



CGE DISTRIBUCION S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondiente al período terminado
al 30 de junio de 2012

CGE DISTRIBUCION S.A.
INDICE

	Página N°
I.- INFORME DE REVISION LIMITADA DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES.	7
II.- ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
- Activos	8
- Patrimonio neto y pasivos	9
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.	10
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.	11
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	12
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	13
III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.	
1.- INFORMACION GENERAL.	14
2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	14
2.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados 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 2012, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	15
2.4.- Bases de consolidación.	18
2.5.- Entidades subsidiarias.	19
2.6.- Transacciones en moneda extranjera.	20
2.7.- Información financiera por segmentos operativos.	21
2.8.- Propiedades, plantas y equipos.	21
2.9.- Propiedades de inversión.	22
2.10.- Activos intangibles.	23
2.11.- Costos por intereses.	24
2.12.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	24
2.13.- Activos financieros.	25
2.14.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	27
2.15.- Inventarios.	28
2.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	29
2.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	29
2.18.- Capital social.	29
2.19.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	29

	Página N°
2.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.	30
2.21.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	30
2.22.- Beneficios a los empleados.	30
2.23.- Provisiones.	32
2.24.- Subvenciones estatales.	32
2.25.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	33
2.26.- Reconocimiento de ingresos.	33
2.27.- Contratos de construcción.	34
2.28.- Distribución de dividendos.	34
3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	34
3.1.- Antecedentes: Descripción del mercado donde opera la Sociedad.	34
3.2.- Riesgo financiero.	41
3.3.- Control interno.	46
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	46
4.1.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	46
4.2.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	46
4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y beneficios post jubilación	47
4.4.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.	47
5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	47
6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	48
6.1.- Activo - pasivo de cobertura.	48
6.2.- Jerarquías del valor razonable.	48
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	49
7.1.- Composición del rubro.	49
7.2.- Estratificación de la cartera.	51
7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.	52
7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	53
7.5.- Provisión y castigos.	53
7.6.- Número y monto de operaciones.	53
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	54
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	54
8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.	58
9.- INVENTARIOS.	59
10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	60

	Página N°
11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	60
12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	61
12.1.- Inversiones en subsidiarias.	61
13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	62
13.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.	62
13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	64
14.- PLUSVALIA.	65
14.1.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	65
14.2.- Combinación de negocios.	66
15.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	67
15.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	67
15.2.- Conciliación entre tasación obtenida y ajustada en los estados financieros.	67
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	67
16.1.- Vidas útiles.	67
16.2.- Detalle de los rubros.	68
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.	70
16.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipos.	71
16.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.	71
16.6.- Costos por Intereses.	71
16.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	71
16.8.- Deterioro de propiedades, planta y equipo.	73
17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	73
17.1.- Activos por impuestos diferidos.	73
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	74
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	74
17.4.- Compensación de partidas.	75
18.- PASIVOS FINANCIEROS.	75
18.1.- Clases de otros pasivos financieros.	75
18.2.- Préstamos bancarios – desglose de tasa de interés, monedas y vencimientos.	76
18.3.- Desglose de obligaciones con el público (bonos).	77
18.4.- Desglose de efectos de comercio.	78

	Página N°
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	79
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	79
20.- OTRAS PROVISIONES.	79
20.1.- Provisiones – saldos.	79
20.2.- Movimiento de las provisiones.	80
21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	81
21.1.- Detalle del rubro.	81
21.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	81
21.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	81
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados por función.	81
21.5.- Hipótesis actuariales.	82
22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	82
22.1.- Ingresos diferidos.	82
22.2.- Contratos de construcción.	82
23.- PATRIMONIO NETO.	83
23.1.- Capital suscrito y pagado.	83
23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	84
23.3.- Política de dividendos.	84
23.4.- Dividendos.	84
23.5.- Reservas.	85
23.6.- Participación no controladoras.	86
23.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.	86
23.8.- Reconciliación del movimiento en reservas, de los otros resultados integrales.	86
24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	87
24.1.- Ingresos ordinarios.	87
24.2.- Otros ingresos por función.	87
25.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	88
25.1.- Gastos por naturaleza.	88
25.2.- Gastos de personal.	88
25.3.- Depreciación y amortización.	89
25.4.- Otras ganancias (pérdidas).	89
26.- RESULTADO FINANCIERO.	90

	Página N°
26.1.- Composición unidades de reajuste.	90
26.2.- Composición diferencias de cambio.	90
27.- GASTOS POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.	91
27.1.- Efecto en resultado por impuesto a las ganancias.	91
27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	91
27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	92
27.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.	92
28.- GANANCIAS POR ACCION.	92
29.- INFORMACION POR SEGMENTO.	93
29.1.- Criterios de segmentación.	93
29.2.- Cuadros patrimoniales.	93
29.3.- Cuadros de Resultados.	95
30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	96
30.1.- Resumen de saldos moneda extranjera.	96
30.2.- Saldos en moneda extranjera, pasivo corriente.	96
31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	97
31.1.- Juicios y otras acciones legales.	97
31.2.- Sanciones administrativas.	99
31.3.- Restricciones.	100
32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	100
33.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	101
34.- MEDIO AMBIENTE.	102
35.- HECHOS POSTERIORES.	102

Informe de los Auditores Independientes

Señores
Accionistas y Directores
CGE Distribución S.A.

Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio de CGE Distribución S.A. y subsidiaria al 30 de junio de 2012 y los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2012 y los correspondientes estados consolidados intermedios de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por el período de seis meses terminado en esa fecha. La Administración de CGE Distribución S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros consolidados intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con la NIC 34 “Información financiera intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Los estados financieros intermedios de CGE Distribución S.A. al 30 de junio de 2011 y por los períodos de seis y tres meses terminados a esta fecha fueron revisados por otros auditores quienes emitieron su informe sin observaciones, con fecha 7 de septiembre de 2011.

Hemos efectuado nuestra revisión de acuerdo con normas establecidas en Chile. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de esta revisión es significativamente menor que el de una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es expresar una opinión sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.

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

Los estados financieros consolidados intermedios de CGE Distribución S.A. y subsidiarias al 30 de junio de 2012, incluyen el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2011, el que fue auditado por otros auditores quienes expresaron una opinión sin salvedades, con fecha 8 de marzo 2012.



Fernando Zavala C.

Santiago, 24 de Agosto de 2012

ERNST & YOUNG LTDA.

CGE DISTRIBUCION S.A.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011.

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

ACTIVOS	Nota	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	5.288.438	4.508.161
Otros activos no financieros.	11	476.187	248.867
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	160.435.192	166.025.513
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	15.144.422	1.505.386
Inventarios.	9	234.006	154.403
Activos por impuestos.	10	3.041.225	2.096.940
Total activos corrientes		184.619.470	174.539.270
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar.	7	15.951.968	14.424.487
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	79.835.111	126.910
Plusvalía.	14	104.740.054	104.740.054
Propiedades, planta y equipo.	16	456.932.023	335.937.611
Propiedad de inversión.	15	466.984	466.984
Total activos no corrientes		657.926.140	455.696.046
TOTAL ACTIVOS		842.545.610	630.235.316

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	81.974.165	62.725.513
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	19	68.276.584	53.439.376
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	12.846.240	28.794.530
Otras provisiones.	20	1.099.712	1.772.584
Otros pasivos no financieros.	22	4.192.419	1.859.956
Total pasivos corrientes		168.389.120	148.591.959
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	209.169.252	194.819.166
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	19	91.103	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	16.172.205	0
Pasivo por impuestos diferidos.	17	25.940.933	3.442.610
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	9.706.556	9.678.846
Otros pasivos no financieros.	22	422.013	212.844
Total pasivos no corrientes		261.502.062	208.153.466
TOTAL PASIVOS		429.891.182	356.745.425
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	312.364.032	190.294.959
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	15.121.587	8.607.632
Primas de emisión.	23	1	1
Otras reservas.	23	82.682.520	74.587.299
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		410.168.140	273.489.891
Participaciones no controladoras.	23	2.486.288	0
Total patrimonio		412.654.428	273.489.891
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		842.545.610	630.235.316

CGE DISTRIBUCION S.A.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	al	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	333.905.149	316.182.761	177.223.080	156.523.815
Costo de ventas	25	(289.225.347)	(284.966.772)	(151.101.869)	(144.575.171)
Ganancia bruta		44.679.802	31.215.989	26.121.211	11.948.644
Otros ingresos, por función.	24	4.173.812	537.131	3.733.435	227.725
Gasto de administración.	25	(31.343.701)	(25.736.417)	(17.276.228)	(14.611.586)
Otros gastos, por función.	25	(1.271.144)	(1.036.945)	(862.320)	(949.460)
Otras ganancias (pérdidas).	25	(903.254)	57.817	(979.889)	49.884
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		15.335.515	5.037.575	10.736.209	(3.334.793)
Ingresos financieros.	26	1.275.904	1.855.333	542.064	680.245
Costos financieros.	26	(7.394.853)	(5.975.830)	(4.122.159)	(3.037.993)
Diferencias de cambio.	26	9	(33)	0	(27)
Resultados por unidades de reajuste.	26	(3.309.821)	(3.409.493)	(1.036.128)	(2.417.885)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		5.906.754	(2.492.448)	6.119.986	(8.110.453)
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	(1.329.416)	584.125	(1.457.586)	1.556.749
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		4.577.338	(1.908.323)	4.662.400	(6.553.704)
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	28	4.557.008	(1.908.323)	4.642.070	(6.553.704)
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	23	20.330	0	20.330	0
Ganancia (pérdida)		4.577.338	(1.908.323)	4.662.400	(6.553.704)
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	28	25,72	(15,34)	26,20	(52,67)
Ganancia (pérdida) por acción básica.		25,72	(15,34)	26,20	(52,67)

CGE DISTRIBUCION S.A.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

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

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	del	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	al	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		4.577.338	(1.908.323)	4.662.400	(6.553.704)
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos					
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	23	260.193	312.349	313.993	265.740
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		260.193	312.349	313.993	265.740
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		260.193	312.349	313.993	265.740
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.	23	(48.136)	(62.470)	(58.089)	(53.148)
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral		(48.136)	(62.470)	(58.089)	(53.148)
Otro resultado integral		212.057	249.879	255.904	212.592
Total resultado integral		4.789.395	(1.658.444)	4.918.304	(6.341.112)
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		4.769.065	(1.658.444)	4.897.974	(6.341.112)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		20.330	0	20.330	0

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
			Superavit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras reservas	Total reservas				
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2012	190.294.959	1	64.610.630	(120.960)	10.097.629	74.587.299	8.607.632	273.489.891	0	273.489.891
Saldo inicial reexpresado	190.294.959	1	64.610.630	(120.960)	10.097.629	74.587.299	8.607.632	273.489.891	0	273.489.891
Cambios en patrimonio										
Resultado integral.										
Ganancia (pérdida).							4.557.008	4.557.008	20.330	4.577.338
Otro resultado integral.			0	212.057	0	212.057		212.057	0	212.057
Resultado integral.								4.769.065	20.330	4.789.395
Emisión de patrimonio.	122.069.073	0					0	122.069.073		122.069.073
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	0	(1.956.947)	0	9.840.111	7.883.164	1.956.947	9.840.111	2.465.958	12.306.069
Total de cambios en patrimonio	122.069.073	0	(1.956.947)	212.057	9.840.111	8.095.221	6.513.955	136.678.249	2.486.288	139.164.537
Saldo final al 30/06/2012	312.364.032	1	62.653.683	91.097	19.937.740	82.682.520	15.121.587	410.168.140	2.486.288	412.654.428

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Primas de emisión	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
			Superavit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras reservas	Total reservas				
	M\$	M\$	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	0	294.734.012
Saldo inicial reexpresado	190.294.959	1	69.575.617	(764.829)	10.097.629	78.908.417	25.530.635	294.734.012	0	294.734.012
Cambios en patrimonio										
Resultado integral.										
Ganancia (pérdida).							(1.908.323)	(1.908.323)	0	(1.908.323)
Otro resultado integral.			0	249.879	0	249.879		249.879	0	249.879
Resultado integral.								(1.658.444)	0	(1.658.444)
Dividendos.							(4.189.712)	(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	0	0
Total de cambios en patrimonio	0	0	(2.311.965)	249.879	0	(2.062.086)	(3.786.070)	(5.848.156)	0	(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	0	288.885.856

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	del	01-01-2012	01-01-2011
	al	30-06-2012	30-06-2011
	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.		430.059.101	396.317.836
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(353.855.374)	(346.379.531)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(12.115.562)	(11.751.021)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.		(292.645)	(439.630)
Intereses recibidos.		218.934	32.096
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados).		(313.046)	5.638.327
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(7.333.866)	(3.717.679)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		56.367.542	39.700.398
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		5.900	0
Compras de propiedades, planta y equipo.		(12.925.170)	(12.453.736)
Importes procedentes de ventas de activos intangibles.		0	0
Compras de activos intangibles.		(5.638)	0
Otras entradas (salidas) de efectivo.		2.681.480	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(10.243.428)	(12.453.736)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		15.000.000	0
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		15.000.000	0
Préstamos de entidades relacionadas.	8	448.969.101	441.368.580
Pagos de préstamos.		(19.677.079)	(2.181.194)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	8	(484.293.241)	(459.472.168)
Dividendos pagados.		(16.553)	(4.184.840)
Intereses pagados.		(5.326.065)	(3.920.300)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(45.343.837)	(28.389.922)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		780.277	(1.143.260)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		780.277	(1.143.260)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período.		4.508.161	4.261.755
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período.	5	5.288.438	3.118.495

CGE DISTRIBUCION S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 30 DE JUNIO DE 2012.

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 Avenida Presidente Riesco N° 5561 piso N° 14 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 consolidados intermedios correspondientes al período terminado el 30 de junio de 2012, fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 106 de fecha 24 de agosto de 2012, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.

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

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde Compañía General de Electricidad S.A.

En la preparación de los estados financieros consolidados 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 consolidados intermedios se describen en la Nota N° 4.

Para el período terminado al 30 de junio de 2011 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de junio de 2012. 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 2012.

2.2.1.- 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 CGE Distribución S.A.

2.2.2.- 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 las propiedades para 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.

2.2.3.- 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 CGE Distribución S.A.

2.2.4.- Se han emitido mejoras a las NIIF en mayo de 2011 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 2012.

2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2012, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

2.3.1.- Enmienda a la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las normas internacionales de información financiera”, emitida en marzo de 2012. Añadiendo una excepción para la contabilización de los préstamos del gobierno a tasas de interés por debajo del mercado.

Las entidades están obligadas a aplicar las modificaciones en los ejercicios anuales que comienzan a partir del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada está permitida.

- 2.3.2.- 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.
- 2.3.3.- Enmienda a la NIC 16 “Propiedades, planta y equipo”, emitida en mayo de 2012. La modificación aclara que las piezas de repuestos y el equipo auxiliar que cumplen con la definición de propiedades, planta y equipo no son inventarios. Una entidad aplicará esta modificación retrospectivamente de acuerdo con NIC 8 “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores” para períodos anuales que comiencen a partir de enero 2013 y su adopción anticipada está permitida.
- 2.3.4.- 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 CGE Distribución S.A., 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.
- 2.3.5.- Enmienda a la NIC 32 “Instrumentos financieros”: “Presentación”. Aclara los requisitos para la compensación de activos financieros y pasivos financieros, con el fin de eliminar las inconsistencias de la aplicación del actual criterio compensaciones de NIC 32, La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 2.3.6.- Enmienda a la NIC 34 “Información financiera intermedia”. Emitida en mayo de 2012. La modificación aclara los requerimientos de NIC 34 relacionados con la información de los segmentos de operación de los activos y pasivos totales con el fin de aumentar la coherencia con los requerimientos de IFRS 8 “Segmento de operación”. La modificación establece que los activos y pasivos totales para un segmento de operación particular sólo se revelarán cuando las cantidades son medidas por la alta administración con regularidad y hubo un cambio material en la comparación con la información revelada en los estados financieros anteriores para segmento de operación. Una entidad aplicará esta modificación retrospectivamente de acuerdo con NIC 8 “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores” para períodos anuales que comiencen a partir de 1 de enero de 2013, su adopción anticipada es permitida.
- 2.3.7.- NIC 27 “Estados financieros consolidados y 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.

- 2.3.8.- 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.
- 2.3.9.- Enmienda a la NIIF 7, “Instrumentos financieros”: Información a revelar. Clarifica los requisitos de información a revelar para la compensación de activos financieros y pasivos financieros. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada está permitida.
- 2.3.10.- 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 2015 y su adopción anticipada es permitida. CGE Distribución S.A. se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales muestran que afectará la contabilización de sus activos financieros clasificados como Disponibles para la venta, pero de manera no significativa. El Grupo CGE no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 9.
- 2.3.11.- 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. CGE Distribución S.A. se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales, muestran que el efecto no será significativo. CGE Distribución S.A. no ha decidido aún la fecha de adopción de 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 11, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- 2.3.12.- 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. CGE Distribución S.A. se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales, muestran que el efecto no será significativo. CGE Distribución S.A. no ha decidido aún la fecha de adopción de la 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.
- 2.3.13.- 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. CGE Distribución S.A. 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.
- 2.3.14.- NIIF 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 norma es aplicable a contar del 01 de enero de 2013 y su adopción anticipada está permitida.

- 2.3.15.- CINIIF 20 “Stripping Costs” en la fase de producción de minas a cielo abierto. Emitida en octubre de 2011, regula el reconocimiento de “Stripping Costs” como un activo, la medición inicial y posterior de este activo. La interpretación exige que las entidades mineras que presentan estados financieros conforme a las NIIF cancelen los activos de “Stripping Costs” existentes con las ganancias acumuladas iniciales cuando los activos no puedan ser atribuidos a un componente identificable de un yacimiento. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013. Esta norma no es aplicable CGE Distribución S.A.

La Administración de CGE Distribución S.A. 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 los estados financieros consolidados de CGE Distribución S.A. en el ejercicio de su primera aplicación.

2.4.- Bases de consolidación.

2.4.1.- Subsidiarias o filiales.

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

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, la Sociedad reconoce el interés no controlante a su valor justo o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro

del activo transferido. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de las subsidiarias.

2.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

La Sociedad aplica la política de tratar las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

Cuando la Sociedad deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remediado a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otros resultados integrales son reclasificados a resultados.

2.5.- Entidades subsidiarias.

2.5.1 Entidades de consolidación directa.

El siguiente es el detalle de la empresa subsidiaria incluida en la consolidación.

Rut	Nombre sociedad	País	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
				2012			2011
				Directo	Indirecto	Total	Total
76.144.163-9	Emel Sur S.A.	Chile	Peso chileno	98,15775	0,00000	98,15775	0,00000

2.5.2 Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros de las subsidiarias que además consolidan incluyen las siguientes sociedades.

Rut	Nombre sociedad	País	Moneda funcional	Subsidiaria de	2012				2011	
					Porcentaje de Participación de				Porcentaje de Participación de	
					Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Peso chileno	Emel Sur S.A.	100,00000	98,15775	0,00000	0,00000		
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Peso chileno	Emel Sur S.A.	100,00000	98,15775	0,00000	0,00000		

2.5.3 Cambios en el perímetro de consolidación.

Según lo dispuesto por la Novena Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 04 de enero de 2012, se acordó el aumento del capital de la Sociedad por un monto de

M\$ 122.357.142, mediante la emisión de 52.864.584 acciones nominativas y sin valor nominal.

Este aumento del capital social permitió incorporar en CGE Distribución S.A., vía aporte, la totalidad de la participación accionaria que la matriz poseía en Emel Sur S.A., ascendente a 98,15775% de las acciones emitidas por esta empresa, traspaso concretado el 26 marzo de 2012.

De esta manera CGE Distribución S.A., paso a controlar indirectamente a Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. y a Empresa Eléctrica de Talca S.A.

El valor de las acciones, según lo establecido en el artículo N°15 de la ley N° 18.046, que la Compañía General de Electricidad poseía de Emel Sur S.A. fue estimado por un perito externo.

No existen otros cambios en el perímetro de consolidación para el período terminado al 30 de junio de 2012 y por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011.

2.6.- Transacciones en moneda extranjera.

2.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros 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.

2.6.2.- 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.

Las diferencias de cambio sobre activos financieros mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, en caso 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 estado de resultados integrales, reciclando a resultados la porción devengada, cuando la partida cubierta impacta resultados.

2.6.3.- 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
30-06-2012	501,84	22.627,36
31-12-2011	519,20	22.294,03
30-06-2011	468,15	21.889,89

CL\$: Pesos chilenos

US\$: Dólar estadounidense

U.F. : Unidades de fomento

2.7.- 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° 29.

2.8.- 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 ó superávit por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales.

El resto de las propiedades, planta y equipo, 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) acumuladas, netas 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 bienes del rubro propiedades, planta y equipo, 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 dichos bienes.

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 una propiedad, planta y equipo, 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, netas de impuestos diferidos.

2.9.- Propiedades de inversión.

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por CGE Distribución S.A. El criterio de valoración inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de retasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

Las pérdidas o ganancias derivadas de un cambio en el valor razonable de las propiedades de inversión se incluyen en el resultado del ejercicio en que se generan, y se presentan en el rubro otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados por función.

2.10.- Activos intangibles.

2.10.1.- 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.

2.10.2.- 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.

2.10.3.- 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 para usar el programa específico. 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.

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

2.10.4.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación, en caso 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.

2.11.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo fijo calificado 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).

2.12.- 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.

2.13.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, 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.

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

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados 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.

Las inversiones en valores negociables se registran inicialmente al costo y posteriormente su valor se actualiza con base en su valor de mercado (valor justo).

Las inversiones en acciones se encuentran contabilizadas a su valor razonable, los resultados obtenidos se encuentran registrados en otros ingresos (resultados).

2.13.2.- 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 de los estados de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales, otras cuentas por cobrar y el efectivo equivalente en el estado de situación financiera.

2.13.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

Los activos financieros disponibles para la venta son no derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se incluyen en activos no corrientes a menos que la administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha de los estados 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 disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable (con contrapartida en otros resultados integrales y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados, en el período o ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor justo. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos por función cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir los pagos por los dividendos.

Cuando un título o valor clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio se incluyen en el estado de resultados en el rubro "Otras ganancias (pérdidas)".

Los intereses que surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo, se reconocen en el estado de resultados en el rubro ingresos financieros. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas), cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir el pago de los dividendos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo menos posible en información interna específica de la entidad. En caso de que ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

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. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados, se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

Los activos y pasivos financieros se exponen netos en el estado de situación financiera cuando existe el derecho legal de compensación y la intención de cancelarlos sobre bases netas o realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

2.14.- 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 llevan 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.

2.14.1.- 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 relacionada con la porción efectiva de permutas de interés (“swaps”) que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como “costos financieros”.

La ganancia o pérdida relacionada 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.

2.14.2.- 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 reconocen en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los períodos o ejercicios 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 propiedades, planta y equipo.

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. 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.

2.14.3.- 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.

2.15.- 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, 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.

2.16.- 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.

2.17.- 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 pasivo financiero en el pasivo corriente.

2.18.- 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.

2.19.- Cuentas por pagar 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.

2.20.- 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.

2.21.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende el impuesto a la renta corriente y el 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.

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

2.22.- Beneficios a los empleados.

2.22.1.- 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.

2.22.2.- 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”).

2.22.3.- 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. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

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.

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

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 2.22.3.- 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.

2.22.5.- Premios de antigüedad.

La Sociedad hasta el 31 de diciembre de 2010, tenía establecido premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplieran 5, 10, 15, 20, 25 y 30 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconocía en base a estimaciones actuariales. Las ganancias y pérdidas derivadas de los cálculos actuariales se reflejaron en los resultados del ejercicio 2010. En el contrato colectivo que rige a contar del 1 de septiembre de 2011 el beneficio mencionado fue remplazado por una asignación mensual.

2.22.6.- 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.

2.23.- 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 CGE Distribución S.A. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de los estados 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 gasto por intereses.

2.24.- 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.

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

2.25.- 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.

2.26.- 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.

2.26.1.- 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.

2.26.2.- 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.

2.26.3.- Ingresos por intereses.

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

2.26.4.- Ingresos por dividendos.

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho a recibir su pago.

2.27.- 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.

2.28.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período 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 Sociedad.

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, permitió, en términos generales, un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico, además de su tránsito desde un sistema de propiedad estatal a otro de propiedad mayoritariamente privada. Asimismo, contribuyó 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. Sin perjuicio de esto, en los últimos años, las barreras de entrada existentes en el mercado de generación y las dificultades para el desarrollo de proyectos de generación y transmisión han influido negativamente en los precios y han afectado la oferta de energía.

En lo relativo al segmento de distribución, en el cual la Sociedad desarrolla sus actividades, las inversiones se han efectuado normalmente, respondiendo adecuadamente a las necesidades de la demanda.

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 Biobío y de la Araucanía y abastece a 1.372.667 clientes, cuyas ventas físicas alcanzaron a 3.633 GWh al cierre del período comprendido entre el 1 de enero y 30 de junio de 2012.

De la misma manera, a través de su filial Emel Sur S.A., distribuye energía eléctrica en las regiones V, Metropolitana, VI, VII y VIII, abasteciendo 269.595 clientes, con ventas físicas de 274 GWh en el período comprendido entre el 01 de abril y 30 de junio de 2012.

Contratos de suministro:

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, la Sociedad cuenta con contratos suscritos en el marco de las licitaciones de suministro eléctrico efectuadas entre los años 2006 y 2008, en cumplimiento de la Ley General de Servicios Eléctricos. En efecto, producto de los mencionados procesos CGE Distribución S.A. contrató 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 Sociedad 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 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, a partir del 1 de septiembre de 2011, 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.

La señalada Resolución N° 2288/2011 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles tendrá vigencia mientras no se resuelva la situación material de incumplimiento de Campanario Generación S.A. de las obligaciones derivadas de los balances de inyecciones y retiros de energía y potencia del CDEC-SIC, que afecta la cadena de pagos, o entren en vigor nuevos contratos adjudicados de acuerdo a las disposiciones de la Ley General de Servicios Eléctricos, una vez terminados o resueltos los contratos existentes, según la normativa vigente.

Adicionalmente, mediante Oficio N° 1308 del 31 de enero de 2012, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles instruyó el inicio de los trámites de un nuevo proceso de licitación de suministro, por lo que CGE Distribución S.A. presentó a la Comisión Nacional de Energía una propuesta para las bases de la licitación de suministro denominada "Licitación CGED 2012/01", cuyo objeto es licitar el bloque de suministro contratado con

Campanario Generación S.A., para el evento en que el contrato suscrito con ella termine anticipadamente.

Hasta la fecha, CGE Distribución S.A. ha realizado dos procesos de licitación para abastecer los consumos asociados al contrato suscrito con Campanario Generación S.A. en el año 2009, los cuales han sido declarados desiertos con fechas 4 de junio y 30 de julio de 2012, respectivamente.

Por otro lado, debido al término -el 31 de diciembre de 2013- del bloque variable de los contratos suscritos en el año 2006 y para cubrir algunos déficits detectados, en el mes de noviembre de 2011, CGE Distribución S.A. presentó bases a la Comisión Nacional de Energía para la realización de un proceso de licitación adicional, las cuales se encuentran pendientes de aprobación por parte de la autoridad.

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 dichos clientes.

Del mismo modo, la Empresas Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. y la Empresa Eléctrica de Talca S.A., ambas filiales de Emel Sur S.A., cuentan con contratos de suministro para abastecer los consumos de sus clientes regulados suscritos, en el marco de los procesos licitatorios efectuados en el año 2006, con la Empresa Nacional de Energía S.A. y AES Gener S.A., los cuales tienen vigencia hasta los años 2019 y 2024, respectivamente.

Sin perjuicio de lo anterior, con el objeto de satisfacer algunos déficits de energía no contratados, los que podrían presentarse a contar del año 2012, ambas empresas han iniciado los correspondientes procesos de licitación, haciendo entrega a la Comisión Nacional de Energía de las bases correspondientes, las cuales a la fecha se encuentran pendientes de aprobación por parte de la autoridad.

Para el caso de sus clientes libres, la Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. cuenta con contratos de suministro cuya vigencia se extienden hasta el año 2017.

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, con vigencia hasta el 31 de agosto de 2011, la cual fue extendida, en el mes de agosto, hasta el 30 de abril de 2012 y, posteriormente, en el mes de abril de 2012, hasta el 30 de agosto de 2012. En este decreto se disponen 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 CNE.

Actualmente se encuentra en desarrollo el proceso de fijación del valor agregado de distribución para el cuatrienio 2012-2016.

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, CNE debe elaborar y publicar un Informe Técnico, considerando las observaciones que hayan efectuado las empresas, el cual es sometido al dictamen del Panel de Expertos, en caso de que existan discrepancias.

Actualmente se encuentra en desarrollo el proceso de fijación de los precios de los servicios al suministro de electricidad, los cuales, como se ha señalado, deben ser determinados con ocasión de la fijación del valor agregado de distribución para el cuatrienio 2012-2016.

Por otro lado, el 26 de noviembre de 2011, como resultado de una investigación efectuada a solicitud de algunos parlamentarios y consumidores, la Fiscalía Nacional Económica solicitó al Tribunal de Defensa de la Libre Competencia que se califiquen como sujetos a

fijación de precios de los siguientes servicios: arriendo de equipos de medida electrónicos, reubicación de empalmes y equipos de medida, cambio de acometida por concéntrico, reparación de empalmes, emisión de boleta solicitada por cliente fuera del proceso de facturación, instalación de empalmes provisorios, arriendo de empalmes provisorios, certificado de suministro, certificado de urbanización, recaudación en terreno e intervención de tendido eléctrico y de redes de distribución. Adicionalmente, solicitó que se proponga al Presidente de la República, a través del Ministerio de Energía, la dictación de los preceptos legales y reglamentarios para establecer que los ingresos originados por la prestación de servicios asociados al uso de infraestructura u otros costos fijos de las distribuidoras sean considerados en la determinación de sus tarifas.

Respecto de dicha solicitud, la Sociedad estima que no tiene efectos materiales relevantes ya que los volúmenes prestados de esos servicios son muy menores, con excepción del servicio de arriendo de equipos de medida electrónicos, en cuyos subtipos más masivos se aplican los precios regulados por arriendo de medidores electromecánicos. Además, los precios de los servicios asociados al suministro son determinados marginalmente, respecto del valor agregado de distribución, por lo que en su tarificación no se considera activos importantes.

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 S.A. y su filial EMEL SUR S.A., 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 S.A., matriz de CGE Distribución S.A. y su filial EMEL SUR 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 2012, la deuda financiera de CGE Distribución S.A. y su filial EMEL SUR S.A. alcanzaron a M\$ 291.143.417, 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 2012 y 31 de diciembre de 2011 se muestra a continuación:

30-06-2012	M\$	%
Deuda en pesos o UF	265.924.084	91,34%
Deuda en US\$, pesificada mediante derivados	25.219.333	8,66%
Total deuda financiera	291.143.417	100%

31-12-2011	M\$	%
Deuda en pesos o UF	231.474.226	89,88%
Deuda en US\$, pesificada mediante derivados	26.070.453	10,12%
Total deuda financiera	257.544.679	100%

Actualmente, la Sociedad 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 30 de junio, el valor del dólar observado alcanzó a \$501,84 es decir, un 3,34% inferior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2011, fecha en que alcanzó un valor de \$519,20. Los valores máximos y mínimos que alcanzó el dólar observado fueron \$519,20 y \$475,29 respectivamente.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el potencial efecto en los resultados de la Sociedad 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.

Fecha	Escenario			
	M US\$	US\$ cierre 501,84 M\$	Con US\$ máx. 519,69 M\$	Con US\$ mín. 475,29 M\$
Al 31-12-2011	50.000	25.960.000	26.687.000	22.795.500
Al 30-06-2012	50.000	25.092.000	25.984.500	23.764.500
Utilidad (pérdida) por diferencia de cambio		868.000	702.500	(969.000)

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto antes de impuesto en la utilidad de la Sociedad podría haber reflejado una utilidad por diferencia de cambio de M\$702.500 o una pérdida por diferencia de cambio de M\$969.000 al 30 de junio de 2012.

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 UF1.248.757. 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\$416.248.

Fecha	MUF	M\$
31-12-2011	1.249	27.839.826
30-06-2012	1.249	28.256.074
Resultado por unidades de reajuste		(416.248)

3.2.2 Riesgo de variación Unidad de Fomento.

La Sociedad mantiene el 74,64% 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\$1.989.658. A su vez, una disminución de 1% en el valor de la UF genera un incremento de M\$1.989.658 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. y su filial EMEL SUR S.A. posee una exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 27,54% de la deuda financiera se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

30-06-2012	M\$	%
Deuda a tasa fija	80.194.105	27,55%
Deuda a tasa fija mediante a derivados	25.219.332	8,66%
Deuda a tasa variable	185.729.980	63,79%
Total deuda financiera	291.143.417	100%

31-12-2011	M\$	%
Deuda a tasa fija	82.454.882	32,02%
Deuda a tasa fija mediante a derivados	26.070.453	10,12%
Deuda a tasa variable	149.019.344	57,86%
Total deuda financiera	257.544.679	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\$865.632 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\$1.430.678 de mayor gasto.

3.2.4 Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros.

El riesgo de liquidez en CGE Distribución S.A. y su filial EMEL SUR 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, el Grupo 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 Sociedad. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad 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 23,73% del total. El 76,27% 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:

M\$ al 30-06-2012	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	72.470.195	81.902.622	54.391.542	65.371.420	0	274.135.779
Bonos	10.209.919	15.812.667	23.788.831	31.468.266	25.129.795	106.409.478
Efectos de Comercio	10.000.000	0	0	0	0	10.000.000
Total	92.680.113	97.715.289	78.180.373	96.839.686	25.129.795	390.545.257
	23,73%	25,02%	20,02%	24,80%	6,43%	100,00%

M\$ al 31-12-2011	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	71.416.359	58.150.527	27.767.163	62.945.228	0	220.279.277
Bonos	13.327.109	15.504.972	23.352.446	30.971.046	28.482.656	111.638.229
Efectos de Come	10.000.000	0	0	0	0	10.000.000
Total	94.743.468	73.655.499	51.119.609	93.916.274	28.482.656	341.917.506
	27,50%	21,61%	14,99%	27,55%	8,35%	100,00%

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 Sociedad al 30 de junio de 2012 y diciembre de 2011. 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 Sociedad y al plazo remanente de la deuda.

Valor por tipo deuda	Valor Mercado Deuda al 30-06-2012 M\$	Valor Libro Deuda al 30-06-2012 M\$	Diferencia
Efectos de Comercio	9.934.500	9.932.400	0,02%
Bancos	216.157.694	214.200.522	0,91%
Bonos	71.560.786	67.010.495	6,79%
Total	297.652.980	291.143.417	2,24%

Valor por tipo deuda	Valor Mercado Deuda al 31-12-2011 M\$	Valor Libro Deuda al 31-12-2011 M\$	Diferencia
Efectos de Comercio	9.588.666	9.616.931	(0,29%)
Bancos	154.214.448	177.324.693	(13,03%)
Bonos	75.936.791	70.603.055	7,55%
Total	239.739.905	257.544.679	(6,91%)

3.2.6.- Riesgo de Crédito.

Las cuentas por cobrar están constituidas 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:

30-06-2012	Ventas	Cantidad de Clientes
Residencial	33,04%	1.556.402
Industrial	37,64%	7.482
Comercial	19,33%	47.197
Otros	9,99%	31.181
Total	100%	1.642.262

31-12-2011	Ventas	Cantidad de Clientes
Residencial	35,00%	1.286.743
Industrial	34,00%	3.514
Comercial	20,00%	39.824
Otros	11,00%	24.696
Total	100%	1.354.777

El perfil de vencimiento de las cuentas por cobrar refleja que el 56,93% corresponde a deuda no vencida. Por su parte, el 46,01% del monto de las cuentas vencidas registran una antigüedad inferior a 60 días, mientras que 34,07% es menor a los 30 días.

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, el Grupo CGE.

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° 2.12. 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° 14.1).

4.3.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y beneficios post jubilación.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y beneficios post jubilación, (“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° 21 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 2012 y 31 de diciembre de 2011, es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	2.639.287	1.278.392
Saldos en bancos.	2.649.151	3.229.769
Total efectivo.	5.288.438	4.508.161

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados de situación financiera al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 no difieren del presentado en los estados de flujos de efectivo.

6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

6.1.- Activo-Pasivo de Cobertura.

En el período finalizado al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, 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° 18.

El valor justo de dichos contratos al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, asciende a un pasivo de M\$ 3.251.210.

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-06-2012	31-12-2011	30-06-2012	31-12-2011
					M\$	M\$	M\$	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	3.251.210	2.234.896	0	0
Total					3.251.210	2.234.896	0	0

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 2012 y 31 de diciembre de 2011, 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 2012 y 31 de diciembre de 2011:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:				
	30-06-2012		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	3.251.210	0	0	3.251.210	0
Total	3.251.210	0	0	3.251.210	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2011		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	2.234.896	0	0	2.234.896	0
Total	2.234.896	0	0	2.234.896	0

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.1.- Composición del rubro.

La composición del rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2012	31-12-2011	30-06-2012	31-12-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto.	157.553.809	163.314.146	15.841.317	14.322.869
Otras cuentas por cobrar, neto.	2.881.383	2.711.367	110.651	101.618
Total	160.435.192	166.025.513	15.951.968	14.424.487

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2012	31-12-2011	30-06-2012	31-12-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	186.335.144	183.576.787	15.841.317	14.322.869
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.951.502	2.711.367	110.651	101.618
Total	189.286.646	186.288.154	15.951.968	14.424.487

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	Corrientes	
	30-06-2012	31-12-2011
	M\$	M\$
Deudores comerciales.	28.781.335	20.262.641
Otras cuentas por cobrar.	70.119	0
Total	28.851.454	20.262.641

El movimiento de la provisión por el deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes	
	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Saldo inicial.	20.262.641	14.233.274
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados del período ó ejercicio.	0	(2.354.250)
Efecto traspaso subsidiarias	2.769.286	0
Aumento (disminución) del período ó ejercicio.	5.819.527	8.383.617
Total	28.851.454	20.262.641

El detalle en resultados del deterioro al 30 de junio de 2012 y 2011, por rubros es el siguiente:

Efecto en resultado de la provisión en el período	Saldo al		Saldo al	
	01-01-2012 30-06-2012 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2012 30-06-2012 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$
	Deudores comerciales repactados.	1.658.240	0	1.264.173
Deudores comerciales no repactados.	4.158.233	1.783.147	2.981.235	1.415.169
Otras cuentas por cobrar no repactados.	3.054	0	3.054	0
Total	5.819.527	1.783.147	4.248.462	1.415.169

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.

La Sociedad ha definido las siguientes segmentaciones de clientes para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

Clientes del segmento electricidad:

Toda deuda superior a tres años de antigüedad es provisionada en un 100%. Adicional a lo anterior se establece un porcentaje a las treinta y seis últimas facturaciones móviles incluido IVA. Asimismo se provisionan en un 100% aquellos clientes que sin cumplir la condición de antigüedad, evidencian un riesgo de incobrabilidad en función de su situación jurídica, como son por ejemplo los deudores en estado de quiebra. Todos los servicios clasificados como Municipales y Fiscales son excluidos de la provisión.

Clientes del segmento servicios:

Toda deuda mayor a 12 meses es deteriorada incluyendo las cuotas vencidas como las por vencer. Las cuotas vencidas ponderan con capital e intereses, en cambio, las cuotas por vencer solo por su parte de capital, todo esto por un 100%.

7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

30-06-2012	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total Corrientes	Total No corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	117.491.443	17.493.092	8.455.510	3.742.456	2.746.769	2.471.609	2.327.691	2.379.960	2.018.511	43.049.420	186.335.144	15.841.317
Cuentas por cobrar por arrendamie	0										0	
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.500.209	485.210	38.214	8.852	7.989	998	998	998	262	18.423	2.951.502	110.651
Provisión deterioro	(29.559)	(2.131.012)	(778.766)	(401.636)	(304.007)	(276.169)	(276.077)	(277.530)	(259.068)	(24.117.630)	(28.851.454)	0
Total	119.962.093	15.847.290	7.714.958	3.349.672	2.450.751	2.196.438	2.052.612	2.103.428	1.759.705	18.950.213	160.435.192	15.951.968

31-12-2011	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total Corrientes	Total No corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	109.044.989	21.569.447	9.355.663	4.584.097	3.772.708	2.979.316	3.010.334	2.632.403	2.617.330	38.333.369	183.576.787	14.322.869
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.812.985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.711.367	101.618
Provisión deterioro	(131.175)	(1.265.071)	(625.475)	(281.971)	(239.624)	(216.442)	(149.083)	(146.898)	(134.127)	(17.072.775)	(20.262.641)	0
Total	111.726.799	20.304.376	8.730.188	4.302.126	3.533.084	2.762.874	2.861.251	2.485.505	2.483.203	21.260.594	166.025.513	14.424.487

7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.

El resumen de estratificación de cartera al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

30-06-2012								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	41.673.155	0	0	0	0	41.673.155	0
Por vencer.	782.577	44.547.189	(61)	28.074	33.771.308	(29.498)	78.318.497	(29.559)
Sub total por vencer	782.577	86.220.344	(61)	28.074	33.771.308	(29.498)	119.991.652	(29.559)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	322.725	15.778.202	(1.891.522)	74.090	2.200.100	(239.490)	17.978.302	(2.131.012)
Entre 31 y 60 días	118.742	7.683.211	(685.358)	24.021	810.513	(93.408)	8.493.724	(778.766)
Entre 61 y 90 días	21.936	3.385.276	(361.868)	4.720	366.032	(39.768)	3.751.308	(401.636)
Entre 91 y 120 días	15.668	2.395.941	(261.617)	3.958	358.817	(42.390)	2.754.758	(304.007)
Entre 121 y 150 días	8.622	2.163.778	(239.669)	2.383	308.829	(36.500)	2.472.607	(276.169)
Entre 151 y 180 días	13.384	2.028.350	(240.554)	2.582	300.339	(35.523)	2.328.689	(276.077)
Entre 181 y 210 días	17.903	2.112.750	(244.590)	2.253	268.208	(32.940)	2.380.958	(277.530)
Entre 211 y 250 días	5.348	1.703.402	(224.576)	1.729	315.371	(34.492)	2.018.773	(259.068)
Más de 250 días	161.322	39.853.308	(22.230.112)	30.228	3.214.535	(1.887.518)	43.067.843	(24.117.630)
Sub total vencidos	685.650	77.104.218	(26.379.866)	145.964	8.142.744	(2.442.029)	85.246.962	(28.821.895)
Total	1.468.227	163.324.562	(26.379.927)	174.038	41.914.052	(2.471.527)	205.238.614	(28.851.454)
31-12-2011								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada.	0	43.969.501	0	0	0	0	43.969.501	0
Por vencer.	564.098	38.113.414	0	84.836	29.775.059	(131.175)	67.888.473	(131.175)
Sub total por vencer	564.098	82.082.915	0	84.836	29.775.059	(131.175)	111.857.974	(131.175)
Vencidos								
Entre 1 y 30 días	252.504	19.382.977	(756.552)	57.423	2.186.470	(508.519)	21.569.447	(1.265.071)
Entre 31 y 60 días	112.768	8.282.478	(368.057)	32.245	1.073.185	(257.418)	9.355.663	(625.475)
Entre 61 y 90 días	19.212	4.104.955	(162.363)	5.596	479.142	(119.608)	4.584.097	(281.971)
Entre 91 y 120 días	11.068	3.357.319	(144.249)	3.524	415.389	(95.375)	3.772.708	(239.624)
Entre 121 y 150 días	8.524	2.612.691	(123.738)	2.831	366.625	(92.704)	2.979.316	(216.442)
Entre 151 y 180 días	6.436	2.759.893	(83.635)	2.231	250.441	(65.448)	3.010.334	(149.083)
Entre 181 y 210 días	6.035	2.387.414	(81.049)	2.088	244.989	(65.849)	2.632.403	(146.898)
Entre 211 y 250 días	6.699	2.338.032	(72.739)	2.798	279.298	(61.388)	2.617.330	(134.127)
Más de 250 días	144.617	35.673.147	(14.768.259)	29.244	2.660.222	(2.304.516)	38.333.369	(17.072.775)
Sub total vencidos	567.863	80.898.906	(16.560.641)	137.980	7.955.761	(3.570.825)	88.854.667	(20.131.466)
Total	1.131.961	162.981.821	(16.560.641)	222.816	37.730.820	(3.702.000)	200.712.641	(20.262.641)

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

A la fecha de cierre de los estados financieros terminados al 30 de junio de 2012 y al 31 de diciembre de 2011 la Sociedad presenta los siguientes saldos en la cuentas cartera protestada y en cobranza judicial.

Cartera en cobranza judicial	Saldo al				
	30-06-12		31-12-11		
	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada	Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada	Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
Número clientes cartera protestada o en cobranza judicial		55	5	0	0
Cartera protestada o en cobranza judicial	M\$	93.539	4.032	0	0
Total	M\$	93.539	4.032	0	0

7.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de junio de 2012 y 2011, es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	4.158.911	1.783.147	2.981.913	1.415.169
Provisión cartera repactada	1.658.240	0	1.264.173	0
Efecto traspaso subsidiaria por proceso de división	2.769.286	0	2.769.286	0
Recuperos del período	2.376	0	2.376	0
Total	8.588.813	1.783.147	7.017.748	1.415.169

7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de junio de 2012 y 2011 es el siguiente:

Número y monto operaciones	Venta de Energía				
	30-06-12		30-06-11		
	Total detalle por tipo de operaciones, Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones, Acumulado Anual	Total detalle por tipo de operaciones, Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones, Acumulado Anual	
Provisión de deterioro	M\$	4.248.462	5.819.527	1.415.169	1.783.147
Número de operaciones		4.128.711	7.351.923	4.462.859	8.155.700
Monto de las operaciones	M\$	177.223.080	333.905.149	156.523.815	316.182.761
Total	M\$	177.223.080	333.905.149	156.523.815	316.182.761

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 2012 y 31 de diciembre de 2011, es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al			
RUT	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-06-2012	31-12-2011	30-06-2012	31-12-2011
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.348.900-0	Energía del Limari S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	34.807	41.174	0	0
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	229	239	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	325.667	204.748	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	3.457	4.591	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	Hasta 90 días	Matriz	CL\$	11.509.665	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz	CL\$	64	53	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	335.112	263.440	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	0	7.428	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	3.231	3.184	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	16.945	3.714	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	0	2.918	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	0	2.531	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	96.664	187.808	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	0	466.380	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	0	4.775	0	0
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	1.340	0	0	0
96.893.220-9	Transsemel S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	0	1.592	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	33.463	157.368	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	82.985	153.443	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	23.551	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	1.115	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	729.242	0	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	21	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Reembolso de Gastos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	1.927.772	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	1.568	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	613	0	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	4.481	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	8.471	0	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	venta de energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	0	0	0	0
76.348.900-0	Energía del Limari S.A.	Chile	venta de energía	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	1.688	0	0	0
96.837.950-X	Tecnet S.A.	Chile	venta de energía	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	2.271	0	0	0
TOTALES							15.144.422	1.505.386	0	0

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, 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		
							30-06-2012	31-12-2011	30-06-2012	31-12-2011	
							M\$	M\$	M\$	M\$	
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	0	42.974	0	0	
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	10.567	13.529	0	0	
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	44.559	196.304	0	0	
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Macama S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	0	49.194	0	0	
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	1.335.609	1.988.805	0	0	
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cta. Cte. mercantil	A la vista	Matriz	CL\$	0	21.470.023	0	0	
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz	CL\$	113.698	120.512	0	0	
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios de Recaudación	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	1.509.519	107.222	0	0	
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	637.944	87.506	0	0	
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	1.289.476	1.306.465	0	0	
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	213.296	316.261	0	0	
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	0	1.821	0	0	
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Pasajes y arriendos	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	58.014	45.137	0	0	
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	0	78.444	0	0	
96.837.950-X	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	1.417.571	2.537.396	0	0	
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	0	7.351	0	0	
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Compra gas natural	Hasta 30 días	Indirecta	CL\$	0	13.568	0	0	
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios de Recaudación	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	763.572	412.018	0	0	
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	263.315	0	0	0	
76.412.700-5	ENERPLUS	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	214	0	0	0	
86.386.700-2	TRANSFORMADORES TUSAN S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	149	0	0	0	
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	23.029	0	0	0	
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	569	0	0	0	
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	5.350	0	0	0	
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	34	0	0	0	
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	559.680	0	0	0	
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abono)	Hasta 90 días	Matriz	CL\$	3.754.128	0	0	0	
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL\$	269	0	0	0	
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	277.094	0	0	0	
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	164.239	0	0	0	
96.837.950-X	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	159.133	0	0	0	
76.144.275-9	Emel Norte	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	30.373	0	0	0	
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Hasta 90 días	Indirecta	CL\$	3	0	0	0	
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	2.612	0	0	0	
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Arriendos de oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	89.328	0	0	0	
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Deuda por Pagar	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	122.896	0	0	0	
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Deuda por Pagar	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	0	0	16.172.205	0	
TOTALES							12.846.240	28.794.530	16.172.205	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 2012 y 2011.

Transacciones													
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01-01-2012 30-06-2012	Efecto en resultados (cargo) / abono	01-01-2011 30-06-2011	Efecto en resultados (cargo) / abono	01-04-2012 30-06-2012	Efecto en resultados (cargo) / abono	01-04-2011 30-06-2011	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.348.900-0	ENELSA Enegia del Limari	Chile	Indirecta	Servicios Recibidos	CL\$	47.083	(47.083)	0	0	47.083	(47.083)	0	0
76.348.900-0	ENELSA Enegia del Limari	Chile	Indirecta	Venta de energía y potencia	CL\$	356.277	356.277	0	0	151.211	151.211	0	0
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	76.215	(76.215)	0	0	0	0	0	0
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional prestada	CL\$	1.195	1.195	1.170	1.170	588	588	589	589
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Indirecta	Servicio de operación y manten.	CL\$	22.725	(7.954)	108.121	(100.502)	12.747	2.024	22.376	(26.884)
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL\$	6.571.108	(6.571.108)	9.733.917	(9.733.917)	2.772.102	(2.772.102)	5.883.576	(5.883.576)
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	1.000	1.000	0	0	0	1.000	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	0	0	6.140	(1.990)	0	0	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	149	(149)	0	0	0	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	18.934	18.934	18.199	18.199	9.497	9.497	(858.747)	(858.747)
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL\$	3.621.258	3.621.258	940.205	940.205	3.621.258	3.621.258	940.205	940.205
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CL\$	10.214	(7.882)	15.079	15.079	9.132	(8.964)	7.587	7.587
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional prestada	CL\$	20.967	20.967	4.328	4.328	18.067	18.067	2.261	2.261
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	6.743.304	(1.187.624)	9.494.064	(2.061.586)	0	0	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	45.119	(84.343)	40.265	(40.265)	24.421	(63.645)	21.765	(40.265)
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL\$	49.256	49.256	7.166	7.166	44.802	44.802	6.998	6.998
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Pagados	CL\$	13.035	(13.035)	0	0	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Arriendo de oficinas y otros	CL\$	0	0	0	0	0	0	(65.316)	65.316
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesoría profesional prestada	CL\$	287	287	260	260	152	152	131	131
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesoría profesional recibida	CL\$	589.266	(589.266)	524.383	(524.383)	324.354	(324.354)	305.782	(305.782)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Pagos Cta Cte Mercantil	CL\$	484.293.241	(207.772)	459.472.168	(407.600)	240.314.819	(66.253)	239.652.518	(112.868)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Prestamos Cta Cte Mercantil	CL\$	448.969.101	151.152	441.368.580	0	226.920.420	118.150	230.684.291	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Reembolso de gastos	CL\$	22.018	(22.018)	0	0	15.955	(22.018)	(86.744)	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses Cobrados	CL\$	11.136	11.728	0	0	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses Pagados	CL\$	141.466	(115.525)	0	0	0	0	0	0
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional prestada	CL\$	4.787.573	4.787.573	2.599.882	2.599.882	4.768.700	4.768.700	1.102.579	1.102.579
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	1.179	(1.179)	332	(332)	(35.753)	35.753	332	(332)
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL\$	(40.108)	(40.108)	0	0	0	0	0	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL\$	4.500	(4.500)	0	0	4.500	(4.500)	0	0
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL\$	7.135.731	(7.135.731)	6.922.556	(6.922.556)	3.738.331	(3.738.331)	3.980.346	(3.980.346)
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CL\$	1.140.420	(1.140.350)	821.047	(815.503)	0	0	0	0
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL\$	2.500	(2.500)	0	0	0	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL\$	16.229	16.229	28.193	28.193	8.140	8.140	7.850	7.850

Continuación:

Transacciones													
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01-01-2012	Efecto en	01-01-2011	Efecto en	01-04-2012	Efecto en	01-04-2011	Efecto en
						30-06-2012	resultados	30-06-2011	resultados	30-06-2012	resultados	30-06-2011	resultados
						monto	(cargo) /	monto	(cargo) /	monto	(cargo) /	monto	(cargo) /
						M\$	abono	M\$	abono	M\$	abono	M\$	abono
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	18.934	18.934	66.464	66.464	9.497	9.497	15.772	15.772
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL \$	1.605	1.605	0	0	0	0	0	0
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	14.877	14.876	14.299	14.299	7.462	7.461	1.447	1.447
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	0	0	0	0	(15.879)	(15.879)	(10.877)	(10.877)
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	0	0	12.023	(10.429)	(4.064)	4.064	8.240	(6.646)
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrad	CL \$	82.235	(82.235)	0	0	79.432	(83.781)	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría profesional prestada	CL \$	457.080	457.080	221.030	221.030	223.911	274.539	132.072	132.072
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$	647	0	6.635	0	647	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL \$	193.584	(193.584)	0	0	109.357	(109.357)	(138.891)	135.257
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Pagados	CL \$	113.922	(169.586)	0	0	0	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de Energía	CL \$	5.592	5.592	0	0	0	0	0	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	7.258	0	0	0	0	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	9.298	0	225.604	0	(749.339)	(758.637)	6.776	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Compra energía y potencia	CL \$	117.603	(117.603)	0	0	0	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	1.079.812	1.079.812	2.544.872	2.544.872	0	0	(384.619)	(384.619)
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL \$	105.723	0	2.778.408	2.778.408	0	0	2.559.580	2.778.408
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y Arriendos	CL \$	758.637	758.637	0	0	0	0	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL \$	1.477	1.477	6.150.211	(6.150.211)	0	0	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	98.930	0	0	0	0	0	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios Recibidos	CL \$	156.917	(156.917)	0	0	0	0	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	12.087	(12.087)	0	0	0	0	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	12.133	12.133	23.399	23.399	0	0	(82.147)	(82.147)
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Venta de Energía	CL \$	0	0	188.574	188.574	0	0	188.574	188.574
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y Arriendos	CL \$	44.244	44.244	0	0	0	0	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo de oficinas y otros	CL \$	1.276	1.276	0	0	1.276	1.276	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	35	35	0	0	35	35	0	0
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	0	0	0	0	(869)	(869)	0	0
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	3.378	3.378	14.136	14.136	0	0	14.136	0
96.893.220-9	Transemel S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	0	0	6.508	6.508	(4.044)	(4.044)	3.925	3.925
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CL \$	0	0	6.929	(6.929)	0	0	5.951	(5.951)
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Indirecta	Compra de energía y potencia	CL \$	0	0	31.311.896	(31.311.896)	0	0	31.311.896	(31.311.896)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas y otros	CL \$	83.536	83.536	63.188	63.188	83.536	83.536	50.920	50.920
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	CL \$	142.627	142.627	146.902	146.902	47.784	47.784	106.466	106.466
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	48.265	(48.265)	1.216.948	(809.129)	(345.995)	345.995	692.501	(283.227)

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.

En junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 16 de abril de 2012 se eligió el Directorio de CGE Distribución S.A.

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 102 de fecha 20 de abril de 2012, el Directorio de CGE Distribución S.A. definió su estructura, de acuerdo a lo siguiente:

Francisco Marín Jordán	Presidente del Directorio
Carlos Hornauer Herrmann	Vicepresidente del Directorio
Cristián Bulnes Álamos	Director
Cristián Neuweiler Heinsen	Director
Rafael Marín Jordán	Director
Eduardo Morandé Montt	Director
Gonzalo Palacios Vásquez	Director

El equipo gerencial de CGE Distribución S.A. lo componen un Gerente General, 6 Gerentes de Área, 4 Gerentes de Zona y 11 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 16 de abril de 2012 fijó para el ejercicio 2012 como dieta UF 45 para cada director 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.

El detalle de los montos pagados por los períodos terminados el 30 de junio de 2012 y 2011 a los Señores Directores, es el siguiente:

Retribución del directorio													
Nombre	Cargo	01-01-2012 30-06-2012			01-01-2011 30-06-2011			01-04-2012 30-06-2012			01-04-2011 30-06-2011		
		Dieta directorio	Comité directores	Participación utilidades	Dieta directorio	Comité directores	Participación utilidades	Dieta directorio	Comité directores	Participación utilidades	Dieta directorio	Comité directores	Participación utilidades
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Francisco J. Marín Estévez	Ex - Presidente	8.073	0	0	11.688	0	45.369	0	0	0	5.878	0	10.538
Carlos Hornauer Herrmann	Vicepresidente	7.088	0	0	5.844	0	22.685	3.051	0	0	2.939	0	5.270
Francisco Marín Jordán	Director	10.140	0	0	5.844	0	22.685	6.103	0	0	2.939	0	5.270
Gonzalo Rodríguez Vives	Director	3.024	0	0	5.844	0	0	0	0	0	2.939	0	0
Juan Hornauer López	Director	0	0	0	0	0	6.774	0	0	0	0	0	1.573
Pablo Guarda Barros	Director	4.037	0	0	4.876	0	0	0	0	0	2.940	0	0
Cristian Neuweiler Heinsen	Director	6.075	0	0	5.844	0	15.910	3.051	0	0	2.939	0	3.695
Pablo J. Pérez Cruz	Director	4.037	0	0	5.844	0	22.685	0	0	0	2.940	0	5.270
Cristian Bulnes Álamos	Director	3.052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Eduardo Rafael Morandé Montt	Director	3.052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Luis Gonzalo Palacios Vasquez	Director	3.052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Rafael Marín Jordán	Director	2.034	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Totales		53.664	0	0	45.784	0	136.108	12.205	0	0	23.514	0	31.616

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$1.833.387 por el período terminado al 30 de junio 2012, (M\$1.784.789 por el período 2011).

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 terminados al 30 de junio de 2012 y 2011, es el siguiente:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2012 30-06-2012	01-01-2011 30-06-2011	01-04-2012 30-06-2012	01-04-2011 30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Salarios.	1.409.655	1.399.200	707.571	704.269
Beneficios a corto plazo para los empleados.	350.559	385.589	0	0
Beneficios por terminación.	73.173	0	0	0
Total	1.833.387	1.784.789	707.571	704.269

9.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Mercaderías para la venta.	171.196	140.015
Suministros para mantención.	161.871	154.403
Trabajos en curso.	72.135	0
Provisión de deterioro.	(171.196)	(140.015)
Total	234.006	154.403

Efecto en resultados por los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

Otra información de inventarios	Corriente			
	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Efecto traspaso saldos subsidiarias por proceso división	(20.137)	0	(20.137)	0
Importe de reversiones de rebajas de importes de inventarios.	(11.044)	0	(11.044)	0
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período.	1.119.615	1.926.806	705.165	222.223

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro, es el siguiente para el período finalizado al 30 de junio de 2012 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

Activos por impuestos	Corriente	
	30-06-2012	31-12-2011
	M\$	M\$
Pagos provisionales mensuales.	2.821.848	1.957.384
Créditos al impuesto.	219.377	139.556
Total	3.041.225	2.096.940

El siguiente resumen cuadra la aplicación entre activos y pasivos por impuestos con el fisco.

Activo / pasivos por impuestos, neto	Corriente	
	30-06-2012	31-12-2011
	M\$	M\$
Activos por impuestos.	3.041.225	2.096.940

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro, es el siguiente para el período finalizado al 30 de junio de 2012 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2012	31-12-2011	30-06-2012	31-12-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos pagados por anticipado.	230.347	37.856	0	0
Garantías de arriendo.	7.601	0	0	0
Boletas en garantía.	211.343	211.011	0	0
Otros activos.	26.896	0	0	0
Total	476.187	248.867	0	0

12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.

12.1.- Inversiones en subsidiarias.

12.1.1 Inversiones en subsidiaria contabilizada usando el método de la participación.

Saldos al 30 de junio de 2012.

Movimientos en subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2012 M\$	Adiciones M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Diferencia de conversión M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 30-06-2012 M\$
Emel Sur S.A.	Chile	CL \$	98,15775%	98,15775%	0	131.807.111	1.083.241	(485.931)	0	68.384	132.472.805
TOTALES					0	131.807.111	1.083.241	(485.931)	0	68.384	132.472.805

12.1.2 Información resumida de la subsidiaria.

Saldos al 30 de junio de 2012.

Inversiones en subsidiarias	30-06-2012										
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos subsidiaria	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Total pasivos subsidiaria	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Emel Sur S.A.	98,15775%	26.355.456	201.086.940	227.442.396	20.232.209	72.251.098	92.483.307	30.343.154	(25.342.705)	(3.896.878)	1.103.571
TOTALES		26.355.456	201.086.940	227.442.396	20.232.209	72.251.098	92.483.307	30.343.154	(25.342.705)	(3.896.878)	1.103.571

13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.

13.1.- 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 2012 y 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

Clases de activos intangibles, neto	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Programas informáticos, neto.	85.018	82.697
Otros activos intangibles identificables, neto.	79.750.093	44.213
Total	79.835.111	126.910

Clases de activos intangibles, bruto	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Programas informáticos, bruto.	242.161	226.086
Otros activos intangibles identificables, bruto.	79.754.154	47.083
Total	79.996.315	273.169

Clase de amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas informáticos.	157.143	143.389
Amortización acum. y deterioro del valor, otros activos intangibles identificables.	4.061	2.870
Total	161.204	146.259

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Activos intangibles de vida finita, neto.	161.204	146.259
Total	161.204	146.259

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	8
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	Indefinida
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	2012		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2012	82.697	44.213	126.910
Adiciones.	0	4.416	4.416
Amortización.	(13.754)	(1.191)	(14.945)
Efecto traspaso saldos subsidiarias por proceso división	16.075	79.702.655	79.718.730
Cambios, total	2.321	79.705.880	79.708.201
Saldo final de activos intangibles identificables al 30/06/2012	85.018	79.750.093	79.835.111

Movimientos en activos intangibles	2011		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2011	125.395	39.386	164.781
Adiciones.	4.196	5.393	9.589
Amortización.	(46.894)	(566)	(47.460)
Cambios, total	(42.698)	4.827	(37.871)
Saldo final de activos intangibles identificables al 31/12/2011	82.697	44.213	126.910

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su período de amortización al 30 de junio de 2012, es el siguiente:

Detalle de otros activos intangibles identificables al 30/06/2012	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
	M\$	
Servidumbres.	3.260.815	Indefinida
Servidumbres.	49.521	Definida
Concesión empresas Emel (valor justo)	76.439.757	Indefinida
Total	79.750.093	

El cargo a resultados por amortización de intangibles por los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011, se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de ventas.	7.626	21.068	4.156	8.819
Gastos de administración.	7.319	8.879	5.063	4.445
Total	14.945	29.947	9.219	13.264

13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

13.2.1.- 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.

13.2.2.- 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.

14.- PLUSVALIA.

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, es la siguiente:

Rut	Sociedad sobre la cual se mantiene la plusvalía	Fecha de generación plusvalía	Sociedad adquirente	Relación con vendedor	Movimientos 2011			Movimientos 2012	
					Saldo al	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al	Otros incrementos (disminuciones)	Saldo al
					01-01-2011		31-12-2011		30-06-2012
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
80.215.300-7	Sociedad Eléctricidad del Sur S.A. (*)	30-07-1993	CGE Distribución S.A.	Reorganización	1.028.052	0	1.028.052	0	1.028.052
96.557.330-5	Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A. (*)	30-04-2003	CGE Distribución S.A.	Sin relación	103.712.002	0	103.712.002	0	103.712.002
Totales					104.740.054	0	104.740.054	0	104.740.054

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

La Sociedad evalúa anualmente si la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la nota 2.12. 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.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por la Sociedad para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo de operación, mantenimiento y administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, plata y equipo.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos, aplicadas en el período terminado al 30 de junio de 2012 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011 fluctúan entre 11,1% y 12,3% para el negocio eléctrico .

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

14.2.- Combinación de negocios.

A contar del 26 de marzo de 2012, CGE Distribución S.A. posee 98,15775% de la propiedad accionaria de Emel Sur S.A., por lo tanto, los presentes estados financieros consideran el efecto de activos y pasivos asociados a consolidación al 30 de junio de 2012 de esta Sociedad. Los efectos en resultados están reflejados a contar del 01 de abril de 2012.

Por tratarse de una combinación de negocios al interior del Grupo CGE, esta no generó plusvalías asociadas ni efectos en resultado.

En la nota 2.4. la Sociedad detalla el método para contabilizar la adquisición de subsidiarias como también se explica el criterio de consolidación.

Emel Sur S.A.	M\$
Adquisición al 30 de junio de 2012	132.472.805
Total pago transferido	132.472.805
Saldos de activos adquiridos y de pasivos asumidos identificables reconocidos	
Activos	
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.070.863
Otros activos no financieros	137.985
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	20.302.186
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	2.702.417
Inventarios	72.135
Activos por impuestos	1.069.870
Derechos por cobrar	954.173
Intangibles	3.279.901
Plusvalía	76.439.757
Propiedades, planta y equipo	
- Construcciones en curso	13.689.724
- Planta y equipos	104.241.325
- Equipamiento de tecnología de la información	54.779
- Instalaciones fijas y accesorios	1.121.438
- Vehículos de motor	277.412
- Otras propiedades, plantas y equipos	1.028.431
Otros activos	
Total activos	227.442.396
Pasivos	
Pasivos Financieros	385.433
Cuentas por pagar comerciales	13.405.229
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	5.649.446
Otras provisiones a corto plazo	11.222
Otros pasivos no financieros	780.879
Pasivos Financieros L/P	33.886.745
Otras cuentas por pagar	91.103
Cuentas por pagar a entidades relacionadas L/P	16.172.205
Pasivos impuestos diferidos	21.883.357
Otros pasivos no financieros L/P	217.684
Participación no controladora	4
Total pasivos	92.483.307
Patrimonio a valor justo	134.959.089
Porcentaje de participación	98,15775%
VP	132.472.805
Plusvalía comprada	0

15.- PROPIEDADES DE INVERSION.

La composición y el movimiento de este rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

15.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Saldo Inicial	466.984	0
Transferencias (desde) propiedades ocupadas por el dueño, propiedades de inversión.	0	445.524
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	0	21.460
Cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable, total	0	466.984
Total	466.984	466.984

15.2.- Conciliación entre tasación obtenida y ajustada en los estados financieros.

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	466.984	466.984
Total	466.984	466.984

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- 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

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Construcciones en curso.	39.247.102	25.418.193
Terrenos.	1.220.647	1.220.647
Edificios.	902.873	913.667
Planta y equipos.	410.166.892	304.908.183
Subestaciones de distribución.	60.148.549	44.762.720
Líneas y redes de media y baja tensión.	339.890.075	251.221.441
Medidores.	10.128.268	8.924.022
Equipamiento de tecnología de la información	54.779	0
Instalaciones fijas y accesorios	3.860.177	3.243.662
Equipos de comunicaciones.	418.677	146.339
Herramientas.	1.088.522	759.668
Muebles y útiles.	561.156	450.865
Instalaciones y accesorios diversos.	1.791.822	1.886.790
Vehículos de motor.	451.122	233.259
Otras propiedades, plantas y equipos.	1.028.431	0
Total	456.932.023	335.937.611

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Construcciones en curso.	39.247.102	25.418.193
Terrenos.	1.220.647	1.220.647
Edificios.	1.335.843	1.335.843
Planta y equipos.	564.184.029	421.662.530
Subestaciones de distribución.	84.586.044	61.398.893
Líneas y redes de media y baja tensión.	462.001.681	346.110.827
Medidores.	17.596.304	14.152.810
Equipamiento de tecnología de la información	534.918	0
Instalaciones fijas y accesorios	14.239.850	10.161.029
Equipos de comunicaciones.	1.515.535	543.442
Herramientas.	3.990.557	2.007.191
Muebles y útiles.	2.884.553	2.342.019
Instalaciones y accesorios diversos.	5.849.205	5.268.377
Vehículos de motor.	3.487.181	2.112.409
Otras propiedades, plantas y equipos.	1.028.431	0
Total	625.278.001	461.910.651

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

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Edificios.	432.970	422.176
Planta y equipos.	154.017.137	116.754.347
Subestaciones de distribución.	24.437.495	16.636.173
Líneas y redes de media y baja tensión.	122.111.606	94.889.386
Medidores.	7.468.036	5.228.788
Equipamiento de tecnología de la información	480.139	0
Instalaciones fijas y accesorios	10.379.673	6.917.367
Equipos de comunicaciones.	1.096.858	397.103
Herramientas.	2.902.035	1.247.523
Muebles y útiles.	2.323.397	1.891.154
Instalaciones y accesorios diversos.	4.057.383	3.381.587
Vehículos de motor.	3.036.059	1.879.150
Total	168.345.978	125.973.040

16.3.- 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 2012 y 31 de diciembre de 2011.

Movimiento año 2012		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2012		25.418.193	1.220.647	913.667	304.908.183	0	3.243.662	233.259	0	335.937.611
Cambios	Adiciones.	9.529.664	0	0	357.459	0	27.943	2.764	49.343	9.967.173
	Adquisiciones mediante combinaciones de negocios.	13.392.870	0	0	104.221.046	63.313	1.171.598	293.990	1.150.103	120.292.920
	Desapropiaciones	0	0	0	0	0	0	(4.500)	0	(4.500)
	Retiros.		0	0	(1.366.732)	0	0	0	(873)	(1.367.605)
	Gasto por depreciación.			(10.794)	(7.234.891)	(8.534)	(591.501)	(74.391)	0	(7.920.111)
	Otros incrementos (decrementos).	(9.093.625)	0	0	9.281.827	0	8.475	0	(170.142)	26.535
Total cambios	13.828.909	0	(10.794)	105.258.709	54.779	616.515	217.863	1.028.431	120.994.412	
Saldo Final al 30/06/2012		39.247.102	1.220.647	902.873	410.166.892	54.779	3.860.177	451.122	1.028.431	456.932.023

Movimiento año 2011		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	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	0	4.086.798	467.962	0	329.448.368
Cambios	Adiciones.	22.977.291	0	0	259.931	0	209.151	0	0	23.446.373
	Transferencias a (desde) propiedades de inversión.		(268.184)	(177.340)						(445.524)
	Retiros.		0	0	(2.997.422)	0	(54.758)	(11.086)	0	(3.063.266)
	Gasto por depreciación.			(25.484)	(12.185.903)	0	(1.007.942)	(223.617)	0	(13.442.946)
	Otros incrementos (decrementos).	(24.429.591)	0	0	24.413.784	0	10.413	0	0	(5.394)
Total cambios	(1.452.300)	(268.184)	(202.824)	9.490.390	0	(843.136)	(234.703)	0	6.489.243	
Saldo Final al 31/12/2011		25.418.193	1.220.647	913.667	304.908.183	0	3.243.662	233.259	0	335.937.611

16.4.- 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.

16.5.- Informacion adicional sobre propiedades, plantas y equipos.

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 2012 y 31 de diciembre de 2011:

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-06-2012	31-12-2011
	M\$	M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para desapropiación.	1.366.732	2.997.422
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	9.529.664	22.977.291

16.6.- Costos por intereses.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2012 y el ejercicio terminado 31 de diciembre de 2011 no han existido proyectos que de acuerdo con NIC 23 califiquen para capitalización de intereses.

16.7.- Información a considerar sobre los 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 revaluación periódica, se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de remplazo (VNR) entregado a la Superintendencia 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 remplazo (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.

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 ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado por la Sociedad.

Valor libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Terrenos.	411.655	411.655
Edificios.	493.050	498.536
Planta y equipos.	288.689.840	228.272.694
Total	289.594.545	229.182.885

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período terminado al 30 de junio de 2012 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2011.

Valor revaluado de propiedades, planta y equipo	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Saldo inicial	77.859.613	83.842.605
Retiros de propiedades, planta y equipo revaluados.	(60.070)	(1.114.785)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipo revaluados.	(2.915.068)	(4.868.207)
Movimiento del ejercicio	(2.975.138)	(5.982.992)
Efecto traspaso saldos subsidiarias por proceso división	47.811.392	0
Total	122.695.867	77.859.613

Valor libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Construcción en curso	39.247.102	25.418.193
Equipamiento de tecnologías de la información	54.779	0
Instalaciones fijas y accesorios	3.860.177	3.243.662
Vehículos de motor	451.122	233.258
Otras propiedades, planta y equipo	1.028.431	0
Total	44.641.611	28.895.113

16.8.- Deterioro de propiedades, planta y equipo.

No existen deterioros para los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30/06/2012 M\$	31/12/2011 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos	355.180	0
Relativos a intangibles	13.671.729	14.132.893
Relativos a acumulaciones (o devengos).	850.795	938.524
Relativos a provisiones.	2.269.836	830.747
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados	1.548.463	1.549.924
Relativos a pérdidas fiscales.	5.608.164	6.543.267
Relativos a cuentas por cobrar.	4.447.493	3.450.728
Relativos a los inventarios.	25.901	25.901
Relativos a otros.	417.660	185.905
Total	29.195.221	27.657.889

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.

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo	20.241.456	17.249.727
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipo	20.923.919	13.402.208
Relativos a intangibles	13.465.445	0
Relativos a acumulaciones (o devengos).	14.775	0
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados	250.166	239.788
Relativos a otros.	240.393	208.776
Total	55.136.154	31.100.499

17.3.- 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 2012 y 31 de diciembre de 2011:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Activos por impuestos diferidos, saldo inicial.	27.657.889	23.071.397
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	336.964	4.586.492
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	336.964	4.586.492
Total	27.994.853	27.657.889

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial.	31.100.499	30.137.149
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	500.891	963.350
Efecto traspaso saldos subsidiarias por proceso división	23.534.764	0
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	24.035.655	963.350
Total	55.136.154	31.100.499

17.4.- 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\$
30-06-2012			
- Activos por impuestos diferidos	29.195.221	(29.195.221)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(55.136.154)	29.195.221	(25.940.933)
Total	(25.940.933)	0	(25.940.933)
31-12-2011			
- Activos por impuestos diferidos	27.657.889	(27.657.889)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(31.100.499)	27.657.889	(3.442.610)
Total	(3.442.610)	0	(3.442.610)

18.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para el período terminado al 30 de junio de 2012 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

18.1.- 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	30-06-2012		31-12-2011	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	20.449.655	14.970.000	457.840	34.935.149
Préstamos bancarios.		US \$	25.219.333	0	26.070.453	0
Préstamos bancarios.		UF	15.607.833	134.702.491	14.346.803	99.279.552
Total préstamos bancarios			61.276.821	149.672.491	40.875.096	134.214.701
Obligaciones con el público (bonos)		UF	7.513.734	59.496.761	9.998.590	60.604.465
Obligaciones con el público (pagarés)		CL \$	9.932.400	0	9.616.931	0
Pasivos de cobertura	6.-		3.251.210	0	2.234.896	0
Total			81.974.165	209.169.252	62.725.513	194.819.166

18.2.- Préstamos Bancarios-Desglose de tasas 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 30-06-2012	Vencimientos				Total no corrientes 30-06-2012
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
Islas Cayman	CGE-Distribución S.A.	Banco BBVA	US\$	Semestral	1,55%	1,55%	Sin Garantía	0	25.219.333	0	25.219.333	0	0	0	0	0
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,11%	4,11%	Sin Garantía	381.666	0	0	381.666	0	0	3.082.755	17.468.943	20.551.698
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,11%	4,11%	Sin Garantía	0	0	165.331	165.331	0	0	3.370.811	19.101.264	22.472.075
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Annual	4,12%	4,12%	Sin Garantía	0	0	6.957.564	6.957.564	0	0	0	0	0
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Annual	4,12%	4,12%	Sin Garantía	0	0	6.942.901	6.942.901	0	0	0	0	0
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco BBVA	CL\$	Semestral	7,36%	7,36%	Sin Garantía	0	0	104.267	104.267	0	0	14.970.000	0	14.970.000
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco ITAU	UF	Annual	3,91%	3,91%	Sin Garantía	0	0	544.625	544.625	20.109.015	0	0	0	20.109.015
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	4,36%	4,36%	Sin Garantía	0	0	116.925	116.925	0	15.084.907	0	0	15.084.907
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Estado	CL\$	Semestral	7,16%	7,16%	Sin Garantía	0	0	20.345.388	20.345.388	0	0	0	0	0
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Bice	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	113.388	113.388	0	0	2.259.805	20.338.246	22.598.051
Chile	Emelectric S.A.	Banco Scotiabank	UF	Al vencimiento	4,09%	3,67%	Sin Garantía	0	144.409	0	144.409	15.339.650	0	0	0	15.339.650
Chile	Emelectric S.A.	Banco Estado	UF	Al vencimiento	3,76%	3,76%	Sin Garantía	0	131.872	0	131.872	0	13.576.416	0	0	13.576.416
Chile	Emelectric S.A.	Banco Penta	UF	Al vencimiento	7,60%	7,21%	Sin Garantía	0	109.152	0	109.152	0	0	4.970.679	0	4.970.679
Total								381.666	25.604.766	35.290.389	61.276.821	35.448.665	28.661.323	28.654.050	56.908.453	149.672.491

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes				
								Vencimientos			Total corrientes 31-12-2011	Vencimientos				Total no corrientes 31-12-2011
								hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$				
Islas Cayman	CGE-Distribución S.A.	Banco BBVA	US\$	Semestral	1,31%	1,31%	Sin Garantía	0	110.453	25.960.000	26.070.453	0	0	0	0	0
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,11%	4,11%	Sin Garantía	0	0	165.440	165.440	0	0	3.318.401	18.804.275	22.122.676
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Corpbanca	UF	Semestral	4,11%	4,11%	Sin Garantía	0	380.686	0	380.686	0	0	3.035.535	17.201.365	20.236.900
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Annual	4,12%	4,12%	Sin Garantía	0	0	6.715.764	6.715.764	0	0	0	0	0
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Crédito e Inversiones	UF	Annual	4,12%	4,12%	Sin Garantía	0	0	6.701.608	6.701.608	0	0	0	0	0
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco de Chile	CL\$	Semestral	7,06%	7,06%	Sin Garantía	0	100.018	0	100.018	14.998.225	0	0	0	14.998.225
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco ITAU	UF	Annual	3,91%	3,91%	Sin Garantía	0	0	144.387	144.387	19.795.741	0	0	0	19.795.741
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Santander	UF	Semestral	4,74%	4,74%	Sin Garantía	0	0	127.200	127.200	0	14.862.687	0	0	14.862.687
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Estado	CL\$	Semestral	6,64%	6,64%	Sin Garantía	0	357.822	0	357.822	19.936.924	0	0	0	19.936.924
Chile	CGE-Distribución S.A.	Banco Bice	UF	Semestral	4,40%	4,40%	Sin Garantía	0	0	111.718	111.718	0	0	2.226.155	20.035.393	22.261.548
Total								0	948.979	39.926.117	40.875.096	54.730.890	14.862.687	8.580.091	56.041.033	134.214.701

18.3.- Desglose de obligaciones con el público (Bonos) por serie, monedas, tasas de interés y vencimientos.

Saldo al 30 de junio de 2012.

Empresa	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 30-06-2012 M\$	Vencimientos					Total no corrientes 30-06-2012 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
								Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años		
CGE Distribución S.A.	389	BCGED-A	100.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	1.938.691	0	0	0	0	0		Chile
CGE Distribución S.A.	389	BCGED-A	2.892.857	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	5.575.043	4.759.741	4.759.741	9.519.482	23.798.704	16.659.093	59.496.761	Chile
Total										7.513.734	4.759.741	4.759.741	9.519.482	23.798.704	16.659.093	59.496.761	

Saldo al 31 de diciembre de 2011.

Empresa	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 31-12-2011 M\$	Vencimientos					Total no corrientes 31-12-2011 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
								Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	más de 3 hasta 5 años	más de 5 hasta 10 años	10 o más años		
CGE Distribución S.A.	389	BCGED-A	200.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	4.471.015	0	0	0	0	0		Chile
CGE Distribución S.A.	389	BCGED-A	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	5.527.575	4.661.882	4.661.882	9.323.764	23.309.409	18.647.528	60.604.465	Chile
Total										9.998.590	4.661.882	4.661.882	9.323.764	23.309.409	18.647.528	60.604.465	

18.4.- Desglose de efectos de comercio por monedas, tasas de interés y vencimientos.

Saldo al 30 de junio de 2012.

Empresa	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 30-06-2012 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
CGE Distribución S.A.	3	BCGEI-H 5A	10.000.000	CL \$	6,21%	6,21%	09-08-2012	9.932.400	Chile
Total								9.932.400	

Saldo al 31 de diciembre de 2011

Empresa	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 31-12-2011 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
CGE Distribución S.A.	3	BCGEI-H 5A	10.000.000	CL \$	6,21%	6,21%	09-08-2012	9.616.931	Chile
Total								9.616.931	

19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2012 y al 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Proveedores de energía.	49.526.495	37.733.088	0	0
Retenciones.	7.351.961	5.448.004	0	0
Dividendos por pagar.	115.159	131.046	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	3.168.370	2.774.357	0	0
Proveedores no energéticos.	7.332.967	7.150.719	0	0
Acreedores varios.	562.532	0	91.103	0
Otros.	219.100	202.162	0	0
Total	68.276.584	53.439.376	91.103	0

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados)	Corrientes	
	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Vacaciones del personal.	1.883.732	2.200.682
Bonificaciones de feriados.	381.951	170.515
Participación sobre resultados	689.207	308.162
Provisión de Aguinaldos	213.480	94.998
Total	3.168.370	2.774.357

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2012 y al 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

20.1.- Provisiones - saldos.

Clases de provisiones	Corrientes	
	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	499.016	984.032
Provisión de contratos onerosos.	231.357	241.088
Participación en utilidades y bonos.	358.117	547.464
Otras provisiones.	11.222	0
Total	1.099.712	1.772.584

20.1.1.- 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° 31).

20.1.2.- Provisión de contratos onerosos.

Los montos registrados corresponden a aquellos contratos con vencimientos en diciembre de 2013, 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.

20.1.3.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros.

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Los movimientos de las provisiones al 30 de junio de 2012 y al 31 de diciembre de 2011, son los siguientes:

Movimiento de las provisiones	Provisión por garantías	Por reclamaciones legales	Por contratos onerosos	Por participación en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2012	0	984.032	241.088	547.464	0	1.772.584
Provisiones adicionales.	0	64.900	2.555	212.278	3.500	283.233
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	4.019	0	0	21.218	25.237
Provisión utilizada.	0	(47.256)	(12.286)	(401.625)	(21.330)	(482.497)
Reversión de provisión no utilizada.	0	(792.082)	0	0	0	(792.082)
Efecto traspaso saldos subsidiarias por proceso división	0	285.403	0	0	7.834	293.237
Total cambios en provisiones	0	(485.016)	(9.731)	(189.347)	11.222	(672.872)
Saldo final al 30/06/2012	0	499.016	231.357	358.117	11.222	1.099.712

Movimiento de las provisiones	Provisión por garantías	Por reclamaciones legales	Por contratos onerosos	Por participación en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2011	0	1.456.893	248.918	423.949	0	2.129.760
Provisiones adicionales.	0	354.741	71.244	632.142	0	1.058.127
Provisión utilizada.	0	(410.455)	(79.074)	(508.627)	0	(998.156)
Reversión de provisión no utilizada.	0	(417.147)	0	0	0	(417.147)
Total cambios en provisiones	0	(472.861)	(7.830)	123.515	0	(357.176)
Saldo final al 31/12/2011	0	984.032	241.088	547.464	0	1.772.584

21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2012 y al 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	731.839	704.129
Provisión premio de antigüedad.	0	0
Provisión beneficios post jubilatorios.	8.974.717	8.974.717
Total	9.706.556	9.678.846

21.2.- 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	
	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo inicial	803.177	990.481	0	885.127	8.974.717	9.047.094
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	8.032	73.431	0	0	0	0
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	19.678	48.534	0	43.371	0	0
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	0	165.599	0	(928.498)	0	(72.377)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	0	(474.868)	0	0	0	0
Total	830.887	803.177	0	0	8.974.717	8.974.717

21.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Post jubilatorios	
	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo final.	830.887	803.177	0	0	8.974.717	8.974.717
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	830.887	803.177	0	0	8.974.717	8.974.717
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas.	(99.048)	(99.048)	0	0	0	0
Total	731.839	704.129	0	0	8.974.717	8.974.717

21.4.- 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
	01-01-2012 30-06-2012 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2012 30-06-2012 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2012 30-06-2012 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	8.032	9.905	0	8.851	0	30.300	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	19.678	24.267	0	21.686	0	74.235	Costos Financieros.
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidos.	(8.515)	(20.946)	0	0	0	0	Otras ganancias (pérdidas)
Total gastos reconocidos en resultados	19.195	13.226	0	30.537	0	104.535	

21.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	30-06-2012	31-12-2011
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.	5,3	

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

22.1.- INGRESOS DIFERIDOS.

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Ingresos diferidos.	2.649.859	1.004.893	217.684	0
Aportes reembolsables	434.459	439.481	79.458	79.458
Garantias recibidas en efectivo	1.108.101	415.582	0	0
Ganancia actuarial diferida	0	0	124.871	133.386
Total	4.192.419	1.859.956	422.013	212.844

22.2.- CONTRATOS DE CONSTRUCCION.

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

22.1.1.- Margen del período por contratos de construcción.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, es el siguiente:

(*) Detalle de ingresos diferidos	Corrientes		No Corrientes	
	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	2.648.843	1.004.893	217.684	0
Ingresos diferidos por apoyos en postación.	1.016	0	0	0
Total	2.649.859	1.004.893	217.684	0

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

Detalle	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
Importe de anticipos recibidos sobre contratos de construcción.	1.554.121	1.004.893
Importe bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos.	2.866.527	1.004.893

23.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- 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 8° 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, con lo cual, la emisión de patrimonio quedó perfeccionada en M\$30.022.821.

Con fecha 4 de enero se realizó la 9 ° Junta Extraordinaria de Accionistas, en la cual se acordó aumentar el capital de la Sociedad por un monto de M\$122.357.141, mediante la emisión de 52.864.584 acciones de pago, nominativas, de una misma serie y sin valor nominal, para ser ofrecidas exclusivamente a los accionistas, a prorrata de las acciones que posean inscritas a su nombre el quinto día hábil anterior a la fecha de la publicación de la respectiva opción, al valor de \$2.314,53899 por acción.

El precio de suscripción de las acciones deberá ser pagado por los accionistas de contado, en dinero efectivo, cheque nominativo o vale vista bancario. Sin perjuicio de lo anterior, de conformidad a lo aprobado en la 9ª Junta Extraordinaria de Accionistas, Compañía General de Electricidad S.A. con fecha 26 de marzo de 2012 suscribió y pago este aumento de capital aportando la totalidad de su participación accionaria en la Sociedad Emel Sur S.A., ascendente a 14.292.092 acciones, equivalentes al 98,15775% del capital social de dicha Sociedad. El valor de dicho aporte, según la estimación aprobada en la 9ª Junta Extraordinaria de Accionistas, asciende a la suma de M\$121.967.000.

Al 30 de junio de 2012 el Capital Social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 312.364.032, (M\$ 190.294.959 a diciembre de 2011).

23.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2012 el capital de la Sociedad está representado por 177.174.714 acciones (124.434.590 a diciembre de 2011), sin valor nominal.

23.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 16 de abril de 2012, 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 2012. Corresponderá a la Junta Ordinaria de Accionistas pronunciarse sobre el dividendo definitivo del año 2012.

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.

23.4.- Dividendos.

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 eventual N°30 de \$18,67 por acción, el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2011.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2012, no se ha acordado el pago de dividendos con cargo al resultado del ejercicio 2012. Al 31 de diciembre de 2011, el detalle de los dividendos acordados, es el siguiente:

31-12-2011									
Descripción de dividendo pagado	Descripción de clase de acciones para las cuales existe dividendo pagado	Fecha del dividendo pagado	Importe de dividendo, bruto M\$	Importe del impuesto sobre dividendos M\$	Importe de dividendo, neto de impuestos 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	1.866.519	0	0	124.434.590	124.434.590	15,00	20%
Eventual	Serie Única	24-06-2011	2.323.194	0	0	124.434.590	124.434.590	18,67	20%
Total			4.189.713	0	0				

23.5.- Reservas.

23.5.1.- 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 último 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 al 31 de diciembre de 2011 luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del ejercicio asciende a M\$ 64.610.630, al cierre del período terminado al 30 de junio de 2012, el saldo asciende a M\$ 62.653.683.

23.5.2.- 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.

23.5.3.- 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.

23.6.- Participación no controladoras.

Las siguientes son las participaciones al 30 de junio de 2012.

R.U.T	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		30-06-2012		31-12-2011	
			30-06-2012	31-12-2011	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
					M\$	M\$	M\$	M\$
76.144.163-9	Emel Sur S.A.	Chile	1,842250%	0,000000%	2.486.288	20.330	0	0
Total					2.486.288	20.330	0	0

23.7.- Transacciones con participaciones no controladoras.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2012 no se han efectuado transacciones de adquisición de acciones con la participación no controladora.

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

El movimiento en reservas de los otros resultados integrales al 30 de junio de 2012 y 2011, es el siguiente:

Movimiento de otros resultados integrales al 30/06/2012	Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			4.577.338
Reservas de cobertura de flujo de caja			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo	260.193	(48.136)	212.057
Total movimientos del ejercicio	260.193	(48.136)	212.057
Total resultado integral			4.789.395

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

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2012 30-06-2012	01-01-2011 30-06-2011	01-04-2012 30-06-2012	01-04-2011 30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ventas	313.309.725	296.026.428	166.373.481	146.779.466
Venta de energía.	312.712.706	295.353.789	166.175.767	146.503.799
Venta de mercaderías, materiales y equipos.	597.019	672.639	197.714	275.667
Prestaciones de servicios	20.595.424	20.156.333	10.849.599	9.744.349
Recargos Regulados, Peajes y transmisión.	174.747	0	174.747	0
Arriendo de equipos de medida.	1.265.957	1.000.954	683.553	422.643
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	765.222	213.422	412.127	(119.374)
Apoyos en postación.	1.377.257	1.158.466	706.017	586.276
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	3.870.526	3.734.307	2.511.384	1.067.530
Otras prestaciones	1.444.946	1.639.803	1.344.903	1.318.138
Cargo fijo Fuera de Plazo	452.819	622.304	175.089	301.653
Interes por Mora	4.524.031	3.421.708	2.012.036	1.741.022
Servicios Administrativos y Asesorias	1.958.216	3.152.356	412.711	1.538.523
Conexiones y Desconexiones de Suministro	3.410.352	3.849.920	1.685.471	2.214.983
Servicios Solicitados por Clientes	1.351.351	1.363.093	731.561	672.955
Total	333.905.149	316.182.761	177.223.080	156.523.815

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios por los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

24.2.- Otros ingresos por función.

El siguiente es el detalle de otros ingresos para los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

Otros ingresos por función	01-01-2012 30-06-2012	01-01-2011 30-06-2011	01-04-2012 30-06-2012	01-04-2011 30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	90.348	32.598	49.307	26.441
Ingreso venta activo fijo	186.255	344.452	134.190	321.371
Otros ingresos de operación.	3.897.209	160.081	3.549.938	(120.087)
Total	4.173.812	537.131	3.733.435	227.725

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

25.1.- Gastos por naturaleza.

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración para los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

Gastos por naturaleza del Estado de Resultados por Función	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta	289.225.347	284.966.772	151.101.869	144.575.171
Costo de administración	31.343.701	25.736.417	17.276.228	14.611.586
Otros gastos por función	1.271.144	1.036.945	862.320	949.460
	321.840.192	311.740.134	169.240.417	160.136.217

Gastos por naturaleza	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de energía.	261.310.963	259.867.882	135.548.649	133.153.990
Gastos de personal.	13.694.479	12.318.341	6.883.592	6.790.613
Gastos de operación y mantenimiento.	8.783.120	7.482.146	5.421.974	3.928.427
Gastos de administración.	21.937.687	17.000.233	14.401.530	9.060.739
Costos de mercadotecnia.	246.535	323.937	150.812	262.660
Depreciación.	7.920.111	6.863.372	4.467.174	3.520.559
Amortización.	14.945	29.947	9.219	13.264
Otros gastos varios de operación.	3.584.529	3.678.088	37.554	1.538.452
Otros servicios electricos y no electricos.	3.074.900	2.588.133	1.752.879	1.391.613
Servicios de construccion de obras.	1.272.923	1.588.055	567.034	475.900
Total	321.840.192	311.740.134	169.240.417	160.136.217

25.2.- Gastos de personal.

El siguiente es el detalle de los gastos de personal para los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

Gastos de personal	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	12.535.194	11.328.535	6.311.658	6.177.156
Beneficios a corto plazo a los empleados.	590.530	387.959	298.453	227.107
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	425.179	434.918	214.316	219.421
Beneficios por terminación.	143.576	166.929	59.165	166.929
Total	13.694.479	12.318.341	6.883.592	6.790.613

25.3.- Depreciación y amortización.

El siguiente es el detalle de este rubro para los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

Detalle	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciación				
Costo de ventas.	7.728.615	6.804.445	4.349.580	3.505.560
Gasto de administración.	191.496	58.927	117.594	14.999
Total depreciación	7.920.111	6.863.372	4.467.174	3.520.559
Amortización				
Costo de ventas.	8.309	21.068	4.839	8.819
Gasto de administración.	6.636	8.879	4.380	4.445
Total amortización	14.945	29.947	9.219	13.264
Total	7.935.056	6.893.319	4.476.393	3.533.823

25.4.- Otras ganancias (Pérdidas).

Detalle	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(97.682)		(97.682)	0
Venta de propiedades, planta y equipo.	1.400		1.400	0
Juicios o arbitrajes.	248.139		248.139	0
Remuneraciones del directorio.	(53.664)	(45.784)	(23.395)	(23.514)
Participación utilidad del directorio	0	(136.108)	0	(31.616)
Otras (pérdidas) ganancias	(1.007.193)	239.709	(1.114.097)	105.014
Otras ganancias	5.746		5.746	0
Total	(903.254)	57.817	(979.889)	49.884

26.- RESULTADO FINANCIERO.

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

Resultado financiero	01-01-2012 30-06-2012	01-01-2011 30-06-2011	01-04-2012 30-06-2012	01-04-2011 30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	1.004.934	1.821.899	296.051	649.110
Otros ingresos financieros.	270.970	33.434	246.013	31.135
Total Ingresos financieros	1.275.904	1.855.333	542.064	680.245
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(4.646.456)	(3.178.169)	(2.522.128)	(1.705.679)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(1.609.844)	(1.665.662)	(784.044)	(836.542)
Gastos por obligaciones con el público (pagarés).	(315.469)	(552.501)	(157.734)	(277.777)
Intereses cuenta corriente mercantil.	(151.180)	(439.630)	(9.661)	(143.285)
Otros gastos.	(671.904)	(139.868)	(648.592)	(74.710)
Total costos financieros	(7.394.853)	(5.975.830)	(4.122.159)	(3.037.993)
Unidad de reajuste				
Total resultados por unidades de reajuste - Nota 26.1.-	(3.309.821)	(3.409.493)	(1.036.128)	(2.417.885)
Diferencias de cambio				
Total diferencias de cambio - Nota 26.2.-	9	(33)	0	(27)
Total resultado financiero	(9.428.761)	(7.530.023)	(4.616.223)	(4.775.660)

26.1.- Composición unidades de reajuste.

Resultados por unidades de reajuste	01-01-2012 30-06-2012	01-01-2011 30-06-2011	01-04-2012 30-06-2012	01-04-2011 30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	38.476	146.355	34.416	131.135
Activos por impuestos diferidos.	578	0	578	0
Total activos	39.054	146.355	34.994	131.135
Pasivos				
Otros pasivos financieros.	3.280.763	3.555.848	1.002.019	2.549.020
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.081	0	2.072	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	67.031	0	67.031	0
Total pasivos	3.348.875	3.555.848	1.071.122	2.549.020
Total resultado por unidades de reajuste	(3.309.821)	(3.409.493)	(1.036.128)	(2.417.885)

26.2.- Composición diferencias de cambio.

Diferencias de cambio	01-01-2012 30-06-2012	01-01-2011 30-06-2011	01-04-2012 30-06-2012	01-04-2011 30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	9	(33)	0	(27)
Total activos	9	(33)	0	(27)
Pasivos				
Total pasivos	0	0	0	0
Total diferencia de cambios	9	(33)	0	(27)

27.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

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

Durante el período terminado al 30 de junio de 2012 se originó un abono a resultados por impuesto a las ganancias que asciende a M\$ 1.111.956, al 30 de junio de 2011 se originó un cargo a resultado de M\$584.125.

Durante los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011, 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\$ 94.611 (utilidad), por este concepto.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
(Gasto) por impuestos corrientes.	(764.404)	(291.510)	(461.028)	(185.157)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior.	(12)	0	(12)	0
Otros gastos por impuesto corriente.	(73.878)	0	(73.878)	0
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(838.294)	(291.510)	(534.918)	(185.157)
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	(491.122)	875.635	(922.668)	1.741.906
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos a las ganancias, neto	(491.122)	875.635	(922.668)	1.741.906
(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	(1.329.416)	584.125	(1.457.586)	1.556.749

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

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes extranjera y nacional	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(838.294)	(291.510)	(534.918)	(185.157)
Total gasto por impuestos corrientes, neto	(838.294)	(291.510)	(534.918)	(185.157)
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(491.122)	875.635	(922.668)	1.741.906
Total gasto por impuestos diferidos, neto	(491.122)	875.635	(922.668)	1.741.906
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(1.329.416)	584.125	(1.457.586)	1.556.749

27.3.- 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 terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(1.092.749)	498.490	(1.132.197)	1.622.344
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	391.037	606.541	97.625	412.633
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados.	(205.417)	(240.068)	(205.417)	(240.068)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en períodos anteriores.	(12)	0	(12)	0
Efecto impositivo de otras tasas impositivas	(505.624)	(291.510)	(202.248)	(185.157)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.	83.349	10.672	(15.337)	(53.003)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(236.667)	85.635	(325.389)	(65.595)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(1.329.416)	584.125	(1.457.586)	1.556.749

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

Importes antes de impuestos	01-01-2012			01-01-2011		
	30-06-2012			30-06-2011		
	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 efectivo.	260.193	(48.136)	212.057	312.349	(62.470)	249.879
Total		(48.136)			(62.470)	

28.- GANANCIAS POR ACCION.

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

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011, el resultado por acción es:

Ganancias (pérdidas) básicas por acción	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	30-06-2012	30-06-2011	30-06-2012	30-06-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	4.557.008	(1.908.323)	4.642.070	(6.553.704)
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	4.557.008	(1.908.323)	4.642.070	(6.553.704)
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	25,72	(15,34)	26,20	(52,67)
Cantidad de acciones	177.174.714	124.434.590	177.174.714	124.434.590

No existen transacciones o conceptos que generen efectos dilutivos.

29.- INFORMACION POR SEGMENTO.

29.1.- 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:

29.2.- Cuadros patrimoniales.

Activos:

ACTIVOS	Regulado		Totales	
	30-06-2012	31-12-2011	30-06-2012	31-12-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5.288.438	4.508.161	5.288.438	4.508.161
Otros activos no financieros.	476.187	248.867	476.187	248.867
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	160.435.192	166.025.513	160.435.192	166.025.513
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	15.144.422	1.505.386	15.144.422	1.505.386
Inventarios.	234.006	154.403	234.006	154.403
Activos por impuestos.	3.041.225	2.096.940	3.041.225	2.096.940
Total activos corrientes	184.619.470	174.539.270	184.619.470	174.539.270
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Derechos por cobrar.	15.951.968	14.424.487	15.951.968	14.424.487
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	79.835.111	126.910	79.835.111	126.910
Plusvalía.	104.740.054	104.740.054	104.740.054	104.740.054
Propiedades, planta y equipo.	456.932.023	335.937.611	456.932.023	335.937.611
Propiedad de inversión.	466.984	466.984	466.984	466.984
Total activos no corrientes	657.926.140	455.696.046	657.926.140	455.696.046
TOTAL ACTIVOS	842.545.610	630.235.316	842.545.610	630.235.316

Pasivos y patrimonio:

PASIVOS	Regulado		Totales	
	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$	30-06-2012 M\$	31-12-2011 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Pasivos financieros.	81.974.165	62.725.513	81.974.165	62.725.513
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	68.276.584	53.439.376	68.276.584	53.439.376
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	12.846.240	28.794.530	12.846.240	28.794.530
Otras provisiones a corto plazo.	1.099.712	1.772.584	1.099.712	1.772.584
Otros pasivos no financieros.	4.192.419	1.859.956	4.192.419	1.859.956
Total pasivos corrientes	168.389.120	148.591.959	168.389.120	148.591.959
PASIVOS NO CORRIENTES				
Pasivos financieros.	209.169.252	194.819.166	209.169.252	194.819.166
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	91.103	0	91.103	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	16.172.205	0	16.172.205	0
Pasivo por impuestos diferidos.	25.940.933	3.442.610	25.940.933	3.442.610
Provisiones por beneficios a los empleados.	9.706.556	9.678.846	9.706.556	9.678.846
Otros pasivos no financieros.	422.013	212.844	422.013	212.844
Total pasivos no corrientes	261.502.062	208.153.466	261.502.062	208.153.466
TOTAL PASIVOS	429.891.182	356.745.425	429.891.182	356.745.425
PATRIMONIO NETO				
Capital emitido.	312.364.032	190.294.959	312.364.032	190.294.959
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	15.121.587	8.607.632	15.121.587	8.607.632
Primas de emisión.	1	1	1	1
Otras reservas.	82.682.520	74.587.299	82.682.520	74.587.299
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	410.168.140	273.489.891	410.168.140	273.489.891
Participaciones no controladoras.	2.486.288	0	2.486.288	0
Total patrimonio	412.654.428	273.489.891	412.654.428	273.489.891
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	842.545.610	630.235.316	842.545.610	630.235.316

29.3.- Cuadro de Resultados.

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Regulado				No Regulado				Ajustes de consolidación				Total			
	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011	01-01-2012	01-01-2011	01-04-2012	01-04-2011
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	250.543.618	264.921.459	142.871.322	145.177.249	86.464.227	51.261.302	37.454.454	11.346.566	(3.102.696)	0	(3.102.696)	0	333.905.149	316.182.761	177.223.080	156.523.815
Costo de ventas	(216.681.081)	(239.372.088)	(121.059.875)	(134.454.909)	(74.399.755)	(45.594.684)	(31.897.483)	(10.120.262)	1.855.489	0	1.855.489	0	(289.225.347)	(284.966.772)	(151.101.869)	(144.575.171)
Ganancia bruta	33.862.537	25.549.371	21.811.447	10.722.340	12.064.472	5.666.618	5.556.971	1.226.304	(1.247.207)	0	(1.247.207)	0	44.679.802	31.215.989	26.121.211	11.948.644
Otros ingresos, por función.	3.111.943	451.190	2.895.432	211.784	1.061.869	85.941	838.003	15.941	0	0	0	0	4.173.812	537.131	3.733.435	227.725
Gasto de administración.	(24.277.763)	(21.618.590)	(14.617.852)	(13.588.775)	(8.313.145)	(4.117.827)	(3.905.583)	(1.022.811)	1.247.207	0	1.247.207	0	(31.343.701)	(25.736.417)	(17.276.228)	(14.611.586)
Otros gastos, por función.	(915.224)	(871.034)	(646.740)	(882.998)	(355.920)	(165.911)	(215.580)	(66.462)	0	0	0	0	(1.271.144)	(1.036.945)	(862.320)	(949.460)
Otras ganancias (pérdidas).	(766.674)	48.566	(838.784)	46.392	(136.580)	9.251	(141.105)	3.492	0	0	0	0	(903.254)	57.817	(979.889)	49.884
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	11.014.819	3.559.503	8.603.503	(3.491.257)	4.320.696	1.478.072	2.132.706	156.464	0	0	0	0	15.335.515	5.037.575	10.736.209	(3.334.793)
Ingresos financieros.	962.410	1.558.480	445.619	632.628	313.494	296.853	96.446	47.617	0	0	0	0	1.275.904	1.855.333	542.065	680.245
Costos financieros.	(5.563.416)	(5.019.697)	(3.305.121)	(2.825.333)	(1.831.437)	(956.133)	(817.037)	(212.660)	0	0	0	0	(7.394.853)	(5.975.830)	(4.122.158)	(3.037.993)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	1.462.703	0	1.495.200	0	303.307	0	270.810	0	(1.766.010)	0	(1.766.010)	0	0	0	0	0
Diferencias de cambio.	6	(28)	0	(25)	3	(5)	0	(2)	0	0	0	0	9	(33)	0	(27)
Resultados por unidades de reajuste.	(2.435.327)	(2.863.974)	(823.753)	(2.248.633)	(874.494)	(545.519)	(212.375)	(169.252)	0	0	0	0	(3.309.821)	(3.409.493)	(1.036.128)	(2.417.885)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	5.441.195	(2.765.716)	6.415.448	(7.932.620)	2.231.569	273.268	1.470.550	(177.833)	(1.766.010)	0	(1.766.010)	0	5.906.754	(2.492.448)	6.119.988	(8.110.453)
Gasto por impuestos a las ganancias.	(1.018.068)	490.665	(1.147.555)	1.447.777	(311.348)	93.460	(310.032)	108.972	0	0	0	0	(1.329.416)	584.125	(1.457.587)	1.556.749
Ganancia (pérdida)	4.423.127	(2.275.051)	5.267.893	(6.484.843)	1.920.221	366.728	1.160.518	(68.861)	(1.766.010)	0	(1.766.010)	0	4.577.338	(1.908.323)	4.662.401	(6.553.704)
Ganancia (pérdida) atribuible a																
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	4.370.263	(2.275.051)	5.267.893	(6.484.843)	1.920.221	366.728	1.160.518	(68.861)	(1.733.476)	0	0	0	4.557.008	(1.908.323)	6.428.411	(6.553.704)
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	52.864	0	0	0	0	0	0	0	(32.534)	0	0	0	20.330	0	0	0
Ganancia (pérdida)	4.423.127	(2.275.051)	5.267.893	(6.484.843)	1.920.221	366.728	1.160.518	(68.861)	(1.766.010)	0	0	0	4.577.338	(1.908.323)	6.428.411	(6.553.704)
Depreciación	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.920.111	6.863.372	4.467.174	3.520.559
Amortización	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14.945	29.947	9.219	13.258
EBITDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24.173.825	11.873.077	22.215.376	149.140

La depreciación y amortización de los activos, así como las adiciones o inversiones efectuadas, se detallan en la Nota N° 16

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos en moneda extranjera al 30/06/2012							
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 \$	25.219.333	25.219.333	0	0	0	0
Total pasivos corrientes		25.219.333	25.219.333	0	0	0	0

Saldos en moneda extranjera al 31/12/2011							
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 \$	26.070.453	110.453	25.960.000	0	0	0
Total pasivos corrientes		26.070.453	110.453	25.960.000	0	0	0

30.2.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes.

Saldos en moneda extranjera al 30/06/2012							
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 \$	25.219.333	25.219.333	0	0	0	0
Total pasivos corrientes		25.219.333	25.219.333	0	0	0	0

Saldos en moneda extranjera al 31/12/2011							
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 \$	26.070.453	110.453	25.960.000	0	0	0
Total pasivos corrientes		26.070.453	110.453	25.960.000	0	0	0

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

31.1.- Juicios y otras acciones legales.

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

Fecha: 19 de septiembre de 2007.
Tribunal: 2° Juzgado Civil de Concepción, Rol N° 4385-2007.
Materia: Indemnización de perjuicios por término de contrato.
Cuantía: M\$ 113.000.
Estado: CGED presento un recurso de apelación.

31.1.02.- Nombre del Juicio: "Parra con CGE Distribución S.A."

Fecha: 04 de agosto de 2008.
Tribunal: 3° Juzgado Civil de Concepción, Rol N° 5325-2008.
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro.
Cuantía: M\$36.550.
Estado: Etapa de discusión.

31.1.03.- Nombre del Juicio: "Interamericana con CGE Distribución S.A."

Fecha: 11 de agosto de 2009.
Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago, Rol N° 22.863-09
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro que afectó el proceso de producción de la demandante.
Cuantía: MUS\$46.
Estado: Período de prueba finalizado, con diligencias pendientes.

31.1.04.- 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 la Sociedad.
Cuantía: M\$200.000.
Estado: CGED presento un recurso de casación de fondo en la Corte Suprema.

31.1.05.- Nombre del Juicio: "Colil Almendra con CGE Distribución S.A."

Fecha: 7 de mayo de 2010.
Tribunal: 1° Juzgado de letras de Coronel, Rol N° 72.915-2010.
Materia: Se reclama pago de indemnizaciones por servidumbre.
Cuantía: M\$ 57.200.
Estado: Etapa de discusión.

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

Fecha: 25 octubre de 2010.
Tribunal: 1° Juzgado de Policía Local de San Bernardo, Rol Nº 76.794-2010.
Materia: Indemnización de perjuicios por incendio en inmueble de cliente.
Cuantía: M\$ 34.106.
Estado: Sentencia de primera instancia acoge la demanda.

31.1.07.- 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, Rol Nº 2.155-2010.
Materia: Indemnización de perjuicios causado en accidente sufrido por trabajador de contratista de servicios de mantención.
Cuantía: M\$ 100.000.
Estado: Etapa de discusión.

31.1.08.- 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, Rol Nº 209-2011.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por incumplimiento contractual relativo al contrato de suministro.
Cuantía: M\$ 21.302.
Estado: Para fallo de primera instancia.

31.1.09.- Nombre del Juicio: “Montero con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 19 de enero de 2011.
Tribunal: 2° Juzgado Civil de Temuco, Rol Nº 668-2011
Materia: Demanda por indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual por instalación de tendido eléctrico sin autorización de la propietaria.
Cuantía: M\$25.000.
Estado: Período de discusión.

31.1.10|.- Nombre del Juicio: “Servicio Nacional del Consumidor con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 11 de mayo de 2011.
Tribunal: 9° Juzgado Civil de Santiago, Rol Nº 7.096-2011.
Materia: Acción colectiva conforme la ley de Protección de los Derechos de los Consumidores.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Recurso de apelación.

31.1.11.- Nombre del Juicio: “Vega con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 14 de septiembre de 2011.
Tribunal: 1° Juzgado de Civil de Temuco, Rol N° 5305-2011.
Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por corte de suministro y cobros indebidos.
Cuantía: M\$50.196.
Estado: Período de prueba concluido.

31.1.12.- Nombre del Juicio: “Riquelme y Otro con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 22 de septiembre de 2011.
Tribunal: 2° Juzgado de Letras en lo Civil de Curicó, Rol N° 2.266-2011.
Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios por incumplimiento contractual relativo al contrato de suministro.
Cuantía: M\$33.400.
Estado: Período de prueba.

31.1.13.- Nombre del Juicio: “Collinao con CGE Distribución S.A.”

Fecha: 10 de noviembre de 2010.
Tribunal: Juzgado de Letras de Pucón, Rol N° 8556-2010.
Materia: Demanda de Indemnización de perjuicios en procedimiento especial indígena, por instalación de tendido eléctrico sin autorización de CONADI ni de propietario.
Cuantía: M\$70.000.
Estado: En período de prueba concluido, con diligencias pendientes.

31.2.- Sanciones administrativas:

31.4.1.- Con fecha 18 de octubre de 2011, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) mediante Resolución Exenta N° 2920-2011, aplicó a CGE Distribución S.A. una sanción ascendente a 200 UTA por facturación por montos superiores a los registros de clientes BT1, entre enero de 2010 y marzo de 2011. Al cierre de los estados financieros se encuentra pendiente la resolución de la reposición

31.4.2.- Con fecha 26 de abril de 2012, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) mediante Resolución Exenta N° 638-2012, aplicó a CGE Distribución S.A. una sanción ascendente a 400 UTA por incumplimiento de resolución exenta SEC 1370-11, que ordenó comunicar una modalidad de reembolso de supuesto AFR efectuado por urbanizador en Concepción. Se hace presente que con el objeto de dejar sin efecto la resolución exenta SEC N° 1.370-11, se presentó una demanda de nulidad de derecho público contra la Superintendencia de Electricidad y Combustible, en el 29° Juzgado Civil de Santiago, Rol N° 13.520-12. Actualmente se encuentra pendiente de notificación.
Reposición interpuesta el 08 de mayo de 2012, rechazada por la SEC mediante Resolución Exenta N° 961, de 5 de junio de 2012. Se interpuso reclamación de ilegalidad ante la Corte

de Apelaciones de Santiago con fecha 20 de mayo de 2012, cauda Rol Corte de Apelaciones N° 4322-2012.

La Sociedad estima que no existen efectos materiales adversos que pudieran producirse de los casos señalados, que no se encuentran provisionados en estos estados financieros.

31.3.- 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	Resultado
Razón de endeudamiento	Total pasivo / total patrimonio neto	< 0 = 1,5 veces	1,04 Veces
Razón de endeudamiento financiero	(Total deuda financiera - efectivo y equivalente al efectivo) / total patrimonio neto	< 0 = 1,00 veces	0,69 Veces
Activos libres de garantías reales	Activos sin Garantía/total deuda financiera no garantizada	> 0 = 1,2 veces	2,89 Veces
Patrimonio mínimo	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	> 0 = UF 6.700.000	UF 18.127.088
Activos totales	Total de Activos	> 0 = UF 10.000.000	UF 37.235.701
Activos esenciales	Activos en sector electricidad y gas, incluido efectivo y equivalentes al efectivo, sobre Total de Activos	> 0 = 70% de Activos Totales	90,05% de los Activos Totales
Activos esenciales sobre deuda (Bonos)	Activos esenciales /Capital Insoluto Bonos series A y B	Activos Esenciales > 0 = 2 veces saldo insoluto bonos	11,2 Veces

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2012 CGE Distribución S.A. se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

32.- 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 que totalizan al 30 de junio de 2012 M\$ 211.343.

33.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011.

Subsidiaria	30/06/2012				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
BUIN	0	3	8	11	11
CHILLAN	0	10	22	32	31
CONCEPCION	1	42	75	118	120
CORONEL	0	9	15	24	24
CURICO	0	10	32	42	42
LINARES	0	6	18	24	23
LOS ANGELES	0	9	16	25	24
RANCAGUA	1	58	95	154	159
SAN BERNARDO	1	86	182	269	285
SAN FERNANDO	0	19	22	41	40
SANTIAGO	18	81	49	148	155
TALCA	0	74	120	194	200
TALCAHUANO	0	7	19	26	26
TEMUCO	1	35	57	93	96
TOME	0	8	7	15	15
VILLARRICA-PUCON	0	6	15	21	21
Total	22	463	752	1.237	1.272

Subsidiaria	31-12-2011				Promedio del período
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
BUIN	0	2	8	10	10
CHILLAN	0	11	21	32	32
CONCEPCION	1	42	70	113	104
CORONEL	0	9	16	25	22
CURICO	0	11	35	46	44
LINARES	0	7	17	24	25
LOS ANGELES	0	9	15	24	21
RANCAGUA	1	42	71	114	103
SAN BERNARDO	1	75	177	253	231
SAN FERNANDO	0	26	56	82	80
SANTIAGO	18	92	52	162	127
TALCA	0	64	134	198	182
TALCAHUANO	0	9	18	27	25
TEMUCO	1	36	60	97	87
TOME	0	8	8	16	14
VILLARRICA-PUCON	0	7	14	21	21
Total	22	450	772	1.244	1.128

34.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad participa en el mercado de la distribución de energía eléctrica y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, realiza esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, la Sociedad cumple y hace seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida.

Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, se ha suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

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

35.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 30 de junio de 2012, fecha de cierre de los estados financieros y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de estos.