	5,66%	5,66%	11-08-2011	9.938.863	Chile
2	BCGEI-H 4A	10.000.000	CL \$	6,03%	6,03%	27-12-2011	9.720.520	Chile
Total							19.659.383	

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Vencimiento pagaré o línea de crédito	Total corrientes 31-12-2010 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
1	BCGEI-H 3A	10.000.000	CL \$	5,66%	5,66%	11-08-2011	9.668.965	Chile
2	BCGEI-H 4A	10.000.000	CL \$	6,03%	6,03%	27-12-2011	9.437.917	Chile
Total							19.106.882	

17.- CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30/06/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Proveedores de energía.	42.030.018	37.575.009
Retenciones.	5.604.047	5.485.269
Dividendos por pagar.	160.367	182.762
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	3.140.872	2.618.372
Proveedores no energéticos.	6.424.200	4.900.637
Otros.	848.533	393.041
Total	58.208.037	51.155.090

17.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados)	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Vacaciones del personal.	1.813.327	2.056.438
Bonificaciones de feriados.	502.382	145.404
Participación sobre resultados	825.163	280.289
Participación del Directorio.	0	136.241
Total	3.140.872	2.618.372

18.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

18.1.- Provisiones - saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	1.706.640	1.456.893
Provisión de contratos onerosos.	316.155	248.918
Participación en utilidades y bonos.	281.561	423.949
Total	2.304.356	2.129.760

18.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales.

Se incluyen además provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo, (ver Nota N° 29).

18.1.2.- Provisión de contratos onerosos.

Los montos registrados corresponden a aquellos contratos en que los costos para completar la obligación inevitablemente superarán los beneficios que se espera recibir de ellos y que tienen su origen en descalces en los vencimientos y precios de los contratos de clientes y proveedores.

18.2.- Movimiento de las provisiones.

Los movimientos de las provisiones, son los siguientes:

Movimiento de las provisiones	Provisión por garantías	Por reclamaciones legales	Por contratos onerosos	Por participación en utilidades y bonos	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2011	0	1.456.893	248.918	423.949	2.129.760
Provisiones adicionales.	0	249.747	68.900	366.240	684.887
Provisión utilizada.	0	0	(1.663)	(508.628)	(510.291)
Total cambios en provisiones	0	249.747	67.237	(142.388)	174.596
Saldo final al 30/06/2011	0	1.706.640	316.155	281.561	2.304.356

Movimiento de las provisiones	Provisión por garantías	Por reclamaciones legales	Por contratos onerosos	Por participación en utilidades y bonos	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2010	0	1.470.139	5.796.194	404.941	7.671.274
Provisiones adicionales.	0	938.221	0	423.949	1.362.170
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	(951.467)	(5.547.276)	0	(6.498.743)
Provisión utilizada.	0	0	0	(404.941)	(404.941)
Total cambios en provisiones	0	(13.246)	(5.547.276)	19.008	(5.541.514)
Saldo final al 31/12/2010	0	1.456.893	248.918	423.949	2.129.760

19.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

19.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	0	0	1.182.314	1.148.142
Provisión premio de antigüedad.	0	0	915.664	885.127
Provisión beneficios post jubilatorios.	0	0	9.151.629	9.047.094
Total	0	0	11.249.607	11.080.363

19.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Post jubilatorios	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo inicial	990.481	1.817.877	885.127	3.326.092	9.047.094	11.354.495
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	9.905	114.979	8.851	290.437	30.300	0
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	24.267	120.186	21.686	214.839	74.235	0
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	0	(1.062.561)	0	885.127	0	(2.307.401)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	0	0	0	(3.831.368)	0	0
Total	1.024.653	990.481	915.664	885.127	9.151.629	9.047.094

19.3.- Balance de los planes de beneficios.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Post jubilatorios	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo final.	1.024.653	990.481	915.664	885.127	9.151.629	9.047.094
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	1.024.653	990.481	915.664	885.127	9.151.629	9.047.094
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas.	157.661	157.661	0	0	0	0
Total	1.182.314	1.148.142	915.664	885.127	9.151.629	9.047.094

19.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados por función.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Post jubilatorios		Línea del estado de resultados en la que se ha reconocido
	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	9.905	57.490	8.851	145.218	30.300	437.187	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	24.267	60.093	21.686	107.420	74.235	0	Costos Financieros.
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidos.	(20.946)	0	0	0	0	0	Otras ganancias (pérdidas)
Total gastos reconocidos en resultados	13.226	117.583	30.537	252.638	104.535	437.187	

19.5.- Hipótesis actuariales.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	30-06-2011	31-12-2010
Tasa de descuento utilizada.	4,9	4,9
Tasa de inflación.	3,0	3,0
Aumento futuros de salarios.	2,0	2,0
Tabla de mortalidad.	RV - 2009	
Tabla de invalidez.	30 % de la RV - 2009	
Tabla de rotación.	4,24	

20.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2011 M\$	31/12/2010 M\$	30/06/2011 M\$	31/12/2010 M\$
Ingresos diferidos. (*)	296.840	641.787	0	0
Aportes Rembolsables	466.914	475.165	79.458	79.458
Garantías recibidas en efectivo	334.196	254.715	0	0
Ganancia actuarial diferida	0	0	942.567	963.513
Total	1.097.950	1.371.667	1.022.025	1.042.971

20.1.- INGRESOS DIFERIDOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

(*) Detalle de ingresos diferidos	Corrientes		No Corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	296.840	641.787	0	0
Total	296.840	641.787	0	0

El movimiento de este rubro por los períodos al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

Detalle de ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	641.787	286.106
Adiciones.	3.389.360	355.681
Imputación a resultados.	3.734.307	0
Total	296.840	641.787

20.2.- CONTRATOS DE CONSTRUCCION.

De acuerdo con lo dispuesto en la NIC 11, a continuación se detalla información relevante de contratos en construcción.

20.2.1.- Margen del período por contratos de construcción.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

Detalle	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 31-12-2010 M\$
Ingresos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período.	2.467.965	3.569.690
Costos ordinarios de contrato de construcción reconocido durante el período.	(1.106.798)	(2.271.794)
Margen de contratos en construcción	1.361.167	1.297.896

20.2.2.- Importes adeudados por clientes bajo contratos de construcción.

Detalle	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	(344.947)	355.845
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como activos.	1.642.793	1.642.793
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	1.939.633	2.284.580

21.- PATRIMONIO NETO.

21.1.- Capital suscrito y pagado.

Los objetivos de la Sociedad al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta entre el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera más la deuda neta.

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de Capital, flujos de la operación, créditos bancarios, efectos de comercio y bonos.

Con fecha 4 de Octubre de 2010 se realizó la junta extraordinaria de accionistas citada por Directorio con fecha 9 de septiembre, en la cual se acordó aumentar el capital social por un monto de M\$ 49.999.957, mediante la emisión de 11.332.000 de acciones de pago, nominativas, de una misma serie y sin valor nominal y facultando al Directorio para que determine la fecha o las fechas en que se efectuará una o más emisiones de acciones de pago y para fijar su forma, plazos y condiciones de pago.

En cumplimiento de lo acordado en la Junta Extraordinaria de Accionistas antes referida, el Directorio, en Sesión Extraordinaria del 15 de octubre de 2010, acordó emitir un total de 6.823.000 nuevas acciones nominativas, de una misma serie y sin valor nominal, con cargo al aumento de capital referido, a un precio de \$4.412,28 cada una, emisión representativa de M\$ 30.104.986; y requerir la inscripción de dicha emisión de acciones en el Registro de Valores que lleva la Superintendencia de Valores y Seguros, y en una bolsa de valores.

De este modo, con fecha 30 de noviembre de 2010 se inició el respectivo período de opción preferente por aumento de capital, mediante el cual, Compañía General de Electricidad S.A., accionista controlador de la sociedad, suscribió y pagó un total de 6.799.644 acciones de pago, emitidas con cargo al aumento de capital aprobado en la 8ª Junta Extraordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 4 de octubre de 2010. Dicha suscripción y pago de acciones, ascendente a la suma de M\$ 30.001.933, representa el 99,67% de la oferta preferente de suscripción de acciones de pago.

Los accionistas minoritarios suscribieron M\$ 20.888 equivalentes a 4.734 acciones, en la cual la emisión de patrimonio quedó perfeccionada en M\$ 30.022.821.

Al 30 de junio de 2011 el Capital Social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 190.294.959, (M\$ 190.294.959 a diciembre de 2010).

21.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2011 el capital de la Sociedad está representado por 124.434.590 acciones (124.434.590 a diciembre de 2010), sin valor nominal de un voto por acción.

21.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 15 de abril de 2011, se acordó como política de dividendos distribuir no menos del 30% de las Utilidades Liquidadas del Ejercicio, a través de tres dividendos provisorios y uno definitivo. Los dividendos provisorios se pagarán, en lo posible, durante los meses de junio, septiembre y diciembre de 2011. Corresponderá a la Junta Ordinaria de Accionistas pronunciarse sobre el dividendo definitivo del año 2011.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, como asimismo, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la sociedad, o por la existencia de determinadas condiciones, según corresponda, cuya concurrencia será determinada por el Directorio.

21.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 19 de abril de 2010 se aprobó el pago de un dividendo definitivo N°25 de \$46,10 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°79 de fecha 20 de mayo de 2010 acordó repartir el dividendo provisorio N°26 de \$40,20 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°83 de fecha 09 de septiembre de 2010 acordó repartir el dividendo provisorio N°27 de \$14,30 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 29 de septiembre de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°85 de fecha 17 de noviembre de 2010 acordó repartir el dividendo provisorio N°28 de \$17,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 20 de diciembre de 2010.

En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 15 de abril de 2011, se acordó el pago de un dividendo definitivo N°29 de \$15, por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 27 de abril de 2011.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 91 de fecha 20 de mayo de 2011 acordó repartir el dividendo provisorio N°30 de \$18,67 por acción, el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2011.

El detalle de los dividendos pagados y provisionados al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

30-06-2011							
Descripción de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M\$	Número de acciones emitidas como dividendo	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$	Tasa impositiva aplicable a dividendo pagado
Definitivo	Serie Única	21-04-2011	1.866.518	124.434.590	124.434.590	15,00	20%
Provisorio	Serie Única	24-06-2011	2.323.194	124.434.590	124.434.590	18,67	20%
Total			4.189.712				

30-06-2010							
Descripción de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M\$	Número de acciones emitidas como dividendo	Número de acciones sobre las que se paga dividendo	Dividendo por acción \$	Tasa impositiva aplicable a dividendo pagado
Definitivo	Serie Única	28-04-2010	5.422.753	117.630.212	117.630.212	46,10	17%
Provisorio	Serie Única	24-06-2010	4.728.734	117.630.212	117.630.212	40,20	17%
Total			10.151.487				

21.5.- Reservas.

21.5.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Con fecha 31 de diciembre de 2010 se efectuó el proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas del Grupo CGE, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 25.341.072 y el efecto acumulado al cierre de los estados financieros a esa fecha, luego de ser aplicado el reciclaje de la depreciación del año asciende a M\$ 69.575.617. Al cierre del período terminado el 30 de junio de 2011 el saldo asciende a M\$ 67.263.652.

21.5.2.- Reservas de coberturas.

Se presentan en este rubro los movimientos en el valor justo de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de caja medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

21.5.3.- Otras reservas varias.

Corresponde a la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la Ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo.

21.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los resultados integrales.

El movimiento en reservas de los otros resultados integrales al 30 de junio de 2011 y 2010 es el siguiente:

Movimiento de otros resultados integrales al 30/06/2011	Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	(2.492.448)	584.125	(1.908.323)
Reservas de cobertura de flujo de caja			
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	312.349	(62.470)	249.879
Total movimientos del período	312.349	(62.470)	249.879
Total resultado integral			(1.658.444)

Movimiento de otros resultados integrales al 30/06/2010	Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	10.650.861	(1.740.730)	8.910.131
Reservas de cobertura de flujo de caja			
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	(583.904)	99.264	(484.640)
Total movimientos del período	(583.904)	99.264	(484.640)
Total resultado integral			8.425.491

22.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

22.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
Ventas	296.026.428	276.168.403	146.779.466	142.799.476
Venta de energía.	295.353.789	272.735.449	146.503.799	142.442.851
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	672.639	3.432.954	275.667	356.625
Prestaciones de servicios	20.156.333	8.748.408	9.744.349	5.906.207
Arriendo de equipos de medida.	1.000.954	776.600	422.643	320.675
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	213.422	849.680	267.149	768.742
Apoyos en postación.	1.158.466	996.793	586.276	701.744
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	3.734.307	1.158.080	681.007	852.685
Otras prestaciones	14.049.184	4.967.255	7.787.274	3.262.361
Total	316.182.761	284.916.811	156.523.815	148.705.683

22.2.- Otros ingresos por función.

El siguiente es el detalle de otros ingresos para los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

Otros ingresos por función	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	32.598	1.624	9.520	1.624
Otros ingresos asociados al activo fijo.	504.533	21.215	218.205	21.215
Total	537.131	22.839	227.725	22.839

23.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

23.1.- Gastos por naturaleza.

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración para los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

Gastos por naturaleza del Estado de Resultados por Función	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta	284.966.772	248.868.861	144.575.171	129.542.456
Costo de administración	25.736.417	19.387.931	14.611.586	10.830.681
Otros gastos por función	1.036.945	261.913	949.460	174.797
	311.740.134	268.518.705	160.136.217	140.547.934

Gastos por naturaleza	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de energía.	259.867.882	227.708.576	133.153.990	118.602.079
Gastos de personal.	12.318.341	10.595.396	6.790.613	5.283.423
Gastos de operación y mantenimiento.	7.482.146	5.386.400	3.928.427	3.771.954
Gastos de administración.	17.000.233	13.211.623	9.060.739	8.190.655
Costos de mercadotecnia.	323.937	214.509	262.660	166.501
Depreciación.	6.863.372	6.092.994	3.520.559	3.086.932
Amortización.	29.947	19.559	13.258	10.872
Otros gastos varios de operación.	7.854.276	5.289.648	3.405.971	1.435.518
Total	311.740.134	268.518.705	160.136.217	140.547.934

23.2.- Gastos de personal.

El siguiente es el detalle de los gastos de personal para los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

Gastos de personal	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	11.328.535	9.692.529	6.177.156	5.584.157
Beneficios a corto plazo a los empleados.	387.959	65.405	227.107	(782.218)
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	434.918	639.895	219.421	326.817
Beneficios por terminación.	166.929	197.567	166.929	154.667
Total	12.318.341	10.595.396	6.790.613	5.283.423

23.3.- Depreciación y amortización.

El siguiente es el detalle de este rubro para los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

Detalle	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
Depreciación				
Costo de ventas.	6.863.372	6.092.994	3.520.559	3.086.932
Total depreciación	6.863.372	6.092.994	3.520.559	3.086.932
Amortización				
Costo de ventas.	21.068	10.685	8.819	6.411
Gasto de administración.	8.879	8.874	4.439	4.461
Total amortización	29.947	19.559	13.258	10.872
Total	6.893.319	6.112.553	3.533.817	3.097.804

24.- RESULTADO FINANCIERO.

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

Resultado financiero	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	1.855.333	386.401	680.245	378.004
Total Ingresos financieros	1.855.333	386.401	680.245	378.004
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(3.178.169)	(1.710.291)	(1.705.679)	(1.006.641)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(1.665.662)	(1.746.481)	(836.542)	(866.538)
Otros gastos.	(1.131.999)	(768.465)	(495.772)	(471.283)
Total costos financieros	(5.975.830)	(4.225.237)	(3.037.993)	(2.344.462)
Unidad de reajuste				
Total resultados por unidades de reajuste	(3.409.493)	(1.967.919)	(2.417.885)	(1.521.693)
Diferencias de cambio				
Negativas.	(33)	(128)	(27)	19
Total diferencias de cambio	(33)	(128)	(27)	19
Total resultado financiero	(7.530.023)	(5.806.883)	(4.775.660)	(3.488.132)

25.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

25.1.- Efecto en resultado por impuestos a las ganancias.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2011 se originó un abono a resultados por impuesto a las ganancias que asciende a M\$ 584.125, al 30 de junio de 2010 se originó un cargo a resultado de M\$ 1.740.730.

Durante los períodos terminados al 30 de junio de 2011 y diciembre de 2010, se procedió a calcular y contabilizar los efectos de la Ley N° 20.455 “Ley de Reconstrucción” con un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013. Producto de lo anterior y de conformidad a lo establecido en la NIC 12 se ha generado un efecto en resultado de M\$ 10.672 (utilidad), por este concepto.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
(Gasto) por impuestos corrientes.	0	0	106.353	116.102
Otros gastos por impuesto corriente.	(291.510)	(90.444)	(291.510)	(90.444)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(291.510)	(90.444)	(185.157)	25.658
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	864.963	(1.650.286)	1.794.909	(891.624)
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativo a cambios de la tasa impositiva o nuevas tasas.	10.672	0	(53.003)	0
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos a las ganancias, neto	875.635	(1.650.286)	1.741.906	(891.624)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	584.125	(1.740.730)	1.556.749	(865.966)

25.2.- Localización del efecto en resultado por impuestos a las ganancias.

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes extranjera y nacional	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(291.510)	(90.444)	(185.157)	25.658
Total gasto por impuestos corrientes, neto	(291.510)	(90.444)	(185.157)	25.658
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	875.635	(1.650.286)	1.741.906	(891.624)
Total gasto por impuestos diferidos, neto	875.635	(1.650.286)	1.741.906	(891.624)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	584.125	(1.740.730)	1.556.749	(865.966)

25.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre la determinación de impuesto a las ganancias que resultaría de aplicar la tasa vigente según la ley y el impuesto registrado para los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	498.490	(1.810.647)	1.622.091	(815.077)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	606.541	160.361	412.886	160.361
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados.	(240.068)	0	(240.068)	0
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas.	10.672	0	(53.003)	0
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.	(291.510)	(90.444)	(185.157)	(211.250)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	85.635	69.917	(65.342)	(50.889)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	584.125	(1.740.730)	1.556.749	(865.966)

25.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2011 30-06-2011			01-01-2010 30-06-2010		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cobertura de flujo de caja.	312.349	(62.470)	249.879	(583.904)	99.264	(484.640)
Total		(62.470)			99.264	

26.- GANANCIAS POR ACCION.

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

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010, el resultado por acción es:

Ganancias (pérdidas) básicas por acción	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	(1.908.323)	8.910.131	(6.553.704)	3.928.602
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	(15,34)	75,75	(52,67)	33,40
cantidad de acciones	124.434.590	117.630.212	124.434.590	117.630.212

No existen transacciones o conceptos que generen efectos dilutivos.

27.- INFORMACION POR SEGMENTO.

27.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico. Dichos informes consideran información desagregada para el estado de resultados, en clientes regulados y no regulados. Los activos y pasivos son gestionados en forma centralizada, dado que en su mayoría son usados simultáneamente para dar servicios a ambos tipos de clientes/servicios.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables por los períodos y ejercicios informados, es la siguiente:

27.2.- Cuadros patrimoniales.

Activos:

ACTIVOS	Eléctrico		Totales	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	3.118.495	4.261.755	3.118.495	4.261.755
Otros activos no financieros.	303.446	210.444	303.446	210.444
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	189.661.357	201.962.570	189.661.357	201.962.570
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	1.431.972	229.342	1.431.972	229.342
Inventarios.	1.315.115	759.508	1.315.115	759.508
Activos por impuestos.	2.349.431	5.676.986	2.349.431	5.676.986
Total activos corrientes	198.179.816	213.100.605	198.179.816	213.100.605
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Derechos por cobrar.	13.274.276	15.805.139	13.274.276	15.805.139
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	139.030	164.781	139.030	164.781
Plusvalía.	104.740.054	104.740.054	104.740.054	104.740.054
Propiedades, planta y equipo.	333.080.593	329.448.368	333.080.593	329.448.368
Total activos no corrientes	451.233.953	450.158.342	451.233.953	450.158.342
TOTAL ACTIVOS	649.413.769	663.258.947	649.413.769	663.258.947

Pasivos y patrimonio:

PASIVOS	Eléctrico		Totales	
	30/06/2011 M\$	31/12/2010 M\$	30/06/2011 M\$	31/12/2010 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Pasivos financieros.	60.577.355	56.521.745	60.577.355	56.521.745
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	58.208.037	51.155.090	58.208.037	51.155.090
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	27.019.727	43.825.897	27.019.727	43.825.897
Otras provisiones a corto plazo.	2.304.356	2.129.760	2.304.356	2.129.760
Otros pasivos no financieros.	1.097.950	1.371.667	1.097.950	1.371.667
Total pasivos corrientes	149.207.425	155.004.159	149.207.425	155.004.159
PASIVOS NO CORRIENTES				
Pasivos financieros.	192.802.019	194.331.690	192.802.019	194.331.690
Pasivo por impuestos diferidos.	6.246.837	7.065.752	6.246.837	7.065.752
Provisiones por beneficios a los empleados.	11.249.607	11.080.363	11.249.607	11.080.363
Otros pasivos no financieros.	1.022.025	1.042.971	1.022.025	1.042.971
Total pasivos no corrientes	211.320.488	213.520.776	211.320.488	213.520.776
TOTAL PASIVOS	360.527.913	368.524.935	360.527.913	368.524.935
PATRIMONIO NETO				
Capital emitido.	190.294.959	190.294.959	190.294.959	190.294.959
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	21.744.565	25.530.635	21.744.565	25.530.635
Primas de emisión.	1	1	1	1
Otras reservas.	76.846.331	78.908.417	76.846.331	78.908.417
Total patrimonio	288.885.856	294.734.012	288.885.856	294.734.012
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	649.413.769	663.258.947	649.413.769	663.258.947

27.3.- Cuadro de Resultados.

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Regulado				No Regulado				Total		Total	
	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	264.921.459	238.724.518	131.147.306	124.596.693	51.261.302	46.192.293	25.376.509	24.108.990	316.182.761	284.916.811	156.523.815	148.705.683
Costo de ventas	(241.022.617)	(210.491.292)	(122.280.523)	(109.565.973)	(43.944.155)	(38.377.569)	(22.294.648)	(19.976.483)	(284.966.772)	(248.868.861)	(144.575.171)	(129.542.456)
Ganancia bruta	23.898.842	28.233.226	8.866.783	15.030.720	7.317.147	7.814.724	3.081.861	4.132.507	31.215.989	36.047.950	11.948.644	19.163.227
Otros ingresos, por función.	450.048	19.136	190.805	19.136	87.083	3.703	36.920	3.703	537.131	22.839	227.725	22.839
Gasto de administración.	(21.563.886)	(16.244.652)	(12.242.675)	(9.074.751)	(4.172.531)	(3.143.279)	(2.368.911)	(1.755.930)	(25.736.417)	(19.387.931)	(14.611.586)	(10.830.681)
Otros gastos, por función.	(868.830)	(219.450)	(795.528)	(146.458)	(168.115)	(42.463)	(153.932)	(28.339)	(1.036.945)	(261.913)	(949.460)	(174.797)
Otras ganancias (pérdidas).	48.443	30.833	41.797	85.557	9.374	5.966	8.087	16.555	57.817	36.799	49.884	102.112
Ingresos financieros.	1.554.536	323.756	569.960	316.720	300.797	62.645	110.285	61.284	1.855.333	386.401	680.245	378.004
Costos financieros.	(5.006.995)	(3.540.218)	(2.545.457)	(1.964.365)	(968.835)	(685.019)	(492.536)	(380.097)	(5.975.830)	(4.225.237)	(3.037.993)	(2.344.462)
Diferencias de cambio.	(28)	(107)	(23)	16	(5)	(21)	(4)	3	(33)	(128)	(27)	19
Resultados por unidades de reajuste.	(2.856.727)	(1.648.869)	(2.025.884)	(1.274.988)	(552.766)	(319.050)	(392.001)	(246.705)	(3.409.493)	(1.967.919)	(2.417.885)	(1.521.693)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(4.344.597)	6.953.655	(7.940.222)	2.991.587	1.852.149	3.697.206	(170.231)	1.802.981	(2.492.448)	10.650.861	(8.110.453)	4.794.568
Gasto por impuestos a las ganancias.	489.423	(1.458.513)	1.304.360	(725.571)	94.702	(282.217)	252.389	(140.395)	584.125	(1.740.730)	1.556.749	(865.966)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	(3.855.174)	5.495.142	(6.635.862)	2.266.016	1.946.851	3.414.989	82.158	1.662.586	(1.908.323)	8.910.131	(6.553.704)	3.928.602
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas.									0	0	0	0
Ganancia (pérdida)	(3.855.174)	5.495.142	(6.635.862)	2.266.016	1.946.851	3.414.989	82.158	1.662.586	(1.908.323)	8.910.131	(6.553.704)	3.928.602

La depreciación y amortización de los activos, así como las adiciones o inversiones efectuadas, se detallan en la Nota N° 14.

28.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

28.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Tipo o clase de activo o pasivo en moneda extranjera, resumen	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$
---	--------------------------	---	----------------------	---------------------------	------------------------------	-------------------------------	----------------------

Saldos al 30 de junio de 2011

Pasivos corrientes	US \$	95.148	95.148	0	0	0	0
Pasivos no corrientes	US \$	23.407.500	0	0	23.407.500	0	0

Total pasivos		23.502.648	95.148	0	23.407.500	0	0
----------------------	--	-------------------	---------------	----------	-------------------	----------	----------

Saldos al 31 de diciembre de 2010

Pasivos corrientes	US \$	97.542	97.542	0	0	0	0
Pasivos no corrientes	US \$	23.400.500	0	0	23.400.500	0	0

Total pasivos		23.498.042	97.542	0	23.400.500	0	0
----------------------	--	-------------------	---------------	----------	-------------------	----------	----------

28.2.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes.

Saldos en moneda extranjera al 30/06/2011							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$

Pasivos financieros.	US \$	95.148	95.148	0	0	0	0
----------------------	-------	--------	--------	---	---	---	---

Total pasivos corrientes		95.148	95.148	0	0	0	0
---------------------------------	--	---------------	---------------	----------	----------	----------	----------

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2010							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$

Pasivos financieros.	US \$	97.542	97.542				
----------------------	-------	--------	--------	--	--	--	--

Total pasivos corrientes		97.542	97.542	0	0	0	0
---------------------------------	--	---------------	---------------	----------	----------	----------	----------

28.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos no corrientes.

Saldos en moneda extranjera al 30/06/2011							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$	Más de 3 años a 5 años M\$	Más de 5 años M\$

Pasivos financieros.	US \$	23.407.500	0	0	23.407.500	0	0
----------------------	-------	------------	---	---	------------	---	---

Total pasivos no corrientes		23.407.500	0	0	23.407.500	0	0
------------------------------------	--	-------------------	----------	----------	-------------------	----------	----------

Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2010							
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Hasta 90 días	De 91 días a 1 año	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Más de 5 años
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	23.400.500			23.400.500		
Total pasivos no corrientes		23.400.500	0	0	23.400.500	0	0

29.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

29.1.- Juicios y otras acciones legales.

29.1.1.- Nombre del juicio: "Compañía Papelera del Pacífico (PAIMASA) y otra con CGE Distribución S.A."

Fecha: 4 de mayo de 2007.
Tribunal: 22º Juzgado Civil de Santiago, Rol Nº 7576-2007.
Materia: Indemnización de perjuicios por daños provocados por incendio en la Planta de la Papelera.
Cuantía: M\$ 216.000.
Estado: La corte de apelaciones confirmó la sentencia de primera instancia que rechaza la demanda. Con fecha 7 de octubre de 2010, la demandante presentó un recurso de casación en el fondo que se encuentra pendiente de resolución.

29.1.2.- Nombre del juicio "Garrido con Río Maipo".

Fecha: 15 de julio de 2003.
Tribunal: 3º Juzgado de letras de San Bernardo, Rol Nº 10543-2003.
Materia: Indemnización de perjuicios por corte indebido de suministro.
Cuantía: M\$ 54.000.
Estado: Para fallo de primera instancia.

29.1.3.-Nombre del juicio: "Miranda con CGE Distribución S.A."

Fecha: 19 de septiembre de 2007.
Tribunal: 2º Juzgado Civil de Concepción, Rol Nº 4385-2007.
Materia: Indemnización de perjuicios por término de contrato.
Cuantía: M\$ 113.000.
Estado: Para fallo de primera instancia.

29.1.4.-Nombre del juicio: "Reyes González con Correa, Olimpo y Otra".

Fecha: 2 de noviembre de 2007.
Tribunal: 7º Juzgado del Trabajo de Santiago, causa Rol Nº 944-2007
Materia: Indemnización de perjuicios por accidente del trabajo.

Cuantía: M\$ 374.000.
Estado: La sentencia de primera instancia acoge la demanda. Las demandadas presentaron recurso de apelación que se encuentra pendiente.

29.1.5.-Nombre del juicio “Fisco con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 19 de septiembre de 2007.
Tribunal: 22° Juzgado Civil de Santiago.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por reembolso de financiamiento por traslado de instalaciones.
Cuantía: M\$ 208.441.
Estado: Período de discusión.

29.1.6.- Nombre del Juicio: “Cuevas con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 25 de mayo de 2009.
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Concepción. Rol N°4125-09.
Materia: Indemnización de perjuicios por lesiones provocadas por instalaciones de CGE Distribución S.A.
Cuantía: M\$ 70.000.
Estado: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda. Pendiente recurso de apelaciones ante la corte de Apelaciones de Concepción.

29.1.7.- Nombre del Juicio: “Parra con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 04 de agosto de 2008.
Tribunal: 3° Juzgado Civil de Concepción.
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro.
Cuantía: M\$ 36.550.
Estado: Etapa de discusión.

29.1.8.- Nombre del Juicio: “Interamericana con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 11 de agosto de 2009.
Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago.
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro que afectó el proceso de producción de la demandante.
Cuantía: MUS\$ 46.
Estado: Período de prueba.

29.1.9.- Nombre del Juicio: “Torres con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 20 de marzo de 2008.
Tribunal: 1° Juzgado Civil de Rancagua.
Materia: Indemnización de perjuicios por responsabilidad extra contractual por accidente eléctrico.
Cuantía: M\$ 30.000.
Estado: Etapa de prueba.

29.1.10.- Nombre del Juicio: “Sandoval con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 14 de julio de 2009.
Tribunal: 21° Juzgado Civil de Santiago.
Materia: Indemnización de perjuicios por fallecimiento de ciclista que tuvo contacto con instalaciones de CGED.
Cuantía: M\$ 800.000.
Estado: Sentencia de primera instancia condena a pagar MM\$30. Pendiente la notificación del fallo referido.

29.1.11.- Nombre del Juicio: “Mancilla con Fabbri y CGE Distribución S.A.”

Fecha: 29 de diciembre de 2008.
Tribunal: 3° Juzgado de Letras de Talca, Rol N° 1151-2008.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por accidente laboral, ocurrido el 28 de diciembre de 2006, donde se persigue la responsabilidad solidaria de CGED.
Cuantía: M\$ 200.000.
Estado: Para fallo de primera instancia.

29.1.12.- Nombre del Juicio: “Ilustre Municipalidad de Talca con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 2 de junio de 2009.
Tribunal: 3° Juzgado de letras de Talca, Rol N°1581-09.
Materia: Municipalidad de Talca pretende que se declare que los postes de distribución de energía eléctrica son de su propiedad y cobrar servidumbre a CGED por el uso que se hace de ellos con las redes de distribución.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Para fallo de primera instancia.

29.1.13.- Nombre del Juicio: “Ilustre Municipalidad de Chillán Viejo con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 22 de junio de 2010.
Tribunal: 2° Juzgado de letras de Chillán, Rol N°852-10.
Materia: Municipalidad de Chillán Viejo pretende que se declare que los postes de distribución de energía eléctrica son de su propiedad y cobrar servidumbre a CGED por el uso que se hace de ellos con las redes de distribución.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Período de discusión.

29.1.14.- Nombre del Juicio: “Colil Almendra con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 7 de mayo de 2010.
Tribunal: 1° Juzgado de letras de Coronel.
Materia: Se reclama pago de indemnizaciones por servidumbre.
Cuantía: M\$ 57.200.
Estado: Etapa de discusión.

29.1.15.- Nombre del Juicio: “Navarrete con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 13 de octubre de 2010.
Tribunal: 19° Juzgado Civil de Santiago.
Materia: Indemnización de perjuicios causado a conductor de motocicleta por cable de propiedad de CGED.
Cuantía: M\$ 55.000.
Estado: Etapa de discusión.

29.1.16.- Nombre del Juicio: “Sepúlveda con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 25 octubre de 2010.
Tribunal: 1° Juzgado de Policía Local de San Bernardo.
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio en inmueble de cliente de CGED.
Cuantía: M\$ 34.106.
Estado: Para fallo de primera instancia.

29.1.17.- Nombre del Juicio: “Muñoz Valenzuela con CGE Distribución S.A. y Servicios Integrales Van Limitada”

Fecha: 18 de noviembre de 2010.
Tribunal: 9° Juzgado Civil de Santiago.
Materia: Indemnización de perjuicios causado en accidente sufrido por trabajador de contratista de servicios de mantención.
Cuantía: M\$ 100.000.
Estado: Etapa de discusión.

29.1.18.- Nombre del Juicio: “Asociación de consumidores y Usuarios del Sur con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 22 de marzo de 2011.
Tribunal: 2° Juzgado Civil de Temuco.
Materia: Acción colectiva conforme la ley de Protección de derechos de los Consumidores.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Etapa de admisibilidad.

29.1.19.- Nombre del Juicio: “Quiroz y Otro con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 31 de marzo de 2011.
Tribunal: 2° Juzgado de letras en lo Civil de Curicó.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incumplimiento contractual relativo al contrato de suministro.
Cuantía: M\$ 21.302.
Estado: Etapa de discusión.

29.1.20.- Nombre del Juicio: "Asociación Gremial Parque Industrial Escuadrón 1° Etapa con CGE Distribución S.A."

Fecha: 26 de enero de 2010.
Tribunal: Primer Juzgado de letras en lo Civil de Coronel.
Materia: Se reclama pago de indemnización por servidumbre.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Etapa probatoria.

29.1.21.- Nombre del Juicio: "Rosales Campos Pedro Alfonso con Berger Ingeniería y CGE Distribución S.A."

Fecha: 14 de junio de 2011.
Tribunal: Juzgado de letras de Concepción.
Materia: Indemnización por accidente de trabajo.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Etapa probatoria.

29.1.22.- Nombre del Juicio: "Montero con CGE Distribución S.A."

Fecha: 19 de enero de 2011.
Tribunal: 2° Juzgado Civil de Temuco.
Materia: Demanda por indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual por instalación de tendido eléctrico sin autorización de la propietaria.
Cuantía: M\$20.000.
Estado: Período de discusión.

29.1.23.- Nombre del Juicio: "Servicio Nacional del Consumidor con CGE Distribución S.A."

Fecha: 19 de enero de 2011.
Tribunal: 9° Juzgado Civil de Santiago.
Materia: Acción colectiva conforme la ley de Protección de los Derechos de los Consumidores por errores de facturación.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Etapa de admisibilidad.

29.2.- Juicios ante tribunales arbitrales:

29.2.1.- Nombre del juicio: "Ingeniería Paviol con CGE Distribución S. A."

Árbitro: Arturo Yrarrázaval Covarrubias.
Materia: Indemnización de perjuicios por diferencias de montos en liquidación de contrato con contratista de CGED.
Cuantía: MUF 58.
Estado: Para fallo de primera instancia.

29.3.- Juicios ante tribunales de Defensa de la Libre Competencia:

29.3.1.- Nombre de juicio: "Gestora de Fondos de Inversión Privados San Pedro S.A. y otra contra CGE Distribución S.A."

Materia: Demanda por infracción el artículo 3°, letra b, del D.L. 211. Solicita que se ordene compra de redes por un monto de aproximadamente M\$ 291.000 y aplicación de multa por el máximo legal (hasta 20.000 UTA).

Cuantía: M\$ 291.000, mas contingencia de multa.

Estado: Demanda contestada el 10 de diciembre de 2010. Tribunal ofició a la SEC y la FNE requiriendo informes, que fueron evaluados con fechas 3 de marzo y 21 de marzo de 2011, Actualmente en desarrollo el término probatorio, que expira el 15 de julio de 2011.

29.4.- Sanciones administrativas:

- 29.4.1.- Con fecha 14 de enero de 2005, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) mediante Resolución Exenta N° 81-2005, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 550 UTM por no dar respuesta a solicitudes y reclamos de clientes dentro del plazo de 30 días establecido en Oficio Circular N° 4853 de la SEC. Al cierre de los estados financieros se encuentra pendiente la resolución de la reposición.
- 29.4.2.- Con fecha 7 de julio 2010, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 1739-2010, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 3.000 UTA por no facturar entre diciembre de 2009 y marzo de 2010, como resultado de problemas en la implementación de la nueva plataforma informática. Se interpuso reposición ante SEC el 16 de diciembre de 2010, la que fue rechazada por la Resolución Exenta N° 3615, de 7 de diciembre de 2010. Se interpuso reclamación de ilegalidad el 27 de diciembre de 2010, dando lugar a la causa Ingreso Corte N° 7482-2010, que se tramita ante la ltma. Corte de Apelaciones de Santiago. La vista de la causa tuvo lugar el 28 de junio de 2011. Desde esa fecha se encuentra en acuerdo para el fallo de primera Instancia.
- 29.4.3.- Con fecha 01 de diciembre 2010, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 3485-2010, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 132 UTA por infracción a índices máximos de interrupción de suministro, período noviembre de 2007 a noviembre de 2008. Se interpuso reposición ante SEC el 16 de diciembre de 2010, encontrándose pendiente la resolución.

29.5.- Restricciones:

CGE Distribución S.A. ha convenido con bancos, acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros:

Indice	Medición	Factor
Razón de endeudamiento	Pasivo exigible sobre patrimonio más interés minoritario	< o = 1,5 veces
Patrimonio mínimo	Total patrimonio	> o = MUF 6.700
Activos en el sector electricidad	Total de activos	> o = 0,7 veces
Activos en el sector electricidad	Capital insoluto bonos	> o = 2 veces
Activos libres de garantías reales	Deuda Financiera	> o = 1,2 veces

30.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

Existen garantías directas entregadas por montos menores para el cumplimiento en la construcción de obras solicitadas por terceros.

31.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010.

Subsidiaria	30-06-2011				Promedio del período
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
BUIN	0	2	8	10	10
CHILLAN	0	9	22	31	32
CONCEPCION	3	39	60	102	98
CORONEL	0	10	13	23	24
CURICO	0	11	36	47	46
LINARES	0	7	16	23	22
LOS ANGELES	0	7	14	21	22
RANCAGUA	3	42	57	102	96
SAN BERNARDO	3	76	154	233	222
SAN FERNANDO	0	33	47	80	79
SANTIAGO	17	63	48	128	115
TALCA	3	68	112	183	177
TALCAHUANO	0	8	18	26	25
TEMUCO	3	35	49	87	80
TOME	0	6	9	15	13
VILLARRICA-PUCON	0	6	14	20	21
Total	32	422	677	1.131	1.082

Subsidiaria	31-12-2010				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
BUIN	0	3	7	10	8
CHILLAN	0	12	20	32	31
CONCEPCION	1	35	56	92	93
CORONEL	0	11	13	24	22
CURICO	0	11	33	44	41
LINARES	0	7	15	22	23
LOS ANGELES	0	8	14	22	22
RANCAGUA	1	54	80	135	101
SAN BERNARDO	1	67	149	217	217
SAN FERNANDO	0	15	21	36	59
SANTIAGO	17	57	26	100	100
TALCA	1	56	119	176	160
TALCAHUANO	0	9	14	23	22
TEMUCO	1	33	40	74	73
TOME	0	6	6	12	12
VILLARRICA-PUCON	0	7	14	21	21
Total	22	391	627	1.040	1.005

32.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad participa en el mercado de la distribución de energía eléctrica, lo que se realiza a través de redes de tendido eléctrico que usualmente se construyen sobre bienes nacionales de uso público. La naturaleza de esta actividad involucra la entrega de un servicio energético limpio y no contaminante, que no altera las condiciones del medio ambiente.

Además de lo anterior, los proyectos eléctricos en que CGE Distribución participa cumplen con la normativa y reglamentación sectorial existente sobre la materia, incluyendo en proyectos que así lo requieran, estudios de evaluación de su impacto ambiental.

La Sociedad no ha sido afectada con desembolsos relacionados con el medio ambiente.

33.- HECHOS POSTERIORES.

En el mes de julio de 2011, el CDEC-SIC informó a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles el retraso en el pago de facturas correspondientes a los balances de energía y potencia del mes de mayo de 2011, por parte de las empresas Campanario Generación S.A. -empresa proveedora de CGE Distribución S.A.- y Central Tierra Amarilla S.A., agregando que las gestiones de cobranza respectivas no tuvieron resultados positivos.

Después de solicitar antecedentes adicionales, mediante la Resolución Exenta N° 2288 del 26 de agosto de 2011, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, instruyó la suspensión de la calidad de participante de Campanario Generación S.A. en los balances de inyecciones y retiros de energía y potencia, debiendo las empresas que integran el CDEC-SIC abastecer íntegramente y en todo momento, los consumos de los clientes sujetos a fijación de precios cuyos suministros se encuentren adjudicados a dicha empresa. Adicionalmente, en esa resolución se establece que los pagos de los suministros se harán a las empresas generadoras que los efectúen a los precios y condiciones obtenidas y establecidas en las licitaciones correspondientes.

Por lo anterior, la Superintendencia ha determinado que los consumos abastecidos por Campanario Generación S.A. sean abastecidos por el resto de los generadores del sistema, en las mismas condiciones convenidas originalmente con ella, por lo que no se ve afectado el suministro a los clientes finales abastecidos por CGE Distribución S.A.

Entre el 30 de junio de 2011, fecha de cierre de los estados financieros, y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieren afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de estos.