



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

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 REVISIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

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

Hemos revisado el estado consolidado de situación financiera intermedio de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales al 30 de junio de 2010 y los estados consolidados intermedios integral de resultados por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2010 y 2009 y los correspondientes estados de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas mismas fechas. La Administración de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros consolidados intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con NIFCH 34/NIC 34 "Información financiera intermedia" incorporada en las Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH)/Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standard Board (IASB).

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

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

Anteriormente hemos efectuado una auditoría, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, a los estados consolidados de situación financiera preliminar de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales al 31 de diciembre 2009 y al estado consolidado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2009 que se presentan en los estados financieros consolidados adjuntos, que la Administración ha preparado como parte del proceso de convergencia de la Compañía a las Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH)/Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), de acuerdo con las bases de preparación descritas en las Notas 2 y 3.

Agosto 31, 2010 (con excepción de las notas 2.1 y 28,
cuya fecha es 29 de octubre de 2010)

Alberto Lemaitre



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al período terminado
el 30 de junio de 2010

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales



REEMISIÓN



COMPAÑÍA ELECTRICA DEL LITORAL S.A. y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS AL 30 DE JUNIO DE 2010,
31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 1 DE ENERO DE 2009
(En miles de pesos)

	Nota N°	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
ACTIVOS				
Activos Corrientes:				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	4	87.772	152.927	114.998
Otros Activos No Financieros, corrientes	5	56.999	16.228	30.085
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes	6	2.693.084	2.666.684	2.688.277
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corrientes	7	2.554.702	693.421	977.576
Existencias	8	76.239	74.689	67.609
Activos por Impuestos, corrientes	9	20.824	70.964	94.028
Total Activos Corrientes		<u>5.489.620</u>	<u>3.674.913</u>	<u>3.972.573</u>
Activos No Corrientes:				
Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía	10	3.055.620	3.062.320	3.081.104
Propiedades, Planta y Equipos, Neto	11	9.428.532	9.475.002	9.531.575
Activos por Impuestos Diferidos	9	66.282	72.379	69.246
Total Activos No Corrientes		<u>12.550.434</u>	<u>12.609.701</u>	<u>12.681.925</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>18.040.054</u>	<u>16.284.614</u>	<u>16.654.498</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados Intermedios



COMPAÑÍA ELECTRICA DEL LITORAL S.A. y FILIALES

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS AL 30 DE JUNIO DE 2010,
31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 1 DE ENERO DE 2009
(En miles de pesos)

	Nota N°	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS				
Pasivos Corrientes:				
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	12	2.383.498	1.089.812	1.052.962
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	7	1.892.862	563.320	638.558
Otros Pasivos No Financieros, Corrientes	13	<u>13.753</u>	<u>17.074</u>	<u>49.161</u>
Total Pasivos Corrientes		<u>4.290.113</u>	<u>1.670.206</u>	<u>1.740.681</u>
Pasivos No Corrientes:				
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes	7			139.808
Pasivos por Impuestos Diferidos	9	456.612	429.059	345.727
Provisiones No Corrientes por Beneficios a los Empleados	14	<u>127.771</u>	<u>130.476</u>	<u>135.870</u>
Total Pasivos No Corrientes		<u>584.383</u>	<u>559.535</u>	<u>621.405</u>
Patrimonio:				
Capital Emitido	17	4.926.606	4.926.606	5.042.584
Otras Reservas		115.978	115.978	
Ganancias Acumuladas		<u>8.119.105</u>	<u>9.009.236</u>	<u>9.244.286</u>
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora		<u>13.161.689</u>	<u>14.051.820</u>	<u>14.286.870</u>
Participaciones No Controladoras		<u>3.869</u>	<u>3.053</u>	<u>5.542</u>
Total Patrimonio		<u>13.165.558</u>	<u>14.054.873</u>	<u>14.292.412</u>
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		<u>18.040.054</u>	<u>16.284.614</u>	<u>16.654.498</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados Intermedios



COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. y FILIALES

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS POR FUNCIÓN POR LOS PERÍODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009 y POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES ENTRE EL 1 DE ABRIL Y EL 30 DE JUNIO DE 2010 y 2009
(En miles de pesos)

	Nota N°	01.01.2010 30.06.2010 M\$	01.01.2009 30.06.2009 M\$	01.04.2010 30.06.2010 M\$	01.04.2009 30.06.2009 M\$
Ganancia (Pérdida)					
Ingresos de Actividades Ordinarias	18	5.945.087	6.698.615	2.823.423	2.928.408
Costo de Ventas		<u>-4.112.938</u>	<u>-4.818.175</u>	<u>-1.980.131</u>	<u>-2.124.974</u>
Ganancia Bruta		<u>1.832.149</u>	<u>1.880.440</u>	<u>843.292</u>	<u>803.434</u>
Otros Ingresos por Función	19	80.495	187.809	39.335	99.295
Gastos de Administración		-655.894	-624.606	-339.521	-301.083
Otras Ganancias	21	119.657	161.696	74.008	86.997
Resultado por Unidades de Reajuste		901	6.039	1.023	1.925
Ganancia antes de Impuestos		<u>1.377.308</u>	<u>1.611.378</u>	<u>618.137</u>	<u>690.568</u>
Gastos por Impuestos a las Ganancias	9	<u>-226.725</u>	<u>-274.966</u>	<u>-101.325</u>	<u>-122.159</u>
Ganancia procedente de Operaciones Continuas		<u>1.150.583</u>	<u>1.336.412</u>	<u>516.812</u>	<u>568.409</u>
Ganancia		<u>1.150.583</u>	<u>1.336.412</u>	<u>516.812</u>	<u>568.409</u>
Ganancia, atribuible a los Propietarios de la Controladora		1.149.767	1.335.498	516.474	568.147
Ganancia, atribuible a Participaciones No Controladoras		<u>816</u>	<u>914</u>	<u>338</u>	<u>262</u>
Ganancia		<u>1.150.583</u>	<u>1.336.412</u>	<u>516.812</u>	<u>568.409</u>
Ganancia por Acción Diluidas					
Ganancia por Acción Básica en Operaciones Continuas \$/acción		<u>460,23</u>	<u>534,56</u>	<u>206,72</u>	<u>227,36</u>
Ganancia por Acción					
Ganancia Diluidas por Acción Básica en Operaciones Continuas \$/acción		<u>460,23</u>	<u>534,56</u>	<u>206,72</u>	<u>227,36</u>
Estado de Resultados Integrales					
Ganancias		<u>1.150.583</u>	<u>1.336.412</u>	<u>516.812</u>	<u>568.409</u>
Total Resultado Integral		<u>1.150.583</u>	<u>1.336.412</u>	<u>516.812</u>	<u>568.409</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados Intermedios



COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. y FILIALES

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos)

	Nota N°	01.01.2010 30.06.2010 M\$	01.01.2009 30.06.2009 M\$
Flujo de Efectivo Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación			
Ganancia		1.150.583	1.336.412
Ajustes por Conciliación de Ganancias (Pérdidas)			
Ajustes por Gasto por Impuestos a las Ganancias	9	226.725	274.966
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en los Inventarios		-1.550	-915
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en Cuentas por Cobrar de Origen Comercial		-26.400	-25.649
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en Otras Cuentas por Cobrar derivadas de las Actividades de Operación		4.681.750	-612.427
Ajustes por Incrementos (Disminuciones) en Cuentas por Pagar de Origen Comercial		768.025	6.099
Ajustes por Incrementos (Disminuciones) en Otras Cuentas por Pagar Derivadas de las Actividades de Operación		-3.887.580	1.038.443
Ajustes por Gastos de Depreciación y Amortización	20	249.926	338.958
Otros Ajustes por Partidas Distintas al Efectivo		29.966	289.975
Ajustes por Pérdidas (Ganancias) por la disposición de Activos No Corrientes		-	2.599
Total de Ajustes por Conciliación de Ganancias (Pérdidas)		<u>2.040.862</u>	<u>1.312.049</u>
Flujo de Efectivo Neto procedente de (utilizados en) Actividades de Operación		<u>3.191.445</u>	<u>2.648.461</u>
Flujos de Efectivo Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Procedentes de la Venta de Propiedades, Planta y Equipo		-	6.996
Compra de Propiedades, Planta y Equipo		<u>-197.811</u>	<u>-251.092</u>
Flujo de Efectivo Neto Procedente de (utilizados en) Actividades de Inversión		<u>-197.811</u>	<u>-244.096</u>
Flujo de Efectivo Procedentes de (utilizados en) Actividades de Financiación			
Préstamos de Entidades Relacionadas		4.070.036	6.682.612
Pagos de Préstamos a Entidades Relacionadas		-6.498.825	-7.751.544
Dividendos Pagados		<u>-630.000</u>	<u>-1.442.534</u>
Flujo de Efectivo Neto Procedente de (Utilizados en) Actividades de Financiación		<u>-3.058.789</u>	<u>-2.511.466</u>
Incremento Neto (Disminución) en el Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Antes del Efecto de los Cambios en la Tasa de Cambio		<u>-65.155</u>	<u>-107.101</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		-65.155	-107.101
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al Principio del Período		<u>152.927</u>	<u>114.998</u>
Efectivo y Equivalentes al Efectivo al final del Período		<u><u>87.772</u></u>	<u><u>7.897</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados Intermedios



ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE JUNIO DE 2010 Y 2009
(En miles de pesos)

	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	4.926.606	115.978	9.009.236	14.051.820	3.053	14.054.873
Cambios en el Patrimonio						
Resultado Integral	-	-	1.149.767	1.149.767	816	1.150.583
Ganancia (Pérdida)	-	-	1.149.767	1.149.767	816	1.150.583
Resultado Integral	-	-	-2.039.898	-2.039.898	-	-2.039.898
Dividendos	-	-	-	-	-	-
Total de Cambios en Patrimonio	-	-	-890.131	-890.131	816	-889.315
Saldo Final al 30.06.2010	4.926.606	115.978	8.119.105	13.161.689	3.869	13.165.558

	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	5.042.584	-	9.244.286	14.286.870	5.542	14.292.412
Cambios en el Patrimonio						
Resultado Integral	-	-	1.335.498	1.335.498	914	1.336.412
Ganancia (Pérdida)	-	-	1.335.498	1.335.498	914	1.336.412
Resultado Integral	-	-	-2.005.427	-2.005.427	-	-2.005.427
Dividendos	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-115.978	115.978	-	-	-	-
Total de Cambios en el Patrimonio	-115.978	115.978	-669.929	-669.929	914	-669.015
Saldo Final al 30.06.2009	4.926.606	115.978	8.574.357	13.616.941	6.456	13.623.397



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al período terminado
el 30 de junio de 2010

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

REEMISIÓN



Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

Índice

1. Información general y descripción del negocio	10
1.1 Identificación y objeto social	10
1.2 Inscripción en el Registro Especial de Entidades Informantes	10
2. Resumen principales políticas contables	10
2.1 Principios contables	10
2.2 Nuevos pronunciamientos contables	11
2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	11
2.4 Principios de consolidación	12
2.5 Bases de presentación	13
2.5.1 Moneda funcional y de presentación	13
2.5.2 Compensación de saldos y transacciones	13
2.5.3 Información financiera por segmentos operativos	14
2.6 Instrumentos financieros	14
2.6.1 Activos Financieros	14
2.7 Estimación deudores incobrables	14
2.8 Inventarios	14
2.9 Activos Intangibles	15
2.9.1 Zonas de concesión	15
2.9.2 Programas informáticos	15
2.10 Propiedades, planta y equipos	15
2.11 Impuesto a las ganancias	16
2.12 Beneficios a los empleados	16
2.12.1 Vacaciones	16
2.12.2 Incentivo de rentabilidad	16
2.13 Política de Medio Ambiente	16
2.14 Dividendos	17
2.15 Provisiones	17
2.15.1 Indemnizaciones por años de servicio	17
2.15.2 Beneficios posteriores a la jubilación	17
2.16 Reconocimiento de ingresos y gastos	17
2.17 Estado de flujo de efectivo	18
2.18 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	18
2.19 Ganancia (pérdida) por acción	18
2.20 Deterioro del valor de los activos	19
3. Primera adopción de Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)	19
4. Efectivo y equivalentes al efectivo	22
5. Otros activos no financieros, corrientes	22
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	23
7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	24
8. Inventarios	29
9. Activos y pasivos por impuestos	29
10. Activos intangibles distintos de la plusvalía	32
11. Propiedad, plantas y equipos	32
12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	35
13. Otros pasivos no financieros, corrientes	35



14. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	36
15. Gestión de riesgo	37
15.1 Factores de riesgo	37
15.2 Riesgo regulatorio	37
15.2.1 Cambio de la regulación	37
15.2.2 Fijación tarifas de distribución y de servicios asociados	38
15.2.3 Calidad del suministro	38
15.3 Contratos de suministros	38
15.4 Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	38
15.5 Riesgo financiero	39
15.6 Análisis de sensibilidad	39
16. Políticas de inversión y financiamiento	39
17. Patrimonio	39
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	39
b) Dividendos	40
c) Utilidad distribuible	40
d) Otras reservas	40
e) Participación no controladoras	40
f) Gestión de Capital	41
18. Ingresos de actividades ordinarias	41
19. Otros ingresos por función	41
20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	41
21. Otras ganancias (pérdidas)	42
22. Contingencias y Restricciones	42
23. Garantías	43
24. Cauciones obtenidas de terceros	43
25. Información financiera por segmentos	43
26. Medio Ambiente	47
27. Hechos Posteriores	47
28. Hechos Posteriores al 31 de agosto de 2010	48



1. Información General y Descripción del negocio

1.1. Identificación y objeto social

Compañía Eléctrica del Litoral S.A., en adelante “Litoral o 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° 58, teléfono 02-3621436.

1.2. Inscripción en el Registro Especial de Entidades Informantes

La Compañía se encuentra inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes a la fecha de cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2010.

1.3. Breve descripción del negocio de las Sociedades Filiales

La actividad de la Central Hidroeléctrica 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. Resumen principales políticas contables

2.1. Principios contables

Los presentes estados financieros consolidados intermedios, se presentan en miles de pesos y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Litoral 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 25 de agosto de 2010, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron Cristian Arnolds Reyes, Christian Larrondo Naudon, Allan Hughes García, Alejandro Bravo García, Patricio Cox Vial y Carlos Corssen Pereira. Los estados consolidados de situación financiera 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. Para fines estatutarios Litoral y filiales, ha utilizado para la preparación de sus estados financieros consolidados durante el año 2009, los Principios Contables de General Aceptación en Chile (“PCGA Chile”).

Los presentes estados financieros han sido reemitidos y, por lo tanto, reemplazan a aquellos que fueron aprobados por el Directorio, e informados al mercado, con fecha 31 de agosto de 2010. La citada reemisión surge como consecuencia del Oficio Ordinario N° 21.519 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile de fecha 20 de octubre de 2010, comunicación que solicitó a la Compañía, en lo sustancial, ampliar la apertura del Estado de Cambios en el Patrimonio y el contenido de ciertas notas explicativas. Las modificaciones efectuadas no afectan de manera alguna la razonabilidad de los estados financieros previamente emitidos, las cuales se explican en Nota 28 y fueron aprobadas por el Directorio en sesión celebrada con fecha 29 de Octubre de 2010.



Los estados financieros consolidados de Litoral 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.

No obstante, que en la preparación de los estados financieros consolidados de Litoral y filiales al 30 de junio de 2010, la Administración ha utilizado su mejor saber y entender con relación a las normas e interpretaciones y los hechos y circunstancias actuales, los mismos pueden experimentar cambios, por ejemplo, modificaciones a las normas e interpretaciones adicionales que puedan ser emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB") que cambien la normativa vigente. Estos estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Litoral y filiales al 30 de junio de 2010, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por el período terminado en esa fecha.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

Normas, interpretaciones y enmiendas	Aplicación obligatoria para:
Enmienda a NIC 32: Clasificación de derechos de emisión	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de febrero de 2010
NIIF 9: Instrumentos Financieros: Clasificación y Medición.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIC 24 Revisada: Revelaciones de partes relacionadas	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
CINIIF 19: Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2010
Enmienda a CINIIF 14: Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011
Mejoramientos de las NIIF (a mayo de 2010)	Mayoritariamente a periodos anuales iniciados en o después 1 de enero de 2011

La Administración de la Sociedad, estima que la adopción de las normas, enmiendas e interpretaciones antes descritas, no tendrán un impacto significativo en los Estados Financieros de la Matriz y sus Filiales en el período de su aplicación inicial.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad del Directorio de la Sociedad, 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. 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 Sociedades 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 intermedios.
- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Estimación de deudores incobrables e inventarios obsoletos.
- ✓ Litigios y contingencias

2.4. Principios 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 sociedades 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 consolidados.

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



RUT	NOMBRE SOCIEDAD	DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL 30/06/2010	TOTAL 31/12/2009	TOTAL 01/01/2009
94.959.000-3	Generadora Eléctrica Sauce los Andes S.A.	99,50%	0	99,50%	99,50%	99,50%
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	80%	20%	100%	100%	100%

A continuación se indica información detallada de las subsidiarias al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009

30.06.2010										
RUT	Nombre	País origen	Relación de la Naturaleza	Tipo moneda	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 Sauce Los Andes S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	694.588	190.281	91.223	19.914	285.362	163.109
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	8.756	114.430	7.995	-	6.042	3.883

31.12.2009										
RUT	Nombre	País origen	Relación de la Naturaleza	Tipo moneda	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 Sauce Los Andes S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	480.879	187.088	37.429	19.914	494.181	254.777
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	5.326	115.082	9.101	-	12.084	4.529

2.5. Bases de presentación

- a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros consolidados de Litoral y filiales comprenden el estado de situación financiera y estado de cambio en el patrimonio al 01 de enero de 2009 (fecha de la transición), 31 de diciembre de 2009 y 30 de junio de 2010, los estados de resultados integrales por los semestres y trimestres terminados el 30 de junio de 2009 y 30 de junio de 2010, y el flujo de efectivo por los semestres terminados el 30 de junio de 2009 y 30 de junio de 2010.
- b) Bases de preparación - Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF" o "IFRS" en inglés), las que han sido adoptadas en Chile bajo denominación: Normas de Información Financiera de Chile ("NIFCH"), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de la 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 sus estados financieros consolidados intermedios es el Peso chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrollan sus actividades. Para propósitos de los estados financieros consolidados, la moneda de presentación es el Peso Chileno.

2.5.2. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros 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 presentación.



2.5.3. Información financiera por segmentos operativos

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

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 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 que se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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 período.

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 período.

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.

El método de costeo utilizado corresponde a "Precio Promedio Ponderado".

La estimación de obsolescencia está basada en una estimación técnica sobre los materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Sociedad. 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 de que 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 ejercicio, para el que se presente información.

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 en el período procediéndose a su amortización de manera sistemática durante sus vidas útiles estimadas.

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 Sociedad 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. En función que la Compañía y sus filiales financian 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.
- 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 su 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 período en que se incurren.
- Anualmente es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes 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 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. Impuesto a las ganancias

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

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

2.12. Beneficios a los empleados

2.12.1 Vacaciones

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

2.12.2 Incentivo de Rentabilidad

La Sociedad 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.

2.13. 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.

2.14. 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 período 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.

2.15. Provisiones

Los 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 fecha de cada estado de situación financiera para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

2.15.1 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 sueldos del trabajador.

2.15.2 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 ejercicio se presenta en el ítem Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados en el Estado de Situación Financiera Consolidado.

2.16. 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 período, 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 período.

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.

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 intermedios 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.

2.17. Estado de flujo de efectivo

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

Bajo flujos originados por actividades de operación se incluyen todos aquellos flujos de efectivo relacionados con el giro social, incluyendo además, los intereses pagados, los ingresos financieros, dividendos recibidos, y en general, todos aquellos flujos que no están definidos como de inversión o financiamiento.

2.18 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado intermedio 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 podrían clasificar como pasivos no corrientes.

2.19 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, sin incluir el número medio de acciones de la Compañía en poder del Grupo, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante el período 2009 y el primer semestre de 2010, la Sociedad no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido diferente del beneficio básico por acción.

2.20 Deterioro del valor de los activos



A lo largo del período, 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 activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

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 (en adelante “NIIF” o “IFRS”), 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 (que han sido adoptadas en Chile bajo denominación: Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH)), 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.

Estos estados financieros consolidados intermedios han sido preparados bajo las NIIF emitidas hasta la fecha, y bajo la premisa de que dichas normas serán las mismas a aplicar para adoptar NIIF a partir del ejercicio 2010, comparativo con el ejercicio 2009. Por lo tanto, la emisión de nuevas normas puede afectar esta presentación cuando se emitan los estados financieros oficiales en NIIF.

Las conciliaciones exigidas por la NIIF N°1 se presentan como sigue:

Letra a., entre los saldos de inicio y cierre del año terminado el 30 de junio de 2009 y los saldos iniciales al 01 de enero de 2009 para el patrimonio neto, como resultado de aplicar estas normas.

Letra b., los movimientos que afectaron el resultado entre el 1 de enero de 2009 al 30 de junio de 2009 y entre el 1 de abril de 2009 al 30 de junio de 2009, respectivamente, como resultado de aplicar las normas IFRS

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

1. Valorización de Propiedades, Plantas y Equipos: Compañía Eléctrica del Litoral S.A. utilizó el valor histórico corregido de los bienes clasificados bajo este rubro como costo atribuido a la fecha de adopción a las NIIF.

La preparación de los presentes estados financieros consolidados de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. bajo NIIF implicó modificaciones en la presentación y valorización de ciertas partidas bajo las normas



aplicadas con anterioridad (31 de diciembre de 2008), dado que ciertos principios y revelaciones requeridos por NIIF, son sustancialmente diferentes a los principios contables locales.

A continuación se presentan las conciliaciones de patrimonio al 30 junio de 2009 y de resultados entre el 1 de enero de 2009 al 30 de junio de 2009 y entre el 1 de abril de 2009 al 30 de junio de 2009, bajo la normativa anterior y NIIF.

a. Conciliación patrimonio neto

CONCILIACIÓN PATRIMONIO	30/06/2009	31/12/2009	01/01/2009
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto en PCGA	13.521.457	14.106.236	14.743.244
Incorporación Interes Minoritario	6.456	3.053	5.542
Cuentas complementarias impuestos diferidos	12.349	12.349	12.348
Efecto de ajuste inicial zonas de conceción	-314.150	-314.150	-314.150
Dividendo	0	-115.033	-154.572
Eliminación efecto correccion monetaria	330.554	330.559	
Efecto en resultados	66.731	31.859	
Sub Total	101.940	-51.363	-450.832
Patrimonio Neto en IFRS	13.623.397	14.054.873	14.292.412

b. Conciliación del resultado

	01/01/2009	01/04/2009	01/01/2009
CONCILIACIÓN RESULTADO	30/06/2009	30/06/2009	31/12/2009
Resultado en PCGA	1.269.681	533.829	2.484.825
Corrección monetaria	-26.011	17.213	-25.316
Depreciación, retiros y amortizaciones	40.179	19.953	73.349
Impuestos diferidos	52.563	-2.586	-16.174
Sub Total	66.731	34.580	31.859
Resultado en IFRS	1.336.412	568.409	2.515.410

Principales ajuste 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 IFRS 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.
2. **Corrección monetaria:** Se elimina la corrección monetaria reconocida de acuerdo a PGCA chilenos, pues bajo IFRS los ajustes por inflación sólo son aceptados cuando la moneda funcional es la de un país hiperinflacionario. Chile no califica como un país hiperinflacionario, de acuerdo a los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad N° 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 Sociedad dominante, sin embargo, en IFRS, el patrimonio neto lo constituyen tanto la participación correspondiente a los accionistas de la Sociedad 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 Sociedad, elaborados de acuerdo a PCGA chilenos, se incorpora al patrimonio del estado de situación financiera consolidado elaborado de acuerdo a NIIF.
4. **Dividendos mínimos :** El artículo N° 79 de la Ley de Sociedades Anónimas (Ley N° 18.046) establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones, o en la proporción que establezcan los estatutos si hubieren acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.
5. **Impuestos Diferidos:** 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.

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

Todo el efectivo y/o el efectivo equivalente no tienen restricciones de disponibilidad.

a) La composición del rubro al 30 de junio de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Efectivo en Caja	520	48.131	28.725
Saldos en Banco	<u>87.252</u>	<u>104.796</u>	<u>86.273</u>
Efectivo y Equivalentes de Efectivo	<u>87.772</u>	<u>152.927</u>	<u>114.998</u>

b) El detalle por tipo de moneda al 30 de junio de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	Moneda	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes de Efectivo	Pesos	<u>87.772</u>	<u>152.927</u>	<u>114.998</u>
Total Detalle por Tipo de Moneda		<u>87.772</u>	<u>152.927</u>	<u>114.998</u>

No existen restricciones en la disponibilidad o uso del efectivo y efectivo equivalente

No se han efectuado transacciones de inversión o financiamiento que no requieran el uso de efectivo y efectivo equivalente

5. Otros activos no financieros, corrientes

La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 30 de junio de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Gastos anticipados	36.645	7.927	14.757
Costos por terremoto	12.055		
Servicios Diferidos	8.299	8.299	15.328
Total activos no financieros corrientes	<u>56.999</u>	<u>16.226</u>	<u>30.085</u>



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, es la siguiente:

	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Deudores Comerciales Neto Corriente	2.507.291	2.358.761	2.487.674
Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	185.793	307.923	200.603
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	<u>2.693.084</u>	<u>2.666.684</u>	<u>2.688.277</u>

b) El detalle de los Deudores Comerciales Neto Corriente es el siguiente:

	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Cuentas por Cobrar Consumidores de Energía	2.480.883	2.366.055	2.456.192
Facturas por Cobrar Servicios	171.373	121.120	128.687
Cuentas por Cobrar Electrodomésticos	80.338	71.405	77.815
Estimación Incobrables	-225.303	-199.819	-175.020
Deudores Comerciales Neto Corriente	<u>2.507.291</u>	<u>2.358.761</u>	<u>2.487.674</u>

c) El detalle de Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente es el siguiente:

	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Documentos por Cobrar	72.458	18.015	134.193
Anticipos Otorgados	17.225	43.954	14.726
Otros Deudores	96.110	245.954	51.684
Otras Cuentas por Cobrar Neto Corriente	<u>185.793</u>	<u>307.923</u>	<u>200.603</u>

d) La composición del rubro Bruto Corriente es la siguiente:

	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Deudores Comerciales Bruto Corriente	2.732.594	2.558.580	2.662.694
Otras Cuentas por Cobrar Bruto Corriente	185.793	307.923	200.603
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar Bruto Corriente	<u>2.918.387</u>	<u>2.866.503</u>	<u>2.863.297</u>

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 filiales.



e) Al 30 de junio de 2010 y 31 de diciembre de 2009, el análisis de los deudores por venta vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

	30/06/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	974.151	1.085.983
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	274.622	252.355
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	130.765	92.754
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	47.268	61.049
Deudores con antigüedad entre 120 y 180 días	91.381	70.293
Deudores con antigüedad entre 180 y 270 días	22.527	43.343
Deudores con antigüedad mayor a 270 días	378.367	392.058
	<u>1.919.081</u>	<u>1.997.835</u>

f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales al 30 de junio 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 Ejercicio	<u>42.875</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2009	199.818
Castigos de Saldos por Cobrar	-9.354
(Aumentos) Disminuciones del Ejercicio	<u>34.839</u>
Saldo al 30 de junio de 2010	<u>225.303</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 traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia Litoral, 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 0,086667% mensual (anual 1,04%) para el período 2010. Para el período 2009, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de un 0,27833% mensual (anual 3,34%).



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

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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 30 de junio de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

RUT	SOCIEDAD	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la Relación	Moneda	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
96.813.520-1	CHILQUINTA ENERGÍA S.A.	30 Días	Matriz	CH\$	2.554.702	693.421	977.576
Totales					2.554.702	693.421	977.576

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

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 30 de junio de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

					CORRIENTE		
RUT	SOCIEDAD	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la Relación	Moneda	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
96.813.520-1	CHILQUINTA ENERGÍA S.A.	30 Días	Matriz	CH\$	1.629.278	563.320	638.558
77.302.440-5	TECNORED S.A.	30 Días	Relacionada con la Matriz	CH\$	263.086		
96.766.110-4	ENERGÍA DE CASABLANCA S.A.	30 Días	Relacionada con la Matriz	CH\$	498		
Totales					1.892.862	563.320	638.558
					NO CORRIENTE		
RUT	SOCIEDAD	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la Relación	Moneda	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
96.813.520-1	CHILQUINTA ENERGÍA S.A.	30 Días	MATRIZ	CH\$			139.808
Totales							139.808

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por pagar corresponde a Dividendos que se le adeuda a Chilquinta Energía S.A. en su calidad de accionista de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales.

Tecnored S.A.: El saldo por pagar corresponde a venta de materiales.

Energía de Casablanca S.A.: el saldo por pagar corresponde a venta de energía.



Cuentas por pagar largo plazo:

El saldo por pagar en el largo plazo a Chilquinta Energía S.A., 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 Sociedad tiene como política informar todas las transacciones que se efectúan entre partes relacionadas durante el periodo, 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 30 de junio de 2010 y 2009 son las siguientes:

RUT	SOCIEDAD	Descripción Transacción	Naturaleza de la Relación	30.06.2010		30.06.2009	
				Monto	Efecto en Resultado (cargo/abono)	Monto	Efecto en Resultado (cargo/abono)
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Servicios Prestados	Relacionada con la Matriz	12.613	12.613	12.627	12.627
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Venta de Energía	Relacionada con la Matriz	897	897	40.601	40.601
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de Energía	Relacionada con la Matriz	15.629	-15.629	16.166	-16.166
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Compra de Energía	Matriz	1.804.359	-1.804.359	3.525.861	-3.525.861
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios Recibidos	Matriz	66.525	-66.525	45.748	-44.396
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios Prestados	Matriz	1.451	1.451	22.302	-22.302
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses Adm. De Fondo	Matriz	19.054	19.054	79.491	79.491
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses Cuenta Corriente	Matriz	-	-	2.952	-2.952
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de Materiales	Relacionada con la Matriz	106.134	-17.806	144.222	-17.765
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios Recibidos	Relacionada con la Matriz	132.065	-132.065	122.476	-122.476
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios Prestados	Relacionada con la Matriz	2.694	2.694	-	-
Totales				2.161.421	-1.999.675	4.012.446	-3.619.199



d) Directorio y Gerencia de la Sociedad

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 30 de junio de 2010 es la siguiente:

Directores Titulares	Directores Suplentes
Presidente Cristián Arnolds Reyes Ingeniero Civil Industrial	Begoña Izeta sepúlveda
Vicepresidente Christian Larrondo Naudon Ingeniero Civil Industrial	Pablo Alejandro Héctor Ferrero
Alejandro Bravo García Ingeniero Civil Electricista	Fernando Traub Kipreos
Fernando Corssen Rivera Ingeniero Civil Industrial	Carlos Corssen Pereira
Patricio Cox Vial Ingeniero Comercial	Cristian Cox Vial
Allan Hughes García Ingeniero Comercial	Sergio de Paoli Botto
Marcelo Luengo Amar Ingeniero Comercial	Carlos Ducasse Rodríguez



d.2 Remuneración de directorio

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

Cargo	Nombre Director	30.06.2010 M\$	30.06.2009 M\$
Presidente Directorio	Cristián Arnolds Reyes	2.616	1.998
Vicepresidente Directorio	Christian Larrondo Naudon	1.322	1.667
Director Titular	Alejandro Bravo García	2.884	1.667
Director Titular	Fernando Corssen Rivera	2.316	1.998
Director Titular	Patricio Cox Vial	2.319	1.998
Director Titular	Allan Hughes García	2.384	1.998
Director Titular	Marcelo Luengo Amar	2.247	1.998
Total		16.088	13.324

d.3 Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Sociedad, asciende a M\$ 120.137 por el período terminado al 30 de junio de 2010 (M\$ 122.958 por el periodo terminado al 30 de junio 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 30 de junio 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 30 de junio de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Inventario de Materiales y Productos	23.690	23.612	23.612
Electrodomésticos	<u>52.549</u>	<u>51.077</u>	<u>43.997</u>
Total Inventarios	<u><u>76.239</u></u>	<u><u>74.689</u></u>	<u><u>67.609</u></u>

Al 30 de junio de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009, no se ha reconocido deterioro en los inventarios.

9. Activos y pasivos por impuestos

a. Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Pagos Provisionales Mensuales	212.012	482.067	585.507
Gastos de Capacitación del Personal y Otros Créditos	1.800	29.255	30.591
Impuesto por Recuperar Ejercicio Anterior	87	87	87
Menos:			
Impuesto por Pagar AT 2010			
Impuesto a la Renta Corriente del Año	-193.075	-440.400	-520.275
Impuesto Art. 21 Ley de la Renta	<u>-</u>	<u>-45</u>	<u>-1.882</u>
Total Activos por Impuestos Corrientes	<u><u>20.824</u></u>	<u><u>70.964</u></u>	<u><u>94.028</u></u>



b. Impuestos a las ganancias

El detalle al 30 de junio de 2010 y 2009 es el siguiente:

	30.06.2010 M\$	30.06.2009 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes a las Ganancias		
Gastos por Impuesto a la Renta	193.075	245.705
Gastos por Impuesto Único	-	44
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	193.075	245.749
Gasto por Impuestos Diferidos a las Ganancias		
Gasto (Ingreso) Diferido por		
Impuestos Relativos a la		
creación y/o reversión de		
diferencias temporarias	33.650	29.217
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	33.650	29.217
Gasto por Impuestos a las Ganancias	<u>226.725</u>	<u>274.966</u>

c. Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 30 de junio de 2010 y 2009 es el siguiente:

	30.06.2010 M\$	30.06.2009 M\$
Resultado Antes de Impuesto	1.377.308	1.611.378
Gasto por Impuesto Utilizando la Tasa Legal (17%)	234.142	273.934
Efecto Impositivo de Gastos no Deducibles Impositivamente	6.689	-
Corrección Monetaria Tributaria (Patrimonio e Inversiones)	-16.487	-
Otros Incrementos (Decrementos) en Cargo por Impuestos Legales	2.381	1.032
Total Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal	-7.417	1.032
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	<u>226.725</u>	<u>274.966</u>
Tasa Impositiva Efectiva	<u>16,46%</u>	<u>17,06%</u>

d. Impuestos diferidos

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

	30.06.2010		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	38.302	-	33.969	-	29.753	-
Depreciación Propiedades, plantas y equipos	604	442.250	-	407.556	-	344.066
Provisión de Vacaciones	9.371	-	10.130	-	11.234	-
Ingresos Anticipados	28	-	-	-	-	-
Beneficios Post - Retiro	9.932	-	10.737	-	12.349	-
Indemnización Años de Servicio	-	1.600	-	1.443	-	1.661
Utilidad No Realizada	3.385	-	3.385	-	3.383	-
Otros Eventos	4.660	12.762	14.158	20.060	12.527	-
Totales	66.282	456.612	72.379	429.059	69.246	345.727

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

	30.06.2010		31.12.2009	
	Impuestos Diferidos		Impuestos Diferidos	
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Saldo Inicial	72.379	429.059	69.246	345.727
Estimación Cuentas Incobrables	4.332	-	4.216	-
Depreciación Propiedades, plantas y equipos	603	34.693	-	63.491
Provisión de Vacaciones	-955	-	139	-
Ingresos Anticipados	28	-	-	-
Beneficios Post - Retiro	-806	-	-1.610	-
Indemnización Años de Servicio	-	157	-	-219
Otros Eventos	-9.299	-7.297	388	20.060
Movimiento del Impuesto Diferido	-6.097	27.553	3.133	83.332
Totales	66.282	456.612	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 del grupo considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades cubren lo necesario para recuperar estos activos.

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición del activo intangible en los periodos terminados al 30 de junio de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 ha sido la siguiente:

	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Licencias de Software	167.811	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>3.213.563</u>	<u>3.213.563</u>	<u>3.213.563</u>
Amortización Acumulada Licencias de Software	<u>-157.943</u>	<u>-151.243</u>	<u>-132.459</u>
Total Activos Intangibles (Neto)	<u>3.055.620</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 30 de junio de 2010.

No existen restricciones de uso ni explotación respecto de estos activos intangibles.

11. Propiedades, plantas y equipos

- a. A continuación se presenta el detalle del rubro por los periodos terminados al 30 de junio de 2010, al 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos - Bruto	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Construcciones en Curso	793.544	595.733	483.809
Terrenos	92.322	92.493	92.493
Edificios	681.311	683.207	588.032
Instalaciones de Distribución, Transmisión y Alumbrado Público	15.406.296	15.415.081	15.215.526
Maquinarias y Equipos	<u>979.279</u>	<u>968.212</u>	<u>889.184</u>
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	<u>17.952.752</u>	<u>17.754.726</u>	<u>17.269.044</u>



Clases de Propiedades, Planta y Equipos - Neto	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Construcciones en Curso	793.544	595.733	483.809
Terrenos	92.322	92.493	92.493
Edificios	411.569	311.841	344.422
Instalaciones de Distribución, Transmisión y Alumbrado Público	7.858.832	8.202.920	8.285.839
Maquinarias y Equipos	272.265	272.015	325.012
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	9.428.532	9.475.002	9.531.575

Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Edificios	269.742	243.053	243.610
Instalaciones de Distribución, Transmisión y Alumbrado Público	7.547.465	7.401.877	6.929.688
Maquinarias y Equipos	707.013	634.794	564.171
Total Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor	8.524.220	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 el siguiente:

Rubros	Años
Edificios	60
Redes de Transmisión, Distribución y Comercialización	36
Mobiliario, Accesorios y Equipos	14
Vehículos	6

Compañía y sus Filiales no poseen Propiedades, Plantas y Equipos que hayan sido entregados 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 Sociedad 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 30 de junio 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
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010		595.733	92.493	311.841	8.202.920	272.015
Movimientos	Adiciones	197.811	-	-	-	-
	Retiros	-	-	-	-1.056	-
	Gasto por Depreciación	-	-	-5.979	-195.662	-34.445
	Otros Incrementos (Decrementos)	-	-171	105.707	-147.370	34.695
Total movimientos		197.811	-171	99.728	-344.088	250
Saldo Final al 30 de junio de 2010		793.544	92.322	411.569	7.858.832	272.265

Rubros		Construcciones en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Instalaciones de Distribución, Transmisión y Alumbrado Público, Neto	Maquinarias y Equipos, Neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		483.809	92.493	344.422	8.285.839	325.012
Movimientos	Adiciones	111.924	-	-	372.131	84.631
	Retiros	-	-	-	-	-9.598
	Gasto por Depreciación	-	-	-15.076	-487.407	-80.095
	Otros Incrementos (Decrementos)	-	-	-17.505	32.357	-47.935
Total movimientos		111.924	-	-32.581	-82.919	-52.997
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		595.733	92.493	311.841	8.202.920	272.015

Los deterioros en nuestras instalaciones producto del terremoto acontecido con fecha 27 de febrero de 2010, que se estima que no son significativos, han incidido en el normal desenvolvimiento de la Compañía en razón de los clientes que se han visto privados del suministro eléctrico, lo que nos ha obligado a extenuar los esfuerzos en reparar el daño en aquellas instalaciones que impidieron suministrar energía a una parte de nuestros clientes.

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

Dado que existen seguros comprometidos, estimamos que los daños no producirán un impacto negativo significativo en la situación financiera de la Compañía.

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 30 de junio de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

Acreedores y Otras Cuentas por Pagar	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Acreedores Comerciales	1.269.943	345.328	240.427
Otras Cuentas por Pagar	<u>1.113.555</u>	<u>744.484</u>	<u>812.535</u>
Total	<u><u>2.383.498</u></u>	<u><u>1.089.812</u></u>	<u><u>1.052.962</u></u>

Detalle Acreedores Comerciales	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Proveedores de Energía	725.350	170.959	-
Otros	<u>544.593</u>	<u>174.369</u>	<u>240.427</u>
Total	<u><u>1.269.943</u></u>	<u><u>345.328</u></u>	<u><u>240.427</u></u>

13. Otros pasivos no financieros corrientes

El detalle del rubro al 30 de junio de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	30.06.2010		31.12.2009		01.01.2009	
	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
Garantías Futuros Consumos	6.361	-	9.681	-	9.639	-
Ingresos por Servicios a Terceros	<u>7.392</u>	<u>-</u>	<u>7.393</u>	<u>-</u>	<u>39.522</u>	<u>-</u>
Total Pasivos No Financieros Corriente y No Corriente	<u><u>13.753</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>17.074</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>49.161</u></u>	<u><u>-</u></u>

Ingresos por servicios a terceros: 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 período informado (NIC 18 párrafo 20).



14. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

El detalle del rubro al 30 de junio de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	30.06.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Pensión Complementaria	58.421	63.161	72.641
Indemnización Años de Servicio	69.350	67.315	63.229
Totales	<u>127.771</u>	<u>130.476</u>	<u>135.870</u>

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

	M\$
Saldo Inicial al 1 de Enero de 2009	135.870
Aumento Provisión	4.086
Disminución (Retiros IAS)	<u>-9.480</u>
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009	<u>130.476</u>
Aumento Provisión	2.035
Disminución (Retiros IAS)	<u>-4.740</u>
Saldo Final al 30 de junio de 2010	<u>127.771</u>

Los efectos en resultados por los períodos terminados al 30 de junio de 2010 y 2009 fueron:

	01.01.2010 30.06.2010 M\$	01.01.2009 30.06.2009 M\$	01.04.2010 30.06.2010 M\$	01.04.2009 30.06.2009 M\$
Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados	<u>1.758</u>	<u>5.227</u>	<u>879</u>	<u>3.052</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 7%: La empresa 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: los 65 años para los hombres y 60 años para las mujeres.
- ✓ Las tablas de mortalidad usadas son las definidas por la SVS 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 IAS anticipadas.
- ✓ Incluye Indemnización por años de servicios congeladas

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

Concepto	30/06/2010	30/06/2009
Obligación a la apertura	130.476	135.870
Costo por Interés	943	1.099
Costo del servicio	168	192
Pagos	-4.740	-4.740
Variación actuarial	590	1.545
Variación por tasa de cambio (de UF a \$)	334	-793
Obligación al cierre	127.771	133.173

15. Gestión de riesgo

15.1. Factores de riesgo

El mercado eléctrico regulado 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 Sociedad son los siguientes:

15.2. Riesgo regulatorio

15.2.1 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 Sociedad 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.

15.2.2 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.

15.2.3 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 Combustible (SEC), tales como multas o compensaciones a los usuarios del servicio.

15.3. 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.

15.4. 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 encuentra 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.

15.5. Riesgo financiero

Si bien el costo de energía está indexado a variables como el tipo de cambio y al precio de combustibles como el gas natural, el petróleo y el carbón. Este costo es traspasado a sus clientes, de esta forma, el impacto en los resultados de Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y filiales es acotado.

15.6 Análisis de sensibilidad

La Sociedad estima que tanto el resultado del ejercicio 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 Sociedad, el área financiera, se administra centralizadamente por 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 periodo.

17. Patrimonio

a. Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio 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

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.

El monto del dividendo provisorio es fijado por el Directorio y corresponderá a la Junta General Ordinaria de Accionistas, la aprobación del definitivo.

Esta política se mantendrá en el futuro, siempre que lo permitan los requerimientos de inversión, destinados al mantenimiento de las instalaciones de la Compañía, al mejoramiento de éstas y su ampliación.

c. Utilidad Distribuible

Al 30 de junio de 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, para ser pagado a partir del mes de julio de 2010.

Al 30 de junio de 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. Participación 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. 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 30.06.2010 M\$	01.01.2009 30.06.2009 M\$	01.04.2010 30.06.2010 M\$	01.04.2009 30.06.2009 M\$
Ventas de Energía	5.413.967	6.356.364	2.511.300	2.766.984
Otras Ventas				
Ventas Retail	109.038	91.002	48.245	32.021
Otras Prestaciones de Servicios				
Construcción de Obras y Empalmes	86.921	36.479	71.425	16.605
Arriendo y Mantención de Medidores y Empalmes	33.440	22.451	13.157	9.278
Alumbrado Público	4.668	4.482	1.606	941
Corte y Reposición	54.383	36.867	38.879	22.812
Otras Prestaciones	70.683	150.970	33.684	79.767
Peajes y Transmisión	171.987	-	105.127	-
Total de Ingresos Ordinarios	5.945.087	6.698.615	2.823.423	2.928.408

19. Otros ingresos por función

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2010 30.06.2010 M\$	01.01.2009 30.06.2009 M\$	01.04.2010 30.06.2010 M\$	01.04.2009 30.06.2009 M\$
Intereses sobre Facturación	40.923	77.547	20.260	36.358
Intereses Venta Retail	10.949	11.342	5.719	5.403
Otros Ingresos de Operación	28.623	98.920	13.356	57.534
Total Otros Ingresos por Función	80.495	187.809	39.335	99.295

20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro.

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



	01.01.2010 30.06.2010 M\$	01.01.2009 30.06.2009 M\$	01.04.2010 30.06.2010 M\$	01.04.2009 30.06.2009 M\$
Depreciación	243.226	329.027	121.429	174.560
Amortización	<u>6.700</u>	<u>9.931</u>	<u>3.350</u>	<u>4.965</u>
Total Depreciación y Amortización	<u>249.926</u>	<u>338.958</u>	<u>124.779</u>	<u>179.525</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 (pérdidas)

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2010 30.06.2010 M\$	01.01.2009 30.06.2009 M\$	01.04.2010 30.06.2010 M\$	01.04.2009 30.06.2009 M\$
Intereses Varios	23.664	82.090	12.451	29.418
Resultado Neto Servicios a Terceros	15.684	17.462	8.924	9.131
Resultado Neto en Venta de Activo Fijo	-	-11.968	-	-
Aportes no Reembolsables	42.566	66.087	33.744	42.828
Otras Ganancias	<u>37.743</u>	<u>8.025</u>	<u>18.889</u>	<u>5.620</u>
Total Otras Ganancias	<u>119.657</u>	<u>161.696</u>	<u>74.008</u>	<u>86.997</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 30 de junio de 2010 y 2009 no se ha 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

Observac. :

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 Sociedad no presenta otros compromisos al 30 de junio de 2010 y 2009

c) Restricciones

La Sociedad no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de junio de 2010 y 2009

23. Garantías

No se presentan compromisos directos ni indirectos al 30 de junio de 2010.

24. Caucciones obtenidas de terceros

Al 30 de junio de 2010, la Sociedad y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$ 13,837. (M\$ 25.930 al 30 de junio 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 entidad 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.

Al 30 de junio de 2010

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
Activos	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Activos corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	84.395	371	3.006	87.772		87.772
Otros Activos No Financieros, Corriente	53.705	3.233	61	56.999		56.999
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.483.189	209.895		2.693.084		2.693.084
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	2.560.349	481.090	5.689	3.047.128	-492.426	2.554.702
Inventarios	76.239			76.239		76.239
Activos por impuestos corrientes	23.541			23.541	-2.717	20.824
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	5.281.418	694.589	8.756	5.984.763	-495.143	5.489.620
Activos corrientes totales	5.281.418	694.589	8.756	5.984.763	-495.143	5.489.620
Activos no corrientes						
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	862.016	23.038		885.054	-885.054	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.055.620		19.914	3.075.534	-19.914	3.055.620
Propiedades, Planta y Equipo	9.173.076	161.195		9.428.532		9.428.532
Activos por impuestos diferidos	59.980	6.048	254	66.282		66.282
Total de activos no corrientes	13.150.692	190.281	114.429	13.455.402	-904.968	12.550.434
Total de activos	18.432.110	884.870	123.185	19.440.165	-1.400.111	18.040.054
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Otros pasivos financieros corrientes	0	0	0	0		0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.319.185	64.106	207	2.383.498		2.383.498
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	2.353.267	24.685	7.336	2.385.288	-492.426	1.892.862
Pasivos por Impuestos corrientes	0	2.432	285	2.717	-2.717	0
Otros pasivos no financieros corrientes	13.586		167	13.753		13.753
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	4.686.038	91.223	7.995	4.785.256	-495.143	4.290.113
Pasivos corrientes totales	4.686.038	91.223	7.995	4.785.256	-495.143	4.290.113
Pasivos no corrientes						
Pasivo por impuestos diferidos	456.612			456.612		456.612
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	127.771			127.771		127.771
Otros pasivos no financieros no corrientes	0	19.914	0	19.914	-19.914	0
Total de pasivos no corrientes	584.383	19.914	0	604.297	-19.914	584.383
Total pasivos	5.270.421	111.137	7.995	5.389.553	-515.057	4.874.496
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	355.847	97.712	5.380.165	-453.559	4.926.606
Otras Reservas	115.978			115.978		115.978
Ganancias (pérdidas) acumuladas	8.119.105	417.886	17.478	8.554.469	-435.364	8.119.105
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	13.161.689	773.733	115.190	14.050.612	-888.923	13.161.689
Participaciones no controladoras	0	0	0	0	3.869	3.869
Patrimonio total	13.161.689	773.733	115.190	14.050.612	-885.054	13.165.558
Total de patrimonio y pasivos	18.432.110	884.870	123.185	19.440.165	-1.400.111	18.040.054

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	5.669.179	285.362	6.042	5.960.583	-15.496	5.945.087
Costo de ventas	-4.071.133	-51.353	-906	-4.123.392	10.454	-4.112.938
Ganancia bruta	1.598.046	234.009	5.136	1.837.191	-5.042	1.832.149
Otros ingresos, por función	80.495			80.495	0	80.495
Gasto de administración	-620.609	-45.945	-689	-667.243	11.349	-655.894
Otras ganancias (pérdidas)	126.007	5.977	5	131.989	-12.332	119.657
Costos financieros	-5.959		-66	-6.025	6.025	0
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	165.400	776		166.176	-166.176	0
Resultado por unidades de reajuste	735	166	0	901	0	901
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	1.344.115	194.983	4.386	1.543.484	-166.176	1.377.308
Gasto por impuestos a las ganancias	-194.348	-31.874	-503	-226.725	0	-226.725
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	1.149.767	163.109	3.883	1.316.759	-166.176	1.150.583
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	0	0	0	0	0	0
Ganancia (pérdida)	1.149.767	163.109	3.883	1.316.759	-166.176	1.150.583

Al 31 de diciembre de 2009

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
Activos	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
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	74.689			74.689		74.689
Activos por impuestos corrientes	73.688		87	73.775	-2.811	70.964
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	3.515.797	480.880	5.414	4.002.091	-327.178	3.674.913
Activos corrientes totales	3.515.797	480.880	5.414	4.002.091	-327.178	3.674.913
Activos no corrientes						
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	696.616	22.261		718.877	-718.877	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.062.320		19.914	3.082.234	-19.914	3.062.320
Propiedades, Planta y Equipo	9.221.059	158.776		9.475.002		9.475.002
Activos por impuestos diferidos	66.330	6.049		72.379		72.379
Total de activos no corrientes	13.046.325	187.086	115.081	13.348.492	-738.791	12.609.701
Total de activos	16.562.122	667.966	120.495	17.350.583	-1.065.969	16.284.614
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.057.021	31.476	1.315	1.089.812		1.089.812
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	876.839	3.578	7.271	887.688	-324.368	563.320
Pasivos por Impuestos corrientes	0	2.376	435	2.811	-2.811	0
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	1.950.767	37.430	9.188	1.997.385	-327.179	1.670.206
Pasivos corrientes totales	1.950.767	37.430	9.188	1.997.385	-327.179	1.670.206
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	0	19.914	0	19.914	-19.914	0
Total de pasivos no corrientes	559.535	19.914	0	579.449	-19.914	559.535
Total pasivos	2.510.302	57.344	9.188	2.576.834	-347.093	2.229.741
Patrimonio						
Capital emitido	4.926.606	355.847	97.712	5.380.165	-453.559	4.926.606
Otras Reservas	115.978			115.978		115.978
Ganancias (pérdidas) acumuladas	9.009.236	254.775	13.595	9.277.606	-268.370	9.009.236
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	14.051.820	610.622	111.307	14.773.749	-721.929	14.051.820
Participaciones no controladoras	0	0	0	0	3.053	3.053
Patrimonio total	14.051.820	610.622	111.307	14.773.749	-718.876	14.054.873
Total de patrimonio y pasivos	16.562.122	667.966	120.495	17.350.583	-1.065.969	16.284.614

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	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	-11.917	3.661.577
Otros ingresos, por función	349.807			349.807	0	349.807
Gasto de administración	-1.210.387	-95.739	-4.384	-1.310.510	24.509	-1.286.001
Otras ganancias (pérdidas)	322.377	32.524	45	354.956	-12.984	341.972
Costos financieros	-38.012		-392	-38.404	392	-38.012
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	257.125	905		258.030	-258.030	0
Diferencias de cambio	0		0	0	0	0
Resultado por unidades de reajuste	8.059	24	1	8.084	0	8.084
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	2.983.014	306.880	5.465	3.295.359	-258.030	3.037.327
Gasto por impuestos a las ganancias	-467.605	-52.103	-936	-520.644	0	-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 períodos terminados al 30 de junio 2010 y 2009, la Compañía y sus filiales no han efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

27. Hechos posteriores

Con fecha 29 de julio de 2010 se promulgo la Ley 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, 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). Se estima que los efectos en activos y pasivos por impuestos diferidos que se reversarán en dichos años respecto a los calculados a la actual tasa del 17% al 30 de junio de 2010 no son significativos para la Compañía.

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

28. Hechos posteriores al 31 de agosto de 2010

Oficio ordinario N° 21.519 de la Superintendencia de Valores y Seguros

Los presentes estados financieros han sido reemitidos y, por lo tanto, reemplazan a aquellos que fueron aprobados por el Directorio, e informados al mercado, con fecha 31 de agosto de 2010. La citada reemisión surge como consecuencia del Oficio Ordinario N° 21.519 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile de fecha 20 de octubre de 2010, comunicación que solicitó a la Compañía, en lo sustancial, ampliar la apertura del Estado de Cambios en el Patrimonio y el contenido de las siguientes notas explicativas:

- Nota 2.5.3 “Información financiera por segmentos operativos”
- Nota 4 “Efectivo y efectivo equivalente”
- Nota 10 “Activos intangibles distintos de la plusvalía”
- Nota 14 “Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados”
- Nota 15 “Gestión de riesgo”

Adicionalmente, se solicitó información adicional respecto a información sobre “costos por préstamos” y revelaciones sobre la publicación de los estados financieros intermedios. Las modificaciones efectuadas no afectan de manera alguna la razonabilidad de los estados financieros previamente emitidos.