

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Correspondientes al período terminado
el 30 de septiembre de 2010

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales





COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. y FILIALES

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

	Nota N°	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
ACTIVOS				
Activos Corrientes:				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	4	56.469	152.927	114.998
Otros Activos No Financieros, corrientes	5	83.747	16.228	30.085
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, corrientes	6	3.063.745	2.666.684	2.688.277
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corrientes	7	1.717.772	693.421	977.576
Existencias	8	76.971	74.689	67.609
Activos por Impuestos, corrientes	9	<u>319.061</u>	<u>511.409</u>	<u>616.185</u>
Total Activos Corrientes		<u>5.317.765</u>	<u>4.115.358</u>	<u>4.494.730</u>
Activos No Corrientes:				
Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía	10	3.052.303	3.062.320	3.081.104
Propiedades, Planta y Equipos, Neto	11	9.456.137	9.475.002	9.531.575
Activos por Impuestos Diferidos	9	<u>82.319</u>	<u>72.379</u>	<u>69.246</u>
Total Activos No Corrientes		<u>12.590.759</u>	<u>12.609.701</u>	<u>12.681.925</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>17.908.524</u>	<u>16.725.059</u>	<u>17.176.655</u>

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



COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. y FILIALES

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

	Nota N°	30.09.2010 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	2.475.399	1.089.812	1.052.962
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes	7	928.398	563.320	638.558
Pasivos por Impuestos Corrientes	9	297.390	440.445	522.157
Otros Pasivos No Financieros, Corrientes	13	<u>16.007</u>	<u>17.074</u>	<u>49.161</u>
Total Pasivos Corrientes		<u>3.717.194</u>	<u>2.110.651</u>	<u>2.262.838</u>
Pasivos No Corrientes:				
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes	7			139.808
Pasivos por Impuestos Diferidos	9	467.580	429.059	345.727
Provisiones No Corrientes por Beneficios a los Empleados	14	<u>127.537</u>	<u>130.476</u>	<u>135.870</u>
Total Pasivos No Corrientes		<u>595.117</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>8.549.522</u>	<u>9.009.236</u>	<u>9.244.286</u>
Patrimonio Atribuible a los Propietarios de la Controladora		<u>13.592.106</u>	<u>14.051.820</u>	<u>14.286.870</u>
Participaciones No Controladoras		<u>4.107</u>	<u>3.053</u>	<u>5.542</u>
Total Patrimonio		<u>13.596.213</u>	<u>14.054.873</u>	<u>14.292.412</u>
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		<u>17.908.524</u>	<u>16.725.059</u>	<u>17.176.655</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 NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009 y POR LOS PERÍODOS DE TRES MESES ENTRE EL 1 DE JULIO Y EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2010 y 2009
(En miles de pesos)

	Nota N°	01.01.2010 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$	01.07.2010 30.09.2010 M\$	01.07.2009 30.09.2009 M\$
Ganancia (Pérdida)					
Ingresos de Actividades Ordinarias	18	9.060.750	9.544.208	3.115.663	2.845.593
Costo de Ventas		-6.274.718	-6.893.996	-2.161.780	-2.075.821
Ganancia Bruta		2.786.032	2.650.212	953.883	769.772
Otros Ingresos por Función	19	125.326	241.069	44.831	53.260
Gastos de Administración		-997.997	-938.991	-342.103	-314.385
Otras Ganancias	21	176.467	256.488	56.810	94.792
Resultado por Unidades de Reajuste		1.848	8.295	947	2.256
Ganancia antes de Impuestos		2.091.676	2.217.073	714.368	605.695
Gastos por Impuestos a las Ganancias	9	-325.972	-387.735	-99.247	-112.769
Ganancia procedente de Operaciones Continuas		1.765.704	1.829.338	615.121	492.926
Ganancia		1.765.704	1.829.338	615.121	492.926
Ganancia, atribuible a los Propietarios de la Controladora		1.764.650	1.828.249	614.883	492.751
Ganancia, atribuible a Participaciones No Controladoras		1.054	1.089	238	175
Ganancia		1.765.704	1.829.338	615.121	492.926
Ganancia por Acción Diluidas					
Ganancia por Acción Básica en Operaciones Continuas \$/acción		706,28	731,74	246,05	197,17
Ganancia por Acción					
Ganancia Diluidas por Acción Básica en Operaciones Continuas \$/acción		706,28	731,74	246,05	197,17
Estado de Resultados Integrales					
Ganancias		1.765.704	1.829.338	615.121	492.926
Total Resultado Integral		1.765.704	1.829.338	615.121	492.926

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 SEPTIEMBRE DE 2010 Y 2009
 (En miles de pesos)

	Nota N°	01.01.2010 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$
Flujo de Efectivo Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Operación			
Ganancia		1.765.704	1.829.338
Ajustes por Conciliación de Ganancias (Pérdidas)			
Ajustes por Gasto por Impuestos a las Ganancias	9	325.972	387.735
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en los Inventarios		-2.282	1.059
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en Cuentas por Cobrar de Origen Comercial		-397.061	-11.448
Ajustes por Disminuciones (Incrementos) en Otras Cuentas por Cobrar derivadas de las Actividades de Operación		314.106	1.291.182
Ajustes por Incrementos (Disminuciones) en Cuentas por Pagar de Origen Comercial		1.256.454	-308.626
Ajustes por Incrementos (Disminuciones) en Otras Cuentas por Pagar Derivadas de las Actividades de Operación		599.061	-985.450
Ajustes por Gastos de Depreciación y Amortización	20	373.235	514.071
Otros Ajustes por Partidas Distintas al Efectivo		23.643	465.703
Ajustes por Pérdidas (Ganancias) por la disposición de Activos No Corrientes		-	2.617
		<u>2.493.128</u>	<u>1.356.843</u>
Total de Ajustes por Conciliación de Ganancias (Pérdidas)			
Flujo de Efectivo Neto procedente de (utilizados en) Actividades de Operación		<u>4.258.832</u>	<u>3.186.181</u>
Flujos de Efectivo Procedentes de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Procedentes de la Venta de Propiedades, Planta y Equipo		-	6.980
Compra de Propiedades, Planta y Equipo		<u>-345.410</u>	<u>-454.653</u>
Flujo de Efectivo Neto Procedente de (utilizados en) Actividades de Inversión		<u>-345.410</u>	<u>-447.673</u>
Flujo de Efectivo Procedentes de (utilizados en) Actividades de Financiación			
Préstamos de Entidades Relacionadas		8.071.185	11.770.425
Pagos de Préstamos a Entidades Relacionadas		-9.641.065	-10.968.948
Dividendos Pagados		<u>-2.440.000</u>	<u>-3.602.535</u>
Flujo de Efectivo Neto Procedente de (Utilizados en) Actividades de Financiación		<u>-4.009.880</u>	<u>-2.801.058</u>
Incremento Neto (Disminución) en el Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Antes del Efecto de los Cambios en la Tasa de Cambio		<u>-96.458</u>	<u>-62.550</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		-96.458	-62.550
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>56.469</u>	<u>52.448</u>

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



COMPAÑÍA ELÉCTRICA DEL LITORAL S.A. y FILIALES

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 POR LOS PERIODOS TERMINADOS AL 30 DE SEPTIEMBRE 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	<u>4.926.606</u>	<u>115.978</u>	<u>9.009.235</u>	<u>14.051.819</u>	<u>3.053</u>	<u>14.054.872</u>
Cambios en el Patrimonio						
Resultado Integral						
Ganancia (Pérdida)	-	-	1.764.650	1.764.650	1.054	1.765.704
Resultado Integral	-	-	1.764.650	1.764.650	1.054	1.765.704
Dividendos	-	-	-2.224.363	-2.224.363	-	-2.224.363
Total de Cambios en Patrimonio	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-459.713</u>	<u>-459.713</u>	<u>1.054</u>	<u>-458.659</u>
Saldo Final al 30.09.2010	<u>4.926.606</u>	<u>115.978</u>	<u>8.549.522</u>	<u>13.592.106</u>	<u>4.107</u>	<u>13.596.213</u>

	Capital Emitido	Otras Reservas	Ganancia (Pérdida) Acumulada	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones No Controladoras	Total Patrimonio
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01.01.2009	<u>5.042.584</u>	<u>-</u>	<u>9.244.286</u>	<u>14.286.870</u>	<u>5.542</u>	<u>14.292.412</u>
Cambios en el Patrimonio						
Resultado Integral						
Ganancia (Pérdida)	-	-	1.828.249	1.828.249	1.089	1.829.338
Resultado Integral	-	-	1.828.249	1.828.249	1.089	1.829.338
Dividendos	-	-	-2.005.427	-2.005.427	-	-2.005.427
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-393.370	393.370	-	-	-3.763	-3.763
Total de Cambios en el Patrimonio	<u>-393.370</u>	<u>393.370</u>	<u>-177.178</u>	<u>-177.178</u>	<u>-2.674</u>	<u>-179.852</u>
Saldo Final al 30.09.2009	<u>4.649.214</u>	<u>393.370</u>	<u>9.067.108</u>	<u>14.109.692</u>	<u>2.868</u>	<u>14.112.560</u>



**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

Correspondientes al período terminado
el 30 de septiembre de 2010

Compañía Eléctrica del Litoral S.A. y Filiales

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	13
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	14
2.9.1	Zonas de concesión	14
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	16
2.15	Provisiones	16
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	18
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	39
15.5 Riesgo financiero	39
15.6 Análisis de sensibilidad	39
16. Políticas de inversión y financiamiento	39
17. Patrimonio	40
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	40
b) Dividendos	40
c) Utilidad distribuible	40
d) Otras reservas	40
e) Participación no controladoras	41
f) Gestión de Capital	41
18. Ingresos de actividades ordinarias	41
19. Otros ingresos por función	41
20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	42
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

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 septiembre 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 26 de noviembre de 2010, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron Cristian Arnolds Reyes, Marcelo Luengo Amar, Héctor Bustos Cerda, 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 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 septiembre 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 resultado 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 septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009

						30.09.2010				
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	809.959	191.859	160.492	19.914	385.535	210.787
96.544.650-8	Inmobiliaria del Litoral S.A.	Chile	Subsidiaria	Pesos	11.824	114.044	8.746	-	9.097	5.815

						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 septiembre de 2010, los estados de resultados integrales por los semestres y trimestres terminados el 30 de septiembre de 2009 y 30 de septiembre de 2010, y el flujo de efectivo por los semestres terminados el 30 de septiembre de 2009 y 30 de septiembre 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, más 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 al tercer trimestre 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 período terminado el 30 de septiembre 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 septiembre de 2009 y entre el 1 de julio de 2009 al 30 de septiembre 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 septiembre de 2009 y de resultados entre el 1 de enero de 2009 al 30 de septiembre de 2009 y entre el 1 de julio de 2009 al 30 de septiembre de 2009, bajo la normativa anterior y NIIF.

a. Conciliación patrimonio neto

CONCILIACIÓN PATRIMONIO	30/09/2009	31/12/2009	01/01/2009
	M\$	M\$	M\$
Patrimonio Neto en PCGA	14.052.614	14.106.236	14.743.244
Incorporación Interes Minoritario	2.868	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	393.482	330.559	
Efecto en resultados	-34.603	31.859	
Sub Total	59.946	-51.363	-450.832
Patrimonio Neto en IFRS	14.112.560	14.054.873	14.292.412

b. Conciliación del resultado

CONCILIACIÓN RESULTADO	01/01/2009	01/07/2009	01/01/2009
	30/09/2009	30/09/2009	31/12/2009
Resultado en PCGA	1.863.941	594.260	2.484.825
Corrección monetaria	-27.786	-1.775	-25.316
Depreciación, retiros y amortizaciones	28.386	-11.793	73.349
Impuestos diferidos	-35.203	-87.766	-16.174
Sub Total	-34.603	-101.334	31.859
Resultado en IFRS	1.829.338	492.926	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 septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Efectivo en caja	450	48.131	28.725
Saldos en banco	56.019	104.796	86.273
Totales	56.469	152.927	114.998

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

	Moneda	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Monto del efectivo y equivalentes de efectivo	Pesos	56.469	152.927	114.998
Totales		56.469	152.927	114.998

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 septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es la siguiente:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Gastos anticipados	62.469	7.929	14.757
Costos por terremoto	12.979	-	-
Servicios diferidos	8.299	8.299	15.328
Total otros activos no financieros corrientes	83.747	16.228	30.085



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:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Deudores comerciales neto corriente	2.895.953	2.358.761	2.487.674
Otras cuentas por cobrar neto corriente	167.792	307.923	200.603
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	3.063.745	2.666.684	2.688.277

b) El detalle de otras cuentas por cobrar bruto corriente es el siguiente:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	3.124.549	2.558.580	2.662.694
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	167.793	307.923	200.603
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	3.292.342	2.866.503	2.863.297

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

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	2.821.942	2.366.055	2.456.192
Facturas por cobrar servicios	241.710	121.120	128.687
Cuentas por cobrar electrodomésticos	60.897	71.405	77.815
Estimación incobrables	(228.596)	(199.819)	(175.020)
Deudores comerciales neto corriente	2.895.953	2.358.761	2.487.674

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

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Documentos por cobrar	72.604	18.015	134.193
Anticipos otorgados	15.511	43.954	14.726
Otros deudores	79.678	245.954	51.684
Otras cuentas por cobrar neto corriente	167.793	307.923	200.603

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 septiembre 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:

	30/09/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	1.053.017	1.085.983
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	277.037	252.355
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	279.652	92.754
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	45.044	61.049
Deudores con antigüedad entre 120 y 180 días	56.383	70.293
Deudores con antigüedad entre 180 y 270 días	77.854	43.343
Deudores con antigüedad mayor a 270 días	374.230	392.058
	<u>2.163.217</u>	<u>1.997.835</u>

f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales al 30 de septiembre de 2010 es el siguiente:

	M\$
Saldo al 1 de enero de 2009	175.020
Castigos de saldos por cobrar (Aumentos) disminuciones del año	(18.077) <u>42.876</u>
Saldo al 31 de diciembre de 2009	199.819
Castigos de saldos por cobrar (Aumentos) disminuciones del ejercicio	(15.833) <u>44.610</u>
Saldo al 30 de septiembre de 2010	<u>228.596</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 0,2733% mensual (anual 3,28%) para el período 2010. Para el período 2009, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de un 0,16833% mensual (anual 2,02%).

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



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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

La composición del rubro al 30 de septiembre 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	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	30 días	Matriz	Pesos	1.717.772	693.421	977.576
	Totales				<u>1.717.772</u>	<u>693.421</u>	<u>977.576</u>

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 septiembre 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	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	30 días	Matriz	Pesos	469.237	563.320	638.558
77.302.440-5	Tecnored S.A.	30 días	Relacionada con accionista mayoritario	Pesos	455.214	-	-
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	30 días	Matriz común	Pesos	1.470	-	-
96.866.680-0	Luzparral S.A.	30 días	Matriz común	Pesos	959	-	-
96.884.450-4	Luzlinares S.A.	30 días	Matriz común	Pesos	1.518	-	-
	Totales				<u>928.398</u>	<u>563.320</u>	<u>638.558</u>

NO CORRIENTES

RUT	Sociedad	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	30 días	Matriz	Pesos	-	-	139.808
	Totales				<u>-</u>	<u>-</u>	<u>139.808</u>

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. Además de servicios y suministro que adeuda la filial Gesan.

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

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

Luzparral S.A.: el saldo por pagar corresponde a compra de energía.

Luzlinares S.A.: el saldo por pagar corresponde a compra 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 septiembre de 2010 y 2009 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción transacción	Naturaleza de la relación	30.09.2010		30.09.2009	
				Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)	Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Servicios prestados	Matriz común	19.002	19.002	18.899	18.899
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Venta de energía	Matriz común	1.370	1.370	59.239	59.239
96.766.110-4	Energía de Casablanca S.A.	Compra de energía	Matriz común	23.148	(23.148)	23.942	(23.942)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Compra de energía	Matriz	1.797.988	(1.797.988)	4.898.525	(4.898.525)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios recibidos	Matriz	92.971	(92.971)	101.193	(95.067)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios prestados	Matriz	1.940	1.940	2.173	2.173
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de fondos	Matriz	30.651	30.651	85.859	85.859
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses cuenta corriente mercantil	Matriz	-	-	2.952	(2.952)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada con accionista mayoritario	194.958	(39.990)	250.162	(28.801)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada con accionista mayoritario	198.276	(198.276)	177.978	(177.978)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios prestados	Relacionada con accionista mayoritario	9.087	9.087	-	-
				<u>2.369.391</u>	<u>(2.090.323)</u>	<u>5.620.922</u>	<u>(5.061.095)</u>

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 septiembre de 2010 es la siguiente:

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

d.2 Remuneración de directorio

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

Cargo	Nombre Director	30.09.2010	30.09.2009
Presidente Directorio	Cristian Arnolds Reyes	2.995	2.989
Vicepresidente Directorio	Christian Larrondo Naudón	2.658	2.659
Director Titular	Alejandro Bravo García	2.995	2.989
Director Titular	Fernando Corssen Rivera	2.323	2.989
Director Titular	Patricio Cox Vial	2.990	2.989
Director Titular	Allan Hughes García	2.995	2.989
Director Titular	Marcelo Luengo Amar	2.954	2.989

d.3 Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Sociedad, asciende a M\$ 176.705 por el período terminado al 30 de septiembre de 2010 (M\$ 194.237 por el periodo terminado al 30 de septiembre 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 septiembre 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 septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Inventario de materiales	23.684	23.612	23.612
Existencia retail	53.287	51.077	43.997
Estimación obsolescencia	-	-	-
Total inventarios	<u><u>76.971</u></u>	<u><u>74.689</u></u>	<u><u>67.609</u></u>

Al 30 de septiembre 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 septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 es el siguiente:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Impuestos por recuperar del ejercicio anterior	87	87	87
Pagos provisionales mensuales	314.674	482.067	585.507
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	4.300	29.255	30.591
Total activos por impuestos corrientes	<u><u>319.061</u></u>	<u><u>511.409</u></u>	<u><u>616.185</u></u>

b. Pasivos por impuestos corrientes

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

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Impuesto a la renta corriente del año	297.390	440.400	520.275
Impuesto art. 21 Ley de la Renta	-	45	1.882
Total pasivos por impuestos corrientes	<u><u>297.390</u></u>	<u><u>440.445</u></u>	<u><u>522.157</u></u>

c. Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2010 30.09.2010	01.01.2009 30.09.2010	01.07.2010 30.09.2010	01.07.2009 30.09.2009
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias				
Gastos por impuesto a la renta	297.391	340.888	104.316	95.183
Gastos por impuesto Único	-	45	-	1
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	297.391	340.933	104.316	95.184
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias				
Gasto diferido por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	28.581	46.802	(5.069)	17.585
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	28.581	46.802	(5.069)	17.585
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
Gasto por impuestos a las ganancias	<u>325.972</u>	<u>387.735</u>	<u>99.247</u>	<u>112.769</u>

d. Reconciliación de tasa efectiva

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

	30.09.2010 M\$	30.09.2009 M\$
Resultado antes de impuesto	2.091.676	2.217.073
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (17%)	355.585	376.902
	<hr/>	<hr/>
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal	355.585	376.902
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	5.462	
Corrección monetaria tributaria (patrimonio e inversiones)	7.559	37.729
Otros incrementos (decrementos) en cargo por impuestos legales	(33.160)	(26.896)
Diferencia de Tasa	(9.474)	
	<hr/>	<hr/>
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(29.613)	10.833
	<hr/>	<hr/>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u>325.972</u>	<u>387.735</u>
	<hr/>	<hr/>
Tasa impositiva efectiva	<u>15,58%</u>	<u>17,49%</u>

e. Impuestos diferidos

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

	30.09.2010		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	45.719	-	33.969	-	29.753	-
Propiedades, plantas y equipos	322	-	-	-	-	-
Depreciación propiedades, plantas y equipos	386	454.577	-	407.556	-	344.066
Pérdida tributaria	-	-	-	-	-	-
Estimación de vacaciones	12.503	-	10.130	-	11.234	-
Ingresos anticipados	417	-	-	-	-	-
Beneficios post retiro	11.433	-	10.737	-	12.349	-
Indemnización años servicio	-	1.487	-	1.443	-	1.661
Estimación obsolescencia	-	-	-	-	-	-
Utilidad no realizada	3.385	-	3.385	-	3.383	-
Otros eventos	8.154	11.516	14.158	20.060	12.527	-
Totales	82.319	467.580	72.379	429.059	69.246	345.727

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

	30.09.2010		31.12.2009	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos Aumento (Disminución) M\$	Pasivos Aumento (Disminución) M\$	Activos Aumento (Disminución) M\$	Pasivos Aumento (Disminución) M\$
Saldo inicial	72.379	429.059	69.246	345.727
Estimación cuentas incobrables	11.750	-	4.216	-
Propiedades, plantas y equipos	322	-	-	-
Depreciación propiedades, plantas y equipos	386	47.021	-	63.491
Estimación de vacaciones	2.177	-	139	-
Ingresos anticipados	417	-	-	-
Beneficios post retiro	696	-	(1.610)	-
Indemnización años servicio	-	44	-	(219)
Otros eventos	(5.808)	(8.544)	388	20.060
Movimiento del impuesto diferido	9.940	38.521	3.133	83.332
Totales	82.319	467.580	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.

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 septiembre de 2010 no son significativos para la Compañía.

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

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

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Licencias de software	167.811	167.811	167.811
Servidumbres	-	-	-
Zona de concesión	<u>3.045.752</u>	<u>3.045.752</u>	<u>3.045.752</u>
Total activos intangibles (bruto)	<u><u>3.213.563</u></u>	<u><u>3.213.563</u></u>	<u><u>3.213.563</u></u>
Amortización acumulada licencias de software	<u>(161.260)</u>	<u>(151.243)</u>	<u>(132.459)</u>
Total activos intangibles (neto)	<u><u>3.052.303</u></u>	<u><u>3.062.320</u></u>	<u><u>3.081.104</u></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 septiembre 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 períodos terminados al 30 de septiembre de 2010, al 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Construcciones en curso	870.328	595.733	483.809
Terrenos	92.322	92.493	92.493
Edificios	681.310	683.207	588.032
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	15.476.446	15.415.081	15.215.526
Maquinarias y equipos	979.943	968.212	889.184
Otras propiedades, plantas y equipos	-	-	-
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	<u><u>18.100.349</u></u>	<u><u>17.754.726</u></u>	<u><u>17.269.044</u></u>

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Construcciones en curso	870.328	595.733	483.809
Terrenos	92.322	92.493	92.493
Edificios	408.061	311.841	344.422
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	7.829.890	8.202.920	8.285.839
Maquinarias y equipos	255.536	272.015	325.012
Otras propiedades, plantas y equipos	-	-	-
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	9.456.137	9.475.002	9.531.575

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Edificios	273.249	243.053	243.610
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	7.646.555	7.401.877	6.929.688
Maquinarias y equipos	724.408	634.794	564.171
Otras propiedades, plantas y equipos	-	-	-
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	8.644.212	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 septiembre 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	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2010		595.733	92.493	311.841	8.202.920	272.015	9.475.002
Movimientos	Adiciones	345.409	-	-	70.149	665	416.223
	Retiros	-	-	-	(1.056)	-	(1.056)
	Gasto por depreciación	-	-	(8.969)	(304.353)	(49.896)	(363.218)
	Otros incrementos (decrementos)	(70.814)	(171)	105.189	(137.770)	32.752	(70.814)
Total movimientos		274.595	(171)	96.220	(373.030)	(16.479)	(18.865)
Saldo Final al 30 de septiembre de 2010		870.328	92.322	408.061	7.829.890	255.536	9.456.137

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto	Maquinarias y equipos, neto	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2009		483.809	92.493	344.422	8.285.839	325.012	9.531.575
Movimientos	Adiciones	111.924	-	-	372.131	84.631	568.686
	Retiros	-	-	-	-	(9.598)	(9.598)
	Gasto por depreciación	-	-	(15.076)	(487.407)	(80.095)	(582.578)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	(17.505)	32.357	(47.935)	(33.083)
Total movimientos		111.924	-	(32.581)	(82.919)	(52.997)	(56.573)
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		595.733	92.493	311.841	8.202.920	272.015	9.475.002

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Acreedores comerciales	1.908.850	345.328	240.427
Otras cuentas por pagar	<u>566.549</u>	<u>744.484</u>	<u>812.535</u>
Totales	<u><u>2.475.399</u></u>	<u><u>1.089.812</u></u>	<u><u>1.052.962</u></u>

Cuentas por pagar	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Proveedores de energía	712.099	170.959	-
Otras cuentas por pagar	<u>1.196.751</u>	<u>174.369</u>	<u>240.427</u>
Totales	<u><u>1.908.850</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 septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Garantías futuros consumos	6.159	9.681	9.639
Ingresos por servicios diferidos (1)	7.393	7.393	39.522
Anticipos futuros trabajos	<u>2.455</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Total otros pasivos no financieros corriente	<u><u>16.007</u></u>	<u><u>17.074</u></u>	<u><u>49.161</u></u>

(1) 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 septiembre de 2010, 31 de diciembre de 2009 y 1 de enero de 2009 se presenta a continuación:

	30.09.2010 M\$	31.12.2009 M\$	01.01.2009 M\$
Pensión complementaria	57.168	63.161	72.641
Indemnización años de servicios	<u>70.369</u>	<u>67.315</u>	<u>63.229</u>
Totales	<u><u>127.537</u></u>	<u><u>130.476</u></u>	<u><u>135.870</u></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><u>130.476</u></u>
Aumento provisión	3.054
Disminución (retiros IAS)	<u>(5.993)</u>
Saldo final al 30 de septiembre de 2010	<u><u>127.537</u></u>

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

- ✓ Información base considera sexo, sindicato, fecha de nacimiento, fecha de contratación, remuneraciones y pensiones según base vigente.
- ✓ Tasa anual de reajuste de remuneraciones: 1 %
- ✓ Tasa anual de retiro del personal por causa distinta a la muerte: 0.3%
- ✓ Tasa anual de descuento 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

	30.09.2010 M\$	30.09.2009 M\$
Obligación al inicio del período	130.476	135.870
Costo por interés	1.215	1.163
Costo del servicio	132	187
Pagos	(5.993)	(7.110)
Ganancias actuariales	1.273	2.377
Variación por tasa de cambio (de UF a \$)	434	(663)
Obligación al cierre del período	127.537	131.824

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 septiembre 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 septiembre 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, el que se pagó en el mes de julio de 2010.

Al 30 de septiembre 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 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$	01.07.2010 30.09.2010 M\$	01.07.2009 30.09.2009 M\$
Ventas de energía	8.290.493	8.973.491	2.876.526	2.617.127
Otras ventas				
Ventas retail	140.177	121.519	31.139	30.517
Otras prestaciones de servicios				
Construcción de obras y empalmes	85.618	58.584	(1.303)	22.105
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	57.714	33.402	24.274	10.951
Alumbrado público	10.004	16.415	5.336	11.933
Corte y reposición	83.819	57.289	29.436	20.422
Otras prestaciones	133.347	195.455	62.664	44.485
Peajes y transmisión	259.578	88.053	87.591	88.053
Total de ingresos ordinarios	9.060.750	9.544.208	3.115.663	2.845.593

19. Otros ingresos por función

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2010 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$	01.07.2010 30.09.2010 M\$	01.07.2009 30.09.2009 M\$
Apoyos en postación	39.132	101.953	12.687	7.368
Intereses sobre facturación	66.452	115.289	25.529	37.742
Intereses venta retail	16.881	16.586	5.932	5.244
Otros ingresos de operación	2.016	2.704	255	891
Otros servicios	845	4.537	428	2.015
Total otros ingresos por función	125.326	241.069	44.831	53.260

20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro.

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

	01.01.2010 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$	01.07.2010 30.09.2010 M\$	01.07.2009 30.09.2009 M\$
Depreciación	363.218	499.354	119.992	170.327
Amortización	10.017	14.717	3.317	4.786
Total depreciación y amortización	<u>373.235</u>	<u>514.071</u>	<u>123.309</u>	<u>175.113</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 30.09.2010 M\$	01.01.2009 30.09.2009 M\$	01.07.2010 30.09.2010 M\$	01.07.2009 30.09.2009 M\$
Intereses varios	38.744	94.824	15.080	12.734
Resultado neto servicios a terceros	17.390	19.223	1.706	1.761
Resultado neto en venta de activo fijo	-	(2.617)	-	9.351
Resultado neto arriendos percibidos	7.230	2.564	4.558	2.564
Aportes no reembolsables	83.804	158.352	41.238	92.265
Otras ganancias (pérdidas)	<u>29.299</u>	<u>(15.858)</u>	<u>(5.772)</u>	<u>(23.883)</u>
Totales	<u>176.467</u>	<u>256.488</u>	<u>56.810</u>	<u>94.792</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 septiembre 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

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

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

b) Otros compromisos

La Sociedad no presenta otros compromisos al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

c) Restricciones

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

23. Garantías

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

24. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de septiembre de 2010, la Sociedad y sus filiales han recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$ 14.397. (M\$ 20.509 al 30 de septiembre 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 septiembre de 2010

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Activos						
Activos corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	47.953	2.755	5.761	56.469		56.469
Otros Activos No Financieros, Corriente	81.094	2.491	162	83.747		83.747
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.888.380	175.365		3.063.745		3.063.745
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	1.724.301	589.257	5.187	2.318.745	-600.973	1.717.772
Inventarios	76.971			76.971		76.971
Activos por impuestos corrientes	278.257	40.091	713	319.061	0	319.061
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	5.096.956	809.959	11.823	5.918.738	-600.973	5.317.765
Activos corrientes totales	5.096.956	809.959	11.823	5.918.738	-600.973	5.317.765
Activos no corrientes						
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	911.002	23.424		934.426	-934.426	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía	3.052.303		19.914	3.072.217	-19.914	3.052.303
Propiedades, Planta y Equipo	9.200.799	161.530	93.808	9.456.137		9.456.137
Activos por impuestos diferidos	75.093	6.904		82.319		82.319
Total de activos no corrientes	13.239.197	191.858	114.044	13.545.099	-954.340	12.590.759
Total de activos	18.336.153	1.001.817	125.867	19.463.837	-1.555.313	17.908.524
Patrimonio y pasivos						
Pasivos						
Pasivos corrientes						
Otros pasivos financieros corrientes	0	0	0	0		0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	2.429.252	45.896	251	2.475.399		2.475.399
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	1.448.676	73.312	7.383	1.529.371	-600.973	928.398
Pasivos por Impuestos corrientes	254.995	41.283		297.390		297.390
Otros pasivos no financieros corrientes	16.007			16.007		16.007
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	4.148.930	160.491	8.746	4.318.167	-600.973	3.717.194
Pasivos corrientes totales	4.148.930	160.491	8.746	4.318.167	-600.973	3.717.194
Pasivos no corrientes						
Pasivo por impuestos diferidos	467.580			467.580		467.580
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	127.537			127.537		127.537
Otros pasivos no financieros no corrientes	0	19.914	0	19.914	-19.914	0
Total de pasivos no corrientes	595.117	19.914	0	615.031		595.117
Total pasivos	4.744.047	180.405	8.746	4.933.198	-620.887	4.312.311
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	8.549.522	465.565	19.409	9.034.496	-484.974	8.549.522
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	13.592.106	821.412	117.121	14.530.639	-938.533	13.592.106
Participaciones no controladoras	0	0	0	0	4.107	4.107
Patrimonio total	13.592.106	821.412	117.121	14.530.639	-934.426	13.596.213
Total de patrimonio y pasivos	18.336.153	1.001.817	125.867	19.463.837	-1.555.313	17.908.524

Estado de Resultados Por Función Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTAL	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Ganancia (pérdida)						
Ingresos de actividades ordinarias	8.689.462	385.535	9.097	9.084.094	-23.344	9.060.750
Costo de ventas	-6.209.001	-80.102	-1.359	-6.290.462	15.744	-6.274.718
Ganancia bruta	2.480.461	305.433	5.136	2.793.632	-7.600	2.786.032
Otros ingresos, por función	125.326			125.326	0	125.326
Gasto de administración	-947.136	-66.935	-1.027	-1.015.098	17.101	-997.997
Otras ganancias (pérdidas)	193.264	11.240	5	204.509	-28.042	176.467
Costos financieros	-18.429		-112	-18.541	18.541	0
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	214.386	1.163		215.549	-215.549	0
Resultado por unidades de reajuste	1.531	316	1	1.848	0	1.848
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	2,049,403	251,217	4,386	2,307,225	-215,549	2,091,676
Gasto por impuestos a las ganancias	-284.753	-40.429	-790	-325.972	0	-325.972
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	1,764,650	210,788	3,883	1,981,253	-215,549	1,765,704
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	0	0	0	0	0	0
Ganancia (pérdida)	1.764.650	210.788	3.883	1.981.253	-215.549	1.765.704

Al 31 de diciembre de 2009

Estado de Situación Financiera Por Segmento de Negocio						
	DISTRIBUCIÓN	GENERACIÓN	INMOBILIARIO	TOTALES	AJUSTES	LITORAL CONSOLIDADO
Activos						
Activos corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	143.203	4.397	5.327	152.927		152.927
Otros Activos No Financieros, Corriente	13.077	3.151		16.228		16.228
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.481.143	185.541		2.666.684		2.666.684
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	729.997	287.791		1.017.788	-324.367	693.421
Inventarios	74.689			74.689		74.689
Activos por impuestos corrientes	461.448	49.373	588	511.409		511.409
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	3.903.557	530.253	5.915	4.439.725	-324.367	4.115.358
Activos corrientes totales	3.903.557	530.253	5.915	4.439.725	-324.367	4.115.358
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	95.167	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	16.949.882	717.339	120.996	17.788.217	-1.063.158	16.725.059
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	387.760	51.749	936	440.445		440.445
Otros pasivos no financieros corrientes	16.907		167	17.074		17.074
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	2.338.527	86.803	9.689	2.435.019	-324.368	2.110.651
Pasivos corrientes totales	2.338.527	86.803	9.689	2.435.019	-324.368	2.110.651
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	2.898.062	106.717	9.689	3.014.468	-344.282	2.670.186
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	16.949.882	717.339	120.996	17.788.217	-1.063.158	16.725.059

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	354.856	-12.984	341.872
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 septiembre 2010 y 2009, la Compañía y sus filiales no han efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

27. Hechos posteriores

Entre el 1 de octubre 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.