



CGE DISTRIBUCION S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondiente a los ejercicios terminados
Al 31 de diciembre de 2008 y 2009

CGE DISTRIBUCION S.A.
INDICE

	Página N°
I.- INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.	7
II.- ESTADOS FINANCIEROS.	
ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS.	
Activos	8
Pasivos	9
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION.	10
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	11
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVOS DIRECTO.	12
III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS.	
1.- INFORMACION GENERAL.	13
2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	
2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.	13
2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.	14
2.3.- Transacciones en moneda extranjera.	15
2.4.- Información financiera por segmentos operativos.	16
2.5.- Propiedades, plantas y equipos.	16
2.6.- Activos intangibles.	17
2.7.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	19
2.8.- Activos financieros.	19
2.9.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	20
2.10.- Inventarios.	22
2.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	22
2.12.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	22
2.13.- Capital social.	22
2.14.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.	23
2.15.- Préstamos y otros pasivos financieros.	23
2.16.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.	23
2.17.- Beneficios a los empleados.	24
2.18.- Provisiones.	25
2.19.- Subvenciones estatales.	26
2.20.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	26
2.21.- Reconocimiento de ingresos.	26
2.22.- Contratos de construcción.	27
2.23.- Distribución de dividendos.	27

	Página N°
3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	
3.1.- Antecedentes: Descripción del mercado donde opera la Compañía.	28
3.2.- Riesgo financiero.	33
3.3.- Control interno.	37
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	
4.1.- Estimación del deterioro de la plusvalía comprada.	38
4.2.- Beneficios por IAS por cese pactadas y premios por antigüedad.	38
4.3.- Tasaciones de propiedad, planta y equipos.	39
5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	40
6.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE.	
6.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.	41
6.2.- Activos - pasivos de cobertura.	41
6.3.- Jerarquías del valor razonable.	41
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	43
8.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.	
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	45
8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	49
9.- INVENTARIOS.	50
10.- ACTIVOS INTANGIBLES.	
10.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.	51
10.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	53
10.3.- Prueba de deterioro de la plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	53
11.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.	
11.1.- Detalle de los rubros.	54
11.2.- Vidas útiles.	55
11.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.	56
11.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipos.	57
11.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.	57
11.6.- Costos por Intereses.	57

	Página N°
11.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	57
11.8.- Movimiento de reservas de revaluación.	59
12.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	
12.1.- Activos por impuestos diferidos.	60
12.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	60
12.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	60
12.4.- Compensación de partidas.	61
13.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.	
13.1.- Clases de préstamos que devengan intereses.	62
13.2.- Desglose de préstamos bancarios por institución financiera, tasas de interés, moneda y vencimientos.	63
13.3.- Desglose de obligaciones con el público (bonos).	64
13.4.- desglose de efecto de comercio.	64
14.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	65
15.- PROVISIONES.	
15.1.- Provisiones – saldos.	65
15.2.- Movimiento de las provisiones.	66
16.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO Y OTROS BENEFICIOS.	
16.1.- Detalle del rubro.	67
16.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	67
16.3.- Balance de los planes de beneficios.	67
16.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	68
16.5.- Hipótesis actuariales.	68
16.6.- Sensibilización de las obligaciones post-empleo y otros beneficios.	68
17.- PASIVOS ACUMULADOS (O DEVENGADOS).	69
18.- INGRESOS DIFERIDOS.	69
19.- CONTRATOS DE CONSTRUCCIÓN.	70
20.- PATRIMONIO NETO.	
20.1.- Capital suscrito y pagado.	71

	Página N°
20.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	71
20.3.- Política de dividendos.	71
20.4.- Dividendos.	72
20.5.- Otras reservas.	73
21.- INGRESOS.	
21.1.- Ingresos ordinarios.	74
21.2.- Otros ingresos de la operación.	74
22.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	
22.1.- Gastos por naturaleza.	75
22.2.- Gastos de personal.	75
22.3.- Depreciación y amortización.	76
22.4.- Resultados financieros.	76
23.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.	
23.1.- Resultado por impuesto a las ganancias.	77
23.2.- Efecto en otros resultados integrales por impuesto a las ganancias.	78
23.3.- Cuentas por cobrar por impuestos corrientes.	
24.- UTILIDAD POR ACCION.	78
25.- INFORMACION POR SEGMENTO.	
25.1.- Criterios de segmentación.	78
25.2.- Estados de Resultados.	79
26.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	
26.1.- Juicios y otras acciones legales.	80
26.2.- Juicios ante tribunales arbitrales.	83
26.3.- Sanciones administrativas.	84
26.4.- Restricciones.	84
27.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES.	85
28.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	85
29.- MEDIO AMBIENTE.	86

	Página N°
30.- HECHOS POSTERIORES.	86
31.- TRANSICION A LAS NIIF.	
31.1.- Bases de la transición a las NIIF.	89
31.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por la Sociedad.	89
31.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.	91
31.4.- Conciliación del patrimonio neto, a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA Chilenos y NIIF.	91
31.5.- Conciliación del resultado a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA Chilenos y NIIF.	92
31.6.- Conciliación flujo efectivo a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA Chilenos y NIIF.	92
31.7.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.	92

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

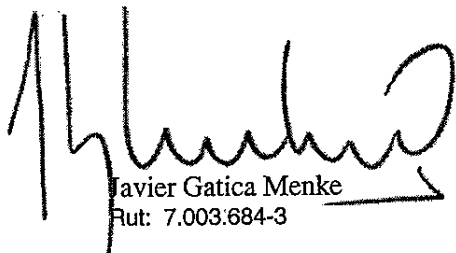
Santiago, 4 de marzo de 2010

Señores Accionistas y Directores
CGE Distribución S.A.

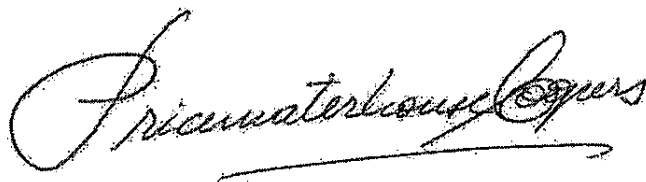
Hemos efectuado una auditoría a los estados de situación financiera de CGE Distribución S.A. al 31 de diciembre de 2009 y 2008, del estado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 y de los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la Administración de CGE Distribución S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros con base en las auditorías que efectuamos.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los montos e informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la Administración de la Compañía, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de CGE Distribución S.A. al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y al 1 de enero de 2008, los resultados integrales de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008, de acuerdo con Normas de Información Financiera de Chile / Normas Internacionales de Información Financiera.



Javier Gatica Menke
Rut: 7.003.684-3



CGE DISTRIBUCION S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS

Al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008.

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

ACTIVOS	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	5.137.965	5.600.367	6.312.375
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	6	-	5.580.000	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	7	101.526.431	118.955.623	87.189.195
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	8	1.467.526	393.042	403.165
Inventarios	9	3.565.895	2.221.963	1.331.427
Pagos Anticipados		-	-	10.494
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	23	32.951	4.056.613	2.146.230
Total Activos Corrientes		111.730.768	136.807.608	97.392.886
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	7	10.177.310	8.656.569	5.312.217
Activos Intangibles, Neto	10	104.871.274	104.885.771	104.875.488
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	11	292.370.347	284.133.929	207.190.108
Activos por Impuestos Diferidos	12	-	996.984	10.454.100
Total Activos No Corrientes		407.418.931	398.673.253	327.831.913
TOTAL ACTIVOS		519.149.699	535.480.861	425.224.799

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADOS
Al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 01 de enero de 2008.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses	13	48.269.581	22.184.806	4.750.622
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	14	53.504.896	64.924.526	46.003.887
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	8	20.598.159	21.789.249	21.053.592
Provisiones, Corriente	15	7.266.333	6.850.976	7.774.047
Ingresos Diferidos	18	468.066	1.429.326	2.701.375
Pasivos de Cobertura	6	2.125.404	-	-
Pasivos Acumulados (o Devengados)	17	1.994.695	1.787.589	1.684.566
Total Pasivos Corrientes		134.227.134	118.966.472	83.968.089
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	13	127.174.714	159.292.284	135.168.613
Pasivos por Impuestos Diferidos	12	345.932	-	-
Ingresos Diferidos, No Corriente	18	83.051	150.163	160.665
Obligación por Beneficios Post Empleo y otros beneficios	16	16.557.077	16.168.724	14.388.825
Total Pasivos No Corrientes		144.160.774	175.611.171	149.718.103
TOTAL PASIVOS		278.387.908	294.577.643	233.686.192
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido	20	160.272.139	160.272.139	147.173.682
Otras Reservas	20	68.367.794	70.980.477	33.027.017
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	20	12.121.858	9.650.602	11.337.908
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora		240.761.791	240.903.218	191.538.607
Total Patrimonio Neto y Pasivos		519.149.699	535.480.861	425.224.799

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
Ingresos Ordinarios	21	633.253.617	628.490.510
Costo de Ventas	22	559.658.657	550.529.277
Margen bruto		73.594.960	77.961.233
Otros Ingresos de Operación	21	12.290.556	4.875.065
Costos de Mercadotecnia	22	1.179.910	1.157.218
Gastos de Administración	22	31.576.688	26.596.478
Otros Gastos Varios de Operación	22	722.948	571.770
Costos Financieros	22	8.687.518	8.288.753
Diferencias de cambio	22	(691)	(6.026.374)
Resultados por Unidades de Reajuste	22	4.249.095	(12.740.959)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta		(1.929.009)	2.633.650
Otras Ganancias (Pérdidas)		(266.598)	4.232.712
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		45.771.249	34.321.108
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	23	8.011.940	3.829.025
Ganancia (Pérdida)		37.759.309	30.492.083

Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		37.759.309	30.492.083
Ganancia (Pérdida)		37.759.309	30.492.083

Ganancias (Pérdidas) Básicas y Diluidas por Acción (en pesos \$)		321,00	259,22
Ganancias (Pérdidas) Básicas y Diluidas por Acción (en pesos \$)	24	321,00	259,22

ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
Ganancia (Pérdida)		37.759.309	30.492.083
Revalorizaciones de Propiedades, Plantas y Equipos		-	61.995.299
Cobertura de Flujo de Caja		(1.474.261)	-
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		(250.624)	10.539.201
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		(1.223.637)	51.456.098
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		36.535.672	81.948.181

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto, Total
	Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Otras Reservas Varias		
	Capital en Acciones	Prima de Emisión						
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	160.272.138	1	11.750.398	49.132.450	-	10.097.629	9.650.602	240.903.218
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				-	(1.223.637)	-	37.759.309	36.535.672
Dividendos			-			-	36.677.099	36.677.099
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			1.830.850				(1.830.850)	-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	(3.219.896)	-	-	3.219.896	-
Cambios en Patrimonio	-	-	1.830.850	(3.219.896)	(1.223.637)	-	2.471.256	(141.427)
Saldo Final Ejercicio Actual 31/12/2009	160.272.138	1	13.581.248	45.912.554	(1.223.637)	10.097.629	12.121.858	240.761.791

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto, Total
	Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Otras Reservas Varias		
	Capital en Acciones	Prima de Emisión						
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008	147.173.681	1	9.830.931	-	-	23.196.086	11.337.908	191.538.607
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				51.456.098	-	-	30.492.083	81.948.181
Dividendos			-			-	31.677.349	31.677.349
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			1.919.467				(1.919.467)	-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	13.098.457	-	-	(2.323.648)	-	(13.098.457)	1.417.427	(906.221)
Cambios en Patrimonio	13.098.457	-	1.919.467	49.132.450	-	(13.098.457)	(1.687.306)	49.364.611
Saldo Final ejercicio Anterior 31/12/2008	160.272.138	1	11.750.398	49.132.450	-	10.097.629	9.650.602	240.903.218

CGE DISTRIBUCION S.A.
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones			
Importes Cobrados de Clientes		776.657.476	713.636.003
Pagos a Proveedores		675.664.835	624.447.655
Remuneraciones Pagadas		19.837.432	17.769.599
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		19.026.296	20.267.731
Otros Cobros (Pagos)		5.124.191	(1.066.428)
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		67.253.104	50.084.590
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		16.803	9.658
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		7.638.764	6.654.527
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		(7.621.961)	(6.644.869)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		59.631.143	43.439.721
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Incorporación de propiedad, planta y equipo		29.508.859	32.868.071
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(29.508.859)	(32.868.071)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Importes Recibidos por Emisión de Otros Pasivos Financieros		19.145.305	25.795.500
Préstamos de entidades relacionadas	8	472.132.317	478.625.000
Pagos de préstamos		15.373.962	4.148.278
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	8	469.829.643	478.991.761
Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias		110.518	99.897
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		36.548.185	32.464.222
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(30.584.686)	(11.283.658)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(462.402)	(712.008)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial	5	5.600.367	6.312.375
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final		5.137.965	5.600.367

CGE DISTRIBUCION S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2009.

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").

Los controladores últimos de la Sociedad y del grupo CGE son los grupos Familia Marín, Grupo Almería y Familia Pérez Cruz.

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

Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 25 de febrero de 2009 y, posteriormente presentados a la Junta Ordinaria de Accionistas con fecha 17 de abril de 2009, quien aprobó los mismos. Estos estados financieros fueron confeccionados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, emitidos por el Colegio de Contadores de Chile A.G. y normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, los cuales no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros, debido a que estos han sido reexpresados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF) y Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH). En Nota N° 31 se detalla la reconciliación de patrimonio neto, resultados del Ejercicio y flujos de efectivo.

La emisión de estos estados financieros correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009 fue aprobada por el Directorio en Sesión Extraordinaria N° 14 de fecha 4 de marzo de 2010, 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 se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en los ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.

Los presentes estados financieros de CGE Distribución S.A. han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") y Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH) emitidas por el Colegio de Contadores de Chile A.G.

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

En la preparación de los estados financieros se han utilizado las políticas emanadas desde el Grupo CGE.

En la preparación de estos estados financieros se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas y juicios de la gerencia 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 se describen en la Nota N° 4.

2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.

Las siguientes NIIF e Interpretaciones del CINIIF publicadas han sido emitidas, las cuales no son de aplicación obligatoria a la fecha de emisión de los presentes estados financieros:

Normas y enmiendas	Contenido	Fecha de aplicación obligatoria (*)
NIIF 1: Revisada	Adopción por primera vez de las NIIF	01 de julio de 2009
NIIF 3: Revisada	Combinación de negocio	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Elección de partidas cubiertas	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39 y CINIIF 9	Derivados implícitos	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 27	Estados financieros consolidados y separados	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIIF 2	Pagos basados en acciones. Aclaraciones acerca de su alcance	01 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 24	Partes relacionadas. Revelaciones	01 de enero de 2011
Enmienda a la NIIF 1	Adopción por primera vez de las NIIF. Exención adicional	01 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 32	Clasificación de instrumentos financieros. Derechos de emisión	01 de febrero de 2010
Enmiendas diversas.	Proyecto de mejoramiento 2009 sobre numerosos aspectos menores de diferentes NIC/NIIF, emitido en abril de 2009	01 de julio de 2009
NIIF 9	Instrumentos financieros. Guía para la clasificación y medición de instrumentos financieros	01 de enero de 2013
NIIF para PyMEs	Normas para entidades pequeñas y medianas	01 de julio de 2009
Interpretaciones CINIIF 17	Distribución a los propietarios de activos no monetarios	01 de julio de 2009
Interpretaciones CINIIF 18	Transferencia de activos desde clientes	01 de julio de 2009

Interpretaciones CINIIF 19	Extinción de pasivos financieros utilizando instrumentos de patrimonio	01 de julio de 2010
Enmienda a la CINIIF 14	Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación	01 de enero de 2011

(*) Ejercicios iniciados a contar de la fecha indicada.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros de la Sociedad.

2.3.- Transacciones en moneda extranjera.

2.3.1.- 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, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados del Grupo CGE.

2.3.2.- 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, como es el caso de los derivados de estrategias de coberturas de flujos de efectivo en caso de existir.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales, reciclando a resultados la porción devengada, cuando la partida cubierta impacta resultados.

2.3.3.- 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 / U.F.
31-12-2007	496,89	19.622,66

31-12-2008	636,45	21.452,57
31-12-2009	507,10	20.942,88

2.4.- 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, que son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, han sido identificados como el Comité de Gerentes (Comité ejecutivo estratégico), quienes toman decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 25.

2.5.- Propiedades, plantas y equipos.

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

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

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

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

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

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

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

- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a través de los otros resultados integrales a reservas en el patrimonio, en la cuenta reservas por revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan directamente a la cuenta reserva por 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 por revaluación a los resultados acumulados, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de los activos fijos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

Los promedios de vidas útiles por familias del activo fijo son:

Rubros	Años
Líneas de media tensión	40
Líneas de baja tensión	40
Subestaciones de distribución	40
Construcciones	60
Vehículos	7
Mobiliario, accesorios y equipos	8

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

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

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

2.6.- Activos intangibles.

2.6.1.- 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 la ex subsidiaria Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A. y la Empresa Electrica 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.

2.6.2.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. La explotación de dichos derechos 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.

2.6.3.- 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 y un porcentaje adecuado de gastos generales.

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

2.6.4.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación 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 adecuados 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.

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.

2.7.- 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 balance por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.8.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados y préstamos y cuentas por cobrar. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

2.8.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

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.

2.8.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

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

2.8.3.- Reconocimiento y medición de activos financieros.

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. Las inversiones 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 justo, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

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

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable con contrapartida en resultados. 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 integrales en el rubro Otros Ingresos de Operación – Otros Gastos Varios de Operación, en el ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor justo.

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

2.9.- Instrumentos financieros derivados y actividades de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad puede designar sus derivados como:

- coberturas del valor razonable de pasivos reconocidos (cobertura del valor razonable);
- coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- de negociación.

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 por NIC 39.

2.9.1.- Coberturas de valor razonable.

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

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

2.9.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconoce en el patrimonio a través 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 en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de activos fijos. Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se producirá una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

2.9.3.- 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.

2.10.- 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 en curso, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, pero no incluye los costos por intereses.

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

2.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar 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. 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.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de provisión para cuentas incobrables y el monto de las pérdidas se reconocen con cargo al estado de resultados integrales en el rubro de Gastos de Administración. 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 a la cuenta gastos de administración en el estado de resultados.

2.12.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como préstamos en el Pasivo Corriente.

2.13.- 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.

2.14.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.

Los acreedores 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.

2.15.- 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 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 un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera.

2.16.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a la renta del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, 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 (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha del estado de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

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

2.17.- Beneficios a los empleados.

2.17.1.- 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.

2.17.2.- 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 la valorización de compra de salida ("buy-out valuation").

2.17.3.- 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.

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

Los beneficios por cese que no califican con descrito en el punto 2.17.3.- 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:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) 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.

2.17.5.- Premios de antigüedad.

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

2.17.6.- 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.

2.18.- Provisiones.

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

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

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

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

2.19.- 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 durante el período necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedad, planta y equipos se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos.

2.20.- 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.

2.21.- 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.

2.21.1.- Ventas de electricidad.

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

2.21.2.- 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.

2.21.3.- Ingresos por intereses.

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

2.22.- 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.

2.23.- Distribución de dividendos.

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

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

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

Las principales situaciones de riesgo a que está expuesta la actividad, son las siguientes:

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

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

3.1.1.- Aspectos regulatorios.

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

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

El mercado ha sido dividido en dos categorías: a) clientes sujetos a fijación de precios o clientes regulados, que corresponden principalmente a aquellos cuya potencia conectada es igual o inferior a 2000 kW y; b) clientes no sujetos a fijación de precios o clientes libres. Las tarifas a cobrar 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 en las condiciones actuales de precios de generación, no parecen producir 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 distribuye energía eléctrica en las regiones Metropolitana, del Libertador Bernardo O'Higgins, del Maule, del Bío Bío y de la Araucanía y abastece a 1.279.933 clientes, cuyas ventas físicas alcanzaron a 6.362 GWh al cierre del ejercicio comprendido entre enero y diciembre de 2009.

Contratos de suministro:

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados y libres, con excepción de aquellos asociados a su Zonal San Bernardo, la Sociedad cuenta con dos contratos vigentes de suministro de energía y potencia con generadores; en efecto, con la empresa Colbún S.A. se mantiene un contrato que abarca la zona atendida por las Administraciones Curicó y Linares en la VII Región, el que estará vigente hasta el 30 de abril de 2010; y con la empresa Eléctrica Nacional de Electricidad S.A. se mantiene un contrato con vigencia hasta el 31 de diciembre de 2009, con el que la Sociedad abastece al resto de la zona señalada.

Los suministros regulados correspondientes a la Zonal San Bernardo están siendo suministrados, a partir de mayo de 2007, en conformidad a lo establecido en el artículo 27° transitorio del DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, mientras que los clientes libres de esta Zonal han sido abastecidos a partir de nuevos contratos suscritos con la Empresa Nacional de Electricidad S.A., Chilectra S.A. y Carbomet Energía S.A.

A contar del año 2010, la totalidad de los suministros para clientes sujetos a fijación de precios serán abastecidos mediante nuevos contratos con 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.

Así, CGE DISTRIBUCIÓN 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.

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 año 2008, debido a la falta de incentivos existente en los años anteriores para realizar inversiones en el segmento de la generación, las cuales se han comenzado a superar a partir de las modificaciones introducidas en la legislación por la Ley Corta II, en el año 2005, se decretó racionamiento de energía, disponiéndose medidas para evitar, reducir y administrar el déficit de generación en el Sistema Interconectado Central.

Dichas medidas contemplaron 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.

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 dicha situación fue fuertemente condicionada por las condiciones hidrológicas existentes, y no es posible asegurar que ellas no se repitan, el desarrollo de nuevas inversiones en los sistemas de generación ha permitido una reducción del riesgo, no previéndose situaciones de escasez en el mediano plazo.

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, 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), y 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, así como 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 (VAD):

- 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 Economía, Fomento y Reconstrucción. Particularmente, dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPMN,

del precio del cobre y del dólar, reflejando las variaciones en los precios de los principales insumos que afectan los costos de la distribución de electricidad.

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

Precios de servicios asociados al suministro:

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

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

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

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

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

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

3.2.- Riesgo financiero.

El negocio de distribución de energía en que participa CGE Distribución 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., 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 31 de diciembre, la deuda financiera de CGE Distribución S.A. alcanzó a MM\$ 175.444, la que se encuentra denominada principalmente en unidades de fomento o pesos.

No existen activos ni pasivos significativos que estén afectados a tipo de cambio.

La clasificación de la deuda financiera según la moneda al 31 de diciembre de 2009 y 2008 se muestran a continuación:

31-12-2009	MM\$	%
Deuda en pesos o UF	149.967	85%
Deuda en US\$, pesificada mediante derivados	25.477	15%
Deuda en US\$ u otra moneda extranjera	-	0%
Total Deuda Financiera	175.444	100%

31-12-2008	MM\$	%
Deuda en pesos o UF	149.230	82%
Deuda en US\$, pesificada mediante derivados	32.247	18%
Deuda en US\$ u otra moneda extranjera	-	0%
Total Deuda Financiera	181.477	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 cierre al 31 de diciembre, el valor del dólar observado alcanzó a \$ 507,10, es decir, un 20,3% inferior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2008, fecha en que alcanzó un valor de \$ 636,45. Los valores máximos y mínimos que alcanzó el dólar observado fueron \$ 643,87 y \$ 491,09 respectivamente.

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

Escenario				
Fecha	MMUS\$	US\$ cierre 507,10 MM\$	Con US\$ máx. 643,87 MM\$	Con US\$ mín. 491,09 MM\$
Al 31/12/08	50	31.823	31.823	31.823
Al 31/12/09	50	25.355	32.194	24.555
Utilidad (pérdida) por diferencia de cambio		6.468	-371	7.268

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto en la utilidad de la Compañía podría haber oscilado entre una utilidad por diferencia de cambio de MM\$ 7.268 o una pérdida de MM\$ 371 al 31 de diciembre de 2009.

Debido a la política de cobertura determinada por la matriz CGE, la deuda de US\$ 50.000.000 se fijó, al momento de la contratación del Cross Currency Swap, en un valor de UF 1.248.757. Bajo estas circunstancias, el efecto en resultados debido a la variación del valor de la unidad de fomento al 31 de diciembre, alcanzó a una utilidad de MM\$ 636.

	UF	MM\$
Al 31/12/08	1.248.757	26.789
Al 31/12/09	1.248.757	26.153
Resultado por unidad de reajuste		636

3.2.2.- Riesgo de variación Unidad de Fomento.

La Compañía mantiene el 100% 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 MM\$ 1.587. A su vez, una disminución de 1% en el valor de la UF genera un incremento de MM\$ 1.587 en el resultado.

3.2.3.- Riesgo de Tasa de Interés.

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

En este sentido, CGE Distribución S.A. posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 81% de la deuda financiera se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

31-12-2009	MM\$	%
Deuda a tasa fija	116.373	66%
Deuda a tasa fija mediante derivados	25.477	15%
Deuda a tasa variable	33.594	19%
Total deuda financiera	175.444	100%

31-12-2008	MM\$	%
Deuda a tasa fija	114.690	63%
Deuda a tasa fija mediante derivados	32.247	18%
Deuda a tasa variable	34.540	19%
Total deuda financiera	181.477	100%

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados del ejercicio bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de MM\$ 340 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 MM\$ 1.722 de mayor gasto.

3.2.4.- Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros.

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

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

El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo y representa el 26% del total. El 74% 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:

Pefil de Vencimiento MM\$	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	27.213	63.142	-	-	-	90.355
Bonos	7.356	18.753	20.503	24.547	30.825	101.984
Efectos de Comercio	20.000	-	-	-	-	20.000
Total al 31-12-2009	54.569	81.895	20.503	24.547	30.825	212.338
	25,7%	38,6%	9,7%	11,6%	14,5%	100,0%

Pefil de Vencimiento MM\$	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	16.051	42.594	50.503	-	-	109.148
Bonos	7.673	14.932	26.018	25.963	37.553	112.139
Efectos de Comercio	-	-	-	-	-	-
Total al 31-12-2008	23.724	57.526	76.521	25.963	37.553	221.287
	10,7%	26,0%	34,6%	11,7%	17,0%	100,0%

3.2.5.- Determinación del valor razonable de instrumentos financieros.

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios, bonos y efectos de comercio de la empresa al 31 de diciembre de 2009. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

Valor por tipo de deuda	Valor Libro Deuda al 31-12-09 MM\$	Valor Mercado Deuda al 31-12-09 MM\$	Diferencia (%)
Efectos de Comercio	19.671	19.695	0,1%
Bancos	81.569	79.997	-2,0%
Bonos	74.205	76.628	3,2%
Total	175.445	176.320	0,5%

Valor por tipo de deuda	Valor Libro Deuda al 31-12-08 MM\$	Valor Mercado Deuda al 31-12-08 MM\$	Diferencia (%)
Efectos de Comercio	-	-	0,0%
Bancos	101.356	97.165	-4,3%
Bonos	80.121	80.481	0,4%
Total	181.477	177.646	-2,2%

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. La deuda del principal cliente no supera el 0,4% del total de las cuentas por cobrar.

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

31-12-2009	Ventas	Cantidad de Clientes
Residencial	42%	1.217.101
Industrial	37%	4.030
Comercial	14%	42.520
Otros	7%	16.282
Total	100%	1.279.933

31-12-2008	Ventas	Cantidad de Clientes
Residencial	42%	1.188.656
Industrial	38%	4.011
Comercial	13%	41.452
Otros	7%	15.087
Total	100%	1.249.206

El perfil de vencimiento de las cuentas por cobrar a vencer refleja que el 75% está concentrado en plazos menores a los 3 meses. Por su parte, el 76% del monto de las cuentas vencidas registran una antigüedad inferior a un año, mientras que 53% es menor a los tres meses.

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

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

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

3.3.- Control Interno.

La Sociedad cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos, controles de gestión económico - financiero, para asegurar que las operaciones se realicen en concordancia con las políticas, normas y procedimientos establecidos internamente como también los emanados desde 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.- 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° 2.7. 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 10.3).

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

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

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

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota N° 16 se presenta información adicional al respecto.

4.3.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

La Sociedad efectúa anualmente 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 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en Caja	3.243.892	2.650.076	3.122.105
Saldos en Bancos	1.894.073	2.950.291	2.662.741
Depósitos a Corto Plazo	-	-	527.529
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5.137.965	5.600.367	6.312.375

El efectivo y efectivo equivalente incluido en los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 no difieren del presentado en el estado de flujo de efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Información del Efectivo y Equivalentes al Efectivo por moneda	Moneda	Saldo al		
		31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	CL \$	5.137.965	5.596.971	6.309.709
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	US\$	-	214	182
Monto del efectivo y equivalente al efectivo	AR \$	-	3.182	2.484
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo		5.137.965	5.600.367	6.312.375

6.- INSTRUMENTOS FINANCIEROS A VALOR RAZONABLE.

6.1.- Activos Financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Este rubro al 31 de diciembre de 2008 incluye únicamente el valor razonable de un 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 US\$ 50.000.000 al equivalente de UF 1.248.757.

El valor justo de dichos contratos al 31 de diciembre de 2008 representa un activo de M\$ 5.580.000.

Las variaciones en los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se presentan como "actividades de operación" en el Estado de Flujos Efectivo, como parte de los cambios en el capital de trabajo. Lo anterior se fundamenta en que la Sociedad ha contratado los señalados instrumentos con el propósito de hacer cobertura económica y financiera de los riesgos asociados al tipo de cambio y tasa de interés.

Los cambios en los valores razonables de los activos clasificados en esta categoría se registran en la cuenta "otros ingresos de la operación/otros gastos varios de la operación" en el Estado de Resultados.

6.2.- Activo-Pasivo de Cobertura.

En el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2009, el contrato descrito en el punto anterior fue designado como instrumento de cobertura de los flujos de caja vinculados al pago de la deuda en moneda extranjera por US\$ 50.000.000 detallada en la Nota N°13.

El valor justo de dichos contratos al 31 de diciembre de 2009 asciende a un pasivo de M\$ 2.125.404.

6.3.- Jerarquías del Valor Razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2009, 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 31 de diciembre de 2009 y 2008:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor Razonable medido al final del ejercicio de reporte utilizando:		
Descripción	31-12-2009 M\$	Nivel I M\$	Nivel II M\$	Nivel III M\$
Pasivos financieros				
Derivados de cobertura de flujo de caja	2.125.404	-	2.125.404	-
Total Pasivos	2.125.404	-	2.125.404	-

Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor Razonable medido al final del ejercicio de reporte utilizando:		
Descripción	31-12-2008 M\$	Nivel I M\$	Nivel II M\$	Nivel III M\$
Activos financieros				
Derivados a valor razonable con cambios en resultados	5.580.000	-	5.580.000	-
Total Pasivos	5.580.000	-	5.580.000	-

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Neto	100.654.596	118.508.174	86.703.003	10.177.310	8.656.569	5.312.217
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	871.835	447.449	486.192	-	-	-
Total	101.526.431	118.955.623	87.189.195	10.177.310	8.656.569	5.312.217

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			Saldo al		
	Corriente			No corriente		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Bruto	115.389.357	129.443.281	94.893.609	10.177.310	8.656.569	5.312.217
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	871.835	690.437	719.879	-	-	-
Total	116.261.192	130.133.718	95.613.488	10.177.310	8.656.569	5.312.217

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

Importe en Libros de Deudores Comerciales, Otras cuentas por cobrar Deteriorados	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
	Deudores Comerciales	14.734.761	10.935.107
Otras Cuentas por Cobrar	-	242.988	233.687
Total	14.734.761	11.178.095	8.424.293

Provisión Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Vencidos y No Pagados con Deterioro	Saldo al	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo Inicial	11.178.095	8.424.293
Aumento o disminuciones del ejercicio (provisión)	3.556.666	2.753.802
Saldo Final	14.734.761	11.178.095

Monto de Cualquier Pérdida por Deterioro Relacionada (Efecto en resultado del ejercicio de la provisión)	Saldo al	
	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Deudores Comerciales	3.556.666	2.753.802
Total	3.556.666	2.753.802

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

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con Vencimiento menor de tres meses	57.649.594	42.965.548	31.978.886
Con Vencimiento entre tres y seis meses	2.784.932	4.636.834	3.458.828
Con Vencimiento entre seis y doce meses	5.814.690	8.016.803	7.125.219
Con Vencimiento mayor a doce meses	10.177.310	8.656.569	5.312.217
Total Deudores Comerciales por vencer	76.426.526	64.275.754	47.875.150

Todas las cuentas por cobrar no corrientes, vencen como máximo dentro de 2 años desde la fecha de cierre del ejercicio.

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vencidos al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008, son los siguientes:

Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar Vencidos y No Pagados	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Vencidas, antigüedad menor de tres meses	26.610.056	55.928.961	39.186.721
Vencidas, antigüedad entre tres y seis meses	5.196.225	3.609.536	2.692.519
Vencidas, antigüedad entre seis y doce meses	5.978.975	4.535.309	3.383.096
Vencidas, antigüedad por mas de doce meses	12.226.720	10.440.727	7.788.219
Saldo final	50.011.976	74.514.533	53.050.555

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.

Calidad crediticia:

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 sus Art. 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 Art. N° 147, se establecen los

plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que la cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo limitado.

8.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES 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 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 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al		
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
0-E	Empresa Jueña de Energía S.A.	Argentina	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	-	120	480
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica del Tucumán S.A.	Argentina	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	640	639	278
76.412.700-5	CGE Generación S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	74	13.252	6.294
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	-	-	184
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Ventas propiedad, planta y equipo	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	31.951	46.431	19.429
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	-	63.287	-
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	-	1.628	-
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	76.610	35.189	80.869
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	3.230	11.726	10.005
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	14.942	38.068	159.934
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	147.804	70.262	72
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	-	6.209	65.980
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.202	904	-
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	207.299	84.847	54.855
96.763.010-1	Emelectric S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	773.774	-	-
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.935	15.274	4.785
99.548.240-1	CGE Magallanes S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	-	148	-
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	178.373	5.058	-
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	124	-	-
96.868.110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Venta de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.607	-	-
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	7.850	-	-
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	9.171	-	-
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	4.959	-	-
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	4.486	-	-
96.893.200-9	Transemel S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.495	-	-
Total							1.467.526	393.042	403.165

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 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		
							31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
0-E	Empresa de Distribución Eléctrica del Tucumán S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.396	1.396	1.396
76.412.700-5	CGE Generación S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.987	1.987	-
78.512.190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.618	932	13.530
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	10.150	62.475	-
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.767.586	3.061.130	2.961.188
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	68.209	198.031	160.872
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cla. Cte. mercantil	A la vista	Matriz	CL \$	16.841.161	14.443.173	14.809.934
91.143.000-2	Cia. Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.132	1.132	19.342
93.603.000-9	Soc. de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	25.551	319.029	158.618
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	10.711	-	128.602
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	-	2.684	-
96.568.740-8	Gasco GLP	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	563	2.323	-
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	135.988	54.871	86.094
96.719.210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Peajes y arriendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	57.413	2.178.818	1.658.815
96.763.010-1	Emelectric S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	185.579	5.568	-
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	258.980	1.188.484	889.739
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.397	1.083	804
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	94.378	266.133	164.658
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	131.057	-	-
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Compra gas natural	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	610	-	-
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.693	-	-
Total							20.598.159	21.789.249	21.053.592

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

A continuación se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Transacciones								
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Gastos de personal	727.498	-	893.701	-
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Asesoría informática	5.359.860	(5.359.860)	3.417.810	(3.417.810)
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	1.173.641	(1.173.641)	2.246.745	(2.246.745)
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	35.500	(35.500)	43.085	(43.085)
93603000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	801.381	-	826.114	-
76712700-5	CGE Generación S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	13.716	13.716	64.162	64.162
76712700-5	CGE Generación S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	142	-	478	-
78784320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	249.899	(249.899)	-	-
78784320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Matriz común	Peajes y arriendos	17.523	(17.523)	-	-
86977200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	33.642	(33.642)	55.651	(55.651)
86977200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	578.806	578.806	439.617	439.617
86977200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	850	-	4.760	-
96542120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	4.168	4.168	-	-
96893220-9	Transemel S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	1.257	1.257	-	-
96541920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	7.707	7.707	4.768	-
96541870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	6.597	6.597	-	-
91143000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	24.464	-	5.022	-
91143000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	186.529	186.529	152.933	152.933
91143000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	813	-	-	-
96895660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Relacionada Indirecta	Arriendos de oficinas	16.257	(16.257)	14.122	(11.552)
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	151.119	(151.119)	-	-
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	2.039	(2.039)	-	-
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	180	(180)	-	-
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	1.731.756	1.682.707	-	-
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	5.863	5.863	-	-
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	1.843	-	16.919	-
96763010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	39.358	39.358	-	-
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	2.263	(2.263)	-	-
96849700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	3.770	3.770	-	-
78512190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activos	134.529	-	133.574	-
78512190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	7.922	(7.922)	5.152	(5.152)
78512190-2	Energy Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	428	428	202	202

Continuación:

Transacciones								
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Compra de gas licuado	23.184	(23.086)	24.552	(20.632)
96568740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	72.043	3.154	71.631	60.303
96853490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	40.238	(40.238)	-	-
96853490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	316	316	-	-
96868110-9	Hormigones del Norte S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	9.889	9.889	-	-
93832000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	1.767.207	(1.767.207)	1.684.128	(1.633.647)
93832000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	10.710	(10.710)	-	-
93832000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	7.475	7.475	4.629	4.629
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	1.952.099	(1.594.688)	2.047.702	(2.047.702)
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías recibidas	7.655	(7.655)	-	-
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	179.303	150.088	-	-
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	125.164	125.164	5.278	220
99596430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	29.115	-	-	-
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activos	2.089.995	-	1.383.724	-
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	29.336	-	5.656	-
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	6.853.784	(6.853.784)	6.766.858	(6.766.858)
96837950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	2.478	2.478	20.053	20.053
86386700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	24.154	(24.154)	52.500	(52.500)
86386700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	14.173	14.173	24.616	19.891
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Arriendos de oficinas	276.753	(276.753)	258.407	(258.407)
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías recibidas	661.141	(661.141)	541.866	(541.866)
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses pagados	445.391	(445.391)	1.000.315	(1.000.315)
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Reembolso de gastos	31.218	-	152.087	-
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cta. Cte. mercantil (abonos)	472.132.317	-	478.625.000	-
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías prestadas	3.616	3.616	95.217	95.217
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	7.111	7.111	19.743	19.743
90042000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cta. Cte. mercantil (Cargos)	469.829.643	-	478.991.761	-
96719210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Peajes y arriendos	7.262.141	(7.262.141)	23.722.616	(23.722.616)
96719210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activos	14.773	-	27.723	-
96719210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	419.301	(419.301)	433.008	(433.008)
96719210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	424.606	422.376	614.879	614.879
96719210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	1.374	1.374	-	-
96719210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	2.825	-	19.888	-
96719210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Servicios prestados	182.391	128.208	5.551	5.551
96719210-4	CGE Transmisión S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	880	880	3.876	3.876
87601500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	-	-	5.527	-
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	24.287.550	(2.439.621)	31.774.879	(2.439.036)
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de activos	1.328.633	-	-	-
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías prestadas	66.752	66.752	218.715	218.715
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendos de oficinas	29.214	29.214	32.295	32.295
89479000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	417	-	19.792	-

8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

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

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

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Sexta Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 17 de abril de 2009 fijó los siguientes montos para el ejercicio 2009, los cuales son idénticos a los fijados en el ejercicio 2008.

- Dietas por asistencia a sesiones.

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

- Participación de utilidades.

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

El detalle de los montos pagados por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 y 2008 a los Señores Directores es el siguiente:

Retribución Directorio		01-01-2009 al 31-12-2009 M\$			01-01-2008 al 31-12-2008 M\$		
Nombre	Cargo	Dieta de Directorio	Dieta de Comité de Directores	Participación Utilidades	Dieta de Directorio	Dieta de Comité de Directores	Participación Utilidades
Francisco J. Marín Estévez	Presidente	26.453	-	138.187	25.750	-	144.438
Carlos Hornauer Herrman	Vicepresidente	13.226	-	69.093	12.875	-	72.219
Francisco Marín Jordán	Director	13.226	-	69.093	12.875	-	72.219
Gonzalo Rodríguez Vives	Director	13.226	2.107	-	12.875	1.000	-
Juan Hornauer López	Director	2.836	-	69.093	1.786	-	72.219
Pablo Guarda Barros	Director	13.226	2.107	-	11.914	1.000	-
Pablo J. Pérez Cruz	Director	12.286	2.107	69.093	11.099	605	72.219
Antonio Bascuñan Valdés	Director	-	-	-	-	-	20.182
Guillermo Matta	Director	-	-	-	-	-	20.182
Totales		94.479	6.321	414.559	89.174	2.605	473.678

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$ 3.313.524 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre 2009, (M\$3.209.500 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008).

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 al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Salarios	1.901.325	1.823.223
Beneficios a Corto Plazo para los Empleados	735.168	758.288
Beneficios Post-Empleo	567.850	554.501
Otros Beneficios a Largo Plazo	76.826	31.853
Beneficios por Terminación	32.355	41.635
Total Remuneraciones recibidas personal clave de la gerencia	3.313.524	3.209.500

9.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Mercaderías para la venta	135.360	1.703.547	858.716
Suministros para mantención	3.274.318	518.416	472.711
Otros	291.577	-	-
Provisión de deterioro	(135.360)	-	-
Total	3.565.895	2.221.963	1.331.427

Otra Información de Inventarios	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
Importe de rebajas de importes de los inventarios	135.360	-
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el ejercicio	2.109.481	5.613.907

10.- ACTIVOS INTANGIBLES.

10.1.- Composición y movimiento de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por plusvalías mercantiles compradas, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Clases de Activos Intangibles, Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Plusvalía Comprada, Neto	104.740.054	104.740.054	104.740.054
Activos Intangibles Identificables, Neto	131.220	145.717	135.434
Programas Informáticos, Neto	91.380	108.704	104.583
Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	39.840	37.013	30.851
Activos Intangibles, Neto	104.871.274	104.885.771	104.875.488

Clases de Activos Intangibles, Bruto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Plusvalía comprada, Bruto	104.740.054	104.740.054	104.740.054
Activos Intangibles Identificables, Bruto	175.819	172.519	147.375
Programas Informáticos, Bruto	134.129	134.129	115.547
Otros Activos Intangibles Identificables, Bruto	41.690	38.390	31.828
Activos Intangibles, Bruto	104.915.873	104.912.573	104.887.429

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles Identificables	44.599	26.802	11.941
Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos	42.749	25.425	10.964
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Otros Activos Intangibles Identificables	1.850	1.377	977
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total	44.599	26.802	11.941

La plusvalía comprada se detalla como sigue: Compañía Eléctrica del Río Maipo S.A. por M\$103.712.002 y Empresa Eléctrica del Sur S.A. M\$ 1.028.052.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangible al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Vidas Útiles Estimadas o Tasas de Amortización Utilizadas	Vida	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida o Tasa para Programas Informáticos	años	4	5
Vida o Tasa para Otros Activos Intangibles Identificables	años	10	indefinida

La plusvalía comprada y ciertas servidumbres poseen una vida útil indefinida.

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2009			
	Plusvalía Comprada M\$	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles servidumbres, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/09	104.740.054	108.704	37.013	104.885.771
Adiciones	-	-	3.300	3.300
Amortización	-	17.324	473	17.797
Cambios, Total	-	(17.324)	2.827	(14.497)
Saldo Final al 31/12/2009	104.740.054	91.380	39.840	104.871.274

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2008			
	Plusvalía Comprada M\$	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles servidumbres, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/08	104.740.054	104.583	30.851	104.875.488
Adiciones	-	18.584	6.563	25.147
Amortización	-	14.463	401	14.864
Cambios, Total	-	4.121	6.162	10.283
Saldo Final al 31/12/2008	104.740.054	108.704	37.013	104.885.771

El detalle del importe de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos y su período de amortización al 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Detalle de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos	Importe en Libros de Activo Individual Intangible Significativo M\$	Explicación del Periodo de Amortización Restante de Activo Intangible Individual Identificable Significativo
Servidumbres indefinida	33.122	Período de amortización indefinido corresponde a contratos de servidumbres perpetuas destinadas al paso de la redes electrica de la Compañía
Servidumbres definida	6.718	Período de amortización remanente de 158 meses corresponde a contrato de servidumbre de plazo definido.
Total	39.840	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2009 y 2008 se detalla a continuación:

Línea de partida en el Estado de Resultados que incluye Amortización de Activos Intangibles Identificables	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Gastos de Administración	17.797	14.864
Total	17.797	14.864

10.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

10.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. 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.

10.2.2.- Información sobre concesiones de servicios.

Las concesiones para establecer operar y explotar las instalaciones de servicio público de distribución de energía eléctrica en Chile registradas, 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 indefinidos previamente enunciados 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.

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

CGE Distribución S.A. evalúa anualmente si la plusvalía comprada ha sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la nota 2.7. 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.

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos reales, aplicadas en el ejercicio 2009 y 2008 fue 9,5%.

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

11.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

11.1.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro es la siguiente al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	11.437.355	14.154.524	12.764.587
Terrenos	1.117.194	1.117.194	1.021.898
Edificios	961.936	984.416	900.445
Planta y equipos	273.173.063	262.778.369	186.983.908
Subestaciones de distribución	39.627.552	36.074.339	33.129.554
Líneas y redes de media y baja tensión	227.877.958	221.184.554	148.766.672
Medidores	5.667.553	5.519.476	5.087.682
Instalaciones fijas y accesorios	4.888.131	3.540.496	3.885.731
Equipos de comunicaciones	202.850	233.701	235.585
Herramientas	753.071	867.601	874.599
Muebles y útiles	821.879	946.874	954.511
Instalaciones y accesorios diversos	3.110.331	1.492.320	1.821.036
Vehículos de motor	792.668	1.142.695	1.339.250
Otras propiedades, plantas y equipos	-	416.235	294.289
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	292.370.347	284.133.929	207.190.108

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	11.437.355	14.154.524	12.764.587
Terrenos	1.117.194	1.117.194	1.021.898
Edificios	1.441.357	1.441.357	1.301.720
Planta y equipos	368.574.733	349.595.272	258.134.260
Subestaciones de distribución	54.210.000	48.221.101	43.084.372
Líneas y redes de media y baja tensión	305.034.657	293.742.378	208.231.068
Medidores	9.330.076	7.631.793	6.818.820
Instalaciones fijas y accesorios	9.946.107	7.629.381	7.798.238
Equipos de comunicaciones	534.924	522.068	511.616
Herramientas	1.985.886	1.938.146	1.899.346
Muebles y útiles	2.167.334	2.115.235	2.072.890
Instalaciones y accesorio diversos	5.257.963	3.053.932	3.314.386
Vehículos de motor	2.361.322	2.400.032	2.555.243
Otras propiedades, plantas y equipos	-	416.235	294.289
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	394.878.068	376.753.995	283.870.235

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Edificios	479.421	456.941	401.275
Planta y equipos	95.401.670	86.816.903	71.150.352
Subestaciones de distribución	14.582.448	12.146.762	9.954.818
Líneas y redes de media y baja tensión	77.156.699	72.557.824	59.464.396
Medidores	3.662.523	2.112.317	1.731.138
Instalaciones fijas y accesorios	5.057.976	4.088.885	3.912.507
Equipos de comunicaciones	332.074	288.367	276.031
Herramientas	1.232.815	1.070.545	1.024.747
Muebles y útiles	1.345.455	1.168.361	1.118.379
Instalaciones diversas	2.147.632	1.561.612	1.493.350
Vehículos de motor	1.568.654	1.257.337	1.215.993
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	102.507.721	92.620.066	76.680.127

11.2.- Vidas Útiles.

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

Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Planta y Equipo (Vida)	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida para edificios	60	60
Vida para planta y equipo	20	45
Vida para equipamiento de tecnologías de la información	5	5
Vida para instalaciones fijas y accesorios	20	45
Vida para vehículos de motor	7	7

11.3.- 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 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.

Año 2009

Movimiento año 2009		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		14.154.524	1.117.194	984.416	262.778.369	3.540.496	1.142.695	416.235	284.133.929
Cambios	Adiciones	22.463.857	-	-	1.097.687	438.068	15.415	-	24.015.027
	Retiros	-	-	-	(3.351.198)	(173.477)	(15.579)	416.235	(3.956.489)
	Gasto por Depreciación	-	-	(22.480)	(10.310.994)	(1.138.783)	(349.863)	-	(11.822.120)
	Otros Incrementos (Decrementos)	(25.181.026)	-	-	22.959.199	2.221.827	-	-	-
	Total Cambios	(2.717.169)	-	(22.480)	10.394.694	1.347.635	(350.027)	(416.235)	8.236.418
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		11.437.355	1.117.194	961.936	273.173.063	4.888.131	792.668	-	292.370.347

Año 2008

Movimiento año 2008		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008		12.764.587	1.021.898	900.445	186.983.908	3.885.731	1.339.250	294.289	207.190.108
Cambios	Adiciones	20.935.937	-	-	3.820.112	1.360.207	179.494	121.946	26.417.696
	Gasto por Depreciación	-	-	(19.952)	(9.367.731)	(1.705.442)	(376.049)	-	(11.469.174)
	Incremento (Decremento) por Revaluación Reconocido en Patrimonio Neto	-	95.296	103.923	61.796.080	-	-	-	61.995.299
	Otros Incrementos (Decrementos)	(19.546.000)	-	-	19.546.000	-	-	-	-
	Total Cambios	1.389.937	95.296,00	83.971	75.794.461	(345.235)	(196.555)	121.946	76.943.821
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008		14.154.524	1.117.194	984.416	262.778.369	3.540.496	1.142.695	416.235	284.133.929

11.4.- 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.

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

En el siguiente cuadro se detallan informaciones adicionales sobre propiedades, planta y equipos al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Informaciones Adicionales a Revelar sobre Propiedades, Planta y Equipos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para desappropriación	1.118.617	9.655.950	8.296.686
Desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción	24.343.996	24.292.601	-

Los terrenos, construcciones y edificios y redes de distribución eléctrica se revalorizaron por última vez el 31 de diciembre de 2008. 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 por revaluación en el Patrimonio Neto registrada a través del Estado de Otros Resultados Integrales.

11.6.- Costos por intereses.

Durante los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2009 y 2008 no han existido proyectos que de acuerdo con NIC 23 califiquen para capitalización de intereses.

11.7.- Información a considerar sobre activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, 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 y siempre al menos cada tres 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 ALV & Asociados Consultores, Ingeniero Constructor José Horcos Guarachi y Fernando Schmidt & Cia. Ltda., ellos dependiendo de la zona geográfica donde se encontraran los edificios y terrenos.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno que a diciembre de 2008 asciende a 4,1% y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

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

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

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

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

Valor de libros del activo fijo revaluado según el modelo del costo	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Terrenos	485.272	485.272
Edificios	600.732	614.556
Planta y equipos	218.849.861	204.584.430
Total	219.935.865	205.684.258

Valor de libros del activo fijo no revaluado según el modelo del costo	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Construcción en Curso	11.437.355	14.154.524
Instalaciones Fijas y Accesorios	4.888.131	3.540.496
Vehículos de Motor	792.668	1.142.695
Otras Propiedades, Planta y Equipo	-	416.235
Total	17.118.154	19.253.950

11.8.- Movimiento del ejercicio de las reservas de revaluación.

Reserva de revaluación	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial	49.132.450	-
Reserva revaluación	-	61.995.299
Retiros de activo fijo revaluado	810.357	-
Reciclaje desde Reserva Revaluacion a Utilidades Acumuladas	3.069.035	2.799.576
Menos: Impuesto diferido	(659.496)	10.063.273
Movimiento del ejercicio	(3.219.896)	49.132.450
Saldo final	45.912.554	49.132.450

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

12.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

12.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	738.363	689.864	354.425
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	4.075.836	3.393.523	3.489.080
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Oblig. por Beneficios Post-Empleo	2.495.700	2.454.232	2.286.384
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	15.961.665	17.324.917	17.679.014
Activos por impuestos diferidos	23.271.564	23.862.536	23.808.903

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.

12.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	14.185.263	12.406.951	13.028.980
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	-	35.994	-
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Oblig. por Beneficios Post-Empleo	70.473	66.249	31.008
Pasivos por Impuestos Dif. Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	9.403.777	10.063.273	-
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	(42.017)	293.085	294.815
Pasivos por impuestos diferidos	23.617.496	22.865.552	13.354.803

12.3.- Los movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera son los siguientes:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial	23.862.536	23.808.903
Incremento (Decremento) en Activos Impuestos Diferidos	773.518	11.174.962
Otros Incrementos (Decrementos), Activos por Impuestos Diferidos	(1.364.490)	(11.121.329)
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	(590.972)	53.633
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	23.271.564	23.862.536

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	22.865.552	13.354.803
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	1.084.835	9.510.749
Otros Incrementos (Decrementos), Pasivos por Impuestos Diferidos	(332.891)	-
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	751.944	9.510.749
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	23.617.496	22.865.552

12.4.- 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 relacionado 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\$
Al 31-12-09			
- Activos por impuestos diferidos	23.271.564	(23.271.564)	-
- Pasivos por impuestos diferidos	(23.617.496)	(23.271.564)	345.932
Total	(345.932)	-	(345.932)
Al 31-12-08			
- Activos por impuestos diferidos	23.862.536	(22.865.552)	996.984
- Pasivos por impuestos diferidos	(22.865.552)	22.865.552	-
Total	996.984	-	996.984
Al 01-01-08			
- Activos por impuestos diferidos	23.808.903	(13.354.803)	10.454.100
- Pasivos por impuestos diferidos	(13.354.803)	13.354.803	-
Total	10.454.100	-	10.454.100

13.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

13.1.- Clases de Préstamos que devengan intereses.

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

Préstamos que Devengan Intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2009		Saldo al 31 de diciembre 2008		Saldo al 01 de enero 2008	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos Bancarios	24.101.808	57.467.416	17.373.498	83.982.334	380.854	62.780.103
Obligaciones con el público	4.497.246	69.707.298	4.811.308	75.309.950	4.369.768	72.388.510
Efectos de Comercio	19.670.527	-	-	-	-	-
Total Préstamos que Devengan	48.269.581	127.174.714	22.184.806	159.292.284	4.750.622	135.168.613

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

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				No Corriente						
							Vencimiento				Total Corriente al 31-12-2009 M\$	Vencimiento				Total no Corriente al 31-12-2009 M\$	
							Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$		10 o más años M\$
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía	-	-	-	7.080.269	7.080.269	6.980.960	-	-	-	-	6.980.960
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	Sin Garantía	-	-	-	16.834.572	16.834.572	4.188.576	-	-	-	-	4.188.576
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	Sin Garantía	-	-	-	64.975	64.975	-	20.942.880	-	-	-	20.942.880
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Semestral	1,58%	1,58%	Sin Garantía	-	-	121.992	-	121.992	-	25.355.000	-	-	-	25.355.000
Total							0	0	121.992	23.979.816	24.101.808	11.169.536	46.297.880	0	0	0	57.467.416

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				No Corriente						
							Vencimiento				Total Corriente al 31-12-2008 M\$	Vencimiento				Total no Corriente al 31-12-2008 M\$	
							Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$		10 o más años M\$
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía	-	-	152.587	7.150.857	7.303.444	14.301.713	-	-	-	-	14.301.713
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	5,54%	5,54%	Sin Garantía	-	-	139.805	4.290.515	4.430.320	21.439.004	-	-	-	-	21.439.004
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	5,86%	5,86%	Sin Garantía	-	-	181.584	-	181.584	-	-	21.452.570	-	-	21.452.570
Islas Cayman	Banco BBVA	US\$	Semestral	2,61%	2,61%	Sin Garantía	-	-	317.867	5.140.283	5.458.150	-	-	26.789.047	-	-	26.789.047
Total							0	0	791.843	16.581.655	17.373.498	35.740.717	0	48.241.617	0	0	83.982.334

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				No Corriente						
							Vencimiento				Total Corriente al 01-01-2008 M\$	Vencimiento				Total no Corriente al 01-01-2008 M\$	
							Indeterminado M\$	hasta 1 mes M\$	1 a 3 meses M\$	3 a 12 meses M\$		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$		10 o más años M\$
Chile	Banco Santander	UF	Semestral	4,13%	4,13%	Sin Garantía	-	-	144.074	-	144.074	-	13.081.773	6.540.887	-	-	19.622.660
Chile	Banco Crédito e Inversiones	UF	Semestral	4,00%	4,00%	Sin Garantía	-	-	130.492	-	130.492	-	19.610.251	3.924.532	-	-	23.534.783
Chile	BancoEstado	UF	Semestral	3,75%	3,75%	Sin Garantía	-	-	106.288	-	106.288	-	-	-	19.622.660	-	19.622.660
Total							0	0	380.854	0	380.854	0	32.692.024	10.465.419	19.622.660	0	62.780.103

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

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total Corriente Al 31-12-09 M\$	Vencimientos					Total No Corriente Al 31-12-09 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$		
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	4.152.997	4.157.856	4.157.856	-	-	-	8.315.712	Chile
389	BCGED-B	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	344.249	-	4.385.113	8.770.226	21.925.567	26.310.680	61.391.586	Chile
Total									4.497.246	4.157.856	8.542.969	8.770.226	21.925.567	26.310.680	69.707.298	

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 Corriente Al 31-12-08 M\$	Vencimientos					Total No Corriente Al 31-12-08 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	11 o más años M\$		
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	4.263.585	8.450.740	2.145.257	2.145.257	-	-	12.741.254	Chile
389	BCGED-B	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	547.723	-	-	7.404.944	22.984.897	32.178.855	62.568.696	Chile
Total									4.811.308	8.450.740	2.145.257	9.550.201	22.984.897	32.178.855	75.309.950	

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 Corriente Al 01-01-08 M\$	Vencimientos					Total No Corriente Al 01-01-08 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$	12 o más años M\$		
389	BCGED-A	1.000.000	UF	3,25%	3,97%	01-12-2012	Semestral	Semestral	3.863.674	3.701.380	3.924.532	7.849.064	-	-	15.474.976	Chile
389	BCGED-B	3.000.000	UF	4,50%	4,96%	01-10-2025	Semestral	Semestral	506.094	-	-	2.250.410	21.024.279	33.638.845	56.913.534	Chile
Total									4.369.768	3.701.380	3.924.532	10.099.474	21.024.279	33.638.845	72.388.510	

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

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Vencimiento Pagaré o Línea de Crédito	Total Corriente	Vencimientos					Total No Corriente 30-09-2009 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
								30-12-2009 M\$	1 hasta 2 años M\$	más de 2 hasta 3 años M\$	más de 3 hasta 5 años M\$	más de 5 hasta 10 años M\$		
A 1	BCGEI-H 1A	10.000.000	CL \$	1,31%	1,31%	17-08-2010	9.917.288	-	-	-	-	-	-	Chile
A 2	BCGEI-H 2A	10.000.000	CL \$	2,51%	2,51%	28-12-2010	9.753.239	-	-	-	-	-	-	Chile
Total							19.670.527	0	0	0	0	0	0	

14.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Acreedores y Otras Cuentas Por Pagar	Saldos al		
	Corriente		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Proveedores de energía	45.777.532	57.296.329	37.457.963
Retenciones	4.550.464	4.340.467	4.016.040
Dividendos Por Pagar	201.575	182.869	180.757
Otras Cuentas Por Pagar	2.975.325	3.104.861	4.349.127
Total	53.504.896	64.924.526	46.003.887

15.- PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Clase de provisiones	Saldos al		
	Corrientes		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión de reclamaciones legales	1.470.139	526.000	245.502
Provisión de contratos onerosos	5.796.194	6.324.976	7.528.545
Total	7.266.333	6.850.976	7.774.047

15.1.- Provisiones - saldos.

15.1.1.- 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 (ver nota 26).

15.1.2.- Provisión de contratos onerosos.

Los montos registrados corresponden a aquellos contratos en que los costos para completar la obligación inevitablemente superarán los beneficios que se espera recibir de ellos y que tienen su origen en descalces en los vencimientos y precios de los contratos de clientes y proveedores. Los saldos de provisión de los contratos onerosos se espera se terminen de utilizar durante el año 2013.

15.2.- Movimiento de las provisiones.

Los movimientos de las provisiones, son los siguientes:

Movimiento en provisiones	Reclamaciones legales M\$	Contratos onerosos M\$	Total M\$
Saldo inicial 01/01/09	526.000	6.324.976	6.850.976
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	1.184.683	(528.782)	655.901
Provisión utilizada	(240.544)	-	(240.544)
Cambios en provisiones, total	944.139	(528.782)	415.357
Provisión total, saldo final 31/12/09	1.470.139	5.796.194	7.266.333

Movimiento en provisiones	Reclamaciones legales M\$	Contratos onerosos M\$	Total M\$
Saldo inicial 01/01/08	245.502	7.528.545	7.774.047
Movimientos en provisiones			
Incremento (decremento) en provisiones existentes	280.498	-	280.498
Provisión utilizada	-	(1.203.569)	(1.203.569)
Cambios en provisiones, total	280.498	(1.203.569)	(923.071)
Provisión total, saldo final 31/12/08	526.000	6.324.976	6.850.976

16.- OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO Y OTROS BENEFICIOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

16.1.- Detalle del rubro.

Obligaciones post empleo y otros beneficios	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión Indemnización años de servicio	1.876.490	1.732.060	1.733.157
Provisión Premio de antigüedad	3.326.092	3.349.089	3.046.760
Provisión Beneficios post jubilatorios	11.354.495	11.087.575	9.608.908
Total Obligaciones por beneficios Post Empleo Corriente y No Corriente	16.557.077	16.168.724	14.388.825

16.2.- 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	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo inicial	1.865.589	1.733.157	3.349.089	3.046.760	11.087.575	9.608.908
Costo del Servicio Corriente Obligación Plan de Beneficios Definidos	94.787	73.492	233.931	161.540	1.298.789	1.496.270
Costo por Intereses por Obligación de Plan de Beneficios Definidos	132.379	116.318	236.065	200.238	-	-
(Ganancias) Pérdidas Actuariales Obligación Planes de Beneficios Definidos	(192.142)	133.529	(407.307)	171.790	-	-
Liquidaciones Obligación Plan de Beneficios Definidos	(82.736)	(190.907)	(85.686)	(231.239)	(1.031.869)	(17.603)
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	1.817.877	1.865.589	3.326.092	3.349.089	11.354.495	11.087.575

16.3.- Balance de los planes de beneficios.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por Antigüedad		Post jubilatorios	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, Saldo final	1.817.877	1.865.589	3.326.092	3.349.089	11.354.495	11.087.575
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos	1.817.877	1.865.589	3.326.092	3.349.089	11.354.495	11.087.575
Ganancias - (pérdidas) actuariales no reconocidas en balance netas	58.613	(133.529)	-	-	-	-
Balance plan de beneficios definidos, Saldo final	1.876.490	1.732.060	3.326.092	3.349.089	11.354.495	11.087.575

16.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en resultados	Indemnización por años de servicios		Premios por Antigüedad		Post Jubilatorio		Línea del Estado de Resultados en la que se ha reconocido
	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	94.787	73.492	233.931	161.540	1.298.789	1.496.270	Costo de Ventas-Gastos de Administración
Costo por intereses plan de beneficios definidos	132.379	116.318	236.065	200.238	-	-	Costos Financieros [de Actividades No Financieras]
Total gastos reconocidos en resultados	227.166	189.810	62.689	533.568	1.298.789	1.496.270	

16.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Tasa de descuento utilizada	3,60%	3,20%	3,25%
Tasa de inflación	3,00%	4,00%	3,50%
Aumento futuros de salarios	3,50%	3,50%	3,50%
Tabla de mortalidad	B-2006		
Tabla de invalidez	PDT 1985-Cat.III		
Tabla de rotación	ESA-77		

16.6.- Sensibilización de las obligaciones post-empleo y otros beneficios no corrientes.

A los fines de evaluar el impacto de considerar los retiros anticipados según el entendimiento provisto por la Compañía, se procedió a recalcular la obligación de beneficios definidos (DBO) al 31 de diciembre de 2009 considerando un escenario alternativo con una edad normal de retiro de 62 años para hombres y 57 años para mujeres.

A continuación se exponen los resultados obtenidos según tipo de beneficio:

Indemnización por Años de Servicios	Edad Normal de Retiro (H:Hombres - M: Mujeres)		
	H: 65 - M: 60 M\$	H:62 - M:57 M\$	Diferencia M\$
DBO al 31-12-2009	1.817.877	1.863.582	(45.705)
Total	1.817.877	1.863.582	(45.705)

Premio por Antigüedad	Edad Normal de Retiro (H:Hombres - M: Mujeres)		
	H: 65 - M: 60 M\$	H:62 - M:57 M\$	Diferencia M\$
DBO al 31-12-2009	3.326.092	2.902.262	423.831
Total	3.326.092	2.902.262	423.831

17.- PASIVOS ACUMULADOS (O DEVENGADOS).

Pasivos acumulados (o devengados)	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Vacaciones del personal	1.379.034	1.188.279	1.047.296
Bonificaciones de feriado	190.435	184.519	163.362
Participación del Directorio	425.226	414.791	473.908
Total pasivos acumulados (o devengados)	1.994.695	1.787.589	1.684.566

18.- INGRESOS DIFERIDOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Detalle de Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros	286.107	910.451	1.197.765
Garantías (Pago anticipado de clientes)	181.959	518.875	1.503.610
Otros	83.051	150.163	160.665
Total ingresos diferidos corrientes y no corrientes	551.117	1.579.489	2.862.040

El movimiento de este rubro por los ejercicios al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Ingresos diferidos corrientes y no corrientes	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	1.579.489	2.862.040
Adiciones	3.614.510	1.327.356
Imputación a resultados	3.499.572	1.712.513
Ganancia (Pérdida) Otros	(1.143.310)	(897.394)
Saldo final ingresos diferidos corrientes y no corrientes	551.117	1.579.489

19.- CONTRATOS DE CONSTRUCCION.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Detalle	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ingresos Ordinarios de Contrato de Construcción Reconocido durante el Ejercicio	7.785.061	7.892.508
Importe de los Costos de Contratos Incurridos y Ganancias menos Pérdidas Reconocidas	2.067.485	2.373.753
Margen de contratos de construcción	5.717.576	5.518.755

Detalle	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Importe de Anticipos Recibidos sobre Contratos de Construcción	2.349.626	3.141.133	3.671.008
Importe Bruto debido por clientes por contratos de construcción como activos	2.349.626	1.674.311	2.092.548
Importe Bruto debido por clientes por contratos de construcción como pasivos	2.063.519	763.860	894.783

20.- PATRIMONIO NETO.

20.1.- 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.

Al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 el Capital Social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 160.272.139.

20.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2009 el capital de la Sociedad está representado por 117.630.212 acciones sin valor nominal de un voto por acción.

No se han producido emisiones ni rescates de acciones en los ejercicios presentados.

20.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 18 de abril de 2008 se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 70% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2008

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 17 de abril de 2009 se aprobó la política de dividendos de distribuir no menos del 30% de las utilidades distribuibles del ejercicio 2009, mediante tres dividendos provisorios y un dividendo definitivo.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, como asimismo, a la situación de caja, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, todo lo cual será resuelto por el Directorio.

20.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 18 de abril de 2008, se aprobó el pago de un dividendo definitivo N°17 de \$ 60,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2007 el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°55 de fecha 23 de mayo de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N°18 de \$ 99,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 25 de junio de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 58 de fecha 22 de agosto de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N°19 de \$ 41,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 24 de septiembre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 61 de fecha 21 de noviembre de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N°20 de \$77,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°65 de fecha 20 de marzo de 2009 acordó repartir el dividendo definitivo N°21 de \$73,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 27 de abril de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N°67 de fecha 28 de mayo de 2009 acordó repartir el dividendo provisorio N°22 de \$78,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 25 de junio de 2009.

El Directorio en Sesión Extraordinaria N°13 de fecha 27 de agosto de 2009 acordó repartir el dividendo provisorio N°23 de \$112,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 24 de septiembre de 2009.

El Directorio en Sesión ordinaria N°73 de fecha 20 de noviembre de 2009 acordó repartir el dividendo provisorio N°24 de \$48,80 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2009.

El detalle de los dividendos pagados al 31 de diciembre de 2009 y al 31 de diciembre 2008, es el siguiente:

N° Dividendo	Tipo de dividendo	Fecha de pago	Pesos por acción	Dividendo M\$	Imputación Año
17	definitivo	28-04-2008	60,0	7.057.813	2008
18	provisorio	25-06-2008	99,0	11.645.392	2008
19	provisorio	24-09-2008	41,0	4.822.839	2008
20	provisorio	23-12-2008	77,0	9.057.526	2008
21	definitivo	27-04-2009	73,0	8.587.005	2008

22	provisorio	25-06-2009	78,0	9.175.155	2009
23	provisorio	25-09-2009	112,0	13.174.584	2009
24	provisorio	23-12-2009	48,8	5.740.355	2009

20.5.- Otras reservas.

20.5.1.- Reservas para dividendos propuestos.

Corresponde a fondos para dividendos eventuales en ejercicios futuros dispuestas por las respectivas Juntas de Accionistas.

20.5.2.- Reservas por revaluación.

Corresponde al incremento por revaluación de propiedades planta y equipos, los cuales se presentan netos de sus respectivos impuestos diferidos y desafectación por bajas y depreciación (recicladas a utilidades retenidas).

20.5.3.- 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 patrimonio.

20.5.4.- 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.

Los movimientos de otras reservas fueron las siguientes:

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Otras Reservas				Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009	11.750.398	49.132.450	-	10.097.629	70.980.477
Cambios (Presentación)					
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		-	(1.223.637)	-	(1.223.637)
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos	1.830.850				1.830.850
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	(3.219.896)	-	-	(3.219.896)
Cambios en Patrimonio	1.830.850	(3.219.896)	(1.223.637)	-	(2.612.683)
Saldo Final Periodo Actual 31/12/2009	13.581.248	45.912.554	(1.223.637)	10.097.629	68.367.794

Estado de cambios en el patrimonio neto	Cambios en Otras Reservas				Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Reservas de Coberturas	Otras Reservas Varias	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2008	9.830.931	-	-	23.196.086	33.027.017
Cambios (Presentación)					
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		51.456.098	-	-	51.456.098
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos	1.919.467				1.919.467
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	(2.323.648)	-	13.098.457	(15.422.105)
Cambios en Patrimonio	1.919.467	49.132.450	-	13.098.457	37.953.460
Saldo Final Periodo Anterior 31/12/2008	11.750.398	49.132.450	-	10.097.629	70.980.477

21.- INGRESOS.

21.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Ingresos Ordinarios	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
Ventas	595.663.785	595.110.149
Venta de energía	590.447.767	583.869.547
Venta de mercaderías, materiales y equipos	5.216.018	11.240.602
Prestaciones de servicios	37.589.832	33.380.361
Arriendo de equipos de medida	2.493.450	2.295.562
Servicios de Mantenimiento de equipos a clientes	304	-
Apoyos en postación	6.647.031	6.108.161
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas	7.785.061	7.892.508
Otras prestaciones	20.663.986	17.084.130
Total ingresos ordinarios	633.253.617	628.490.510

21.2.- Otros ingresos de operación.

El siguiente es el detalle de otros ingresos para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Otros ingresos de operación	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
Arriendo de oficinas	43.910	45.349
Ingresos financieros	5.524.446	3.670.737
Otros ingresos de operación (*)	6.722.200	1.158.979
Total Otros ingresos de operación	12.290.556	4.875.065

(*) incluye en el 2009 recuperación de diferenciales de precios de energía originados durante el ejercicio 2008 y el resultado de la venta de los derechos de operación del negocio de retail.

22.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

22.1.- Gastos por naturaleza.

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Gastos por naturaleza	01-01-09 al 31-12-2009	01-01-08 al 31-12-2008
	M\$	M\$
Compra de energía	504.571.047	495.539.433
Gastos de personal	20.037.413	16.634.341
Gastos de Operación y Mantenimiento	9.512.080	8.446.082
Depreciación	11.822.120	11.469.174
Amortización	17.797	14.864
Otros gastos varios de operación	47.177.746	46.750.849
Total	593.138.203	578.854.743

22.2.- Gastos de personal.

El siguiente es el detalle de los gastos de personal para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Gastos de Personal	01-01-09 al 31-12-2009	01-01-08 al 31-12-2008
	M\$	M\$
Sueldos y Salarios	12.492.155	10.181.420
Beneficios a Corto Plazo a los Empleados	5.424.618	4.084.763
Gasto por Obligación por Beneficios Post Empleo	1.220.200	1.903.092
Beneficios por Terminación	190.631	165.132
Otros Beneficios a Largo Plazo	585.636	193.652
Otros Gastos de Personal	124.173	106.282
Total Gastos de Personal	20.037.413	16.634.341

22.3.- Depreciación y amortización.

El siguiente es el detalle de este rubro para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Detalle	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
Depreciación	11.822.120	11.469.174
Amortización	17.797	14.864
Total	11.839.917	11.484.038

22.4.- Resultados financieros.

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Resultado Financiero	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales	5.521.442	3.638.425
Otros ingresos financieros	3.004	32.312
Total ingresos financieros	5.524.446	3.670.737
Gastos financieros		
Gastos por préstamos bancarios	4.342.939	3.150.654
Gastos por bonos	3.473.055	3.702.346
Otros gastos	871.524	1.435.753
Total gastos financieros	8.687.518	8.288.753
Resultados por unidades de reajuste	4.249.095	(12.740.959)
Diferencias de cambio		
Positivas	-	697
Negativas	(691)	(6.027.071)
Total diferencias de cambio	(691)	(6.026.374)
Total Resultado Financiero	1.085.332	(23.385.349)

23.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

23.1.- Resultado por impuesto a la ganancias.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M\$ 8.011.940 en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 (M\$ 3.829.025 en el mismo ejercicio de 2008), según el siguiente detalle:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	6.139.056	4.854.209
Otro Gasto por Impuesto Corriente	204.592	57.779
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, Neto, Total	6.343.648	4.911.988
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	1.668.292	(1.082.963)
Gasto por Impuestos Diferidos a las ganancias, Neto, Total	1.668.292	(1.082.963)
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	8.011.940	3.829.025

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	6.343.648	4.911.988
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	6.343.648	4.911.988
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	1.668.292	(1.082.963)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	1.668.292	(1.082.963)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	8.011.940	3.829.025

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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	7.781.112	5.834.588
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	23.631	95
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	207.197	(2.005.658)
Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total	230.828	(2.005.563)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	8.011.940	3.829.025

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

Importes antes de impuestos	01-01-09 al 31-12-2009			01-01-08 al 31-12-2008		
	Importe Antes de Impuestos M\$	Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M\$	Importe Después de Impuestos M\$	Importe Antes de Impuestos M\$	Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias M\$	Importe Después de Impuestos M\$
Revalorizaciones de Propiedades, Plantas y Equipos	-	-	-	61.995.299,00	10.539.201,00	51.456.098,00
Cobertura de Flujo de Caja	(1.474.261)	(250.624)	(1.223.637)	-	-	-

23.3.- Cuentas por cobrar por impuestos corrientes.

Corresponde a los remanentes por pagos provisionales mensuales acumulados con Tesorería General de la República por M\$ 32.951 al 31 de diciembre de 2009, por M\$ 4.056.613 al 31 de diciembre de 2008 y M\$ 2.146.230 al 1 de enero de 2008.

24.- UTILIDAD POR ACCION.

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

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	37.759.309	30.492.083
Ajustes para Calcular Ganancias Disponibles para los Accionistas Comunes, Básico	0	0
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	37.759.309	30.492.083
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico	117.630.212	117.630.212
Ganancias (Pérdidas) Básicas y Diluidas por Acción (\$ por acción)	321,00	259,22

No existen transacciones o conceptos que generen efectos dilutivos.

25.- INFORMACION POR SEGMENTOS OPERATIVOS.

25.1.- 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 los 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 ejercicios informados es la siguiente:

25.2.- Cuadro de Resultados.

LINEA DE NEGOCIO	Servicios Regulados		Servicios No Regulados		Totales	
	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$	01-01-09 al 31-12-2009 M\$	01-01-08 al 31-12-2008 M\$
ESTADO DE RESULTADOS						
Ingresos Ordinarios, Total	517.711.699	503.889.458	115.541.918	124.601.052	633.253.617	628.490.510
Costo de Ventas	474.275.472	449.282.746	85.383.185	101.246.531	559.658.657	550.529.277
Margen bruto	43.436.227	54.606.712	30.158.733	23.354.521	73.594.960	77.961.233
Otros Ingresos de Operación, Total	9.603.722	2.708.034	2.686.834	2.167.031	12.290.556	4.875.065
Costos de Mercadotecnia	1.179.910	1.157.218	-	-	1.179.910	1.157.218
Gastos de Administración	31.576.688	26.596.478	-	-	31.576.688	26.596.478
Otros Gastos Varios de Operación	722.948	571.770	-	-	722.948	571.770
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	8.687.518	8.288.753	-	-	8.687.518	8.288.753
Diferencias de cambio	(691)	(6.026.374)	-	-	(691)	(6.026.374)
Resultados por Unidades de Reajuste	4.249.095	(12.740.959)	-	-	4.249.095	(12.740.959)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	(1.929.009)	2.633.650	-	-	(1.929.009)	2.633.650
Otras Ganancias (Pérdidas)	(266.598)	4.232.712	-	-	(266.598)	4.232.712
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)	12.925.682	8.799.556	32.845.567	25.521.552	45.771.249	34.321.108
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	2.428.194	(509.639)	5.583.746	4.338.664	8.011.940,00	3.829.025
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto	10.497.488	9.309.195	38.429.313	29.860.216	37.759.309	30.492.083
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	10.497.488	9.309.195	-	-	-	-
Ganancia (Pérdida)	20.994.976	18.618.390	38.429.313	29.860.216	37.759.309	30.492.083

La depreciación y amortización de los activos, así como las adiciones o inversiones efectuadas, se detallan en las Notas 10 y 11.

26.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

26.1.- Juicios y otras acciones legales.

26.1.1.- Nombre del juicio: "Inversiones Santa Paula con CGE Distribución S.A."

Fecha: 15 de noviembre de 2006.
Tribunal: 13º Juzgado Civil de Santiago, Rol Nº 20.683-2006.
Materia: Demanda en juicio ordinario de indemnización de perjuicios, derivado de habersele suministrado energía eléctrica a ocupantes ilegales de un terreno, lo que habría "alentado" la prolongación en el tiempo de la usurpación.
Cuantía: M\$ 82.000.
Estado: Para fallo de primera instancia.

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

Fecha: 4 de mayo de 2007.
Tribunal: 22º Civil Santiago, Rol Nº 7576-2007.
Materia: Indemnización de perjuicios por daños provocados por incendio en la Planta de la Papelera.
Cuantía: M\$ 216.000.
Estado: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda. La demandante presentó recurso de apelación.

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

Tribunal: 3º Juzgado de letras de San Bernardo, rol Nº 10543-2003.
Materia: Indemnización de perjuicios.
Cuantía: M\$ 54.000.
Estado: Para fallo de primera instancia.

26.1.4.-Nombre del juicio "Echeverría con CGE Distribución S.A."

Fecha: 4 de agosto de 2006.
Tribunal: 2º Juzgado Civil, Talca, Rol Nº 1654-2006.
Materia: Indemnización de perjuicios por corte indebido de suministro.
Cuantía: M\$ 30.952.
Estado: Sentencia de primera instancia rechaza la demanda. La demandante presentó un recurso de apelación que se encuentra pendiente de resolución.

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

Fecha: 19 de septiembre de 2007.
Tribunal: 1º Civil de Concepción, Rol Nº 4385-2007.
Materia: Contratista persigue indemnización de perjuicios por término unilateral de contrato.

Cuantía: M\$ 113.000.
Estado: Período de discusión.

26.1.6.-Nombre juicio: "Carlos Alberto Soto con Soc. Serv. y otro".

Fecha: 12 de diciembre de 2007.
Tribunal: 4º Juzgado del Trabajo de Santiago, Rol Nº 927-2007.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por accidente laboral, ocurrido el 23.05.2007 donde se persigue la responsabilidad solidaria de CGED.
Cuantía: M\$ 829.085, desglosada en M\$ 600.000 por daño moral y M\$ 229.085 por concepto de lucro cesante.
Estado: Apelación pendiente de la demandante contra sentencia definitiva que rechaza la demanda.

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

Fecha: 2 de noviembre de 2007.
Tribunal: 7º del Trabajo Santiago, causa Rol Nº 944-2007
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por accidente del trabajo. Hay seguro involucrado.
Cuantía: M\$ 374.000.-
Estado: Para fallo de primera instancia.

26.1.8.-Nombre del juicio: "Calderón y otros con Sociedad Paviol y CGE Distribución S.A."

Fecha: 11 de junio de 2007.
Tribunal: 1º del Trabajo Rancagua, Rol 94.607-2008.
Materia: Demanda laboral por despidos injustificados.
Cuantía: M\$ 58.111.
Estado: Para fallo de primera instancia.

26.1.9.-Nombre del juicio "Fisco con CGE Distribución S.A."

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

26.1.10.- Nombre del Juicio: "Amaya con CGE Distribución S.A."

Fecha: 17 de octubre de 2007.
Tribunal: 2º Juzgado de letras de Coronel.
Cuantía: M\$50.000.
Materia: Indemnización de perjuicios por conflicto relativo a servidumbres.
Estado: Etapa de discusión.

26.1.11.- Nombre del Juicio: "Cuevas con CGE Distribución S.A."

Fecha: 25 de mayo de 2009.
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Concepción. Rol N°4125-09.
Cuantía: M\$ 70.000.
Materia: Indemnización de perjuicios por lesiones provocadas por instalaciones de CGED.
Estado: Etapa de discusión.

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

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

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

Fecha: 11 de agosto de 2009.
Tribunal: 18º Juzgado Civil de Santiago.
Cuantía: M\$ 46.234.
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro que afectó el proceso de producción de la demandante.
Estado: Pendiente incidente de nulidad de la notificación.

26.1.14.- Nombre del Juicio: "Torres con CGE Distribución S.A."

Fecha: 20 de marzo de 2008.
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Rancagua.
Cuantía: M\$ 30.000.
Materia: Indemnización de perjuicios por responsabilidad extracontractual.
Estado: Período de discusión.

26.1.15.- Nombre del Juicio: "Ricciardi con CGE Distribución S.A."

Fecha: 05 de agosto de 2008.
Tribunal: 1º Juzgado Civil de Rancagua.
Cuantía: M\$ 190.000.
Materia: Indemnización de perjuicios por corte de suministro en propiedad de la demandante.
Estado: Período de discusión.

26.1.16.- Nombre del Juicio: "Sandoval con CGE Distribución S.A."

Fecha: 14 de julio de 2009.
Tribunal: 21º Juzgado Civil de Santiago.
Cuantía: M\$ 800.000.
Materia: Indemnización de perjuicios por fallecimiento de ciclista que tuvo contacto con instalaciones de CGED.

Estado: Período de discusión.

26.1.17.- Nombre del Juicio: "Mancilla con Fabbri y CGE Distribución S.A."

Fecha: 29 de diciembre de 2008.
Tribunal: Juzgado de Letras de Talca, Rol N° 1151-2008.
Cuantía: M\$ 200.000.
Materia: Demanda de indemnización de perjuicios por accidente laboral, ocurrido el 28 de diciembre de 2006, donde se persigue la responsabilidad solidaria de CGED.
Estado: Demanda notificada con fecha 14 de enero de 2009. CGED contestó demanda dentro del plazo.

26.1.18.- Nombre del Juicio: "Ilustre Municipalidad de Talca con CGE Distribución S.A."

Fecha: 2 de junio de 2009.
Tribunal: 3° Juzgado de letras de Talca. Rol N° 1581-09.
Cuantía: Indeterminada.
Materia: Municipalidad de Talca pretende que se declare que los postes de distribución de energía eléctrica son de su propiedad.

26.2.- Juicios ante tribunales arbitrales:

26.2.1.- Nombre del juicio: "CGE Distribución S.A. con Cementos Bío Bío".

Árbitro: Sergio Urrejola Monckeberg.
Materia: CGE Distribución S.A. demanda a Cementos Bío Bío para que asuma los mayores costos de la energía que recibe de CGED, precisamente como consecuencia del mayor costo al que ella es adquirida de la generadora Colbún S.A., según fallo arbitral dictado por don Juan Eduardo Palma Jara con fecha 26.05.2008 y complementado mediante resolución del 26.06.2008.
Cuantía: M\$ 5.957.000.
Estado: Período de discusión finalizado.

26.2.2.- Nombre del juicio: "Colbún con CGE Distribución S.A."

Árbitro: Miguel Luis Amunátegui Monckeberg.
Materia: Pretensión de Colbún en orden a modificar los precios fijados para los clientes libres de la VII Región, abastecidos a través del contrato de suministro entre CGE Distribución S.A. y Colbún S.A.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Concluido período de discusión.

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

Árbitro: Arturo Yrarrázaval Covarrubias.
Materia: Cobro de diversas prestaciones comerciales por parte de Paviol.
Cuantía: Indeterminada.
Estado: Se realizó audiencia de fijación de normas del procedimiento.

26.3.- Sanciones administrativas:

- 26.3.1.- Con fecha 7 de noviembre de 2008, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 1712-2008, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 161 UTM por exceder índices de interrupción por alimentador. Al cierre de los estados financieros se encuentra pendiente la resolución de la reposición.
- 26.3.2.- Con fecha 14 de enero de 2005, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) mediante Resolución Exenta N° 81-2005, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 550 UTM por no dar respuesta a solicitudes y reclamos de clientes dentro del plazo de 30 días establecido en oficio circular n° 4853 de la SEC. Al cierre de los estados financieros se encuentra pendiente la resolución de la reposición.
- 26.3.3.- Con fecha 24 de junio de 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 1125-2009, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 400 UTA por facturación defectuosa presumida a partir de consumos cero de diversos servicios de la comuna de la Pintana. Al cierre de los estados financieros se tramita reclamación ante la I. corte de Apelaciones de Santiago (Rol Corte 5049-2009).
- 26.3.4.- Con fecha 25 de noviembre 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 2265-2009, aplicó a CGE Distribución una sanción ascendente a 83 UTA por infracción a índices de máximos de interrupción de suministro, período noviembre de 2006 a noviembre de 2007. Con fecha 4 de diciembre de 2009 se presentó reposición, pendiente de resolución.

26.4.- Restricciones:

CGE Distribución S.A. ha convenido con bancos acreedores los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros, las principales restricciones son:

Índice	Medición	Factor
Razón de endeudamiento	Pasivo exigible sobre patrimonio más interés minoritario.	≤ 1,5 veces
Patrimonio mínimo	Total patrimonio	≥ MUF 6.700
Activos en el sector de electricidad	Total de activos	≥ 0,7 veces
Activos en el sector de electricidad	Capital Insoluto Bonos	≥ 2 veces
Activos libres de garantías reales	Deuda Financiera	≥ 1,2 veces

Al cierre de los estado financieros al 31 de diciembre de 2009 CGE Distribución S.A. se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

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

No existen garantías indirectas.

28.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Ciudad	31-12-2009				Promedio del ejercicio
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
SANTIAGO	16	57	25	98	103
BUIN	0	3	7	10	13
RANCAGUA	1	36	52	89	87
SAN FERNANDO	0	15	30	45	40
CURICO	0	9	23	32	31
TALCA	1	40	70	111	86
LINARES	0	7	15	22	22
CHILLAN	0	10	21	31	32
CONCEPCION	1	34	59	94	97
TALCAHUANO	0	6	16	22	19
SAN BERNARDO	1	58	141	200	163
TOME	0	6	6	12	12
CORONEL	0	7	14	21	19
LOS ANGELES	0	7	15	22	23
TEMUCO	1	29	43	73	73
VILLARRICA-PUCON	0	6	14	20	21
Total	21	330	551	902	841

Ciudad	31-12-2008				Promedio del ejercicio
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
SANTIAGO	16	52	33	101	107
BUIN	0	7	12	19	11
RANCAGUA	1	31	48	80	89
SAN FERNANDO	0	10	24	34	43
CURICO	0	8	23	31	32
TALCA	1	23	43	67	97
LINARES	0	7	14	21	22
CHILLAN	0	9	20	29	32
CONCEPCION	1	41	76	118	94
TALCAHUANO	0	3	7	10	23
SAN BERNARDO	1	38	103	142	102
TOME	0	4	5	9	45
CORONEL	0	2	9	11	19
LOS ANGELES	0	9	14	23	13
TEMUCO	1	25	42	68	21
VILLARRICA-PUCON	0	5	14	19	24
Total	21	274	487	782	774

29.- MEDIO AMBIENTE.

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

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

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

30.- HECHOS POSTERIORES.

Con fecha 28 de enero de 2010, en Sesión Ordinaria de Directorio N°75, por acuerdo unánime se estableció la política general sobre operaciones habituales con partes relacionadas, de conformidad y para los efectos expresados en el inciso final del artículo 147 de la Ley N° 18.046, modificada por la Ley N° 20.382 que introdujo modificaciones a la normativa que regula los Gobiernos Corporativos de las empresas.

La mencionada política para CGE DISTRIBUCIÓN S.A., incluye todas las operaciones ordinarias en consideración al giro social, que la Sociedad habitualmente realiza con partes relacionadas, las que se pasan a detallar:

- 1.- Prestación de servicios de administración de procesos tarifarios relativos al valor nuevo de reemplazo, costos e ingresos de explotación, procesos de fijación de valor agregado de distribución y de tarifas de servicios, de determinación de tarifas de suministro aplicables a clientes finales sujetos a fijación de precios y de tarifas reguladas de peajes de distribución y de precios de servicios no consistentes en energía eléctrica asociados al suministro de energía.
- 2.- Prestación de servicios de administración centralizada de compra de energía y potencia, incluyendo la administración de los contratos de peajes de instalaciones de transmisión y la gestión integral de licitaciones para clientes regulados, así como la posterior administración de los contratos de abastecimiento para clientes regulados y libres, vigentes y nuevos.
- 3.- Prestación de Servicios de análisis y elaboración de presupuestos de margen de compraventa de energía y potencia.
- 4.- Prestación de servicios de administración de solicitudes de ampliación de la zona de concesión de distribución y supervisión de su correcta explotación.
- 5.- Prestación de servicios de asesoría en la administración de contratos con clientes libres, en la negociación y preparación de ofertas para nuevos contratos de suministro para clientes libres y en el cálculo mensual del margen de los mismos contratos.
- 6.- Prestación de servicios relacionados con planificación y desarrollo de redes, automatización del sistema de distribución, calidad de servicio, planes de mantenimiento y despacho.
- 7.- Prestación de servicios relacionados con administración de cobranzas, gestión de pérdidas no técnicas, encuestas, imagen, servicios complementarios y obras a terceros.
- 8.- Prestación de servicios relacionados con elaboración, control y seguimiento del presupuesto anual y proyecciones de largo plazo y estudios y evaluaciones de proyectos.
- 9.- Prestación de servicios relacionados con la gestión de personas, gestión de cargos, evaluación de desempeño, sistema de salud, capacitación, reclutamiento y selección, desarrollo de personal, presupuesto, clima interno e higiene y seguridad.

- 10.- Asesoría y gestión en licitaciones o contratación directa de servicios prestados por contratistas, en la administración de tales contratos y en la evaluación, fiscalización y control de contratistas, especialmente en el cumplimiento de la normativa relativa a la subcontratación.
- 11.- Prestación de servicios relacionados con comunicaciones internas, externas, administración de grupos de interés, comunicaciones en emergencias y asesorías a ejecutivos.
- 12.- Prestación de servicios de facturación, reparto de estado de cuentas, cobro y recaudación de precios o cuotas correspondientes a las ventas de productos y o prestación de servicios del negocio de retail.
- 13.- Prestación de servicios de publicidad y promoción a través del documento de cobro del servicio eléctrico, correspondientes a las ventas de productos y o prestación de servicios del negocio de retail.
- 14.- Prestación de servicios de operación técnica de estaciones transformadoras y líneas, y de planimetría.
- 15.- Prestación de servicios de instalación, verificación y certificación de medidores, de elaboración de proyectos eléctricos, de construcción y mantenimiento de redes de baja y media tensión energizadas, de atención de emergencias y reclamos en redes eléctricas de distribución, de medición y registro de variables eléctricas, de generación móvil en redes de distribución, supervisión y control de apoyos de telecomunicaciones en postes, de construcción, administración e inspección técnica de obras, de administración de sistemas de telemetría (SAT).
- 16.- Prestación de servicios de asesoramiento en diseño y uso de espacios en oficinas.
- 17.- Prestación de servicios de mantenimiento de equipos eléctricos, de sistemas de telemetría y telecontrol (Scada).
- 18.- Prestación de servicios de inspección termográfica, revisión y diagnóstico de transformadores.
- 19.- Compra y venta de energía y potencia eléctrica.
- 20.- Compra y venta de transformadores de distribución, transformadores especiales y de potencia y la prestación de servicios asociados a estos equipos, tales como análisis de aceite, reparaciones y montajes.
- 21.- Asesoría y gestión contable y tributaria.
- 22.- Asesoría y gestión en la contratación de servicios de clasificación de riesgos y seguros.
- 23.- Prestación de servicios de logística, de gestión comercial de compra y venta de materiales y equipos, de control de existencias, importaciones, de transporte y de operaciones de almacenes, de gestión de contratación de seguros.
- 24.- Contratos de arrendamiento o leasing operacional de oficinas, equipos, bienes muebles y vehículos.
- 25.- Prestación de servicios de mantenimiento y administración de sistemas de comunicación telefónica.
- 26.- Contratos de prestación de servicios recaudación y facturación, de administración, de asesoría y gestión financiera, de tesorería, contraloría, de auditoría interna, de procesos y soluciones de negocios, de contabilidad, asesoría tributaria, de asesoría y gestión en la contratación de servicios de clasificación de riesgo y seguros, de administración de registros de accionistas y de servicios legales.
- 27.- Operaciones financieras referidas a contratos de cuenta corriente mercantil y/o préstamos financieros.
- 28.- Prestación de servicios de soporte y desarrollo informático, de ingeniería en informática y comunicaciones, de uso y mantención del sistema informático, de registro de asistencia y asistencia móvil, de sistemas de voz y datos, de contac center, de administración de datos y de soporte de planificación estratégica.
- 29.- Contratos de provisión de equipos de microinformática y respuesta (Help Desk), provisión de equipos de telecomunicaciones, gestión de enlaces, almacenamiento de información y su puesta a disposición permanente en las aplicaciones que utilicen los usuarios (Datacenter).
- 30.- Operaciones de naturaleza financiera o de intermediación financiera con empresas bancarias o filiales de éstas, tales como inversiones financieras de renta fija o variable, compra y venta de divisas, derivados financieros, depósitos a plazo, líneas de sobregiro, créditos con pagaré, cartas de crédito, boletas de garantía, coberturas de tasa, opciones y futuros; otorgamiento de aval, fianza y codeuda solidaria y garantías en general, y en general operaciones en cuentas corrientes de la Sociedad.
- 31.- Contratos remunerados de afianzamiento simple o solidario, codeuda solidaria y otras garantías personales.
- 32.- Asesoría en la implementación del modelo de control de gestión Balanced Scorecard.

33.- Prestación de servicios de administración y gestión del plan de negocio de productos y servicios no regulados.

Por último, es del caso hacer presente que el texto íntegro del referido acuerdo será puesto a disposición de los accionistas en las oficinas sociales y en el sitio internet de la Sociedad.”

Con el fin de informar sobre los efectos del terremoto, solicitados mediante Oficio Circular N°574 del 1 de marzo de 2010, con fecha 3 de marzo de 2010 la Sociedad comunicó el siguiente hecho esencial a la Superintendencia de Valores y Seguros:

Con relación a lo instruido mediante el oficio de la referencia , CGE DISTRIBUCION S.A. informa que a esta fecha aún no es posible determinar la magnitud del eventual impacto es su situación financiera a consecuencia del terremoto del pasado 27 de febrero de 2010.

En la medida que se vayan conociendo los antecedentes que permitan efectuar esa estimación, ésta será comunicada a la Superintendencia de Valores y Seguros, bolsas de valores y al público en general.

Sin perjuicio de lo anterior, a este instante la empresa ha repuesto el suministro eléctrico al 81% de sus clientes.

En lo que se refiere a seguros vigentes, EMPRESA CGE DISTRIBUCION S.A. cuenta con pólizas para cubrir el riesgo de daños a sus edificios, contenidos, existencias y equipo en general a consecuencia de sismos, con límite único y combinado de 500.000 unidades de fomento por cada evento.

Entre el 31 de diciembre de 2009, fecha de cierre de los estados financieros, y su fecha de emisión, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

31.- TRANSICION A LAS NIIF.

31.1. Bases de la transición a las NIIF.

31.1.1.- Aplicación de NIIF 1.

Los estados financieros de CGE Distribución S.A por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2009 son los primeros estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). La Sociedad ha aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros.

La fecha de transición de CGE Distribución es el 1 de enero de 2008. La Sociedad ha preparado su estado de situación financiera de apertura bajo NIIF a dicha fecha.

La fecha de adopción de las NIIF de CGE Distribución S.A es el 1 de enero de 2009.

De acuerdo a NIIF 1 para elaborar los estados financieros antes mencionados, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas de las exenciones optativas a la aplicación retroactiva de las NIIF las cuales se detallan a continuación.

31.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por la Sociedad.

31.2.1.- Combinaciones de negocio.

La sociedad ha aplicado la exención recogida en la NIIF 1 para las combinaciones de negocio. Por lo tanto, no ha reexpresado las combinaciones de negocios que tuvieron lugar con anterioridad a la fecha de transición.

31.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuible.

La Sociedad ha elegido medir ciertos ítems de propiedad, planta y equipo a la fecha de transición al costo depreciado revaluado de acuerdo a los PCGA previos (principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile). A partir de ese momento, CGE distribución adopta la política descrita en Nota N° 2.5, retasando los ítems relevante de sus propiedades, plantas y equipos, mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

31.2.3.- Beneficios al personal.

CGE Distribución ha optado por reconocer todas las ganancias y pérdidas actuariales acumuladas al 1 de enero de 2008 contra resultados acumulados.

31.2.4.- Reserva de conversión.

Esta exención no es aplicable.

31.2.5.- Instrumentos financieros compuestos.

La Sociedad no ha emitido ningún instrumento financiero compuesto, por lo que esta exención no es aplicable.

31.2.6.- Re expresión de comparativos respecto de NIC 32 y NIC 39.

Esta exención no es aplicable.

31.2.7.- Pagos basados en acciones.

Esta exención no es aplicable.

31.2.8.- Fecha de transición de subsidiarias, asociadas y entidades controladas conjuntamente, filiales y coligadas con distinta fecha de transición.

Esta exención no es aplicable.

31.2.9.- Contratos de seguros.

Esta exención no es aplicable.

31.2.10.- Pasivos por restauración o por desmantelamiento.

La Sociedad no ha detectado al 1 de enero de 2008 ningún activo u operación por el que pudiera incurrir en costos por desmantelamiento o similares, por lo cual no se aplica esta exención.

31.2.11.- Valorización inicial de activos y pasivos financieros por su valor razonable.

La Sociedad no ha aplicado la exención contemplada en la NIC 39 revisada, respecto del reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados de instrumentos financieros para los que no existe un mercado activo. Por tanto esta exención no es aplicable.

31.2.12.- Concesiones de Servicios.

Esta exención no es aplicable.

31.2.13.- Información comparativa para negocios de exploración y evaluación de recursos minerales.

Esta exención no es aplicable.

31.2.14.- Arrendamientos.

La Sociedad ha decidido utilizar la exención provista en la NIIF 1 y por lo tanto ha considerado los hechos y circunstancias evidentes a la fecha de transición a los efectos de determinar la existencia de arriendos implícitos en sus contratos y acuerdos.

31.3.- Conciliación del Patrimonio Neto a la fecha de transición.

CONCILIACION	M\$
Patrimonio Neto al 01/01/08, PCGA chilenos	189.177.978
Deterioro cuentas por cobrar	(3.049.238)
Provisión avance técnico	897.395
Existencias deterioro	(4.656)
Intangibles	(20.093)
Tasa efectiva obligaciones	(184.869)
Contratos onerosos	(7.528.545)
Provisión valor actuarial	(6.244.386)
Impuestos diferidos	18.561.216
Otros ajustes IFRS	(66.195)
Efecto de la transición a las NIIF	2.360.629
Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF	191.538.607

31.4.- Conciliación del Patrimonio Neto, a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF:

CONCILIACION	M\$
Patrimonio Neto al 31/12/08, PCGA chilenos	208.873.754
Deterioro cuentas por cobrar	(4.289.960)
Provisión avance técnico	352.202
Existencias deterioro	(4.655)
Revaluaciones del activo fijo	61.995.299
Intangibles	(30.532)
Menor Valor de Inversiones	3.391.186
Tasa efectiva obligaciones	(222.943)
Contratos onerosos	(6.324.976)
Provisión valor actuarial	(6.464.379)
Corrección monetaria	(29.020.680)
Impuestos diferidos	11.824.791
Otros ajustes IFRS	824.111
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	32.029.464
Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF	240.903.218

31.5.- Conciliación resultado a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA Chilenos y NIIF.

CONCILIACION	M\$
Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos	36.849.834
Deterioro cuentas por cobrar	(1.240.722)
Provisión avance técnico	(545.193)
Intangibles	(10.439)
Menor Valor de Inversiones	3.391.186
Tasa efectiva obligaciones	(38.073)
Contratos onerosos	1.203.569
Provisión valor actuarial	(219.993)
Corrección monetaria	(13.591.168)
Impuestos diferidos	3.802.775
Otros ajustes IFRS	890.307
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	(6.357.751)
Resultado al 31/12/08, NIIF	30.492.083

Las únicas partidas reconciliatorias correspondientes a otros resultados integrales por el ejercicio 2008 son los detallados en el Estado de Resultados Integrales.

31.6.- Conciliación flujo efectivo a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados pago PCGA Chilenos y NIIF.

CONCILIACION	M\$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, PCGA chilenos	5.600.367
	-
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	-
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, NIIF	5.600.367

31.7.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.

31.7.1.- Valoración de Cuentas por cobrar.

Bajo PCGA, CGE Distribución determinaba la provisión de riesgo de incobrabilidad en base a estimaciones basadas en el estado de vencimiento de los créditos. De acuerdo con NIC 39, el Grupo CGE y la Sociedad han desarrollado modelos para determinar el flujo probable de cobrabilidad de cada crédito, no sólo en base al estado de vencimientos, sino también a las características de los deudores, el comportamiento histórico y las evidencias objetivas de deterioro en las condiciones del deudor.

31.7.2.- Construcción de obras de terceros.

De acuerdo con PCGA, los contratos de construcción podían reconocerse en base al método de grado de avance o por obra concluida. Las NIIF prevén que los ingresos y costos vinculados con dichas obras sean reconocidos en el resultado de acuerdo con el grado de avance real verificado a la fecha de cierre del ejercicio (NIC 11 y NIC 18). En consecuencia, CGE Distribución ha recalculado los activos y pasivos correspondientes a los contratos de construcción de obras para terceros a la fecha de transición.

31.7.3.- Tasación de Propiedad, planta y equipos.

Los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile establecen la valorización de los activos fijos al costo de adquisición corregido monetariamente menos las depreciaciones acumuladas y deterioros realizados, no permitiéndose las tasaciones de activo fijo (por única vez y en forma extraordinaria fueron autorizadas de acuerdo a las Circulares N° 550 y N° 566 del año 1985 de la Superintendencia de Valores y Seguros).

CGE Distribución decidió aplicar la exención de IFRS I Mencionada en el punto 31.2.2., aplicando a partir de allí la política contable descrita en Nota N° 2.5, que permite que, de acuerdo con NIC 16, los activos pueden ser valorizados a su valor justo menos depreciación acumulada y pérdidas acumuladas por deterioro.

31.7.4.- Menor valor de inversiones o plusvalía comprada.

Los saldos de menor valor de inversiones, originados con anterioridad al 1 de enero de 2004 eran determinados de acuerdo a lo estipulado en la Circular N° 368 y Oficio Circular N° 150 de 31 de enero de 2003 de la Superintendencia de Valores y Seguros, los cuales se amortizaban en forma lineal considerando entre otros aspectos, la naturaleza y característica de cada inversión, vida predecible del negocio y retorno de la inversión, el que no excedía de 20 años. Los saldos de menor valor originados con posterioridad del 1 de enero de 2004 se determinaban de acuerdo al Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y amortizaban de la misma manera que los anteriores.

Bajo NIIF 3, el menor valor, plusvalía comprada o goodwill se valora inicialmente al costo, siendo éste el exceso del costo de la combinación de negocios sobre la participación de la adquirente en el valor razonable neto de los activos, pasivos y pasivos contingentes. El menor valor no se amortiza, sino que debe ser sometido a una prueba de deterioro de valor al menos una vez al año. De acuerdo con lo previsto por la exención previstas en NIIF 1, se ha suspendido la amortización y la corrección monetaria de estas cuentas a la fecha de transición, reversándose en consecuencia los efectos en resultados del ejercicio 2008.

31.7.5.- Juicios, contratos onerosos y otros pasivos contingentes.

De acuerdo con PCGA CL, CGE Distribución reconocía los pasivos derivados de sus obligaciones legales y contractuales y efectuaba estimaciones de las contingencias probables con cargo a los resultados del ejercicio en el cual se producían.

Producto de la aplicación de la NIC 37, se reevaluaron ciertas contingencias y contratos onerosos, reestimando las obligaciones a base de dichos preceptos.

31.7.6.- Beneficios post-empleo y premios por antigüedad (provisión valor actuarial).

Tal como se describe en Nota N° 2.17, CGE Distribución ha otorgado a ciertos empleados beneficios consistentes en el pago de una indemnización por años de servicio (garantizada para ciertos eventos), como así también premios por antigüedad.

Dichos beneficios eran contabilizados bajo PCGA CL a valor presente, en base al método del costo devengado del beneficio. Bajo NIIF, las obligaciones derivadas se valorizan mediante métodos actuariales (unidad de crédito proyectada). Adicionalmente, CGE Distribución ha elegido utilizar la exención que permite reconocer contra los resultados retenidos, la totalidad de las pérdidas y ganancias actuariales a la fecha de transición, aplicando a partir de dicha fecha el criterio de la banda de fluctuación o corredor.

31.7.7.- Corrección monetaria.

Los PCGA CL contemplan la aplicación del mecanismo de corrección monetaria a fin de expresar los estados financieros en moneda homogénea de la fecha de cierre del período, ajustando los efectos de la inflación correspondientes. La NIC 29 (“Información financiera en economías hiperinflacionarias”) prevé que dicho mecanismo se aplique sólo en aquellos casos en los cuales la entidad se encuentra sujeta a un contexto económico hiperinflacionario. Por lo tanto, se han eliminado los efectos de la corrección monetaria incluida en los estados financieros.

31.7.8.- Impuestos diferidos.

Tal como se describe en la Nota N° 2.16, bajo NIIF deben registrarse los efectos de impuestos diferidos por todas las diferencias temporales existentes entre el balance tributario y financiero, a base del método del pasivo.

Si bien el método establecido en la NIC 12 es similar al de PCGA CL, corresponde realizar los siguientes ajustes a NIIF: i) la eliminación de las “cuentas complementarias de impuesto diferido” en las cuales se difirieron los efectos sobre el patrimonio de la aplicación inicial del Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile AG (BT 60), amortizándose con cargo/abono a resultados, en el plazo previsto de reverso de la diferencia (o consumo de la pérdida tributaria relacionada); ii) la determinación del impuesto diferido sobre partidas no afectas al cálculo bajo el BT 60 (diferencias permanentes), pero que califican como diferencias temporarias bajo NIIF; y iii) el cálculo del efecto tributario de los ajustes de transición a NIIF.