



1 Poniente 123
Piso 7
Viña del Mar,
Chile
Fono: (56-32) 246 6111
Fax: (56-32) 246 6086
e-mail: vregionchile@deloitte.com
www.deloitte.cl

Av. Providencia 1760
Pisos 6, 7, 8, 9, 13 y 18
Providencia, Santiago
Chile
Fono: (56-2) 729 7000
Fax: (56-2) 374 9177
e-mail: deloittechile@deloitte.com
www.deloitte.cl

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los señores Presidente y Directores de
Compañía Eléctrica del Litoral S.A.

Hemos efectuado una auditoria a los estados consolidados de situación financiera de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2010 y 2009, al estado consolidado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2009 y a los correspondientes estados consolidados integrales de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009. La preparación de dichos estados financieros (que incluye sus correspondientes notas) es responsabilidad de la Administración de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros consolidados 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 consolidados presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2010 y 2009 y al 1 de enero de 2009, los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2010 y 2009, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Marzo 16, 2011

Alberto Lemaitre V.



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS ANUALES

Correspondientes a los años terminados
el 31 de diciembre de 2010 y 2009

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales





COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010, 2009 Y 1 DE ENERO DE 2009
(En miles de pesos - M\$)

	Nota N°	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
ACTIVOS				
Activos Corrientes:				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	4	109.481	152.927	114.998
Otros Activos No Financieros, Corrientes	5	40.250	16.228	30.085
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corrientes	6	3.002.651	2.666.684	2.688.277
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corrientes	7	806.504	693.421	977.576
Inventarios	8	57.353	51.077	43.997
Activos por Impuestos, Corrientes	9	<u>440.136</u>	<u>511.409</u>	<u>616.721</u>
Total Activos Corrientes		<u>4.456.375</u>	<u>4.091.746</u>	<u>4.471.654</u>
Activos No Corrientes:				
Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía	10	3.049.100	3.062.320	3.081.104
Propiedades, Planta y Equipos, Neto	11	9.545.161	9.498.614	9.555.187
Activos por Impuestos Diferidos	9	<u>85.769</u>	<u>72.379</u>	<u>69.246</u>
Total Activos No Corrientes		<u>12.680.030</u>	<u>12.633.313</u>	<u>12.705.537</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>17.136.405</u>	<u>16.725.059</u>	<u>17.177.191</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



COMPAÑÍA ELECTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010, 2009 Y 1 DE ENERO DE 2009
(En miles de pesos - M\$)

	Nota N°	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS				
Pasivos Corrientes:				
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	12	1.511.581	1.089.810	1.052.962
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	7	550.125	563.320	638.558
Pasivos por Impuestos, Corrientes	9	417.266	440.445	522.693
Otros Pasivos No Financieros, Corrientes	13	<u>6.740</u>	<u>17.074</u>	<u>49.161</u>
Total Pasivos Corrientes		<u>2.485.712</u>	<u>2.110.649</u>	<u>2.263.374</u>
Pasivos No Corrientes:				
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes	7	-	-	139.808
Pasivos por Impuestos Diferidos	9	480.160	429.059	345.727
Provisiones No Corrientes por Beneficios a los Empleados	14	<u>128.928</u>	<u>130.476</u>	<u>135.870</u>
Total Pasivos No Corrientes		<u>609.088</u>	<u>559.535</u>	<u>621.405</u>
Patrimonio:				
Capital Emitido	17	4.926.606	4.926.606	5.042.584
Otras Reservas	17	115.978	115.978	-
Ganancias Acumuladas	17	<u>8.994.496</u>	<u>9.009.236</u>	<u>9.244.286</u>
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora		<u>14.037.080</u>	<u>14.051.820</u>	<u>14.286.870</u>
Participaciones No Controladoras		<u>4.525</u>	<u>3.055</u>	<u>5.542</u>
Total Patrimonio		<u>14.041.605</u>	<u>14.054.875</u>	<u>14.292.412</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>17.136.405</u>	<u>16.725.059</u>	<u>17.177.191</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



COMPAÑÍA ELECTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009
 (En miles de pesos - M\$)

	Nota N°	01.01.2010 31.12.2010 M\$	01.01.2009 31.12.2009 M\$
Ganancia (Pérdida)			
Ingresos de Actividades Ordinarias	18	12.068.507	12.540.153
Costo de Ventas		<u>(8.287.124)</u>	<u>(8.878.576)</u>
Ganancia Bruta		<u>3.781.383</u>	<u>3.661.577</u>
Otros Ingresos por Función	19	172.526	350.641
Gastos de Administración		(1.360.171)	(1.286.001)
Otras Ganancias	21	259.245	303.071
Resultado por Unidades de Reajuste		3.790	8.039
Ganancia antes de Impuestos		<u>2.856.773</u>	<u>3.037.327</u>
Gastos por Impuestos a las Ganancias	9	<u>(454.977)</u>	<u>(520.644)</u>
Ganancia Procedente de Operaciones Continuas		<u>2.401.796</u>	<u>2.516.683</u>
Ganancia		<u>2.401.796</u>	<u>2.516.683</u>
Ganancia Atribuible a los Propietarios de la Controladora		2.400.326	2.515.409
Ganancia Atribuible a Participaciones No Controladoras		<u>1.470</u>	<u>1.274</u>
Ganancia		<u>2.401.796</u>	<u>2.516.683</u>
Ganancia por Acción			
Ganancia por Acción Básica en Operaciones Continuas \$/Acción		<u>960,72</u>	<u>1.006,67</u>
Ganancia por Acción Diluidas			
Ganancia Diluida por Acción Básica en Operaciones Continuas \$/Acción		<u>960,72</u>	<u>1.006,67</u>
Estado de Resultados Integrales			
Ganancias		<u>2.401.796</u>	<u>2.516.683</u>
Total Resultado Integral		<u>2.401.796</u>	<u>2.516.683</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009
 (En miles de pesos - M\$)

	Nota N°	01.01.2010 31.12.2010 M\$	01.01.2009 31.12.2009 M\$
Flujo de Efectivo Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación			
Ganancia		2.401.796	2.516.683
Ajustes por Conciliación de Ganancias (Pérdidas)			
Ajustes por Gasto por Impuestos a las Ganancias	9	454.977	520.644
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en los Inventarios		15.293	(6.849)
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en Cuentas por Cobrar de Origen Comercial		(335.967)	84.282
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en Otras Cuentas por Cobrar derivadas de las Actividades de Operación		254.228	773.205
Ajustes por Incrementos (Disminuciones) en Cuentas por Pagar de Origen Comercial		246.118	(411.306)
Ajustes por Incrementos (Disminuciones) en Otras Cuentas por Pagar Derivadas de las Actividades de Operación		118.952	(615.095)
Ajustes por Gastos de Depreciación y Amortización	20	496.995	619.451
Otros Ajustes por Partidas Distintas al Efectivo		32.496	584.936
Ajustes por Pérdidas (Ganancias) por la disposición de Activos No Corrientes		<u>(5.060)</u>	<u>2.408</u>
Total de Ajustes por Conciliación de Ganancias (Pérdidas)		<u>1.278.032</u>	<u>1.551.676</u>
Flujo de Efectivo Neto procedente de (Utilizado en) Actividades de Operación		<u>3.679.828</u>	<u>4.068.359</u>
Flujos de Efectivo Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Procedentes de la Venta de Propiedades, Planta y Equipo		5.060	6.996
Compra de Propiedades, Planta y Equipo		<u>(539.818)</u>	<u>(683.667)</u>
Flujo de Efectivo Neto Procedente de (Utilizado en) Actividades de Inversión		<u>(534.758)</u>	<u>(676.671)</u>
Flujo de Efectivo Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Financiación			
Préstamos de Entidades Relacionadas		12.236.309	14.446.195
Pagos de Préstamos a Entidades Relacionadas		(12.984.825)	(14.197.420)
Dividendos Pagados		<u>(2.440.000)</u>	<u>(3.602.534)</u>
Flujo de Efectivo Neto Procedente de (Utilizado en) Actividades de Financiación		<u>(3.188.516)</u>	<u>(3.353.759)</u>
Incremento Neto (Disminución) en el Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Antes del Efecto de los Cambios en la Tasa de Cambio		<u>(43.446)</u>	<u>37.929</u>
Efectos de la Variación en la Tasa de Cambio Sobre el Efectivo y Equivalentes de Efectivo			
Incremento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalentes de Efectivo Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Año		(43.446)	37.929
		<u>152.927</u>	<u>114.998</u>
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al final del Año	4	<u>109.481</u>	<u>152.927</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



COMPANÍA ELECTRICA DEL LITORAL S.A. Y FILIALES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2010 Y 2009
 (En miles de pesos - M\$)

	Capital Emitido	Otras Reservas	Ganancia (Pérdida) Acumulada	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones No Controladoras	Total Patrimonio
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01.01.2010	<u>4.926.606</u>	<u>115.978</u>	<u>9.009.236</u>	<u>14.051.820</u>	<u>3.055</u>	<u>14.054.875</u>
Cambios en el Patrimonio						
Resultado Integral	-	-	2.400.326	2.400.326	1.470	2.401.796
Ganancia (Pérdida)	-	-	2.400.326	2.400.326	1.470	2.401.796
Resultado Integral	-	-	(2.415.066)	(2.415.066)	-	(2.415.066)
Dividendos	-	-	(14.740)	(14.740)	1.470	(13.270)
Total de Cambios en Patrimonio	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(14.740)</u>	<u>(14.740)</u>	<u>1.470</u>	<u>(13.270)</u>
Saldo Final al 31.12.2010	<u>4.926.606</u>	<u>115.978</u>	<u>8.994.496</u>	<u>14.037.080</u>	<u>4.525</u>	<u>14.041.605</u>

	Capital Emitido	Otras Reservas	Ganancia (Pérdida) Acumulada	Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Participaciones No Controladoras	Total Patrimonio
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01.01.2009	<u>5.042.584</u>	<u>-</u>	<u>9.244.286</u>	<u>14.286.870</u>	<u>5.542</u>	<u>14.292.412</u>
Cambios en el Patrimonio						
Resultado Integral	-	-	2.515.409	2.515.409	1.274	2.516.683
Ganancia (Pérdida)	-	-	2.515.409	2.515.409	1.274	2.516.683
Resultado Integral	-	-	(2.750.459)	(2.750.459)	-	(2.750.459)
Dividendos	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	(115.978)	115.978	-	-	(3.761)	(3.761)
Total de Cambios en el Patrimonio	<u>(115.978)</u>	<u>115.978</u>	<u>(235.050)</u>	<u>(235.050)</u>	<u>(2.487)</u>	<u>(237.537)</u>
Saldo Final al 31.12.2009	<u>4.926.606</u>	<u>115.978</u>	<u>9.009.236</u>	<u>14.051.820</u>	<u>3.055</u>	<u>14.054.875</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS ANUALES**

Correspondientes a los años terminados
el 31 de diciembre de 2010 y 2009

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Notas a los Estados Financieros Consolidados Anuales

Índice

1.	Información general y descripción del negocio	10
1.1	Identificación y objeto social	10
1.2	Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)	10
1.3	Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales	10
2.	Bases de presentación de los estados financieros consolidados anuales	10
2.1	Principios contables	10
2.2	Nuevos pronunciamientos contables	11
2.3	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	16
2.4	Bases de consolidación	16
2.5	Bases de presentación	17
2.5.1	Moneda funcional y de presentación	17
2.5.2	Compensación de saldos y transacciones	18
2.5.3	Información financiera por segmentos operativos	18
2.6	Instrumentos financieros	18
2.6.1	Activos Financieros	18
2.7	Estimación deudores incobrables	18
2.8	Inventarios	19
2.9	Activos Intangibles	19
2.9.1	Zonas de concesión	19
2.9.2	Programas informáticos	19
2.10	Propiedades, planta y equipos	19
2.11	Pasivos financieros	20
2.12	Impuesto a las ganancias	21
2.13	Beneficios a los empleados	21
2.13.1	Vacaciones	21
2.13.2	Incentivo de rentabilidad	21
2.14	Política de medio ambiente	21
2.15	Dividendos	21
2.16	Provisiones	21
2.16.1	Indemnizaciones por años de servicios	22
2.16.2	Beneficios posteriores a la jubilación	22
2.17	Reconocimiento de ingresos y gastos	22
2.18	Estado de flujo de efectivo	23
2.19	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	23
2.20	Ganancia (pérdida) por acción	23
2.21	Deterioro del valor de los activos	23
3.	Primera adopción de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)	24
4.	Efectivo y equivalentes al efectivo	27
5.	Otros activos no financieros	27
6.	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	28
7.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	29
8.	Inventarios	33
9.	Activos y pasivos por impuestos	33

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía	36
11. Propiedades, plantas y equipos	36
12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	38
13. Otros pasivos no financieros	38
14. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	39
15. Gestión de riesgo	40
15.1 Riesgo regulatorio	40
15.1.1 Cambio de la regulación	40
15.1.2 Fijación tarifas de distribución y de servicios asociados	40
15.1.3 Calidad del suministro	41
15.1.4 Contratos de suministros	41
15.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	41
15.2 Riesgo financiero	42
15.2.1 Riesgo de crédito	42
15.2.2 Riesgo de pago	42
15.3 Riesgo de precios de commodities	42
15.4 Análisis de sensibilidad	42
16. Políticas de inversión y financiamiento	43
17. Patrimonio	43
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	43
b) Dividendos	43
c) Utilidad distribuible	44
d) Otras reservas	44
e) Participación no controladoras	44
f) Movimiento de ganancias acumuladas	44
g) Gestión de capital	45
18. Ingresos de actividades ordinarias	45
19. Otros ingresos por función	45
20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	46
21. Otras ganancias	46
22. Contingencias y restricciones	46
23. Garantías	47
24. Cauciones obtenidas de terceros	47
25. Información financiera por segmentos	48
26. Medio ambiente	51
27. Hechos posteriores	51

1. Información general y descripción del negocio

1.1. Identificación y objeto social

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., en adelante “la Compañía”, es una Sociedad Anónima Abierta y tiene como objeto principal producir, adquirir, transportar, distribuir y vender energía eléctrica en cualquier parte del territorio del país o del extranjero, y construir, adquirir y explotar toda clase de instalaciones destinadas a la producción, transmisión, compra, venta, distribución y aprovechamiento en cualquier forma de la energía eléctrica.

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en Santiago de Chile, en la calle San Sebastian N° 2592, Piso 2, Oficina N° 202, Las Condes, teléfono 02-3621436.

1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., es una sociedad anónima abierta, inscrita en el Registro de Valores bajo el N° 58, de fecha 28 de junio de 1982, quedando sujeta a la fiscalización de la SVS bajo el ámbito de su competencia.

1.3. Breve descripción del negocio de las Entidades Filiales

La actividad de Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A., es la generación de energía eléctrica, la que es comercializada a través del Centro de Despacho Económico de Carga (CDEC).

La actividad principal de Inmobiliaria del Litoral S.A. es el arriendo de bienes inmuebles.

2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados anuales

2.1. Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados anuales, se presentan en miles de pesos y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales y han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 16 de marzo de 2011, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Sres. Cristian Arnolds, Marcelo Luengo, Alejandro Bravo, Héctor Bustos, Carlos Corssen y Allan Hughes . Los estados de situación financiera consolidados NIIF preliminar al 31 de diciembre de 2009 y el estado de situación financiera consolidado de apertura al 1 de enero de 2009, han sido preparados exclusivamente para ser utilizados por la Administración de la Compañía como parte del proceso de conversión de la misma a Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) para el año que termina el 31 de diciembre de 2010.

Los estados financieros consolidados de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2009, presentados a la Superintendencia de Valores y Seguros y aprobados por el Directorio de fecha 22 de febrero de 2010, fueron preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, los cuales fueron considerados como los principios previos, tal como es definido en la NIIF 1, antes de la preparación de los estados financieros consolidados de apertura NIIF.

Estos estados financieros consolidados anuales reflejan fielmente la situación financiera de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009, y los resultados de las operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, los siguientes pronunciamientos contables han sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación efectiva obligatoria al 31 de diciembre de 2010.

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2010

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 1 (Revisada), <i>Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera</i>	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
NIIF 2, <i>Pagos basados en acciones</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010
NIIF 3 (Revisada), <i>Combinación de negocios</i>	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
NIC 27 (Revisada), <i>Estados Financieros Consolidados e Individuales</i>	Períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009
NIC 39, <i>Instrumentos Financieros: Medición y Reconocimiento – Ítems cubiertos elegibles</i>	Aplicación retrospectiva para períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2009
Mejoras a NIIFs Abril 2009 – <i>colección de enmiendas a doce Normas Internacionales de Información Financiera</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010

Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 17, <i>Distribución de activos no monetarios a propietarios</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2009

La aplicación de estas normas no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2011 y siguientes:

Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 1 (Revisada), <i>Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera – (i) Eliminación de Fechas Fijadas para Adoptadores por Primera Vez – (ii) Hiperinflación Severa</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de Julio de 2011.
NIC 12, <i>Impuestos diferidos - Recuperación del Activo Subyacente</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2012
NIC 24, <i>Revelación de Partes Relacionadas</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
NIC 32, <i>Clasificación de Derechos de Emisión</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de febrero de 2010
Mejoras a NIIFs Mayo 2010 – <i>colección de enmiendas a siete Normas Internacionales de Información Financiera</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
NIIF 7, <i>Instrumentos Financieros: Revelaciones - Revelaciones – Transferencias de Activos Financieros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de Julio de 2011
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros – Adiciones a NIIF 9 para la contabilización de Pasivos Financieros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013

Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 19, <i>Extinción de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2010

Enmiendas a Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 14, <i>El límite sobre un activo por beneficios definidos, requerimientos mínimos de fondeo y su interacción</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011

La Administración de la Compañía estima que la futura adopción de las Normas e Interpretaciones antes descritas no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales.

Revelaciones de la Adopción de NIIFs nuevas y revisadas

NIIF 9, Instrumentos Financieros

El 12 de noviembre de 2009, el International Accounting Standard Board (IASB) emitió NIIF 9, *Instrumentos Financieros*. Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros y es efectiva para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2013, permitiendo su aplicación anticipada. NIIF 9 especifica como una entidad debería clasificar y medir sus activos financieros. Requiere que todos los activos financieros sean clasificados en su totalidad sobre la base del modelo de negocio de la entidad para la gestión de activos financieros y las características de los flujos de caja contractuales de los activos financieros. Los activos financieros son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizados serán probados por deterioro.

Enmienda a NIIF 1, Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera

El 20 de Diciembre de 2010, el IASB publicó ciertas modificaciones a NIIF 1, específicamente:

- (i) **Eliminación de Fechas Fijadas para Adoptadores por Primera Vez** - Estas modificaciones entregan una ayuda para adoptadores por primera vez de las NIIF al reemplazar la fecha de aplicación prospectiva del desreconocimiento de activos y pasivos financieros del '1 de enero de 2004' con 'la fecha de transición a NIIF' de esta manera los adoptadores por primera vez de IFRS no tienen que aplicar los requerimientos de desreconocimiento de IAS 39 retrospectivamente a una fecha anterior; y libera a los adoptadores por primera vez de recalcular las pérdidas y ganancias del 'día 1' sobre transacciones que ocurrieron antes de la fecha de transición a NIIF.
- (ii) **Hiperinflación Severa** – Estas modificaciones proporcionan guías para la entidades que emergen de una hiperinflación severa, permitiéndoles en la fecha de transición de las entidades medir todos los activos y pasivos mantenidos antes de la fecha de normalización de la moneda funcional a valor razonable en la fecha de transición a NIIF y utilizar ese valor razonable como el costo atribuido para esos activos y pasivos en el estado de situación financiera de apertura bajo IFRS. Las entidades que usen esta exención deberán describir las circunstancias de cómo, y por qué, su moneda funcional se vio sujeta a hiperinflación severa y las circunstancias que llevaron a que esas condiciones terminarán.

Estas modificaciones serán aplicadas obligatoriamente para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de Julio de 2011. Se permite la aplicación anticipada.

Enmienda a NIC 12, Impuesto a las ganancias

El 20 de Diciembre de 2010, el IASB publicó *Impuestos diferidos: Recuperación del Activo Subyacente – Modificaciones a NIC 12*. Las modificaciones establecen una exención al principio general de IAS 12 de que la medición de activos y pasivos por impuestos diferidos deberán reflejar las consecuencias tributarias que seguirían de la manera en la cual la entidad espera recuperar el valor libros de un activo. Específicamente la exención aplica a los activos y pasivos por impuestos diferidos que se originan en propiedades de inversión medidas usando el modelo del valor razonable de NIC 40 y en propiedades de inversión adquiridas en una combinación de negocios, si ésta es posteriormente medida usando el modelo del valor razonable de NIC 40. La modificación introduce una presunción de que el valor corriente de la propiedad de inversión será recuperada al momento de su venta, excepto cuando la propiedad de inversión es depreciable y es mantenida dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es consumir sustancialmente todos los beneficios económicos a lo largo del tiempo, en lugar de a través de la venta. Estas modificaciones deberán ser aplicadas retrospectivamente exigiendo una reemisión retrospectiva de todos los activos y pasivos por impuestos diferidos dentro del alcance de esta modificación, incluyendo aquellos que hubiesen sido reconocidos inicialmente en una combinación de negocios. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones es para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2012. Se permite la aplicación anticipada.

Enmienda a NIC 24, Revelaciones de Partes Relacionadas

El 4 de Noviembre de 2009, el IASB emitió modificaciones a NIC 24, *Revelaciones de Partes Relacionadas*. La Norma revisada simplifica los requerimientos de revelación para entidades que sean, controladas, controladas conjuntamente o significativamente influenciadas por una entidad gubernamental (denominada como entidades relacionadas - gubernamentales) y aclara la definición de entidad relacionada. La Norma revisada es efectiva para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2011. Se requiere aplicación retrospectiva. Por lo tanto, en el año de aplicación inicial, las revelaciones para los períodos comparativos necesitan ser reemitidas. La aplicación anticipada es permitida, ya sea de la totalidad de la Norma revisada o de la exención parcial para entidades relacionadas – gubernamentales. Si una entidad aplica ya sea la totalidad de la Norma o la exención parcial para un período que comience antes del 1 de enero de 2011, se exige que se revele ese hecho. La Compañía no está relacionada con una entidad gubernamental, por lo tanto las exenciones de revelación no serán aplicables a la Compañía.

Enmienda a NIC 32, Instrumentos Financieros: Presentación

El 8 de octubre de 2009, el IASB emitió una modificación a NIC 32, *Instrumentos Financieros: Presentación*, titulada *Clasificación de Emisión de Derechos*. De acuerdo con las modificaciones los derechos, opciones y warrants que de alguna manera cumplen con la definición del párrafo 11 de NIC 32 emitidos para adquirir un número fijo de instrumentos de patrimonio no derivados propios de una entidad por un monto fijo en cualquier moneda se clasifican como instrumentos de patrimonio siempre que la oferta sea realizada a pro-rata para todos los propietarios actuales de la misma clase de instrumentos de patrimonio no derivados propios de la entidad. La modificación es efectiva para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de febrero de 2010, permitiéndose la aplicación anticipada.

Mejoras a Normas Internacionales de Información Financiera – 2010

El 6 de mayo de 2010, el IASB emitió *Mejoras a NIIF 2010*, incorporando modificaciones a 7 Normas Internacionales de Información Financiera. Esta es la tercera colección de modificaciones emitidas bajo el proceso de mejoras anuales, las cuales se diseñaron para hacer necesarias, pero no urgentes, modificaciones a las NIIF. Las modificaciones son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de julio de 2010 y para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2011.

Enmienda a NIIF 7, Instrumentos Financieros: Revelaciones

El 7 de Octubre de 2010, el International Accounting Standards Board (IASB) emitió Revelaciones – Transferencias de Activos Financieros (Modificaciones a NIIF 7 Instrumentos Financieros – Revelaciones) el cual incrementa los requerimientos de revelación para transacciones que involucran la transferencia de activos financieros. Estas modificaciones están dirigidas a proporcionar una mayor transparencia sobre la exposición al riesgo de transacciones donde un activo financiero es transferido pero el cedente retiene cierto nivel de exposición continua (referida como ‘involucramiento continuo’) en el activo. Las modificaciones también requiere revelar cuando las transferencias de activos financieros no han sido distribuidas uniformemente durante el período (es decir, cuando las transferencias ocurren cerca del cierre del período de reporte). Estas modificaciones son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de Julio de 2011. Está permitida la aplicación anticipada de estas modificaciones. Las revelaciones no son requeridas para ninguno de los períodos presentados que comiencen antes de la fecha inicial de aplicación de las modificaciones.

Enmiendas a NIIF 9, Instrumentos Financieros

El 28 de Octubre de 2010, el IASB publicó una versión revisada de NIIF 9, Instrumentos Financieros. La Norma revisada retiene los requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros que fue publicada en Noviembre de 2009, pero agrega guías sobre la clasificación y medición de pasivos financieros. Como parte de la reestructuración de NIIF 9, el IASB también replicado las guías sobre desreconocimiento de instrumentos financieros y las guías de implementación relacionadas desde IAS 39 a NIIF 9. Estas nuevas guías concluyen la primera fase del proyecto del IASB para reemplazar la NIC 39. Las otras fases, deterioro y contabilidad de cobertura, aún no han sido finalizadas.

Las guías incluidas en NIIF 9 sobre la clasificación y medición de activos financieros no han cambiado de aquellas establecidas en NIC 39. En otras palabras, los pasivos financieros continuarán siendo medidos ya sea, a costo amortizado o a valor razonable con cambios en resultados. El concepto de bifurcación de derivados incorporados en un contrato por un activo financiero tampoco ha cambiado. Los pasivos financieros mantenidos para negociar continuarán siendo medidos a valor razonable con cambios en resultados, y todos los otros activos financieros serán medidos a costo amortizado a menos que se aplique la opción del valor razonable utilizando los criterios actualmente existentes en NIC 39.

No obstante lo anterior, existen dos diferencias con respecto a NIC 39:

- La presentación de los efectos de los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo de crédito de un pasivo; y
- La eliminación de la exención del costo para derivados de pasivos a ser liquidados mediante la entrega de instrumentos de patrimonio no transados.

CINIIF 19, Extinción de Pasivos Financieros con Instrumentos de Patrimonio

El 26 de Noviembre de 2009, el International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC) emitió CINIIF 19, *Extinción de Pasivos Financieros con Instrumentos de Patrimonio*. Esta interpretación proporciona guías sobre como contabilizar la extinción de un pasivo financiero mediante la emisión de instrumentos de patrimonio. La interpretación concluyó que el emitir instrumentos de patrimonio para extinguir una obligación constituye la consideración pagada. La consideración deberá ser medida al valor razonable del instrumento de patrimonio emitido, a menos que el valor razonable no sea fácilmente determinable, en cuyo caso los instrumentos de patrimonio deberán ser medidos al valor razonable de la obligación extinguida.

Enmienda CINIIF 14, NIC 19 - El límite sobre un activo por beneficios definidos, requerimientos de fondeo mínimo y su interacción

En diciembre de 2009 el IASB emitió *Prepago de un Requerimiento de fondeo mínimo*, modificaciones a CINIIF 14 NIC 19 – *El límite sobre un activo por beneficios definidos, requerimientos de fondeo mínimo y su interacción*. Las modificaciones han sido realizadas para remediar una consecuencia no intencionada de CINIIF 14 donde se prohíbe a las entidades en algunas circunstancias reconocer como un activo los pagos por anticipado de contribuciones de fondeo mínimo.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados anuales es responsabilidad del Directorio de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

En su preparación conforme lo exigen las NIIF, se requiere hacer uso de algunas estimaciones y supuestos por parte de su administración las cuales son complementadas por los antecedentes proporcionados por la experiencia histórica de las transacciones a la fecha en que son preparados los estados financieros consolidados anuales. De existir algún cambio en ellas a futuro, producto de la revisión de alguna de éstas, su efecto será aplicado a partir de esa fecha en adelante, reconociendo los efectos del cambio de la estimación en los correspondientes estados financieros futuros.

Estas estimaciones y supuestos se refieren básicamente a:

- ✓ Los supuestos empleados en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados.
- ✓ La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles.
- ✓ La energía suministrada y no facturada.
- ✓ Los resultados fiscales de las distintas entidades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados anuales.
- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Estimación de deudores incobrables e inventarios obsoletos.
- ✓ Litigios y contingencias

2.4. Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados incluyen los estados financieros de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y las entidades controladas por la Compañía (sus filiales). Filiales son aquellas entidades sobre las cuales la Compañía tiene el poder para dirigir las políticas financieras y de operación que generalmente viene acompañado de una participación superior al 50% de los derechos de voto. Al evaluar si el Grupo controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercidos o convertidos. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control a la Compañía, y se excluyen de la consolidación en la fecha en que se cesa el mismo.

En el proceso de consolidación se eliminan todas las transacciones, saldos, pérdidas y ganancias entre las entidades del Grupo.

Cuando se considera necesario, se han ajustado las políticas contables de las filiales para asegurar su uniformidad con las políticas utilizadas por el Grupo.



El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las entidades filiales consolidadas se presenta respectivamente en el ítem “Participaciones no controladoras” del estado de situación financiera consolidado y “Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras” en el estado de resultados integrales consolidado.

El grupo consolidado se compone de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y las siguientes filiales directas:

Rut	Nombre	31-12-2010			31-12-2009			01-01-2009		
		Directo %	Indirecto %	Total %	Directo %	Indirecto %	Total %	Directo %	Indirecto %	Total %
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	99,50	-	99,50	99,50	-	99,50	99,50	-	99,50
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	80,00	20,00	100,00	80,00	20,00	100,00	80,00	20,00	100,00

A continuación se indica información detallada de las filiales al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

RUT	Nombre	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	31.12.2010					
					Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	841.740	193.071	110.278	19.914	530.314	293.995
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	12.772	113.673	8.819	-	12.168	6.319

RUT	Nombre	País origen	Naturaleza de la relación	Tipo moneda	31.12.2009					
					Activos corrientes M\$	Activos no corrientes M\$	Pasivos corrientes M\$	Pasivos no corrientes M\$	Ingresos ordinarios M\$	Ganancia (pérdida) neta M\$
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	530.253	187.086	86.801	19.914	494.181	254.777
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	5.915	115.081	9.689	-	12.084	4.529

2.5. Bases de presentación

- Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros consolidados de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales comprenden el estado de situación financiera y estado de cambio en el patrimonio al 1 de enero de 2009 (fecha de la transición), 31 de diciembre de 2009 y 2010, y los estados de resultados integrales y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2010.
- Bases de preparación - Los presentes estados financieros consolidados anuales han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales. Además, se han considerado las disposiciones específicas sobre Sociedades Anónimas contenidas en la Ley 18.046, su reglamento y las normas de la Superintendencia de Valores y Seguros.

2.5.1. Moneda funcional y de presentación

La Compañía y sus filiales han determinado que su moneda funcional y de presentación de los estados financieros consolidados anuales es el Peso Chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrollan sus actividades.

2.5.2. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros consolidados anuales no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

2.5.3. Información financiera por segmentos operativos

La Compañía revela información por segmentos de acuerdo con lo indicado en NIIF 8, “Segmentos Operativos” que establecen las normas para informar respecto de los segmentos operativos y revelaciones relacionadas para productos y servicios. Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, como asignar recursos y para evaluar el desempeño. La Compañía gestiona y mide el desempeño de sus operaciones por segmento de negocio. Los segmentos operativos informados internamente son los siguientes:

- Distribución de energía
- Generación de energía
- Negocio inmobiliario

2.6. Instrumentos Financieros

2.6.1 Activos financieros

La Compañía posee como activos financieros, préstamos y cuentas por cobrar que corresponden a activos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos activos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados, calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

Estos instrumentos se incluyen en activos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero, y de la imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o cuando sea adecuado, en un período más corto), con el importe neto en libros del activo o pasivo financiero.

2.7. Estimación deudores incobrables

Representa la estimación de riesgos de cobranza, la cual se determina aplicando porcentajes diferenciados, considerando la antigüedad y los riesgos de cobranza asociados a cada estrato de clientes.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de estimación deudores incobrables, y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del año.

Posteriormente, en caso que una cuenta por cobrar sea considerada de manera definitiva como incobrable, se procede a su castigo contra la respectiva estimación. Por el contrario, en caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce dicho monto con abono en resultados del año.

2.8. Inventarios

Los inventarios de materiales y artefactos eléctricos, se valorizan al precio promedio ponderado de adquisición o valor neto de realización, si este es inferior.

La estimación de obsolescencia está basada en una estimación técnica sobre los materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía. Esta estimación se presenta rebajada del rubro inventarios.

2.9 Activos intangibles

2.9.1 Zonas de concesión

Las zonas de concesión fueron adquiridas por Compañía Eléctrica del Litoral S.A. a Chilquinta Energía S.A. sin subvención gubernamental. Estos activos se presentan a costo histórico y se someten anualmente a pruebas por deterioro de valor. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, debido a que la escritura de adquisición de éstas no estipula fecha de vencimiento. Además tampoco existe un período definido durante el cual se estima generará flujos a la Compañía, en consecuencia no están afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión a cada año, para el que se presente información financiera.

2.9.2 Programas informáticos

Son reconocidos inicialmente a su valor de costo de adquisición, determinándose su vida útil en función del uso esperado del activo y de los beneficios económicos o generación de flujos, procediéndose a su amortización de manera sistemática durante sus vidas útiles estimadas. Posteriormente a su reconocimiento inicial, los programas informáticos son medidos al costo menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro acumuladas.

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

2.10. Propiedades, planta y equipos

La Compañía ha determinado que las Propiedades, plantas y equipos se valorizan a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado, en caso de existir. Adicionalmente al costo pagado por la adquisición de cada elemento, se incluyen, en su caso, los siguientes conceptos:

- El costo de las construcciones en curso incluye aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción.
- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un periodo de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de distribución. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico.
- Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

- Todos los costos que contribuyen a una mejora de la productividad o ampliación de la vida útil de un bien, son capitalizados, mientras que los gastos periódicos asociados a su mantención, se registran directamente en resultados como costo del año en que se incurren.
- Anualmente es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes de Propiedades, plantas y equipos, el que es determinado de forma lineal distribuyendo el costo de sus elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada. La vida útil estimada se revisa periódicamente y si procede se ajusta en forma prospectiva.
- Los desembolsos por mantenciones mayores programadas se activan cuando son efectuados, reconociéndose su efecto en resultados por la aplicación de la depreciación de acuerdo a la vida útil asignada.
- Las pérdidas de valor por deterioro serán reconocidas en resultados en el caso de aquellos bienes que muestren dicha evidencia, previa aplicación de pruebas de deterioro.
- La Compañía financia con recursos propios la adquisición de Propiedades, plantas y equipos, motivo por el cual, no devenga costos de financiamiento que sean atribuibles a dichas adquisiciones.
- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Compañía efectuó su transición a las NIIF, incluyen el costo de adquisición, en su caso, las revalorizaciones de activos permitidas para ajustar el valor de las Propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.

2.11. Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican ya sea como pasivos financieros a “valor razonable a través de resultados” o como “otros pasivos financieros”, de acuerdo a NIC 39.

- **Pasivos financieros a valor razonable a través de resultados** - Los pasivos financieros son clasificados a valor razonable a través de resultados, cuando éstos sean mantenidos para negociación o sean designados a valor razonable a través de resultados.
- **Otros pasivos financieros** - Otros pasivos financieros, incluyendo los préstamos, se valorizan inicialmente por el monto de efectivo recibido, netos de los costos de la transacción. Los otros pasivos financieros son posteriormente valorizados al costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectiva, reconociendo los gastos por intereses sobre la base de la rentabilidad efectiva.
- **Método de la tasa de interés efectiva** - El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero, y de la imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o cuando sea adecuado, en un período más corto), con el importe neto en libros del activo o pasivo financiero.

2.12. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del año, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas entidades del Grupo, y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del año, una vez aplicada las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos.

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas vigentes o que se espera estén vigentes cuando los activos se realicen y los pasivos se liquiden.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

2.13. Beneficios a los empleados

2.13.1 Vacaciones

El costo de las vacaciones del personal se registra como gasto en el año en que se devenga este derecho.

2.13.2 Incentivo de rentabilidad

La Compañía reconoce un pasivo y un gasto por incentivo de rentabilidad de acuerdo a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, y se basa principalmente en la consecución de metas y objetivos específicos.

2.14. Política de medio ambiente

La Compañía, de acuerdo a su calidad de proveedor de energía eléctrica, adhiere a los principios del desarrollo sustentable, los cuales compatibilizan el desarrollo económico cuidando el medio ambiente y la seguridad y salud de sus colaboradores como principios claves para lograr el éxito de sus operaciones.

2.15. Dividendos

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Compañía, se reconocen en base devengada como un pasivo en los estados financieros en el año en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Compañía, 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.

2.16. Provisiones

Las provisiones corresponden a obligaciones presentes legales o asumidas, surgidas como consecuencia de sucesos pasados para cuya cancelación se espera una salida de recursos y cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

Los pasivos contingentes, son obligaciones surgidas a raíz de sucesos pasados, cuya información está sujeta a la ocurrencia o no de eventos fuera de control de la Compañía, u obligaciones presentes surgidas de hechos anteriores, cuyo importe no puede ser estimado de forma fiable, o en cuya liquidación no es probable que tenga lugar una salida de recursos.

La Compañía no registra activos ni pasivos contingentes, salvo aquellos que deriven de los contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

2.16.1 Indemnizaciones por años de servicios

Las indemnizaciones que la Compañía debe pagar a largo plazo a sus trabajadores en virtud de los convenios suscritos, son provisionadas sobre la base del método denominado valor acumulado de los beneficios futuros, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 7% anual. Entre los parámetros considerados se encuentran: expectativa de vida laboral (curva de permanencia) y sueldo del trabajador.

2.16.2 Beneficios posteriores a la jubilación

La provisión por los beneficios posteriores a la jubilación contemplados en los Convenios Colectivos, por concepto de pensiones complementarias y otros beneficios posteriores a la jubilación, es determinada sobre la base del método denominado valor acumulado de los beneficios futuros, basado en cálculos actuariales, considerando una tasa de descuento del 7% anual. Entre los parámetros considerados se encuentran: sueldo, expectativa de vida laboral y sobrevivencia (índice de mortalidad) del trabajador.

El importe de los pasivos actuariales netos devengados al cierre del año se presenta en el ítem provisiones no corrientes por beneficios a los empleados en el estado de situación financiera consolidado.

2.17. Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Compañía, se registran sobre base devengada.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía durante el año, siempre que dichas entradas de beneficios provoquen un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio, y estos beneficios puedan ser valorizados con fiabilidad.

Los ingresos ordinarios se valorizan por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Se ha considerado como ingreso corriente, una estimación de la energía por facturar al cierre de cada año.

Solo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios, cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera consolidado.

En relación a los ingresos provenientes de servicios catalogados como contratos de construcción, su reconocimiento a la fecha de emisión de los estados financieros consolidados anuales se efectúa de acuerdo al método de proporción de los costos reales incurridos respecto del presupuesto.

Los ingresos y gastos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar, durante el periodo de devengo correspondiente.

2.18. Estado de flujo de efectivo

El estado de flujo de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el año, determinados por el método indirecto.

La Compañía considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Compañía, así como otras actividades que no puedan ser clasificadas como de inversión o financiamiento.

Actividades de inversión: son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios, de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.19 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado anual adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso de que existiesen obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Compañía, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

2.20 Ganancia (pérdida) por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del periodo atribuible a la Compañía y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período.

Durante los años 2009 y 2010, la Compañía no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción.

2.21 Deterioro del valor de los activos

A lo largo del año, y fundamentalmente a la fecha del cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada año.

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso. Al evaluar este último valor, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente, utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleje las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo, para los cuales no se han ajustado estimaciones de flujos de caja futuros.

3. Primera adopción de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)

Como parte del proceso de adopción a Normas Internacionales de Información Financiera, la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile ha requerido, en su Oficio Circular N°457 de fecha 20 de junio de 2008, a las Sociedades Anónimas inscritas en dicha entidad fiscalizadora, que adopten NIIF a partir del 1 de enero de 2009, incluyendo a aquellas que se acogerán a la alternativa planteada en el Oficio Circular N° 427, esto es, adoptar NIIF a partir del ejercicio 2010, comparativo con el ejercicio 2009.

Las conciliaciones exigidas por la NIIF 1 como resultado de aplicar estas normas, se presentan como sigue:

Letra a., conciliación de Patrimonio entre los saldos de inicio y cierre del año terminado el 31 de diciembre de 2009 y los saldos iniciales al 1 de enero de 2009.

Letra b., conciliación del resultado de los movimientos que afectaron el resultado entre el 1 de enero de 2009 y el 31 de diciembre de 2009.

Las exenciones señaladas en la NIIF 1 que la Compañía y sus filiales han decidido aplicar en su proceso de adopción de NIIF, son las siguientes:

Valor razonable o monto revaluado como costo atribuido:

- a) Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales utilizaron para los ítems de Propiedad, Planta y Equipos el valor libro bajo los principios contables anteriores de los bienes clasificados bajo este rubro como costo atribuido a la fecha de adopción a las NIIF.
- b) Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales utilizaron el valor libro bajo los principios contables anteriores de las licencias de software, como costo atribuido a la fecha de adopción a NIIF.

A continuación se presentan las conciliaciones de patrimonio al 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009, y de resultados entre el 1 de enero de 2009 y el 31 de diciembre de 2009, bajo la normativa anterior y NIIF.

a. Conciliación de patrimonio:

	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Patrimonio en base a PCGA	14.106.236	14.743.244
Participaciones no controladoras	3.055	5.542
Activos y pasivos complementarios por impuestos diferidos	12.349	12.348
Efecto de ajuste inicial zonas de concesión	(314.150)	(314.150)
Eliminación reserva de revalorización patrimonio	330.559	-
Efecto en resultado año 2009	31.859	-
Reconocimiento de dividendo mínimo legal	(115.033)	(154.572)
Total ajustes a NIIF	(51.361)	(450.832)
Patrimonio en base a NIIF	14.054.875	14.292.412

b. Conciliación del resultado:

	01.01.2009 31.12.2009 M\$
Resultado en base a PCGA	2.483.445
Participaciones no controladoras PCGA	1.380
Corrección monetaria	(25.317)
Depreciación y amortizaciones	73.349
Impuestos diferidos	(16.174)
Total ajustes a NIIF	31.858
Resultado en base a NIIF	2.516.683

Explicación de principales ajustes aplicados:

- 1. Amortización de intangibles identificables y de carácter indefinido (zonas de concesión):** Bajo PCGA chilenos, este tipo de intangibles eran amortizados en un plazo máximo de 40 años. En NIIF no se requiere la amortización sistemática de estos intangibles, siendo necesario únicamente realizar en forma anual o en cualquier momento en el que exista un indicio de que el activo puede haber deteriorado su valor, una evaluación de su valor en libros. De esta forma se efectuó la eliminación de la amortización de estos activos intangibles, en forma retrospectiva.
- 2. Eliminación de corrección monetaria de propiedades, plantas y equipos, intangibles, otros activos, y reserva de revalorización de patrimonio:** Se elimina la corrección monetaria reconocida de acuerdo a la antigua norma contable chilena. Bajo NIIF los ajustes por inflación sólo son aceptados en países hiperinflacionarios. Chile no califica como tal según lo establece NIC 29 “Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias”.
- 3. Incorporación de los accionistas minoritarios:** Bajo PCGA chilenos, el patrimonio neto lo constituyen únicamente la participación correspondiente a los accionistas de la Compañía dominante, sin embargo, en NIIF, el patrimonio neto lo constituyen tanto la participación correspondiente a los accionistas de la Compañía dominante, como la de los accionistas no controladores. Por lo tanto, la participación de los accionistas minoritarios presentados en el estado de situación financiera consolidado de la Compañía, elaborados de acuerdo a PCGA chilenos, se incorpora al patrimonio del estado de situación financiera consolidado elaborado de acuerdo a NIIF.
- 4. Dividendo mínimo:** según lo establece el artículo N° 79 de la Ley de Sociedades Anónimas (Ley N° 18.046) las Sociedades están obligadas a distribuir, al menos, el 30% de sus utilidades, salvo acuerdo en contrario tomado por la unanimidad de los accionistas en la Junta respectiva. La contabilización de acuerdo a la antigua norma contable chilena, había sido dar reconocimiento a esta obligación en el momento en que los dividendos fueran aprobados por la Junta Ordinaria de Accionistas. Bajo NIIF, considerando la composición accionaria del capital social de Compañía Eléctrica del Litoral S.A., se entiende casi imposible lograr dicha unanimidad, por lo que se registra la provisión en base devengada, neta de dividendos provisorios pagados.
- 5. Impuestos Diferidos:** El ajuste por impuestos diferidos en la reconciliación del patrimonio corresponde a que, bajo norma local anterior, la determinación de impuestos diferidos se regía por el Boletín Técnico N° 60 y complementarios del Colegio de Contadores, mediante el cual se reconocieron los efectos de impuestos diferidos a contar del 1 de enero de 2000, reconociendo los efectos acumulados de años anteriores al año 2000 en una cuenta complementaria que se debía amortizar en el periodo de existencia de los componentes que la formaron. Bajo NIIF se deben reconocer inmediatamente todos los efectos de los impuestos diferidos, razón por la cual al 31 de diciembre de 2008, se debió reversar el saldo no amortizado de la cuenta complementaria creada en el año 2000 contra el patrimonio de la Compañía.

El ajuste por impuestos diferidos en la reconciliación del resultado, corresponde a los efectos por impuestos relacionados con los ajustes a los activos y pasivos producto de la conversión a NIIF, y que se asocian a diferencias temporales con respecto a su valorización de acuerdo a las normas tributarias, y se estimen que dichas diferencias se relacionen y/o compensen en el futuro, ya sea a través de su uso y desgaste, como también en función de una probable venta de los activos que generen estas diferencias.

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

La Compañía no ha realizado transacciones de inversión o financiamiento que no requieran el uso de efectivo o equivalentes al efectivo

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	Moneda	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Efectivo en caja	\$	10.723	48.131	28.725
Saldos en banco	\$	<u>98.758</u>	<u>104.796</u>	<u>86.273</u>
Total efectivo y equivalentes al efectivo		<u><u>109.481</u></u>	<u><u>152.927</u></u>	<u><u>114.998</u></u>

No existen restricciones en la disponibilidad o uso del efectivo y equivalentes al efectivo.

5. Otros activos no financieros

La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Gastos anticipados (1)	40.250	7.929	14.757
Costo servicios diferidos	<u>-</u>	<u>8.299</u>	<u>15.328</u>
Total otros activos no financieros corrientes	<u><u>40.250</u></u>	<u><u>16.228</u></u>	<u><u>30.085</u></u>

(1) **Gastos anticipados:** corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos.

6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar están denominados en pesos chilenos.

a) La composición del rubro neto corriente es la siguiente:

	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Deudores comerciales neto corriente	2.851.980	2.358.761	2.487.674
Otras cuentas por cobrar neto corriente	150.671	307.923	200.603
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	3.002.651	2.666.684	2.688.277

b) La composición del rubro bruto corriente es la siguiente:

	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	3.095.265	2.558.580	2.662.694
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	150.671	307.923	200.603
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	3.245.936	2.866.503	2.863.297

Los saldos incluidos en este rubro, en general no devengan intereses. No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de modo significativo.

No existe ningún cliente que individualmente mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas por cobrar totales de la Compañía y sus filiales.

c) El detalle de los deudores comerciales neto corriente es el siguiente:

	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	2.624.185	2.366.055	2.456.192
Facturas por cobrar servicios	363.073	121.120	128.687
Cuentas por cobrar electrodomésticos	108.007	71.405	77.815
Estimación incobrables	(243.285)	(199.819)	(175.020)
Total deudores comerciales neto corriente	2.851.980	2.358.761	2.487.674

d) El detalle de otras cuentas por cobrar neto corriente es el siguiente:

	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Documentos por cobrar	64.580	18.015	134.193
Anticipos otorgados	24.095	43.954	14.726
Otros deudores	61.996	245.954	51.684
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	150.671	307.923	200.603

e) El análisis de los deudores comerciales vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	937.884	1.085.983
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	348.868	252.355
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	79.580	92.754
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	70.051	61.049
Deudores con antigüedad entre 120 y 180 días	32.087	70.293
Deudores con antigüedad entre 180 y 270 días	22.309	43.343
Deudores con antigüedad mayor a 270 días	349.316	392.058
	<u>1.840.095</u>	<u>1.997.835</u>

f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales al 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

	M\$
Saldo al 1 de enero de 2009	175.020
Castigos de saldos por cobrar	(18.077)
Aumentos (disminuciones) del año	<u>42.876</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2009	199.819
Castigos de saldos por cobrar	(15.833)
Aumentos (disminuciones) del año	<u>59.299</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2010	<u><u>243.285</u></u>

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

La Compañía está organizada de acuerdo con una estructura operacional y administrativa corporativa, de manera que gran parte de la gestión de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales se realiza en forma centralizada. De esta manera, las funciones de cobranza, manejo de caja, sistema contable, decisiones financieras, directrices de recursos humanos y otras, las realiza la administración central de su matriz Chilquinta Energía S.A.. Esta estructura centralizada le permite a Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales operar de manera eficiente y con bajos costos operacionales y administrativos.

Los trasposos 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 0,3299% mensual (anual 3,96%) para el año 2010. Para el año 2009, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de un 0,16833% mensual (anual 2,02%).

Las cuentas por cobrar y pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por periodos iguales y se amortizan en función de la generación de flujos.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados anuales, no existen provisiones de dudoso cobro entre empresas relacionadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

RUT	Sociedad	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	30 días	Matriz	Pesos	806.504	693.421	977.576
Totales					<u>806.504</u>	<u>693.421</u>	<u>977.576</u>

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por cobrar corresponde a administración centralizada de fondos.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente y no corriente

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

Corriente

RUT	Sociedad	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	120 días	Matriz	Pesos	550.125	563.320	638.558
Totales					<u>550.125</u>	<u>563.320</u>	<u>638.558</u>

No Corriente

RUT	Sociedad	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	30 días	Matriz	Pesos	-	-	139.808
Totales					<u>-</u>	<u>-</u>	<u>139.808</u>

Cuenta por pagar corriente:

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por pagar corriente corresponde a dividendos que se le adeuda, en su calidad de accionista de Compañía Eléctrica del Litoral S.A.. Además, de servicios y suministro que le adeuda la filial Generadora Eléctrica Sauce los Andes S.A.

Cuenta por pagar no corriente:

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por pagar no corriente, corresponde a valores traspasados por esa Sociedad, en virtud de un contrato de cuenta corriente mercantil renovable cada dos años, expresado en pesos y devengan intereses.

c) Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados

La Compañía tiene como política informar todas las transacciones que se efectúan entre partes relacionadas durante el año, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital recibidos y pagados.

Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción transacción	Naturaleza de la relación	31.12.2010		31.12.2009	
				Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)	Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Servicios prestados	Matriz común	25.430	25.430	25.190	25.190
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Venta de energía	Matriz común	1.867	1.867	78.444	78.444
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de energía	Matriz común	33.018	(33.018)	31.404	(31.404)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Compra de energía	Matriz	1.797.988	(1.797.988)	6.089.492	(6.089.492)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios recibidos	Matriz	133.214	(87.668)	138.852	(127.654)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios prestados	Matriz	2.679	2.679	2.897	2.897
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de fondos	Matriz	42.397	42.397	93.137	93.137
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses cuenta corriente mercantil	Matriz	-	-	2.952	(2.952)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada con matriz	278.264	(51.782)	336.446	(42.256)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada con matriz	255.092	(255.092)	250.270	(250.270)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada con matriz	10.938	10.938	-	-

d) Directorio y Gerencia de la Compañía

d.1 Directorio

El directorio de Compañía Eléctrica del Litoral S.A., lo componen 7 miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo éstos reelegirse.

Su conformación al 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Directores Titulares	Directores Suplentes
<p><i>Presidente</i> Cristián Arnolds Reyes Ingeniero Civil Industrial</p> <p><i>Vicepresidente</i> Marcelo Hernán Luengo Amar Ingeniero Comercial</p> <p>Alejandro Edmundo Bravo García Ingeniero Civil Electricista</p> <p>Carlos Corssen Pereira Ingeniero Civil Industrial</p> <p>Patricio Cox Vial Ingeniero Comercial</p> <p>Allan Hughes García Ingeniero Comercial</p> <p>Hector Bustos Cerda Ingeniero Ejecución Electricista</p>	<p>Cristian Cox Vial</p> <p>Sergio de Paoli Botto</p> <p>Carlos Ducasse Rodríguez</p>

d.2 Remuneración de directorio

La remuneración del directorio a diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Cargo	Nombre Director	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Presidente Directorio	Cristian Arnolds Reyes	4.008	3.981
Vicepresidente Directorio	Christian Larrondo Naudón	2.658	3.981
Vicepresidente Directorio	Marcelo Luengo Amar	1.014	-
Director Titular	Alejandro Bravo García	4.008	3.981
Director Titular	Fernando Corssen Rivera	2.323	3.981
Director Titular	Carlos Corssen Pereira	1.685	-
Director Titular	Patricio Cox Vial	2.990	3.650
Director Titular	Hector Bustos Cerda	1.350	-
Director Titular	Allan Hughes García	4.008	3.981
Director Titular	Marcelo Luengo Amar	3.290	3.981

d.3 Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Sociedad, asciende a M\$232.575 por el año terminado al 31 de diciembre de 2010 (M\$258.794 por el año terminado al 31 de diciembre de 2009). La Sociedad tiene definido un plan de incentivos para dicho equipo gerencial clave, mediante una bonificación anual, que se determina en función del cumplimiento de metas y objetivos específicos.

Su conformación al 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Gerente General	Luis Contreras Iglesias Ingeniero Civil Eléctrico RUT 7.388.528-0
Gerente de Distribución	Nelson Salazar Grover Ingeniero (e) en Electricidad RUT 6.391.903-9
Subgerente Servicios a Clientes	Sergio Espinoza Ingeniero Civil Eléctrico RUT 13.428.508-7

8. Inventarios

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Existencia retail	57.353	51.077	43.997
Total inventarios	57.353	51.077	43.997

Al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009, la Compañía estima que sus inventarios no sufren deterioro.

9. Activos y pasivos por impuestos

a. Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Impuestos por recuperar del año anterior	87	87	-
Pagos provisionales mensuales	423.869	482.067	586.130
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	16.180	29.255	30.591
Total activos por impuestos corrientes	440.136	511.409	616.721

b. Pasivos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Impuesto a la renta corriente del año	412.429	440.400	520.811
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	4.837	45	1.882
Total pasivos por impuestos corrientes	417.266	440.445	522.693

c. Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2010 31.12.2010	01.01.2009 31.12.2009
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias		
Gastos por impuesto a la renta	(412.429)	(440.400)
Gastos por impuesto único	<u>(4.837)</u>	<u>(45)</u>
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	(417.266)	(440.445)
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias		
Gasto diferido por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	(41.224)	(80.199)
Ingreso diferido por impuestos por cambios de la tasa impositiva	<u>3.513</u>	<u>-</u>
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	<u>(37.711)</u>	<u>(80.199)</u>
Gasto por impuestos a las ganancias	<u><u>(454.977)</u></u>	<u><u>(520.644)</u></u>

d. Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$
Resultado antes de impuesto	2.856.773	3.037.327
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (17%)	<u>485.651</u>	<u>516.346</u>
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	<u>485.651</u>	<u>516.346</u>
Corrección monetaria tributaria (patrimonio e inversiones)	(54.920)	-
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales	20.733	4.298
Efecto cambio de tasa de impuestos diferidos	<u>3.513</u>	<u>-</u>
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(30.674)</u>	<u>4.298</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u><u>454.977</u></u>	<u><u>520.644</u></u>
Tasa impositiva efectiva	<u><u>15,93%</u></u>	<u><u>17,14%</u></u>

e. Impuestos diferidos

e.1 Los activos y pasivos no corrientes por impuestos diferidos en cada año se detallan a continuación:

	31.12.2010		31.12.2009		01.01.2009	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Estimación cuentas incobrables	48.657	-	33.969	-	29.753	-
Depreciación propiedades, plantas y equipos	889	466.722	-	407.556	-	344.066
Estimación de vacaciones	14.462	-	10.130	-	11.234	-
Beneficios post retiro	9.671	-	10.737	-	12.349	-
Indemnización por años de servicio	-	1.456	-	1.443	-	1.661
Utilidad no realizada	3.383	-	3.383	-	3.383	-
Otros eventos	8.707	11.982	14.160	20.060	12.527	-
Totales	85.769	480.160	72.379	429.059	69.246	345.727

e.2 Los activos y pasivos no corrientes por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

	31.12.2010		31.12.2009	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos Aumento (Disminución) M\$	Pasivos Aumento (Disminución) M\$	Activos Aumento (Disminución) M\$	Pasivos Aumento (Disminución) M\$
Saldo inicial	72.379	429.059	69.246	345.727
Estimación cuentas incobrables	14.688	-	4.216	-
Depreciación propiedades, plantas y equipos	889	59.166	-	63.490
Estimación de vacaciones	4.332	-	(1.104)	-
Beneficios post retiro	(1.066)	-	(1.612)	-
Indemnización por años de servicio	-	13	-	(218)
Otros eventos	(5.453)	(8.078)	1.633	20.060
Movimiento del impuesto diferido	13.390	51.101	3.133	83.332
Saldo final	85.769	480.160	72.379	429.059

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La gerencia de la Compañía considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas entidades del grupo cubren lo necesario para recuperar estos activos.

Con fecha 29 de julio de 2010 se promulgó la Ley N° 20.455 "Modifica diversos cuerpos legales para obtener recursos destinados al financiamiento de la reconstrucción del país", publicada en el Diario Oficial con fecha 31 de julio de 2010. Esta Ley contempla, entre otros aspectos, un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013. Como consecuencia de estos cambios transitorios en la tasa de impuestos a la renta, al 31 de diciembre de 2010 la Compañía ha reconocido un menor gasto por impuestos diferidos de M\$3.513.

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición del activo intangible en los años terminados al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Licencias de software	167.893	167.811	167.811
Zona de concesión	<u>3.045.752</u>	<u>3.045.752</u>	<u>3.045.752</u>
Total activos intangibles (bruto)	<u>3.213.645</u>	<u>3.213.563</u>	<u>3.213.563</u>
Amortización acumulada licencias de software	<u>(164.545)</u>	<u>(151.243)</u>	<u>(132.459)</u>
Total activos intangibles (neto)	<u>3.049.100</u>	<u>3.062.320</u>	<u>3.081.104</u>

Las vidas útiles usadas en el cálculo de la amortización, en el caso de licencias de software, corresponden a un promedio de 36 meses.

De acuerdo a las estimaciones y proyecciones de la Administración, el valor neto de estos activos es recuperable de acuerdo a los flujos atribuibles a los intangibles al 31 de diciembre de 2010.

No existen restricciones de uso ni explotación respecto de estos activos intangibles, como tampoco compromisos de compras de nuevos activos intangibles.

11. Propiedades, plantas y equipos

a. A continuación se presenta el detalle del rubro por los años terminados al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Construcciones en curso	867.836	595.733	483.809
Terrenos	92.321	92.493	92.493
Edificios	693.812	554.894	588.032
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	15.638.801	15.604.797	15.215.527
Maquinarias y equipos	974.911	906.809	889.183
Materiales y repuestos	<u>25.774</u>	<u>23.612</u>	<u>23.612</u>
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	<u>18.293.455</u>	<u>17.778.338</u>	<u>17.292.656</u>

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Construcciones en curso	867.836	595.733	483.809
Terrenos	92.321	92.493	92.493
Edificios	417.022	311.841	344.422
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	7.892.195	8.202.920	8.285.839
Maquinarias y equipos	250.013	272.015	325.012
Materiales y repuestos	<u>25.774</u>	<u>23.612</u>	<u>23.612</u>
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	<u>9.545.161</u>	<u>9.498.614</u>	<u>9.555.187</u>

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Edificios	276.790	243.053	243.610
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	7.746.606	7.401.877	6.929.688
Maquinarias y equipos	724.898	634.794	564.171
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	8.748.294	8.279.724	7.737.469

La depreciación de las propiedades, plantas y equipos se calcula usando el método lineal y la vida útil promedio aplicada para su cálculo por rubro es la siguiente:

Rubros	Vida útil promedio ponderado años
Edificios	60
Redes de transmisión, distribución, comercialización	36
Mobiliario, accesorios y equipos	14
Vehículos	6

La Compañía y sus filiales no poseen propiedades, plantas y equipos que hayan sido entregadas como garantías al cumplimiento de obligaciones.

La Compañía y sus filiales no han efectuado estimaciones por costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de propiedad, plantas y equipos, ya que no posee obligación legal ni contractual. La Compañía y sus filiales han determinado que estos activos no han sido afectados por la existencia de deterioro, cuyo sustento se basa en un estudio realizado por un consultor externo.

b. A continuación se muestra el detalle de la reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos, por clases al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Rubros	Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto	Maquinarias y equipos, neto	Materiales y repuestos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010	595.733	92.493	311.841	8.202.920	272.015	23.612	9.498.614
Movimientos	Adiciones	539.814	-	12.502	243.108	12.018	807.442
	Retiros	-	-	-	(1.056)	-	(1.056)
	Gasto por depreciación	-	-	(11.992)	(406.868)	(64.829)	(483.689)
	Otros incrementos (decrementos)	(267.711)	(172)	104.671	(145.909)	30.809	(276.150)
Total movimientos	272.103	(172)	105.181	(310.725)	(22.002)	2.162	46.547
Saldo Final al 31 de diciembre de 2010	867.836	92.321	417.022	7.892.195	250.013	25.774	9.545.161

Rubros	Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto	Maquinarias y equipos, neto	Materiales y repuestos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009	483.809	92.493	344.422	8.285.839	325.012	23.612	9.555.187
Movimientos	Adiciones	111.924	-	-	372.131	84.631	568.686
	Retiros	-	-	-	-	(9.598)	(9.598)
	Gasto por depreciación	-	-	(15.076)	(487.407)	(98.184)	(600.667)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	(17.505)	32.357	(29.846)	(14.994)
Total movimientos	111.924	-	(32.581)	(82.919)	(52.997)	-	(56.573)
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009	595.733	92.493	311.841	8.202.920	272.015	23.612	9.498.614

Existen seguros comprometidos y éstos cubren todas las instalaciones de la Compañía a excepción de las líneas eléctricas (Transmisión y Distribución).

La Compañía y sus filiales no han efectuado capitalización de intereses, dado que financian con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipos.

12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Acreeedores comerciales	784.795	345.328	240.427
Otras cuentas por pagar	726.786	744.482	812.535
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	<u>1.511.581</u>	<u>1.089.810</u>	<u>1.052.962</u>

Detalle acreedores comerciales	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Proveedores de energía	586.868	170.959	
Otras cuentas por pagar	197.927	174.369	240.427
Total acreedores comerciales	<u>784.795</u>	<u>345.328</u>	<u>240.427</u>

El período medio para el pago de acreedores comerciales y otros acreedores es de 30 días, por lo que el valor justo no difiere de forma significativa de su valor libros.

13. Otros pasivos no financieros

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Garantías futuros consumos	6.740	9.681	9.639
Ingresos por servicios diferidos (1)	-	7.393	39.522
Total otros pasivos no financieros corriente	<u>6.740</u>	<u>17.074</u>	<u>49.161</u>

(1) Ingresos por servicios diferidos: Corresponden a ingresos diferidos por servicios prestados del giro, los cuales se reconocen en resultado de acuerdo al grado de avance de dichas prestaciones al cierre del año informado.

14. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Pensión complementaria	56.891	63.161	72.641
Indemnización por años de servicios	<u>72.037</u>	<u>67.315</u>	<u>63.229</u>
Total provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	<u><u>128.928</u></u>	<u><u>130.476</u></u>	<u><u>135.870</u></u>

A continuación se detalla el movimiento de las provisiones antes señaladas:

	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	135.870
Aumento provisión	4.086
Disminución (Retiros)	<u>(9.480)</u>
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	<u><u>130.476</u></u>
Aumento provisión	4.721
Disminución (Retiros)	<u>(6.269)</u>
Saldo final al 31 de diciembre de 2010	<u><u>128.928</u></u>

Los principales supuestos utilizados para el cálculo del pasivo actuarial de las obligaciones del plan de beneficios definidos han sido las siguientes:

- ✓ Información base considera sexo, sindicato, fecha de nacimiento, fecha de contratación, remuneraciones y pensiones según base vigente.
- ✓ Tasa anual de reajuste de remuneraciones: 1 %
- ✓ Tasa anual de retiro del personal por causa distinta a la muerte: 0,3%
- ✓ Tasa anual de descuento 4,29% real: La Compañía ha venido aplicando como criterio mantener relacionada la tasa de rentabilidad de largo plazo de la industria que está establecida en un rango del 10% real (+/-) 4%, con la tasa de descuento para la evaluación de los beneficios a los empleados de largo plazo, con lo que se mantiene una coherencia en el cálculo de dichos pasivos con la rentabilidad esperada de los activos, aplicando el mínimo de la tasa de retorno garantizada de la industria, más un punto porcentual.
- ✓ La edad de retiro "normal" es: 65 años para los hombres y 60 años para las mujeres.
- ✓ Las tablas de mortalidad usadas son las definidas por la Superintendencia de Valores y Seguros para los seguros de vida no previsionales y para los seguros previsionales.
- ✓ Cláusulas pertinentes de los respectivos convenios colectivos, para las indemnizaciones por años de servicios, pensiones complementarias post retiro, beneficios médicos y tarifa eléctrica.
- ✓ Las pensiones complementarias fueron estimadas mediante una red neuronal con las "entradas" remuneración mensual, edad y antigüedad. Dicha red fue entrenada con las desvinculaciones del año 2003. Los resultados fueron ajustados con la experiencia registrada a agosto 2007.
- ✓ En los cálculos se consideraron las indemnizaciones por años de servicio anticipadas.
- ✓ Incluye indemnización por años de servicios congeladas.

Los efectos resultantes por la aplicación de los supuestos del cálculo actuarial son:

	31.12.2010	31.12.2009
	M\$	M\$
Obligación al inicio del año	130.476	135.870
Costo por interés	1.350	1.627
Costo del servicio	367	266
Pagos	(6.269)	(9.480)
Variación Actuarial por experiencia	2.234	2.758
Variación por tasa de cambio (de UF a \$)	770	(566)
	<u>128.928</u>	<u>130.476</u>

15. Gestión de riesgo

La Compañía participa del mercado eléctrico, el que presenta un bajo riesgo debido a su condición de monopolio natural al operar en zonas de concesión determinadas, y al entregar un servicio de primera necesidad, el riesgo comercial se encuentra acotado.

Los principales riesgos a los que está expuesta la Compañía son los siguientes:

15.1. Riesgo regulatorio

15.1.1 Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las compañías de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

Cambios en dicho marco regulatorio pueden constituir un riesgo para la Compañía y la industria eléctrica dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad entre otros factores claves.

A pesar del riesgo asociado a posibles cambios en la normativa, cabe destacar que uno de los objetivos fundamentales de la autoridad hasta la fecha, ha sido mantener la rentabilidad del negocio a fin de incentivar el desarrollo de la industria, dado el alto impacto que tiene esta última en el crecimiento económico del país.

15.1.2 Fijación tarifas de distribución y de servicios asociados

Las tarifas de distribución, en conjunto con las tarifas de los servicios asociados a la distribución de energía eléctrica, son fijadas de acuerdo a la ley cada cuatro años. En el mes de noviembre de 2008 correspondía la fijación de ambas tarifas. Sin embargo, sólo el 8 de abril de 2009 se publicó en el Diario Oficial el Decreto que fija las fórmulas tarifarias para suministros de precios regulados efectuados por las empresas concesionarias de distribución, con efecto retroactivo desde el 4 de noviembre de 2008. Por otro lado, recién el día 4 de diciembre de 2009 se publicó en el Diario Oficial el Decreto que fija precios de servicios asociados, sin efecto retroactivo. Ambos decretos significaron bajas respecto a sus decretos precedentes.

Se espera que estos decretos estén vigentes hasta noviembre del año 2012.

15.1.3 Calidad del suministro

El marco regulatorio del sector eléctrico establece ciertos requisitos a las empresas distribuidoras, que dicen relación con la calidad de servicio. De no cumplir estos requerimientos, las empresas distribuidoras pueden ser objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), tales como multas o compensaciones a los usuarios del servicio.

15.1.4 Contratos de suministros

Las empresas distribuidoras de energía eléctrica deben contar con contratos de suministro de energía que permitan abastecer a sus clientes regulados, los que de acuerdo a lo establecido en párrafo 9 de NIC 39, no cumplen con las características de una operación de derivados.

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. tiene contrato de compra de energía para abastecer parte de su requerimiento, con AES Gener hasta el 2010 y el resto está cubierto por la Resolución Ministerial N° 88, que establece que las empresas distribuidoras que no tengan contrato de suministro serán suministradas por todas las empresas generadoras del sistema que venden en el mercado spot, valorizando la energía a precio nudo. Adicionalmente, durante el año 2006, la Sociedad realizó la primera licitación para abastecer sus requerimientos de energía del año 2010 en adelante, cerrando dos contratos por un tercio de la demanda total en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2024. Los otros dos tercios fueron licitados y adjudicados en dos contratos durante el año 2009.

Cabe destacar que de acuerdo a las disposiciones legales y reglamentarias vigentes y los Decretos de Fijación de Precios de Nudo, la falta de contratos de suministro de energía no afectaría el suministro de la Sociedad ni el precio al que ella compra la energía, en consideración a los siguientes elementos:

- ✓ Las distribuidoras no pueden ser desconectadas del Sistema Interconectado Central (SIC).
- ✓ Las empresas generadoras tienen que ser despachadas por el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central (CDEC-SIC) para abastecer el 100% de la demanda instantánea de todo el sistema, independientemente de la existencia o no de contratos de suministro suscritos con las empresas distribuidoras.
- ✓ Las distribuidoras compran la energía que suministran a sus clientes regulados a precio de nudo, pagando, a las empresas generadoras, a prorrata de sus respectivas energías a firme.

15.1.5 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno

En el pasado, la seguridad de abastecimiento de energía para todo el SIC se ha visto afectada por fallas en centrales térmicas, problemas con el suministro de gas natural traído desde Argentina y/o problemas de sequía.

Sin embargo, estos riesgos se van aminorando debido a:

- ✓ Las leyes cortas mejoraron los incentivos para la inversión en generación y transmisión eléctrica.
- ✓ Las acciones que actualmente se encuentran desarrollando el ente regulador, tendientes a reconocer en los precios de nudo la inseguridad del abastecimiento de gas argentino.
- ✓ Numerosos proyectos de centrales hidroeléctricas, hoy en ejecución, los cuales deberían expandir la oferta de energía siguiendo a los aumentos en la demanda.

Además, la puesta en servicio del terminal regasificador de gas natural en Quintero, permite garantizar en gran medida la distribución constante de gas.

15.2. Riesgo financiero

15.2.1. Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Compañía. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 2 categorías:

- a) **Activos financieros** - Corresponden a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad de la Compañía de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en que se encuentren depositados.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que solo mantiene saldos en cuentas corrientes bancarias nacionales de primera línea en su estructura del estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009.

- b) **Deudores por ventas** – En lo referente al riesgo de crédito correspondientes a las cuentas por cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos muy significativos. En el caso de la distribución de energía, el corte de suministro, en todos los casos, es una potestad de la Compañía ante incumplimientos de parte de los clientes, la que se aplica de acuerdo a la regulación vigente, lo que facilita el proceso de evaluación y control del riesgo de crédito, que por cierto, también es limitado.

15.2.2. Riesgo de pago

Este riesgo está asociado a la capacidad de la Compañía para amortizar o refinanciar, a precios de mercado razonables, los compromisos financieros adquiridos, y a su capacidad para ejecutar sus planes de negocios con fuentes de financiamiento estables.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que solo mantiene obligaciones por servicios asociados a la operación comercial de la Compañía, en su estructura del estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009, los cuales son cancelados en el corto plazo.

15.3. Riesgo de precios de commodities

La Compañía se encuentra expuesta al riesgo de la variación del precio de algunos “comodities”, fundamentalmente a través de operaciones de compra-venta de energía que se realizan dentro de su operación en la zona de concesión definida.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que las variaciones en el precio de compra de energía, son traspasadas a las tarifas que se cobran a los clientes.

15.4 Análisis de sensibilidad

La Compañía estima que tanto el resultado del año como su patrimonio, no se verían afectados de manera significativa ante cambios de variables, tales como, tipo de cambio, tasas de interés o precios de los combustibles, puesto que estos son traspasados a las tarifas que se cobra a los clientes.

16. Políticas de inversión y financiamiento

La Compañía y sus filiales, dispone de flujos de ingresos que le permiten financiar sus planes y programas debidamente administrados por cada área, los que se rigen por los respectivos presupuestos anuales de gastos e inversiones previamente aprobados.

Para efectos de gestión y desarrollo de la Compañía, el área financiera, se administra centralizadamente en la matriz Chilquinta Energía S.A., la cual, de acuerdo con la política establecida para tal efecto, planifica y administra las fuentes y usos de fondos, mediante la colocación de estos excedentes en instrumentos de bajo riesgo. Para efectuar tales actividades, se mantienen relaciones con toda la Banca Nacional y algunos de los más importantes bancos extranjeros con presencia en Chile.

Finalmente, para facilitar su ejecución, la cobranza de la Compañía es desempeñada por las propias oficinas comerciales junto con bancos y otras entidades con quienes ha suscrito convenios de recaudación. De esta manera, se facilita la recaudación del flujo financiero recibido en el año.

17. Patrimonio

a. Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 el capital social de la Compañía, autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$4.926.606 y está representado por 2.500.000 acciones, sin valor nominal, de un voto por acción.

b. Dividendos

De acuerdo a lo establecido en la Circular N° 687 de la Superintendencia de Valores y Seguros, el Directorio propuso la Política General de Dividendos, la cual fue aprobada en Junta Ordinaria de Accionistas del 27 de abril de 2010.

El dividendo definitivo, tanto en cuanto a su procedencia como en cuanto a su monto, es fijado por la Junta Ordinaria de Accionistas, a proposición del Directorio. El Directorio podrá proponer repartir dividendos, considerando las utilidades líquidas del ejercicio, la situación económica-financiera de la Compañía, sus proyecciones e inversiones, de acuerdo con lo que las Leyes y Reglamentos establezcan. Como asimismo, el Directorio dentro de sus facultades legales podrá otorgar dividendos provisorios, si lo estima procedente.

El cumplimiento de esta Política de Dividendos corresponde a la intención del Directorio de la Compañía, por lo que su cumplimiento quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente pudiere efectuar la Compañía o la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

Es política de la Compañía, distribuir un dividendo provisorio en el mes de diciembre o enero y un dividendo definitivo adicional en el mes de julio de cada año.

c. Utilidad distribuible

Año 2010

- a) En Sesión de Directorio, celebrada con fecha 14 de diciembre de 2009, se aprobó la proposición de distribuir un dividendo provisorio de \$252 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2009, el cual se canceló con fecha 21 de enero de 2010.
- b) El 27 de abril de 2010, en Junta General Ordinaria de Accionistas se acordó distribuir un dividendo definitivo adicional de \$724 por acción, el que se pagó en el mes de julio de 2010.
- c) En Sesión de Directorio, celebrada con fecha 16 de diciembre de 2010, se aprobó la proposición de distribuir un dividendo provisorio de \$236 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2010, el cual se cancelará a partir del 14 de enero de 2011.

Año 2009

- a) En sesión de Directorio, celebrada con fecha 11 de diciembre de 2008, se aprobó la proposición de distribuir un dividendo provisorio de \$276 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2008, el cual fue cancelado con fecha 13 de enero de 2009.
- b) El 28 de abril de 2009, en Junta General Ordinaria de Accionistas se acordó distribuir un dividendo definitivo adicional de \$864 por acción, para ser pagado a partir del mes de julio de 2009.

d. Otras reservas

Las otras reservas varias por M\$115.978 corresponden a la corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre de 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile.

e. Participaciones no controladoras

Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios: Las disminuciones que se presentan en este ítem corresponden principalmente a las participaciones de los accionistas minoritarios sobre los dividendos declarados por las sociedades consolidadas.

f. Movimiento de ganancias acumuladas

El movimiento de las ganancias acumuladas al 31 de diciembre de 2010, 2009 y 1 de enero de 2009, es el siguiente:

	31.12.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Saldo inicial	9.009.236	9.244.286	10.390.660
Ajuste adopción IFRS			
- Ajuste de activos y pasivos complementarios por impuestos diferidos	-	-	12.348
- Ajuste inicial zona de concesión	-	-	(314.150)
Reservas para dividendos propuestos	(2.415.066)	(2.750.459)	(844.572)
Resultado del año	<u>2.400.326</u>	<u>2.515.409</u>	<u>-</u>
Saldo final	<u><u>8.994.496</u></u>	<u><u>9.009.236</u></u>	<u><u>9.244.286</u></u>

g. Gestión de capital

El objetivo de la Compañía es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le asegure acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos estratégicos de mediano y largo plazo, manteniendo una sólida posición financiera, con el propósito de generar retornos a sus accionistas.

18. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2010 31.12.2010 M\$	01.01.2009 31.12.2009 M\$
Ventas de energía	11.042.814	11.469.600
Otras ventas		
Ventas retail	178.893	167.086
Otras prestaciones de servicios		
Construcción de obras y empalmes	106.985	116.434
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	72.180	125.315
Alumbrado público	26.736	22.581
Corte y reposición	110.558	78.693
Otras prestaciones	180.784	242.377
Peajes y transmisión	349.557	318.067
Total de ingresos actividades ordinarias	12.068.507	12.540.153

19. Otros ingresos por función

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2010 31.12.2010 M\$	01.01.2009 31.12.2009 M\$
Apoyos en postación	51.811	177.839
Intereses sobre facturación	93.969	143.148
Intereses venta retail	22.412	21.674
Otros ingresos de operación	3.061	2.946
Otros servicios	1.273	5.034
Total otros ingresos por función	172.526	350.641

20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro

El cargo a resultados por depreciación y amortización es el siguiente:

	01.01.2010 31.12.2010 M\$	01.01.2009 31.12.2009 M\$
Depreciación	483.689	600.667
Amortización	13.306	18.784
Total depreciación y amortización	<u>496.995</u>	<u>619.451</u>

No se presentan cargos a resultados producto de pérdidas por deterioro de bienes clasificados como propiedades, plantas y equipos, así como tampoco para aquellos activos intangibles distintos de la plusvalía.

21. Otras ganancias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2010 31.12.2010 M\$	01.01.2009 31.12.2009 M\$
Intereses varios	65.824	111.684
Resultado neto servicios a terceros	25.311	35.805
Resultado neto en venta de propiedad, planta y equipo	5.060	(11.971)
Resultado neto arriendos percibidos	8.240	8.732
Aportes no reembolsables	147.520	187.029
Gastos sismo	(3.691)	-
Otras ganancias (pérdidas)	10.981	(28.208)
Total otras ganancias	<u>259.245</u>	<u>303.071</u>

22. Contingencias y restricciones

Las contingencias vigentes que afectan a Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y sus filiales, que se revelan más adelante, son evaluadas por la Fiscalía de la Compañía, en función de su mérito, de los seguros comprometidos y de otras variables, para determinar la probabilidad de obtener un resultado favorable o desfavorable en la solución de las mismas. Basado en dicho resultado se procede a constituir o no una provisión de contingencias.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 no se han constituido provisiones por este concepto.

a) Juicios

1.- Rojas Álvarez, Ana con Energía Casablanca S.A. y Otros

Demandante : Ana Rojas Alvarez
 Demandados : Energía Casablanca S.A., Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Jean de Dompierre
 Tribunal : Juzgado de Letras de Casablanca
 Rol : 5.168-2002
 Materia : Indemnización de servidumbres eléctricas.
 Cuantía : \$70.000.000

Observaciones: Se solicita indemnización por la ocupación del predio de la demandante con 14 postes de una postación eléctrica a través de la cual se da suministro eléctrico a un tercero. La sentencia definitiva rechazó la demanda respecto del pago de la indemnización solicitada y sólo ordenó trasladar los 14 postes. En consecuencia, Litoral no debe pagar indemnización alguna a la demandante; sin embargo, la sentencia ordena el retiro de la postación, cumplimiento que tiene la dificultad de que la postación es de un tercero (Jean de Dompierre), quien sería el responsable de ello.

ESTADO PROCESAL ACTUAL: Sentencia ejecutoriada. Demandante debe solicitar el cumplimiento, lo que no se verifica a la fecha. Existen conversaciones con la parte demandante y otro de los demandados, a fin de lograr un acuerdo extrajudicial para el traslado de la postación, lo que hasta la fecha no se ha concretado.

b) Otros compromisos

La Compañía no presenta otros compromisos al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

23. Garantías

El detalle de los compromisos directos al 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos		Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los			Liberación de Garantías				
	Nombre	Relación		Tipo	Valor Contable M\$	31/12/2010	31/12/2009	31/12/2011	Activos	31/12/2012	Activos	31/12/2013	Activos
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
I Municipalidad de Algarrobo	Cia. Eléctrica del Litoral S.A.	Matriz	Real	Boletas	638	-	-	638	-	-	-	-	

24. Cauciones obtenidas de terceros

Al 31 de diciembre de 2010, la Compañía y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$12.774 (M\$16.655 al 31 de diciembre de 2009).

25. Información financiera por segmentos

El Grupo revela información por segmentos de acuerdo con lo indicado en NIIF 8, “Segmentos Operativos” que establecen las normas para informar respecto de los segmentos operativos y revelaciones relacionadas para productos y servicios. Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, como asignar recursos y para evaluar el desempeño. El Grupo gestiona y mide el desempeño de sus operaciones por segmento de negocio. Los segmentos operativos informados internamente son los siguientes:

- Distribución de energía
- Generación de energía
- Negocio inmobiliario

▪ **Descripción tipos de productos y servicios que proporcionan los ingresos ordinarios de cada segmento a informar**

En el Segmento de Distribución de energía, se involucran los servicios que permiten la distribución de energía eléctrica en su zona de concesión, que comprende el litoral sur de la Región de Valparaíso, contemplando las comunas de Algarrobo, El Quisco, El Tabo y las localidades de Cartagena Norte, San Sebastián y Quintay. En este segmento se encuentra clasificada Compañía Eléctrica del Litoral S.A..

En el Segmento de Generación de energía, se involucran los servicios de producción, generación y comercialización de energía eléctrica y negocios afines. En este segmento se encuentra clasificada Generadora Eléctrica Sauce Los Andes S.A..

En el Segmento de Negocio Inmobiliario, se involucran los servicios de arrendamiento de bienes inmuebles y negocios relacionados. En este segmento se encuentra clasificada Inmobiliaria del Litoral S.A..

▪ **Partidas Significativas de Ingresos y Gastos por segmentos**

Las partidas significativas de los ingresos y gastos ordinarios son principalmente aquellos relacionados con la actividad del segmento, por otra parte también existen sumas relevantes en relación con gastos de Depreciación, Personal, y otros gastos varios relacionados.

Ingresos

Segmento de distribución de energía: Los ingresos principales derivan de los servicios regulados relacionados con la distribución de energía eléctrica y negocios relacionados a la distribución.

Segmento de generación eléctrica: Los ingresos principales derivan de la producción y venta de energía eléctrica.

Segmento de negocio inmobiliario: Los ingresos principales derivan del arrendamiento de bienes inmuebles.

Tarifas

Las tarifas por concepto de suministro eléctrico aplicables a clientes sujetos a regulación de precios, son determinados en función de Decretos emitidos por la entidad reguladora, quienes determinan los precios de la energía en función de los parámetros de indexación establecidos en los modelos tarifarios establecidos en la Ley de Servicios Eléctricos.

En el caso del segmento del negocio inmobiliario, las tarifas se suscriben a lo establecido en los contratos relacionados.

▪ **Detalle de partidas significativas de gastos**

Segmento de distribución de energía

Las partidas significativas de gastos son principalmente aquellos relacionados con costos por compra de energía a las Generadoras con las cuales mantiene contratos suscritos, costos de remuneraciones y de servicios relacionados a la distribución de energía, junto a la depreciación de bienes de propiedad, planta y equipo.

Segmento de generación de energía

Las partidas significativas de gastos son principalmente aquellos relacionados con remuneraciones, energía eléctrica, depreciación de bienes de propiedad, planta y equipo y costos por arriendo de derechos de agua.

Segmento de negocio inmobiliario

Las partidas significativas de gastos son principalmente aquellos relacionados con remuneraciones, energía eléctrica, depreciación de bienes de propiedad, planta y arriendo de bienes inmuebles y otros activos.

▪ **Detalle de explicación medición de resultados, activos y pasivos de cada segmento**

La medición aplicable a los segmentos corresponde a la compañía relacionada directamente con el respectivo segmento de negocio identificado.

El criterio contable corresponde al registro de aquellos hechos económicos donde emanan derechos y obligaciones en el mismo sentido que surgen entre relaciones económicas con terceros. Lo particular es que estos registros generarán saldos comprometidos en una cuenta de activo y pasivo de acuerdo al espíritu de la transacción en cada empresa relacionada de acuerdo al segmento en que participa, esta cuenta llamada Cuentas por Cobrar o Pagar con empresas Relacionadas, las que al momento de consolidar los estados financieros deben ser neteadas de acuerdo a las mismas reglas de consolidación señaladas en NIC 27.

No existen diferencias en la naturaleza de la medición de resultados en los distintos segmentos operativos.

No existen diferencias en la naturaleza de la medición de activos y pasivos entre los distintos segmentos operativos.

▪ **Información a revelar sobre la Compañía en su conjunto**

Información sobre los principales clientes

No es relevante la información por principales clientes debido a la atomización de estos dentro de un número muy grande existente para los segmentos de negocios identificados.

Estados financieros por segmentos de negocios

Al 31 de diciembre de 2010

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
Activos	DISTRIBUCION	GENERACION	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	TOTAL CONSOLIDADO
Activos corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	95.623	6.944	6.914	109.481	-	109.481
Otros Activos No Financieros, Corriente	34.009	6.222	19	40.250	-	40.250
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.792.828	209.773	50	3.002.651	-	3.002.651
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	915.604	558.210	4.833	1.478.647	(672.143)	806.504
Inventarios	57.353	-	-	57.353	-	57.353
Activos por impuestos corrientes	378.589	60.591	956	440.136	-	440.136
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	4.274.006	841.740	12.772	5.128.518	(672.143)	4.456.375
Activos corrientes totales	4.274.006	841.740	12.772	5.128.518	(672.143)	4.456.375
Activos no corrientes						
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	994.197	23.525	-	1.017.722	(1.017.722)	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.049.100	-	19.914	3.069.014	(19.914)	3.049.100
Propiedades, Planta y Equipo	9.288.621	163.185	93.355	9.545.161	-	9.545.161
Activos por impuestos diferidos	79.004	6.361	404	85.769	-	85.769
Total de activos no corrientes	13.410.922	193.071	113.673	13.717.666	(1.037.636)	12.680.030
Total de activos	17.684.928	1.034.811	126.445	18.846.184	(1.709.779)	17.136.405
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.469.082	42.339	160	1.511.581	-	1.511.581
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	1.204.303	10.514	7.451	1.222.268	(672.143)	550.125
Pasivos por Impuestos corrientes	358.633	57.425	1.208	417.266	-	417.266
Otros pasivos no financieros corrientes	6.740	-	-	6.740	-	6.740
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	3.038.758	110.278	8.819	3.157.855	(672.143)	2.485.712
Pasivos corrientes totales	3.038.758	110.278	8.819	3.157.855	(672.143)	2.485.712
Pasivos no corrientes						
Pasivo por impuestos diferidos	480.160	-	-	480.160	-	480.160
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	128.928	-	-	128.928	-	128.928
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	19.914	-	19.914	(19.914)	-
Total de pasivos no corrientes	609.088	19.914	-	629.002	(19.914)	609.088
Total pasivos	3.647.846	130.192	8.819	3.786.857	(692.057)	3.094.800
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.465	5.369.734	(443.128)	4.926.606
Otras Reservas	115.978	8.184	2.247	126.409	(10.431)	115.978
Ganancias (pérdidas) acumuladas	8.994.496	548.772	19.914	9.563.182	(568.686)	8.994.496
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	14.037.080	904.619	117.626	15.059.325	(1.022.245)	14.037.080
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	4.525	4.525
Patrimonio total	14.037.080	904.619	117.626	15.059.325	(1.017.720)	14.041.605
Total de patrimonio y pasivos	17.684.926	1.034.811	126.445	18.846.182	(1.709.777)	17.136.405

Al 31 de diciembre de 2010

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCION	GENERACION	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	11.557.255	530.314	12.168	12.099.737	(31.230)	12.068.507
Costo de ventas	(8.200.115)	(106.259)	(1.813)	(8.308.187)	21.063	(8.287.124)
Ganancia bruta	3.357.140	424.055	10.355	3.791.550	(10.167)	3.781.383
Otros ingresos, por función	172.528	-	-	172.528	-	172.528
Gasto de administración	(1.285.457)	(94.536)	(3.061)	(1.383.054)	22.883	(1.360.171)
Otras ganancias (pérdidas)	290.132	19.833	6	309.971	(60.726)	259.245
Costos financieros	(37.831)	-	(180)	(38.011)	38.011	-
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilizan utilizando el método de la participación	297.581	1.264	-	298.845	(298.845)	-
Resultado por unidades de reajuste	3.292	494	4	3.790	-	3.790
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	2.797.383	351.110	7.124	3.155.617	(298.844)	2.856.773
Gasto por impuestos a las ganancias	(397.057)	(57.115)	(805)	(454.977)	-	(454.977)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	2.400.326	293.995	6.319	2.700.640	(298.844)	2.401.796
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	2.400.326	293.995	6.319	2.700.640	(298.844)	2.401.796

Al 31 de diciembre de 2009

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio	DISTRIBUCION	GENERACION	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	TOTAL CONSOLIDADO
Activos						
Activos corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	143.203	4.397	5.327	152.927	-	152.927
Otros Activos No Financieros, Corriente	13.077	3.151	-	16.228	-	16.228
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.481.143	185.541	-	2.666.684	-	2.666.684
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	729.997	287.791	-	1.017.788	(324.367)	693.421
Inventarios	51.077	-	-	51.077	-	51.077
Activos por impuestos corrientes	461.448	49.373	588	511.409	-	511.409
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	3.879.945	530.253	5.915	4.416.113	(324.367)	4.091.746
Activos corrientes totales	3.879.945	530.253	5.915	4.416.113	(324.367)	4.091.746
Activos no corrientes						
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	696.616	22.261	-	718.877	(718.877)	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.062.320	-	19.914	3.082.234	(19.914)	3.062.320
Propiedades, Planta y Equipo	9.244.671	158.776	95.167	9.498.614	-	9.498.614
Activos por impuestos diferidos	66.330	6.049	-	72.379	-	72.379
Total de activos no corrientes	13.069.937	187.086	115.081	13.372.104	(738.791)	12.633.313
Total de activos	16.949.882	717.339	120.996	17.788.217	(1.063.158)	16.725.059

Patrimonio y pasivos	DISTRIBUCION	GENERACION	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	TOTAL CONSOLIDADO
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.057.021	31.474	1.315	1.089.810	-	1.089.810
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	876.839	3.578	7.271	887.688	(324.368)	563.320
Pasivos por Impuestos corrientes	387.760	51.749	936	440.445	-	440.445
Otros pasivos no financieros corrientes	16.907	-	167	17.074	-	17.074
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	2.338.527	86.801	9.689	2.435.017	(324.368)	2.110.649
Pasivos corrientes totales	2.338.527	86.801	9.689	2.435.017	(324.368)	2.110.649
Pasivos no corrientes						
Pasivo por impuestos diferidos	429.059	-	-	429.059	-	429.059
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	130.476	-	-	130.476	-	130.476
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	19.914	-	19.914	(19.914)	-
Total de pasivos no corrientes	559.535	19.914	-	579.449	(19.914)	559.535
Total pasivos	2.898.062	106.715	9.689	3.014.466	(344.282)	2.670.184
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	347.663	95.465	5.369.734	(443.128)	4.926.606
Otras Reservas	115.978	8.184	2.247	126.409	(10.431)	115.978
Ganancias (pérdidas) acumuladas	9.009.236	254.777	13.595	9.277.608	(268.372)	9.009.236
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	14.051.820	610.624	111.307	14.773.751	(721.931)	14.051.820
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	3.055	3.055
Patrimonio total	14.051.820	610.624	111.307	14.773.751	(718.876)	14.054.875
Total de patrimonio y pasivos	16.949.882	717.339	120.996	17.788.217	(1.063.158)	16.725.059

Al 31 de diciembre de 2009

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio	DISTRIBUCION	GENERACION	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	12.064.710	494.181	12.084	12.570.975	(30.822)	12.540.153
Costo de ventas	(8.770.665)	(125.015)	(1.799)	(8.897.479)	18.903	(8.878.576)
Ganancia bruta	3.294.045	369.166	10.285	3.673.496	(11.919)	3.661.577
Otros ingresos, por función	350.641	-	-	350.641	-	350.641
Gasto de administración	(1.210.387)	(95.739)	(4.384)	(1.310.510)	24.509	(1.286.001)
Otras ganancias (pérdidas)	321.543	32.524	-	354.067	(50.996)	303.071
Costos financieros	(38.012)	-	(392)	(38.404)	-	(38.404)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilizan utilizando el método de la participación	257.125	905	-	258.030	(258.030)	-
Resultado por unidades de reajuste	3.059	24	(44)	3.039	-	3.039
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	2.983.014	306.880	5.465	3.295.359	(258.032)	3.037.327
Gasto por impuestos a las ganancias	(467.605)	(52.103)	(936)	(520.644)	-	(520.644)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	2.515.409	254.777	4.529	2.774.715	(258.032)	2.516.683
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)	2.515.409	254.777	4.529	2.774.715	(258.032)	2.516.683

26. Medio Ambiente

Durante los años terminados al 31 de diciembre 2010 y 2009, la Compañía y sus filiales no han efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

27. Hechos posteriores

Entre el 1 de enero de 2011 y la fecha de emisión de estos estados financieros, no han ocurrido hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros consolidados anuales.
