
**Gerencia Regional de Contabilidad
Subgerencia de Consolidación y Reporting
Area de Consolidación y Reporting**

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

**correspondientes al periodo terminado
al 30 de junio de 2011**

ENERSIS y FILIALES

Miles de Pesos

El presente documento consta de 6 secciones:

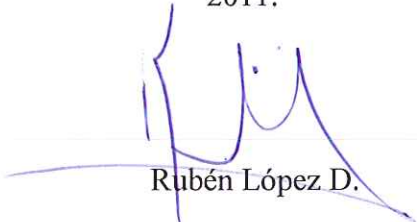
- **Informe de los auditores independientes**
- **Estados Financieros Consolidados**
- **Notas a los Estados Financieros Consolidados**
- **Análisis Razonado Consolidados**
- **Hechos Relevantes Consolidados**
- **Declaración de responsabilidad**

Informe de los Auditores Independientes

Señores Accionistas y Directores
Enersis S.A.

1. Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio de Enersis S.A. y afiliadas al 30 de junio de 2011 y los estados consolidados intermedios integrales de resultados por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2011 y los correspondientes estados consolidados intermedios de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por el período de seis meses terminado en esa fecha. La Administración de Enersis S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros consolidados intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con NIC 34 “Información financiera intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). No hemos revisado los estados financieros de ciertas afiliadas y coligadas cuyos estados financieros reflejan activos ascendentes a un 33,55% del estado consolidado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2011 e ingresos que representan un 30,77% de los ingresos correspondientes totales consolidados por el período de seis meses terminado al 30 de junio de 2011. Dichos estados financieros fueron revisados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionado y nuestro informe aquí presentado, en la medida que se relaciona con las cifras correspondientes a esas sociedades en los períodos que corresponda, está basada únicamente en tales informes. Los estados financieros consolidados intermedios de Enersis S.A. y afiliadas al 30 de junio de 2010 y por los períodos de seis y tres meses terminados a esta fecha fueron revisados por otros auditores, los cuales emitieron su informe de revisión sin observaciones sobre los mismos, con fecha 27 de julio de 2010.
2. Hemos efectuado nuestra revisión de acuerdo con normas de auditoría establecidas en Chile. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de esta revisión es significativamente menor que el de una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es expresar una opinión sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.
3. Basados en nuestra revisión y en los informes de revisión intermedia de otros auditores independientes, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros consolidados intermedios al 30 de junio de 2011, para que éstos estén de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

4. Los estados financieros consolidados de Enersis S.A. y afiliadas al 30 de junio de 2011, incluyen el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2010, el que fue auditado por otros auditores quienes expresaron una opinión sin salvedades, con fecha 26 de enero de 2011.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Rubén López D.', written over a horizontal line.

Rubén López D.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 28 de julio de 2011

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010

(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	766.645.829	961.355.037
Otros activos financieros corrientes	6	6.453.116	7.817.509
Otros activos no financieros corriente		17.756.394	35.993.248
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	1.052.546.338	1.038.098.240
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	8	20.511.391	20.471.607
Inventarios	9	75.374.691	62.651.704
Activos por impuestos corrientes	10	130.166.857	137.987.341
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		2.069.454.616	2.264.374.686
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	11	-	73.893.290
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		-	73.893.290
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		2.069.454.616	2.338.267.976
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	6	73.424.781	62.968.722
Otros activos no financieros no corrientes		116.924.067	103.736.295
Derechos por cobrar no corrientes	7	371.782.523	319.567.960
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	12	16.343.559	14.101.652
Activos intangibles distintos de la plusvalía	13	1.585.402.390	1.452.586.405
Plusvalía	14	1.508.418.391	1.477.021.924
Propiedades, planta y equipo	15	7.036.840.037	6.751.940.655
Propiedad de inversión	16	33.514.144	33.019.154
Activos por impuestos diferidos	17	461.338.699	452.634.364
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES		11.203.988.591	10.667.577.131
TOTAL DE ACTIVOS		13.273.443.207	13.005.845.107

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010

(En miles de pesos)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	18	702.488.287	665.598.018
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	21	1.129.788.979	1.224.489.998
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	8	147.977.647	148.202.260
Otras provisiones corrientes	22	105.818.276	115.449.236
Pasivos por impuestos corrientes	10	97.944.851	147.666.655
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	23	2.880.581	5.450.382
Otros pasivos no financieros corrientes		44.583.808	35.790.548
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		2.231.482.429	2.342.647.097
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	11	-	64.630.389
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		2.231.482.429	2.407.277.486
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	18	3.160.362.843	3.014.956.447
Otras cuentas por pagar no corrientes	21	18.444.632	37.236.712
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	8	-	1.084.290
Otras provisiones no corrientes	22	227.947.078	225.522.329
Pasivo por impuestos diferidos	17	551.690.744	555.923.578
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	23	230.586.891	215.818.975
Otros pasivos no financieros no corrientes		79.401.644	33.997.334
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		4.268.433.832	4.084.539.665
TOTAL PASIVOS		6.499.916.261	6.491.817.151
PATRIMONIO			
Capital emitido	24.1	2.824.882.835	2.824.882.835
Ganancias acumuladas		2.131.337.718	2.103.689.509
Primas de emisión	24.1	158.759.648	158.759.648
Otras reservas	24.5	(1.230.322.663)	(1.351.787.356)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		3.884.657.538	3.735.544.636
Participaciones no controladoras	24.6	2.888.869.408	2.778.483.320
PATRIMONIO TOTAL		6.773.526.946	6.514.027.956
TOTAL DE PATRIMONIO Y PASIVOS		13.273.443.207	13.005.845.107

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2011 y 2010 y trimestre abril junio
(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES Ganancia (pérdida)		enero - junio		abril - junio	
		2011 M\$	2010 M\$	2011 M\$	2010 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	25	3.057.655.559	2.972.213.469	1.555.527.658	1.554.899.154
Otros ingresos, por naturaleza	25	144.066.119	156.240.811	70.624.873	93.228.791
Total de Ingresos		3.201.721.678	3.128.454.280	1.626.152.531	1.648.127.945
Materias primas y consumibles utilizados	26	(1.800.495.030)	(1.641.618.562)	(927.449.445)	(870.329.845)
Margen de Contribución		1.401.226.648	1.486.835.718	698.703.086	777.798.100
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados		22.554.243	14.831.382	13.931.237	7.825.774
Gastos por beneficios a los empleados	27	(173.396.774)	(177.604.432)	(82.638.237)	(92.968.225)
Gasto por depreciación y amortización	28	(206.023.497)	(235.748.158)	(100.377.005)	(115.372.540)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del período	28	15.802.391	(17.989.087)	(6.198.366)	(9.562.802)
Otros gastos por naturaleza	29	(325.098.481)	(233.973.704)	(139.070.904)	(116.630.439)
Resultado de Explotación		735.064.530	836.351.719	384.349.811	451.089.868
Otras ganancias (pérdidas)	30	(7.153.835)	1.291.881	1.771.171	689.862
Ingresos financieros	31	93.169.342	71.496.961	52.220.936	47.474.596
Costos financieros	31	(217.623.424)	(224.842.599)	(109.420.590)	(127.960.594)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	12	4.322.175	463.588	1.943.084	(239.066)
Diferencias de cambio	31	668.725	14.052.586	(914.137)	23.085.250
Resultado por unidades de reajuste	31	(13.101.710)	(7.663.776)	(9.382.567)	(6.521.632)
Ganancia (pérdida) antes de impuestos		595.345.803	691.150.360	320.567.708	387.618.284
Gasto por impuestos a las ganancias	32	(178.628.307)	(221.489.620)	(85.190.282)	(124.739.189)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		416.717.496	469.660.740	235.377.426	262.879.095
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-	-	-	-
GANANCIA (PÉRDIDA)		416.717.496	469.660.740	235.377.426	262.879.095
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		201.756.280	198.173.195	105.905.615	106.247.620
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		214.961.216	271.487.545	129.471.811	156.631.475
GANANCIA (PÉRDIDA)		416.717.496	469.660.740	235.377.426	262.879.095
Ganancia por acción básica					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	\$ / acción	6,18	6,07	3,24	3,25
Ganancia (pérdida) por acción básica	\$ / acción	6,18	6,07	3,24	3,25
Ganancias por acción diluidas					
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedente de operaciones continuadas	\$ / acción	6,18	6,07	3,24	3,25
Ganancias (pérdida) diluida por acción	\$ / acción	6,18	6,07	3,24	3,25

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2011 y 2010 y trimestre abril junio

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	enero - junio		abril - junio	
		2011 M\$	2010 M\$	2011 M\$	2010 M\$
Ganancia (Pérdida)		416.717.496	469.660.740	235.377.426	262.879.095
Componentes de otro resultado integral antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		238.028.178	348.021.019	43.579.403	94.503.076
Total diferencias de cambio por conversión		238.028.178	348.021.019	43.579.403	94.503.076
Activos financieros disponibles para la venta					
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta antes de impuestos		(1.168)	1.743	(519)	(669)
Total activos financieros disponibles para la venta		(1.168)	1.743	(519)	(669)
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		127.052	(67.796.741)	16.007.705	(2.704.373)
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(3.067.212)	(4.865.497)	1.173.746	(5.409.393)
Total coberturas del flujo de efectivo		(2.940.160)	(72.662.238)	17.181.451	(8.113.766)
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		(2.162.013)	5.279.196	(2.015.602)	3.307.943
Total Otros componentes de otro resultado integral antes de impuestos		232.924.837	280.639.720	58.744.733	89.696.584
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral					
Impuesto a las ganancias relacionado con activos financieros disponibles para la venta		198	(297)	87	113
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo		652.863	12.370.464	(2.820.233)	1.473.161
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos		1.465.413	(1.728.736)	1.393.965	(1.791.424)
Total de impuestos a las ganancias		2.118.474	10.641.431	(1.426.181)	(318.150)
Total Otro Resultado Integral		235.043.311	291.281.151	57.318.552	89.378.434
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		651.760.807	760.941.891	292.695.978	352.257.529
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		302.401.883	281.034.933	128.340.816	154.119.471
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		349.358.924	479.906.958	164.355.162	198.138.058
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		651.760.807	760.941.891	292.695.978	352.257.529

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estado de cambio en el Patrimonio Neto

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2011 y 2010

(En miles de pesos)

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de Emisión	Cambios en Otras Reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total Patrimonio
			Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas				
Saldo Inicial al 01/01/2011	2.824.882.835	158.759.648	113.278.890	(174.008.173)	-	41.825	(1.291.099.898)	(1.351.787.356)	2.103.689.509	3.735.544.636	2.778.483.320	6.514.027.956
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									201.756.280	201.756.280	214.961.216	416.717.496
Otro resultado integral			99.513.266	2.144.090	(1.011.018)	(735)	-	100.645.603		100.645.603	134.397.708	235.043.311
Resultado integral										302.401.883	349.358.924	651.760.807
Dividendos									(157.797.982)	(157.797.982)		(157.797.982)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios			3.236.883		1.011.018		16.571.189	20.819.090	(16.310.089)	4.509.001	(238.972.836)	(234.463.835)
Total de cambios en patrimonio	-	-	102.750.149	2.144.090	-	(735)	16.571.189	121.464.693	27.648.209	149.112.902	110.386.088	259.498.990
Saldo Final al 30/06/2011	2.824.882.835	158.759.648	216.029.039	(171.864.083)	-	41.090	(1.274.528.709)	(1.230.322.663)	2.131.337.718	3.884.657.538	2.888.869.408	6.773.526.946

Saldo Inicial al 01/01/2010	2.824.882.835	158.759.648	196.973.210	(188.691.145)	-	41.699	(1.291.099.898)	(1.282.776.134)	1.817.613.206	3.518.479.555	2.858.524.089	6.377.003.644
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									198.173.195	198.173.195	271.487.545	469.660.740
Otro resultado integral			118.839.710	(37.307.502)	1.328.324	1.206	-	82.861.738		82.861.738	208.419.413	291.281.151
Resultado integral										281.034.933	479.906.958	760.941.891
Dividendos									(93.205.928)	(93.205.928)		(93.205.928)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios					(1.328.324)			(1.328.324)	1.328.324	-	(421.226.567)	(421.226.567)
Total de cambios en patrimonio	-	-	118.839.710	(37.307.502)	-	1.206	-	81.533.414	106.295.591	187.829.005	58.680.391	246.509.396
Saldo Final al 30/06/2010	2.824.882.835	158.759.648	315.812.920	(225.998.647)	-	42.905	(1.291.099.898)	(1.201.242.720)	1.923.908.797	3.706.308.560	2.917.204.480	6.623.513.040

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2011 y 2010

(En miles de pesos)

		enero - junio	
Estado de Flujo de Efectivo Indirecto	Nota	2011 M\$	2010 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Ganancia (Pérdida)		416.717.496	469.660.740
Ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)			
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	32	178.628.307	221.489.620
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios		(10.475.027)	16.364.853
Ajustes por disminuciones (incrementos) en cuentas por cobrar de origen comercial		18.110.713	(71.545.450)
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación		(93.169.342)	(71.496.961)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en cuentas por pagar de origen comercial		(146.359.880)	25.699.809
Ajustes por gastos de depreciación y amortización	28	206.023.497	235.748.158
Ajustes por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del período	28	(15.802.391)	17.989.087
Ajustes por provisiones		(7.006.257)	(1.470.290)
Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas	31	(668.725)	(14.052.586)
Ajustes por ganancias no distribuidas de asociadas		(4.322.175)	(463.588)
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo		95.416.960	(103.137.148)
Otros ajustes para los que los efectos sobre el efectivo son flujos de efectivo de inversión o financiación.		230.725.134	232.506.375
Total de ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)		451.100.814	487.631.879
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(249.446.936)	(203.072.764)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(10.892.143)	(512.414)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		607.479.231	753.707.441
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios	5.c	15.366.686	-
Préstamos a entidades relacionadas		17.256	-
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		2.566.251	2.745.450
Compras de propiedades, planta y equipo		(241.562.066)	(209.164.675)
Importes procedentes de ventas de activos intangibles		7.347.561	1.114.430
Compras de activos intangibles		(91.474.911)	(89.292.157)
Anticipos de efectivo y préstamos concedidos a terceros		(1.269.412)	(2.995.960)
Dividendos recibidos		2.430.296	5.171.491
Intereses recibidos		11.897.590	1.568.664
Otras entradas (salidas) de efectivo		(4.047.066)	10.965.531
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(298.727.815)	(279.887.226)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		322.720.077	156.664.496
Total importes procedentes de préstamos		322.720.077	156.664.496
Pagos de préstamos		(307.049.975)	(442.224.723)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(5.811.976)	(4.748.837)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		-	(4.574.295)
Dividendos pagados		(503.449.802)	(440.009.169)
Intereses pagados		(104.063.819)	(111.443.313)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(4.221.569)	(90.636.505)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(601.877.064)	(936.972.346)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(293.125.648)	(463.152.131)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		98.416.440	5.006.466
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(194.709.208)	(458.145.665)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	5	961.355.037	1.134.900.821
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	5	766.645.829	676.755.156

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

1.	ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS DEL GRUPO.....	11
2.	BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	12
2.1	Principios contables.	12
2.2	Nuevos pronunciamientos contables.	12
2.3	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	13
2.4	Entidades filiales y de control conjunto.	14
2.4.1	Variaciones del perímetro de consolidación.	14
2.4.2	Sociedades consolidadas con participación inferior al 50%.	14
2.4.3	Sociedades no consolidadas con participación superior al 50%.	14
2.5	Principios de consolidación y combinaciones de negocio.	15
3.	CRITERIOS CONTABLES APLICADOS	16
a)	Propiedades, plantas y equipos.	16
b)	Propiedad de inversión.	16
c)	Plusvalía.	18
d)	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	18
d.1)	Concesiones.....	19
d.2)	Gastos de investigación y desarrollo.	19
d.3)	Otros activos intangibles.	19
e)	Deterioro del valor de los activos.	20
f)	Arrendamientos.....	21
g)	Instrumentos financieros.	21
g.1)	Activos financieros no derivados.	21
g.2)	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.	21
g.3)	Pasivos financieros excepto derivados.....	22
g.4)	Derivados y operaciones de cobertura.	22
g.5)	Valor razonable y clasificación de los instrumentos financieros.	23
g.6)	Baja de activos financieros.....	24
h)	Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.	22
i)	Inventarios.	24
j)	Activos no corrientes mantenidos para la venta y actividades interrumpidas.	24
k)	Acciones propias en cartera.....	24
l)	Provisiones.	25
l.1)	Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.....	25
m)	Conversión de saldos en moneda extranjera.	25
n)	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	26
o)	Impuesto a las ganancias.	26
p)	Reconocimiento de ingresos y gastos.	27
q)	Ganancia (pérdida) por acción.....	27
r)	Dividendos.	27
s)	Sistema de retribución basados en acción.....	28
t)	Estado de flujos de efectivo.	28

4.	REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO.....	29
4.1	Generación:.....	29
4.2	Distribución:	31
5.	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.....	33
6.	OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.....	34
7.	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	34
8.	SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.....	36
8.1	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	36
a)	Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.....	36
b)	Cuentas por pagar a entidades relacionadas.....	36
c)	Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:	37
8.2	Directorio y personal clave de la gerencia.....	37
8.3	Retribución del personal clave de la gerencia.....	39
8.4	Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.....	39
9.	INVENTARIOS.	41
10.	ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS.....	41
11.	ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICIÓN CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA.	42
12.	INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN Y SOCIEDADES CON CONTROL CONJUNTO.....	43
12.1	Inversiones contabilizadas por el método de participación	43
12.2	Sociedades con control conjunto	44
13.	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.	45
14.	PLUSVALÍA.....	47
15.	PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.....	48
16.	PROPIEDAD DE INVERSIÓN.....	51
17.	IMPUESTOS DIFERIDOS.....	52
18.	OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	53
18.1	Detalle de préstamos que devengan intereses	54
18.2	Desglose por monedas y vencimientos de las obligaciones no garantizadas.....	57
18.3	Desglose por monedas y vencimientos de las obligaciones garantizadas	57
18.4	Deuda de cobertura.	61
18.5	Otros aspectos.....	61
19.	POLITICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.....	62
19.1.	Riesgo de tasa de interés.....	62
19.2.	Riesgo de tipo de cambio.....	63
19.3.	Riesgo de commodities.....	63
19.4.	Riesgo de liquidez.....	63
19.5.	Riesgo de crédito.....	64
19.6.	Medición del riesgo.....	64
20.	INSTRUMENTOS FINANCIEROS.....	65
20.1	Clasificación de instrumentos financieros de activo por naturaleza y categoría.....	65
20.2	Instrumentos derivados.....	66
20.3	Jerarquías del valor razonable.....	68
21.	CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR CORRIENTES.....	69

22.	PROVISIONES.....	70
22.1	Provisiones.....	70
22.2	Litigios y arbitrajes.	71
23.	OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.....	81
23.1	Aspectos generales:.....	81
23.2	Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros:.....	81
23.3	Otras revelaciones:	84
24.	PATRIMONIO.....	85
24.1	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.....	85
24.2	Reservas por Diferencias de conversión.....	86
24.3	Gestión del capital.....	86
24.4	Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.....	86
24.5	Otras Reservas.....	86
24.6	Participaciones no controladoras.....	87
25.	INGRESOS.....	88
26.	MATERIAS PRIMAS Y CONSUMIBLES UTILIZADOS.....	88
27.	GASTOS POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.....	89
28.	GASTO POR DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO.....	89
29.	OTROS GASTOS POR NATURALEZA.....	89
30.	OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS).....	90
31.	RESULTADO FINANCIERO.....	90
32.	IMPUESTO A LAS GANANCIAS.....	91
33.	INFORMACIÓN POR SEGMENTO.....	92
33.1	Criterios de segmentación.....	92
33.2	Generación ,distribución y otros.....	93
33.3	Países.....	96
33.4	Generación y distribución por países.....	99
34.	GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.....	105
34.1	Garantías directas.....	105
34.2	Garantías Indirectas.....	105
34.3	Otras informaciones.....	106
35.	DOTACIÓN.....	106
36.	HECHOS POSTERIORES.....	107
37.	MEDIO AMBIENTE.....	107
38.	INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA DE NUESTRAS FILIALES Y SOCIEDADES DE CONTROL CONJUNTO ..	108
	ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENERSIS:	110
	ANEXO N°2 VARIACIONES DEL PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN:	114
	ANEXO N°3 SOCIEDADES ASOCIADAS:	115
	ANEXO N°4 INFORMACIÓN ADICIONAL SOBRE DEUDA FINANCIERA:	116
	ANEXO N°5 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA:	121

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 30 DE JUNIO DE 2011. (En miles de pesos)

1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS DEL GRUPO

Enersis S.A. (en adelante, la “Sociedad Matriz” o la “Sociedad”) y sus sociedades filiales, integran el Grupo Enersis (en adelante, “Enersis” o el “Grupo”).

Enersis S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social y oficinas principales en Avenida Santa Rosa, número 76, Santiago de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el registro de valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, con el N° 0175. Además, está registrada en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de Norteamérica y en la Comisión Nacional del Mercado de Valores de España; sus acciones se transan en el New York Stock Exchange desde 1993 y en Latibex desde 2001.

Enersis es filial de Endesa, S.A., entidad española que a su vez es controlada por Enel, S.p.A. (en adelante, Enel).

La Sociedad fue constituida, inicialmente, bajo la razón social de Compañía Chilena Metropolitana de Distribución Eléctrica S.A. en 1981. Posteriormente se modificaron los estatutos, y la existencia de nuestra compañía bajo su actual nombre, Enersis S.A., data desde el 1 de agosto de 1988. Para efectos tributarios la Sociedad opera bajo Rol Unico Tributario N° 94.271.000-3.

La dotación del Grupo alcanzó los 10.754 trabajadores al 30 de junio 2011. En promedio la dotación que el Grupo tuvo durante el primer semestre de 2011 fue de 11.824 trabajadores. Para más información respecto a la distribución de nuestros trabajadores, por clase y ubicación geográfica, ver Nota 35.

Enersis tiene como objeto social realizar, en el país o en el extranjero, la exploración, desarrollo, operación, generación, distribución, transmisión, transformación y/o venta de energía en cualquiera de sus formas o naturaleza, directamente o por intermedio de otras empresas, como asimismo, actividades en telecomunicaciones y la prestación de asesoramiento de ingeniería, en el país y en el extranjero. La Sociedad tiene también como objeto invertir y administrar su inversión en sociedades filiales y asociadas, que sean generadoras, transmisoras, distribuidoras o comercializadoras de energía eléctrica o cuyo giro corresponda a cualesquiera de los siguientes:

- (i) la energía en cualquiera de sus formas o naturaleza,
- (ii) al suministro de servicios públicos o que tengan como insumo principal la energía,
- (iii) las telecomunicaciones e informática, y
- (iv) negocios de intermediación a través de Internet.

Los estados financieros consolidados de Enersis correspondientes al ejercicio 2010 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 26 de enero de 2011 y, posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2011, órgano que aprobó en forma definitiva los mismos.

Estos estados financieros consolidados intermedios se presentan en miles de pesos chilenos (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera Enersis. Las operaciones en el extranjero se incluyen de conformidad con las políticas contables establecidas en las Notas 2.5 y 3.m.

2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados intermedios de Enersis y filiales al 30 de junio de 2011 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 28 de julio de 2011.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enersis y filiales al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

Estos estados financieros consolidados intermedios se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo a NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable, y de aquellos activos no corrientes y grupos en desapropiación disponibles para la venta, que se registran al menor entre el valor contable y el valor razonable menos costos de venta (ver Nota 3).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y filiales. Cada entidad prepara sus estados financieros siguiendo los principios y criterios contables en vigor en cada país, por lo que en el proceso de consolidación se han introducido los ajustes y reclasificaciones necesarios para homogeneizar entre sí tales principios y criterios para adecuarlos a las NIIF y a los criterios del Comité de Interpretaciones de las NIIF (en adelante, "CINIIF").

2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

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

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
Enmienda a NIC 32: <i>Clasificación de derechos de emisión.</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de febrero de 2010.
NIC 24 Revisada: <i>Revelaciones de partes relacionadas</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011.
CINIIF 19: <i>Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2010.
Enmienda a CINIIF 14: <i>Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011.
Mejoramientos de las NIIF (emitidas en 2010).	Mayoritariamente a periodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011.

La aplicación de estos pronunciamientos contables no ha tenido efectos significativos para el Grupo. El resto de criterios contables aplicados en 2011 no han variado respecto a los utilizados en 2010.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2012 y siguientes:

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria:

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
NIIF 9: <i>Instrumentos Financieros: Clasificación y medición</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
Enmienda a NIIF 7: <i>Instrumentos financieros: Información a revelar</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2011.
Enmienda a NIC 12: <i>Impuestos a las ganancias</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2012.
NIIF 10: <i>Estados financieros consolidados</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
NIIF 11: <i>Acuerdos conjuntos</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
NIIF 12: <i>Revelaciones de intereses en otras entidades</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
NIIF 13: <i>Medición del valor razonable</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.

El Grupo está evaluando el impacto que tendrá la NIIF 9, NIIF 10, NIIF 11, NIIF 12 y NIIF 13 en la fecha de su aplicación efectiva. La Administración estima que el resto de Normas, Interpretaciones y Enmiendas pendientes de aplicación no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Enersis y filiales.

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 la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por la Gerencia del Grupo, para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

Estas estimaciones se refieren básicamente a:

- La valoración de activos y plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio) para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos (ver Nota 3.e).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados (ver Nota 23).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 3.a y 3.d).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.g.5 y 20).
- La energía suministrada a clientes pendientes de lectura en medidores.

- Determinadas magnitudes del sistema eléctrico, incluyendo las correspondientes a otras empresas, tales como producción, facturación a clientes, energía consumida, etc., que permiten estimar la liquidación global del sistema eléctrico que deberá materializarse en las correspondientes liquidaciones definitivas, pendientes de emitir en la fecha de emisión de los estados financieros y que podría afectar a los saldos de activos, pasivos, ingresos y costos, registrados en los mismos.
- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver Nota 3.I).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos (ver Notas 3.a).
- Los resultados fiscales de las distintas sociedades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados. (ver Nota 3.o).

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros consolidados futuros.

2.4 Entidades filiales y de control conjunto.

Se consideran sociedades filiales aquellas en las que la Sociedad Matriz controla la mayoría de los derechos de voto o, sin darse esta situación, tiene facultad para dirigir las políticas financieras y operativas de las mismas.

Por otra parte, se consideran sociedades de control conjunto aquellas en las que la situación descrita en el párrafo anterior se da gracias al acuerdo con otros accionistas y conjuntamente con ellos.

En el anexo N° 1 de los presentes estados financieros consolidados intermedios, denominado "Sociedades que componen el Grupo Enersis", se describe la relación de Enersis con cada una de sus filiales y entidades controladas en forma conjunta.

2.4.1 Variaciones del perímetro de consolidación.

Durante el primer trimestre de 2011, se concretó el cierre de los procesos de venta de las sociedades Compañía Americana de Multiservicios (CAM) y Synapsis Servicios y Soluciones Informáticas IT (Synapsis). La venta de CAM se perfeccionó con fecha 24 de febrero de 2011 por un monto de M\$ 9.480.200 (US\$ 20 millones), en tanto que la venta de Synapsis se concretó el 1 de marzo de 2011 por un monto de M\$ 24.710.920 (US\$ 52 millones). Para mayor información ver Nota 11.

La salida de CAM y Synapsis del perímetro de consolidación de Enersis ha supuesto una reducción en el estado de situación financiera consolidado de M\$ 80.050.947 en los activos corrientes, M\$ 31.003.337 en los activos no corrientes, M\$ 56.359.935 en los pasivos corrientes y de M\$ 14.558.579 en los pasivos no corrientes.

Durante el ejercicio 2010 no se produjeron variaciones significativas en el perímetro de consolidación del Grupo Enersis.

En el anexo N° 2 de los presentes estados financieros consolidados intermedios, denominado "Variaciones del perímetro de consolidación del Grupo Enersis" se detallan aquellas sociedades que ingresaron al perímetro, junto a un detalle de las participaciones relacionadas.

2.4.2 Sociedades consolidadas con participación inferior al 50%.

Aunque el Grupo Enersis posee una participación inferior al 50% en Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A. (en adelante "Codensa"), y Empresa Generadora de Energía Eléctrica S.A. (en adelante "Emgesa"), tienen la consideración de "sociedades filiales" ya que el Grupo, directa o indirectamente, en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas, o como consecuencia de la estructura, composición y clases de accionariado, ejerce el control de las citadas sociedades.

2.4.3 Sociedades no consolidadas con participación superior al 50%.

Aunque el Grupo Enersis posee una participación superior al 50% en Centrales Hidroeléctricas de Aysén, S.A. (en adelante "Aysén"), tiene la consideración de "sociedad de control conjunto" ya que el Grupo, en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas, ejerce el control conjunto de la citada sociedad.

2.5 Principios de consolidación y combinaciones de negocio.

Las sociedades filiales se consolidan, integrándose en los estados financieros consolidados la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo una vez realizados los ajustes y eliminaciones correspondientes de las operaciones intra Grupo.

Las sociedades controladas en forma conjunta se consolidan proporcionalmente. El Grupo reconoce, línea a línea, su participación en los activos, pasivos, ingresos y gastos de dichas entidades, de tal forma que la agregación de saldos y posteriores eliminaciones tienen lugar, sólo, en la proporción que el Grupo ostenta en el capital social de las mismas.

Los resultados integrales de las sociedades filiales y de aquellas controladas en forma conjunta, se incluyen en el estado de resultados integrales consolidados desde la fecha efectiva de adquisición y hasta la fecha efectiva de enajenación o finalización del control conjunto, según corresponda.

La consolidación de las operaciones de la Sociedad Matriz y de las sociedades filiales, y de aquellas controladas en forma conjunta, se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de adquisición, los activos, pasivos y pasivos contingentes de la sociedad filial, o sociedad controlada en forma conjunta, son registrados a valor de mercado. En el caso de que exista una diferencia positiva entre el costo de adquisición y el valor razonable de los activos y pasivos de la sociedad adquirida, incluyendo pasivos contingentes, correspondientes a la participación de la matriz, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de que la diferencia sea negativa, ésta se registra con abono a resultados.
2. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" y "Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras" en el estado de resultados integrales consolidado.
3. La conversión de los estados financieros de las sociedades extranjeras con moneda funcional distinta del peso chileno se realiza del siguiente modo:
 - a. Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
 - b. Las partidas del estado de resultados integral utilizando el tipo de cambio medio del período (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso se utiliza el tipo de cambio de la fecha de cada transacción).
 - c. El patrimonio se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación, y al tipo de cambio medio a la fecha de generación para el caso de los resultados acumulados.

Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Diferencias de cambio por conversión" dentro del estado de resultados integrales consolidado: Otro resultado integral (ver Nota 24.2).

Los ajustes por conversión generados con anterioridad a la fecha en que Enersis efectuó su transición a las NIIF, esto es 1 de enero de 2004, han sido traspasados a reservas, en consideración a la exención prevista para tal efecto en la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las NIIF" (Ver Nota 24.5).

Todos los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en el proceso de consolidación, así como la parte correspondiente de las sociedades consolidadas proporcionalmente.

3. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados adjuntos, han sido los siguientes:

a) **Propiedades, plantas y equipos.**

Las Propiedades, plantas y equipos se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- 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 período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica o de distribución. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión. La tasa media de financiamiento depende principalmente del área geográfica y varía en un rango comprendido entre un 7,06% y un 15,5%. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 8.669.444 y M\$ 5.626.500 durante los períodos terminados al 30 de junio de 2011 y 2010, respectivamente.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 14.759.954 y M\$ 7.580.295 durante los períodos terminados al 30 de junio de 2011 y 2010, respectivamente.
- Los desembolsos futuros a los que el Grupo deberá hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. El Grupo revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación (ver Nota 22).
- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Enersis efectuó su transición a las NIIF, esto es 1 de enero de 2004, incluyen en el costo de adquisición, en su caso, las revalorizaciones de activos permitidas en los distintos países para ajustar el valor de las propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha (Ver Nota 24.5).

Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor valor de los correspondientes bienes.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien o su capacidad económica, se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro explicado en la Nota 3.e) considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

Las propiedades, plantas y equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las sociedades esperan utilizarlos. La vida útil estimada se revisa periódicamente y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

Las siguientes son las principales clases de Propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas.

Clases de Propiedades, plantas y equipos	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificios	22 - 100
Planta y equipos	3 - 65
Equipamiento de tecnología de la información	3 - 15
Instalaciones fijas y accesorios	5 - 21
Vehículos de motor	5 - 10
Otros	2 - 33

Adicionalmente, para más información, a continuación se presenta una mayor apertura para la clase Plantas y equipos:

	Intervalo de años de vida útil estimada
Instalaciones de generación:	
Centrales hidráulicas	
Obra civil	35-65
Equipo electromecánico	10-40
Centrales de carbón / fuel	25-40
Centrales de ciclo combinado	10-25
Renovables	35
Instalaciones de transporte y distribución:	
Red de alta tensión	10-60
Red de baja y media tensión	10-60
Equipos de medida y telecontrol	3-50
Otras instalaciones	4-25

Por lo que respecta a las concesiones administrativas de las que son titulares las compañías eléctricas del Grupo, a continuación se presenta detalle del período restante hasta su caducidad de aquellas concesiones que no tienen carácter indefinido:

Empresa titular de la concesión	País	Plazo de la concesión	Período restante hasta caducidad
Empresa Distribuidora Sur S.A. - Edesur (Distribución)	Argentina	95 años	76 años
Hidroeléctrica El Chocón S.A. (Generación)	Argentina	30 años	12 años
Transportadora de Energía S.A. (Transporte)	Argentina	85 años	76 años
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A. (Transporte)	Argentina	87 años	76 años
Central Eléctrica Cachoeira Dourada S.A. (Generación)	Brasil	30 años	16 años
Central Generadora Termoeléctrica Fortaleza S.A. (Generación)	Brasil	30 años	20 años
Compañía de Interconexión Energética S.A. (CIEN - Línea 1)	Brasil	20 años	9 años
Compañía de Interconexión Energética S.A. CIEN - Línea 2)	Brasil	20 años	11 años

La administración del Grupo evaluó las casuísticas específicas de cada una de las concesiones descritas anteriormente, que varían unas de otras dependiendo el país, negocio y jurisprudencia legal, y concluyó que, con excepción de CIEN, no existen factores determinantes que indiquen que el concedente, que en todos los casos corresponde a un ente gubernamental, tiene el control sobre la infraestructura y, simultáneamente, puede determinar de forma permanente el precio del servicio. Estos requisitos son indispensables para aplicar la CINIIF

12 “Acuerdos sobre Concesión de Servicios”, norma que establece cómo registrar y valorizar cierto tipo de concesiones (las que son del alcance de esta norma se presentan en Nota 3d.1).

El 05 de abril de 2011, nuestra filial CIEN completó exitosamente el cambio de su modelo de negocios que veníamos informando anteriormente. Mediante el nuevo acuerdo, el Gobierno continúa controlando la infraestructura, pero CIEN obtiene una remuneración fija que la equipara a una concesión pública de transmisión, que considera el pago de un peaje regulado (Ver Nota 15.d.vi).

Bajo este esquema sus concesiones califican dentro del alcance de CINIIF 12, sin embargo el inmovilizado no ha sido dado de baja en consideración a que CIEN no ha transferido, sustancialmente, los riesgos y beneficios significativos al Gobierno de Brasil.

Los contratos de concesión no sujetos a la CINIIF 12 se reconocen siguiendo los criterios generales. En la medida en que el Grupo reconoce los activos como Propiedades, plantas y equipos, éstos se amortizan durante el período menor entre la vida económica o plazo concesional. Cualquier obligación de inversión, mejora o reposición asumida por el Grupo, se considera en los cálculos de deterioro de valor de las Propiedades, plantas y equipos como una salida de flujos futuros comprometidos de carácter contractual, necesarios para obtener las entradas de flujos de efectivo futuras.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de bienes de Propiedades, plantas y equipos se reconocen como resultados del ejercicio y se calculan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

b) Propiedad de inversión.

El rubro “Propiedad de inversión” incluye fundamentalmente terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas, o bien explotarlos mediante un régimen de arrendamientos.

Las propiedades de inversión se valoran por su costo de adquisición neto de su correspondiente depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro que hayan experimentado. Las propiedades de inversión, excluidos los terrenos, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil.

El valor razonable de los inmuebles de inversión se desglosa en la Nota 16.

c) Plusvalía.

La plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio) generada en la consolidación representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes identificables de una sociedad filial en la fecha de adquisición.

La valoración de los activos y pasivos adquiridos se realiza de forma provisional en la fecha de toma de control de la sociedad, revisándose la misma en el plazo máximo de un año a partir de la fecha de adquisición. Hasta que se determina de forma definitiva el valor razonable de los activos y pasivos, la diferencia entre el precio de adquisición y el valor contable de la sociedad adquirida se registra de forma provisional como plusvalía.

En el caso de que la determinación definitiva de la plusvalía se realice en los estados financieros del año siguiente al de la adquisición de la participación, los rubros del ejercicio anterior que se presentan a efectos comparativos se modifican para incorporar el valor de los activos y pasivos adquiridos y de la plusvalía definitiva desde la fecha de adquisición de la participación.

La plusvalía surgida en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno se valora en la moneda funcional de la sociedad adquirida, realizándose la conversión a pesos chilenos al tipo de cambio vigente a la fecha del estado de situación financiera.

La plusvalía que se generó con anterioridad de la fecha de nuestra transición a NIIF, esto es 1 de enero de 2004, se mantiene por el valor neto registrado a esa fecha, en tanto que las originadas con posterioridad se mantienen valoradas a su costo de adquisición (Ver Nota 24.5 y 14).

La plusvalía no se amortiza, sino que al cierre de cada ejercicio contable se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro (Ver Nota 3.e).

d) Activos intangibles distintos de la plusvalía.

d.1) Concesiones.

La CINIIF 12 “Acuerdos de Concesión de Servicios” proporciona guías para la contabilización de los acuerdos de concesión de servicios públicos a un operador privado. Esta interpretación contable aplica si:

- a) La concedente controla o regula qué servicios debe proporcionar el operador con la infraestructura, a quién debe suministrarlos y a qué precio; y
- b) La concedente controla - a través de la propiedad, del derecho de usufructo o de otra manera - cualquier participación residual significativa en la infraestructura al final del plazo del acuerdo.

De cumplirse simultáneamente con las condiciones expuestas anteriormente, la contraprestación recibida por el Grupo por la construcción de la infraestructura se reconoce por el valor razonable de la misma, como un activo intangible en la medida que el operador recibe un derecho a efectuar cargos a los usuarios del servicio público, siempre y cuando estos derechos estén condicionados al grado de uso del servicio; o como un activo financiero, en la medida en que exista un derecho contractual incondicional a recibir efectivo u otro activo financiero ya sea directamente del cedente o de un tercero. Las obligaciones contractuales asumidas por el Grupo para el mantenimiento de la infraestructura durante su explotación, o por su devolución al cedente al final del acuerdo de concesión en las condiciones especificadas en el mismo, en la medida en que no suponga una actividad que genera ingresos, se reconoce siguiendo la política contable de provisiones (ver Nota 3.I)

Los gastos financieros se activan siguiendo los criterios establecidos en la letra a) de esta Nota, siempre y cuando el operador de la concesión tenga un derecho contractual para recibir un activo intangible. Durante el primer semestre de 2011 y 2010 no se activaron gastos financieros.

Adicionalmente, durante los periodos terminados al 30 de junio de 2011 y 2010, se activaron gastos de personal directamente relacionados a construcciones en curso por un monto de M\$ 7.794.289 y M\$ 7.251.087, respectivamente.

Las concesiones se amortizan dentro del periodo de duración de la concesión.

Nuestras filiales que han reconocido un activo intangible por sus acuerdos de concesión son las siguientes:

Empresa titular de la concesión	País	Plazo de la concesión	Período restante hasta caducidad
Ampla Energia e Servicos S.A. (*) (Distribución)	Brasil	30 años	16 años
Companhia Energetica do Ceara S.A. (*) (Distribución)	Brasil	30 años	17 años
Concesionaria Tunnel El Melon S.A (Infraestructura Vial)	Chile	23 años	5 años

(*) Considerando que una parte de los derechos adquiridos por nuestras filiales son incondicionales, se ha reconocido una cuenta por cobrar a costo amortizado (ver Nota 3.g.1 y Nota 7).

d.2) Gastos de investigación y desarrollo.

El Grupo sigue la política de registrar como activo intangible en el estado de situación financiera los costos de los proyectos en la fase de desarrollo siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas.

Los gastos de investigación se reconocen directamente en resultados. Durante los periodos terminados al 30 de junio de 2011 y 2010, no se registraron gastos por este concepto.

d.3) Otros activos intangibles.

Estos activos corresponden fundamentalmente a programas informáticos, derechos de agua y servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los programas informáticos se amortizan, en promedio, en 5 años. Las servidumbres de paso y los derechos de agua en algunos casos tienen vida útil indefinida, y por lo tanto no se amortizan, y en otros tienen una vida útil que, dependiendo las características propias de cada caso, varía en un rango cercano a los 40 o 60 años, plazo que es utilizado para efectuar su amortización.

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas en ejercicios anteriores se explican en el la letra e) de esta Nota.

e) Deterioro del valor de los activos.

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

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

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, de la plusvalía, y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por el Grupo en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia del Grupo sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Estas proyecciones cubren, en general, los próximos diez años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables, comprendidas en un rango entre un 3,3% y 6,7%, las cuales en ningún caso son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa antes de impuestos que recoge el costo de capital del negocio y del área geográfica en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general entre los analistas para el negocio y zona geográfica.

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos nominales, aplicadas en 2010 fueron las siguientes:

País	Moneda	2010	
		Mínimo	Máximo
Chile	Peso chileno	7,5%	8,8%
Argentina	Peso argentino	15,0%	16,9%
Brasil	Real brasileño	9,6%	10,8%
Perú	Nuevo sol peruano	7,9%	8,1%
Colombia	Peso colombiano	9,6%	9,8%

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2010 no presentan cambios importantes al cierre del primer semestre de 2011.

En el caso de que el monto recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo al rubro "Pérdidas por deterioro de valor (Reversiones)" del estado de resultados integrales consolidado.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en ejercicios anteriores, son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su monto recuperable, aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el ajuste contable. En el caso de la plusvalía, los ajustes contables que se hubieran realizado no son reversibles.

Para determinar la necesidad de realizar un ajuste por deterioro en los activos financieros, se sigue el siguiente procedimiento:

- En el caso de los que tienen origen comercial, las sociedades del Grupo tienen definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad, como puede ser el caso de montos por cobrar a entidades públicas.
- Para el caso de los saldos a cobrar con origen financiero, la determinación de la necesidad de deterioro se realiza mediante un análisis específico en cada caso, sin que a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

f) Arrendamientos.

El Grupo aplica CINIIF 4 para evaluar si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que el Grupo actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se deprecia en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

Las cuotas de arrendamiento operativo se reconocen como gasto de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

g) Instrumentos financieros.

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

g.1) Activos financieros no derivados.

El Grupo clasifica sus activos financieros no derivados, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Nota 12) y las mantenidas para la venta (Nota 11), en cuatro categorías:

- **Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar y Cuentas por cobrar a empresas relacionadas:** Se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

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

- **Inversiones a mantener hasta su vencimiento:** Aquellas que el Grupo tiene intención y capacidad de conservar hasta su vencimiento, se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.
- **Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados:** Incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.
- **Inversiones disponibles para la venta:** Son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquellos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiendo casi en su totalidad a inversiones financieras en instrumentos de patrimonio (ver Nota 6).

Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una reserva del Patrimonio Total denominada "Ganancia o pérdida en la remediación de activos financieros disponibles para la venta", hasta el momento en que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro referente a dichas inversiones es imputado íntegramente en el estado de resultados integrales. En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en el estado de resultados integrales.

En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas o que tienen muy poca liquidez, normalmente el valor de mercado no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro.

Las compras y ventas de activos financieros se contabilizan utilizando la fecha de negociación.

g.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

Bajo este rubro del estado de situación consolidado se registra el efectivo en caja, saldos en bancos, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor.

g.3) Pasivos financieros excepto derivados.

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva (ver Nota 3.g.1).

En el caso particular de que los pasivos sean el subyacente de un derivado de cobertura de valor razonable, como excepción, se valoran por su valor razonable por la parte del riesgo cubierto.

Para el cálculo del valor razonable de la deuda, tanto para los casos en que se registra en el estado de situación financiera como para la información sobre su valor razonable que se incluye en la Nota 20, ésta ha sido dividida en deuda a tasa de interés fija (en adelante, "deuda fija") y deuda a tasa de interés variable (en adelante, "deuda variable"). La deuda fija es aquella que a lo largo de su vida paga cupones de interés fijados desde el inicio de la operación, ya sea explícita o implícitamente. La deuda variable es aquella deuda emitida con tipo de interés variable, es decir, cada cupón se fija en el momento del inicio de cada período en función de la tasa de interés de referencia. La valoración de toda la deuda se ha realizado mediante el descuento de los flujos futuros esperados con la curva de tipos de interés de mercado según la moneda de pago.

g.4) Derivados y operaciones de cobertura.

Los derivados mantenidos por el Grupo corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tasa de interés y/o de tipo de cambio, que tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. En el caso de derivados financieros, si su valor es positivo se registran en el rubro "Otros activos financieros" y si es negativo en el rubro "Otros pasivos financieros". Si se trata de derivados sobre commodities, el valor positivo se registra en el

rubro "Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar" y si es negativo en el rubro "Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar".

Los cambios en el valor razonable se registran directamente en resultados, salvo en el caso de que el derivado haya sido designado contablemente como instrumento de cobertura y se den todas las condiciones establecidas por las NIIF para aplicar contabilidad de cobertura, entre ellas, que la cobertura sea altamente efectiva, en cuyo caso su registro es el siguiente:

- **Coberturas de valor razonable:** La parte del subyacente para la que se está cubriendo el riesgo se valora por su valor razonable al igual que el instrumento de cobertura, registrándose en el estado de resultados integrales las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados integrales.
- **Coberturas de flujos de efectivo:** Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio Total denominada "Coberturas de flujo de caja". La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados integrales en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados integrales por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados integrales. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados integrales.

Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del subyacente directamente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura, con una efectividad comprendida en un rango de 80%-125%.

La Sociedad no aplica contabilidad de cobertura sobre sus inversiones en el exterior

Como norma general, los contratos de compra o venta a largo plazo de "commodities" se valorizan en el estado de situación financiera por su valor razonable en la fecha de cierre, registrando las diferencias de valor directamente en resultados, excepto cuando se den todas las condiciones que se mencionan a continuación:

- La única finalidad del contrato es el uso propio.
- Las proyecciones futuras del Grupo justifican la existencia de estos contratos con la finalidad de uso propio.
- La experiencia pasada de los contratos demuestra que se han utilizado para uso propio, excepto en aquellos casos esporádicos en que haya sido necesario otro uso por motivos excepcionales o asociados con la gestión logística fuera del control y de la proyección del Grupo.
- El contrato no estipule su liquidación por diferencia, ni haya habido una práctica de liquidar por diferencias contratos similares en el pasado.

Los contratos de compra o venta a largo plazo de "commodities" que mantiene formalizados el Grupo, fundamentalmente de electricidad, combustible y otros insumos, cumplen con las características descritas anteriormente. Así, los contratos de compras de combustibles tienen como propósito utilizarlos para la generación de electricidad, los de compra de electricidad se utilizan para concretar ventas a clientes finales, y los de venta de electricidad para la colocación de producción propia.

La Sociedad también evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos e instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté siendo contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente contabilizando las variaciones de valor directamente en el estado de resultados integrales.

g.5) Valor razonable y clasificación de los instrumentos financieros.

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- Para los derivados cotizados en un mercado organizado, por su cotización al cierre del ejercicio.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, el Grupo utiliza para su valoración el descuento de los flujos de caja esperados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados,

basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del ejercicio.

En consideración a los procedimientos antes descritos, el Grupo clasifica los instrumentos financieros en las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos;

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio); y

Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

g.6) Baja de activos financieros.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

- Los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los activos han vencido o se han transferido o, aún reteniéndolos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno o más receptores.
- La sociedad ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad o, si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

Las transacciones en las que la Sociedad retiene de manera sustancial todos los riesgos y beneficios, que son inherentes a la propiedad de un activo financiero cedido, se registran como un pasivo de la contraprestación recibida. Los gastos de la transacción se registran en resultados siguiendo el método de la tasa de interés efectiva (ver 3.g.1.)

h) Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.

Las participaciones en asociadas sobre las que el Grupo posee una influencia significativa se registran siguiendo el método de participación. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en los que el Grupo posee una participación superior al 20%.

El método de participación consiste en registrar la participación en el estado de situación financiera por la proporción de su patrimonio total que representa la participación del Grupo en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con el Grupo, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la sociedad (plusvalía). Si el monto resultante fuera negativo, se deja la participación a cero en el estado de situación financiera, a no ser que exista el compromiso por parte del Grupo de reponer la situación patrimonial de la sociedad, en cuyo caso, se registra la provisión correspondiente.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la participación y los resultados obtenidos por las mismas, que corresponden al Grupo conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de participación".

En el anexo N° 3 de los presentes estados financieros consolidados intermedios, denominado "Sociedades Asociadas", se describe la relación de Enersis con cada una de sus asociadas.

i) Inventarios.

Los inventarios se valoran al precio medio ponderado de adquisición o valor neto de realización si éste es inferior.

j) Activos no corrientes mantenidos para la venta y actividades interrumpidas.

El Grupo clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta las propiedades, plantas y equipos, los intangibles, las inversiones en asociadas y los grupos sujetos a desapropiación (grupo de activos que se van a enajenar junto con sus pasivos directamente asociados), para los cuales en la fecha de cierre del estado de situación financiera se han iniciado gestiones activas para su venta y se estima que es altamente probable.

Estos activos o grupos sujetos a desapropiación se valorizan por el menor del monto en libros o el valor estimado de venta deducidos los costos necesarios para llevarla a cabo, y dejan de amortizarse desde el momento en que son clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta.

Los activos no corrientes mantenidos para la venta y los componentes de los grupos sujetos a desapropiación clasificados como mantenidos para la venta se presentan en el estado de situación financiera consolidado de la siguiente forma: Los activos en una única línea denominada "Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta" y los pasivos también en una única línea denominada "Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta".

A su vez, el Grupo considera actividades interrumpidas las líneas de negocio significativas y separables que se han vendido o se han dispuesto de ellas por otra vía o bien que reúnen las condiciones para ser clasificadas como mantenidas para la venta, incluyendo, en su caso, aquellos otros activos que junto con la línea de negocio forman parte del mismo plan de venta. Asimismo, se consideran actividades interrumpidas aquellas entidades adquiridas exclusivamente con la finalidad de revenderlas.

Los resultados después de impuestos de las actividades interrumpidas se presentan en una única línea del estado de resultados integral denominada "Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas".

k) Acciones propias en cartera.

Las acciones propias en cartera se presentan rebajando el rubro "Patrimonio Total" del estado de situación financiera consolidado y son valoradas a su costo de adquisición.

Los beneficios y pérdidas obtenidos por las sociedades en la enajenación de estas acciones propias se registran en el Patrimonio Total: "Acciones propias en cartera". Al 30 de junio de 2011 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado durante el primer semestre de 2011 ni durante el ejercicio 2010 transacciones con acciones propias.

l) Provisiones.

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de sucesos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para el Grupo, cuyo monto y momento de cancelación son inciertos, se registran en el estado de situación financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que el Grupo tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los estados financieros, sobre las consecuencias del suceso en el que traen su causa y son reestimadas en cada cierre contable posterior.

l.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.

Algunas de las empresas del Grupo tienen contraídos compromisos por pensiones y otros similares con sus trabajadores. Dichos compromisos, tanto de prestación definida como de aportación definida, están instrumentados básicamente a través de planes de pensiones, excepto en lo relativo a determinadas prestaciones en especie, fundamentalmente los compromisos de suministro de energía eléctrica, para los cuales, dada su naturaleza, no se ha llevado a cabo la externalización y su cobertura se realiza mediante la correspondiente provisión interna.

Para los planes de prestación definida, las sociedades registran el gasto correspondiente a estos compromisos siguiendo el criterio del devengo durante la vida laboral de los empleados mediante la realización, a la fecha de los estados financieros, de los oportunos estudios actuariales calculados aplicando el método de la unidad de crédito proyectada. Los costos por servicios pasados que corresponden a variaciones en las prestaciones, se reconocen inmediatamente con cargo a resultados en la medida en que los beneficios estén devengados.

Los compromisos por planes de prestación definida representan el valor actual de las obligaciones devengadas, una vez deducido el valor razonable de los activos aptos afectos a los distintos planes, cuando es aplicable.

Para cada uno de los planes, si la diferencia entre el pasivo actuarial por los servicios pasados y los activos afectos al plan es positiva, esta diferencia se registra en el rubro "Provisiones por beneficios a los empleados" del

pasivo del estado de situación financiera y si es negativa en el rubro "Otros activos financieros" del estado de situación financiera, siempre que dicha diferencia sea recuperable para el Grupo normalmente mediante deducción en las aportaciones futuras teniendo en cuenta las limitaciones establecidas por la CINIIF 14 "NIC 19 Límite de un activo por prestaciones definidas, obligación de mantener un nivel mínimo de financiación y su iteración".

Las contribuciones a planes de aportación definida se reconocen como gasto conforme los empleados prestan sus servicios.

Las pérdidas y ganancias actuariales surgidas en la valoración, tanto de los pasivos como de los activos afectos a estos planes, incluido en límite establecido en la CINIIF 14, se registran directamente en el rubro "Patrimonio Total: Ganancias (pérdida) acumuladas".

m) Conversión de saldos en moneda extranjera.

Las operaciones que realiza cada sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el ejercicio, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de cada sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

El Grupo ha establecido una política de cobertura de la parte de los ingresos de sus filiales que están directamente vinculadas a la evolución del dólar norteamericano, mediante la obtención de financiación en esta última moneda. Las diferencias de cambio de esta deuda, al tratarse de operaciones de cobertura de flujos de caja, se imputan, netas de su efecto impositivo, en una cuenta de reservas en el patrimonio, registrándose en resultados en el plazo en que se realizarán los flujos de caja cubiertos. Este plazo se ha estimado en diez años.

n) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera consolidado adjunto, los saldos se podrían clasificar 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 que existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos a largo plazo.

o) 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 aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de Patrimonio Total en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Aquellas variaciones que provienen de combinaciones de negocio y que no se reconocen en la toma de control por no estar asegurada su recuperación, se imputan reduciendo, en su caso, el valor de la plusvalía que haya sido contabilizada en la combinación de negocios.

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.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en filiales, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las cuales el Grupo pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no se reviertan en un futuro previsible.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro "Gasto por impuestos a las ganancias", salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, o correspondan a incentivos tributarios específicos, registrándose en este caso como subvenciones.

En cada cierre contable se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, con objeto de comprobar que se mantienen vigentes, efectuándose las oportunas correcciones a los mismos de acuerdo con el resultado del citado análisis.

p) Reconocimiento de ingresos y gastos.

Los ingresos y gastos se imputan en función del criterio del devengo.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias del Grupo durante el período, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio total que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Sólo 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.

El Grupo excluye de la cifra de ingresos ordinarios aquellas entradas brutas de beneficios económicos recibidas cuando actúa como agente o comisionista por cuenta de terceros, registrando únicamente como ingresos ordinarios los correspondientes a su propia actividad.

Los intercambios o permutas de bienes o servicios por otros bienes o servicios de naturaleza similar no se consideran transacciones que producen ingresos ordinarios.

El Grupo registra por el monto neto los contratos de compra o venta de elementos no financieros que se liquidan por el neto en efectivo o en otro instrumento financiero. Los contratos que se han celebrado y se mantienen con el objetivo de recibir o entregar dichos elementos no financieros, se registran de acuerdo con los términos contractuales de la compra, venta o requerimientos de utilización esperados por la entidad.

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el período de devengo correspondiente.

q) Ganancia (pérdida) por acción.

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz 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 Sociedad Matriz en poder del Grupo, si en alguna ocasión fuere el caso.

El Grupo durante el primer semestre de 2011 ni durante el ejercicio 2010 no realizó operaciones de potencial efecto dilutivo, que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción.

r) Dividendos.

El artículo N° 79 de la Ley de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

Considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Enersis, es prácticamente imposible, al cierre de cada período se determina el monto de la obligación con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del año, y se registra contablemente en el rubro “Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar” o en el rubro “Cuentas por pagar a entidades relacionadas”, según corresponda, con cargo al Patrimonio Total.

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como menor “Patrimonio Total” en el momento de su aprobación por el órgano competente, que en el primer caso normalmente es el Directorio de la Sociedad, mientras que en el segundo la responsabilidad recae en la Junta General Ordinaria de Accionistas.

s) Sistemas de retribución basados en acción.

En los casos en los que empleados del Grupo participan en planes de remuneración vinculados al precio de la acción de Enel, siendo el costo del plan asumido por esta sociedad, el Grupo registra el valor razonable de la obligación de Enel como gastos por beneficios a los empleados. Simultáneamente y por el mismo monto se registra un incremento patrimonial en otras reservas, como representación de la contribución de Enel. (Ver Nota 8.4).

t) Estado de flujos de efectivo.

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método indirecto. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- **Flujos de efectivo:** entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiación:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio total y de los pasivos de carácter financiero.

4. REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO.

En los países de Latinoamérica en que el Grupo opera existen distintas regulaciones. A continuación se explican las principales características de cada uno de los negocios.

4.1 Generación:

Chile

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, cuyo texto refundido y coordinado fue fijado por el DFL N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía ("Ley Eléctrica") y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley Eléctrica: la Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y, por último, el recientemente creado Ministerio de Energía que tendrá la responsabilidad de proponer y conducir las políticas públicas en materia energética y agrupa bajo su dependencia a la SEC, a la CNE y a la Comisión Chilena de Energía Nuclear (CChEN), fortaleciendo la coordinación y facilitando una mirada integral del sector. Cuenta, además, con una Agencia de Eficiencia Energética y el Centro de Energías Renovables. La ley establece, además, un Panel de Expertos que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre los distintos agentes del mercado eléctrico: empresas eléctricas, operador del sistema, regulador, etc. Desde un punto de vista físico, el sector eléctrico chileno está dividido en cuatro sistemas eléctricos: SIC (Sistema Interconectado Central), SING (Sistema Interconectado del Norte Grande), y dos sistemas medianos aislados: Aysén y Magallanes. El SIC, principal sistema eléctrico, se extiende longitudinalmente por 2.400 km. uniendo Taltal, por el norte, con Quellón, en la Isla de Chiloé, por el sur. El SING cubre la zona norte del país, desde Arica hasta Coloso, abarcando una longitud de unos 700 km.

En la organización de la industria eléctrica chilena se distinguen fundamentalmente tres actividades que son: Generación, Transmisión y Distribución, los que operan en forma interconectada y coordinada, y cuyo principal objetivo es el de proveer energía eléctrica al mercado, al mínimo costo y preservando los estándares de calidad y seguridad de servicio exigido por la normativa eléctrica. Debido a sus características las actividades de Transmisión y Distribución constituyen monopolios naturales, razón por la cual son segmentos regulados como tales por la normativa eléctrica, exigiéndose el libre acceso a las redes y la definición de tarifas reguladas.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías involucradas en la Generación y Transmisión en un sistema eléctrico interconectado deben coordinar sus operaciones en forma centralizada a través de un ente operador, el Centro Económico de Despacho de Carga (CDEC), con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CDEC planifica y realiza la operación del sistema, incluyendo el cálculo del costo marginal horario, precio al cual se valoran las transferencias de energía entre generadores realizadas en el CDEC.

Por tanto, la decisión de generación de cada empresa está supeditada al plan de operación del CDEC. Cada compañía, a su vez, puede decidir libremente si vender su energía a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su producción, es vendido o comprado a otros generadores al precio del mercado spot.

Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

(i) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 500 kW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. Clientes con consumos entre 500 kW y 2.000 kW pueden elegir su condición entre libres y regulados. Hasta 2009, el precio de la energía de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras para el abastecimiento de clientes regulados tenía un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Energía. Los precios de nudo son determinados cada seis meses (abril y octubre), en función de un informe elaborado por la CNE, sobre la base de las proyecciones de los costos marginales esperados del sistema en los siguientes 48 meses, en el caso del SIC, y de 24 meses, en el del SING. A partir de 2010, y a medida que la vigencia de los contratos a precio de nudo se va extinguiendo, este precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras es reemplazado por el resultado de licitaciones que se llevan a cabo en un proceso regulado, con un precio máximo definido por la autoridad cada seis meses.

(ii) Clientes libres: Corresponden a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 2.000 kW, principalmente industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de

suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 2.000 KW, como se señaló en el punto anterior, tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores -o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínima de cuatro años en cada régimen.

(iii) Mercado Spot o de corto plazo: Corresponde a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras, que resultan de la coordinación realizada por el CDEC para lograr la operación económica del sistema, y los excesos (déficit) de su producción respecto de sus compromisos comerciales son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del CDEC. Para el caso de la energía, las transferencias son valoradas al costo marginal. Para la potencia, al precio de nudo correspondiente, según ha sido fijado semestralmente por la autoridad.

En Chile, la potencia por remunerar a cada generador depende de un cálculo realizado centralizadamente por el CDEC en forma anual, del cual se obtiene la potencia firme para cada central, valor que es independiente de su despacho.

A partir de 2010, con la promulgación de la Ley 20.018, las empresas distribuidoras deben disponer del suministro permanentemente para el total de su demanda proyectada a tres años, para lo cual se deben realizar licitaciones públicas de largo plazo.

En materia de energías renovables, en abril de 2008 se promulgó la Ley 20.257, que incentiva el uso de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC). El principal aspecto de esta norma es que obliga a los generadores a que -al menos- un 5% de su energía comercializada con clientes provenga de estas fuentes renovables, entre 2010 y 2014, aumentando progresivamente en 0,5% desde el ejercicio 2015 hasta el 2024, donde se alcanzará un 10%.

Resto de Latinoamérica.

En los otros países de Latinoamérica en que Endesa Chile opera existen distintas regulaciones. En general, las legislaciones de Brasil, Argentina, Perú y Colombia permiten la participación de capitales privados en el sector eléctrico, defienden la libertad de competencia para la actividad de Generación y definen criterios para evitar que determinados niveles de concentración económica y/o prácticas de mercado conlleven un deterioro de la misma. A diferencia de lo que ocurre en Chile, las empresas públicas participan en el sector eléctrico conjuntamente con empresas de capitales privados tanto en las actividades de Generación, Transmisión y Distribución.

En principio, se permite la participación de las empresas en diferentes actividades (Generación, Distribución, Comercialización) en la medida que exista una separación adecuada de las mismas, tanto contable como societaria. No obstante, en el sector de Transmisión es donde se suelen imponer las mayores restricciones, principalmente por su naturaleza y por la necesidad de garantizar el acceso adecuado a todos los agentes.

En cuanto a las principales características del negocio de generación eléctrica, se puede señalar que en términos generales se trata de mercados liberalizados en los que, sobre los planes indicativos de las autoridades, los agentes privados adoptan libremente las decisiones de inversión. La excepción la constituyen Brasil, país en el cual, a partir de las necesidades de contratación declaradas por los agentes de Distribución, el Ministerio de Energía participa en la expansión del sistema eléctrico, definiendo cuotas de capacidad por tecnología (licitaciones separadas para energías térmicas, hidráulicas o renovables) o directamente licitando proyectos específicos; y Argentina, donde, pese a que el gobierno ha promovido algunas iniciativas para incentivar la inversión, tales como "Energía Plus", el aumento en capacidad instalada no ha sido el esperado. El 25 de noviembre del año 2010 se firmó un acuerdo entre la Secretaría de Energía y los agentes del mercado de generación eléctrica mediante el cual, entre otros aspectos, se busca incrementar el desarrollo de nuevos proyectos de generación, destinando para su financiamiento parte de la deuda que el Estado mantiene actualmente con estas empresas eléctricas.

En estos países la coordinación de la operación se realiza de manera centralizada, donde un operador independiente coordina el despacho de carga. A excepción de Colombia, donde el despacho se basa en precios ofertados por los agentes, en los demás países existe el despacho centralizado basado en costes variables de producción que busca garantizar el abastecimiento de la demanda a mínimo costo para el sistema. A partir de este despacho se determina el Costo Marginal de generación que define el precio para las transacciones spot.

No obstante, cabe señalar que en la actualidad Argentina y Perú tienen intervenidos, en mayor o menor grado, la formación de precio en estos mercados marginalistas de generación. Argentina, desde que se produjo la crisis de 2002 y Perú, a raíz de una reciente normativa de emergencia surgida en 2008, que define un coste marginal idealizado, considerando que no existen las actuales restricciones del sistema de transporte de gas y electricidad.

Tanto en Colombia, Brasil, Perú y Argentina los agentes de Generación están habilitados para vender su energía mediante contratos en el mercado regulado o en el mercado libre y transar sus excedentes/déficits a través del mercado spot. El mercado libre apunta al segmento de grandes usuarios, aunque los límites que definen tal condición varían en cada mercado. Las principales diferencias entre los mercados aparecen en la forma de regular

las ventas de energía entre generadores y distribuidoras y en cómo se define el precio regulado para la formación de tarifas a usuarios finales.

En Argentina, inicialmente la normativa contemplaba que el precio de venta de generadores a distribuidores se obtenía de un cálculo centralizado del precio spot promedio previsto para los próximos seis meses. Sin embargo, luego de la crisis del año 2002, la autoridad ha fijado de manera arbitraria ese precio, obligando la intervención del sistema marginalista y provocando un descalce entre los costos reales de generación y el pago que realiza de la demanda a través de las distribuidoras. Adicionalmente, la energía que pueden vender los generadores está limitada a la demanda que cada generador tenía vendida a través de contratos en el período mayo-junio 2005.

En Brasil el precio regulado de compra para la formación de tarifas a usuarios finales se basa en los precios medios de las licitaciones, existiendo procesos independientes de licitación de energía existente y de energía nueva. Estos últimos contemplan contratos de largo plazo en que nuevos proyectos de generación deben cubrir los crecimientos de demanda previstos por las distribuidoras. Las licitaciones de energía vieja consideran plazos de contratación menores y buscan cubrir las necesidades de contratación de las distribuidoras que surgen del vencimiento de contratos previos. Cada proceso de licitación es coordinado centralizadamente, la autoridad define precios máximos y, como resultado, se firman contratos donde todas las distribuidoras participantes en el proceso compran a prorrata a cada uno de los generadores oferentes.

Las distribuidoras en Colombia tienen libertad para decidir su suministro, pudiendo definir las condiciones de los procesos de licitación pública para adquirir la energía requerida para el mercado regulado y están habilitadas para comprar energía en el mercado spot. El precio que paga el usuario final refleja un promedio del precio de compra. Desde 2004, la CREG (Comisión de Regulación de Energía y Gas) está trabajando en una propuesta para modificar la operativa de contratación en el mercado colombiano, que pasaría a ser un sistema electrónico de contratos. Este mecanismo reemplazaría las licitaciones actuales por subastas de energía con condiciones comerciales estandarizadas, en donde la demanda a contratar se trataría como una única demanda agregada.

En Perú, al igual que en Chile, las distribuidoras tienen obligación de contratar y se modificó la legislación para permitir la realización de licitaciones de energía a partir de los requerimientos de éstas. Actualmente permanecen vigentes sólo algunos contratos entre generadoras y distribuidoras a precio de barra (equivalente al precio de nudo en Chile), el que se define de un cálculo centralizado. Sin embargo, desde 2007 la contratación se realiza vía licitaciones. La autoridad aprueba las bases de licitación y define en cada proceso el precio máximo.

Salvo en Colombia, en todos los países existe algún tipo de normativa que promueve la incorporación de energía renovable. En términos prácticos, no existen incentivos u obligaciones como las definidas en Chile que hagan competitiva a mayor escala estas tecnologías. Es la autoridad la que debe promover procesos licitatorios específicos con condiciones especiales para viabilizar estos proyectos.

4.2 Distribución:

Aspectos Generales

En los cinco países en los que el Grupo opera, el precio de venta a clientes se basa en el precio de compra a generadores más un componente asociado al valor agregado de la actividad de distribución. Periódicamente, el regulador fija este valor a través de procesos de revisión de tarifas de distribución. De esta forma, la actividad de distribución es una actividad esencialmente regulada.

Chile

En Chile, el valor agregado de distribución (VAD) se establece cada cuatro años. Para ello, el organismo regulador, la Comisión Nacional de Energía (CNE), clasifica a las compañías de acuerdo a áreas típicas que agrupan a las empresas con costos de distribución similares. El retorno sobre la inversión de una distribuidora depende de su desempeño en relación con los estándares de la empresa modelo definida por el regulador. En abril de 2009 se publicaron las fórmulas tarifarias cuya vigencia abarca desde noviembre de 2008 a noviembre de 2012.

Resto de Latinoamérica

Similarmente, en Perú se realiza un proceso de determinación de VAD cada 4 años, también utilizando la metodología de empresa modelo según área típica. En octubre de 2009, se publicaron las tarifas del próximo período 2009-2013.

En Brasil existen tres tipos de modificación tarifaria: (i) Revisiones periódicas, las cuales se realizan según lo establecido en los contratos de concesión (en Coelce cada 4 años y en Ampla cada 5 años) (ii) Reajuste anual, (IRT) y (iii) Revisiones extraordinarias.

La última revisión tarifaria periódica para Ampla abarca el período 2009-2014; y para Coelce abarca el período 2007-2011. A final de 2010 el regulador ANEEL propuso modificaciones a las metodologías de cálculo tarifario para el tercer ciclo de revisiones periódicas, que se inicia en 2011. A junio de 2011 no se ha definido la regulación definitiva de este tema. Por otra parte, los últimos reajustes anuales fueron realizados por ANEEL para Coelce en abril de 2010 y para Ampla en marzo de 2011. La revisión tarifaria periódica de Coelce para el período 2011-2015 está pendiente, hasta que se defina la nueva metodología tarifaria para el tercer ciclo; en el intertanto se mantienen las tarifas del período 2010.

En Colombia, la Comisión de Regulación de Energía y Gas –CREG estableció en 2008 una nueva metodología para el cálculo de la tasa de retorno aplicable a la remuneración de la distribución y una nueva metodología para el establecimiento de los cargos por uso de los sistemas de transmisión regional y distribución local. En octubre de 2009 la CREG publicó los cargos de distribución de Codensa para el período 2009-2013.

En Argentina, las tarifas estuvieron congeladas después del default del país en 2001. La recomposición tarifaria para Edesur comenzó con la entrada en vigencia del Acta Acuerdo en 2007. A partir de este año se han efectuado reajustes en las tarifas (efecto positivo en valor agregado de distribución, VAD) y reajustes por inflación (mecanismo de monitoreo de costos, MMC). En julio de 2008 se autorizaron aumentos para clientes con consumo superior a 650 kWh-bimestre y en octubre de 2008 se decretó un aumento para consumos superiores a 1.000 kWh-mes; este último aumento es un pass-through a los generadores cuya aplicación fue suspendida entre junio y septiembre de 2010, y reanudada en octubre de 2010. Durante los primeros meses de 2010 Edesur presentó los cuadros tarifarios resultantes de la aplicación de la Res. N° 467/08 e información complementaria solicitada por ENRE; se mantiene aún pendiente la Revisión Tarifaria Integral-RTI contemplada en el Acta Acuerdo de Renegociación del Contrato de Concesión.

- Mercado de clientes no regulados

En todos los países las distribuidoras pueden realizar suministro a sus clientes bajo la modalidad regulada o bajo condiciones libremente pactadas. Los límites para el mercado no regulado en cada país son los siguientes:

País	kW umbral
Argentina	> 30 kW
Brasil	> 3.000 kW
Chile	> 500 kW
Colombia	> 100 kW o 55 MWh-mes(**)
Perú	> 200 kW (*)

(*). En Perú en abril de 2009 se estableció que los clientes entre 200 y 2.500 kW pueden optar entre mercado regulado o libre.

(**). En Colombia la CREG propuso disminuir este límite a 65 kW o 35 MWh-mes a partir de enero 2011, pero dicha decisión aún no está en firme.

- Límites a la integración y concentración.

En general, la legislación defiende la libertad de competencia y define criterios para evitar que determinados niveles de concentración económica y/o prácticas de mercado conlleven un deterioro de la misma.

En principio, se permite la participación de las empresas en diferentes actividades (generación, distribución, comercialización) en la medida que exista una separación adecuada de las mismas, tanto contable como societaria. No obstante, en el sector de transporte es donde se suelen imponer las mayores restricciones, principalmente por su naturaleza y por la necesidad de garantizar el acceso adecuado a todos los agentes. En efecto, en Argentina y Colombia hay restricciones específicas para que las compañías generadoras o distribuidoras puedan ser accionistas mayoritarias de empresas transportistas.

Adicionalmente, en Colombia aquellas empresas creadas con posterioridad a 1994 no pueden estar integradas verticalmente. Las generadoras no pueden participar en una empresa de distribución en más de un 25% y viceversa. Por otro lado, en Perú se requiere un permiso de la autoridad para aquellas empresas que, teniendo más del 5% de un negocio, deseen entrar en la propiedad de una empresa en otro negocio.

En cuanto a la concentración en un sector específico, en Argentina y Chile no se establece límites específicos a la integración vertical u horizontal. En Perú las integraciones están sujetas a autorización, de 5% en la vertical y 15% en la horizontal. En Colombia, para el sector de generación y comercialización, las empresas no pueden tener participaciones superiores al 25% del mercado. Finalmente en el caso de Brasil, desde 2007 no hay restricciones a la integración de la generación. En distribución existen límites de concentración, tanto a nivel nacional como por subsistema eléctrico. A nivel nacional se permite una concentración del 20% en ambos segmentos y a nivel de subsistema eléctrico, el límite es el 35% en los subsistemas Norte y Nordeste y 25% en los subsistemas Sur, Sudeste y Centro-Oeste.

En el caso de consolidaciones o fusiones entre agentes de un mismo segmento, la normativa exige contar con la autorización del regulador.

- Acceso a la Red.

En todos los países el derecho de acceso y el peaje o precio de acceso es regulado por la autoridad.

En Perú en el año 2009 concluyó el proceso de fijación del peaje que reconoce las inversiones en los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión para el periodo julio 2006 - abril 2013, que rigen a partir del 1° de noviembre del 2009.

En Chile durante el año 2010 se desarrolló parte del proceso tarifario para la determinación del Valor Anual de los Sistemas de Subtransmisión para el quadrienio 2011-2014. La CNE publicó el informe técnico definitivo el 13 de mayo de 2011. Chilectra ingresó al Panel de Expertos sus discrepancias el 3 de junio de 2011 y expuso sus fundamentos en una audiencia pública el 16 de junio. El Panel de Expertos comunicó que emitirá su dictamen el 8 de agosto. Posteriormente, la CNE deberá incorporar dicho dictamen y elaborar un informe técnico definitivo, en base al cual el Ministerio de Energía publicará el decreto de tarifas de subtransmisión.

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

a) La composición del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Efectivo en caja	243.238	279.960
Saldos en bancos	193.983.006	186.975.512
Depósitos a corto plazo	510.716.916	518.742.837
Otros instrumentos de renta fija	61.702.669	255.356.728
Total	766.645.829	961.355.037

Los depósitos a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo. Los otros instrumentos de renta fija corresponden fundamentalmente a operaciones de pactos de compra con retroventa con vencimiento inferior a 30 días. No existen restricciones por montos significativos a la disposición de efectivo.

b) El detalle por tipo de moneda del saldo anterior es el siguiente:

Moneda	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
\$ Chilenos	114.987.184	322.190.328
\$ Arg	29.469.478	45.357.753
\$ Col	178.803.769	150.964.209
Real	338.067.649	309.896.646
Soles	46.926.214	39.467.666
US\$	58.391.535	93.478.435
Total	766.645.829	961.355.037

c) A continuación se muestran los montos recibidos, producto de desapropiaciones de subsidiarias:

Desapropiaciones de subsidiarias	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Importes recibidos por desapropiaciones en efectivo y equivalentes al efectivo	34.191.120	-
Importes de efectivo y equivalentes al efectivo en entidades desapropiadas	(18.824.434)	-
Activos y pasivos diferentes de efectivo o equivalentes al efectivo en entidades desapropiadas	(21.311.336)	-
Total contraprestaciones recibidas por desapropiaciones (*)	(5.944.650)	-

(*) ver nota 2.4.1

6. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Otros activos financieros	Saldo al			
	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Inversiones financieras disponibles para la venta - sociedades no cotizadas o que tienen poca liquidez	-	-	2.422.288	2.422.288
Inversiones financieras disponibles para la venta - sociedades que cotizan	-	-	87.741	88.909
Beneficios post-empleo (Superávit) (*)	-	-	6.610.473	3.352.698
Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	5.571.203	7.735.440	33.730.208	29.461.230
Instrumentos derivados de cobertura (**)	23.987	64.518	30.127.688	27.212.944
Instrumentos derivados de no cobertura (***)	750.371	17.551	-	91.262
Otros activos	107.555	-	446.383	339.391
Total	6.453.116	7.817.509	73.424.781	62.968.722

(*) ver nota 23.2

(**) ver nota 20.2.a

(***) ver nota 20.2.b

7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

a) La composición de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	30-06-2011		31-12-2010	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	1.225.013.662	372.909.231	1.216.533.291	335.892.068
Deudores comerciales, bruto	1.081.831.697	195.724.171	1.124.250.876	206.462.719
Otras cuentas por cobrar, bruto	143.181.965	177.185.060	92.282.415	129.429.349

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	30-06-2011		31-12-2010	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	1.052.546.338	371.782.523	1.038.098.240	319.567.960
Deudores comerciales, neto (1)	915.792.349	194.834.024	953.663.462	190.617.091
Otras cuentas por cobrar, neto (2)	136.753.989	176.948.499	84.434.778	128.950.869

(1) Incluye un monto por M\$ 42.896.081, que corresponde a cuentas por cobrar de nuestra filial Cachoeira Dourada S.A. a Companhia de Electricidade de Goiás (CELG). CELG, que es una empresa estatal del estado de Goiás, ha reconocido la deuda pendiente y está buscando la mejor alternativa financiera que le permita la obtención de recursos con la finalidad de cancelar sus deudas. El Grupo espera tener un resultado favorable en dicha negociación y recuperar importe registrado.

(2) Incluye una cuenta por cobrar no corriente por aplicación de CINIIF 12 "Acuerdos sobre Concesión de Servicios" por un monto de M\$ 175.615.183 al 30 de junio de 2011 y M\$ 122.301.426 al 31 de diciembre de 2010.

Los saldos incluidos en este rubro, en general, no devengan intereses, salvo por las cuentas a cobrar que se generaron en la aplicación de la CINIIF 12.

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

No existe ningún cliente que individualmente mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas a cobrar totales del Grupo.

Para los montos, términos y condiciones relacionados con cuentas por cobrar con partes relacionadas, referirse a la Nota 8.1.

b) Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el análisis de deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Saldo al	
	30-06-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Con antigüedad menor de tres meses	146.766.763	159.595.681
Con antigüedad entre tres y seis meses	15.884.498	23.258.413
Con antigüedad entre seis y doce meses	27.528.026	17.551.168
Con antigüedad mayor a doce meses	65.156.958	57.202.263
Total	255.336.245	257.607.525

c) Los movimientos en la provisión de deterioro de deudores fueron los siguientes:

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no corriente M\$
Saldo al 1 de enero de 2010	165.332.661
Aumentos (disminuciones) del ejercicio (*)	95.391.111
Montos castigados	(60.563.032)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(5.401.581)
Saldo al 31 de diciembre de 2010	194.759.159
Aumentos (disminuciones) del ejercicio (*)	(15.802.391)
Montos castigados	(3.705.353)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(1.657.383)
Saldo al 30 de junio de 2011	173.594.032

(*) Ver nota 28 Pérdidas por deterioro de activos financieros.

8. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS.

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

Las transacciones con entidades relacionadas y con entidades de control conjunto han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota.

A la fecha de los presentes estados financieros, no existen garantías otorgadas asociadas a los saldos entre entidades relacionadas, ni provisiones por deudas de dudoso cobro.

8.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la sociedad y sus entidades relacionadas no consolidables son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Saldo al			
							Corrientes		No corrientes	
							30-06-2011	31-12-2010	30-06-2011	31-12-2010
							M\$	M\$	M\$	M\$
Extranjera	E E Piura	Perú	Matriz Común	Soles	Otros servicios	Menos de 90 días	22.658	144.144	-	-
Extranjera	Endesa Energía S.A.	España	Matriz Común	\$ Col	Otros servicios	Menos de 90 días	38.963	57.725	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	España	Relac. Matriz	US\$	Reembolso gastos	Menos de 90 días	26.165	26.166	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	España	Relac. Matriz	\$ Col	Otros servicios	Menos de 90 días	-	27.787	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Relac. Matriz	US\$	Otros servicios	Menos de 90 días	4.229	4.230	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Relac. Matriz	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	-	47.229	-	-
96.524.140-K	Empresa Eléctrica Panguipulli S.A.	Chile	Matriz Común	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	158	-	-	-
96.880.800-1	Empresa Eléctrica Puyehue S.A.	Chile	Matriz Común	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	4.571	-	-	-
Extranjera	Generalima S.A.	Perú	Matriz Común	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	155.473	134.482	-	-
Extranjera	Generalima S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Otros servicios	Menos de 90 días	341	-	-	-
Extranjera	SACME	Argentina	Asociada	\$ Arg	Otros servicios	Menos de 90 días	425.163	312.951	-	-
Extranjera	Endesa Camsa S.A.	Argentina	Asociada	\$ Arg	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	17.836.188	18.413.497	-	-
Extranjera	Endesa Trading	España	Matriz Común	US\$	Otros servicios	Menos de 90 días	3.338	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Chile	Asociada	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	540.643	458.094	-	-
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Otros servicios	Menos de 90 días	325.710	533.218	-	-
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	CH\$	Préstamos	Menos de 90 días	533.378	312.084	-	-
Extranjera	Central Termica Manuel Belgrano	Argentina	Asociada	\$ Arg	Dividendos	Menos de 90 días	280.604	-	-	-
Extranjera	Central Termica San Martin	Argentina	Asociada	\$ Arg	Dividendos	Menos de 90 días	206.539	-	-	-
Extranjera	ENEL Green Power Mexico	México	Matriz Común	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	19.615	-	-	-
Extranjera	PH Chucas Costa Rica	Costa Rica	Matriz Común	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	87.655	-	-	-
Total							20.511.391	20.471.607	-	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Saldo al			
							Corrientes		No corrientes	
							30-06-2011	31-12-2010	30-06-2011	31-12-2010
							M\$	M\$	M\$	M\$
Extranjera	E E Piura	Perú	Matriz Común	Soles	Otros servicios	Menos de 90 días	1.018.749	858.345	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	España	Relac. Matriz	\$ Arg	Dividendos	Menos de 90 días	123.941	127.669	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	España	Relac. Matriz	CH\$	Dividendos	Menos de 90 días	36.858.113	89.382.016	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	España	Relac. Matriz	Real	Dividendos	Menos de 90 días	57.777.565	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	España	Relac. Matriz	\$ Col	Dividendos	Menos de 90 días	8.789.461	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A. (1)	España	Relac. Matriz	US\$	Préstamos	Mas de un año	2.182.445	2.428.068	-	1.084.290
96.880.800-1	Empresa Eléctrica Puyehue S.A.	Chile	Matriz Común	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	32.772	-	-	-
Extranjera	SACME	Argentina	Asociada	\$ Arg	Otros servicios	Menos de 90 días	134.377	139.826	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Asociada	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	74.386	217.889	-	-
Extranjera	Endesa Camsa S.A.	Argentina	Asociada	\$ Arg	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	4.072.244	15.953.845	-	-
Extranjera	Endesa Camsa S.A.	Argentina	Asociada	Real	Servicios prestados	Menos de 90 días	17.562.626	15.658.298	-	-
Extranjera	Endesa Camsa S.A.	Argentina	Asociada	\$ Arg	Otros servicios	Menos de 90 días	2.918	3.006	-	-
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	19.339.063	23.427.988	-	-
Extranjera	Carboex S.A.	España	Matriz Común	CH\$	Otros servicios	Menos de 90 días	8.987	5.310	-	-
Total							147.977.647	148.202.260	-	1.084.290

- (1) Corresponde a financiamiento otorgado a Compañía Interconexao Energética S.A. (Cien), para la adquisición de maquinarias y equipos y para la finalización de la construcción de la segunda línea de transmisión. El préstamo está expresado en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa de Libor + 2,73% anual y con vencimiento a mayo de 2012.

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:

El detalle de las transacciones con entidades relacionadas no consolidables son los siguientes:

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30-06-2011 Totales M\$	30-06-2010 Totales M\$
Extranjera	E E Piura	Perú	Matriz Común	Compras de Energía	(6.598.958)	(6.694.334)
Extranjera	E E Piura	Perú	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	54.654	140.194
Extranjera	E E Piura	Perú	Matriz Común	Venta de Energía	16.064	2.648
Extranjera	Endesa Energía S.A.	España	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	24.144	15.952
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	España	Matriz	Intereses deuda financiera	-	(92.316)
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	España	Matriz	Diferencias de cambio	-	(838.417)
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	España	Matriz	Otros gastos fijos de explotación	(4.460)	-
Extranjera	Endesa Servicios	España	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	97.023	154.481
Extranjera	Eléctrica Cabo Blanco S.A.	Colombia	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	-	(1.106)
Extranjera	Generalima S.A.	Perú	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	242.329	208.738
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Consumo de Gas	(79.959.975)	-
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Otras prestaciones de servicios	13.546	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Chile	Asociada	Venta de Energía	138.787	323.929
Extranjera	SACME	Argentina	Asociada	Otros gastos fijos de explotación	(443.625)	(343.969)
96.880.800-1	Empresa Eléctrica Puyehue S.A.	Chile	Matriz Común	Compras de Energía	(741.097)	-
96.880.800-2	Empresa Eléctrica Puyehue S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	29.189	-
96.524.140-K	Empresa Eléctrica Panguipulli S.A.	Chile	Matriz Común	Compras de Energía	(1.777.217)	-
96.524.140-K	Empresa Eléctrica Panguipulli S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	3.856	-
Extranjera	Enel S.P.A.	Italia	Matriz Última	Otras prestaciones de servicios	-	175.358
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Asociada	Peajes de Gas	(1.271.406)	(1.267.491)
Extranjera	Carbox S.A.	España	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	(11.976.206)	-
Extranjera	Central Termica Manuel Belgrano	Argentina	Asociada	Otros Ingresos financieros	288.334	-
Extranjera	Central Termica San Martin	Argentina	Asociada	Otros Ingresos financieros	212.257	-
Extranjera	Endesa Cerns S.A.	Argentina	Asociada	Compras de Energía	(8.104)	-
Extranjera	Endesa Cerns S.A.	Argentina	Asociada	Otras prestaciones de servicios	875	-
Extranjera	ENEL Green Power Mexico	Mexico	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	19.616	-
Extranjera	PH Chucas Costa Rica	Costa Rica	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	87.656	-
76.583.350-7	Konecta Chile S.A.	Chile	Asociada	Otras prestaciones de servicios	87.301	546
Total					(101.465.417)	(8.215.787)

Los traspasos de fondos de corto plazo entre empresas relacionadas, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones de mercado. Las cuentas por cobrar y pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por ejercicios iguales y se amortizan en función de la generación de flujos.

8.2 Directorio y personal clave de la gerencia

Enersis es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por un periodo de tres años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El Directorio fue elegido en Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 26 de abril de 2011. El Presidente, Vicepresidente y Secretario del Directorio fueron designados en sesión de Directorio celebrada el 27 de abril de 2011.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

- Cuentas por cobrar y pagar

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la sociedad y sus Directores y Gerencia del Grupo.

- Otras transacciones

No existen transacciones entre la sociedad y sus Directores y Gerencia del Grupo.

b) Retribución del Directorio.

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de Enersis S.A..

El beneficio consiste en pagar al Directorio una remuneración variable anual equivalente al uno por mil de las utilidades líquidas (ganancias atribuibles a los propietarios de la controladora) provenientes del ejercicio en curso. Se otorgará, asimismo, una remuneración mensual, parte a todo evento y parte eventual, a cada miembro del Directorio. Dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

- 101 Unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 66 Unidades de Fomento en carácter de dieta por asistencia a sesión.

Dicha remuneración mensual, en lo que haya correspondido pagar, se tratará como un anticipo a cuenta de la retribución variable anual antes mencionada. De conformidad con lo dispuesto en los estatutos sociales la remuneración del Presidente del Directorio será el doble de la que corresponde a un Director, en tanto que la del Vicepresidente del Directorio será un 50% más de la que le corresponda a un Director.

A la remuneración variable anual, deberán descontarse las cantidades percibidas por concepto de anticipos, sin reembolso si la remuneración variable fuere inferior al monto total de los anticipos. La liquidación de la remuneración variable se pagará una vez que la Junta Ordinaria de Accionistas, apruebe la Memoria, Balance y Estados Financieros e informes de los Auditores Externos e Inspectores de Cuentas correspondientes al ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2011.

En el evento que un Director de Enersis S.A. tenga participación en más de un Directorio de filiales y/o coligadas, nacionales o extranjeras, o se desempeñare como director o consejero de otras sociedades o personas jurídicas nacionales o extranjeras en las cuales Enersis S.A. ostente directa o indirectamente, alguna participación, sólo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Enersis S.A. y/o de sus filiales o coligadas, nacionales o extranjeras, no percibirán para sí remuneraciones o dietas en el evento de desempeñarse como directores en cualquiera de las sociedades filiales, coligadas, o participadas en alguna forma, nacionales o extranjeras de Enersis S.A.. Con todo, tales remuneraciones o dietas podrán ser percibidas para sí por los ejecutivos en la medida que ello sea autorizado como un anticipo de la parte variable de su remuneración por las respectivas sociedades con las cuales se hallan vinculadas por un contrato de trabajo.

Comité de Directores:

Se pagará al Comité de Directores una remuneración variable anual equivalente al 0,11765 por mil de las utilidades líquidas (ganancias atribuibles a los propietarios de la controladora) provenientes del ejercicio en curso. Se otorgará, asimismo, una remuneración mensual, parte a todo evento y parte eventual, a cada miembro del Comité de Directores.

Dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

- 38,00 UF en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 18,00 UF en carácter de dieta por asistencia a sesión.

Dicha remuneración mensual, en lo que haya correspondido pagar, se tratará como un anticipo a cuenta de la retribución variable anual antes mencionada.

A la remuneración variable anual, deberán descontarse las cantidades percibidas por concepto de anticipos, sin reembolso si la remuneración variable fuere inferior al monto total de los anticipos. La liquidación de la remuneración variable se pagará una vez que la Junta Ordinaria de Accionistas, apruebe la Memoria, Balance y los Estados Financieros e informes de los Auditores Externos e Inspectores de Cuentas correspondientes al ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2011.

A continuación se detallan las retribuciones percibidas del directorio al 30 de junio de 2011 y 2010:

RUT	Nombre	Cargo	30-06-2011				
			Periodo de desempeño M\$	Directorio de Enersis M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$
5.710.967-K	Pablo Yrarrázaval Valdés	Presidente	enero - junio 2011	21.844	-	-	-
Extranjero	Andrea Bentran (1)	Vicepresidente	enero - junio 2011	-	-	-	-
48.070.966-7	Rafael Miranda Robredo	Director	enero - junio 2011	10.922	-	-	-
5.719.922-9	Leonidas Vial Echeverría (2)	Director	enero - junio 2011	10.922	-	2.486	784
6.429.250-1	Rafael Fernández Morandé (2)	Director	enero - junio 2011	10.922	-	2.486	1.177
4.132.185-7	Hernán Somerville Senn	Director	enero - junio 2011	10.922	-	2.486	1.177
5.715.860-3	Eugenio Tironi Barrios	Director	enero - junio 2011	10.922	-	-	-
TOTAL				76.454	-	7.458	3.138

RUT	Nombre	Cargo	30-06-2010				
			Periodo de desempeño M\$	Directorio de Enersis M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$
5.710.967-K	Pablo Yrarrázaval Valdés	Presidente	enero - junio 2010	27.374	-	759	-
48.070.966-7	Rafael Miranda Robredo	Director	enero - junio 2010	13.687	-	-	-
5.719.922-9	Leonidas Vial Echeverría	Director	abril - junio 2010	5.314	-	2.280	-
6.429.250-1	Rafael Fernández Morandé	Director	abril - junio 2010	5.314	-	2.280	-
4.132.185-7	Hernán Somerville Senn	Director	enero - junio 2010	13.688	-	4.564	1.520
5.715.860-3	Eugenio Tironi Barrios	Director	enero - junio 2010	12.927	-	764	-
5.206.994-7	Patricio Claro Grez (3)	Director	enero - abril 2010	8.374	-	2.284	1.520
TOTAL				86.678	-	12.931	3.040

- (1) El Sr. Andrea Bentrán renunció a sus honorarios y dietas que le corresponden como miembro del Directorio de la compañía.
 (2) Director desde el 27 de abril de 2010.
 (3) Director hasta el 27 de abril de 2010.

c) Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Directores.

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

8.3 Retribución del personal clave de la gerencia

a) Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia

Personal clave de la gerencia		
Rut	Nombre	Cargo
22.298.662-1	Ignacio Antoñanzas Alvear	Gerente General
23.535.550-7	Massimo Tambosco (1)	Subgerente General
9.574.296-3	Alfredo Ergas Segal	Gerente Regional de Finanzas
14.710.692-0	Angel Chocarro García	Gerente Regional de Contabilidad
22.357.225-1	Ramiro Alfonsín Balza	Gerente Regional de Planificación y Control
23.363.734-3	Urrea Gómez Alba Marina (2)	Gerente de Auditoría
7.006.337-9	Francisco Silva Bafalluy (3)	Gerente Regional de Servicios Generales
11.470.853-4	Juan Pablo Larraín Medina	Gerente de Comunicación
23.014.537-7	Carlos Niño Forero (4)	Gerente de Recursos Humanos
7.706.387-0	Eduardo Lopez Miller (2)	Gerente Regional de Aprovisionamiento
6.973.465-0	Domingo Valdés Prieto	Fiscal

- (1) Desde el 1 de octubre de 2010
 (2) Desde el 1 de abril de 2010
 (3) Hasta noviembre de 2010 como Gerente de Recursos Humanos y desde el 1 de diciembre de 2010 como Gerente Regional de Servicios Generales
 (4) Desde el 1 de diciembre de 2010

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M\$ 1.055.257 por el período terminado a 30 de junio del 2011 (M\$ 1.190.314 al 30 de junio del 2010). Estas remuneraciones incluyen los salarios y una estimación de los beneficios a corto (bono anual) y a largo plazo (principalmente indemnización por años de servicio).

Planes de incentivo al personal clave de la gerencia

Enersis tiene para sus ejecutivos un plan de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Este plan incluye una definición de rango de bonos según el nivel jerárquico de los ejecutivos. Los bonos que eventualmente se entregan a los ejecutivos consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

b) Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia.

No existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

8.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción

No existen planes de retribuciones vinculados a la cotización de la acción de Enersis para el Directorio y personal clave de la gerencia.

Sin embargo, cierto personal clave de Enersis es beneficiario de uno de los planes de remuneración de Enel, que se basa en el precio de su acción. El costo de este plan es asumido por Enel, sin causar ninguna obligación de pago para Enersis. Las principales características de este plan son las siguientes:

Plan de participaciones restringidas de 2008:

Este plan está dirigido a la Dirección del Grupo Enel y sus beneficiarios se dividen en tramos, de manera que el número básico de participaciones otorgadas a cada beneficiario se determinó en función de la retribución bruta anual del tramo, y de la cotización de las acciones de Enel al inicio del período cubierto por el plan (2 de enero de 2008). El derecho al ejercicio de las participaciones está sujeto a la condición de que los Directivos afectados mantengan su condición de empleados del Grupo, con algunas excepciones.

Este plan establece un objetivo operativo, de condición suspensiva, representado por:

- i) Para el primer 50% de las participaciones otorgadas, el EBITDA del Grupo correspondiente a 2008-2009, calculado en función de los importes indicados en los presupuestos de dichos ejercicios.
- ii) Para el 50% restante de participaciones otorgadas, el EBITDA del Grupo correspondiente a 2008-2010, calculado en función de los importes indicados en los presupuestos de dichos ejercicios.

Si se alcanza el objetivo mínimo descrito anteriormente, el número de participaciones efectivamente ejercitable por cada beneficiario se determina como sigue:

- i) Para el primer 50% del número básico de participaciones otorgadas, por una comparación en el período comprendido entre el 1 de enero de 2008 y el 31 de diciembre de 2009 entre los resultados de las acciones ordinarias de Enel en la bolsa de valores italiana y los de un determinado índice de referencia.
- ii) Para el 50% restante de participaciones otorgadas, por una comparación en el período comprendido entre el 1 de enero de 2008 y el 31 de diciembre de 2010 entre los resultados de las acciones ordinarias de Enel en la bolsa de valores italiana y los de un determinado índice de referencia.

El número de participaciones ejercitable podrá variar con respecto al número de participaciones otorgadas en un porcentaje comprendido entre el 0% y el 120%, sobre la base de una escala específica de resultados.

En el caso de no alcanzar el objetivo mínimo en el primer bienio, podrá recuperarse el primer tramo del 50% si dicho objetivo se alcanzase a la largo del trienio. Igualmente existe posibilidad de ampliar la validez del nivel de resultados registrado en el período 2008-2010 al período 2008-2009.

En función del grado de cumplimiento de ambos objetivos, del número de participaciones otorgadas el 50% podrá ejercitarse a partir del segundo ejercicio siguiente al de otorgamiento, y el 50% restante a partir del tercero, con el límite del sexto.

El cuadro que figura a continuación resume la evolución del plan.

	Número de participaciones
Participaciones restringidas otorgadas al 31 de diciembre de 2008	2.700
Participaciones restringidas vencidas en 2009	-
Participaciones restringidas pendientes al 31 de diciembre de 2009	2.700
Participaciones restringidas vencidas en 2010	-
Participaciones restringidas ejercitadas en 2010	-
Participaciones restringidas pendientes al 31 de Diciembre de 2010	2.700
Participaciones restringidas pendientes al 1 de enero de 2011 (con revaluación de 120%)	3.240
Participaciones restringidas ejercitadas en el primer semestre de 2011	3.240 (*)
Participaciones restringidas pendientes al 30 de junio de 2011	-

(*) El valor de ejercicio de las participaciones restringidas fue de € 13.683.

De acuerdo al criterio contable descrito en Nota 3.s, Enersis reconoció simultáneamente un gasto de personal y un incremento patrimonial por un monto de € 1.614 (M\$ 1.094). Este monto corresponde al valor devengado durante el período en que el personal clave relacionado a este plan presta servicios Enersis.

9. INVENTARIOS.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Mercaderías	712.378	691.241
Suministros para la producción	46.931.054	41.821.484
Otros inventarios (*)	27.731.259	20.138.979
Total	75.374.691	62.651.704
Detalle de otros inventarios		
(*) Otros inventarios	27.731.259	20.138.979
Inventarios para proyectos y repuestos	3.557.228	2.222.761
Materiales eléctricos	24.174.031	17.916.218

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Al 30 de junio de 2011 las materias primas e insumos reconocidos como costo de ventas ascienden a M\$ 370.347.199 (M\$ 345.649.144 al 30 de junio de 2010). Ver nota 26.

Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 no se ha reconocido deterioro en los inventarios.

10. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS.

La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Activos por impuestos	Saldo al	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Pagos provisionales mensuales	56.540.798	72.580.350
IVA crédito fiscal	43.104.371	29.618.364
Crédito por utilidades absorbidas	8.263.413	14.672.543
Créditos por gastos de capacitación	37.123	242.796
Otros	22.221.152	20.873.288
Total	130.166.857	137.987.341

La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Pasivos por Impuestos	Saldo al	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Impuesto a la renta	28.050.055	72.454.199
IVA débito fiscal	32.989.087	36.856.368
Impuesto de timbres y estampillas	4	733
Provisión para impuestos	442.831	1.583.669
Otros	36.462.874	36.771.686
Total	97.944.851	147.666.655

11. ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICIÓN CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA.

Durante el cuarto trimestre del año 2009, el Directorio de Enersis S.A. autorizó el proceso de venta de sus filiales Compañía Americana de Multiservicios (CAM) y Synapsis Servicios y Soluciones Informáticas IT (Synapsis), por considerarlas negocios “non core”, previa verificación interna del mercado, y la contratación de asesores financieros que canalicen dichos procesos de venta, de manera que, una vez recibidas las ofertas respectivas, se someta a consideración del Directorio la decisión que corresponda sobre la venta de las referidas compañías y las condiciones de las mismas.

La potencial venta de CAM tomó la consideración de altamente probable al cierre del ejercicio 2009, en tanto que para el caso de Synapsis dicha consideración aplica a contar del mes de septiembre de 2010. A partir de estas fechas se aplicó NIIF 5 “Activos no corrientes mantenidos para la venta y actividades interrumpidas”, para registrar estas transacciones.

CAM y Synapsis son sociedades que prestan servicios en los cinco países en donde Enersis tiene presencia en Latinoamérica, esto es Chile, Argentina, Brasil, Colombia y Perú. CAM está presente con sus productos y servicios en todo el ciclo eléctrico, desde la provisión y logística de materiales, la construcción y puesta en marcha de obras eléctricas, la certificación de equipos y la medición de consumos finales. Por otro lado, Synapsis es una empresa de tecnologías de la información, que se especializa en la definición de estrategias a utilizar en las empresas, seleccionando el software que satisface la necesidad para atender los negocios, diseñando la arquitectura de los servicios a prestar y la metodología a utilizar, entre otros servicios

El día 20 de diciembre de 2010, el Directorio de Enersis S.A. aceptó las ofertas recibidas por la totalidad de sus participaciones sociales que posee en CAM y Synapsis. La oferta por la adquisición de Cam fue presentada por Graña y Montero S.A.A., empresa de nacionalidad peruana, quien ofertó la suma de US\$ 20 millones, monto que será pagado al contado, sujeto a un ajuste de precio, al cierre de la operación de venta. La oferta para la adquisición de Synapsis fue presentada por Riverwood Capital L.P., empresa domiciliada en los Estados Unidos de América, cuyo precio ofertado es de US\$ 52 millones, monto que será pagado al cierre de la operación de venta. La venta de Cam se concretó el día 24 de febrero de 2011 y Synapsis el día 01 de marzo de 2011 (ver nota 2.4.1).

Tal como se describe en nota 3 j), los activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta, han sido registrados por el menor del monto en libros o el valor razonable menos los costos de venta. Lo anterior implicó reconocer al 31 de diciembre del 2010, por los activos netos de CAM, un deterioro adicional de M\$ 14.881.960 pesos, acumulando al cierre de los estados financieros un deterioro en CAM de M\$36.797.809 (M\$ 21.915.849 a diciembre 2009), el cual fue determinado considerando la oferta recibida.

A continuación se presentan los principales rubros de activos y pasivos mantenidos para la venta al 31 de diciembre de 2010:

ACTIVOS	Dic. 2010 M\$	PASIVOS	Dic. 2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES	47.201.981	PASIVOS CORRIENTES	56.007.440
Efectivo y equivalentes al efectivo	9.495.181	Otros pasivos financieros corrientes	6.210.788
Otros Activos No Financieros, Corriente	1.250.133	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	28.912.663
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	22.976.361	Otras provisiones a corto plazo	11.739.296
Inventarios	7.439.747	Otros pasivos no financieros corrientes	9.144.693
Activos por impuestos corrientes	6.040.559		
ACTIVOS NO CORRIENTES	26.691.309	PASIVOS NO CORRIENTES	8.622.949
Otros activos financieros no corrientes	53.909	Otros pasivos financieros no corrientes	837.446
Otros activos no financieros no corrientes	547.349	Pasivo por impuestos diferidos	4.171.839
Derechos por cobrar no corrientes	2.367.103	Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	2.582.969
Activos intangibles distintos de la plusvalía	1.461.938	Otros pasivos no financieros no corrientes	1.030.695
Propiedades, planta y equipo	19.130.668		
Activos por impuestos diferidos	3.130.342	TOTAL PASIVOS	64.630.389
TOTAL ACTIVOS	73.893.290		

12. INVERSIONES EN ASOCIADAS CONTABILIZADAS POR EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN Y SOCIEDADES CON CONTROL CONJUNTO.

12.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación

- a) A continuación se presenta un detalle de las sociedades participadas por el Grupo contabilizadas por el método de participación y los movimientos en las mismas durante el primer semestre de 2011 y ejercicio 2010:

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2011 M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Dividendos declarados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otros incrementos (decrementos) M\$	Saldo al 30/06/2011 M\$
96.806.130-5	Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,02%	3.827	1.074	(1.209)	495	-	4.187
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Peso chileno	42,50%	8.089.685	2.145.822	(2.347.720)	921.292	-	8.809.079
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,00%	2.883.633	2.213.011	-	(15.556)	(546.086)	4.535.002
Extranjera	Endesa Cemsas S.A.	Argentina	Peso argentino	45,00%	3.094.078	(36.205)	-	(90.357)	-	2.967.516
Extranjera	Sacme S.A.	Argentina	Peso argentino	50,00%	30.151	(1.527)	-	(849)	-	27.775
76.583.350-7	Konecta Chile S.A.	Chile	Peso chileno	26,20%	278	-	-	-	(278)	-
TOTALES					14.101.652	4.322.175	(2.348.929)	815.025	(546.364)	16.343.559

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2010 M\$	Participación en Ganancia (Pérdida) M\$	Dividendos declarados M\$	Diferencia de conversión M\$	Otros incrementos (decrementos) M\$	Saldo al 31/12/2010 M\$
96.806.130-5	Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,02%	3.775	1.867	(1.635)	(180)	-	3.827
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Peso chileno	42,50%	7.818.937	3.352.867	(3.186.199)	104.080	-	8.089.685
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,00%	10.127.465	(2.542.879)	-	(569.597)	(4.131.356)	2.883.633
Extranjera	Endesa Cemsas S.A.	Argentina	Peso argentino	45,00%	3.297.780	202.973	-	(406.675)	-	3.094.078
Extranjera	Sacme S.A.	Argentina	Peso argentino	50,00%	33.226	911	-	(3.986)	-	30.151
76.583.350-7	Konecta Chile S.A.	Chile	Peso chileno	26,20%	278	-	-	-	-	278
TOTALES					21.281.461	1.015.739	(3.187.834)	(876.358)	(4.131.356)	14.101.652

- (1) La influencia significativa se ejerce en forma directa en un 0,02% y en forma indirecta a través del 42,5% de participación que el Grupo posee en Inversiones Electrogas S.A., ésta última Matriz de Electrogas S.A. con un 99,95% de participación.

- b) Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 no ocurrieron movimientos de participaciones en nuestras asociadas.

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

- Inversiones con influencia significativa.

A continuación se detalla información financiera al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 de los Estados Financieros de las principales sociedades en las que el Grupo ejerce una influencia significativa:

Inversiones con influencia significativa	30 de junio de 2011							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Endesa Camsa S.A.	45,00%	30.341.470	721.340	24.468.329	-	1.209.192	(1.289.648)	(80.456)
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	2.427.198	20.727.245	2.427.198	-	5.049.300	(306)	5.048.994
GNL Quintero S.A	20,00%	84.224.838	546.890.434	15.377.412	593.062.849	45.453.746	(34.388.692)	11.065.054
Electrogas S.A.	0,02125%	3.180.101	41.526.916	8.625.573	16.380.170	8.558.226	(3.506.336)	5.051.890

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2010							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Endesa Camsa S.A.	45,00%	42.063.375	710.433	35.898.080	-	3.631.967	(3.180.916)	451.051
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	-	19.034.552	-	-	8.053.180	(164.082)	7.889.098
GNL Quintero S.A	20,00%	43.182.432	548.261.034	15.642.419	561.382.881	46.342.847	(59.057.243)	(12.714.396)
Electrogas S.A.	0,02125%	6.145.145	36.271.189	8.307.494	16.098.755	15.575.506	(6.788.817)	8.786.689

En el Anexo 3 de estas notas consolidadas se describe la principal actividad de nuestras sociedades asociadas, así como también el porcentaje de participación.

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

12.2 Sociedades con control conjunto

A continuación se incluye información al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 de los estados financieros de las principales sociedades en las que el Grupo posee control conjunto y que se ha utilizado en el proceso de consolidación (proporcionalmente):

	30 de junio de 2011							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Hidroaysen S.A.	51,00%	6.975.575	107.869.437	4.655.453	883.578	-	(1.623.548)	(1.623.548)
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	50,00%	2.380.150	10.805.610	1.766.398	975.832	1.103.368	(684.484)	418.884
Gas Atacama S.A.	50,00%	111.148.354	289.063.214	127.898.382	40.327.094	139.893.928	(130.094.858)	9.799.070
Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A.	48,99%	10.483.857	50.882.564	11.976.530	15.884.508	15.663.226	(14.959.909)	703.317

	31 de diciembre de 2010							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Hidroaysen S.A.	51,00%	7.609.649	99.469.947	7.655.622	642.418	-	(7.186.862)	(7.186.862)
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	50,00%	3.226.372	9.502.126	1.730.150	943.702	2.122.132	(1.196.978)	925.154
Gas Atacama S.A.	50,00%	111.484.190	291.968.048	138.310.532	43.440.220	334.321.296	(294.331.806)	39.989.490
Sistemas Sec S.A. (*)	49,00%	4.948.616	6.402.040	4.057.366	3.793.979	5.420.246	(5.074.838)	345.408
Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A.	48,99%	22.106.093	95.012.672	25.746.539	29.366.858	71.377.710	(63.501.842)	7.875.868

(*) Sociedad perteneciente a grupo CAM. Ver nota 2.4.1 y nota 11

13. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Activos intangibles	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Activos Intangibles netos	1.585.402.390	1.452.586.405
Servidumbre	10.683.895	10.698.674
Derechos de Agua	16.450.461	13.745.590
Concesiones Neto	1.492.753.864	1.362.756.775
Costos de Desarrollo	2.430.293	2.262.982
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	29.834	23.121
Programas Informáticos	58.354.399	58.255.724
Otros Activos Intangibles Identificables	4.699.644	4.843.539

Activos intangibles	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Activos Intangibles bruto	2.487.877.043	2.257.171.663
Servidumbre	14.186.607	14.216.582
Derechos de Agua	18.702.636	17.263.434
Concesiones	2.268.511.295	2.052.188.016
Costos de Desarrollo	4.352.813	3.875.653
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	31.878	25.123
Programas Informáticos	170.414.267	158.061.864
Otros Activos Intangibles Identificables	11.677.547	11.540.991

Activos intangibles	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(902.474.653)	(804.585.258)
Servidumbre	(3.502.712)	(3.517.908)
Derechos de Agua	(2.252.175)	(3.517.844)
Concesiones	(775.757.431)	(689.431.241)
Costos de Desarrollo	(1.922.520)	(1.612.671)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(2.044)	(2.002)
Programas Informáticos	(112.059.868)	(99.806.140)
Otros Activos Intangibles Identificables	(6.977.903)	(6.697.452)

La composición y movimientos del activo intangible durante el primer semestre de 2011 y ejercicio 2010 han sido los siguientes:

Año 2011

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo, Neto	Servidumbre, Neto	Derechos de agua, Neto	Concesiones, Neto	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto	Programas Informáticos, Neto	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2011	2.262.982	10.698.674	13.745.590	1.362.756.775	23.121	58.255.724	4.843.539	1.452.586.405
Movimientos en activos intangibles identificables								
Adiciones	153.266	-	161.246	90.794.377	-	1.518.532	4.148	92.631.569
Retiros	-	-	-	(7.377.916)	-	(304)	243	(7.377.977)
Amortización (*)	(172.136)	(9.396)	(169.189)	(46.647.156)	-	(6.054.081)	(242.492)	(53.294.450)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	189.421	(5.383)	744.807	85.959.634	53	2.855.357	319.877	90.063.766
Otros incrementos (disminuciones)	(3.240)	-	1.968.007	7.268.150	6.660	1.779.171	(225.671)	10.793.077
Total movimientos en activos intangibles identificables	167.311	(14.779)	2.704.871	129.997.089	6.713	98.675	(143.895)	132.815.985
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/06/2011	2.430.293	10.683.895	16.450.461	1.492.753.864	29.834	58.354.399	4.699.644	1.585.402.390

(*) Ver nota 28 Depreciación, amortización y pérdida por deterioro.

Año 2010

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo, Neto	Servidumbre, Neto	Derechos de agua, Neto	Concesiones, Neto	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto	Programas Informáticos, Neto	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2010	12.330	11.786.094	12.291.780	1.357.976.679	6.844.249	52.003.080	5.208.033	1.446.122.245
Movimientos en activos intangibles identificables								
Adiciones	854.638	878.399	378.822	250.062.078	-	19.185.187	3.201.990	274.561.114
transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en enajenación mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	(2.176.053)	(216.865)	(2.392.918)
Retiros	-	-	-	(13.311.084)	-	45.607.881	-	32.296.797
Amortización	(1.322)	(21.426)	(349.391)	(94.009.562)	-	(12.177.319)	(4.417.989)	(110.977.009)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(243.935)	67.799	(388.157)	(66.056.947)	(1.932)	(46.319.510)	254	(112.942.428)
Otros incrementos (disminuciones)	1.641.271	(2.012.192)	1.812.536	(71.904.389)	(6.819.196)	2.132.458	1.068.116	(74.081.396)
Total movimientos en activos intangibles identificables	2.250.652	(1.087.420)	1.453.810	4.780.096	(6.821.128)	6.252.644	(364.494)	6.464.160
Saldo final activos intangibles identificables al 31/12/2010	2.262.982	10.698.674	13.745.590	1.362.756.775	23.121	58.255.724	4.843.539	1.452.586.405

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a los activos intangibles permiten recuperar el valor neto de estos activos registrado al 30 de junio de 2011 (Ver nota 3e).

Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre 2010, la sociedad no posee activos intangibles de vida útil indefinida que representen montos significativos.

14. PLUSVALÍA.

A continuación se presenta el detalle de la plusvalía (fondo de comercio) por las distintas Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de éstas a las que está asignado y el movimiento al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2010 M\$	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M\$	Saldo Final 31/12/2010 M\$	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M\$	Saldo Final 30/06/2011 M\$
Distrilec Inversora S.A.	5.345.473	(628.562)	4.716.911	(138.461)	4.578.450
Empresa Distribuidora Sur S.A.	4.528.910	(532.544)	3.996.366	(117.310)	3.879.056
Ampla Energia e Serviços S.A.	247.628.585	(7.897.598)	239.730.987	15.325.195	255.056.182
Investluz S.A.	125.801.783	(4.012.172)	121.789.611	7.785.599	129.575.210
Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	2.240.478	-	2.240.478	-	2.240.478
Compañía Distribuidora y Comercializadora de energía S.A.	10.748.633	(212.190)	10.536.443	890.944	11.427.387
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	3.139.337	-	3.139.337	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	3.290.092	(386.875)	2.903.217	(85.222)	2.817.995
Southern Cone Power Argentina S.A.	2.733.491	(321.426)	2.412.065	(70.804)	2.341.261
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	14.176.409	(1.666.976)	12.509.433	(367.203)	12.142.230
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	1.516.768	-	1.516.768	-	1.516.768
Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	7.497.542	(149.075)	7.348.467	621.375	7.969.842
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A	40.516.247	(2.010.631)	38.505.616	844.832	39.350.448
Cachoeira Dourada S.A.	91.330.028	(3.426.563)	87.903.465	5.178.425	93.081.890
Edegel S.A.A	75.920.260	(2.989.192)	72.931.068	1.134.707	74.065.775
Emgesa S.A. E.S.P.	4.769.025	(95.607)	4.673.418	394.139	5.067.557
Chilectra S.A.	128.374.362	-	128.374.362	-	128.374.362
Empresa Nacional de Electricidad S.A	731.782.459	-	731.782.459	-	731.782.459
Inversiones Distilima S.A.	12.051	(598)	11.453	251	11.704
Total	1.501.351.933	(24.330.009)	1.477.021.924	31.396.467	1.508.418.391

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignados las distintas plusvalías permiten recuperar su valor al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 (ver nota 3 e).

15. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	7.036.840.037	6.751.940.655
Construcción en Curso	956.081.276	810.013.619
Terrenos	106.479.491	122.864.336
Edificios	553.354.476	477.500.896
Planta y Equipo	5.317.219.852	5.242.469.609
Equipamiento de Tecnologías de la Información	10.984.020	6.929.468
Instalaciones Fijas y Accesorios	18.607.794	9.513.233
Vehículos de Motor	2.809.044	1.892.193
Otras Propiedades, Planta y Equipo	71.304.084	80.757.301

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	12.106.638.373	11.526.132.674
Construcción en Curso	956.081.276	810.013.619
Terrenos	106.479.491	122.864.336
Edificios	756.403.900	679.581.425
Planta y Equipo	10.081.618.598	9.704.584.733
Equipamiento de Tecnologías de la Información	30.065.946	33.139.638
Instalaciones Fijas y Accesorios	52.576.136	53.665.511
Vehículos de Motor	6.817.576	8.170.190
Otras Propiedades, Planta y Equipo	116.595.450	114.113.222

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(5.069.798.336)	(4.774.192.019)
Edificios	(203.049.424)	(202.080.529)
Planta y Equipo	(4.764.398.746)	(4.462.115.124)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(19.081.926)	(26.210.170)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(33.968.342)	(44.152.278)
Vehículos de Motor	(4.008.532)	(6.277.997)
Otros	(45.291.366)	(33.355.921)

A continuación se presenta el detalle de propiedades, plantas y equipos durante el primer semestre de 2011 y ejercicio 2010:

Movimientos año 2011	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2011	810.013.619	122.864.336	477.500.896	5.242.469.609	6.929.468	9.513.233	1.892.193	80.757.301	6.751.940.655
Adiciones	232.756.385	-	-	-	-	-	-	-	232.756.385
Desapropiaciones	(595.148)	-	-	-	-	-	-	-	(595.148)
Retiros	-	(1.745)	-	(3.107.558)	-	573	-	-	(3.108.730)
Gasto por depreciación (*)	-	-	(7.394.917)	(139.937.847)	(1.270.734)	(1.339.121)	(294.528)	(2.491.900)	(152.729.047)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	5.178.164	4.501.161	20.616.622	157.472.535	5.376.423	7.222.889	1.094.853	1.343.170	202.805.817
Otros incrementos (decrementos)	(91.271.744)	(20.884.261)	62.631.875	60.323.113	(51.137)	3.210.220	116.526	(8.304.487)	5.770.105
Total movimientos	146.067.657	(16.384.845)	75.853.580	74.750.243	4.054.552	9.094.561	916.851	(9.453.217)	284.899.382
Saldo final al 30 de junio de 2011	956.081.276	106.479.491	553.354.476	5.317.219.852	10.984.020	18.607.794	2.809.044	71.304.084	7.036.840.037

(*) Ver nota 28 Depreciación, amortización y pérdida por deterioro.

Movimientos año 2010	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010	710.996.813	105.539.626	537.134.153	5.290.412.998	14.165.508	9.551.749	1.702.512	194.567.883	6.864.071.242
Adiciones	396.969.270	-	-	-	-	-	-	-	396.969.270
Desapropiaciones	(56.851)	(386.262)	(43.444)	(1.366.863)	(36.068)	(270)	(16.026)	(59.964)	(1.965.748)
Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenedos para la Venta	(3.390.701)	(172.020)	(1.442.144)	(3.863.098)	(4.573.105)	(7.257.038)	(957.760)	(1.179.076)	(22.834.942)
Gasto por depreciación	-	-	(17.163.012)	(306.759.286)	(5.642.316)	(3.851.776)	(1.017.273)	(3.606.603)	(338.040.266)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados	-	-	-	(1.340.235)	-	-	-	-	(1.340.235)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(12.614.659)	(3.009.524)	(27.306.886)	(112.716.613)	163.184	(633.677)	(105.158)	(5.798.019)	(162.021.352)
Otros incrementos (decrementos)	(281.890.253)	20.892.516	(13.677.771)	378.102.706	2.852.265	11.704.245	2.285.898	(103.166.920)	17.102.686
Total movimientos	99.016.806	17.324.710	(59.633.257)	(47.943.389)	(7.236.040)	(38.516)	189.681	(113.810.582)	(112.130.587)
Saldo final al 31 de diciembre de 2010	810.013.619	122.864.336	477.500.896	5.242.469.609	6.929.468	9.513.233	1.892.193	80.757.301	6.751.940.655

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo, neto

a) Principales inversiones

Las inversiones materiales en generación del negocio eléctrico incluyen los avances en el programa de nueva capacidad.

En Chile, destaca entre otros proyectos el avance en la construcción de la Central Térmica a carbón Bocamina II, con una potencia de 370 MW.

En Colombia se está llevando a cabo el proyecto de construcción de la Central Hidráulica El Quimbo, central hidráulica de embalse de 400 MW de potencia instalada, con una generación media anual de al rededor de 2.216 GWH.

b) Arrendamiento financiero

Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, las propiedades, plantas y equipos incluyen M\$ 127.673.209 y M\$ 129.749.447, respectivamente, correspondientes al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero.

El valor presente de los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

	30-06-2011			31-12-2010		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	12.169.729	1.768.080	10.401.649	12.311.927	2.117.942	10.193.985
Entre un año y cinco años	38.783.792	7.690.772	31.093.020	40.900.311	8.856.066	32.044.245
Más de cinco años	27.914.832	2.917.829	24.997.003	32.304.929	3.209.115	29.095.814
Total	78.868.353	12.376.681	66.491.672	85.517.167	14.183.123	71.334.044

Los activos en Leasing, provienen principalmente de:

1. Endesa Chile S.A.: corresponde a un contrato por Líneas e Instalaciones de Transmisión Eléctrica (Ralco-Charrúa 2X220 KV), efectuado entre la Empresa y Abengoa Chile S.A.. Dicho contrato tiene una duración de 20 años y devenga intereses a una tasa anual de 6,5%.
2. Edegel S.A.: corresponde a contratos para financiar el proyecto de conversión de la planta termoeléctrica a ciclo combinado efectuado por la empresa y las Instituciones Financieras Banco de Crédito del Perú y BBVA - Banco Continental. Dichos contratos tienen una duración de 8 años y devengan interés a una tasa anual de Libor + 2,5% y Libor +2,0%, al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, respectivamente.

c) Arrendamiento operativo

Los estados de resultados consolidados al 30 de junio de 2011 y 2010 incluyen M\$ 8.694.180 y M\$ 8.119.188, respectivamente, correspondientes al devengo durante los citados ejercicios de los contratos de arrendamiento operativo de activos materiales en explotación.

Al 30 de junio de 2011 y 2010, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

	30-06-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Menor a un año	10.111.296	13.309.401
Entre un año y cinco años	22.989.252	20.500.145
Más de cinco años	17.318.708	7.954.802
Total	50.419.256	41.764.348

d) Otras informaciones

i) Las sociedades del Grupo mantenían al 30 de junio de 2011 y diciembre de 2010 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$ 179.155.429 y M\$ 205.979.469, respectivamente.

ii) Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos es de M\$ 347.041.899 y M\$ 305.655.772, respectivamente (ver Nota 34).

iii) La Sociedad y sus filiales extranjeras tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MUS\$300.000 para el caso de las generadoras y de MUS\$30.000 para las distribuidoras, incluyéndose por éstas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Las primas asociadas a esta póliza se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por adelantado.

iv) Gas Atacama, sociedad participada por el Grupo en un 50% consolidada por integración proporcional, posee, entre otros activos, una planta de generación de electricidad de ciclo combinado en el norte de Chile. Ante la imposibilidad de importar gas natural de países limítrofes, Gas Atacama se ha visto en la necesidad de generar electricidad utilizando combustibles alternativos cuyo costo se ha incrementado de forma muy significativa desde los últimos meses de 2007 debido al incremento de precio del petróleo. Como consecuencia de esta situación la sociedad presentó demandas con la finalidad de cancelar anticipadamente el contrato que mantiene con la distribuidora Emel. El 25 de enero de 2008 se resolvió el arbitraje sobre dicha solicitud habiéndose denegado la cancelación anticipada del mencionado contrato. Esta situación redujo de forma significativa el valor recuperable de la citada planta por lo que al 31 de diciembre de 2007, se reconoció una provisión de pérdida por deterioro por un monto de MMUS\$110.

v) Como consecuencia del terremoto ocurrido en Chile con fecha 27 de febrero de 2010, ciertas instalaciones y equipos de nuestra Compañía sufrieron algún tipo de deterioro parcial o total. El impacto sobre los activos es menor, siendo las únicas que experimentaron algún daño en su infraestructura las Centrales Bocamina I y Bocamina II, esta última en etapa de construcción, más algunos activos específicos en el negocio de distribución.

Producto de lo anterior, se efectuaron retiros de inmovilizado por un monto de M\$ 369.643. Adicionalmente, el Grupo debió efectuar gastos por reparaciones e inversiones en activos por un monto de M\$ 9.733.426, fundamentalmente en la Central Bocamina I. Todos los desembolsos efectuados están cubiertos por seguros, en los que existe un deducible de MMUS\$ 2,5.

Cabe consignar que Enersis cuentan con seguros contratados y las coberturas necesarias para este tipo de siniestros excepcionales, que cubren tanto los daños materiales, como la interrupción de negocios. Ver nota N°25

vi) El negocio de nuestra filial Companhia De Interconexão Energética (CIEN), en su origen, era comercializar electricidad en Argentina y Brasil, pero debido a la reducción del límite de disponibilidad de generación y garantía física de energía y potencia asociada, la Compañía está enfocando su negocio a una estructura de remuneración distinta que no se base en compra y venta de energía entre los países. Dada la importancia estratégica de los activos de la Compañía en las relaciones entre Brasil y Argentina se ha elaborado junto al Gobierno brasileño un nuevo modelo de plan de negocio transformando su actividad de comercialización a una actividad de transmisión de electricidad mediante el pago de una remuneración fija, que está en proceso de formalización, y que supone integrar sus líneas de transmisión a la red de transmisión brasileña operada por el Gobierno brasileño.

Cabe destacar que en años anteriores los Gobiernos de Argentina y Uruguay, formalizaron con la Compañía pagos de peajes para transportar energía entre ambos países. La administración considera que esta situación refuerza todavía más la importancia de la solicitud al Gobierno brasileño para la aprobación de su nuevo plan de negocio y considera probable que esto ocurra. Adicionalmente el 04 de junio de 2010 la compañía firmó un nuevo contrato por un plazo de siete meses por un monto total de MMUS\$ 155 para atender el transporte de energía requerido por el gobierno de Argentina.

Con fecha 05 de abril de 2011 se publicaron en el Diario Oficial las Portarías Ministeriales 210/2011 y 211/2011 que equiparan a Compañía de Interconexión Energética, S.A. (CIEN) a una línea de interconexión regulada, con pago de un peaje regulado. La Receita Anual Permitida (RAP) anual total estipulada asciende a 248 millones de reales brasileños, y será reajustada por el Índice Nacional de Precios al Consumidor Amplio (IPCA) anualmente, en el mes de junio, con revisiones tarifarias cada cuatro años. El plazo de la concesión es hasta junio de 2020, para la Línea 1, y hasta julio de 2022, para la Línea 2, con previsión de indemnización de las inversiones no amortizadas. De esta forma se completa con éxito el cambio de modelo de negocio en CIEN que hemos venido informando anteriormente.

16. PROPIEDAD DE INVERSIÓN.

La composición y movimientos de las propiedades de inversión durante el período 2011 y ejercicio 2010 han sido los siguientes:

Propiedades de Inversión, Neto, Modelo del Costo	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2010	31.231.839
Adiciones	1.303.676
Desapropiaciones	(2.732.209)
Gasto por depreciación	(24.029)
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados	3.239.877
Saldo al 31 de diciembre de 2010	33.019.154
Adiciones	610.064
Desapropiaciones	(12.015)
Gasto por depreciación	(103.059)
Saldo final propiedades de inversión al 30 de junio de 2011	33.514.144

El valor razonable de las propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2010, determinado mediante valorizaciones internas, ascendió a M\$ 34.099.993 en 2010. Al 30 de junio de 2011 el valor de mercado de estos inmuebles no ha sufrido variaciones importantes.

El precio de venta de los inmuebles vendidos en el período 2011 y ejercicio 2010 son M\$ 594.356 y M\$8.015.891, respectivamente.

Los montos registrados como gastos directos en el estado de resultados consolidado de los períodos 2011 y 2010 relacionados con las propiedades de inversión no son significativos.

El Grupo tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de sus inversiones inmobiliarias, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiendo que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

17. IMPUESTOS DIFERIDOS.

- a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es:

Diferencia temporal	Activos por Impuestos		Pasivos por Impuestos	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	131.346.160	124.814.250	471.985.523	474.063.238
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	-	-	6.378.717	8.292.149
Impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengos)	10.225.381	9.031.226	20.530.386	26.142.262
Impuestos diferidos relativos a provisiones	125.039.913	130.298.290	8.358.707	7.494.432
Impuestos diferidos relativos a contratos de moneda extranjera	36.004.064	46.746.028	1.538.983	1.155.119
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	39.837.600	38.073.254	5.591.166	3.674.593
Impuestos diferidos relativos a revaluaciones de instrumentos financieros	39.769.290	39.794.055	8.595.199	4.324.798
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	28.138.152	36.399.383	-	-
Impuestos diferidos relativos a otros	50.978.139	27.477.878	28.712.063	30.776.987
Total Impuestos Diferidos	461.338.699	452.634.364	551.690.744	555.923.578

- b) Los movimientos de los rubros de "Impuestos diferidos" del estado de situación consolidado en el período 2011 y ejercicio 2010 son:

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2010	454.896.521	573.049.297
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(9.615.881)	(2.995.918)
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en resultados integrales	13.742.269	2.870.641
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(12.073.361)	(17.943.096)
Otros incrementos (decrementos)	5.684.816	942.654
Saldo al 31 de diciembre de 2010	452.634.364	555.923.578
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(15.519.769)	(3.399.373)
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en resultados integrales	(1.426.055)	(7.476.944)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	20.450.272	12.177.573
Otros incrementos (decrementos)	5.199.887	(5.534.090)
Saldo al 30 de junio de 2011	461.338.699	551.690.744

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 del Grupo cubren lo necesario para recuperar estos activos.

- c) Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M\$ 17.808.262 y M\$ 16.551.349, respectivamente. Ver nota 3.o.

El Grupo Enersis no ha registrado el impuesto diferido de pasivo asociado con utilidades no distribuidas de las filiales, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las que la posición de control que ejerce sobre dichas sociedades permite gestionar el momento de reversión de las mismas, y se estima que es probable que éstas no se reviertan en un futuro próximo. El monto total de las diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y entidades bajo control conjunto, para los cuales no se han reconocido en el balance pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2011 asciende a M\$ 2.198.850.321 (M\$ 1.995.679.814 al 31 de diciembre de 2010).

Las sociedades del grupo se encuentran potencialmente sujetas a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarias de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas inspecciones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. El siguiente es un resumen de los períodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación:

País	Período
Chile	2007-2010
Argentina	2006-2010
Brasil	2006-2010
Colombia	2008-2010
Perú	2007-2010

Debido a las posibles diferentes interpretaciones que pueden darse a las normas tributarias, los resultados de las inspecciones que en el futuro pudieran llevar a cabo las autoridades tributarias para los años sujetos a verificación podrían dar lugar a pasivos tributarios, cuyos montos no es posible cuantificar en la actualidad de una manera objetiva. No obstante, la Gerencia del Grupo estima que los pasivos que, en su caso, se pudieran derivar por estos conceptos, no tendrán un efecto significativo sobre los resultados futuros del Grupo.

A continuación se detallan los efectos por impuestos diferidos de los componentes de otros resultados integrales:

Efectos por Impuestos Diferidos de los Componentes de Otros Resultados Integrales	30 de junio de 2011			30 de junio de 2010		
	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos Financieros Disponibles para la Venta	(1.168)	198	(970)	1.743	(297)	1.446
Cobertura de Flujo de Caja	(2.940.160)	652.863	(2.287.297)	(72.662.238)	12.370.464	(60.291.774)
Ajustes por conversión	238.028.178	-	238.028.178	348.021.019	-	348.021.019
Ganancias (Pérdidas) por Planes de Beneficios Definidos	(2.162.013)	1.465.413	(696.600)	5.279.196	(1.728.736)	3.550.460
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio	232.924.837	2.118.474	235.043.311	280.639.720	10.641.431	291.281.151

18. OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El saldo de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Otros pasivos financieros	30 de junio de 2011		31 de diciembre de 2010	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Préstamos que devengan intereses	682.411.253	2.911.970.880	652.979.492	2.763.822.330
Instrumentos derivados de cobertura (*)	12.646.136	237.268.012	10.002.909	240.113.443
Instrumentos derivados de no cobertura (**)	4.145.200	-	-	-
Deuda por concesión Túnel El Melón	2.614.560	11.123.951	1.967.333	11.020.674
Otros pasivos financieros	671.138	-	648.284	-
	702.488.287	3.160.362.843	665.598.018	3.014.956.447

(*) ver nota 20.2.a

(**) ver nota 20.2.b

- Préstamos que devengan intereses.

18.1 El detalle de corriente y no corriente de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 30 de junio de 2011		Saldo al 31 de diciembre de 2010	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que Devengan Intereses	682.411.253	2.911.970.880	652.979.492	2.763.822.330
Préstamos bancarios	305.644.523	356.860.906	202.003.354	451.937.608
Obligaciones no garantizadas	258.565.544	2.286.245.118	281.652.334	2.039.070.748
Obligaciones garantizadas	5.379.607	17.884.322	9.522.288	17.703.710
Arrendamiento financiero	10.401.649	56.090.023	10.193.985	61.140.059
Otros préstamos	102.419.930	194.890.511	149.607.531	193.970.205
Total	682.411.253	2.911.970.880	652.979.492	2.763.822.330

El desglose por monedas y vencimientos de los **Préstamos Bancarios** al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

a. Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento		Total Corriente al 30/06/2011	Vencimiento			Total No Corriente al 30/06/2011
				Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Más de Cinco Años M\$	
Chile	US\$	2,90%	Sin Garantía	350.653	18.866.728	19.217.381	95.937.820	1.484.017	-	97.421.837
Perú	US\$	3,42%	Sin Garantía	1.056.995	8.515.760	9.572.755	6.653.037	12.518.136	29.841.205	49.012.378
Perú	Soles	4,44%	Sin Garantía	233.127	-	233.127	28.620.362	-	-	28.620.362
Argentina	US\$	5,34%	Sin Garantía	665.617	7.050.706	7.716.323	15.899.903	-	-	15.899.903
Argentina	\$ Arg	17,37%	Sin Garantía	22.795.179	13.411.080	36.206.259	29.044.844	-	-	29.044.844
Colombia	\$ Col	6,91%	Sin Garantía	782.365	78.061.218	78.843.583	-	5.960.007	-	5.960.007
Brasil	US\$	5,79%	Sin Garantía	-	5.447.483	5.447.483	12.053.278	11.975.417	7.531.909	31.560.604
Brasil	Real	10,81%	Sin Garantía	39.717.430	108.690.182	148.407.612	99.340.971	-	-	99.340.971
Total				65.601.366	240.043.157	305.644.523	287.550.215	31.937.577	37.373.114	356.860.906

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2010
				Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Más de Cinco Años M\$	
Chile	US\$	2,75%	Sin Garantía	381.532	18.915.156	19.296.688	2.871.499	95.144.820	-	98.016.319
Perú	US\$	2,95%	Sin Garantía	999.046	16.410.407	17.409.453	11.694.152	6.908.207	21.661.326	40.263.685
Perú	Soles	3,96%	Sin Garantía	1.839.538	-	1.839.538	31.245.764	-	-	31.245.764
Argentina	US\$	5,24%	Sin Garantía	5.085.358	17.057.145	22.142.503	4.013.854	-	-	4.013.854
Argentina	\$ Arg	17,27%	Sin Garantía	14.760.009	16.463.487	31.223.496	27.395.848	706.664	-	28.102.512
Colombia	\$ Col	6,91%	Sin Garantía	-	5.041.882	5.041.882	-	74.201.702	-	74.201.702
Brasil	US\$	6,35%	Sin Garantía	-	5.253.378	5.253.378	11.677.838	13.433.724	9.323.740	34.435.302
Brasil	Real	10,17%	Sin Garantía	10.149.162	89.647.254	99.796.416	141.658.470	-	-	141.658.470
Total				33.214.645	168.788.709	202.003.354	230.557.425	190.395.117	30.985.066	451.937.608

El valor razonable de los préstamos bancarios corrientes y no corrientes al 30 de junio de 2011 asciende a M\$ 668.133.909 y al 31 de diciembre de 2010 a M\$ 844.554.823.

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Rut Empresa	Nombre Empresa	País Empresa	Rut Entidad	Nombre del	País Entidad	Tipo de	Tasa de interés	Tasa de interés	Tipo de	06-2011						12-2010								
										Corriente M\$			No Corriente M\$			Corriente M\$			No Corriente M\$					
										Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	
Deudora	Deudora	Deudora	Acreedora	Acreedor	Acreedor	Moneda	Efectiva	nominal	Amortización	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	Banco Itaú	Brasil	Real	6,15%	6,15%	Semestral	2.915	2.002.310	2.005.225	1.001.155	-	-	1.001.155	4.887	1.882.368	1.887.255	1.882.350	-	-	1.882.350	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	Unibanco	Brasil	Real	6,16%	6,16%	Semestral	44.092	1.595.849	1.639.941	797.924	-	-	797.924	48.591	1.500.240	1.548.831	1.500.240	-	-	1.500.240	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	Banco Alfa	Brasil	Real	5,91%	5,91%	Semestral	8.933.948	14.998.576	23.932.524	13.498.719	-	-	13.498.719	2.321.766	1.410.000	3.731.766	14.100.000	-	-	14.100.000	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	Brasdesco	Brasil	Real	6,09%	6,09%	Semestral	16.470.540	7.601.278	24.071.818	12.799.785	-	-	12.799.785	7.117.655	7.145.880	14.263.535	18.425.880	-	-	18.425.880	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	Banco do Brasil	Brasil	Real	6,05%	6,05%	Al vencimiento	2.128.415	-	2.128.415	29.997.303	-	-	29.997.303	286.544	-	286.544	28.200.000	-	-	28.200.000	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	BANCO HSBC	Brasil	Real	6,01%	6,01%	Semestral	297.852	22.497.864	22.795.716	11.248.932	-	-	11.248.932	369.719	21.150.000	21.519.719	21.150.000	-	-	21.150.000	
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	BANCO SANTANDER	Brasil	Real	5,88%	5,88%	Semestral	11.839.668	-	11.839.668	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	CGTF Fortaleza	Brasil	Extranjera	IFC - A	Brasil	US\$	8,00%	7,89%	Semestral	-	2.101.100	2.101.100	4.681.471	5.401.976	4.590.402	14.673.849	-	2.034.087	2.034.087	4.532.161	5.229.685	6.034.564	15.796.410	
Extranjera	CGTF Fortaleza	Brasil	Extranjera	IFC - B	Brasil	US\$	2,74%	2,72%	Semestral	-	3.346.383	3.346.383	7.371.807	6.236.925	-	13.608.732	-	3.219.291	3.219.291	7.145.677	8.204.039	-	15.349.716	
Extranjera	CGTF Fortaleza	Brasil	Extranjera	IFC - C	Brasil	US\$	12,12%	11,96%	Semestral	-	-	-	-	336.516	2.941.507	3.278.023	-	-	-	-	-	3.289.176	3.289.176	
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	3,80%	3,75%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	27.549	-	27.549	4.901.950	-	-	4.901.950	
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US\$	4,07%	3,21%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	3.524.902	3.524.902	-	-	-	-	
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US\$	3,52%	3,52%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	6.579.812	6.579.812	-	-	-	-	
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US\$	4,02%	L3M+3.7%	Al vencimiento	60.572	-	60.572	725.892	1.161.431	12.630.529	14.517.852	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	3,85%	3,80%	Al vencimiento	2.120	-	2.120	1.362.874	-	-	1.362.874	1.936	-	1.936	1.333.864	-	-	1.333.864	
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	BBVA	Colombia	\$ Col	7,75%	3.95 EA	Al Vencimiento	782.365	-	782.365	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	AVVillas	Colombia	\$ Col	7,75%	4.30 EA	Al Vencimiento	-	1.105.616	1.105.616	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Compañía de Interconexión Energética S.A.	Brasil	Extranjera	Banco Santander Central Hispano	Brasil	Real	1,08%	1,02%	Semestral	-	59.994.305	59.994.305	29.997.153	-	-	29.997.153	-	56.558.766	56.558.766	56.400.000	-	-	56.400.000	
Extranjera	Edegel	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	US\$	3,35%	L3M+2.5%	Trimestral	580.966	3.933.837	4.514.803	5.057.845	-	-	5.057.845	583.558	1.686.071	2.269.629	8.430.354	-	-	8.430.354	
Extranjera	Edegel	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US\$	2,84%	L3M+2.5%	Trimestral	415.457	1.123.711	1.539.168	869.300	-	-	869.300	415.488	1.246.464	1.661.952	1.577.727	6.908.207	21.661.326	30.147.260	
Extranjera	Edegel	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US\$	1,71%	L6M+1.25%	Semestral	-	3.458.212	3.458.212	-	-	-	-	-	3.373.158	3.373.158	1.686.071	-	-	1.686.071	
Extranjera	Edegel	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US\$	3,48%	L3M+2.5%	Al vencimiento	-	-	-	-	11.356.705	17.210.676	28.567.381	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	2,60%	2,60%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	101.810	-	101.810	3.501.393	-	-	3.501.393	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	10.601	-	10.601	2.555.390	-	-	2.555.390	10.102	-	10.102	2.500.995	-	-	2.500.995	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	10.601	-	10.601	2.555.390	-	-	2.555.390	10.102	-	10.102	2.500.995	-	-	2.500.995	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	4.831	-	4.831	2.214.671	-	-	2.214.671	4.255	-	4.255	2.167.529	-	-	2.167.529	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	4.240	-	4.240	1.022.156	-	-	1.022.156	4.041	-	4.041	1.000.398	-	-	1.000.398	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	17.669	-	17.669	4.258.981	-	-	4.258.981	16.837	-	16.837	4.168.325	-	-	4.168.325	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	10.601	-	10.601	2.555.390	-	-	2.555.390	10.102	-	10.102	2.500.995	-	-	2.500.995	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	Soles	4,00%	4,00%	Semestral	37.504	-	37.504	3.577.545	-	-	3.577.545	1.544.238	-	1.544.238	-	-	-	-	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	4,40%	4,40%	Semestral	111.754	-	111.754	6.814.372	-	-	6.814.372	108.566	-	108.566	6.669.320	-	-	6.669.320	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Banco de Interbank	Perú	Soles	6,90%	6,90%	Al vencimiento	23.206	-	23.206	1.703.593	-	-	1.703.593	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	BBVA	Argentina	\$ Arg	21,55%	20,00%	semestral	-	2.285.978	2.285.978	-	-	-	-	1.177.774	-	1.177.774	-	-	-	-	
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	Banco de la Ciudad de Buenos Aires	Argentina	\$ Arg	14,85%	14,61%	Al vencimiento	-	-	-	8.000.925	-	-	8.000.925	-	-	-	1.413.329	-	-	1.413.329	
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	Standard Bank	Argentina	\$ Arg	19,18%	17,94%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.413.328	353.332	-	1.766.660	
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Santander Rio	Argentina	\$ Arg	19,12%	17,88%	Trimestral	-	-	-	6.286.440	-	-	6.286.440	-	-	-	1.943.328	-	-	1.943.328	
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	BBVA	Argentina	\$ Arg	21,55%	20,00%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	1.177.774	-	1.177.774	2.355.548	-	-	2.355.548	
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	Standard Bank	Argentina	\$ Arg	16,75%	16,05%	Trimestral	-	-	-	3.428.965	-	-	3.428.965	-	-	-	1.413.328	-	-	1.413.328	
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Santander Rio	Argentina	\$ Arg	19,12%	17,88%	semestral	-	-	-	-	-	-	-	1.001.108	-	1.001.108	2.355.548	353.332	-	2.708.880	
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	Banco de la Ciudad de Buenos Aires	Argentina	\$ Arg	15,19%	14,52%	Al Vencimiento	-	-	-	1.142.989	-	-	1.142.989	-	-	-	918.665	-	-	918.665	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Banco Davivienda	Colombia	\$ Col	6,48%	6,48%	Anual	-	8.576.329	8.576.329	-	-	-	-	521.504	-	521.504	-	7.675.010	-	7.675.010	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bancolombia	Colombia	\$ Col	6,48%	6,48%	Anual	-	183.449	183.449	-	5.960.007	-	5.960.007	-	373.568	-	373.568	-	5.497.818	-	5.497.818
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bancolombia	Colombia	\$ Col	6,48%	6,48%	Anual	-	20.231.061	20.231.061	-	-	-	-	1.230.198	-	1.230.198	-	18.104.904	-	18.104.904	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	BBVA Colombia	Colombia	\$ Col	6,48%	6,48%	Anual	-	22.429.019	22.429.019	-	-	-	-	1.363.850	-	1.363.850	-	20.071.871	-	20.071.871	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Banco Santander	Colombia	\$ Col	6,48%	6,48%	Anual	-	25.535.744	25.535.744	-	-	-	-	1.552.762	-	1.552.762	-	22.852.099	-	22.852.099	
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Provincia de Buenos Aires	Argentina	US\$	3,60%	16,00%	Al vencimiento	434.398	-	434.398	-	-	-	-	602.549	-	602.549	-	-	-	-	
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Galicia	Argentina	US\$	3,80%	LIBOR+3%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	713.260	-	713.260	-	-	-	-	
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Credit Suisse International	Argentina	US\$	11,28%	LIBOR+12%	Al vencimiento	-	4.092.992	4.092.992	-	-	-	-	6.596	-	6.596	4.013.854	-	-	4.013.854	
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Citibank	Argentina	US\$	4,80%	LIBOR+4,5%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	614.327	-	614.327	-	-	-	-	
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Nación Argentina	Argentina	\$ Arg	18,85%	BAIBOR+5%	Al vencimiento	2.513.447	-	2.513.447	703.282	-	-	703.282	-	1.815.068	1.815.068	2.077.593	-	-	2.077	

Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor continuación

Rut Empresa	Nombre Empresa	País Empresa	Rut Entidad	Nombre del	País Entidad	Tipo de	Tasa de interés	Tasa de interés	Tipo de	06-2011								12-2010							
										Corriente M\$			No Corriente M\$					Corriente M\$			No Corriente M\$				
										Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente		
Deudora	Deudora	Deudora	Acreedora	Acreedor	Acreedora	Moneda	Efectiva	nominal	Amortización																
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Citibank	Argentina	US\$	5,43%	LIBOR+4,8%	Al vencimiento	231.219	-	231.219	-	-	-	-	381.952	-	381.952	-	-	-	-	-	
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Galicia	Argentina	US\$	3,80%	RIBOR+3,85	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	277.010	277.010	-	-	-	-	-	
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Supervielle	Argentina	\$ Arg	15,75%	16,00%	Al vencimiento	2.315.807	-	2.315.807	-	-	-	-	1.779.852	-	1.779.852	-	-	-	-	-	
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Ciudad	Argentina	\$ Arg	13,90%	16,00%	Al vencimiento	924.838	-	924.838	-	-	-	-	-	954.115	954.115	-	-	-	-	-	
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Standard	Argentina	\$ Arg	15,75%	16,00%	Al vencimiento	2.277.067	-	2.277.067	-	-	-	-	1.159.754	-	1.159.754	-	-	-	-	-	
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Macro	Argentina	\$ Arg	14,00%	16,00%	Al vencimiento	350.920	-	350.920	-	-	-	-	357.808	-	357.808	-	-	-	-	-	
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	B.N.P. Paribas	E.E.U.U.	US\$	6,32%	6,32%	Semestral	-	815.737	-	1.531.854	1.148.890	-	2.680.744	-	821.662	821.662	1.531.395	1.531.396	-	-	3.062.791	
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	Export Development Corporation Loan	E.E.U.U.	US\$	1,60%	Libor+1,0	Semestral	350.653	335.189	685.842	1.340.504	335.127	-	1.675.631	356.896	335.088	691.984	1.340.104	670.052	-	-	2.010.156	
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	E.E.U.U.	US\$	1,93%	Libor+0,75	Al Vencimiento	-	20.807	20.807	27.454.311	-	-	27.454.311	24.636	-	24.636	-	27.418.295	-	-	27.418.295	
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd.	E.E.U.U.	US\$	1,93%	Libor+0,75	Al Vencimiento	-	-	-	15.355.802	-	-	15.355.802	-	-	-	-	15.335.657	-	-	15.335.657	
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	E.E.U.U.	US\$	1,93%	Libor+0,75	Al Vencimiento	-	-	-	23.266.365	-	-	23.266.365	-	-	-	-	23.235.843	-	-	23.235.843	
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	Banco Santander Central Hispano S.A. N.Y.B.	E.E.U.U.	US\$	1,93%	Libor+0,75	Al Vencimiento	-	-	-	15.355.801	-	-	15.355.801	-	-	-	-	15.335.656	-	-	15.335.656	
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	Banco España de crédito S.A. N.Y.B.	E.E.U.U.	US\$	1,93%	Libor+0,75	Al Vencimiento	-	-	-	11.633.183	-	-	11.633.183	-	-	-	-	11.617.921	-	-	11.617.921	
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Deutsche Bank	Argentina	US\$	3,80%	Libor+3,5%	Al vencimiento	-	1.478.857	1.478.857	7.949.951	-	-	7.949.951	1.383.337	8.390.067	9.773.404	-	-	-	-		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Standard Bank	Argentina	US\$	3,80%	Libor+3,5%	Al vencimiento	-	1.478.857	1.478.857	7.949.952	-	-	7.949.952	1.383.337	8.390.068	9.773.405	-	-	-	-		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco Itau - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	3PC + 5,75%	Semestral	21.056	1.463.027	1.484.083	731.513	-	-	731.513	22.071	1.095.330	1.117.401	1.095.330	-	-	1.095.330		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Standard - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	3PC + 5,75%	Semestral	16.451	1.142.990	1.159.441	571.495	-	-	571.495	22.071	1.095.330	1.117.401	1.095.330	-	-	1.095.330		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco Santander - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	3PC + 5,75%	Semestral	21.056	1.463.027	1.484.083	731.513	-	-	731.513	23.732	1.177.774	1.201.506	1.177.774	-	-	1.177.774		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco Hipotecario - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	3PC + 5,75%	Semestral	13.821	960.111	973.932	480.056	-	-	480.056	19.936	989.330	1.009.266	989.330	-	-	989.330		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco de Galicia - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	3PC + 5,75%	Semestral	6.555	457.196	463.751	228.598	-	-	228.598	9.493	471.110	480.603	471.110	-	-	471.110		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco Itau - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	3PC + 5,75%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	8.307	412.221	420.528	412.221	-	-	412.221		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco Santander - Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,36%	3PC + 5,75%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	8.307	412.221	420.528	412.221	-	-	412.221		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco de la Ciudad de Buenos Aires	Argentina	\$ Arg	15,84%	15,84%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	10.029	-	10.029	-	-	-	-		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Citibank	Argentina	\$ Arg	14,50%	14,50%	Al vencimiento	685.794	-	685.794	-	-	-	-	729.446	-	729.446	-	-	-	-		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco Francés	Argentina	\$ Arg	14,93%	14,93%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	596.140	-	596.140	-	-	-	-		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco Industrial	Argentina	\$ Arg	17,34%	3PC + 5,00%	Al vencimiento	171.448	-	171.448	-	-	-	-	711.729	-	711.729	-	-	-	-		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco Macro	Argentina	\$ Arg	17,75%	17,75%	Al vencimiento	-	2.285.980	2.285.980	-	-	-	-	2.391.059	-	2.391.059	-	-	-	-		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco Itau - Nuevo Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,12%	3PC + 5,25%	Semestral	682	476.246	476.928	952.492	-	-	952.492	245.369	2.314	247.683	1.226.886	-	-	1.226.886		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Standard - Nuevo Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,12%	3PC + 5,25%	Semestral	1.502	1.047.741	1.049.243	2.095.481	-	-	2.095.481	539.813	5.092	544.905	2.699.066	-	-	2.699.066		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco Santander - Nuevo Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,12%	3PC + 5,25%	Semestral	1.092	761.993	763.085	1.523.986	-	-	1.523.986	392.591	3.703	396.294	1.962.957	-	-	1.962.957		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco Hipotecario - Nuevo Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,12%	3PC + 5,25%	Semestral	545	380.997	381.542	761.993	-	-	761.993	196.296	1.851	198.147	981.478	-	-	981.478		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco de Galicia - Nuevo Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,12%	3PC + 5,25%	Semestral	545	380.997	381.542	761.993	-	-	761.993	196.296	1.851	198.147	981.478	-	-	981.478		
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Extranjera	Banco de la Ciudad - Nuevo Sindicado	Argentina	\$ Arg	19,12%	3PC + 5,25%	Semestral	438	304.797	305.235	643.123	-	-	643.123	-	-	-	-	-	-	-		
96.830.980-3	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Chile	Extranjera	PNC BANK	E.E.U.U.	US\$	3,09%	3,09%	Semestral	-	104.371	104.371	-	-	-	-	208.031	-	208.031	-	-	-	-		
96.830.980-3	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Chile	96.963.440	SC GROUP	Chile	US\$	7,50%	7,50%	Anual	-	17.590.624	17.590.624	-	-	-	-	17.550.375	-	17.550.375	-	-	-	-		
Totales										65.601.366	240.043.157	305.644.523	287.550.215	31.937.577	37.373.114	356.860.906	33.214.645	168.788.709	202.003.354	230.557.425	190.395.117	30.985.066	451.937.608		

En anexo N° 4, letra a), se desglosa un detalle de la estimación de flujos futuros de caja (no descontados) que el Grupo deberá desembolsar respecto a los Préstamos bancarios arriba mencionados.

18.2 El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones No Garantizadas** al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

- Resumen de Obligaciones No Garantizadas por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento		Total Corriente al 30/06/2011	Vencimiento			Total No Corriente al 30/06/2011
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	US\$	8,09%	Sin Garantía	20.232.918	723.174	20.956.092	357.925.469	92.225.884	261.981.336	712.132.689
Chile	CH\$	5,32%	Sin Garantía	1.433.692	9.000.138	10.433.830	15.160.285	16.641.468	400.467.475	432.269.228
Perú	US\$	6,89%	Sin Garantía	4.548.982	122.312	4.671.294	-	7.528.207	27.240.259	34.768.466
Perú	Soles	7,38%	Sin Garantía	16.583.310	50.531	16.633.841	81.958.367	38.349.542	28.109.286	148.417.195
Argentina	\$ Arg	12,28%	Sin Garantía	-	7.502.694	7.502.694	-	-	-	-
Colombia	\$ Col	8,72%	Sin Garantía	1.490.862	107.153.648	108.644.510	129.490.848	75.600.502	567.616.841	772.708.191
Brasil	Real	12,82%	Sin Garantía	89.723.283	-	89.723.283	138.974.516	46.974.833	-	185.949.349
Total				134.013.047	124.552.497	258.565.544	723.509.485	277.320.436	1.285.415.197	2.286.245.118

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2010
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	US\$	8,10%	Sin Garantía	20.226.869	722.956	20.949.825	185.675.099	263.691.199	261.884.873	711.251.171
Chile	CH\$	5,32%	Sin Garantía	1.091.599	9.114.072	10.205.671	14.544.226	15.984.434	396.428.448	426.957.108
Perú	US\$	6,88%	Sin Garantía	870.099	3.801.453	4.671.552	-	7.528.779	27.242.221	34.771.000
Perú	Soles	7,35%	Sin Garantía	19.784.574	49.456	19.834.030	57.933.048	51.988.516	39.215.602	149.137.166
Argentina	\$ Arg	12,28%	Sin Garantía	-	7.736.090	7.736.090	3.862.274	-	-	3.862.274
Colombia	\$ Col	7,88%	Sin Garantía	1.586.797	131.473.631	133.060.428	89.822.752	37.829.581	414.522.034	542.174.367
Brasil	Real	11,29%	Sin Garantía	7.503.875	77.690.863	85.194.738	128.445.480	42.472.182	-	170.917.662
Total				51.063.813	230.588.521	281.652.334	480.282.879	419.494.691	1.139.293.178	2.039.070.748

18.3 El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones Garantizadas** al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

- Resumen de Obligaciones Garantizadas por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento		Total Corriente al 30/06/2011	Vencimiento			Total No Corriente al 30/06/2011
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Perú	US\$	6,15%	Con Garantía	-	66.247	66.247	9.366.354	-	-	9.366.354
Perú	Soles	6,35%	Con Garantía	120.170	5.193.190	5.313.360	8.517.968	-	-	8.517.968
Total				120.170	5.259.437	5.379.607	17.884.322	-	-	17.884.322

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2010
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Perú	US\$	6,15%	Con Garantía	-	66.252	66.252	9.367.060	-	-	9.367.060
Perú	Soles	6,26%	Con Garantía	4.373.389	5.082.647	9.456.036	4.168.325	4.168.325	-	8.336.650
Total				4.373.389	5.148.899	9.522.288	13.535.385	4.168.325	-	17.703.710

El valor razonable de las obligaciones con el público corrientes y no corrientes al 30 de junio de 2011 asciende a M\$ 3.027.121.919 y al 31 de diciembre de 2010 a M\$ 2.753.493.822.

- Individualización de Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas por Deudor

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Garantía	06-2011						12-2010							
										Corriente M\$			No Corriente M\$			Corriente M\$			No Corriente M\$				
										Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,57%	6,57%	SI	-	53.570	53.570	4.258.983	-	-	4.258.983	-	52.430	52.430	4.168.325	-	-	4.168.325
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,16%	6,16%	SI	-	5.139.620	5.139.620	-	-	-	-	-	5.030.217	5.030.217	-	-	-	-
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,15%	6,15%	SI	120.170	-	120.170	4.258.985	-	-	4.258.985	117.614	-	117.614	-	4.168.325	-	4.168.325
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	5,91%	5,91%	SI	-	-	-	-	-	-	-	4.255.775	-	4.255.775	-	-	-	-
Extranjera	Chinango	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	6,15%	6,15%	SI	-	66.247	66.247	9.366.354	-	-	9.366.354	-	66.252	66.252	9.367.060	-	-	9.367.060
Totales Bonos Garantizados										120.170	5.259.437	5.379.607	17.884.322	-	-	17.884.322	4.373.389	5.148.899	9.522.288	13.535.385	4.168.325	-	17.703.710
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	BONOS	Brasil	Real	12,01%	CDI+1,05%a	No	60.969.168	-	60.969.168	55.494.714	-	-	55.494.714	4.686.546	52.169.863	56.856.409	52.170.000	-	-	52.170.000
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	BONOS	Brasil	Real	12,28%	CDI+1,30%a	No	172.562	-	172.562	34.595.716	-	-	34.595.716	174.000	-	174.000	32.523.060	-	-	32.523.060
Extranjera	Ampla	Brasil	Extranjera	BONOS	Brasil	Real	16,48%	CDI+5,61%a	No	1.792.896	-	1.792.896	14.693.467	29.688.238	-	44.381.705	153.269	-	153.269	13.096.397	26.860.183	-	39.956.580
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B5	Colombia	\$ Col	IPC+6,14%	IPC+6,14%	No	-	-	-	-	-	-	-	240.683	48.655.410	48.896.093	-	-	-	-
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B302	Colombia	\$ Col	9,09%	8,80%	No	333.961	-	333.961	65.932.203	-	-	65.932.203	307.948	-	307.948	60.819.262	-	-	60.819.262
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B102	Colombia	\$ Col	IPC+4,60%	IPC+4,60%	No	-	-	-	-	-	-	-	353.650	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B102	Colombia	\$ Col	8,03%	7,80%	No	380.771	-	380.771	-	-	-	102.703.617	-	-	-	-	94.695.348	-	94.695.348
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B502	Colombia	\$ Col	5,97%	5,97%	No	24.950	8.892.936	8.917.886	-	-	-	-	22.810	-	22.810	8.203.302	-	-	8.203.302
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B503	Colombia	\$ Col	6,06%	6,06%	No	97.919	-	97.919	22.548.815	-	-	22.548.815	69.066	-	69.066	20.800.188	-	-	20.800.188
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B503	Colombia	\$ Col	8,74%	8,46%	No	76.884	-	76.884	19.911.525	-	-	19.911.525	89.400	-	89.400	18.367.417	-	-	18.367.417
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B103	Colombia	\$ Col	8,28%	8,04%	No	155.024	-	155.024	-	-	21.098.305	21.098.305	90.029	-	90.029	-	19.462.164	-	19.462.164
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B304	Colombia	\$ Col	5,65%	5,53%	No	96.995	-	96.995	21.098.305	-	-	21.098.305	132.693	-	132.693	19.462.164	-	-	19.462.164
Extranjera	Codensa	Colombia	Extranjera	B304	Colombia	\$ Col	6,61%	6,45%	No	324.358	-	324.358	-	38.240.678	-	38.240.678	280.518	-	280.518	-	35.275.172	-	35.275.172
Extranjera	Compañía Energética	Brasil	Extranjera	Itaú	Brasil	Real	12,34%	12,11%	No	26.788.657	-	26.788.657	-	-	-	-	890.856	25.521.000	26.411.856	-	-	-	-
Extranjera	Compañía Energética	Brasil	Extranjera	Santander	Brasil	Real	16,43%	16,18%	No	-	-	-	34.190.619	17.286.595	-	51.477.214	1.599.204	-	1.599.204	30.656.023	15.611.999	-	46.268.022
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,41%	6,31%	No	-	6.721	6.721	-	-	-	4.258.983	4.258.983	6.578	6.578	-	-	4.168.325	4.168.325
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,38%	6,28%	No	-	-	-	-	-	-	4.258.983	4.258.983	128.730	128.730	-	-	4.168.325	4.168.325
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,86%	6,75%	No	76.662	-	76.662	-	3.407.186	-	3.407.186	75.030	-	75.030	3.334.660	-	-	3.334.660
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,54%	6,44%	No	78.436	-	78.436	4.258.983	-	-	4.258.983	76.767	-	76.767	4.168.325	-	-	4.168.325
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,73%	6,63%	No	-	29.702	29.702	4.258.983	-	-	4.258.983	-	29.070	29.070	4.168.325	-	-	4.168.325
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,61%	6,50%	No	-	14.108	14.108	4.258.983	-	-	4.258.983	-	13.808	13.808	4.168.325	-	-	4.168.325
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,70%	6,59%	No	99.784	-	99.784	4.821.168	-	-	4.821.168	97.660	-	97.660	-	4.718.544	-	4.718.544
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	5,86%	5,78%	No	127.922	-	127.922	-	-	4.683.269	4.683.269	127.919	-	127.919	-	4.683.530	-	4.683.530
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	6,06%	5,97%	No	3.847.171	-	3.847.171	-	-	-	-	100.637	3.746.824	3.847.461	-	-	-	-
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	6,44%	6,34%	No	127.913	-	127.913	-	-	4.683.177	4.683.177	127.923	-	127.923	-	4.683.530	-	4.683.530
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	7,25%	7,13%	No	-	54.625	54.625	-	4.552.048	-	4.552.048	-	54.629	54.629	-	4.552.391	-	4.552.391
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	7,13%	7,13%	No	132.256	-	132.256	-	-	3.824.282	3.824.282	132.266	-	132.266	-	3.824.571	-	3.824.571
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO SCOTIABANK	Perú	US\$	9,20%	9,00%	No	94.245	-	94.245	-	2.976.159	-	2.976.159	94.171	-	94.171	-	2.976.388	-	2.976.388
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO SCOTIABANK	Perú	US\$	6,09%	6,00%	No	142.203	-	142.203	-	-	4.683.177	4.683.177	142.213	-	142.213	-	4.683.530	-	4.683.530
Extranjera	Edelgel	Perú	Extranjera	BANCO SCOTIABANK	Perú	US\$	6,73%	6,63%	No	77.272	67.687	144.959	-	-	4.683.177	4.683.177	77.278	-	77.278	-	4.683.530	-	4.683.530
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	BANCO SCOTIABANK	Perú	US\$	7,93%	7,78%	No	-	-	-	-	-	4.683.177	4.683.177	67.692	-	67.692	-	4.683.530	-	4.683.530
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Caja de Pensiones Militar Policial	Perú	Soles	1,27%	0,54%	No	4.279	-	4.279	-	-	-	-	3.465.734	-	3.465.734	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	FCR - Macrofondo	Perú	Soles	8,67%	5,44%	No	42.235	-	42.235	4.112.083	-	-	4.112.083	819.886	-	819.886	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Rimac Internacional Cia de Seguros	Perú	Soles	9,92%	6,50%	No	15.559	-	15.559	4.103.502	-	-	4.103.502	40.394	-	40.394	3.932.869	-	-	3.932.869
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Rimac Internacional Cia de Seguros	Perú	Soles	9,92%	6,50%	No	8.875	-	8.875	8.192.755	-	-	8.192.755	14.881	-	14.881	3.924.661	-	-	3.924.661
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Integra	Perú	Soles	8,94%	8,75%	No	24.844	-	24.844	-	5.110.779	-	5.110.779	8.489	-	8.489	7.835.713	-	-	7.835.713
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Fondo de Seguro de Retiro de Suboficiales y Especial	Perú	Soles	8,00%	7,84%	No	25.983	-	25.983	681.437	-	-	681.437	24.315	-	24.315	5.001.990	-	-	5.001.990
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Integra	Perú	Soles	7,71%	7,56%	No	20.399	-	20.399	2.555.390	-	-	2.555.390	25.430	-	25.430	666.932	-	-	666.932

- Individualización de Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas por Deudor continuación

Rut Empresa Deudora		Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Garantía	06-2011						12-2010							
											Corriente M\$		No Corriente M\$				Corriente M\$		No Corriente M\$					
											Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Seguro Social de Salud - Essalud	Perú	Soles	8,32%	8,16%	No	121.581	-	121.581	-	3.066.467	-	3.066.467	19.965	-	19.965	2.500.995	-	-	-	2.500.995
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	7,35%	7,22%	No	61.489	-	61.489	-	-	2.555.390	-	2.555.390	118.993	-	118.993	-	-	3.001.194	3.001.194
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Integra	Perú	Soles	8,16%	8,00%	No	153.429	-	153.429	-	4.633.733	-	4.633.733	60.180	-	60.180	-	-	2.500.995	2.500.995	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Horizonte	Perú	Soles	6,77%	6,66%	No	3.445.404	-	3.445.404	-	-	-	-	3.432.135	-	3.432.135	-	-	-	-	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Integra	Perú	Soles	5,77%	5,69%	No	39.688	-	39.688	2.555.505	-	-	2.555.505	150.163	-	150.163	-	-	4.535.138	4.535.138	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Integra	Perú	Soles	5,99%	5,91%	No	39.688	-	39.688	-	3.407.186	-	3.407.186	38.844	-	38.844	2.500.995	-	-	2.500.995	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	FCR - Macrofondo	Perú	Soles	6,06%	5,97%	No	196.588	-	196.588	6.814.372	-	-	6.814.372	37.405	-	37.405	3.334.660	-	-	3.334.660	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	7,06%	6,94%	No	158.896	-	158.896	-	6.814.372	-	6.814.372	38.844	-	38.844	-	3.334.660	-	3.334.660	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Integra	Perú	Soles	6,67%	6,56%	No	100.618	-	100.618	-	5.110.779	-	5.110.779	192.403	-	192.403	6.669.320	-	-	6.669.320	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Horizonte	Perú	Soles	6,96%	6,84%	No	165.169	-	165.169	-	5.110.779	-	5.110.779	155.513	-	155.513	-	6.669.320	-	6.669.320	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	6,38%	6,28%	No	71.932	-	71.932	-	3.407.186	-	3.407.186	98.477	-	98.477	5.001.990	-	-	5.001.990	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	6,93%	6,81%	No	13.701	-	13.701	4.258.893	-	-	4.258.893	161.653	-	161.653	5.001.990	-	-	5.001.990	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	7,25%	7,13%	No	3.527.147	-	3.527.147	-	-	-	-	3.401.208	-	3.401.208	-	-	-	-	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Integra	Perú	Soles	7,64%	7,50%	No	14.330	-	14.330	-	4.258.983	-	4.258.983	70.401	-	70.401	3.334.660	-	-	3.334.660	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Mapfre Perú Cia de Seguros	Perú	Soles	7,87%	7,72%	No	185.190	-	185.190	5.110.779	-	-	5.110.779	13.410	-	13.410	-	4.168.325	-	4.168.325	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	8,49%	8,31%	No	9.716	-	9.716	2.214.671	-	-	2.214.671	14.025	-	14.025	-	-	4.168.325	4.168.325	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	8,42%	8,25%	No	4.493.561	-	4.493.561	-	-	-	-	3.452.068	-	3.452.068	-	-	-	-	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	7,97%	7,81%	No	101.693	-	101.693	-	4.243.650	-	4.243.650	181.248	-	181.248	5.001.990	-	-	5.001.990	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	8,06%	7,91%	No	186.322	-	186.322	5.110.779	-	-	5.110.779	9.509	-	9.509	2.167.529	-	-	2.167.529	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	8,23%	8,06%	No	2.646.078	-	2.646.078	-	-	-	-	2.589.753	-	2.589.753	-	-	-	-	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	6,67%	6,56%	No	43.021	-	43.021	5.021.340	-	-	5.021.340	152.924	-	152.924	4.245.022	-	-	4.245.022	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	7,06%	7,06%	No	75.198	-	75.198	-	-	5.110.779	5.110.779	182.356	-	182.356	5.001.990	-	-	5.001.990	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	6,63%	6,63%	No	37.621	-	37.621	-	3.407.186	-	3.407.186	99.528	-	99.528	-	4.153.319	-	4.153.319	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Profuturo	Perú	Soles	7,44%	7,44%	No	152.046	-	152.046	-	5.110.779	-	5.110.779	42.106	-	42.106	-	4.914.455	-	4.914.455	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Fondo Mi Vivienda	Perú	Soles	6,50%	6,50%	No	35.681	-	35.681	-	3.407.186	-	3.407.186	73.597	-	73.597	-	-	5.001.990	5.001.990	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	Rimac Internacional Cia de Seguros	Perú	Soles	7,03%	7,03%	No	110.467	-	110.467	-	3.407.186	-	3.407.186	36.820	-	36.820	-	-	3.334.660	3.334.660	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	AFP Prima	Perú	Soles	6,50%	6,50%	No	-	-	-	-	-	-	-	148.809	-	148.809	-	-	5.001.990	5.001.990	
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	quinta serie A	Perú	Soles	7,03%	7,03%	No	-	-	-	-	-	-	-	34.921	-	34.921	-	-	3.334.660	3.334.660	
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	oeds7	Argentina	\$ Arg	12,28%	11,75%	No	-	3.771.864	3.771.864	-	-	-	-	3.886.654	-	3.886.654	-	-	-	-	
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	oeds7	Argentina	\$ Arg	12,28%	11,75%	No	-	3.730.830	3.730.830	-	-	-	-	3.849.436	-	3.849.436	3.862.274	-	-	-	3.862.274
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos A-10	Colombia	\$ Col	8,21%	7,97%	No	-	471.712	471.712	-	-	55.383.051	55.383.051	-	411.850	-	-	-	51.088.180	51.088.180	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B-103	Colombia	\$ Col	8,33%	8,33%	No	-	1.339.662	1.339.662	-	-	45.875.511	45.875.511	-	2.810.154	-	-	-	42.837.829	42.837.829	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos A102	Colombia	\$ Col	8,21%	7,97%	No	-	89.890	89.890	-	-	10.231.680	10.231.680	-	78.448	-	-	-	9.384.105	9.384.105	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos A5	Colombia	\$ Col	5,32%	5,22%	No	-	95.099	95.099	-	13.038.753	-	13.038.753	83.357	-	83.357	-	-	12.027.617	12.027.617	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B10	Colombia	\$ Col	8,97%	8,69%	No	-	512.445	512.445	-	-	42.212.434	42.212.434	-	449.458	-	-	-	38.938.924	38.938.924	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B15	Colombia	\$ Col	9,29%	8,99%	No	-	183.806	183.806	-	-	14.636.949	14.636.949	-	161.483	-	-	-	13.501.876	13.501.876	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B9	Colombia	\$ Col	9,10%	8,80%	No	-	1.249.075	1.249.075	-	-	57.545.627	57.545.627	-	1.108.613	-	-	-	53.083.052	53.083.052	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B12	Colombia	\$ Col	9,30%	9,00%	No	-	524.035	524.035	-	-	23.624.827	23.624.827	-	465.607	-	-	-	21.792.758	21.792.758	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos comerciales	Colombia	\$ Col	4,20%	4,20%	No	-	18.936.526	18.936.526	-	-	-	-	-	17.113.595	-	-	-	-	-	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos E5-09	Colombia	\$ Col	9,27%	9,27%	No	-	2.248.386	2.248.386	-	24.321.071	-	24.321.071	1.042.712	-	1.042.712	-	-	22.435.009	22.435.009	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B7	Colombia	\$ Col	9,31%	9,00%	No	-	48.079.940	48.079.940	-	-	-	-	-	44.319.708	-	-	-	-	-	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos B72	Colombia	\$ Col	9,31%	9,00%	No	-	16.026.647	16.026.647	-	-	-	-	-	14.773.236	-	-	-	-	-	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos exterior	Colombia	\$ Col	10,17%	10,17%	No	-	1.038.761	1.038.761	-	-	23.735.593	23.735.593	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Extranjera	Bonos quimbo	Colombia	\$ Col	10,17%	10,17%	No	-	7.464.768	7.464.768	-	-	170.569.247	170.569.247	-	-	-	-	-	-	-	
91.081.000-Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	7,96%	7,96%	No	3.162.573	-	3.162.573	-	-	94.977.980	94.977.980	3.161.628	-	-	-	-	-	94.921.874	94.921.874	
91.081.000-Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S-2	E.E.U.U.	US\$	7,40%	7,40%	No	1.011.328	-	1.011.328	-	-	32.652.075	32.652.075	1.011.025	-	-	-	-	-	32.652.675	32.652.675	
91.081.000-Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S-3	E.E.U.U.	US\$	8,26%	8,26%	No	640.546	-	640.546	-	-	13.521.474	13.521.474	640.355	-	-	-	-	-	13.515.600	13.515.600	
91.081.000-Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	Banco Santander Chile - 264 Serie-F	Chile	U.F.	6,44%	6,44%	No	1.433.692	-	1.433.692	1.805.916	2.462.612	24.996.942	29.265.470	1.091.599	321.834	-	1.413.433	1.609.167	2.252.833	25.121.867	28.963.867	
91.081.000-Endesa S.A. (Chile)	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - 144 - A	E.E.U.U.	US\$	8,50%	8,50%	No	6.515.088	-	6.515.088	186.014.181	-	-	186.014.181	6.513.139	-	6.51.						

- Individualización de Obligaciones por Arrendamiento Financiero

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	06-2011				12-2010									
								Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente				
								Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	87.509.100-	Leasing Abengoa Chile	Chile	US\$	6,50%	-	910.197	910.197	2.413.718	2.200.034	12.684.148	17.297.900	-	881.720	881.720	3.004.174	2.342.336	12.408.341	17.754.851
Extranjera	Edegel	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Peru	US\$	2,02%	1.866.282	5.255.078	7.121.360	11.013.048	12.116.445	13.521.271	36.650.764	1.877.853	5.562.774	7.440.627	12.096.296	11.246.668	16.687.463	40.030.427
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Chile	96.976.410-	Gasred S.A.	Chile	US\$	8,27%	-	127.591	127.591	-	-	-	-	-	249.450	249.450	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	BBVA	Perú	Soles	6,30%	-	1.785.877	1.785.877	1.444.136	-	-	1.444.136	448.208	713.588	1.161.796	2.406.791	-	-	2.406.791
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	COMAFI	Argentina	\$ Arg	21,19%	-	456.624	456.624	697.223	-	-	-	-	460.392	460.392	947.990	-	-	947.990
Totales Leasing								1.866.282	8.535.367	10.401.649	15.568.125	14.316.479	26.205.419	56.090.023	2.326.061	7.867.924	10.193.985	18.455.251	13.589.004	29.095.804	61.140.059

En anexo N° 4, letra c), se desglosa un detalle de la estimación de flujos futuros de caja (no descontados) que el Grupo deberá desembolsar respecto a las Obligaciones por arrendamiento financiero arriba mencionados.

- Individualización de Otras Obligaciones

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	06-2011							12-2010						
								Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda garantizada)	Argentina	US\$	7,42%	8.249.877	5.491.375	13.741.252	17.681.939	34.122.245	-	51.804.184	17.408.628	8.223.739	25.632.367	-	37.523.997	-	37.523.997
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda no garantizada)	Argentina	US\$	7,42%	-	10.715.186	10.715.186	-	-	-	-	-	-	-	-	12.332.589	-	12.332.589
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Otros	Argentina	\$ Arg	9,59%	490.971	2.047.381	2.538.352	327.352	-	-	327.352	1.542.295	1.517.680	3.059.975	1.011.826	-	-	1.011.826
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	4,74%	2.180	-	2.180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96.830.980-3	Inversiones Gas Alacama Holding Ltda	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	N/A	-	955.054	955.054	-	-	-	-	-	894	894	-	-	-	-
96.589.170-6	Empresa Eléctrica Pangue	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	N/A	-	1	1	-	-	-	-	-	-	-	792.809	-	-	792.809
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Chile	96601250-1	Inversiones Centinela S.A.	Chile	US\$	N/A	-	-	-	-	12.395.250	-	12.395.250	-	-	-	-	12.395.250	-	12.395.250
94.271.000-3	Enersis S.A.	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	N/A	-	-	-	-	-	-	-	-	821	821	-	-	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch\$	N/A	-	-	-	-	-	-	-	-	1.180	1.180	-	-	-	-
Extranjera	Ampla Energia E Servicos S.A.	Brasil	Extranjera	Eletrobrás	Brasil	Real	7,17%	177.164	474.793	651.957	1.266.114	1.266.114	1.591.397	4.123.625	96.367	410.814	507.181	1.190.260	1.190.260	1.775.735	4.156.255
Extranjera	Ampla Energia E Servicos S.A.	Brasil	Extranjera	Bndes	Brasil	Real	10,77%	5.123.166	15.079.497	20.202.663	1.328.556	232.879	-	1.561.435	8.353.041	17.646.086	25.999.127	10.399.296	531.167	-	10.930.463
Extranjera	Compañía Energética Do Ceará S.A.	Brasil	Extranjera	Eletrobras	Brasil	Real	4,56%	1.213.223	3.861.601	5.074.824	7.042.932	5.215.250	10.289.895	22.548.077	-	51.906.330	51.906.330	-	-	-	-
Extranjera	Compañía Energética Do Ceará S.A.	Brasil	Extranjera	Banco do Brasil	Brasil	US\$	5,50%	1.085.318	3.139.384	4.224.702	7.843.498	-	-	7.843.498	28.592	125.856	154.448	167.212	32.658	1.304.607	1.504.477
Extranjera	Compañía Energética Do Ceará S.A.	Brasil	Extranjera	BEI	Brasil	US\$	6,73%	81.711	3.902.380	3.984.091	-	-	-	-	233.456	3.915.570	4.149.026	3.915.570	-	-	3.915.570
Extranjera	Compañía Energética Do Ceará S.A.	Brasil	Extranjera	Banco do Brasil	Brasil	Real	16,76%	15.177	138.009	153.186	130.193	-	1.300.212	1.430.405	1.206.146	3.547.766	4.653.912	7.202.141	4.305.798	9.066.992	20.574.931
Extranjera	Compañía Energética Do Ceará S.A.	Brasil	Extranjera	BNDOS	Brasil	Real	9,87%	6.037.010	22.540.572	28.577.582	34.348.652	7.365.164	-	41.713.816	967.059	2.757.153	3.724.212	8.054.776	976.090	-	9.030.866
Extranjera	Compañía Energética Do Ceará S.A.	Brasil	Extranjera	Banco do Nordeste	Brasil	Real	7,77%	2.119.217	6.121.519	8.240.736	24.762.493	10.899.301	8.764.753	44.426.547	6.439.374	15.673.356	22.112.730	35.333.122	13.847.857	-	49.180.979
Extranjera	Compañía Energética Do Ceará S.A.	Brasil	Extranjera	Faelce	Brasil	Real	15,82%	-	3.358.164	3.358.164	6.716.322	-	-	6.716.322	1.982.611	5.722.717	7.705.328	17.821.201	12.798.992	-	30.620.193
Totales Otros								24.595.014	77.824.916	102.419.930	101.448.051	71.496.203	21.946.257	194.890.511	38.157.569	111.449.962	149.607.531	85.888.213	95.934.658	12.147.334	193.970.205

En anexo N° 4, letra d), se desglosa un detalle de la estimación de flujos futuros de caja (no descontados) que el Grupo deberá desembolsar respecto a las Otras Obligaciones arriba mencionados.

18.4 Deuda de cobertura.

De la deuda en dólares estadounidenses del Grupo, al 30 de junio de 2011, M\$ 680.103.921 están relacionados a la cobertura de los flujos de caja futuros por los ingresos de la actividad del Grupo que están vinculados al dólar (véase Nota 3.m). Al 31 de diciembre de 2010 dicho monto ascendía a M\$ 679.999.810.

El movimiento durante los períodos 2011 y 2010 en el rubro “Reservas de coberturas de flujo de caja” por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

	30-06-2011	31-12-2010
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio, neto	67.748.527	60.346.205
Diferencias de cambio registradas en patrimonio, neto	(480.732)	15.654.909
Imputación de diferencias de cambio a ingresos, neto	(4.979.268)	(8.252.587)
Diferencias de conversión	71.389	-
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al final del ejercicio, neto	62.359.916	67.748.527

18.5 Otros aspectos.

Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el Grupo Enersis disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$ 354.858.000 y M\$ 242.750.000, respectivamente.

Diversos contratos de deuda de la sociedad, como de algunas de sus filiales, incluyen la obligación de cumplir ciertos ratios financieros, habituales en contratos de esta naturaleza. También existen obligaciones afirmativas y negativas que exigen el monitoreo de estos compromisos. Adicionalmente, existen restricciones impuestas en las secciones de eventos de incumplimiento de los contratos, que exigen su cumplimiento.

Algunos de los contratos de deuda financiera de Enersis y de Endesa Chile contienen cláusulas de cross default. Por el lado de Enersis, el préstamo sindicado bajo ley del Estado de Nueva York suscrito en diciembre 2009, y que expira en diciembre de 2012, establece que para desencadenar un cross default debe haber un pago en mora, ya sea de intereses o capital, de Enersis, Chilectra o Endesa Chile. Este préstamo sindicado no tiene desembolsos a esta fecha. El préstamo sindicado de Endesa Chile bajo ley del Estado de Nueva York, que no presentaba desembolsos al 30 de junio de 2011 y que expiró el 26 de julio de 2011, también estipulaba ciertas causales de cross default, las cuales siempre estuvieron en cumplimiento. El préstamo sindicado de Endesa Chile bajo ley del Estado de Nueva York, suscrito en 2008 y que expira en 2014, el cual presenta un monto desembolsado de US\$ 200 millones a esta fecha, no hace referencia a sus filiales, por lo que el cross default sólo se puede originar en otra deuda propia. Para que se produzca el aceleramiento de la deuda de uno o más de estos préstamos debido al cross default originado en otra deuda, el monto en mora en una deuda debe exceder los US\$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas, y además deben cumplirse otras condiciones adicionales, incluyendo la expiración de períodos de gracia (si existieran), y la notificación formal de la intención de acelerar la deuda por parte de acreedores que representen más del 50% del monto adeudado en el contrato. Adicionalmente, en diciembre 2009, tanto Enersis como Endesa Chile suscribieron préstamos bajo ley Chilena que estipulan que el cross default se desencadena sólo por incumplimiento del Deudor. En estos préstamos el monto en mora en una deuda también debe exceder los US\$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas. Desde su suscripción, estos préstamos nunca han sido desembolsados.

En los bonos de Enersis y Endesa Chile registrados ante la Securities and Exchange Commission (“SEC”) de los Estados Unidos de América, comúnmente denominados “Yankee Bonds”, el cross default por no pago podría desencadenarse por otra deuda de la misma sociedad, o de cualquiera de sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora siempre que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$ 30 millones, o su equivalente en otras monedas. El aceleramiento de la deuda por causal de cross default no se da en forma automática, sino que deben exigirlo los titulares de al menos un 25% de los bonos de una determinada serie de Yankee Bonds. Adicionalmente, los eventos de quiebra o insolvencia de filiales en el extranjero no tienen efectos contractuales en los Yankee Bonds de Enersis y Endesa Chile.

Los bonos locales de Enersis y Endesa Chile estipulan que el cross default se puede desencadenar sólo por incumplimiento del Emisor. A su vez el aceleramiento debe ser exigido en junta de tenedores de bonos por los titulares de al menos un 50% de los bonos de una determinada serie.

Al 30 de junio de 2011 y al 31 de diciembre de 2010, ni Enersis ni Endesa Chile, ni ninguna de sus filiales, se encontraba en incumplimiento de sus obligaciones financieras aquí resumidas, ni tampoco en otras obligaciones contractuales cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

19. POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

Las empresas del Grupo están expuestas a determinados riesgos que gestiona mediante la aplicación de sistemas de identificación, medición, limitación de concentración y supervisión.

Entre los principios básicos definidos por el Grupo en el establecimiento de su política de gestión de los riesgos destacan los siguientes:

- Cumplir con las normas de buen gobierno corporativo.
- Cumplir estrictamente con todo el sistema normativo del Grupo.
- El Comité de Riesgos del Grupo es el órgano encargado de definir, aprobar y actualizar los principios básicos en los que se han de inspirar las actuaciones relacionadas con el riesgo.
- El Gobierno de los Riesgos, se organiza operativamente a través de la existencia de las funciones de Control de Riesgos y de Gestión de Riesgos, siendo ambas funciones independientes.
- Cada negocio y área corporativa define:
 - I. Los mercados y productos en los que puede operar en función de los conocimientos y capacidades suficientes para asegurar una gestión eficaz del riesgo.
 - II. Criterios sobre contrapartes.
 - III. Operadores autorizados.
- Los negocios y áreas corporativas establecen para cada mercado en el que operan su predisposición al riesgo de forma coherente con la estrategia definida.
- Los límites de los negocios se ratifican por el Comité de Riesgos del Grupo.
- Todas las operaciones de los negocios y áreas corporativas se realizan dentro de los límites aprobados en cada caso.
- Los negocios, áreas corporativas, líneas de negocio y empresas establecen los controles de gestión de riesgos necesarios para asegurar que las transacciones en los mercados se realizan de acuerdo con las políticas, normas y procedimientos de Enersis.

19.1. Riesgo de tasa de interés.

Las variaciones de las tasas de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan una tasa de interés fija, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés variable.

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

Cumpliendo la política actual de cobertura de tasa de interés el porcentaje de deuda fija y/o protegida por sobre la deuda neta total, se situó en 50% al 30 de junio de 2011.

Dependiendo de las estimaciones del Grupo y de los objetivos de la estructura de la deuda, se realizan operaciones de cobertura mediante la contratación de derivados que mitiguen estos riesgos. Los instrumentos utilizados actualmente para dar cumplimiento a la política, corresponden a swaps de tasa que fijan desde tasa variable a fija.

La estructura de deuda financiera del Grupo Enersis según tasa de interés fija, protegida y variable, después de derivados contratados, es la siguiente:

Posición neta:

	30-06-2011 %	31-12-2010 %
Tasa de interés fijo	50%	51%
Tasa de interés protegida	0%	0%
Tasa de interés variable	50%	49%
Total	100%	100%

19.2. Riesgo de tipo de cambio.

Los riesgos de tipos de cambio se corresponden, fundamentalmente, con las siguientes transacciones:

- Deuda denominada en moneda extranjera contratada por sociedades del Grupo.
- Pagos a realizar en mercados internacionales por adquisición de materiales asociados a proyectos.
- Ingresos en sociedades del Grupo que están directamente vinculados a la evolución del dólar.
- Flujos desde filiales en el extranjero a matrices en Chile, expuestos a variaciones de tipo de cambio.

Con el objetivo de mitigar el riesgo de tipo de cambio, la política de cobertura de tipo de cambio del Grupo Enersis es en base a flujos de caja y contempla mantener un equilibrio entre los flujos indexados a US\$ y los niveles de activos y pasivos en dicha moneda. El objetivo es minimizar la exposición de los flujos al riesgo de variaciones en tipo de cambio.

Los instrumentos utilizados actualmente para dar cumplimiento a la política corresponden a swaps de moneda y forwards de tipo de cambio. Igualmente, la política busca refinanciar deuda en la moneda funcional de cada compañía.

19.3. Riesgo de commodities.

El Grupo Enersis se encuentra expuesto al riesgo de la variación del precio de algunos “commodities”, fundamentalmente a través de:

- Compras de combustibles en el proceso de generación de energía eléctrica.
- Operaciones de compra-venta de energía que se realizan en mercados locales.

Con el objeto de reducir el riesgo en situaciones de extrema sequía, la compañía ha diseñado una política comercial, definiendo niveles de compromisos de venta acordes con la capacidad de sus centrales generadoras en un año seco, e incluyendo cláusulas de mitigación del riesgo en algunos contratos con clientes libres.

En consideración a las condiciones operativas que enfrenta el mercado de la generación eléctrica en Chile, sequía extrema y crecientes precios del petróleo, la compañía decidió tomar una cobertura para poner un techo al precio del Brent sobre los consumos previstos para el período abril – julio 2011. Las condiciones de mercado y operativas serán permanentemente analizadas para adecuar el volumen cubierto o tomar nuevas coberturas para los meses siguientes.

19.4. Riesgo de liquidez.

El Grupo mantiene una política de liquidez consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de las deudas financieras y derivados financieros ver notas 18, 20 y anexo 4.

Al 30 de junio de 2011, el Grupo presenta una liquidez de M\$ 766.645.829 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 354.858.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2010, el Grupo Enersis tenía una liquidez de M\$ 961.355.037 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 242.750.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional.

19.5. Riesgo de crédito.

Dada la coyuntura económica actual, el Grupo viene realizando un seguimiento detallado del riesgo de crédito.

Cuentas por cobrar comerciales:

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos muy significativos. Lo anterior es aplicable tanto para nuestro negocio de generación como de distribución de electricidad.

En nuestra línea de negocio de generación de electricidad, en algunos países, frente a falta de pago es posible proceder al corte del suministro, y en casi todos los contratos se establece como causal de término de contrato el incumplimiento de pago. Para este fin se monitorea constantemente el riesgo de crédito y se miden los montos máximos expuestos a riesgo de pago que, como está dicho, son limitados.

En el caso de nuestras empresas de distribución de electricidad, el corte de suministro, en todos los casos, es una potestad de nuestras compañías ante incumplimientos de parte de nuestros clientes, la que se aplica de acuerdo a la regulación vigente en cada país, lo que facilita el proceso de evaluación y control del riesgo de crédito, que por cierto también es limitado.

Activos de carácter financiero:

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales y extranjeras de primera línea (con calificación de riesgo equivalente a grado de inversión) con límites establecidos para cada entidad.

Para la selección de bancos para inversiones se consideran aquellos que tengan por lo menos 2 calificaciones investment grade, considerando las 3 principales agencias de rating internacional (Moody's, S&P y Fitch).

Las colocaciones están respaldadas con bonos del tesoro de los países donde se opera y/o papeles emitidos por bancos de primera línea privilegiando, en la medida de lo posible y condiciones de mercado, los primeros.

La contratación de derivados se realiza con entidades de elevada solvencia, de manera que alrededor del 90% de las operaciones son con entidades cuyo rating es igual o superior a A.

19.6. Medición del riesgo.

El Grupo Enersis elabora una medición del Valor en Riesgo de sus posiciones de deuda y de derivados financieros, con el objetivo de garantizar que el riesgo asumido por la compañía permanezca consistente con la exposición al riesgo definida por la Gerencia, acotando así la volatilidad del estado de resultados.

La cartera de posiciones incluidas a efectos de los cálculos del presente Valor en Riesgo se compone de:

- Deuda
- Derivados financieros.

El Valor en Riesgo calculado representa la posible pérdida de valor de la cartera de posiciones descrita anteriormente en el plazo de un día con un 95% de confianza. Para ello se ha realizado el estudio de la volatilidad de las variables de riesgo que afectan al valor de la cartera de posiciones, incluyendo:

- Tasa de interés Libor del dólar estadounidense.
- Para el caso de deuda, considerando las distintas monedas en las que operan nuestras compañías, los índices locales habituales de la práctica bancaria.
- Los tipos de cambio de las distintas monedas implicadas en el cálculo.

El cálculo del Valor en Riesgo se basa en la generación de posibles escenarios futuros (a un día) de los valores de mercado (tanto spot como a plazo) de las variables de riesgo mediante metodologías de Monte-Carlo. El número de escenarios generados asegura el cumplimiento de los criterios de convergencia de la simulación. Para la simulación de los escenarios de precios futuros se ha aplicado la matriz de volatilidades y correlaciones entre las distintas variables de riesgo calculada a partir del histórico de los retornos logarítmicos del precio.

Una vez generados los escenarios de precios se calcula el valor razonable de la cartera con cada uno de los escenarios, obteniendo una distribución de posibles valores a un día. El Valor en Riesgo a un día con un 95% de confianza se calcula como el percentil del 5% de los posibles incrementos de valor razonable de la cartera en un día.

La valoración de las distintas posiciones de deuda y derivados financieros incluidos en el cálculo, se han realizado de forma consistente con la metodología de cálculo del capital económico reportado a la Gerencia.

Teniendo en cuenta las hipótesis anteriormente descritas, el Valor en Riesgo de las posiciones anteriormente comentadas desglosado por tipo de posición se muestra en la siguiente tabla:

Posiciones financieras	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Tipo de interés	62.536.008	38.847.459
Tipo de cambio	2.119.235	539.575
Correlación	(676.494)	(2.695.024)
Total	63.978.749	36.692.010

Las posiciones de Valor en Riesgo han evolucionado durante el primer semestre de 2011 y ejercicio 2010 en función del inicio/vencimiento de las operaciones a lo largo de cada periodo.

20. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

20.1 Clasificación de instrumentos financieros de activo por naturaleza y categoría.

- a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

30 de junio de 2011						
	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Instrumentos derivados	750.371	-	-	-	-	23.987
Otros activos de carácter financiero	-	-	5.571.203	1.073.165.284	-	-
Total Corriente	750.371	-	5.571.203	1.073.165.284	-	23.987
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.510.029	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	30.127.688
Otros activos de carácter financiero	-	-	33.730.208	372.228.906	-	-
Total No Corriente	-	-	33.730.208	372.228.906	2.510.029	30.127.688
Total	750.371	-	39.301.411	1.445.394.190	2.510.029	30.151.675

31 de diciembre de 2010						
	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Instrumentos derivados	17.551	-	-	-	-	64.518
Otros activos de carácter financiero	-	-	7.735.440	1.058.569.847	-	-
Total Corriente	17.551	-	7.735.440	1.058.569.847	-	64.518
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.511.197	-
Instrumentos derivados	91.262	-	-	-	-	27.212.944
Otros activos de carácter financiero	-	-	29.461.230	319.907.351	-	-
Total No Corriente	91.262	-	29.461.230	319.907.351	2.511.197	27.212.944
Total	108.813	-	37.196.670	1.378.477.198	2.511.197	27.277.462

b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

30 de junio de 2011				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Derivados de cobertura M\$
Préstamos que devengan interés	7.210.634	-	675.200.619	-
Instrumentos derivados	4.145.200	-	-	12.646.136
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	1.281.052.324	-
Total Corriente	11.355.834	-	1.956.252.943	12.646.136
Préstamos que devengan interés	13.608.732	12.395.250	2.885.966.898	-
Instrumentos derivados	-	-	-	237.268.012
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	29.568.583	-
Total No Corriente	13.608.732	12.395.250	2.915.535.481	237.268.012
Total	24.964.566	12.395.250	4.871.788.424	249.914.148

31 de diciembre de 2010				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Derivados de cobertura M\$
Préstamos que devengan interés	6.509.732	-	646.469.760	-
Instrumentos derivados	-	-	-	10.002.909
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	1.375.307.875	-
Total Corriente	6.509.732	-	2.021.777.635	10.002.909
Préstamos que devengan interés	15.171.516	12.395.250	2.736.255.564	-
Instrumentos derivados	-	-	-	240.113.443
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	49.341.676	-
Total No Corriente	15.171.516	12.395.250	2.785.597.240	240.113.443
Total	21.681.248	12.395.250	4.807.374.875	250.116.352

20.2 Instrumentos derivados.

El Grupo Enersis siguiendo su política de gestión de riesgos, realiza fundamentalmente contrataciones de derivados de tasas de interés y tipos de cambio.

La compañía clasifica sus coberturas en:

- **Coberturas de flujos de caja:** Aquellas que permiten cubrir los flujos de caja del subyacente cubierto.
- **Coberturas de valor razonable:** Aquellas que permiten cubrir el valor razonable del subyacente cubierto.
- **Derivados no cobertura:** Aquellos derivados financieros que no cumplen los requisitos establecidos por las NIIF para ser designados como instrumentos de cobertura, se registran a valor razonable con cambios en resultados (activos mantenidos para negociar).

a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	30 de junio de 2011				31 de diciembre de 2010			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Cobertura de tipo de interés:	-	2.329.323	356.104	5.625.455	64.518	1.825.059	661.966	4.878.454
Cobertura flujos de caja	-	2.329.323	356.104	5.625.455	64.518	1.825.059	661.966	4.878.454
Cobertura de valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	23.987	27.798.365	12.290.032	231.642.557	-	25.387.885	9.340.943	235.234.989
Cobertura de flujos de caja	23.987	27.798.365	4.320.089	229.981.915	-	25.387.885	3.867.323	229.257.717
Cobertura de valor razonable	-	-	7.969.943	1.660.642	-	-	5.473.620	5.977.272
TOTAL	23.987	30.127.688	12.646.136	237.268.012	64.518	27.212.944	10.002.909	240.113.443

- Información General Relativa a Instrumentos derivados de cobertura

A continuación se detallan los instrumentos derivados de cobertura y subyacente asociado:

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 30-06-2011	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 31-12-2010	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(3.652.236)	(3.715.361)	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	-	(509.567)	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	(9.630.585)	(11.450.892)	Valor razonable
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	(206.479.652)	(207.163.070)	Flujo de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre de los períodos 2011 y 2010 el grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

En las coberturas de valor razonable el monto registrado en el estado de resultados del instrumento derivado y su partida subyacente ha sido la siguiente:

	30 de junio de 2011		31 de diciembre de 2010	
	Ingresos M\$	Gastos M\$	Ingresos M\$	Gastos M\$
Instrumento derivado	-	2.352.194	3.788.165	-
Partida subyacente	1.715.962	-	-	6.749.098
TOTAL	1.715.962	2.352.194	3.788.165	6.749.098

b) Activos y pasivos por instrumentos derivados a valor razonable con cambios en resultados

Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, las operaciones de derivados financieros, que se registran a valor razonable con cambios en resultados, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	30 de junio de 2011				31 de diciembre de 2010			
	Activo Corriente M\$	Pasivo Corriente M\$	Activo No Corriente M\$	Pasivo No Corriente M\$	Activo Corriente M\$	Pasivo Corriente M\$	Activo No Corriente M\$	Pasivo No Corriente M\$
Instrumentos derivados de no cobertura	750.371	4.145.200	-	-	17.551	-	91.262	-

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el Grupo al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nominales o contractuales:

Derivados financieros	30 de junio de 2011							
	Valor razonable	Valor nominal						
		Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años	Posteriores	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cobertura de tipo de interés:	(3.652.236)	-	9.550.260	107.824.185	-	5.778.577	26.763.684	149.916.706
Cobertura de flujos de caja	(3.652.236)	-	9.550.260	107.824.185	-	5.778.577	26.763.684	149.916.706
Cobertura de tipo de cambio:	(216.110.237)	23.575.869	15.645.702	288.289.026	187.499.346	8.791.286	207.336.012	731.137.241
Cobertura de flujos de caja	(206.479.652)	19.061.696	15.645.702	288.289.026	187.499.346	-	207.336.012	717.831.782
Cobertura de valor razonable	(9.630.585)	4.514.173	-	-	-	8.791.286	-	13.305.459
Derivados no designados contablemente de cobertura	(3.394.829)	168.286.990	-	-	-	-	-	168.286.990
TOTAL	(223.157.302)	191.862.859	25.195.962	396.113.211	187.499.346	14.569.863	234.099.696	1.049.340.937

Derivados financieros	31 de diciembre 2010							
	Valor razonable	Valor nominal						
		Antes de 1 Año	1 - 2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años	Posteriores	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Cobertura de tipo de interés:	(3.650.843)	16.841.269	-	10.670.628	107.488.844	6.314.801	13.385.086	154.700.628
Cobertura de flujos de caja	(3.650.843)	16.841.269	-	10.670.628	107.488.844	6.314.801	13.385.086	154.700.628
Cobertura de tipo de cambio:	(219.188.047)	7.219.945	13.573.114	-	462.159.584	9.023.829	203.222.043	695.198.515
Cobertura de flujos de caja	(207.737.155)	7.219.945	4.680.100	-	462.159.584	-	203.222.043	677.281.672
Cobertura de valor razonable	(11.450.892)	-	8.893.014	-	-	9.023.829	-	17.916.843
Derivados no designados contablemente de cobertura	108.813	72.537	-	-	-	-	-	72.537
TOTAL	(222.730.077)	24.133.751	13.573.114	10.670.628	569.648.428	15.338.630	216.607.129	849.971.680

El monto notional contractual de los contratos celebrados no representa el riesgo asumido por el Grupo, ya que este monto únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado.

20.3 Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera, se clasifican jerárquicamente según los criterios expuestos en Nota 3.g.5.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
	30-06-2011 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	30.151.675	-	30.151.675	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	750.371	-	750.371	-
Prestamos y cuentas por cobrar (cobertura de commodities)	3.338	-	3.338	-
Activos Financieros disponibles para la venta largo plazo	87.741	87.741	-	-
Total	30.993.125	87.741	30.905.384	-
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	240.283.563	-	240.283.563	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	9.630.585	-	9.630.585	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	4.145.200	-	4.145.200	-
Préstamos que devengan interés corto plazo	7.210.634	-	7.210.634	-
Préstamos que devengan interés largo plazo	13.608.732	-	13.608.732	-
Otros pasivos financieros largo plazo	12.395.250	-	-	12.395.250
Total	287.273.964	-	274.878.714	12.395.250

Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
	31-12-2010 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	27.277.462	-	27.277.462	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	108.813	-	108.813	-
Activos Financieros disponibles para la venta largo plazo	88.909	88.909	-	-
Total	27.475.184	88.909	27.386.275	-
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	238.665.460	-	238.665.460	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	11.450.892	-	11.450.892	-
Préstamos que devengan interés corto plazo	6.509.732	-	6.509.732	-
Préstamos que devengan interés largo plazo	15.171.516	-	15.171.516	-
Otros pasivos financieros largo plazo	12.395.250	-	-	12.395.250
Total	284.192.850	-	271.797.600	12.395.250

20.3.1 A continuación se detalla una conciliación entre los saldos de apertura y cierre, para aquellos instrumentos financieros cuya valorización a valor razonable califica con nivel 3:

Préstamos que devengan interés de largo plazo	M\$
Saldo al 31 de diciembre de 2009	11.953.000
Pérdida imputada en resultado financiero	442.250
Saldo al 31 de diciembre de 2010	12.395.250
Pérdida imputada en resultado financiero	-
Saldo al 30 de junio de 2011	12.395.250

21. CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR CORRIENTES.

El desglose de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Acreedores comerciales	370.332.448	305.079.295	-	4.477.313
Otras cuentas por pagar	759.456.531	919.410.703	18.444.632	32.759.399
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.129.788.979	1.224.489.998	18.444.632	37.236.712

El detalle de Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	Uno a cinco años	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Proveedores por compra de energía	460.895.031	417.786.845	-	5.565.832
Proveedores por compra de combustibles y gas	26.808.728	37.808.210	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	414.501.793	385.380.841	-	13.410.089
Dividendos por pagar a terceros	87.486.451	249.404.275	-	-
Multas y reclamaciones	59.905.681	53.729.963	-	-
Pesquisas y desarrollo	25.048.960	33.202.794	-	1.895.349
Cuentas por pagar instituciones fiscales	33.417.033	32.851.967	15.904.886	11.216.940
Contrato Mitsubishi (LTSA)	6.050.156	3.397.620	631.193	3.288.535
Obligaciones programas sociales	1.188.187	1.122.119	-	-
Otras cuentas por pagar	14.486.959	9.805.364	1.908.553	1.859.967
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.129.788.979	1.224.489.998	18.444.632	37.236.712

La descripción de la política de gestión de riesgo de liquidez se expone en nota 19.4.

22. PROVISIONES.

22.1 Provisiones.

a) El desglose de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2011	31-12-2010	30-06-2011	31-12-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión por garantía	-	-	855.519	2.821.692
Provisión de reclamaciones legales	55.295.005	44.903.128	213.336.588	209.740.117
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	11.166.348	10.779.096
Provisión proveedores y servicios	15.121.388	26.183.409	170.684	-
Provisiones por beneficios a trabajadores	22.310.857	31.935.562	1.521.846	1.201.357
Otras provisiones	13.091.026	12.427.137	896.093	980.067
Total	105.818.276	115.449.236	227.947.078	225.522.329

b) El movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

	por Garantía	por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Movimientos en Provisiones					
Saldo Inicial al 1 de enero de 2011	2.821.692	254.643.245	10.779.096	72.727.532	340.971.565
Movimientos en Provisiones					
Provisiones Adicionales	-	15.867.427	-	9.218.855	25.086.282
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	-	14.526.642	26.959	(14.792.134)	(238.533)
Provisión Utilizada	(2.145.996)	(13.459.484)	-	(19.455.555)	(35.061.035)
Reversión de Provisión No Utilizada	-	(8.762.142)	-	(134.084)	(8.896.226)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	-	33.153	32.047	65.200
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	179.823	12.048.363	30.499	14.637	12.273.322
Otro Incremento (Decremento)	-	(6.232.458)	296.641	5.500.596	(435.221)
Total Movimientos en Provisiones	(1.966.173)	13.988.348	387.252	(19.615.638)	(7.206.211)
Saldo Final al 30 de junio de 2011	855.519	268.631.593	11.166.348	53.111.894	333.765.354

	por Garantía	por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Movimientos en Provisiones					
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010	2.875.372	258.404.359	10.234.267	78.797.369	350.311.367
Movimientos en Provisiones					
Provisiones Adicionales	-	30.017.390	-	8.668.661	38.686.051
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	37.506	26.663.407	563.120	5.321.740	32.585.773
Provisión Utilizada	-	(21.169.685)	-	(16.888.613)	(38.058.298)
Reversión de Provisión No Utilizada	-	(32.025.516)	-	(121.367)	(32.146.883)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	-	56.434	53.791	110.225
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(91.186)	(7.644.162)	(74.726)	(3.995.350)	(11.805.424)
Otro Incremento (Decremento)	-	397.452	1	891.301	1.288.754
Total Movimientos en Provisiones	(53.680)	(3.761.114)	544.829	(6.069.837)	(9.339.802)
Saldo Final al 31 de diciembre de 2010	2.821.692	254.643.245	10.779.096	72.727.532	340.971.565

22.2 Litigios y arbitrajes.

A la fecha de preparación de estos estados financieros consolidados intermedios, los litigios más relevantes de Enersis y sus filiales son los siguientes:

1.- La Ley 25.561 de Emergencia Pública y Reforma del Régimen Cambiario, promulgada el 6 de enero de 2002 por las autoridades argentinas, dejó sin efecto determinadas condiciones del contrato de concesión de la filial Edesur. Esa norma preveía, además, que los contratos de concesión de servicios públicos se renegociasen en un plazo razonable para adaptarlos a la nueva situación. Sin embargo, la falta de renegociación del contrato de concesión de Edesur motivó que Enersis S.A., Chilectra S.A., Endesa Chile y Elesur S.A. (hoy Chilectra S.A.) presentaran en el año 2003 una solicitud de arbitraje al amparo del Tratado de Promoción y Protección de Inversiones Chileno-Argentino ante el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias relativas a Inversiones ("CIADI"). En el memorial de demanda se solicitó, por vía principal, que se declare la expropiación de la inversión con una indemnización total de US\$1.306.875.960; por vía subsidiaria, la indemnización de los daños ocasionados a la inversión por la falta de trato justo y equitativo, por un total de US\$318.780.600, en ambos casos con un interés compuesto del 6,9% anual; además, demandan las cantidades que resulten de los daños generador a partir del 1° de julio de 2004; y, finalmente, US\$102.164.683 para Elesur S.A. (hoy Chilectra S.A.), por el menor precio recibido en la venta de sus acciones. El 15 de junio de 2005 las autoridades argentinas y Edesur firmaron los documentos que constituyen el Acta Acuerdo, la cual no fue objetada por el Parlamento argentino y que fue luego ratificada por el Poder Ejecutivo. En el Acta Acuerdo se establecen los términos y condiciones modificatorias y complementarias del Contrato de Concesión previendo modificaciones a la tarifa, primero durante un período transitorio y luego mediante una Revisión Tarifaria Integral en la que se fijarán las condiciones para un período tarifario ordinario de cinco años. El arbitraje se encuentra suspendido desde marzo de 2006 en cumplimiento de exigencias del Acta Acuerdo. El proceso fue suspendido en una etapa en la cual el Tribunal debía notificar a las partes su laudo sobre la cuestión de jurisdicción planteada por la República Argentina. La actual suspensión es consecuencia de varias extensiones solicitadas por las demandantes. Así, con fecha 6 de agosto de 2009 el Tribunal solicitó a las partes que informen sobre la situación del proceso de negociación, de conformidad con el Acta Acuerdo. El día 12 de agosto de 2009 las demandantes dieron respuesta al requerimiento y solicitaron la extensión de la suspensión del arbitraje por un plazo de 12 meses a contar desde dicha presentación. La República Argentina indicó que no se oponía a la extensión del plazo de la suspensión solicitado por las demandantes. Con fecha 25 de agosto de 2009 se recibió comunicación del Tribunal Arbitral en la que se acordó mantener la suspensión del procedimiento arbitral hasta el 12 de agosto de 2010. Al concluir dicho plazo el Tribunal solicitaría a las partes que le informaren respecto a la situación que guarda el proceso de negociación de conformidad con el Acta Acuerdo. En efecto, mediante comunicación de fecha 30 de septiembre de 2010, el tribunal efectuó la solicitud referida, a lo que los demandantes contestaron solicitando nueva extensión del plazo de suspensión, por doce meses. Con fecha 13 de octubre de 2010 el Tribunal comunicó la suspensión del procedimiento hasta el día 6 de octubre de 2011. Al concluir dicho plazo el Tribunal solicitaría a las partes que le informaren respecto a la situación que guarda el proceso de negociación de conformidad con el Acta Acuerdo. El pasado 15 de octubre de 2010, el árbitro Robert Volterra envió su renuncia al cargo, la cual fue admitida por los otros dos árbitros. Según la normativa aplicable, ello obligaba a los demandantes a designar un reemplazante en un plazo de 45 días a contar desde que tuviere lugar la comunicación de la Secretaría; sin embargo, el 10 de noviembre de 2010 las demandantes solicitaron suspender el procedimiento también en lo que se refiere a la designación del árbitro sustituto de Robert Volterra, a lo que la República Argentina dio su conformidad.

2.- Meridional Servicios, Emprendimientos y Participaciones ("Meridional") es una empresa cuyo único activo son los derechos litigiosos que adquirió a las constructoras Mistral y CIVEL, que mantenían un contrato de obra civil con Centrais Elétricas Fluminense S.A. ("CELFL"). El contrato fue rescindido por CELFL con anterioridad al proceso de su privatización, del cual se originó a la filial brasileira de distribución Ampla. Dado que los activos de CELFL fueron traspasados a Ampla en el proceso de privatización, Meridional demandó el año 1998 a Ampla, estimando que el traspaso de los referidos activos se había hecho en fraude de sus derechos. Cabe destacar que Ampla sólo adquirió activos de CELFL, pero no es su sucesora legal, ya que esta sociedad estatal sigue existiendo y mantiene su personalidad jurídica. El demandante pide el pago de facturas pendientes y multas contractuales por la rescisión del contrato de obra civil. La sentencia de primera instancia fue favorable a Ampla, y apelada por el demandante, apelación que fue acogida. Ampla interpuso nuevos recursos (Embargos de Declaración) con el objetivo de anular la decisión de los recursos anteriores y obtener un nuevo juicio. Estos nuevos recursos fueron fallados el 2 de junio de 2009 favorablemente a Ampla, anulando las decisiones del proceso a partir del 4 de abril de 2009. Por resoluciones de fechas 1 y 15 de diciembre de 2009, la sentencia de apelación que había acogido el recurso de Meridional fue reformada, manteniéndose la sentencia de primera instancia favorable a Ampla y al Estado de Rio de Janeiro. Contra dicha decisión, Meridional interpuso recurso denominado Embargo de Declaração, el cual fue juzgado improcedente el 23 de febrero de 2010. En mayo de 2010, Meridional presentó nuevos recursos (embargos de declaração) contra el referido acuerdo, los que fueron declarados inadmisibles y se advirtió a Meridional que la interposición de nuevos recursos sin fundamento daría motivo a la aplicación de multa. El 28 de mayo de 2010 Meridional presentó un nuevo recurso (agravo interno) el cual fue denegado el 8 de junio de 2010, por unanimidad y se le aplicó una multa a Meridional fijada en un 1% sobre el valor actualizado de la causa, ya que el recurso no tiene fundamento y acarrea el atraso del juicio. En el mes de julio de 2010 se presentaron nuevas solicitudes (embargos de declaração) por Meridional, que no se reconocieron. Contra dicha decisión Meridional interpuso recurso (agravo regimental). El 30 de agosto de 2010 el Relator decidió no admitir el agravo regimental, y determinó que el recurso se retire del proceso, además de determinar que la secretaría del tribunal no promueva la admisión de nuevas peticiones de Meridional, así como que sea certificado el trânsito em julgado. En base a esta decisión, el 13 de septiembre de 2010 Meridional entabló nuevo recurso denominado mandado de segurança, el que también fue desestimado. El 27 de junio de 2011 la demandante ingresó un recurso de embargo de declaração contra la resolución que rechazó el mandado de segurança. La cuantía se estima en US\$ 501,52 millones.

3.- En el año 2002, la filial brasileira de distribución Ampla y Enertrade Comercializadora de Energía S.A. ("Enertrade") firmaron un contrato de compraventa de energía eléctrica a 20 años, con vigencia a partir del 31 de diciembre de 2002. Dicho contrato fue remitido a la Agencia Nacional de Energía Eléctrica ("ANEEL") para su evaluación y consecuente homologación y señaló que el precio de la energía debía ser menor. En razón de esa decisión, Ampla pagó por ese contrato el valor autorizado por ANEEL. En diciembre de 2005 Enertrade demandó arbitrariamente a Ampla ante la Cámara de Conciliación y Arbitraje de la Fundación Getúlio Vargas/RJ. El 19 de marzo de 2009 el Tribunal Arbitral dictó sentencia condenando a Ampla a: i) pagar la diferencia entre el precio del contrato y el valor pagado por el período 1ero. de enero de 2004 al 28 de agosto de 2006, actualizado y con intereses; ii) pagar los meses de octubre a diciembre de 2003 actualizado y con intereses, más multa de un 2%. Además, el Tribunal falló que el contrato está terminado desde el 28 de agosto de 2006 y que Ampla nada debe a Enertrade después de esa fecha. Ampla presentó acción anulatoria contra la sentencia arbitral, incluyendo pedido de "anticipación de tutela", para que sea suspendida la ejecución de la sentencia arbitral hasta que se falle finalmente el litigio pendiente de Enertrade contra Aneel ("Mandato de Seguridad"), donde se discute la aprobación administrativa del mismo contrato de compraventa de energía objeto del arbitraje. La cuantía se estima en US\$62,27 millones. En mayo de 2009 se otorgó la "anticipación de tutela", suspendiéndose de esta forma los

efectos del fallo arbitral. El 30 de junio de 2009 se rechazó el recurso de Enertrade contra esa decisión, confirmándose dicha suspensión. El 9 de julio de 2009 se rechazó el pedido de efecto suspensivo solicitado por Enertrade en el recurso (agravo de instrumento). El 20 de julio de 2009 Enertrade presentó otro recurso (agravo regimental) contra la decisión que rechazó el pedido de efecto suspensivo antes solicitado. El 25 de agosto de 2009 se rechazó el recurso (agravo de regimental) presentado por Enertrade. Ampla presentó su réplica y adjuntó la sentencia de primera instancia dictada en los autos del “mandado de seguridad” de Enertrade v/s ANEEL (el 07 de julio 2009 se dictó sentencia de primera instancia, rechazándose la pretensión de ENERTRADE). El 2 de septiembre de 2009 se despachó oficio a la CCEE (Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica) acerca de la “anticipación de tutela”, para que sea suspendida la ejecución de la sentencia arbitral hasta que se falle finalmente la acción anulatoria. El 28 de septiembre 2009 quedó ejecutoriada la sentencia pronunciada en el litigio de Enertrade contra ANEEL, sentencia que reconoció la obligatoriedad para las partes de la adición al contrato de las condiciones impuestas por ANEEL (la reducción del precio). El 11 de noviembre de 2009 las partes protocolizaron una petición conjunta requiriendo la suspensión del procedimiento por 30 días y en diciembre solicitaron la renovación de dicha suspensión. El 17 de marzo 2010 fue requerida por las partes la prosecución de la acción anulatoria, ya que no fue posible un acuerdo global. El 2 de junio de 2010 se juzgó el recurso (Agravo de Instrumento) interpuesto por Enertrade con resultado favorable para Ampla manteniéndose la precautoria o liminar. La Aneel había aprobado el convenio (“Termo Aditivo”) celebrado entre Ampla y Enertrade para regularización del Contrato de Compra y Venta de Energía, objeto del arbitraje. La Jueza de primera instancia había convocado a audiencia de conciliación para el día 13 de septiembre de 2010. El 2 de agosto de 2010 Enertrade presentó nuevo recurso Embargos de Declaração al Tribunal de Justiça para continuar intentando dejar sin efecto la liminar. El 26 de agosto de 2010 el Tribunal de Justiça confirmó nuevamente la liminar a favor de Ampla. El 10 de septiembre de 2010 Ampla y Enertrade requirieron nueva suspensión del proceso durante 90 días para retomar las negociaciones y llevar a cabo el acuerdo. El Tribunal aplazó, sin fecha definida, la audiencia de conciliación anteriormente fijada para el 13 de septiembre de 2010.

El 14 de marzo de 2011 se publicó decisión del Tribunal, denegando el Recurso Especial presentado por ENERTRADE, para que se deje sin efecto la precautoria. La causa se encuentra en estado de pronunciarse sentencia de primera instancia

4.- La Companhia Brasileira de Antibióticos (“CIBRAN”) demanda a la filial brasilera de distribución Ampla la indemnización por la pérdida de productos y materias primas, rotura de maquinaria, entre otros, ocurridos debido al supuesto mal servicio suministrado por Ampla, entre 1987 y mayo de 1994, así como indemnización por daños morales. La cuantía se estima en aproximadamente US\$64,3 millones aprox. El litigio se acumuló a otros seis procesos cuyo fundamento sería la interrupción del suministro de energía, y se encuentra en fase de discusión y prueba. El 21 de junio de 2010 se publicó decisión del juez requiriendo a las partes y sus asistentes técnicos para que se manifiesten sobre el laudo pericial, habiendo sido concedido el plazo de 30 (treinta) días para esa manifestación. El laudo pericial fue desfavorable en parte para Ampla. Así pues, el 27 de agosto de 2010 Ampla presentó impugnação a dicho laudo mostrando al juez las diversas contradicciones del perito, y requiriendo la nulidad de la pericia o la intimación del perito para responder a los cuestionamientos presentados por los asistentes técnicos de la Compañía.

El perito se manifestó acerca la impugnación, manteniendo su laudo pericial. El 4 de marzo de 2011 Ampla presentó petición, reiterando la manifestación anterior y pidiendo la declaración de nulidad de la pericia, en razón de los equívocos y contradicciones del perito, con realización de una nueva pericia.

5.- En octubre de 2009 Tractebel Energía S.A. demandó a CIEN, en razón del supuesto incumplimiento del “Contrato de Compra y Venta de 300 MW de Potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina” celebrado en 1999 entre CIEN y Centrais Geradoras do Sul do Brasil S.A (Gerasul – actualmente Tractebel Energia). Tractebel pide la condena de CIEN al pago de multa rescisoria de R\$ 117.666.976,00 – aproximadamente US\$ 75.374.400 y demás penalidades, por la indisponibilidad de “potencia firme y energía asociada”, que se solicita sean determinadas en la fase de liquidación de la sentencia. El incumplimiento alegado se habría producido al no garantizar CIEN la disponibilidad de potencia contractualmente asegurada a Tractebel por el plazo de 20 años, lo que supuestamente habría pasado a ocurrir desde marzo de 2005. El 27 de noviembre de 2009 CIEN contestó la demanda, alegando en resumen que la indisponibilidad proviene de la “Crisis Argentina”, país del cual CIEN importa toda la energía que entrega, cuando sea necesario, a Tractebel. Se alega también que la “Crisis Argentina” fue un evento extraordinario, en el cual CIEN no tuvo ninguna participación, y que ésta situación fue inclusive reconocida por las autoridades brasileñas en la época. El 9 de abril de 2010 CIEN presentó al Tribunal escrito de manifestación respecto de la réplica presentada por Tractebel. El proceso está en primera instancia y en fase de instrucción. El 1 de septiembre de 2010 el proceso se envió al juez para que decida si va a conceder el despacho saneador (término de la fase de alegaciones de las partes e inicio de la fase de pericia/producción de pruebas). En de junio de 2011 se presentó por CIEN escrito de respuesta a la tríplica de Tractebel, estando todavía pendiente pasar a la fase de pruebas. A finales de Junio de 2011, Tractebel presentó solicitud de medida cautelar solicitando que, mientras siga la acción principal, las cuotas que debe abonar por la utilización de las redes de transporte del sistema brasileño y que corresponden a CIEN sean depositadas en el respectivo Juzgado y no pagadas a esta empresa. CIEN presentó sus escritos de defensa y el Juzgado rechazó la medida.

6.- Demanda interpuesta por Furnas Centrais Eletricas S.A. y notificada el 15 de junio de 2010, en razón del supuesto incumplimiento por parte de CIEN del contrato de Compra de Potencia Firme con Energía Asociada N°12.399, para adquisición de 700MW de potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina. El contrato fue firmado en mayo de 1998, asumiendo CIEN el compromiso de comprar la energía eléctrica en el Mercado Eléctrico Mayorista de la República Argentina -MEM-, transportarla desde el Sistema Eléctrico Argentino, a través del Sistema de Transmissao de Interligacao, para quedar disponible en Brasil, subestación Itá. La duración del contrato se convino en 20 años a partir del 21 de junio de 2000. El 11 de abril de 2005, CIEN informa a Furnas que estaba imposibilitada de cumplir con el contrato, por hechos ajenos a su voluntad, calificados de fuerza mayor. Por ello, el 14 de abril de 2005, Furnas notificó judicialmente a CIEN para rechazar la alegación de fuerza mayor. Se solicita se condene a CIEN a pagar R\$520.280.659 (US\$332.278.239) correspondiente a la multa rescisoria prevista en el contrato, actualizada monetariamente en los términos del mismo y aumentada con los intereses de mora, desde la presentación de la demanda hasta el pago efectivo, a y las demás penalidades, por la indisponibilidad de “potencia firme y energía asociada”; y a otros conceptos para ser determinados en la sentencia definitiva. CIEN presentó contestação el 28 de julio de 2010. Furnas presentó su réplica el 26 de agosto de 2010. El 4 de octubre de 2010 el juez declaró que se pasase a la “fase de pruebas”. Esta decisión fue publicada el 18 de octubre de 2010. El 25 de octubre de 2010 CIEN propuso al tribunal la producción de la denominada prueba documental suplementaria, sin que sea necesario en ese momento precisar qué documentos van a ser presentados.

El 10 de febrero de 2011, fue publicada la decisión que da curso a la prueba documental suplementar para ambas partes y prueba oral, consistente en la declaración personal del representante legal de CIEN, fijando audiencia para el 29 de marzo de 2011. La decisión determinó que CIEN retirase de los autos los documentos acompañados en lengua extranjera (español). CIEN produjo las pruebas documentales complementares y el 18 de febrero de 2011 presentó recurso de agravio de instrumento contra la decisión que determinó que fueren retirados del

expediente los documentos en lengua extranjera. El 14 de marzo de 2011, se acogió el efecto suspensivo en el agravo de instrumento.

Furnas no presentó documentos, pero se reservó el derecho de presentar parecer de juristas en el futuro.

El 29 de marzo de 2011 se realizó la audiencia y Furnas se desistió de la declaración personal del representante legal de CIEN.

Por resolución de fecha 14 de junio de 2011, de la 12ª. Cámara Civil del Tribunal de Justicia, los 3 jueces a cargo de juzgar el recurso de CIEN confirmaron por unanimidad, la decisión del juez de primer grado, determinando la retirada de los documentos en lengua extranjera del juicio. CIEN ha presentado Recurso Especial contra dicha resolución, el cual deberá ser juzgado por el Superior Tribunal de Justicia en Brasilia.

Por otra parte, Furnas ingresó con acción cautelar solicitando que, mientras siga la acción principal, las cuotas que debe abonar por la utilización de las redes de transporte del sistema brasileño y que corresponden a CIEN sean depositadas en el respectivo Juzgado y no pagadas a esta empresa. El tribunal concedió dicha liminar estando pendiente la notificación a CIEN, pudiendo interponer sus defensas y recursos en contra de esta medida concedida.

7.- En diciembre de 2001 la Constitución Federal fue modificada en el artículo en que se basó nuestra filial brasilera de distribución AMPLA para discutir la inmunidad frente al COFINS, y en virtud del cual AMPLA no pagó tal tributo en cuanto dispone que los cambios legislativos entran a regir 90 días después de su publicación. Basado en él, AMPLA comenzó a pagar COFINS sólo a contar del mes de abril de 2002. Sin embargo, la Receita Federal argumenta que tal norma constitucional, sólo rige para los cambios a normas de rango legal, pero no para la propia Constitución, cuyas modificaciones comenzarían a regir de inmediato. Además, la Receita Federal alega que con motivo del cambio de régimen fiscal efectuado por AMPLA (percibido por devengado), el monto imponible de COFINS habría aumentado durante el primer semestre de 2002. El acta fue notificada en julio de 2003. La decisión de primera instancia administrativa fue desfavorable a AMPLA y ésta presentó recurso en octubre de 2003. En noviembre de 2007 el recurso fue decidido en la segunda instancia administrativa, en parte favorable al Fisco en relación al periodo de vigencia de cambio de la Constitución y, en parte, favorable a AMPLA en relación al cambio del régimen fiscal de percibido a devengado. En abril de 2008, la Hacienda Nacional presentó recurso contra esta decisión a la Cámara Superior de Recursos. En octubre de 2008 AMPLA presentó su respuesta al recurso y también presentó recurso a la Cámara Superior para intentar cambiar la parte de la decisión que no fue favorable a AMPLA. En el mes de mayo de 2009, la Hacienda Pública Federal incorporó un interés sobre la multa aplicada, el cual ha sido calculado por la aplicación del Selic (Sistema Especial de Liquidación y Custodia: índice de corrección determinado por el gobierno federal basado en la tasa de interés referencial del Banco Central de Brasil), desde el mes siguiente al recibimiento del Acta de Infracción. En consecuencia, como el Acta fue recibida en julio de 2003, el Selic corresponde a los intereses acumulados desde el mes de agosto de 2003, lo que arroja una tasa del 101,21%. En agosto de 2009 se notificó a AMPLA que el Recurso Especial presentado por la empresa no fue aceptado a tramitación. Contra esta resolución AMPLA presentó otro recurso ante el Presidente de la Cámara Superior de Recursos Fiscales. Dicho recurso que tenía por finalidad que el Recurso Especial fuera acogido, fue juzgado en contra de Ampla. En mayo de 2010, Ampla fue notificada de esta decisión. En julio de 2010, Ampla recibió intimación de diligencia para presentar los montos que representen los ingresos financieros. El 26 de julio de 2010, Ampla presentó su contestación a la intimación de diligencia. Se encuentra pendiente el fallo del Recurso Especial presentado por la Hacienda Nacional. La cuantía asciende a US\$ 108,27 millones.

8.- Con la finalidad de financiar su inversión en Coelce, en 1998 nuestra filial brasilera de distribución AMPLA emitió FRNs (bonos) por US\$350 millones con vencimiento en 2008, los cuales fueron suscritos por Cerj Overseas (filial en el exterior de AMPLA). Los bonos tenían un régimen tributario especial consistente en que no habría

aplicación de withholding tax (que es de 15% ó 25%) sobre los pagos de intereses al exterior, siempre que, entre otros requisitos, no exista amortización anticipada antes del plazo promedio de 96 meses. Para adquirir dichos bonos, Cerj Overseas se financió con deuda a 6 meses fuera de Brasil. Al cabo de tal plazo (octubre 1998), por problemas de acceso a otras fuentes de financiamiento, Cerj Overseas se tuvo que refinanciar con la propia AMPLA quien le efectuó préstamos en reales. La Receita Federal argumenta que en el mismo año 1998, la franquicia se habría perdido dado que los préstamos en reales efectuados por AMPLA a Cerj Overseas equivaldrían a una amortización anticipada de la deuda antes del plazo promedio de amortización de 96 meses. El acta de infracción fue notificada en julio 2005. En agosto de 2005 AMPLA presentó recurso ante la primera instancia administrativa, el cual fue rechazado. En abril de 2006 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes (segunda instancia administrativa) el cual fue fallado favorablemente en diciembre de 2007 forma total a AMPLA. En enero de 2010 AMPLA fue notificada de esta decisión favorable del Consejo de Contribuyentes, como asimismo, del Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública. En febrero de 2010 AMPLA presentó sus contra razones (argumentos) contra el Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública, que se encuentra pendiente de resolución. La cuantía asciende a US\$489,48 millones.

9.- El año 2002, el Estado de Río de Janeiro (RJ) a través de un decreto, estableció que el ICMS debería ser determinado y pagado los días 10, 20 y 30 del mismo mes del devengo. Por problemas de caja, nuestra filial brasilera de distribución AMPLA continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (pago hasta el 5° día del mes siguiente al de su devengo). No obstante un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de dos leyes de amnistía, en octubre de 2004 el Estado de RJ levantó acta contra AMPLA para cobrar la multa por los pagos con retraso, acta que fue recurrida por AMPLA el mismo año. En febrero de 2007 AMPLA fue notificada de la decisión administrativa de primera instancia, la cual confirmó el Acta levantada por el Estado de RJ. En marzo de 2007 AMPLA presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes del Estado de RJ (2da instancia administrativa). AMPLA obtuvo "liminar" (medida cautelar) a su favor que le permitió presentar este recurso sin la necesidad de efectuar depósito o constituir garantía por el 30% del valor del acta actualizada. Con fecha 26 de agosto de 2010 AMPLA recibió notificación desfavorable de la segunda instancia. El Consejo de Contribuyentes, de forma que se estima contraria a derecho, decidió que el recurso administrativo de AMPLA estaba resuelto en su contra. Posteriormente con fecha 01 de septiembre de 2010 AMPLA presentó recurso al Consejo Pleno (órgano especial del Consejo de Contribuyentes) para que sea corregida la decisión del Consejo de Contribuyentes. Pendiente fallo de Consejo Pleno. La cuantía asciende a US\$116,40 millones.

10.- A fines de 2002, nuestra filial brasilera de generación CGTF interpuso acción judicial contra la Unión Federal, con el objetivo que se reconociera que los bienes importados para las unidades turbogeneradoras correspondían al ítem "Otros Grupos Electrónicos", con el fin de acceder a la tasa 0% por Impuesto a la Importación (II) y por Impuesto sobre Productos Industrializados (IPI). La Unión Federal argumenta que los bienes importados no corresponden a grupos electrónicos. CGTF obtuvo resolución incidental a su favor que permitió des-aduanar los bienes con tasa 0%, previo depósito judicial. En septiembre de 2008 se dictó sentencia de primera instancia íntegramente favorable a CGTF. La señalada decisión reconoció la clasificación del Grupo Electrónico de acuerdo a la pretensión de CGTF, y determinó que el depósito judicial deberá seguir como garantía del proceso hasta su decisión final. En febrero de 2009 la Receita Federal presentó recurso de apelación ante el Tribunal Regional Federal (TRF). En mayo de 2010 el Tribunal Regional Federal (TRF), 2° instancia judicial del nordeste, dictó fallo a favor de CGTF, confirmando íntegramente la sentencia de primera instancia judicial a favor de CGTF y rechazó la apelación de la Unión Federal. La decisión del tribunal de segunda instancia, que cuadró los equipos de CGTF en el concepto fiscal de grupo electrónico, quedó firme y definitiva pues la hacienda pública no presentó recurso a los tribunales superiores (por reconocer que el tema de fondo era básicamente de prueba y que así no correspondía

presentar recurso). En septiembre de 2009 se resolvió definitivamente en forma favorable a CGTF el incidente que le permitió calificar los bienes con tasa 0% y des-aduanar los equipos, previo depósito judicial. En octubre de 2009 se publicó la decisión de segunda instancia que confirmó el fallo de primera instancia favorable a CGTF. En Noviembre de 2009 la Unión Federal presentó recurso de aclaración (embargos de declaración) en contra de la 2ª instancia. En diciembre de 2009 se resolvió a favor de CGTF el recurso de aclaración interpuesto por la Unión. En marzo de 2010 la Unión presentó recurso especial ante el Superior Tribunal de Justicia (Brasilia), el cual se encuentra pendiente de resolución. En la vía administrativa, respecto del Acta de la Receita Federal que fue reclamada en febrero de 2006, la decisión de primera instancia administrativa fue en favor de CGTF, siendo el Acta declarada nula. La decisión está basada en que el Acta fue levantada sin observar los requisitos y formalidades jurídicos debidos; es decir, no hubo una decisión sobre el tema de fondo. De ello resulta que en tesis la Receita Federal podrá levantar otra Acta que cumpla con los requisitos formales, para lo cual no existe plazo. En octubre de 2008 el Consejo de Contribuyentes, segunda instancia Administrativa, confirmó íntegramente la decisión de primera instancia que juzgó nula el Acta de la Receita Federal por adolecer de vicios formales. En abril de 2009 la decisión que juzgó nula el Acta por vicios formales quedó firme y definitiva, por lo que el Acta se encuentra extinta. Se encuentra pendiente resolución de recurso especial interpuesto por la Hacienda Pública al Superior Tribunal de Justicia de Brasilia. La cuantía asciende a US\$46,85 millones.

11.- En el ejercicio año 2005 se interpusieron tres demandas en contra de ENDESA CHILE, el Fisco y la Dirección General de Aguas (DGA), las cuales actualmente se substancian en un solo procedimiento judicial, solicitándose en ellas se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la DGA N° 134, que constituye en favor de Endesa un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la central hidroeléctrica Neltume, con indemnización de perjuicios. En subsidio, se demanda la indemnización de daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico así como por la desvalorización predial. La parte demandada ha rechazado estas pretensiones fundada en que la resolución mencionada cumple con todos los requisitos legales y que el ejercicio de este derecho no causa perjuicios a los demandantes, entre otros argumentos. A la presente fecha en este proceso judicial se dictó la resolución que recibió la causa a prueba, existiendo actualmente recursos de reposición pendientes de resolver por el tribunal. La cuantía de estos juicios es indeterminada.

12.- Existen cuatro procesos judiciales iniciados en los años 2008 y 2009 en contra de PANGUE S.A., filial de ENDESA CHILE, los cuales persiguen la indemnización de los perjuicios ocasionados, según los demandantes, por inundaciones a consecuencia de la operación de la central hidroeléctrica Pangue, particularmente por vertimientos ocurridos en el mes de julio de 2006. PANGUE S.A. ha contestado dichas demandas sosteniendo que se ajustó a la normativa vigente en la operación de la central y actuó con la debida diligencia y cuidado, no existiendo relación de causalidad entre dichas inundaciones y los vertimientos de dicha central en el período mencionado. Estos procesos se substancian en distintos tribunales. La cuantía de estos cuatro procesos asciende en conjunto a \$17.718.704.000 (US\$ 37.848.347). En dos de estos juicios se ha dictado sentencia favorable a PANGUE S.A., habiéndose interpuesto por los demandantes recurso de apelación, encontrándose actualmente uno de ellos pendiente ante la Corte de Apelaciones de Concepción y el otro terminado con fallo favorable de segunda instancia de fecha 26 de mayo de 2011, por rechazo de recurso de casación en el fondo interpuesto por los demandantes ante la Corte Suprema. Los otros dos procesos se encuentran en etapa de prueba y en estado de dictarse sentencia. Cabe señalar que estos procesos están cubiertos por una compañía de seguros, por lo que PANGUE S.A. no tiene riesgo patrimonial en ellos.

13.- Durante el año 2010 se iniciaron 3 procesos judiciales indemnizatorios en contra de ENDESA CHILE, promovidos por supuestos afectados por la crecida del río Bío Bío, en la VIII Región, en que se reprocha a la compañía perjuicios atribuibles a la mala operación de la central hidroeléctrica Ralco, durante dicha inundación. Estos tres juicios fueron acumulados, encontrándose actualmente terminado el periodo de prueba. La obligación de acreditar la relación de causalidad entre la operación de la central hidroeléctrica Ralco, durante las inundaciones, y el daño que ellos aducen haber experimentado como consecuencia de la mala operación de la Central debe ser acreditado mediante prueba legal por parte de los demandantes. La cuantía de estos tres procesos que actualmente están vigentes en contra de Endesa Chile asciende a la suma de \$ 14.610.042.700 (US\$ 31.208.037). Cabe señalar que la totalidad del riesgo de estas demandas está cubierto por una póliza de seguro.

14.- En los meses de julio y septiembre de 2010, Ingeniería y Construcción Madrid S.A. y Transportes Silva y Silva Limitada respectivamente, en forma separada, demandaron a ENDESA CHILE y a la Dirección General de Aguas (DGA), la nulidad de la resolución administrativa que otorgó el derecho de aprovechamiento de aguas a ENDESA CHILE para la central hidroeléctrica Neltume, y la resolución administrativa que autorizó el traslado del punto de captación de dichos derechos, aduciendo vicios de nulidad de derecho público, en ambos actos administrativos. En el fondo, la pretensión de los demandantes es la obtención de un pago por su derecho de aguas ubicado en el área de influencia de las obras hidráulicas de la futura Central Neltume. ENDESA CHILE ha rechazado estas pretensiones, sostenido que las demandantes estarían haciendo un ejercicio abusivo de una acción judicial, para impedir la construcción de la Central con el objeto de obtener el pago de una compensación económica. En cuanto al estado procesal de los dos juicios de Ingeniería y Construcción Madrid S.A se encuentra terminado el periodo de discusión. En las causas de Transportes Silva y Silva Ltda. se encuentran a la espera de que se dicte el auto de prueba. Todos los procesos tienen cuantía indeterminada.

15.- Con fecha 18 de enero de 2011 se constituyó el Tribunal Arbitral del juicio caratulado "Empresa Nacional de Electricidad S.A. con CMPC Celulosa S.A.", iniciado a requerimiento de Endesa Chile para la determinación del monto de los perjuicios que la sentencia arbitral dictada en otro arbitraje entre las partes, de fecha 27 de marzo de 2009, que en fallo de mayoría, reconoció a Endesa Chile por los sobreconsumos del contrato de suministro de energía y potencia celebrado entre las partes con fecha 31 de mayo de 2003. Una vez ejecutoriado el fallo arbitral en el año 2010, Endesa Chile procedió a iniciar las gestiones para iniciar un nuevo juicio arbitral que determine el monto de los perjuicios reconocidos en la sentencia arbitral del año 2009. La demanda se interpuso con fecha 15 de abril de 2011, por Ch\$41.864.543.390 (US\$ 89.425.490), la cual fue contestada por CMPC Celulosa S.A. el día 6 de junio de 2011. Se suspendió el procedimiento por 45 días hábiles.

16.- En el año 2001 se presentó en contra de la filial colombiana de generación Emgesa S.A. ESP., Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP. y de la Corporación Autónoma Regional una demanda por los habitantes de Sibaté, Departamento de Cundinamarca, la cual busca que las demandadas respondan solidariamente por los daños y perjuicios derivados de la contaminación en el embalse de El Muña, a raíz del bombeo que hace Emgesa S.A. ESP. de las aguas contaminadas del río Bogotá. Frente a dicha demanda, Emgesa se ha opuesto a las pretensiones argumentando que la empresa no tiene responsabilidad en estos hechos pues recibe las aguas ya contaminadas, entre otros argumentos. La pretensión inicial de los demandantes fue de \$3.000.000.000. en miles de pesos colombianos, lo que equivale aproximadamente a US\$1.685.241.776. Emgesa S.A. ESP. solicitó la vinculación de aproximadamente 60 entidades públicas y privadas que hacen vertimientos al río Bogotá o que de una u otra manera tienen competencia en la gestión ambiental de la cuenca de este río, motivo de lo cual el expediente fue enviado al Consejo de Estado encontrándose con recursos pendientes presentados por estas

entidades ante este organismo. El día 29 de junio de 2010 se puso en conocimiento de las partes un incidente promovido por el apoderado de los demandantes, en virtud del cual busca se declare la nulidad de lo actuado por el Tribunal Administrativo de Cundinamarca con posterioridad al 1 de agosto de 2006, por entender que a partir de dicha fecha el Tribunal perdió la competencia para conocer del presente trámite ya que a partir de ese momento entraron en funcionamiento los Juzgados Administrativos del Circuito, los cuales eran los competentes para conocer de las acciones de grupo y acciones populares de conformidad con lo indicado en la Ley 472 de 1998. Emgesa se pronunció al respecto oportunamente, aduciendo la impertinencia e ilegalidad de dicha nulidad. Actualmente la Sección Tercera del Consejo de Estado resolvió confirmar la resolución del Tribunal que dispuso negar la solicitud del llamamiento en garantía solicitado por Emgesa, y en su lugar tener como demandados propiamente a las personas jurídicas, entre los que menciona a los recurrentes: Hospital Juan F. Copras, Refisal S.A., Tinzuque S.A., Emocables S.A., Cristalería Peldar S.A., Líquido Carbónico Colombiano S.A., Icollantas S.A. y Agrinal S.A. Por otra parte, se denegó la nulidad planteada por los habitantes del municipio de Sibaté, sin embargo, el Consejo de Estado ordenó al Tribunal Contencioso Administrativo remita el proceso a los Juzgados Administrativos del Circuito de Bogotá, para que continúen conociendo del trámite del mismo. En junio de 2011 se notificó un auto por el cual este proceso es remitido al Juzgado Quinto Administrativo de Bogotá.

17.- La autoridad fiscal en Perú SUNAT cuestionó a EDEGEL en el año 2001, a través de Resoluciones de Impuestos y Multa, la forma de depreciar la revaluación de los activos. En enero de 2002 EDEGEL presentó recurso de reclamación contra estas resoluciones, recurso que fue declarado infundado por la SUNAT. EDEGEL presentó recurso de apelación para ante el Tribunal Fiscal de la Nación, el cual dictó fallo favorable a EDEGEL en el año 2004 confirmando (i) su derecho a depreciar el mayor valor producto de la revaluación por contar con convenio de estabilidad jurídica y; (ii) la no aplicación de la Norma VIII del Código Tributario a la escisión por cuanto no habría fraude ni simulación. Asimismo, la resolución señaló que la SUNAT tiene que verificar que la revaluación de activos no se hizo a mayor valor que el de mercado. Desde esa fecha EDEGEL ha recibido una serie de notificaciones por parte de la SUNAT tendientes a determinar el exceso de reevaluación y el impuesto a pagar. En enero de 2006 se interpuso reclamación y apelación en contra de la resolución de la SUNAT ante el Tribunal Fiscal, la cual actualmente está pendiente de fallo. La cuantía actual de estas reclamaciones asciende a aprox. US\$46,94 millones.

18 - La autoridad fiscal en Perú SUNAT en los años 2004, 2005 y 2006 notificó a EDELNOR con diversas Resoluciones de Determinación y Multa mediante las cuales efectuó reparos al Impuesto a la Renta e Impuesto General a las Ventas de años 2000 a 2003. Respecto del IR: la SUNAT disminuyó la pérdida tributaria declarada. La empresa aceptó parcialmente dichos reparos e impugnó parte de ellos. Respecto del IGV: los reparos fueron sustancialmente menores. EDELNOR reclamó de las resoluciones ante la SUNAT. En febrero de 2009, EDELNOR fue notificada de Resoluciones de Intendencia de la SUNAT (1ª instancia administrativa) en que acoge parcialmente las reclamaciones de la empresa. En mayo 2009 se interpuso apelación en contra de las resoluciones ante Tribuna Fiscal, la cual se encuentra pendiente de fallo. La cuantía asciende a US\$ 48,34.

19.- Con fecha 24 de mayo de 2011, Endesa fue notificada de una demanda de nulidad de derecho público, deducida por 19 propietarios riberanos del lago Pirihueico, en contra de la resolución 732 DGA, que autorizó el traslado de la captación de derechos de aguas de la Central Neltume, desde el desagüe del lago Pirihueico a 900 metros aguas abajo en el río Fui. Solicitan que se anote la sentencia de nulidad al margen de la escritura pública a que se redujo la resolución DGA 732 que aprobó el traslado de la captación; que se ordene cancelar la inscripción de dicha escritura en el registro de aguas, para el caso que se hubiere practicado; que se condene al Fisco de Chile; a la DGA y a Endesa al pago de los perjuicios que se hubieren causado a los demandantes como

consecuencia de la resolución impugnada, pidiendo se reserve el derecho para pedir la especie y monto de los perjuicios en un proceso judicial posterior. La demanda no tiene cuantía, pues han pedido que se determine en otro juicio, una vez declarada la nulidad de la resolución administrativa.

La Administración de Enersis S.A. considera que las provisiones registradas en los Estados Financieros Consolidados cubren adecuadamente los riesgos por los litigios descritos en esta Nota, por lo que no esperan que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

23. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

23.1 Aspectos generales:

Enersis y algunas de sus filiales radicadas en Chile, Brasil, Colombia y Argentina otorgan diferentes planes de beneficios post empleo a todos o a una parte de sus trabajadores activos o jubilados, los cuales se determinan y registran en los estados financieros siguiendo los criterios descritos en la nota 3.I.1. Estos beneficios se refieren principalmente a:

a) Beneficios de prestación definida:

- **Pensión complementaria:** Otorga al beneficiario el derecho a percibir un monto mensual que complementa la pensión que obtiene de acuerdo al régimen establecido por el respectivo sistema de seguridad social.
- **Indemnizaciones por años de servicios:** El beneficiario percibe un determinado número de sueldos contractuales en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante un período mínimo de tiempo que, dependiendo de la compañía, varía en un rango desde 5 a 15 años.
- **Suministro energía eléctrica:** El beneficiario recibe una bonificación mensual, que cubre una parte de la facturación por su consumo domiciliario.
- **Beneficio de salud:** El beneficiario recibe una cobertura adicional a la proporcionada por el régimen previsional.

b) Beneficios de aportación definida:

La compañía realiza aportaciones definidas con el propósito de que el beneficiario reciba complementos adicionales por pensión de jubilación, invalidez o fallecimiento.

23.2 Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros:

- a) Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas y el plan de activos relacionado se resume como sigue:

Cuentas contables:

	Saldo al	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Obligaciones post empleo corriente	2.880.581	5.450.382
Obligaciones post empleo no corriente	230.586.891	215.818.975
Total Pasivo	233.467.472	221.269.357
(-) Superávit de los activos afectos al plan (*)	(6.610.473)	(3.352.698)
Total Obligaciones Post Empleo, neto	226.856.999	217.916.659

(*) Corresponde al exceso del valor razonable de los activos afectos al plan sobre el valor actual de la obligación por prestaciones definidas generadas en la Filial Coelce, que se presenta en el rubro Otros Activos Financieros (Ver nota 6).

Conciliación con cuentas contables:

	Saldo al	
	30-06-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Obligaciones post empleo	598.070.788	554.990.745
(-) Plan de activos (*)	(414.018.299)	(377.239.859)
Total	184.052.489	177.750.886
Importe no reconocido debido al límite de Activos de Planes de Beneficios definidos	33.427.927	31.425.234
Financiamiento mínimo requerido (CINIIF 14) (**)	12.261.636	11.527.032
Transferencia a grupos mantenidos para la venta (***)	(2.885.053)	(2.786.493)
Total Obligaciones Post Empleo, neto	226.856.999	217.916.659

(*) Los activos afectos se corresponden únicamente con los compromisos de prestación definida otorgados por nuestras filiales radicadas en Brasil (Ampla y Coelce).

(**) Las filiales brasileñas deben mantener un mínimo de financiación para cubrir el déficit por aportes comprometidos a la patrocinadora. Para el reconocimiento contable de este requerimiento mínimo, de acuerdo a CINIIF 14, la administración estima que retornará sólo un 26,75%.

(***) Corresponde a las Obligaciones Post Empleo de CAM y Synapsis (ver Nota 11 y 2.4.1).

- b) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Valor actuarial de las Obligaciones post empleo	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010	510.334.175
Costo del servicio corriente	4.455.159
Costo por intereses	52.703.379
Aportaciones efectuadas por los participantes	1.461.694
(Ganancias) pérdidas actuariales	48.675.226
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(15.843.247)
Contribuciones pagadas	(46.795.641)
Saldo al 31 de diciembre de 2010	554.990.745
Costo del servicio corriente	1.976.340
Costo por intereses	29.159.998
Aportaciones efectuadas por los participantes	286.042
(Ganancias) pérdidas actuariales	2.162.013
Diferencia de conversión de moneda extranjera	34.738.051
Contribuciones pagadas	(24.440.895)
Otros	(101.260)
Liquidaciones	(700.246)
Saldo final al 30 de junio de 2011	598.070.788

Al 30 de junio de 2011, el monto total del pasivo actuarial se corresponde en un 6% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (6,4% a 31 de diciembre de 2010), en un 79% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas brasileñas (79,1% a 31 de diciembre de 2010), en un 14,6% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas colombianas (14,1% a 31 de diciembre 2010) y el 0,4% restante con compromisos de prestación definida otorgados por una filial argentina (0,4% a 31 de diciembre de 2010).

c) Los cambios en el valor razonable de los activos afectos a los planes es el siguiente:

Valor razonable del plan de activos	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010	(362.690.337)
Rendimiento esperado	(41.253.550)
(Ganancia) pérdida actuarial	(2.416.269)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	12.205.535
Aportaciones	(15.530.103)
Contribuciones pagadas	32.444.865
Saldo al 31 de diciembre de 2010	(377.239.859)
Rendimiento esperado	(22.725.786)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(24.397.228)
Aportaciones	(6.400.711)
Contribuciones pagadas	16.745.285
Saldo final al 30 de junio de 2011	(414.018.299)

A continuación se presenta los activos afectos a los planes, invertidos en acciones e inmuebles propios del Grupo.

	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Acciones	7.795.556	7.526.454
Inmuebles	2.117.146	2.044.062
Total	9.912.702	9.570.516

d) Las principales categorías de los activos afectos a los planes es el siguiente:

Categoría de los Activos del Plan	30-06-2011		31-12-2010	
	M\$	%	M\$	%
Acciones (renta variable)	72.331.312	18%	65.913.747	18%
Activos de renta fija	310.985.858	75%	283.356.040	75%
Inversiones inmobiliarias	26.062.456	6%	23.748.294	6%
Otros	4.638.673	1%	4.221.778	1%
Total	414.018.299	100%	377.239.859	100%

La rentabilidad esperada de los activos afectos se ha estimado teniendo en cuenta las proyecciones de los principales mercados financieros de renta fija y variable, y asumiendo que las categorías de activos tendrán una ponderación similar a la del ejercicio anterior. La rentabilidad real al 31 de diciembre de 2010 fue en promedio de 12,90.

e) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 30 de junio de 2011 y 2010 son los siguientes:

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	1.976.340	2.805.144
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	29.159.998	28.319.484
Rendimiento esperado de activos del plan	(22.725.786)	(20.784.387)
Total gastos reconocidos en el estado de resultados	8.410.552	10.340.241
Pérdida (ganancia) actuarial neta plan de beneficios definidos	2.162.013	(5.279.196)
Total gastos reconocidos en el estado de resultados integrales	10.572.565	5.061.045

23.3 Otras revelaciones:

- Hipótesis actuariales:**

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes, al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

	Chile		Brasil		Colombia		Argentina	
	30-06-2011	31-12-2010	30-06-2011	31-12-2010	30-06-2011	31-12-2010	30-06-2011	31-12-2010
Tasas de descuento utilizadas	6,50%	6,50%	10,50%	10,50%	9,52%	9,52%	16,80%	16,80%
Rendimiento esperado de activos del plan	N/A	N/A	12,90% / 13,41%	12,90% / 13,41%	N/A	N/A	N/A	N/A
Tasa esperada de incrementos salariales	3,00%	3,00%	4,50%	4,50%	4,51%	4,51%	11,30%	11,30%
Tablas de mortalidad	RV-2004 / RV-85	RV-2004 / RV-85	AT 2000	AT 2000	RV 08	RV 08	CSO 1980	CSO 1980

- Sensibilización:**

Al 30 de junio de 2011, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios post empleo ante variaciones de 100 puntos básicos en la tasa de descuento supone una disminución de M\$47.911.615 (M\$48.202.624 al 31 de diciembre de 2010) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$56.279.636 (M\$56.462.882 al 31 de diciembre de 2010) en caso de una baja de la tasa.

- Desembolso futuro:**

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en los próximos 12 meses asciende a M\$ 2.880.581.

- Aportación definida:**

Las aportaciones realizadas a los planes de aportación definida, se registran directamente en el rubro "gastos de personal" en el estado de resultados consolidados. Los montos registrados por este concepto al 30 de junio de 2011 han ascendido a M\$1.094.622 (M\$530.763 a junio 2010).

24. PATRIMONIO.

24.1 Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.

24.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 el capital social de Enersis S.A. asciende a M\$ 2.824.882.835 y está representado por 32.651.166.465 acciones de valor nominal totalmente suscritas y pagadas que se encuentran admitidas a cotización en las Bolsa de Comercio de Santiago de Chile, Bolsa Electrónica de Chile, Bolsa de Valores de Valparaíso, Bolsa de Comercio de Nueva York (NYSE) y Bolsa de Valores Latinoamericanos de la Bolsa de Madrid (LATIBEX). Estas cifras no han sufrido ninguna variación al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010.

La prima de emisión corresponde al sobreprecio en colocación de acciones originado en las operaciones de aumento de capital ocurridas en los años 2003 y 1995. En el primer caso el sobreprecio ascendió a M\$ 125.881.577, mientras que en el segundo el monto alcanzó los M\$ 32.878.071.

24.1.2 Dividendos

El Directorio de Enersis en su Sesión Ordinaria de fecha 26 de febrero de 2010, acordó proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas, a celebrarse el 22 de abril de 2010, la distribución de un dividendo definitivo del 35,11% de las utilidades líquidas de la Compañía correspondientes al ejercicio 2009, esto es \$7,1 por acción.

La propuesta anterior modificó la Política de Dividendos correspondiente al ejercicio 2009, que preveía el reparto de un dividendo definitivo del 60% de las utilidades líquidas de la Compañía. Lo anterior fue informado como Hecho Esencial con fecha 26 de febrero de 2010. En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el día 22 de abril de 2010, se acordó distribuir el dividendo mínimo obligatorio y un dividendo adicional, ascendente a un total de \$7,1 por acción. Dicho Dividendo fue pagado parcialmente durante el ejercicio 2009 (Dividendo Provisorio N° 80) y el remanente de \$4,64323 por acción se pagó con fecha 6 de mayo de 2010 (Dividendo Definitivo N° 81).

El Directorio acordó establecer como política de dividendos para el año 2010, distribuir un monto equivalente al 60% de las utilidades del ejercicio 2010.

El Directorio de Enersis en su Sesión Ordinaria de fecha 27 de octubre de 2010, acordó, por la unanimidad de sus miembros asistentes, repartir con fecha 27 de enero del año 2011, un dividendo provisorio de \$ 1,57180 por acción, con cargo a los resultados del ejercicio 2010, correspondiente al 15% de las utilidades líquidas calculadas al 30 de septiembre de 2010.

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada el día 26 de abril de 2011, se acordó distribuir un dividendo mínimo obligatorio (parcialmente integrado por el dividendo provisorio N° 82), y un dividendo adicional, que asciende a un total de \$7,44578. Atendido que el mencionado dividendo provisorio N° 82 ya fue pagado, se procederá a distribuir y pagar el remanente del dividendo definitivo N° 83 ascendente a \$5,87398 por acción, a contar del 12 de mayo de 2011.

Lo anterior constituye una modificación de la política de dividendos de la Compañía, correspondiente al ejercicio 2010, que preveía el pago del dividendo provisorio durante el mes de diciembre.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado, en materia de dividendos, a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la sociedad ó a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

El detalle de los dividendos pagados, en los últimos seis ejercicios, se resume como sigue

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Pago	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
72	Definitivo	20-04-2005	0,41654	2004
73	Definitivo	03-04-2006	1,00000	2005
74	Provisorio	26-12-2006	1,11000	2006
75	Definitivo	23-05-2007	4,89033	2006
76	Provisorio	27-12-2007	0,53119	2007
77	Definitivo	30-04-2008	3,41256	2007
78	Provisorio	19-12-2008	1,53931	2008
79	Definitivo	12-05-2009	4,56069	2008
80	Provisorio	17-12-2009	2,45677	2009
81	Definitivo	06-05-2010	4,64323	2009
82	Provisorio	27-01-2011	1,57180	2010
83	Definitivo	12-05-2011	5,87398	2010

24.2 Reservas por Diferencias de conversión.

El detalle por sociedades de las diferencias de conversión de la controladora, netas de impuestos del estado de situación financiera consolidado al 30 de junio de 2011 y 2010 es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$
Distrilec Inversora S.A.	(33.443.724)	(23.685.335)
Empresa Distribuidora Sur S.A.	(41.345.610)	(29.086.642)
Ampla Energia E Serviços S.A.	159.619.800	161.939.496
Ampla Investimentos E Serviços S.A.	4.752.781	4.631.335
Compañía Distribuidora y Comercializadora de energía S.A.	17.867.477	28.314.023
Inversiones Distilima S.A.	437.901	6.226.323
Edelnor	(7.783.373)	805.405
Investluz S.A.	3.716.581	3.723.427
Endesa Brasil S.A.	78.073.021	84.368.681
Central Costanera S.A.	(7.973.383)	(2.762.388)
Endesa Argentina S.A.	286.480	286.480
Gas Atacama S.A.	(1.942.987)	7.363.853
Emgesa S.A. E.S.P.	48.505.966	60.351.509
Hidroeléctrica El Chocon S.A.	(10.862.165)	(7.285.269)
Generandes Perú S.A.	5.419.000	19.905.662
Grupo Synapsis	-	913.683
Grupo CAM	-	47.368
Otros	701.274	(244.691)
TOTAL	216.029.039	315.812.920

24.3 Gestión del capital.

El objetivo de la compañía en materia de gestión de capital es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos de mediano y largo plazo, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

24.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.

La compañía tiene algunas filiales que deben cumplir con ciertos ratios financieros o covenants, los cuales requieren poseer un nivel mínimo de patrimonio o contienen otras características que restringen la transferencia de activos a la matriz. La participación de la compañía en los activos netos restringidos al 30 de junio de 2011 de sus filiales Endesa Chile, Endesa Brasil, Ampla Energía, Coelce y Edelnor corresponden a M\$ 1.022.803.126, M\$ 110.064.980, M\$ 436.099.233, M\$ 45.797.526 y M\$ 71.853.124, respectivamente.

24.5 Otras Reservas.

Al 30 de junio de 2011 y 2010, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

	Saldo al 1 de enero de 2011 M\$	Movimiento 2011 M\$	Saldo al 30 de junio de 2011 M\$
Diferencias de cambio por conversión	113.278.890	102.750.149	216.029.039
Coberturas de flujo de caja	(174.008.173)	2.144.090	(171.864.083)
Activos financieros disponibles para la venta	41.825	(735)	41.090
Otras reservas varias	(1.291.099.898)	16.571.189	(1.274.528.709)
TOTAL	(1.351.787.356)	121.464.693	(1.230.322.663)

	Saldo al 1 de enero de 2010 M\$	Movimiento 2010 M\$	Saldo al 30 de junio de 2010 M\$
Diferencias de cambio por conversión	196.973.210	118.839.710	315.812.920
Coberturas de flujo de caja	(188.691.145)	(37.307.502)	(225.998.647)
Activos financieros disponibles para la venta	41.699	1.206	42.905
Otras reservas varias	(1.291.099.898)	-	(1.291.099.898)
TOTAL	(1.282.776.134)	81.533.414	(1.201.242.720)

- **Reservas de conversión:** Proviene fundamentalmente a las diferencias de cambio que se originan en:
 - La conversión de nuestras filiales que tienen moneda funcional distinta al peso chileno (nota 2.5.3) y
 - la valorización de las plusvalías compradas surgidas en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta al peso chileno (nota 3.c.).
- **Reservas de cobertura flujo de caja:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (nota 3.g.4. y 3.m).
- **Otras reservas varias.**

Los saldos incluidos en este rubro corresponden fundamentalmente a los siguientes conceptos:

(i) En cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, se ha incluido en este rubro la corrección monetaria del capital pagado acumulada desde la fecha de nuestra transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008.

Cabe mencionar que si bien es cierto la compañía adoptó las NIIF como su norma contable estatutaria a contar del 1 de enero de 2009, la fecha de transición a la citada norma internacional fue la misma utilizada por su Matriz Endesa, S.A., esto es 1 de enero de 2004. Lo anterior, en aplicación de la exención prevista para tal efecto en la NIIF 1 “Adopción por primera vez”.

(ii) Diferencias de cambio por conversión existentes a la fecha de transición a NIIF (exención NIIF 1 “adopción por primera vez”).

(iii) Efectos provenientes de combinaciones de negocios bajo control común, principalmente explicadas por la creación del holding Endesa Brasil en 2005 y la fusión de nuestras filiales colombianas Emgesa y Betania en 2007.

24.6 Participaciones no controladoras.

Respecto de la variación negativa que se refleja en la línea “incremento (disminución) por transferencia y otros cambios” del estado de cambios en el patrimonio, éste se explica fundamentalmente en los dos períodos por las participaciones no controladoras en los dividendos declarados por las sociedades consolidadas.

25. INGRESOS.

El detalle de este rubro de las cuentas de resultados al 30 de junio de 2011 y 2010, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	Saldo al	
	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$
Ventas de energía	2.856.047.898	2.745.996.148
Otras ventas	21.326.636	21.088.758
Ventas equipos de medida	1.063.189	1.601.424
Ventas de materiales electrónicos	8.561.335	6.536.623
Ventas de productos y servicios	11.702.112	12.950.711
Otras prestaciones de servicios	180.281.025	205.128.563
Peajes y transmisión	121.335.586	97.197.371
Arriendo equipos de medida	3.867.685	6.273.052
Alumbrado público	13.480.667	13.306.329
Verificaciones y enganches	7.940.617	6.232.202
Servicios de ingeniería	7.363.856	7.600.845
Servicios de consultoría	-	14.950.462
Otras prestaciones	26.292.614	59.568.302
Total Ingresos de actividades ordinarias	3.057.655.559	2.972.213.469

Otros ingresos por naturaleza	Saldo al	
	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$
Ingresos por contratos de construcción	90.116.759	87.771.224
Apoyos mutuos	12.419.251	9.726.919
Prestaciones de terceros instalaciones propias y ajenas	4.485.764	3.921.403
Arrendamientos	363.391	329.788
Ventas de nuevos negocios	5.965.388	5.579.176
Otros Ingresos (1)	30.715.566	48.912.301
Total Otros ingresos por naturaleza	144.066.119	156.240.811

(1) Durante el primer semestre del año 2011 se ha reconocido un monto de M\$ 8.067.707 que corresponden a la activación de la póliza de seguro que cubre la interrupción del negocio en la Central Bocamina I que, como consecuencia del terremoto que ocurrió en Chile el 27 de febrero de 2010, afectó a dicha Central. Ver Nota N°15 d) vi).

26. MATERIAS PRIMAS Y CONSUMIBLES UTILIZADOS.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de junio de 2011 y 2010, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	Saldo al	
	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$
Compras de energía	(888.399.321)	(754.408.014)
Consumo de combustible	(370.347.199)	(345.649.144)
Gastos de transporte	(194.242.957)	(195.018.149)
Costos por contratos de construcción	(90.116.759)	(87.771.224)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(257.388.794)	(258.772.031)
Total Materias primas y consumibles utilizados	(1.800.495.030)	(1.641.618.562)

27. GASTOS POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

La composición de esta partida al 30 de junio de 2011 y 2010, es la siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	Saldo al	
	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	(123.273.638)	(140.045.913)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(3.070.962)	(3.335.907)
Seguridad social y otras cargas sociales	(45.830.255)	(31.507.065)
Otros gastos de personal	(1.221.919)	(2.715.547)
Total Gastos por beneficios a los empleados	(173.396.774)	(177.604.432)

28. GASTO POR DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de junio de 2011 y 2010, es el siguiente:

	Saldo al	
	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$
Depreciaciones	(152.729.047)	(185.452.876)
Amortizaciones	(53.294.450)	(50.295.282)
Subtotal	(206.023.497)	(235.748.158)
Reverso (pérdidas) por deterioro (*)	15.802.391	(17.989.087)
Total	(190.221.106)	(253.737.245)

(*) Pérdidas por deterioro	Saldo al	
	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$
Activos financieros	15.802.391	(17.989.087)
Total	15.802.391	(17.989.087)

29. OTROS GASTOS POR NATURALEZA.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de junio de 2011 y 2010, es el siguiente:

Otros gastos por naturaleza	Saldo al	
	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$
Otros suministros y servicios	(52.716.724)	(72.149.439)
Servicios profesionales independientes, externalizados y otros	(81.580.112)	(59.616.451)
Reparaciones y conservación	(41.782.547)	(32.616.804)
Indemnizaciones y multas	(7.530.893)	(14.434.575)
Tributos y tasas	(109.692.304)	(20.084.634)
Primas de seguros	(9.332.727)	(9.388.892)
Arrendamientos y cánones	(8.694.180)	(8.119.188)
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	(4.047.275)	(8.541.151)
Otros aprovisionamientos	(6.754.451)	(6.252.279)
Gastos de viajes	(1.918.736)	(1.621.737)
Gastos de medioambiente	(1.048.532)	(1.148.554)
Total Otros gastos por naturaleza	(325.098.481)	(233.973.704)

30. OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS).

El detalle del rubro al 30 de junio de 2011 y 2010, es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	Saldo al	
	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$
Ventas de inversiones Grupo Cam y Synapsis (*)	(8.507.736)	-
Ventas de terrenos	358.111	856.496
Otros	995.790	435.385
Total Otras ganancias (pérdidas)	(7.153.835)	1.291.881

(*) Incluye un efecto por diferencias de conversión de M\$ (3.236.883).

31. RESULTADO FINANCIERO.

El detalle del ingreso y gasto financiero al 30 de junio de 2011 y 2010, es el siguiente:

Ingresos financieros	Saldo al	
	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	36.200.194	27.055.520
Ingresos por rendimiento esperado activos del plan (Brasil)	22.725.786	20.784.387
Otros ingresos financieros	32.988.792	19.735.676
Ingresos por otros activos financieros	1.254.570	3.921.378
Total Ingresos Financieros	93.169.342	71.496.961

Costos financieros	Saldo al	
	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$
Costos Financieros	(217.623.424)	(224.842.599)
Préstamos bancarios	(60.316.824)	(68.209.519)
Obligaciones garantizadas y no garantizadas	(73.185.390)	(78.416.701)
Arrendamientos financieros (leasing)	(1.148.224)	(1.474.410)
Valoración derivados financieros	(6.018.861)	(9.069.902)
Provisiones financieras	(4.511.543)	(10.907.521)
Obligación por beneficios post empleo	(29.159.998)	(28.319.484)
Gastos financieros activados	8.300.592	5.626.500
Otros costos financieros	(51.583.176)	(34.071.562)
Resultado por unidades de reajuste	(13.101.710)	(7.663.776)
Diferencias de cambio	668.725	14.052.586
Positivas	15.932.612	64.280.498
Negativas	(15.263.887)	(50.227.912)
Total Costos Financieros	(230.056.409)	(218.453.789)
Total Resultado Financiero	(136.887.067)	(146.956.828)

32. IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

A continuación se presenta la conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar el tipo impositivo general vigente al "Resultado Antes de Impuestos" y el gasto registrado por el citado impuesto en el Estado de Resultados Integrales Consolidados correspondiente al primer semestre de 2011 y 2010:

(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	Saldo al	
	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	(190.408.025)	(190.140.068)
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	13.497.644	13.609.741
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(1.156.980)	(3.058.613)
Otro Gasto por Impuesto Corriente	(142.458)	(2.369.415)
Total Gasto por Impuestos Corrientes, Neto	(178.209.819)	(181.958.355)
Ingreso Diferido (gasto) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(7.426.802)	(46.665.323)
Gasto Diferido (ingreso) por Impuestos Relativo a Cambios de la Tasa Impositiva o Nuevas Tasas	(51.001)	-
Otro Gasto por Impuesto Diferido	7.059.315	7.134.058
Total Gasto por Impuestos Diferidos, Neto	(418.488)	(39.531.265)
Efecto del Cambio en la Situación Fiscal de la Entidad o de sus Accionistas	-	-
(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	(178.628.307)	(221.489.620)

Las principales diferencias temporales se encuentran detalladas en nota 17 a.

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal (20%)	(119.069.161)	(117.495.561)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(61.073.782)	(82.236.094)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	(13.166.614)	44.269.381
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	11.470.540	(49.038.196)
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	(51.001)	-
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	(1.156.980)	(3.058.613)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	4.418.691	(13.930.537)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(59.559.146)	(103.994.059)
(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	(178.628.307)	(221.489.620)

Con fecha 29 de julio de 2010 se promulgó en Chile la Ley N° 20.455 "Modifica diversos cuerpos legales para obtener recursos destinados al financiamiento de la reconstrucción del país", la cual fue publicada en el Diario Oficial con fecha 31 de julio de 2010. Esta ley, entre otros aspectos, establece un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013. Como consecuencia de estos cambios transitorios en la tasa de impuesto a la renta, al 30 de junio de 2011 la compañía ha reconocido un mayor gasto por impuestos diferidos de M\$ 51.001.

33. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

33.1 Criterios de segmentación.

En el desarrollo de su actividad la organización del Grupo se articula sobre la base del enfoque prioritario a sus negocios básicos, constituidos por la generación y transmisión de energía eléctrica y distribución de energía eléctrica. En este sentido se establecen dos líneas de negocio.

Además la información por segmentos se ha estructurado siguiendo la distribución geográfica por país:

- Chile
- Argentina
- Brasil
- Perú
- Colombia

Dado que la organización societaria del Grupo coincide, básicamente, con la de los negocios y por tanto, de los segmentos, los repartos establecidos en la información por segmentos que se presenta a continuación se basan en la información financiera de las sociedades que se integran en cada segmento.

A continuación se presenta la información por segmentos señalada, correspondientes al periodo 2011 y ejercicio 2010.

33.2 Generación ,distribución y otros.

Línea de Negocio	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS								
ACTIVOS CORRIENTES	1.133.435.171	1.064.310.315	915.774.054	1.155.049.652	20.245.391	118.908.009	2.069.454.616	2.338.267.976
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	386.145.901	410.734.005	175.858.499	307.574.515	204.641.429	243.046.517	766.645.829	961.355.037
Otros activos financieros corrientes	6.294.531	5.535.951	103.748	2.281.558	54.837	-	6.453.116	7.817.509
Otros Activos No Financieros, Corriente	2.595.030	7.342.281	14.851.703	27.188.821	309.661	1.462.146	17.756.394	35.993.248
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	397.616.464	321.074.432	642.250.459	690.037.361	12.679.415	26.986.447	1.052.546.338	1.038.098.240
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	212.124.766	186.356.762	32.727.054	87.128.995	(224.340.429)	(253.014.150)	20.511.391	20.471.607
Inventarios	43.928.271	42.162.603	24.415.680	15.560.743	7.030.740	4.928.358	75.374.691	62.651.704
Activos por impuestos corrientes	84.730.208	91.104.281	25.566.911	25.277.659	19.869.738	21.605.401	130.166.857	137.987.341
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	73.893.290	-	73.893.290
ACTIVOS NO CORRIENTES	6.019.997.748	5.808.436.926	4.945.635.928	4.606.429.950	238.354.915	252.710.255	11.203.988.591	10.667.577.131
Otros activos financieros no corrientes	30.720.821	28.295.886	8.973.752	5.211.606	33.730.208	29.461.230	73.424.781	62.968.722
Otros activos no financieros no corrientes	33.711.420	31.459.012	81.462.379	70.535.341	1.750.268	1.741.942	116.924.067	103.736.295
Derechos por cobrar no corrientes	145.079.326	139.301.288	225.859.887	179.381.740	843.310	884.932	371.782.523	319.567.960
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	-	764.220	127.188	324.864	(127.188)	(1.089.084)	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	601.228.697	591.361.178	581.965.490	546.884.644	(1.166.850.628)	(1.124.144.170)	16.343.559	14.101.652
Activos intangibles distintos de la plusvalía	33.027.885	31.398.642	1.537.740.910	1.405.434.608	14.633.595	15.753.155	1.585.402.390	1.452.586.405
Plusvalía	98.749.660	97.673.241	138.598.133	130.262.504	1.271.070.598	1.249.086.179	1.508.418.391	1.477.021.924
Propiedades, planta y equipo	4.934.558.539	4.739.297.094	2.107.207.839	2.017.266.712	(4.926.341)	(4.623.151)	7.036.840.037	6.751.940.655
Propiedad de inversión	-	-	-	-	33.514.144	33.019.154	33.514.144	33.019.154
Activos por impuestos diferidos	142.921.400	148.886.365	263.700.350	251.127.931	54.716.949	52.620.068	461.338.699	452.634.364
TOTAL ACTIVOS	7.153.432.919	6.872.747.241	5.861.409.982	5.761.479.602	258.600.306	371.618.264	13.273.443.207	13.005.845.107

	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
PASIVOS CORRIENTES	1.101.418.750	1.143.674.971	1.292.407.400	1.298.274.817	(162.343.721)	(34.672.302)	2.231.482.429	2.407.277.486
Otros pasivos financieros corrientes	388.958.837	315.103.380	297.793.076	284.864.090	15.736.374	65.630.548	702.488.287	665.598.018
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	431.607.709	417.077.978	656.103.823	714.667.656	42.077.447	92.744.364	1.129.788.979	1.224.489.998
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	207.775.491	288.461.159	184.877.684	141.795.739	(244.675.528)	(282.054.638)	147.977.647	148.202.260
Otras provisiones corrientes	35.174.382	43.331.481	48.496.719	51.478.884	22.147.175	20.638.871	105.818.276	115.449.236
Pasivos por impuestos corrientes	30.862.386	69.759.646	66.001.974	75.509.486	1.080.491	2.397.523	97.944.851	147.666.655
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	-	2.703.107	2.835.786	2.690.108	44.795	57.167	2.880.581	5.450.382
Otros pasivos no financieros corrientes	7.039.945	7.238.220	36.298.338	27.268.854	1.245.525	1.283.474	44.583.808	35.790.548
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	64.630.389	-	64.630.389
PASIVOS NO CORRIENTES	2.253.230.171	2.110.719.491	1.440.156.345	1.545.885.669	575.047.316	427.934.505	4.268.433.832	4.084.539.665
Otros pasivos financieros no corrientes	1.754.649.266	1.621.961.525	844.342.432	831.035.287	561.371.145	561.959.635	3.160.362.843	3.014.956.447
Otras cuentas por pagar no corrientes	12.899.305	13.548.800	5.259.810	23.380.657	285.517	307.255	18.444.632	37.236.712
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	80.467	1.163.160	-	147.930.726	(80.467)	(148.009.596)	-	1.084.290
Otras provisiones no corrientes	58.465.562	67.038.203	169.416.295	158.484.126	65.221	-	227.947.078	225.522.329
Pasivo por impuestos diferidos	337.561.136	349.429.640	208.668.625	200.477.944	5.460.983	6.015.994	551.690.744	555.923.578
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	31.587.070	27.147.186	191.388.607	181.236.136	7.611.214	7.435.653	230.586.891	215.818.975
Otros pasivos no financieros no corrientes	57.987.365	30.430.977	21.080.576	3.340.793	333.703	225.564	79.401.644	33.997.334
PATRIMONIO NETO	3.798.783.998	3.618.352.779	3.128.846.237	2.917.319.116	(154.103.289)	(21.643.939)	6.773.526.946	6.514.027.956
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	3.798.783.998	3.618.352.779	3.128.846.237	2.917.319.116	(154.103.289)	(21.643.939)	3.884.657.538	3.735.544.636
Capital emitido	1.830.431.254	1.830.431.254	1.088.609.246	1.088.609.246	(94.157.665)	(94.157.665)	2.824.882.835	2.824.882.835
Ganancias (pérdidas) acumuladas	1.527.186.684	1.566.278.776	1.260.649.554	1.318.048.927	(656.498.520)	(780.638.194)	2.131.337.718	2.103.689.509
Primas de emisión	-	-	-	-	158.759.648	158.759.648	158.759.648	158.759.648
Otras reservas	441.166.060	221.642.749	779.587.437	510.660.943	437.793.248	694.392.272	(1.230.322.663)	(1.351.787.356)
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	2.888.869.408	2.778.483.320
Total Patrimonio Neto y Pasivos	7.153.432.919	6.872.747.241	5.861.409.982	5.761.479.602	258.600.306	371.618.264	13.273.443.207	13.005.845.107

	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$
INGRESOS	1.327.158.116	1.296.885.701	2.179.500.421	2.106.375.406	(304.936.859)	(274.806.827)	3.201.721.678	3.128.454.280
Ventas	1.311.184.900	1.270.677.425	2.049.716.852	1.976.190.366	(303.246.193)	(274.654.322)	3.057.655.559	2.972.213.469
Ventas de energía	1.302.042.954	1.241.600.115	1.874.465.626	1.844.249.589	(320.460.682)	(339.853.556)	2.856.047.898	2.745.996.148
Otras ventas	13.091	2.267.196	3.310.363	3.021.869	18.003.182	15.799.693	21.326.636	21.088.758
Otras prestaciones de servicios	9.128.855	26.810.114	171.940.863	128.918.908	(788.693)	49.399.541	180.281.025	205.128.563
Otros ingresos de explotación	15.973.216	26.208.276	129.783.569	130.185.040	(1.690.666)	(152.505)	144.066.119	156.240.811
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(716.059.384)	(625.354.102)	(1.406.635.712)	(1.317.161.906)	322.200.066	300.897.446	(1.800.495.030)	(1.641.618.562)
Compras de energía	(203.252.972)	(134.833.072)	(1.005.602.583)	(958.416.877)	320.456.234	338.841.935	(888.399.321)	(754.408.014)
Consumo de combustible	(370.342.978)	(345.646.885)	-	-	(4.221)	(2.259)	(370.347.199)	(345.649.144)
Gastos de transporte	(105.975.353)	(106.127.919)	(108.401.180)	(98.900.957)	20.133.576	10.010.727	(194.242.957)	(195.018.149)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(36.488.081)	(38.746.226)	(292.631.949)	(259.844.072)	(18.385.523)	(47.952.957)	(347.505.553)	(346.543.255)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	611.098.732	671.531.599	772.864.709	789.213.500	17.263.207	26.090.619	1.401.226.648	1.486.835.718
Trabajos para el Inmovilizado	654.229	305.094	17.462.707	14.526.288	4.437.307	-	22.554.243	14.831.382
Gastos de Personal	(28.151.478)	(35.031.078)	(118.102.581)	(103.771.431)	(27.142.715)	(38.801.923)	(173.396.774)	(177.604.432)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(119.905.010)	(56.958.959)	(204.873.874)	(190.676.144)	(319.597)	13.661.399	(325.098.481)	(233.973.704)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	463.696.473	579.846.656	467.350.961	509.292.213	(5.761.798)	950.095	925.285.636	1.090.088.964
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	(74.369.504)	(124.077.211)	(114.785.345)	(124.226.080)	(1.066.257)	(5.433.954)	(190.221.106)	(253.737.245)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	389.326.969	455.769.445	352.565.616	385.066.133	(6.828.055)	(4.483.859)	735.064.530	836.351.719
RESULTADO FINANCIERO	(71.490.162)	(65.748.160)	(48.504.897)	(66.630.157)	(16.892.008)	(14.578.511)	(136.887.067)	(146.956.828)
Ingresos financieros	16.950.268	16.531.869	69.155.144	51.231.498	7.063.930	3.733.594	93.169.342	71.496.961
Gastos financieros	(87.573.118)	(91.546.560)	(117.247.672)	(120.438.413)	(12.802.634)	(12.857.626)	(217.623.424)	(224.842.599)
Resultados por Unidades de Reajuste	(2.948.106)	(1.959.284)	97.153	531.045	(10.250.757)	(6.235.537)	(13.101.710)	(7.663.776)
Diferencias de cambio	2.080.794	11.225.815	(509.522)	2.045.713	(902.547)	781.058	668.725	14.052.586
Positivas	13.957.838	38.848.996	1.904.899	4.712.355	420.069	20.719.147	16.282.806	64.280.498
Negativas	(11.877.044)	(27.623.181)	(2.414.421)	(2.666.642)	(1.322.616)	(19.938.089)	(15.614.081)	(50.227.912)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	4.359.907	319.097	(1.527)	-	(36.205)	144.491	4.322.175	463.588
Resultado de Otras Inversiones	181.799	(24.092)	-	(282.498)	-	23.961	181.799	(282.629)
Resultados en Ventas de Activos	555.844	92.642	71.990	507.566	(7.963.468)	974.302	(7.335.634)	1.574.510
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	322.934.357	390.408.932	304.131.182	318.661.044	(31.719.736)	(17.919.616)	595.345.803	691.150.360
Impuesto Sobre Sociedades	(98.364.840)	(107.536.370)	(80.726.563)	(101.411.094)	463.096	(12.542.156)	(178.628.307)	(221.489.620)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	224.569.517	282.872.562	223.404.619	217.249.950	(31.256.640)	(30.461.772)	416.717.496	469.660.740
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	224.569.517	282.872.562	223.404.619	217.249.950	(31.256.640)	(30.461.772)	416.717.496	469.660.740
RESULTADO DEL PERÍODO	224.569.517	282.872.562	223.404.619	217.249.950	(31.256.640)	(30.461.772)	416.717.496	469.660.740
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	201.756.280	198.173.195
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	214.961.216	271.487.545

33.3 Países.

País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS														
ACTIVOS CORRIENTES	757.864.441	958.252.718	157.738.583	206.682.679	857.629.760	773.987.829	343.532.675	298.436.755	135.121.684	118.519.262	(182.432.527)	(17.611.267)	2.069.454.616	2.338.267.976
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	154.472.071	396.117.160	47.086.130	64.001.651	337.944.621	309.608.364	178.846.139	150.969.852	48.296.868	40.658.010	-	-	766.645.829	961.355.037
Otros activos financieros corrientes	750.371	17.551	191.679	2.271.690	5.487.079	5.463.750	23.987	64.518	-	-	-	-	6.453.116	7.817.509
Otros Activos No Financieros, Corriente	3.352.044	2.823.979	1.936.339	3.453.937	10.188.833	24.929.082	901.142	1.741.706	1.378.036	3.044.544	-	-	17.756.394	35.993.248
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	316.273.777	424.328.700	78.167.442	105.722.882	459.827.621	399.849.969	140.539.122	134.933.800	58.509.564	55.329.513	(771.188)	(82.066.624)	1.052.546.338	1.038.098.240
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	170.460.573	9.118.913	23.161.190	20.580.614	-	-	38.963	85.521	8.512.004	124.492	(181.661.339)	(9.437.933)	20.511.391	20.471.607
Inventarios	33.815.554	31.508.007	5.279.468	4.012.205	2.443.268	1.329.912	15.634.360	10.639.048	18.202.041	15.162.532	-	-	75.374.691	62.651.704
Activos por impuestos corrientes	78.740.051	94.338.408	1.916.335	6.639.700	41.738.338	32.806.752	7.548.962	2.310	223.171	4.200.171	-	-	130.166.857	137.987.341
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	73.893.290	-	73.893.290
ACTIVOS NO CORRIENTES	7.950.605.740	7.882.741.067	644.799.707	612.376.604	4.034.469.259	3.724.836.639	2.298.393.838	2.089.588.249	1.099.482.793	1.087.290.030	(4.823.762.746)	(4.729.255.458)	11.203.988.591	10.667.577.131
Otros activos financieros no corrientes	64.324.582	57.422.721	106.412	-	6.610.473	3.352.698	8.846	8.267	2.374.468	2.185.036	-	-	73.424.781	62.968.722
Otros activos no financieros no corrientes	1.145.294	1.327.410	10.995.218	10.897.471	102.465.773	89.288.250	1.135.253	1.111.481	-	-	1.182.529	1.111.683	116.924.067	103.736.295
Derechos por cobrar no corrientes	5.968.873	9.751.497	134.937.145	123.872.850	224.182.219	177.122.226	6.694.286	8.821.387	-	-	-	-	371.782.523	319.567.960
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	5.572.259	5.570.592	-	-	38.061.587	36.381.275	-	-	-	-	(43.633.846)	(41.951.867)	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	4.764.080.831	4.728.577.212	4.195.430	4.360.892	1.308.904.281	1.231.117.115	75	-	49.682.189	49.494.618	(6.110.519.247)	(5.999.448.185)	16.343.559	14.101.652
Activos intangibles distintos de la plusvalía	40.515.088	43.574.579	3.383.704	3.394.462	1.496.999.798	1.362.506.970	41.834.269	40.486.684	2.669.531	2.623.710	-	-	1.585.402.390	1.452.586.405
Plusvalía	2.311.273	2.311.244	2.381.762	2.453.791	128.387.813	120.673.559	13.024.732	7.348.467	10.732.637	10.502.214	1.351.580.174	1.333.732.649	1.508.418.391	1.477.021.924
Propiedades, planta y equipo	2.945.844.336	2.907.392.986	453.808.675	435.556.490	525.709.098	502.536.126	2.102.374.960	1.908.861.856	1.032.633.836	1.021.665.793	(23.530.868)	(24.072.596)	7.036.840.037	6.751.940.655
Propiedad de inversión	33.514.144	33.019.154	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33.514.144	33.019.154
Activos por impuestos diferidos	87.329.060	93.793.672	34.991.361	31.840.648	203.148.217	201.858.420	133.321.417	122.950.107	1.390.132	818.659	1.158.512	1.372.858	461.338.699	452.634.364
TOTAL ACTIVOS	8.708.470.181	8.840.993.785	802.538.290	819.059.283	4.892.099.019	4.498.824.468	2.641.926.513	2.388.025.004	1.234.604.477	1.205.809.292	(5.006.195.273)	(4.746.866.725)	13.273.443.207	13.005.845.107

País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
PASIVOS CORRIENTES	468.767.180	647.462.363	352.069.250	368.365.266	1.035.537.163	749.685.522	382.516.651	432.517.038	123.078.132	122.675.915	(130.485.948)	86.571.381	2.231.482.429	2.407.277.486
Otros pasivos financieros corrientes	63.281.657	57.353.811	79.218.558	91.305.044	326.293.426	316.931.058	188.273.957	138.102.310	45.420.689	61.905.795	-	-	702.488.287	665.598.018
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	321.738.170	397.291.875	207.650.032	188.824.968	389.956.085	350.493.006	156.119.479	242.087.064	39.972.085	46.211.217	14.353.128	(418.132)	1.129.788.979	1.224.489.998
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	19.593.509	95.959.740	11.792.439	21.522.018	247.248.299	22.670.347	18.923.067	(8.763.202)	1.051.968	(5.545.768)	(150.631.636)	22.359.124	147.977.647	148.202.260
Otras provisiones corrientes	39.026.329	61.952.297	26.362.700	31.334.089	11.160.141	9.290.490	1.470.722	1.498.668	22.005.824	11.373.692	5.792.560	-	105.818.276	115.449.236
Pasivos por impuestos corrientes	18.921.064	26.985.525	9.732.785	18.739.444	44.893.739	45.603.630	13.019.475	50.694.810	11.377.788	5.643.246	-	-	97.944.851	147.666.655
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	1.329.409	1.341.781	669.106	591.831	-	-	882.066	3.516.770	-	-	-	-	2.880.581	5.450.382
Otros pasivos no financieros corrientes	4.877.042	6.577.334	16.643.630	16.047.872	15.985.473	4.696.991	3.827.885	5.380.618	3.249.778	3.087.733	-	-	44.583.808	35.790.548
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	64.630.389	-	64.630.389
PASIVOS NO CORRIENTES	1.792.387.529	1.798.546.677	199.647.830	182.056.288	843.222.960	866.894.226	970.632.475	749.238.211	501.184.324	525.104.242	(38.641.286)	(37.299.979)	4.268.433.832	4.084.539.665
Otros pasivos financieros no corrientes	1.515.522.856	1.511.148.690	97.773.506	87.795.042	449.200.160	483.293.292	780.027.803	616.376.069	317.838.518	316.343.354	-	-	3.160.362.843	3.014.956.447
Otras cuentas por pagar no corrientes	916.710	3.595.790	579.953	325.183	16.804.106	33.173.070	143.863	142.669	-	-	-	-	18.444.632	37.236.712
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	38.641.286	36.634.177	-	1.750.092	-	-	-	-	(38.641.286)	(37.299.979)	-	1.084.290
Otras provisiones no corrientes	17.754.007	17.164.654	10.398.914	11.451.261	195.665.728	183.780.246	2.657.717	2.198.153	1.470.712	10.928.015	-	-	227.947.078	225.522.329
Pasivo por impuestos diferidos	213.261.934	222.646.728	26.021.756	21.549.260	73.050.866	61.907.742	57.630.158	52.263.418	181.726.030	197.556.430	-	-	551.690.744	555.923.578
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	34.594.835	33.170.562	1.741.801	1.400.727	108.483.802	102.989.784	85.766.453	78.257.902	-	-	-	-	230.586.891	215.818.975
Otros pasivos no financieros no corrientes	10.337.187	10.820.253	24.490.614	22.900.638	18.298	-	44.406.481	-	149.064	276.443	-	-	79.401.644	33.997.334
PATRIMONIO NETO	6.447.315.472	6.394.984.745	250.821.209	268.637.728	3.013.338.896	2.882.244.720	1.288.777.387	1.206.269.755	610.342.021	558.029.135	(4.837.068.039)	(4.796.138.127)	6.773.526.946	6.514.027.956
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	6.447.315.472	6.394.984.745	250.821.209	268.637.728	3.013.338.896	2.882.244.720	1.288.777.387	1.206.269.755	610.342.021	558.029.135	(4.837.068.039)	(4.796.138.127)	3.884.657.538	3.735.544.636
Capital emitido	5.503.674.837	5.504.650.136	230.798.614	233.455.382	1.011.285.778	1.016.335.188	146.840.420	147.297.657	197.139.383	198.134.490	(4.264.856.197)	(4.274.990.018)	2.824.882.835	2.824.882.835
Ganancias (pérdidas) acumuladas	2.626.413.675	2.687.545.567	65.732.294	77.431.069	256.645.403	446.813.310	64.123.743	274.298.955	45.165.583	56.504.426	(926.742.980)	(1.438.903.818)	2.131.337.718	2.103.689.509
Primas de emisión	158.759.648	158.759.648	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158.759.648	158.759.648
Otras reservas	(1.841.532.688)	(1.955.970.606)	(45.709.699)	(42.248.723)	1.745.407.715	1.419.096.222	1.077.813.224	784.673.143	368.037.055	303.390.219	354.531.138	917.755.709	(1.230.322.663)	(1.351.787.356)
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.888.869.408	2.778.483.320
Total Patrimonio Neto y Pasivos	8.708.470.181	8.840.993.785	802.538.290	819.059.283	4.892.099.019	4.498.824.468	2.641.926.513	2.388.025.004	1.234.604.477	1.205.809.292	(5.006.195.273)	(4.746.866.725)	13.273.443.207	13.005.845.107

Pais	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$
INGRESOS	1.039.390.138	960.915.634	344.142.887	326.306.191	1.045.044.583	1.039.131.397	526.772.931	587.842.794	221.441.554	215.948.148	24.929.585	(1.689.884)	3.201.721.678	3.128.454.280
Ventas	1.021.936.027	934.562.945	339.904.666	320.347.135	945.647.646	939.815.989	512.452.536	572.117.840	212.785.099	207.059.444	24.929.585	(1.689.884)	3.057.655.559	2.972.213.469
Ventas de energía	953.939.031	845.035.766	329.796.170	304.128.982	877.875.633	892.373.386	465.619.726	514.545.135	202.858.050	189.912.879	25.959.288	-	2.856.047.898	2.745.996.148
Otras ventas	15.791.057	14.542.076	-	-	2.943.711	1.084.330	2.133.335	4.331.669	527.712	2.043.989	(69.179)	(913.306)	21.326.636	21.088.758
Otras prestaciones de servicios	52.205.939	74.985.103	10.108.496	16.218.153	64.828.302	46.358.273	44.699.475	53.241.036	9.399.337	15.102.576	(960.524)	(776.578)	180.281.025	205.128.563
Otros ingresos de explotación	17.454.111	26.352.689	4.238.221	5.959.056	99.396.937	99.315.408	14.320.395	15.724.954	8.656.455	8.888.704	-	-	144.066.119	156.240.811
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(696.541.768)	(523.880.582)	(235.667.016)	(200.043.311)	(603.133.420)	(577.343.682)	(179.875.520)	(256.399.127)	(85.435.620)	(84.955.107)	158.314	1.003.247	(1.800.495.030)	(1.641.618.562)
Compras de energía	(418.222.464)	(227.943.883)	(75.770.709)	(76.351.664)	(265.237.705)	(266.479.129)	(86.535.760)	(145.095.453)	(42.632.683)	(38.537.885)	-	-	(888.399.321)	(754.408.014)
Consumo de combustible	(176.297.245)	(178.440.872)	(149.369.569)	(113.267.682)	(14.216.974)	(13.444.875)	(7.126.273)	(19.982.290)	(23.337.138)	(20.513.425)	-	-	(370.347.199)	(345.649.144)
Gastos de transporte	(79.481.955)	(85.910.666)	(4.218.019)	(2.149.440)	(46.962.260)	(44.911.389)	(56.300.301)	(55.481.526)	(7.280.422)	(6.565.128)	-	-	(194.242.957)	(195.018.149)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(22.540.104)	(31.585.161)	(6.308.719)	(8.274.525)	(276.716.481)	(252.508.289)	(29.913.186)	(35.839.858)	(12.185.377)	(19.338.669)	158.314	1.003.247	(347.505.553)	(346.543.255)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	342.848.370	437.035.052	108.475.871	126.262.880	441.911.163	461.787.715	346.897.411	331.443.667	136.005.934	130.993.041	25.087.899	(686.637)	1.401.226.648	1.486.835.718
Trabajos para el Inmovilizado	5.728.113	1.175.964	5.669.049	3.788.344	7.794.289	7.251.087	2.233.841	1.793.673	1.128.951	822.314	-	-	22.554.243	14.831.382
Gastos de Personal	(51.524.098)	(52.706.579)	(50.129.647)	(35.994.886)	(54.579.988)	(54.234.171)	(21.955.213)	(24.184.021)	4.792.172	(10.484.775)	-	-	(173.396.774)	(177.604.432)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(54.580.079)	(53.381.358)	(39.060.297)	(38.736.071)	(81.404.726)	(81.270.392)	(106.987.375)	(42.886.262)	(18.016.679)	(18.265.918)	(25.049.325)	566.297	(325.098.481)	(233.973.704)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	242.472.306	332.123.079	24.954.976	55.320.267	313.720.738	333.534.239	220.188.664	266.167.057	123.910.378	103.064.662	38.574	(120.340)	925.285.636	1.090.088.964
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	(58.340.311)	(68.626.731)	(15.460.414)	(18.059.788)	(40.861.069)	(84.107.295)	(49.327.222)	(51.995.726)	(28.164.667)	(30.947.705)	1.932.577	-	(190.221.106)	(253.737.245)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	184.131.995	263.496.348	9.494.562	37.260.479	272.859.669	249.426.944	170.861.442	214.171.331	95.745.711	72.116.957	1.971.151	(120.340)	735.064.530	836.351.719
RESULTADO FINANCIERO	(47.074.759)	(56.844.462)	(13.762.555)	(2.849.954)	(26.486.351)	(45.636.879)	(39.359.673)	(30.070.273)	(10.907.303)	(11.837.850)	703.574	282.590	(136.887.067)	(146.956.828)
Ingresos financieros	11.537.281	8.680.105	8.288.516	4.633.083	70.151.641	51.335.570	2.981.664	7.288.719	1.171.058	1.079.217	(960.818)	(1.519.733)	93.169.342	71.496.961
Gastos financieros	(47.121.613)	(58.970.055)	(18.247.340)	(17.453.596)	(98.308.528)	(99.348.232)	(42.329.259)	(37.394.363)	(12.577.502)	(13.196.086)	960.818	1.519.733	(217.623.424)	(224.842.599)
Resultados por Unidades de Reajuste	(13.101.710)	(7.663.776)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.101.710)	(7.663.776)
Diferencias de cambio	1.611.283	1.109.264	(3.803.731)	9.970.559	1.670.536	2.375.783	(12.078)	35.371	499.141	279.019	703.574	282.590	668.725	14.052.586
Positivas	7.817.598	24.697.132	2.368.140	19.646.650	5.069.443	21.568.239	360.789	517.017	1.422.564	744.910	(755.728)	(2.893.450)	16.282.806	64.280.498
Negativas	(6.206.315)	(23.587.868)	(6.171.871)	(9.676.091)	(3.398.907)	(19.192.456)	(372.867)	(481.646)	(923.423)	(465.891)	1.459.302	3.176.040	(15.614.081)	(50.227.912)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	4.359.873	319.246	(37.732)	144.543	-	-	-	-	-	-	34	(201)	4.322.175	463.588
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones	695.924	1.255.968	-	125.629	-	-	-	(282.498)	-	-	(514.125)	(1.381.728)	181.799	(282.629)
Resultados en Ventas de Activos	(7.810.632)	1.053.710	-	-	-	103.892	14.257	463.534	460.741	(46.626)	-	-	(7.335.634)	1.574.510
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	134.302.401	209.280.810	(4.305.725)	34.680.697	246.373.318	203.893.957	131.516.026	184.282.094	85.299.149	60.232.481	2.160.634	(1.219.679)	595.345.803	691.150.360
Impuesto Sobre Sociedades	(35.889.020)	(81.468.498)	415.906	(12.151.171)	(52.903.199)	(46.545.342)	(67.492.536)	(59.496.440)	(22.759.458)	(21.828.169)	-	-	(178.628.307)	(221.489.620)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	98.413.381	127.812.312	(3.889.819)	22.529.526	193.470.119	157.348.615	64.023.490	124.785.654	62.539.691	38.404.312	2.160.634	(1.219.679)	416.717.496	469.660.740
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS	98.413.381	127.812.312	(3.889.819)	22.529.526	193.470.119	157.348.615	64.023.490	124.785.654	62.539.691	38.404.312	2.160.634	(1.219.679)	416.717.496	469.660.740
RESULTADO DEL PERÍODO	98.413.381	127.812.312	(3.889.819)	22.529.526	193.470.119	157.348.615	64.023.490	124.785.654	62.539.691	38.404.312	2.160.634	(1.219.679)	416.717.496	469.660.740
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	201.756.280	198.173.195
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	214.961.216	271.487.545

33.4 Generación y distribución por países.

a) Generación

Línea de Negocio	Generación													
País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
ACTIVOS	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES	403.203.664	581.919.944	73.274.696	96.454.499	368.491.623	206.821.621	233.683.340	154.997.283	78.925.772	50.330.357	(24.143.924)	(26.213.389)	1.133.435.171	1.064.310.315
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	41.221.112	225.658.998	13.389.671	18.626.377	156.481.945	77.999.226	137.284.340	74.583.887	37.768.833	13.865.517	-	-	386.145.901	410.734.005
Otros activos financieros corrientes	675.910	17.551	107.555	-	5.487.079	5.463.750	23.987	54.650	-	-	-	-	6.294.531	5.535.951
Otros Activos No Financieros, Corriente	1.140.475	1.073.419	703.968	2.254.847	17.999	808.494	233.947	1.370.458	498.641	1.835.063	-	-	2.595.030	7.342.281
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	141.706.219	150.897.103	34.406.165	53.364.468	163.652.467	83.976.499	46.744.247	41.680.862	11.758.202	11.027.554	(650.836)	(19.872.054)	397.616.464	321.074.432
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	126.885.168	103.058.701	22.739.342	20.203.294	25.801.451	28.663.608	42.849.825	32.368.651	17.342.068	8.403.843	(23.493.088)	(6.341.335)	212.124.766	186.356.762
Inventarios	24.325.645	24.443.037	1.688.539	1.750.879	24.298	22.842	6.542.836	4.936.465	11.346.953	11.009.380	-	-	43.928.271	42.162.603
Activos por impuestos corrientes	67.249.135	76.771.135	239.456	254.634	17.026.384	9.887.202	4.158	2.310	211.075	4.189.000	-	-	84.730.208	91.104.281
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	4.037.640.488	3.989.974.642	299.557.251	290.297.224	629.992.698	614.488.434	1.345.055.849	1.203.713.202	730.849.118	730.619.632	(1.023.097.656)	(1.020.656.208)	6.019.997.748	5.808.436.926
Otros activos financieros no corrientes	30.569.264	27.935.909	106.412	-	-	-	-	-	45.145	359.977	-	-	30.720.821	28.295.886
Otros activos no financieros no corrientes	301.882	146.349	10.321.769	10.203.998	21.952.516	19.997.184	1.135.253	1.111.481	-	-	-	-	33.711.420	31.459.012
Derechos por cobrar no corrientes	1.161.193	1.820.235	132.776.210	123.377.243	10.985.857	11.129.694	156.066	2.974.116	-	-	-	-	145.079.326	139.301.288
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	5.572.259	5.570.592	-	-	37.355.154	37.063.260	-	-	-	-	(42.927.413)	(41.869.632)	-	764.220
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	1.597.669.047	1.591.313.598	2.967.516	3.094.078	11.647.894	10.950.060	-	-	49.682.189	49.494.618	(1.060.737.949)	(1.063.491.176)	601.228.697	591.361.178
Activos intangibles distintos de la plusvalía	9.736.875	9.638.098	176.020	190.799	1.515.156	972.900	21.296.424	20.247.206	303.410	349.639	-	-	33.027.885	31.398.642
Plusvalía	12.665	12.636	2.381.762	2.453.791	-	-	5.054.890	-	10.732.637	10.502.214	80.567.706	84.704.600	98.749.660	97.673.241
Propiedades, planta y equipo	2.366.211.729	2.328.158.165	137.462.582	136.585.507	503.453.010	480.313.680	1.258.735.613	1.125.145.217	668.695.605	669.094.525	-	-	4.934.558.539	4.739.297.094
Propiedad de inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por impuestos diferidos	26.405.574	25.379.060	13.364.980	14.391.808	43.083.111	54.061.656	58.677.603	54.235.182	1.390.132	818.659	-	-	142.921.400	148.886.365
TOTAL ACTIVOS	4.440.844.152	4.571.894.586	372.831.947	386.751.723	998.484.321	821.310.055	1.578.739.189	1.358.710.485	809.774.890	780.949.989	(1.047.241.580)	(1.046.869.597)	7.153.432.919	6.872.747.241

Línea de Negocio	Generación													
País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
PASIVOS CORRIENTES	358.116.530	461.971.755	116.423.009	151.057.167	329.693.602	182.940.166	266.083.817	286.630.051	60.375.174	61.493.965	(29.273.382)	(418.133)	1.101.418.750	1.143.674.971
Otros pasivos financieros corrientes	46.927.093	43.626.925	68.973.262	79.751.906	70.003.755	64.363.398	176.002.178	87.860.103	27.052.549	39.501.048	-	-	388.958.837	315.103.380
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	204.284.849	221.957.794	29.601.949	28.920.947	121.711.047	63.002.748	56.727.154	86.644.371	12.643.898	16.970.251	6.638.812	(418.133)	431.607.709	417.077.978
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	78.865.927	142.252.923	9.701.941	28.374.815	123.872.041	37.105.842	31.231.422	80.508.993	16.354	218.586	(35.912.194)	-	207.775.491	288.461.159
Otras provisiones corrientes	19.200.854	35.783.147	2.720.773	2.553.179	573.846	1.874.736	12.693	22.520	12.666.216	3.097.899	-	-	35.174.382	43.331.481
Pasivos por impuestos corrientes	6.924.331	14.656.865	5.129.397	11.212.408	12.064.855	16.593.444	834.720	26.604.320	5.909.083	692.609	-	-	30.862.386	69.759.646
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	-	-	-	-	-	-	-	2.703.107	-	-	-	-	-	2.703.107
Otros pasivos no financieros corrientes	1.913.476	3.694.101	295.687	243.912	1.468.058	(2)	1.275.650	2.286.637	2.087.074	1.013.572	-	-	7.039.945	7.238.220
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	1.167.087.598	1.172.214.180	158.073.662	141.817.640	128.353.916	156.436.680	536.562.185	356.958.221	301.794.096	319.926.947	(38.641.286)	(36.634.177)	2.253.230.171	2.110.719.491
Otros pasivos financieros no corrientes	954.151.711	949.189.055	78.216.964	70.465.040	63.543.268	94.332.102	488.494.355	339.291.052	170.242.968	168.684.276	-	-	1.754.649.266	1.621.961.525
Otras cuentas por pagar no corrientes	631.193	3.288.535	-	-	12.124.249	10.117.596	143.863	142.669	-	-	-	-	12.899.305	13.548.800
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	80.467	78.870	38.641.286	36.634.177	-	1.084.290	-	-	-	-	(38.641.286)	(36.634.177)	80.467	1.163.160
Otras provisiones no corrientes	10.190.871	9.797.457	-	-	46.517.485	46.119.690	286.494	348.770	1.470.712	10.772.286	-	-	58.465.562	67.038.203
Pasivo por impuestos diferidos	184.587.008	192.358.468	16.724.798	11.817.785	6.168.914	4.783.002	-	-	130.080.416	140.470.385	-	-	337.561.136	349.429.640
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	10.751.169	9.971.456	-	-	-	-	20.835.901	17.175.730	-	-	-	-	31.587.070	27.147.186
Otros pasivos no financieros no corrientes	6.695.179	7.530.339	24.490.614	22.900.638	-	-	26.801.572	-	-	-	-	-	57.987.365	30.430.977
PATRIMONIO NETO	2.915.640.024	2.937.708.651	98.335.276	93.876.916	540.436.803	481.933.209	776.093.187	715.122.213	447.605.620	399.529.077	(979.326.912)	(1.009.817.287)	3.798.783.998	3.618.352.779
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	2.915.640.024	2.937.708.651	98.335.276	93.876.916	540.436.803	481.933.209	776.093.187	715.122.213	447.605.620	399.529.077	(979.326.912)	(1.009.817.287)	3.798.783.998	3.618.352.779
Capital emitido	2.138.943.102	2.132.404.418	92.185.037	92.185.037	203.659.553	203.659.553	142.906.410	142.906.410	164.297.758	164.297.758	(911.560.606)	(905.021.922)	1.830.431.254	1.830.431.254
Ganancias (pérdidas) acumuladas	1.040.085.189	1.152.825.041	7.797.073	10.088.706	68.925.997	123.291.764	37.453.582	149.784.385	23.237.523	23.141.069	349.687.320	107.147.811	1.527.186.684	1.566.278.776
Primas de emisión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acciones propias en cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras participaciones en el patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras reservas	(263.388.267)	(347.520.808)	(1.646.834)	(8.396.827)	267.851.253	154.981.892	595.733.195	422.431.418	260.070.339	212.090.250	(417.453.626)	(211.943.176)	441.166.060	221.642.749
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Patrimonio Neto y Pasivos	4.440.844.152	4.571.894.586	372.831.947	386.751.723	998.484.321	821.310.055	1.578.739.189	1.358.710.485	809.774.890	780.949.989	(1.047.241.580)	(1.046.869.597)	7.153.432.919	6.872.747.241

Línea de Negocio	Generación													
País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$
INGRESOS	615.186.439	620.970.994	204.079.313	172.074.775	134.925.961	130.491.833	232.227.615	264.343.121	115.117.304	109.443.669	25.621.484	(438.691)	1.327.158.116	1.296.885.701
Ventas	602.047.883	598.964.198	203.978.302	170.080.128	132.390.652	129.340.566	232.198.122	263.397.025	114.948.457	109.334.199	25.621.484	(438.691)	1.311.184.900	1.270.677.425
Ventas de energía	596.541.727	587.917.194	203.978.302	167.140.269	132.390.652	118.831.204	231.147.737	263.093.179	112.025.248	104.618.269	25.959.288	-	1.302.042.954	1.241.600.115
Otras ventas	13.091	2.267.196	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13.091	2.267.196
Otras prestaciones de servicios	5.493.065	8.779.808	-	2.939.859	-	10.509.362	1.050.385	303.846	2.923.209	4.715.930	(337.804)	(438.691)	9.128.855	26.810.114
Otros ingresos de explotación	13.138.556	22.006.796	101.011	1.994.647	2.535.309	1.151.267	29.493	946.096	168.847	109.470	-	-	15.973.216	26.208.276
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(405.527.583)	(310.108.204)	(165.711.456)	(125.443.067)	(44.639.223)	(39.427.326)	(59.460.302)	(110.318.739)	(40.720.820)	(40.056.766)	-	-	(716.059.384)	(625.354.102)
Compras de energía	(162.728.024)	(57.424.081)	(7.167.062)	(4.501.434)	(12.537.751)	(9.893.893)	(13.928.047)	(53.532.581)	(6.892.089)	(9.481.083)	-	-	(203.252.972)	(134.833.072)
Consumo de combustible	(176.293.024)	(178.438.613)	(149.369.569)	(113.267.682)	(14.216.974)	(13.444.875)	(7.126.273)	(19.982.290)	(23.337.138)	(20.513.425)	-	-	(370.342.978)	(345.646.885)
Gastos de transporte	(65.978.884)	(71.093.590)	(3.695.700)	(1.562.110)	(2.499.153)	(2.659.150)	(26.440.188)	(24.193.876)	(7.361.428)	(6.619.193)	-	-	(105.975.353)	(106.127.919)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(527.651)	(3.151.920)	(5.479.125)	(6.111.841)	(15.385.345)	(13.429.408)	(11.965.794)	(12.609.992)	(3.130.166)	(3.443.065)	-	-	(36.488.081)	(38.746.226)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	209.658.856	310.862.790	38.367.857	46.631.708	90.286.738	91.064.507	172.767.313	154.024.382	74.396.484	69.386.903	25.621.484	(438.691)	611.098.732	671.531.599
Trabajos para el Inmovilizado	-	-	-	-	-	-	644.659	305.094	9.570	-	-	-	654.229	305.094
Gastos de Personal	(16.443.862)	(14.786.879)	(8.134.062)	(5.681.044)	(5.220.782)	(5.574.233)	(5.882.194)	(5.733.577)	7.529.422	(3.255.345)	-	-	(28.151.478)	(35.031.078)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(26.726.380)	(26.068.163)	(4.370.589)	(5.341.487)	(4.659.193)	(7.007.409)	(51.545.843)	(11.156.081)	(6.981.521)	(7.824.510)	(25.621.484)	438.691	(119.905.010)	(56.958.959)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	166.488.614	270.007.748	25.863.206	35.609.177	80.406.763	78.482.865	115.983.935	137.439.818	74.953.955	58.307.048	-	-	463.696.473	579.846.656
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	(41.208.187)	(49.818.118)	(8.123.844)	(9.856.437)	9.556.321	(24.204.626)	(17.147.508)	(20.564.785)	(17.446.286)	(19.633.245)	-	-	(74.369.504)	(124.077.211)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	125.280.427	220.189.630	17.739.362	25.752.740	89.963.084	54.278.239	98.836.427	116.875.033	57.507.669	38.673.803	-	-	389.326.969	455.769.445
RESULTADO FINANCIERO	(27.594.036)	(36.089.125)	(9.682.932)	389.326	(8.228.454)	(7.595.447)	(22.579.034)	(16.856.103)	(4.823.423)	(6.320.314)	1.417.717	723.503	(71.490.162)	(65.748.160)
Ingresos financieros	3.204.378	4.038.945	4.489.338	665.731	9.465.640	10.143.115	477.159	2.856.709	272.070	314.219	(958.317)	(1.486.850)	16.950.268	16.531.869
Gastos financieros	(29.947.895)	(38.994.228)	(9.958.363)	(9.529.726)	(20.041.916)	(17.869.885)	(23.037.965)	(19.609.082)	(5.545.296)	(6.949.489)	958.317	1.486.850	(87.573.118)	(91.546.560)
Resultados por Unidades de Reajuste	(2.948.106)	(1.959.284)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.948.106)	(1.959.284)
Diferencias de cambio	2.097.587	825.442	(4.213.907)	9.253.321	2.347.822	131.323	(18.228)	(22.730)	449.803	314.956	1.417.717	723.503	2.080.794	11.225.815
Positivas	6.436.508	3.574.764	1.838.865	18.827.331	4.490.661	17.946.928	154.487	77.023	1.064.352	385.724	(27.035)	(1.962.774)	13.957.838	38.848.996
Negativas	(4.338.921)	(2.749.322)	(6.052.772)	(9.574.010)	(2.142.839)	(17.815.605)	(172.715)	(99.753)	(614.549)	(70.768)	1.444.752	2.686.277	(11.877.044)	(27.623.181)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	4.359.907	319.045	-	52	-	-	-	-	-	-	-	-	4.359.907	319.097
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones	181.799	(24.092)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	181.799	(24.092)
Resultados en Ventas de Activos	150.816	138.684	-	-	-	584	-	-	405.028	(46.626)	-	-	555.844	92.642
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	102.378.913	184.534.142	8.056.430	26.142.118	81.734.630	46.683.376	76.257.393	100.018.930	53.089.274	32.306.863	1.417.717	723.503	322.934.357	390.408.932
Impuesto Sobre Sociedades	(28.564.274)	(52.484.136)	(3.868.592)	(9.136.523)	(12.808.632)	(515.371)	(38.606.417)	(33.043.521)	(14.516.925)	(12.356.819)	-	-	(98.364.840)	(107.536.370)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	73.814.639	132.050.006	4.187.838	17.005.595	68.925.998	46.168.005	37.650.976	66.975.409	38.572.349	19.950.044	1.417.717	723.503	224.569.517	282.872.562
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	73.814.639	132.050.006	4.187.838	17.005.595	68.925.998	46.168.005	37.650.976	66.975.409	38.572.349	19.950.044	1.417.717	723.503	224.569.517	282.872.562
RESULTADO DEL PERÍODO	73.814.639	132.050.006	4.187.838	17.005.595	68.925.998	46.168.005	37.650.976	66.975.409	38.572.349	19.950.044	1.417.717	723.503	224.569.517	282.872.562
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

b) Distribución

Línea de Negocio	Distribución													
País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
ACTIVOS	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES	217.243.487	308.282.584	84.450.429	110.182.639	390.373.792	404.494.596	164.149.639	255.980.239	65.064.136	76.808.391	(5.507.429)	(698.797)	915.774.054	1.155.049.652
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	22.220.741	106.822.082	33.654.168	45.328.399	67.893.756	52.245.576	41.561.799	76.385.965	10.528.035	26.792.493	-	-	175.858.499	307.574.515
Otros activos financieros corrientes	19.624	-	84.124	2.271.690	-	-	-	9.868	-	-	-	-	103.748	2.281.558
Otros Activos No Financieros, Corriente	1.901.908	1.422.618	1.232.371	1.199.090	10.170.834	22.986.384	667.195	371.248	879.395	1.209.481	-	-	14.851.703	27.188.821
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	164.121.888	185.002.586	43.761.277	52.358.414	293.821.057	315.121.464	93.794.875	93.252.938	46.751.362	44.301.959	-	-	642.250.459	690.037.361
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	26.255.286	6.640.662	451.595	379.832	-	209.526	11.489.442	80.257.637	38.160	340.135	(5.507.429)	(698.797)	32.727.054	87.128.995
Inventarios	2.459.169	2.136.612	3.590.929	2.261.326	2.418.970	1.307.070	9.091.524	5.702.583	6.855.088	4.153.152	-	-	24.415.680	15.560.743
Activos por impuestos corrientes	264.871	6.258.024	1.675.965	6.383.888	16.069.175	12.624.576	7.544.804	-	12.096	11.171	-	-	25.566.911	25.277.659
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	1.174.951.532	1.153.691.583	344.042.317	320.842.717	2.104.670.415	1.889.350.205	953.337.989	885.875.047	368.633.675	356.670.398	-	-	4.945.635.928	4.606.429.950
Otros activos financieros no corrientes	25.110	25.582	-	-	6.610.473	3.352.698	8.846	8.267	2.329.323	1.825.059	-	-	8.973.752	5.211.606
Otros activos no financieros no corrientes	275.673	550.802	673.449	693.473	80.513.257	69.291.066	-	-	-	-	-	-	81.462.379	70.535.341
Derechos por cobrar no corrientes	3.964.370	7.046.330	2.160.935	495.607	213.196.362	165.992.532	6.538.220	5.847.271	-	-	-	-	225.859.887	179.381.740
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	-	-	127.188	324.864	-	-	-	-	-	-	127.188	324.864
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	581.937.640	546.854.493	27.775	30.151	-	-	75	-	-	-	-	-	581.965.490	546.884.644
Activos intangibles distintos de la plusvalía	16.208.812	18.189.812	3.207.684	3.203.663	1.495.420.448	1.361.527.584	20.537.845	20.239.478	2.366.121	2.274.071	-	-	1.537.740.910	1.405.434.608
Plusvalía	2.240.478	2.240.478	-	-	128.387.813	120.673.559	7.969.842	7.348.467	-	-	-	-	138.598.133	130.262.504
Propiedades, planta y equipo	562.934.400	561.616.684	316.346.093	298.970.983	20.349.768	20.391.138	843.639.347	783.716.639	363.938.231	352.571.268	-	-	2.107.207.839	2.017.266.712
Propiedad de inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por impuestos diferidos	7.365.049	17.167.402	21.626.381	17.448.840	160.065.106	147.796.764	74.643.814	68.714.925	-	-	-	-	263.700.350	251.127.931
TOTAL ACTIVOS	1.392.195.019	1.461.974.167	428.492.746	431.025.356	2.495.044.207	2.293.844.801	1.117.487.628	1.141.855.286	433.697.811	433.478.789	(5.507.429)	(698.797)	5.861.409.982	5.761.479.602

Línea de Negocio	Distribución													
País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
PASIVOS CORRIENTES	159.590.571	171.286.364	235.497.797	226.189.613	660.522.141	553.701.924	170.733.138	269.331.660	71.571.182	78.464.053	(5.507.429)	(698.797)	1.292.407.400	1.298.274.817
Otros pasivos financieros corrientes	618.190	2.668	10.245.296	11.553.138	256.289.671	200.661.330	12.271.779	50.242.207	18.368.140	22.404.747	-	-	297.793.076	284.864.090
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	88.513.233	86.947.700	178.047.626	159.903.785	262.822.452	283.132.512	99.392.325	155.442.693	27.328.187	29.240.966	-	-	656.103.823	714.667.656
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	50.457.388	63.921.986	2.120.245	2.212.567	85.911.693	30.669.756	41.991.949	34.172.478	9.903.838	11.517.749	(5.507.429)	(698.797)	184.877.684	141.795.739
Otras provisiones corrientes	5.232.893	6.792.229	23.641.927	28.780.910	8.824.262	6.153.804	1.458.029	1.476.148	9.339.608	8.275.793	-	-	48.496.719	51.478.884
Pasivos por impuestos corrientes	11.136.121	10.039.050	4.603.388	7.526.565	32.609.005	28.902.744	12.184.755	24.090.490	5.468.705	4.950.637	-	-	66.001.974	75.509.486
Provisiones por beneficios a los empleados corrientes	1.284.614	1.284.614	669.106	591.831	-	-	882.066	813.663	-	-	-	-	2.835.786	2.690.108
Otros pasivos no financieros corrientes	2.348.132	2.298.117	16.170.209	15.620.817	14.065.058	4.181.778	2.552.235	3.093.981	1.162.704	2.074.161	-	-	36.298.338	27.268.854
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	50.270.913	196.967.970	41.574.168	40.238.648	714.850.746	711.221.766	434.070.290	392.279.990	199.390.228	205.177.295	-	-	1.440.156.345	1.545.885.669
Otros pasivos financieros no corrientes	-	-	19.556.542	17.330.002	385.656.892	388.961.190	291.533.448	277.085.017	147.595.550	147.659.078	-	-	844.342.432	831.035.287
Otras cuentas por pagar no corrientes	-	-	579.953	325.183	4.679.857	23.055.474	-	-	-	-	-	-	5.259.810	23.380.657
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	146.500.704	-	-	-	1.430.022	-	-	-	-	-	-	-	147.930.726
Otras provisiones no corrientes	7.497.915	7.367.197	10.398.914	11.451.261	149.148.243	137.660.556	2.371.223	1.849.383	-	155.729	-	-	169.416.295	158.484.126
Pasivo por impuestos diferidos	23.213.943	24.272.266	9.296.958	9.731.475	66.881.952	57.124.740	57.630.158	52.263.418	51.645.614	57.086.045	-	-	208.668.625	200.477.944
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	16.232.452	15.763.453	1.741.801	1.400.727	108.483.802	102.989.784	64.930.552	61.082.172	-	-	-	-	191.388.607	181.236.136
Otros pasivos no financieros no corrientes	3.326.603	3.064.350	-	-	-	-	17.604.909	-	149.064	276.443	-	-	21.080.576	3.340.793
PATRIMONIO NETO	1.182.333.535	1.093.719.833	151.420.781	164.597.095	1.119.671.320	1.028.921.111	512.684.200	480.243.636	162.736.401	149.837.441	-	-	3.128.846.237	2.917.319.116
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	1.182.333.535	1.093.719.833	151.420.781	164.597.095	1.119.671.320	1.028.921.111	512.684.200	480.243.636	162.736.401	149.837.441	-	-	3.128.846.237	2.917.319.116
Capital emitido	368.494.984	368.494.984	135.477.599	135.477.599	547.861.028	547.861.028	3.934.010	3.934.010	32.841.625	32.841.625	-	-	1.088.609.246	1.088.609.246
Reservas (pérdidas) acumuladas	1.062.184.641	998.431.191	57.938.509	66.482.841	91.928.183	104.634.235	26.670.161	123.200.147	21.928.060	25.300.513	-	-	1.260.649.554	1.318.048.927
Primas de emisión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acciones propias en cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras participaciones en el patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras reservas	(248.346.090)	(273.206.342)	(41.995.327)	(37.363.345)	479.882.109	376.425.848	482.080.029	353.109.479	107.966.716	91.695.303	-	-	779.587.437	510.660.943
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Patrimonio Neto y Pasivos	1.392.195.019	1.461.974.167	428.492.746	431.025.356	2.495.044.207	2.293.844.801	1.117.487.628	1.141.855.286	433.697.811	433.478.789	(5.507.429)	(698.797)	5.861.409.982	5.761.479.602

Línea de Negocio	Distribución													
	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
País														
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$
INGRESOS	504.214.184	441.023.317	139.424.596	151.682.660	989.325.923	971.900.129	388.118.834	386.895.513	158.416.884	154.873.787	-	-	2.179.500.421	2.106.375.406
Ventas	498.381.435	436.675.857	135.287.386	147.718.251	892.464.295	873.721.397	373.733.279	372.018.738	149.850.457	146.056.123	-	-	2.049.716.852	1.976.190.366
Ventas de energía	450.941.134	401.022.143	125.831.023	137.004.633	830.077.327	840.698.268	322.012.498	322.998.546	145.603.644	142.525.999	-	-	1.874.465.626	1.844.249.589
Otras ventas	2.164.061	2.101.879	-	-	-	-	1.137.928	910.960	8.374	9.030	-	-	3.310.363	3.021.869
Otras prestaciones de servicios	45.276.240	33.551.835	9.456.363	10.713.618	62.386.968	33.023.129	50.582.853	48.109.232	4.238.439	3.521.094	-	-	171.940.863	128.918.908
Otros ingresos de explotación	5.832.749	4.347.460	4.137.210	3.964.409	96.861.628	98.178.732	14.385.555	14.876.775	8.566.427	8.817.664	-	-	129.783.569	130.185.040
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(382.129.511)	(334.935.710)	(69.645.349)	(73.294.874)	(641.710.144)	(598.723.773)	(215.549.721)	(215.406.883)	(97.600.987)	(94.800.666)	-	-	(1.406.635.712)	(1.317.161.906)
Compras de energía	(349.062.756)	(313.768.512)	(68.612.456)	(71.860.264)	(337.292.300)	(323.741.322)	(160.148.222)	(162.758.588)	(90.486.849)	(86.288.191)	-	-	(1.005.602.583)	(958.416.877)
Consumo de combustible	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de transporte	(22.862.082)	(14.800.499)	(522.319)	(587.330)	(44.463.107)	(42.252.239)	(40.553.672)	(41.260.889)	-	-	-	-	(108.401.180)	(98.900.957)
Otros provisionamientos variables y servicios	(10.204.673)	(6.366.699)	(510.574)	(847.280)	(259.954.737)	(232.730.212)	(14.847.827)	(11.387.406)	(7.114.138)	(8.512.475)	-	-	(292.631.949)	(259.844.072)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	122.084.673	106.087.607	69.779.247	78.387.786	347.615.779	373.176.356	172.569.113	171.488.630	60.815.897	60.073.121	-	-	772.864.709	789.213.500
Trabajos para el Inmovilizado	1.290.806	1.175.964	5.669.049	3.788.344	7.794.289	7.251.087	1.589.182	1.488.579	1.119.381	822.314	-	-	17.462.707	14.526.288
Gastos de Personal	(14.230.300)	(11.876.542)	(41.763.108)	(29.319.796)	(45.464.402)	(43.015.373)	(14.458.133)	(14.314.384)	(2.186.638)	(5.245.336)	-	-	(118.102.581)	(103.771.431)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(30.678.993)	(33.045.302)	(34.590.057)	(33.181.991)	(73.458.934)	(80.211.665)	(55.381.715)	(32.772.895)	(10.764.175)	(11.464.291)	-	-	(204.873.874)	(190.676.144)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	78.466.186	62.341.727	(904.869)	19.674.343	236.486.732	257.200.405	104.318.447	125.889.930	48.984.465	44.185.808	-	-	467.350.961	509.292.213
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	(14.683.946)	(14.883.567)	(7.327.034)	(8.171.108)	(50.099.977)	(59.104.807)	(31.998.055)	(30.950.622)	(10.676.333)	(11.115.976)	-	-	(114.785.345)	(124.226.080)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	63.782.240	47.458.160	(8.231.903)	11.503.235	186.386.755	198.095.598	72.320.392	94.939.308	38.308.132	33.069.832	-	-	352.565.616	385.066.133
RESULTADO FINANCIERO	5.073.359	152.756	(4.258.541)	(3.228.710)	(26.374.501)	(44.719.949)	(16.753.785)	(13.149.273)	(6.039.020)	(5.422.810)	(152.409)	(262.171)	(48.504.897)	(66.630.157)
Ingresos financieros	8.619.581	4.616.658	3.627.224	3.950.227	53.523.738	36.841.721	2.490.976	5.068.030	893.625	754.862	-	-	69.155.144	51.231.498
Gastos financieros	(3.556.043)	(4.413.193)	(8.244.118)	(7.635.422)	(79.235.473)	(83.895.138)	(19.237.694)	(18.286.211)	(6.974.344)	(6.208.449)	-	-	(117.247.672)	(120.438.413)
Resultados por Unidades de Reajuste	97.153	531.045	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	97.153	531.045
Diferencias de cambio	(87.332)	(581.754)	358.353	456.485	(662.766)	2.333.468	(7.067)	68.908	41.699	30.777	(152.409)	(262.171)	(509.522)	2.045.713
Positivas	622.753	564.931	477.452	493.946	544.093	3.337.945	167.256	425.294	265.917	152.410	(172.572)	(262.171)	1.904.899	4.712.355
Negativas	(710.085)	(1.146.685)	(119.099)	(37.461)	(1.206.859)	(1.004.477)	(174.323)	(356.386)	(224.218)	(121.633)	20.163	-	(2.414.421)	(2.666.642)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	0	-	(1.527)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.527)	-
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones	-	-	-	-	-	-	-	(282.498)	-	-	-	-	-	(282.498)
Resultados en Ventas de Activos	2.020	(43.617)	-	-	-	96.596	14.257	454.587	55.713	-	-	-	71.990	507.566
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	68.857.619	47.567.299	(12.491.971)	8.274.525	160.012.254	153.472.245	55.580.864	81.962.124	32.324.825	27.647.022	(152.409)	(262.171)	304.131.182	318.661.044
Impuesto Sobre Sociedades	(11.200.314)	(19.774.339)	4.284.498	(3.014.648)	(36.677.274)	(43.696.211)	(28.846.634)	(25.493.064)	(8.286.839)	(9.432.832)	-	-	(80.726.563)	(101.411.094)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	57.657.305	27.792.960	(8.207.473)	5.259.877	123.334.980	109.776.034	26.734.230	56.469.060	24.037.986	18.214.190	(152.409)	(262.171)	223.404.619	217.249.950
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS	57.657.305	27.792.960	(8.207.473)	5.259.877	123.334.980	109.776.034	26.734.230	56.469.060	24.037.986	18.214.190	(152.409)	(262.171)	223.404.619	217.249.950
RESULTADO DEL PERÍODO	57.657.305	27.792.960	(8.207.473)	5.259.877	123.334.980	109.776.034	26.734.230	56.469.060	24.037.986	18.214.190	(152.409)	(262.171)	223.404.619	217.249.950
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

34. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

34.1 Garantías directas.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente al 30 de junio de			Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	2011	Dic-10	2012	Activos	2013	Activos	2014	Activos
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	1.765.083	M\$	-	963.655	-	-	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	37.171.620	M\$	66.058.590	66.236.055	-	-	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	11.450.152	M\$	4.012.714	4.011.514	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	93.659.845	M\$	9.719.666	13.008.383	-	-	-	-	-	-
Scotiabank	Chinango	Acreedor	Prenda	Flujos de Cobranza	M\$	20.462.837	M\$	14.512.650	-	-	-	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M\$	4.535.002	M\$	98.567.401	94.071.116	-	-	-	-	-	-
Deutsche Bank (*) / Santander Benelux	Enersis S.A.	Acreedor	Cuenta de depósitos	Cuenta de depósitos	M\$	33.730.208	M\$	62.765.308	62.720.234	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Ampla S.A.	Acreedor	Prenda sobre recaudación y otros		M\$	13.984.890	M\$	90.504.448	84.993.209	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Coelce S.A.	Acreedor	Prenda sobre recaudación y otros		M\$	11.001.483	M\$	99.149.507	102.571.290	-	-	-	-	-	-
International Finance Corporation	CGT Fortaleza S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	204.760.282	M\$	36.949.008	17.867.290	-	-	-	-	-	-

Al 30 de junio de 2011 Enersis tenía compromisos futuros de compra de energía por un importe de M\$ 31.772.545.957 (M\$ 31.950.655.733 al 30 de junio de 2010).

34.2 Garantías Indirectas.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Activos Comprometidos			Saldo pendiente al 30 de junio de			Liberación de garantías				
	Nombre	Relación	Tipo de Garantía	Tipo Moneda	Valor Contable	Moneda	2011	Dic-10	2012	Activos	2013	Activos	2014
Cédulas de Crédito Bancario	CIEN	Filial	Aval	M\$	89.965.529	M\$	89.965.529	140.797.232	-	-	-	-	-
Bonos y Créditos Bancarios	Chinango	Filial	Aval	M\$	24.349.250	M\$	24.349.250	34.817.262	-	-	-	-	-

34.3 Otras informaciones.

El Ministerio de Economía del Gobierno de Chile decretó que los consumos regulados de las distribuidoras, sin contratos de suministro de energía, debían ser servidos por el conjunto de las empresas de generación, a prorrata de su energía firmes (situación que se produjo entre el 19 de mayo de 2005 y el 31 de diciembre de 2009).

Las reglamentaciones posteriores establecieron que las empresas generadoras recibirán por este concepto, el precio nudo vigente, abonándole o cargándole las diferencias positivas o negativas, respectivamente, que se produzcan con el costo marginal. También determinó que estas diferencias no podrán ser ni superior ni inferior al 20% del precio de nudo y que, en caso que no fuera suficiente, los remanentes se incorporarán en las sucesivas fijaciones de precios de nudo, hasta que se extingan en su totalidad.

El saldo remanente estimado por recuperar del Grupo Endesa Chile al 30 de junio de 2011 asciende a MM\$26.991. La recuperación y registro contable de este saldo remanente se efectuará a través de recargos adicionales a la tarifa, que serán aplicados y recaudados por las empresas distribuidoras, sobre los consumos futuros de energía de los clientes regulados del sistema.

35. DOTACIÓN.

La distribución del personal de Enersis, incluyendo la información relativa a las filiales en los cinco países donde está presente el Grupo en Latinoamérica y las entidades de control conjunto, al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, era la siguiente:

País	30-06-2011				Promedio del periodo (*)
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Chile	96	1.941	362	2.399	2.850
Argentina	32	2.351	880	3.263	3.224
Brasil	35	2.362	333	2.730	2.868
Perú	19	679	98	796	1.030
Colombia	26	1.484	56	1.566	1.852
Total	208	8.817	1.729	10.754	11.824

(*) Incorpora las plantillas medias de Cam y Synapsis hasta el momento de su venta. Ver nota 2.4.1 y nota 11.

País	31-12-2010				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total (**)	
Chile	106	2.397	546	3.049	3.152
Argentina	33	2.276	850	3.159	3.115
Brasil	45	2.514	387	2.946	2.940
Perú	18	944	177	1.139	1.131
Colombia	27	1.819	125	1.971	1.923
Total	229	9.950	2.085	12.264	12.261

(**) Incluye 387 personas pertenecientes a grupo Synapsis y 1.313. a grupo Cam. Ver nota 2.4.1 y nota 11.

36. HECHOS POSTERIORES.

No se han producido hechos posteriores significativos entre el 30 de junio de 2011 y la fecha de emisión de los estados financieros.

37. MEDIO AMBIENTE.

Los gastos ambientales al 30 de junio de 2011 y 2010 son los siguientes:

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$
Endesa Chile S.A.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.) y centrales termoeléctricas.	698.899	753.456
Gasatacama S.A.	Seguimientos ambientales (calidad del aire, seguimiento marino, etc).	28.525	18.058
Hidroaysen S.A.	Gastos en Educación y Turismo.	89.037	27.686
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones.	200.292	330.805
Emgesa	Gestión ambiental de transformadores	-	-
Codensa	Gestión ambiental de transformadores.	5.519	3.432
Ampla Energía	Licencia ambiental y equipamiento de gestión ambiental	6.998	-
Edesur S.A.	Disposición final de residuos y elementos contaminantes.	4.698	401
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	Auditoría ISO 14.001 y Resolución ENRE 57/2003 (Seguridad Pública), monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	6.577	6.689
Transportadora de Energía S.A.	Auditoría ISO 14.001 y Resolución ENRE 57/2003 (Seguridad Pública), monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	7.987	8.027
Total		1.048.532	1.148.554

38. INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA DE NUESTRAS FILIALES Y SOCIEDADES DE CONTROL CONJUNTO.

A continuación se resume la información financiera de nuestras principales filiales y sociedades de control conjunto al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, preparada de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera:

	30-06-2011									
	Estados financieros	Activos Corriente M\$	Activos No Corrientes M\$	Total Activos M\$	Pasivos Corrientes M\$	Pasivos No Corrientes M\$	Total Pasivos M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Costos Ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Chilectra S.A.	consolidado	217.243.487	1.174.951.532	1.392.195.019	(159.590.571)	(50.270.913)	(209.861.484)	498.381.435	(405.915.862)	92.465.573
Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	consolidado	-	-	-	-	-	-	6.690.708	(6.566.798)	123.910
Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	consolidado	24.572.707	34.621.071	59.193.778	(1.911.534)	(1.474.417)	(3.385.951)	1.949.169	(2.207.311)	(258.142)
Compañía Americana de Multiservicios de Chile S.A.	consolidado	-	-	-	-	-	-	15.582.078	(17.008.778)	(1.426.700)
ICT Servicios Informáticos Ltda.	separado	3.020.811	201.985	3.222.796	(2.287.955)	(416.555)	(2.704.510)	2.644.742	(2.668.682)	(23.940)
Inversiones Distritilima S.A.	separado	452.475	47.348.982	47.801.457	(853)	(853)	(853)	7.669.044	(343)	7.668.701
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	separado	64.611.661	368.633.675	433.245.336	(71.570.329)	(199.390.228)	(270.960.557)	149.850.457	(125.812.471)	24.037.986
Empresa Nacional de Electricidad S.A.	separado	661.181.561	3.225.395.859	3.886.577.420	(429.743.498)	(1.060.223.877)	(1.489.967.375)	605.320.951	(350.776.822)	254.544.129
Endesa Eco S.A.	separado	5.911.462	136.854.866	142.766.328	(133.851.763)	(20.454.182)	(154.305.945)	7.322.296	(8.519.970)	(1.197.674)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	separado	19.430.619	238.226.128	257.656.747	(63.519.120)	(40.227.450)	(103.746.570)	77.360.904	(40.567.290)	36.793.614
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	separado	65.586.364	79.913.541	145.499.905	(91.579.001)	(8.060.269)	(99.639.270)	136.206.170	(110.485.691)	25.720.479
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	separado	14.665.658	133.879.362	148.545.020	(73.686.188)	(13.551.786)	(87.237.974)	30.175.353	(20.112.394)	10.062.959
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	separado	29.012.663	76.559.356	105.572.019	(7.107.464)	(5.948.678)	(13.056.142)	21.454.228	(19.363.768)	2.090.460
Inversiones Endesa Norte S.A.	separado	-	25.157.716	25.157.716	(3.487.086)	-	(3.487.086)	-	(116.622)	(116.622)
Inversiones Gasatagama Holding Ltda.	separado	55.574.177	144.531.607	200.105.784	(63.949.191)	(20.163.547)	(84.112.738)	69.946.964	(65.047.429)	4.899.535
Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	separado	25.382.461	16.111.349	41.493.810	(2.919.371)	(13.538.914)	(16.458.285)	4.043.943	(1.673.680)	2.370.263
Endesa Argentina S.A.	separado	7.766.959	32.757.060	40.524.019	(19.088)	-	(19.088)	-	175.125	175.125
Endesa Costanera S.A.	separado	29.442.047	138.627.974	168.070.021	(102.189.690)	(62.481.537)	(164.671.227)	180.802.454	(178.585.269)	2.217.185
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	separado	16.086.898	145.040.033	161.126.931	(21.141.653)	(56.339.682)	(77.481.335)	23.175.848	(18.328.977)	4.846.871
Emgesa S.A. E.S.P.	separado	233.685.197	1.345.055.849	1.578.741.046	(266.085.674)	(536.562.185)	(802.647.859)	232.185.698	(194.505.375)	37.680.323
Generandes Perú S.A.	separado	56.729	184.093.009	184.149.738	(96.422)	-	(96.422)	4.089.588	(94.507)	3.995.081
Edegel S.A.A.	separado	83.963.807	632.318.267	716.282.074	(52.869.482)	(254.010.520)	(306.880.002)	103.039.319	(60.697.475)	42.341.844
Chinango S.A.C.	separado	7.584.399	99.532.435	107.116.834	(20.088.433)	(47.783.576)	(67.872.009)	12.805.040	(8.121.923)	4.683.117
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	separado	3.557.543	55.013.413	58.570.956	(2.374.281)	(450.625)	(2.824.906)	-	(811.774)	(811.774)
Endesa Brasil S.A.	separado	318.115.003	1.154.997.164	1.473.112.167	(209.714.293)	-	(209.714.293)	79.248.886	5.675.067	84.923.953
Central Generadora Termoelectrica Fortaleza S.A.	separado	159.388.670	172.020.171	331.408.841	(120.327.878)	(36.281.555)	(156.609.433)	84.592.425	(62.852.334)	21.740.091
Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A.	separado	147.345.714	139.805.030	287.150.744	(45.781.953)	(6.480.585)	(52.262.538)	59.300.277	(18.641.443)	40.658.834
Compañía de Interconexión Energética S.A.	separado	61.757.239	318.167.497	379.924.736	(163.583.771)	(85.591.776)	(249.175.547)	14.457.238	(7.930.165)	6.527.073
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	separado	15.653.132	3.703.286	19.356.418	(389.872)	(16.422.592)	(16.812.464)	1.345.674	(1.370.572)	(24.898)
Compañía Energética Do Ceará S.A.	separado	189.683.695	839.253.134	1.028.936.829	(349.624.607)	(233.791.209)	(583.415.816)	393.379.049	(322.563.306)	70.815.743
EN-Brasil Comercio e Serviços S.A.	separado	2.142.696	118.489	2.261.185	(1.681.641)	(18.298)	(1.699.939)	2.711.133	(2.171.414)	539.719
Ampla Energia E Serviços S.A.	separado	192.622.816	1.137.020.169	1.329.642.985	(323.510.290)	(477.378.286)	(800.888.576)	499.085.246	(446.566.009)	52.519.237
Ampla Investimentos E Serviços S.A.	separado	17.065.680	144.817.681	161.883.361	(72.611.708)	-	(72.611.708)	-	10.327.551	10.327.551
Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	separado	155.887.581	930.388.588	1.086.276.169	(160.978.408)	(418.185.782)	(579.164.190)	358.778.136	(332.747.223)	26.030.913
Empresa de Eñeria de Cundinamarca S.A.	separado	10.483.857	50.882.564	61.366.421	(11.976.530)	(15.884.508)	(27.861.038)	15.663.226	(14.959.909)	703.317
Empresa Distribuidora Sur S.A.	separado	84.450.429	344.042.317	428.492.746	(235.497.797)	(41.574.168)	(277.071.965)	135.287.386	(143.494.859)	(8.207.473)

	31-12-2010									
	Estados financieros	Activos Corriente M\$	Activos No Corrientes M\$	Total Activos M\$	Pasivos Corrientes M\$	Pasivos No Corrientes M\$	Total Pasivos M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Costos Ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Chilectra S.A.	consolidado	308.282.584	1.153.691.583	1.461.974.167	(171.286.364)	(196.967.970)	(368.254.334)	1.003.001.004	(852.052.652)	150.948.352
Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	consolidado	27.547.119	10.385.607	37.932.726	(15.618.790)	(1.915.098)	(17.533.888)	66.028.200	(70.214.530)	(4.186.330)
Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	consolidado	32.323.759	35.782.164	68.105.923	(3.422.178)	(1.623.485)	(5.045.663)	10.546.195	(2.729.975)	7.816.220
Compañía Americana de Multiservicios de Chile S.A.	consolidado	71.769.555	25.904.845	97.674.400	(45.136.731)	(6.707.851)	(51.844.582)	131.410.554	(133.224.067)	(1.813.513)
ICT Servicios Informáticos Ltda.	separado	4.077.868	233.684	4.311.552	(3.372.931)	(456.919)	(3.829.850)	2.174.853	(2.193.935)	(19.082)
Inversiones Distritlima S.A.	separado	368.480	46.340.936	46.709.416	(3.835)	-	(3.835)	11.116.825	(18.031)	11.098.794
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	separado	76.439.911	356.670.398	433.110.309	(78.460.218)	(205.177.295)	(283.637.513)	286.654.227	(251.428.625)	35.225.602
Empresa Nacional de Electricidad S.A.	separado	693.166.827	3.171.595.808	3.864.762.635	(464.147.067)	(1.057.670.971)	(1.521.818.038)	1.173.423.692	(654.190.040)	519.233.652
Endesa Eco S.A.	separado	6.327.207	138.782.297	145.109.504	(137.123.791)	(20.442.170)	(157.565.961)	13.515.877	(16.056.170)	(2.540.293)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	separado	54.209.408	242.417.018	296.626.426	(60.865.292)	(41.020.747)	(101.886.039)	234.534.178	(57.265.757)	177.268.421
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	separado	43.642.004	81.215.943	124.857.947	(55.987.180)	(11.948.576)	(67.935.756)	167.998.478	(154.961.416)	13.037.062
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	separado	26.348.540	135.422.607	161.771.147	(48.954.765)	(13.940.056)	(62.894.821)	99.324.285	(35.590.926)	63.733.359
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	separado	28.342.554	77.234.443	105.576.997	(7.312.647)	(7.839.404)	(15.152.051)	45.280.244	(41.788.042)	3.492.202
Inversiones Endesa Norte S.A.	separado	-	25.157.716	25.157.716	(3.370.464)	-	(3.370.464)	-	(146.130)	(146.130)
Inversiones Gasatagama Holding Ltda.	separado	55.742.095	145.984.024	201.726.119	(69.155.266)	(21.720.110)	(90.875.376)	167.160.648	(147.165.903)	19.994.745
Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	separado	21.178.870	17.552.855	38.731.725	(2.391.836)	(13.674.875)	(16.066.711)	6.701.752	(2.364.828)	4.336.924
Endesa Argentina S.A.	separado	7.852.572	33.753.943	41.606.515	(44.284)	-	(44.284)	5.641.118	151.175	5.792.293
Endesa Costanera S.A.	separado	45.572.669	128.841.292	174.413.961	(107.230.903)	(65.903.875)	(173.134.778)	288.534.151	(290.157.746)	(1.623.595)
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	separado	18.399.302	144.894.940	163.294.242	(43.781.981)	(38.683.634)	(82.465.615)	57.172.784	(32.791.612)	24.381.172
Emgesa S.A. E.S.P.	separado	154.997.283	1.203.713.202	1.358.710.485	(286.630.051)	(356.958.221)	(643.588.272)	507.137.563	(357.040.190)	150.097.373
Generandes Perú S.A.	separado	54.688	180.174.348	180.229.036	(21.008)	-	(21.008)	21.122.454	(214.017)	20.908.437
Edegel S.A.A.	separado	44.851.844	643.944.854	688.796.698	(40.685.019)	(282.540.573)	(323.225.592)	188.755.959	(152.380.933)	36.375.026
Chinango S.A.C.	separado	5.717.609	98.861.331	104.578.940	(21.081.723)	(49.460.678)	(70.542.401)	23.636.752	(19.685.636)	3.951.116
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	separado	3.880.921	50.729.673	54.610.594	(3.904.367)	(327.633)	(4.232.000)	-	(3.665.300)	(3.665.300)
Endesa Brasil S.A.	separado	269.141.082	1.085.178.300	1.354.319.382	(58.046.034)	-	(58.046.034)	200.739.840	6.041.979	206.781.819
Central Generadora Termoelectrica Fortaleza S.A.	separado	67.892.629	162.438.204	230.330.833	(32.581.434)	(39.966.450)	(72.547.884)	142.546.333	(93.304.291)	49.242.042
Centrais Eléctricas Cachoeira Dourada S.A.	separado	94.488.048	134.422.068	228.910.116	(13.765.546)	(7.521.222)	(21.286.768)	115.662.684	(40.215.273)	75.447.411
Compañía de Interconexión Energética S.A.	separado	44.440.944	317.628.162	362.069.106	(136.593.186)	(108.949.008)	(245.542.194)	93.177.151	(94.574.840)	(1.397.689)
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	separado	14.503.105	3.826.350	18.329.455	(449.321)	(15.233.324)	(15.682.645)	2.983.647	(2.420.226)	563.421
Compañía Energética Do Ceará S.A.	separado	177.267.456	737.234.010	914.501.466	(244.318.033)	(226.036.818)	(470.354.851)	788.759.176	(634.806.589)	153.952.587
EN-Brasil Comercio e Serviços S.A.	separado	1.033.812	54.708	1.088.520	(489.835)	-	(489.835)	1.879.321	(1.267.362)	611.959
Ampla Energia E Serviços S.A.	separado	218.527.158	1.031.433.894	1.249.961.052	(307.918.902)	(481.355.952)	(789.274.854)	929.116.008	(877.038.622)	52.077.386
Ampla Investimentos E Serviços S.A.	separado	1.579.764	136.771.841	138.351.605	(60.967.554)	-	(60.967.554)	-	22.325.366	22.325.366
Compañía Distribuidora y Comercializadora de	separado	251.294.158	865.089.733	1.116.383.891	(262.861.871)	(377.891.111)	(640.752.982)	723.345.987	(599.569.993)	123.775.994
Empresa de Eñeria de Cundinamarca S.A.	separado	10.831.321	46.553.360	57.384.681	(12.615.030)	(14.388.879)	(27.003.909)	36.621.778	(31.864.753)	4.757.025
Empresa Distribuidora Sur S.A.	separado	110.182.639	320.842.717	431.025.356	(226.189.613)	(40.238.648)	(266.428.261)	287.867.341	(289.486.252)	(1.618.911)

ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENERSIS:

Este anexo es parte de la nota 2.4 “Entidades filiales y de control conjunto”.
Corresponden a porcentajes de control.

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/06/2011			% Participación a 31/12/2010			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
96.773.290-7	Aguas Santiago Poniente S.A.	Peso Chileno	0,00%	78,88%	78,88%	0,00%	78,88%	78,88%	Filial	Chile	Servicios Sanitarios
Extranjero	Ampla Energia E Serviços S.A.	Real	13,68%	78,25%	91,93%	13,68%	78,25%	91,93%	Filial	Brasil	Producción, Transporte Y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjero	Ampla Investimentos E Serviços S.A.	Real	13,68%	78,25%	91,93%	13,68%	78,25%	91,93%	Filial	Brasil	Producción, Transmisión, Transformación, Distribución Y Comercio de Energía Eléctrica
Extranjero	Atacama Finance Co	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Islas Caimán	Sociedad de Cartera
Extranjero	Compania Americana de Multiservicios de Brasil Ltda.	Real	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	99,99%	99,99%	Filial	Brasil	Compra Y Venta de Productos Relacionados con la Electricidad
Extranjero	Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A.	Real	0,00%	99,61%	99,61%	0,00%	99,61%	99,61%	Filial	Brasil	Generación y Comercialización de Energía Eléctrica
76.003.204-2	Central Eólica Canela S.A.	Peso Chileno	0,00%	75,00%	75,00%	0,00%	75,00%	75,00%	Filial	Chile	Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables
Extranjero	Central Generadora Termoeléctrica Fortaleza S.A.	Real	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Brasil	Desarrollo de un Proyecto de Generación Termoeléctrica
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas De Aysén S.A.	Peso Chileno	0,00%	51,00%	51,00%	0,00%	51,00%	51,00%	Control Conjunto	Chile	Desarrollo y Explotación de un Proyecto Hidroeléctrico
Extranjera	Central Vuelta Obligado S.A.	Peso Argentino	0,00%	34,50%	34,50%	0,00%	0,00%	0,00%	Control Conjunto	Argentina	Generación y Comercialización de Electricidad
99.573.910-0	Chilectra Inversud S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Sociedad de Cartera
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Peso Chileno	99,08%	0,01%	99,09%	99,08%	0,01%	99,09%	Filial	Chile	Participación en Empresas de cualquier naturaleza
Extranjero	Chinango S.A.C.	Nuevos Soles	0,00%	80,00%	80,00%	0,00%	80,00%	80,00%	Filial	Perú	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjero	Compania Americana de Multiservicios de Argentina Ltda.	Peso Argentino	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Argentina	Cont. De Redes Eléctricas, Postal, Calib. de Med.
96.543.670-1	Compania Americana de Multiservicios de Chile Ltda.	Peso Chileno	0,00%	0,00%	0,00%	99,99%	0,00%	99,99%	Filial	Chile	Compra, Venta de Productos relacionados con la Electricidad
Extranjero	Compania Americana de Multiservicios de Colombia Ltda.	Peso Colombiano	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Colombia	Servicios Técnicos de Calibración Y Medición
Extranjero	Compania Americana de Multiservicios Del Perú Ltda.	Nuevos Soles	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Perú	Compra, Venta y Distribución de Productos Relacionados con la Electricidad
Extranjero	Compania de Interconexión Energética S.A.	Real	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Brasil	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjero	Compania de Transmisión del Mercosur S.A.	Peso Argentino	0,00%	99,99%	99,99%	0,00%	99,99%	99,99%	Filial	Argentina	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjero	Compania Distribuidora y Comercializadora de energía S.A.	Peso Colombiano	12,47%	9,35%	21,82%	12,47%	9,35%	21,82%	Filial	Colombia	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/06/2011			% Participación a 31/12/2010			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
96.783.220-0	Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Ciclo Completo de Energía Eléctrica
96.770.940-9	Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
Extranjero	Compañía Energética Do Ceará S.A.	Real	0,00%	58,87%	58,87%	0,00%	58,87%	58,87%	Filial	Brasil	Ciclo Completo de Energía Eléctrica
77.625.850-4	Consorcio Ara- Ingendesa Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Consultora de Ingeniería de Proyectos
76.738.990-6	Consorcio Ara- Ingendesa Sener Ltda.	Peso Chileno	0,00%	33,33%	33,33%	0,00%	33,33%	33,33%	Asociada	Chile	Ejecución y Cumplimiento del Contrato de Ingeniería Básica Línea Maipo
77.573.910-K	Consorcio Ingendesa Minimetall Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Servicios de Ingeniería
96.764.840-K	Constructora y Proyectos Los Maitenes S.A.	Peso Chileno	0,00%	55,00%	55,00%	0,00%	55,00%	55,00%	Filial	Chile	Construcción e Instalaciones
Extranjero	Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A.	Peso Colombiano	0,00%	49,00%	49,00%	0,00%	49,00%	49,00%	Control Conjunto	Colombia	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica
Extranjero	Distrielec Inversora S.A.	Peso Argentino	27,19%	24,31%	51,50%	27,19%	24,31%	51,50%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
Extranjero	Edegel S.A.A	Nuevos Soles	0,00%	83,60%	83,60%	0,00%	83,60%	83,60%	Filial	Perú	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjero	Emgesa S.A. E.S.P.	Peso Colombiano	0,00%	26,87%	26,87%	0,00%	26,87%	26,87%	Filial	Colombia	Generación de Energía Eléctrica.
Extranjero	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A	Nuevos Soles	35,02%	30,15%	65,17%	35,02%	30,15%	65,17%	Filial	Perú	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica
Extranjero	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Peso Colombiano	0,00%	49,00%	49,00%	0,00%	49,00%	49,00%	Control Conjunto	Colombia	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica
96.588.800-4	Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Prestación de Servicios de Ingeniería
Extranjero	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Peso Argentino	16,02%	77,21%	93,23%	16,02%	77,21%	93,23%	Filial	Argentina	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica
96.783.910-8	Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Ciclo Completo de Energía y Materiales Afines
96.589.170-6	Empresa Eléctrica Pangue S.A.	Peso Chileno	0,00%	94,99%	94,99%	0,00%	94,99%	94,99%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Peso Chileno	0,00%	92,65%	92,65%	0,00%	92,65%	92,65%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Peso Chileno	59,98%	0,00%	59,98%	59,98%	0,00%	59,98%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
Extranjero	Endesa Argentina S.A.	Peso Argentino	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
Extranjero	Endesa Brasil S.A.	Real	22,06%	49,46%	71,52%	22,06%	49,46%	71,52%	Filial	Brasil	Sociedad de Cartera
Extranjero	Endesa Costanera S.A.	Peso Argentino	0,00%	69,76%	69,76%	0,00%	69,76%	69,76%	Filial	Argentina	Generación y Comercialización de Electricidad

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/06/2011			% Participación a 31/12/2010			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Proyectos de Energías Renovables
96.526.450-7	Endesa Inversiones Generales S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Sociedad de Cartera
Extranjero	Energex Co.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Islas Caimán	Sociedad de Cartera
Extranjero	EN-Brasil Comercio e Servicos S.A.	Real	0,00%	99,99%	99,99%	0,00%	99,99%	99,99%	Asociada	Brasil	Sociedad de Cartera
Extranjero	Eólica Fanzenda Nova-Geracao e Comercializacao de Energia S.A.	Real	0,00%	99,95%	99,95%	0,00%	99,95%	99,95%	Asociada	Brasil	Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Administración y Dirección de Sociedades
Extranjero	Gasoducto Atacama Argentina S.A.	Dólar	0,00%	49,99%	49,99%	0,00%	49,99%	49,99%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
77.032.280-4	Gasoducto Taltal Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
Extranjero	Generandes Perú S.A.	Nuevos Soles	0,00%	61,00%	61,00%	0,00%	61,00%	61,00%	Filial	Perú	Sociedad de Cartera
76.041.891-9	Hidroaysén Transmisión S.A.	Peso Chileno	0,00%	51,00%	51,00%	0,00%	51,00%	51,00%	Control Conjunto	Chile	Desarrollar Sistemas de Transmisión Eléctrica
Extranjero	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Peso Argentino	0,00%	67,67%	67,67%	0,00%	67,67%	67,67%	Filial	Argentina	Producción y Comercialización de Energía Eléctrica
Extranjero	Hidroinvest S.A.	Peso Argentino	0,00%	96,09%	96,09%	0,00%	96,09%	96,09%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
En trámite	ICT Servicios Informáticos Ltda.	Peso Chileno	99,00%	1,00%	100,00%	99,00%	1,00%	0,00%	Filial	Chile	Servicios Informáticos
Extranjero	Ingendesa do Brasil Ltda.	Real	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Brasil	Consultora de Ingeniería de Proyectos
79.913.810-7	Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	Peso Chileno	99,99%	0,00%	99,99%	99,99%	0,00%	99,99%	Filial	Chile	Construcciones y Obras
Extranjero	Inversiones Distilima S.A.	Nuevos Soles	34,99%	15,38%	50,37%	34,99%	15,38%	50,37%	Filial	Perú	Sociedad de Cartera
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Inversiones Proyectos Energéticos Norte de Chile
76.014.570-K	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/06/2011			% Participación a 31/12/2010			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
Extranjero	Inversora Codensa S.A.S.	Peso Colombiano	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Colombia	Inversión en Actividades de Servicios Públicos Domiciliarios de Energía
Extranjero	Investluz S.A.	Real	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Brasil	Sociedad de Cartera
96.800.460-3	Luz Andes Ltda.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Transporte, Distribución y Venta de Energía y Combustibles
96905700-K	Progas S.A.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Distribución de Gas
99.584.600-4	Sistema Sec S.A.	Peso Chileno	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	49,00%	49,00%	Control Conjunto	Chile	Provisión de Sistemas de Señalización, Electrificación y Comunicación
77.047.280-6	Sociedad Agrícola de Cameros Ltda.	Peso Chileno	0,00%	57,50%	57,50%	0,00%	57,50%	57,50%	Filial	Chile	Inversiones Financieras
78.970.360-4	Sociedad Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	Peso Chileno	0,00%	55,00%	55,00%	0,00%	55,00%	55,00%	Filial	Chile	Inversiones Financieras
96.671.360-7	Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A.	Peso Chileno	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Chile	Ejecución, Construcción y Explotación del Túnel El Melón
79197570-6	Sociedad Consorcio Ingendesa-Ara Limitada	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Prestación de Servicios de Ingeniería
Extranjero	Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	Peso Colombiano	0,00%	99,85%	99,85%	0,00%	99,85%	99,85%	Asociada	Colombia	Administración de Puertos
Extranjero	Southern Cone Power Argentina S.A.	Peso Argentino	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
Extranjero	Synapsis Argentina S.R.L.	Peso Argentino	0,00%	0,00%	0,00%	5,00%	95,00%	100,00%	Filial	Argentina	Servicios Informáticos
Extranjero	Synapsis Brasil Ltda.	Real	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Brasil	Servicios Informáticos
Extranjero	Synapsis Colombia Ltda.	Peso Colombiano	0,00%	0,00%	0,00%	0,20%	99,80%	100,00%	Filial	Colombia	Servicios Informáticos
Extranjero	Synapsis Perú S.R.L.	Nuevos Soles	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Perú	Servicios y Productos Informáticos y de Telecomunicación
96.529.420-1	Synapsis Soluciones Y Servicios It Ltda.	Peso Chileno	0,00%	0,00%	0,00%	99,99%	0,01%	100,00%	Filial	Chile	Suministrar y Comercializar Servicios y Equipos Informáticos
Extranjero	Termoeléctrica José de San Martín S.A.	Peso Argentino	0,00%	20,86%	20,86%	0,00%	20,86%	20,86%	Asociada	Argentina	Construcción y Explotación de una Central de Ciclo combinado
Extranjero	Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A.	Peso Argentino	0,00%	20,86%	20,86%	0,00%	20,86%	20,86%	Asociada	Argentina	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte y Distribución de Energía Eléctrica
Extranjero	Transportadora de Energía S.A.	Peso Argentino	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	Filial	Argentina	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica

ANEXO N°2 VARIACIONES DEL PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN:

Este anexo es parte de la nota 2.4.1 "Variaciones del perímetro de consolidación".

Incorporación al perímetro de consolidación durante el periodo 2011 y ejercicio 2010

Sociedad	% Participación				% Participación			
	a 30 de junio de 2011				a 31 de diciembre de 2010			
	Directo	Indirecto	Total	Método Consolidación	Directo	Indirecto	Total	Método Consolidación
ICT Servicios informaticos Ltda.	-	-	-	-	99,00%	1,00%	100,00%	Consolidación
Central Vuelta Obligado S.A.	0,00%	34,50%	34,50%	Control Conjunto				

Exclusiones del perímetro de consolidación durante el periodo 2011 y ejercicio 2010

Sociedad (*)	% Participación				% Participación			
	a 30 de junio de 2011				a 31 de diciembre de 2010			
	Directo	Indirecto	Total	Método Consolidación	Directo	Indirecto	Total	Método Consolidación
Compañía Americana de Multiservicios de Brasil Ltda.	-	-	-	-	0,00%	99,99%	99,99%	Consolidación
Compañía Americana de Multiservicios de Argentina Ltda.	-	-	-	-	0,00%	100,00%	100,00%	Consolidación
Compañía Americana de Multiservicios de Chile Ltda.	-	-	-	-	99,99%	0,00%	99,99%	Consolidación
Compañía Americana de Multiservicios de Colombia Ltda.	-	-	-	-	0,00%	100,00%	100,00%	Consolidación
Compañía Americana de Multiservicios Del Perú Ltda.	-	-	-	-	0,00%	100,00%	100,00%	Consolidación
Sistema Sec S.A.	-	-	-	-	0,00%	49,00%	49,00%	Integración proporcional
Synapsis Argentina S.R.I.	-	-	-	-	5,00%	95,00%	100,00%	Consolidación
Synapsis Brasil Ltda.	-	-	-	-	0,00%	100,00%	100,00%	Consolidación
Synapsis Colombia Ltda.	-	-	-	-	0,20%	99,80%	100,00%	Consolidación
Synapsis Perú S.R.I.	-	-	-	-	0,00%	100,00%	100,00%	Consolidación
Synapsis Soluciones Y Servicios It Ltda.	-	-	-	-	99,99%	0,01%	100,00%	Consolidación

(*) ver nota 2.4.1 y nota 11

ANEXO N°3 SOCIEDADES ASOCIADAS:

Este anexo es parte de la nota 3.h "Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación".

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/06/2011			% Participación a 31/12/2010			País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total		
96.806.130-5	Electrogas S.A	Dólar	0,00%	42,50%	42,50%	0,00%	42,50%	42,50%	Chile	Sociedad de Cartera
Extranjero	Endesa Cemsas S.A.	Peso Argentino	0,00%	45,00%	45,00%	0,00%	45,00%	45,00%	Argentina	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica
Extranjero	Endesa Market Place	Dólar	15,00%	0,00%	15,00%	15,00%	0,00%	15,00%	España	B2B (Nuevas Tecnologías)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Peso Chileno	0,00%	33,33%	33,33%	0,00%	33,33%	33,33%	Chile	Promover proyecto para suministro de gas licuado
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Dólar	0,00%	20,00%	20,00%	0,00%	20,00%	20,00%	Chile	Desarrollo, Diseño, Suministro de un Terminal de Regasificación de Gas Natural Licuado
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Peso Chileno	0,00%	42,50%	42,50%	0,00%	42,50%	42,50%	Chile	Sociedad de Cartera
76.583.350-7	Konecta Chile S.A.	Peso Chileno	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	26,20%	26,20%	Chile	Servicios
Extranjero	Sacme S.A.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Argentina	Supervisión y Control Sistema Eléctrico

ANEXO N°4 INFORMACIÓN ADICIONAL SOBRE DEUDA FINANCIERA:

Este anexo forma parte de la nota 18 “Otros pasivos financieros”.

A continuación se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deuda financiera:

a) Préstamos bancarios

a. Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
			Vencimiento		Total Corriente al 30/06/2011	Vencimiento		Total No Corriente al 30/06/2011		Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2010	
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años		
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	US\$	4,83%	1.194.423	21.511.716	22.706.139	100.200.444	1.484.017	-	101.684.461	816.706	18.915.156	19.731.862	3.202.593	83.824.641	-	87.027.234
Perú	US\$	3,55%	1.497.316	10.074.734	11.572.050	9.948.845	17.439.944	29.841.205	57.229.994	1.458.040	17.809.137	19.267.177	14.419.663	14.145.757	21.661.326	50.226.746
Perú	Soles	5,44%	578.527	1.636.282	2.214.809	28.620.362	2.087.684	-	30.708.046	1.839.538	1.031.134	2.870.672	32.616.930	-	-	32.616.930
Argentina	US\$	5,80%	986.034	8.748.650	9.734.684	15.899.903	2.153.102	-	18.053.005	5.085.358	18.145.263	23.230.621	4.013.855	-	-	4.013.855
Argentina	\$ Arg	7,35%	23.237.041	18.295.985	41.533.026	32.937.840	-	-	32.937.840	14.760.009	24.845.072	39.605.081	29.992.159	2.424.007	-	32.416.166
Colombia	\$ Col	6,63%	2.727.239	78.154.091	80.881.330	-	5.988.514	-	5.988.514	744.241	5.091.793	5.836.034	-	75.664.686	-	75.664.686
Brasil	US\$	5,90%	628.954	11.463.213	12.092.167	15.770.752	15.877.362	9.114.735	40.762.849	765.141	11.617.821	12.382.962	19.990.693	18.600.098	10.681.077	49.271.868
Brasil	Real	10,92%	39.948.995	209.581.213	249.530.208	185.385.381	46.440.358	3.398.985	235.224.724	34.521.334	175.760.765	210.282.099	235.737.812	41.010.710	9.066.992	285.815.514
			70.798.529	359.465.884	430.264.413	388.763.527	91.470.981	42.354.925	522.589.433	59.990.367	273.216.141	333.206.508	339.973.705	235.669.899	41.409.395	617.052.999

b. Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de Efectiva	Tasa de Interés nominal	06-2011										12-2010					
							Corriente			No Corriente			Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Unos a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente		
							Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Unos a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años										
Extranjera	Ampla	Brasil	Banco Itaú	Real	12,33%	6,15%	93.536	2.233.800	2.327.336	1.054.712	-	-	1.054.712	101.554	2.149.535	2.251.089	2.014.313	-	-	-	2.014.313	
Extranjera	Ampla	Brasil	Unibanco	Real	12,30%	6,16%	74.324	1.763.373	1.837.697	824.058	-	-	824.058	80.587	1.585.020	1.698.892	1.585.020	-	-	-	1.585.020	
Extranjera	Ampla	Brasil	Banco Alfa	Real	5,91%	5,91%	8.436.819	30.111.248	38.548.067	-	-	-	-	2.321.766	3.599.477	5.921.243	14.100.000	-	-	-	14.100.000	
Extranjera	Ampla	Brasil	Bradesco	Real	6,09%	6,09%	6.702.639	15.286.313	21.988.952	7.223.897	-	-	7.223.897	7.117.655	13.583.761	20.701.416	18.425.880	-	-	-	18.425.880	
Extranjera	Ampla	Brasil	Banco do Brasil	Real	12,26%	6,05%	928.497	3.088.262	4.016.759	34.680.648	-	-	34.680.648	763.245	2.538.618	3.301.863	28.701.429	-	-	-	28.701.429	
Extranjera	Ampla	Brasil	BANCO HSBC	Real	9,73%	9,73%	1.028.758	25.044.720	26.073.478	11.838.385	-	-	11.838.385	1.116.014	24.085.514	25.201.528	21.832.924	-	-	-	21.832.924	
Extranjera	Ampla	Brasil	Electrobras	Real	6,02%	6,02%	254.415	765.702	1.020.117	1.722.674	3.023.872	351.743	5.098.286	183.646	738.057	921.703	1.731.933	3.074.414	589.902	-	5.396.249	
Extranjera	Ampla	Brasil	Endes	Real	11,02%	11,02%	5.554.061	15.911.623	21.465.684	1.409.169	-	-	1.409.169	1.589.528	9.075.941	20.796.621	29.872.562	9.181.709	488.855	-	9.670.564	
Extranjera	Ampla	Brasil	Santander	Real	13,26%	11,02%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	CGTF Fortaleza	Brasil	IFC - A	US\$	7,99%	7,89%	338.618	3.175.234	3.513.852	6.746.761	4.241.857	-	7.531.909	18.520.527	261.361	3.383.432	3.644.793	6.938.582	5.647.394	7.977.977	20.563.953	
Extranjera	CGTF Fortaleza	Brasil	IFC - B	US\$	2,98%	2,98%	117.071	3.686.075	3.803.146	7.969.991	6.435.304	-	14.405.295	145.163	3.664.317	3.809.480	5.979.125	12.952.704	-	-	18.931.829	
Extranjera	CGTF Fortaleza	Brasil	IFC - C	US\$	12,12%	11,96%	100.272	333.512	433.784	799.994	4.896.295	-	5.696.289	106.304	353.577	459.881	848.122	-	-	2.703.100	3.551.222	
Extranjera	Compañía de Interconexión Energética S.A.	Brasil	Banco Santander Central Hispano	Real	12,90%	12,18%	2.931.174	67.243.905	70.175.079	31.673.269	-	-	31.673.269	3.166.878	64.735.216	67.902.094	60.518.449	-	-	-	60.518.449	
Extranjera	Codensa	Colombia	BDA	\$ Col	9,95%	-	781.208	-	781.208	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Codensa	Colombia	AV Villas	\$ Col	9,95%	-	1.115.986	-	1.115.986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Extranjera	Coelce	Brasil	Banco Europeo de Inversiones	US\$	6,58%	6,58%	54.493	4.071.913	4.126.406	-	-	-	-	18.857	197.806	216.663	2.225.398	-	-	-	2.225.398	
Extranjera	Coelce	Brasil	Eletroras	Real	6,58%	6,58%	1.665.883	5.549.951	7.215.834	9.290.996	15.866.362	3.047.242	28.204.600	1.521.161	5.224.999	6.746.160	9.147.592	7.457.925	4.670.947	-	21.276.464	
Extranjera	Coelce	Brasil	Banco do Brasil	Real	10,75%	10,75%	1.479.348	4.755.683	6.235.031	8.556.972	-	-	8.556.972	69.396	5.878.755	5.948.151	9.423.706	976.090	-	-	10.399.796	
Extranjera	Coelce	Brasil	Endes	Real	9,95%	9,95%	7.341.270	23.399.857	30.740.927	37.925.214	6.293.855	-	44.219.066	7.020.880	25.008.603	32.029.483	59.074.857	29.013.426	3.806.143	-	91.894.426	
Extranjera	Coelce	Brasil	Banco do Nordeste	Real	8,50%	8,50%	3.458.271	14.426.976	17.885.247	39.185.387	21.076.912	-	60.262.295	1.982.611	5.122.717	7.705.328	-	-	-	-	-	
Extranjera	Coelce	Brasil	Banco Europeo de Inversiones	US\$	5,49%	5,49%	18.500	196.479	214.979	254.006	303.906	1.582.826	2.140.738	233.456	4.018.689	4.252.145	3.999.466	-	-	-	3.999.466	
Extranjera	Edelgel	Perú	Banco de Crédito	US\$	3,97%	3,97%	433.737	1.162.627	1.596.364	878.698	-	-	878.698	653.107	1.953.825	2.606.932	4.307.956	4.307.955	-	-	8.615.911	
Extranjera	Edelgel	Perú	Banco de Crédito	US\$	3,97%	3,97%	644.452	4.160.500	4.804.952	5.137.901	-	-	5.137.901	268.854	1.472.491	1.741.345	1.603.280	-	-	-	1.603.280	
Extranjera	Edelgel	Perú	Banco Continental	US\$	7,19%	7,19%	255.066	848.371	1.103.437	2.034.982	1.332.931	29.841.205	33.209.118	415.488	645.897	1.061.385	1.957.430	9.837.802	21.661.326	-	33.456.558	
Extranjera	Edelgel	Perú	Banco Scotiabank	US\$	5,70%	5,70%	14.904	3.407.127	3.422.031	-	-	-	-	-	3.427.289	3.450.923	1.897.864	-	-	-	1.897.864	
Extranjera	Edelgel	Perú	Banco Continental	Soles	5,83%	3,80%	86.573	-	86.573	-	-	-	-	-	12.762	42.440	55.211	1.379.498	-	-	1.379.498	
Extranjera	Edelgel	Perú	Banco Continental	Soles	4,30%	4,30%	13.072	43.477	56.549	1.386.841	-	-	1.386.841	77.109	167.805	244.914	5.030.048	-	-	-	5.030.048	
Extranjera	Edelgel	Perú	Banco Scotiabank	US\$	5,95%	5,95%	149.157	496.109	645.266	1.897.264	16.107.013	-	18.004.277	96.936	10.309.656	10.406.592	-	-	-	-	-	
Extranjera	Edelgel	Perú	Banco de Crédito	US\$	13,26%	9,59%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.853.133	-	-	-	4.853.133
Extranjera	Edelnor	Perú	Banco de Crédito	Soles	7,64%	2,60%	49.271	163.881	213.152	2.772.719	-	-	2.772.719	108.895	-	108.895	2.658.128	-	-	-	2.658.128	
Extranjera	Edelnor	Perú	Banco de Crédito	Soles	7,29%	4,00%	47.035	156.443	203.478	2.763.045	-	-	2.763.045	25.172	83.723	108.895	2.658.128	-	-	-	2.658.128	
Extranjera	Edelnor	Perú	Banco de Crédito	Soles	8,38%	4,00%	46.863	155.870	202.733	2.436.306	-	-	2.436.306	21.816	72.561	94.377	2.310.826	-	-	-	2.310.826	
Extranjera	Edelnor	Perú	Banco de Crédito	Soles	7,42%	4,00%	19.148	63.688	82.836	1.106.663	-	-	1.106.663	10.069	-	10.069	1.063.251	-	-	-	1.063.251	
Extranjera	Edelnor	Perú	Banco de Crédito	Soles	7,18%	4,00%	77.247	256.929	334.176	4.600.120	-	-	4.600.120	41.953	-	41.953	4.430.213	-	-	-	4.430.213	

c. Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés Efectiva	Tasa de interés nominal	06-2011						12-2010							
							Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente				
							Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
Extranjera	Edelnor	Perú	Banco de Crédito		6.72%	2.60%	43.376	144.273	187.649	2.747.216	-	-	2.747.216	25.172	83.723	108.895	2.658.128	-	-	2.658.128
Extranjera	Edelnor	Perú	Banco de Crédito		5.12%	2.63%	46.280	153.933	200.213	3.691.046	-	-	3.691.046	1.308.111	334.293	1.642.404	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	Banco de Crédito		13.26%	2.64%	-	-	-	-	-	-	-	134.344	-	134.344	3.591.829	-	-	3.591.829
Extranjera	Edelnor	Perú	BBVA		6.99%	4.40%	120.342	400.268	520.610	6.866.062	-	-	6.866.062	74.135	246.580	320.715	6.836.881	-	-	6.836.881
Extranjera	Edelnor	Perú	Interbank		6.82%	5.72%	29.320	97.520	126.840	250.344	2.087.684	-	2.338.028	-	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	BBVA		35.14%	14.00%	202.168	2.821.025	3.023.193	-	-	-	-	271.817	3.031.502	3.303.319	2.534.402	-	-	2.534.402
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Banco de la Ciudad de Buenos Aires		14.85%	14.85%	-	-	-	7.989.253	-	-	7.989.253	54.835	182.384	237.219	1.466.744	-	-	1.466.744
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Standard Bank		17.61%	17.61%	143.987	477.583	621.170	4.092.270	-	-	4.092.270	156.756	521.383	678.139	3.845.625	727.040	-	4.572.665
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Banco Santander Río		18.01%	15.98%	51.799	172.289	224.088	1.416.871	-	-	1.416.871	601.759	601.759	2.008.017	-	-	-	2.008.017
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Banco Santander Río		15.17%	15.17%	203.666	677.411	881.077	6.219.362	-	-	6.219.362	-	1.354.637	1.354.637	2.530.914	-	-	2.530.914
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Banco de la Ciudad de Buenos Aires		16.00%	16.00%	45.447	151.161	196.608	1.382.884	-	-	1.382.884	39.530	131.479	171.009	957.228	-	-	957.228
Extranjera	Emgesa	Colombia	Davivienda		6.99%	6.99%	138.939	8.636.395	8.775.334	-	-	-	-	-	603.337	603.337	-	7.812.518	-	7.812.518
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bancolombia		13.26%	6.99%	-	430.558	430.558	-	5.988.514	-	5.988.514	-	432.186	432.186	-	23.602.722	-	23.602.722
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bancolombia		6.99%	6.99%	327.749	20.372.754	20.700.503	-	-	-	-	-	1.423.236	1.423.236	-	23.817.961	-	23.817.961
Extranjera	Emgesa	Colombia	BBVA Colombia		6.99%	6.99%	363.357	22.586.107	22.949.464	-	-	-	-	328.989	1.251.871	1.580.860	-	20.431.485	-	20.431.485
Extranjera	Emgesa	Colombia	Banco Santander Central Hispano		13.26%	6.99%	-	26.128.277	26.128.277	-	-	-	-	415.252	1.381.163	1.796.415	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Banco Provincia de Buenos Aires		6.00%	6.00%	197.768	237.661	435.429	-	-	-	-	605.038	-	605.038	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Banco Galicia		13.26%	5.44%	-	-	-	-	-	-	-	713.260	351.529	1.064.789	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Credit Suisse International		12.68%	12.26%	128.465	4.235.054	4.363.519	-	-	-	-	643.599	1.931.528	2.575.127	2.055.803	-	-	2.055.803
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Citibank		6.24%	5.00%	225.404	-	225.404	-	-	-	-	160.286	267.560	427.846	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Banco Nación Argentina		18.85%	15.82%	727.459	2.419.470	3.146.929	485.299	-	-	485.299	184.556	2.497.668	2.682.224	1.994.435	-	-	1.994.435
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Mediocredito Italiano		13.26%	1.75%	-	-	-	-	-	-	-	-	963.655	963.655	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Banco Santander Río		15.00%	15.00%	892.261	972.448	1.864.709	-	-	-	-	881.772	-	881.772	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Banco Itau		18.12%	18.12%	2.667.600	-	2.667.600	-	-	-	-	1.853.593	890.721	2.744.314	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Citibank		13.00%	13.00%	4.493.076	-	4.493.076	-	-	-	-	-	3.954.652	3.954.652	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Banco Galicia		15.00%	15.00%	2.707.035	-	2.707.035	-	-	-	-	1.808.418	-	1.808.418	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Citibank		13.26%	5.32%	-	-	-	-	-	-	-	6.489	426.386	432.875	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Banco de la Ciudad de Buenos Aires		13.90%	6.70%	945.047	-	945.047	-	-	-	-	35.128	1.011.545	1.046.673	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Macro		14.75%	14.75%	346.584	-	346.584	-	-	-	-	-	357.550	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Standard Bank		15.40%	15.40%	2.325.937	-	2.325.937	-	-	-	-	1.159.080	-	1.159.080	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Superville		13.00%	13.00%	2.313.420	-	2.313.420	-	-	-	-	1.788.875	-	1.788.875	-	-	-	-
91.081.000-Endesa S.A. (Chile)	Chile	B.N.P. Paribas			6.32%	5.96%	54.977	925.944	980.921	1.520.645	1.484.017	-	3.004.662	60.946	944.030	1.004.976	1.823.007	1.648.517	-	3.471.524
91.081.000-Endesa S.A. (Chile)	Chile	Export Development Corporation Loan			2.50%	2.50%	344.354	695.857	1.040.211	1.370.132	-	-	1.370.132	356.896	688.663	1.045.599	1.379.586	670.052	-	2.049.638
91.081.000-Endesa S.A. (Chile)	Chile	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.			1.93%	1.65%	457.122	1.520.426	1.977.548	97.309.667	-	-	97.309.667	397.349	17.072.365	17.469.714	-	81.506.072	-	81.506.072
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Deutsche Bank		3.80%	3.80%	249.373	2.240.866	2.490.239	7.034.594	2.153.102	-	9.187.696	1.479.285	7.585.610	9.064.895	979.026	-	-	979.026
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Standard Bank		7.82%	3.80%	185.024	2.035.069	2.220.093	8.865.309	-	-	8.865.309	1.477.401	7.582.650	9.060.051	979.026	-	-	979.026
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	ITAU - Sindicado		20.10%	18.67%	1.920.050	-	1.920.050	804.472	-	-	804.472	136.513	1.869.470	2.005.983	1.687.700	-	-	1.687.700
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	STANDARD - Sindicado		24.22%	18.67%	1.500.665	-	1.500.665	628.595	-	-	628.595	106.749	1.460.783	1.567.532	1.318.645	-	-	1.318.645
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	SANTANDER - Sindicado		20.10%	20.10%	133.530	1.786.492	1.920.022	804.468	-	-	804.468	415.988	1.589.995	2.005.983	1.687.700	-	-	1.687.700
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	HIPOTECARIO - Sindicado		22.19%	18.67%	80.422	1.154.812	1.235.234	523.937	-	-	523.937	88.490	1.223.925	1.312.415	1.106.099	-	-	1.106.099
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	GALICIA - Sindicado		21.82%	18.67%	37.667	548.377	586.044	249.145	-	-	249.145	41.985	582.414	624.399	526.511	-	-	526.511
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Citibank		14.50%	14.30%	709.821	-	709.821	-	-	-	-	740.013	-	740.013	-	-	-	-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	BBVA		14.50%	14.50%	-	-	-	-	-	-	-	21.510	595.558	617.068	-	-	-	-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Macro		17.75%	17.75%	102.125	2.317.055	2.419.180	-	-	-	-	2.704.496	-	2.704.496	-	-	-	-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Banco Santander Río - Sindicado		17.44%	17.44%	513.898	4.797.862	5.311.760	8.341.284	-	-	8.341.284	1.533.640	2.013.163	3.546.803	8.328.139	1.696.967	-	10.025.106
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	Banco Industrial de Azul		17.73%	17.14%	173.777	-	173.777	-	-	-	-	378.715	368.379	747.094	-	-	-	-
96.830.980-Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Chile	PNC BANK			3.11%	3.09%	816	104.558	105.374	-	-	-	-	1.515	210.098	211.613	-	-	-	-
96.830.980-Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Chile	SC GROUP			7.60%	7.50%	337.154	18.264.931	18.602.085	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales							70.798.529	359.465.884	430.264.413	388.763.527	91.470.981	42.354.925	522.589.433	59.990.367	273.216.141	333.206.508	339.973.705	235.669.899	41.409.395	617.052.999

b) Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas

d. Resumen de Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
			Vencimiento		Total Corriente al 30/06/2011	Vencimiento		Total No Corriente al 30/06/2011		Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2010	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2010	
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años		
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	US\$	8,24%	25.695.046	38.980.185	64.675.231	559.359.270	245.224.151	340.754.096	1.145.337.517	20.226.969	44.237.144	64.464.013	299.076.238	429.205.042	515.592.354	1.243.873.634
Chile	U.F.	9,60%	10.720.822	41.340.444	52.061.266	95.612.963	272.159.340	535.054.038	902.826.341	8.474.004	33.742.901	42.216.905	77.732.304	187.444.894	542.172.671	807.349.869
Perú	US\$	6,77%	4.548.982	2.503.389	7.052.371	4.884.743	11.816.881	43.642.214	60.343.838	870.099	6.351.625	7.221.724	18.968.745	8.678.373	38.097.741	65.744.859
Perú	Soles	6,59%	16.898.606	20.678.667	37.577.273	87.151.557	55.517.349	37.602.816	180.271.722	19.784.574	22.667.166	42.451.740	64.109.539	68.651.225	59.006.695	191.767.459
Argentina	\$ Arg	17,38%	329.914	8.190.759	8.520.673	-	-	-	-	510.018	9.010.562	9.520.580	4.165.269	-	-	4.165.269
Colombia	\$ Col	8,33%	18.402.235	147.800.935	166.203.170	207.715.194	372.700.189	594.227.457	1.174.312.840	47.619.509	131.473.631	179.093.140	152.631.795	183.051.591	442.910.408	778.593.794
Brasil	Real	14,23%	90.360.773	51.506.512	141.867.285	138.974.519	46.974.833	-	185.949.352	7.503.875	97.708.841	105.212.716	155.008.143	48.941.503	-	203.949.646
			166.956.378	311.000.891	477.957.269	1.093.698.246	1.004.062.743	1.551.280.621	3.649.041.610	104.988.948	345.191.870	450.180.818	771.692.033	925.972.628	1.587.779.869	3.295.444.530

e. Individualización de Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas por Deudor

Rut Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés Efectiva	Tasa de interés nominal	06-2011												12-2010						
								Corriente				No Corriente				Corriente				No Corriente						
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente				
Extranjera	Ampla	Brasil	BONOS	Brasil	Real	9,56%	9,56%	60.768.147	27.132.091	87.900.238	95.869.199	46.974.833	-	142.844.032	5.058.194	66.186.606	71.244.800	115.328.463	32.291.490	-	-	-	147.619.953			
Extranjera	Codensa	Colombia	B5	Colombia	\$ Col	13,26%	8,00%	-	-	-	-	-	-	34.864.627	14.808.827	49.673.454	-	-	-	-	-	-	-			
Extranjera	Codensa	Colombia	B8	Colombia	\$ Col	9,31%	8,51%	1.545.147	5.139.293	6.684.440	76.155.150	-	76.155.150	1.305.256	4.341.394	5.646.650	60.819.262	-	-	-	-	-	60.819.262			
Extranjera	Codensa	Colombia	B102	Colombia	\$ Col	8,48%	7,77%	827.871	2.753.572	3.581.443	6.604.973	49.965.674	-	56.570.647	700.056	2.328.447	3.028.503	-	-	94.695.348	-	94.695.348	94.695.348			
Extranjera	Codensa	Colombia	B502	Colombia	\$ Col	6,21%	6,21%	132.909	9.151.250	9.284.159	-	-	-	128.474	427.314	555.788	8.288.014	-	-	-	-	-	8.288.014			
Extranjera	Codensa	Colombia	B503	Colombia	\$ Col	6,37%	6,37%	346.429	1.152.254	1.498.683	24.487.864	-	24.487.864	333.765	1.110.132	1.443.897	21.659.750	19.672.953	-	-	-	-	41.332.703			
Extranjera	Codensa	Colombia	B503	Colombia	\$ Col	8,96%	8,17%	449.386	1.494.698	1.944.084	22.434.733	-	22.434.733	378.323	1.258.334	1.636.657	21.257.241	-	-	-	-	-	21.257.241			
Extranjera	Codensa	Colombia	B102	Colombia	\$ Col	8,39%	7,50%	1.361.874	4.529.712	5.891.586	10.865.388	82.901.401	-	93.766.789	1.124.031	3.738.624	4.862.655	-	36.313.095	80.644.446	-	-	116.957.541			
Extranjera	Codensa	Colombia	B103	Colombia	\$ Col	8,34%	7,75%	443.396	1.474.775	1.918.171	3.537.531	28.854.395	-	32.391.926	380.204	1.264.592	1.644.796	-	-	26.883.291	-	26.883.291	26.883.291			
Extranjera	Codensa	Colombia	B304	Colombia	\$ Col	6,13%	5,13%	325.839	1.083.770	1.409.609	21.838.432	-	21.838.432	251.482	836.452	1.087.934	-	-	20.546.246	-	-	-	20.546.246			
Extranjera	Codensa	Colombia	B604	Colombia	\$ Col	7,05%	6,03%	678.692	2.257.389	2.936.081	5.414.784	44.722.378	-	50.137.162	536.552	1.784.618	2.321.170	-	-	-	-	-	-			
Extranjera	Coelce	Brasil	Itaú	Brasil	Real	12,11%	10,47%	27.473.426	-	27.473.426	-	-	-	-	846.422	26.202.959	27.049.381	-	-	-	-	-	-			
Extranjera	Coelce	Brasil	Santander	Brasil	Real	16,18%	13,57%	2.119.200	24.374.421	26.493.621	43.105.320	-	43.105.320	1.599.259	5.319.276	6.918.535	39.679.680	16.650.013	-	-	-	-	56.329.693			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,32%	6,31%	70.132	233.264	303.396	559.530	1.507.833	5.100.666	7.168.029	4.162.360	-	4.162.360	-	-	-	-	-	-			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,28%	6,28%	66.744	221.996	288.740	532.499	5.700.936	-	6.233.435	66.273	220.431	286.704	528.747	1.293.774	5.217.004	-	-	7.039.525			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,81%	6,17%	58.545	194.725	253.270	467.086	3.432.483	-	3.899.569	65.396	217.512	282.908	521.745	1.276.641	4.424.723	-	-	6.223.109			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,36%	6,11%	68.438	227.630	296.068	-	-	4.448.198	56.693	188.567	245.260	452.314	3.464.092	-	-	-	-	3.916.406			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,44%	5,92%	69.234	230.278	299.512	-	-	4.496.223	68.242	226.979	295.221	4.482.746	-	-	-	-	-	4.482.746			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,55%	6,17%	70.471	234.391	304.862	4.523.316	-	4.523.316	67.586	224.796	292.382	4.524.506	-	-	-	-	-	4.524.506			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,65%	6,33%	80.923	269.158	350.081	5.367.365	-	5.367.365	69.554	231.344	300.898	4.557.650	-	-	-	-	-	4.557.650			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	6,08%	5,97%	3.772.040	-	3.772.040	-	-	-	-	269.406	4.353.667	4.623.073	626.739	-	-	5.590.323	-	6.217.062			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	6,46%	6,06%	95.058	235.382	330.440	609.406	1.642.240	9.669.860	75.208	250.147	325.355	428.296	-	3.383.243	3.811.539	-	-	3.811.539			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	9,17%	6,44%	105.332	350.344	455.676	840.367	4.699.169	-	5.539.536	103.734	345.028	448.762	600.026	1.468.183	-	-	-	9.732.089			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	7,92%	7,78%	76.509	254.475	330.984	610.406	5.475.472	-	6.085.878	75.334	250.569	325.903	601.038	1.470.659	4.120.651	-	-	6.192.348			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	7,26%	7,13%	54.520	181.337	235.857	434.972	-	-	3.287.993	3.722.965	53.683	178.554	232.237	532.248	846.573	5.665.215	-	7.044.036			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO SCOTIABANK	Perú	US\$	6,75%	6,63%	79.770	265.321	345.091	636.424	-	5.456.449	6.092.873	78.556	261.284	339.840	567.661	-	5.504.523	6.072.184	-	-			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO SCOTIABANK	Perú	US\$	6,11%	6,00%	72.244	240.291	312.535	576.384	-	5.384.221	5.960.605	71.151	236.654	307.805	608.863	-	6.169.906	-	-	6.778.769			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO SCOTIABANK	Perú	US\$	6,59%	6,10%	77.888	259.063	336.951	621.414	-	6.056.419	6.677.833	76.315	253.831	330.146	827.616	4.892.958	-	-	-	5.720.574			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,49%	6,23%	69.793	232.138	301.931	4.614.151	-	-	4.614.151	78.364	260.646	339.010	625.209	4.767.047	-	-	-	5.392.256			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,68%	6,47%	71.826	238.899	310.725	4.696.119	-	-	4.696.119	67.914	225.888	293.802	4.639.193	-	-	-	-	4.639.193			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,21%	6,09%	80.093	5.172.239	5.252.332	-	-	-	-	64.633	214.975	279.608	164.402	-	-	-	-	164.402			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	13,26%	6,16%	-	-	-	-	-	-	-	77.560	5.057.591	5.135.151	-	-	-	-	-	-			
Extranjera	Edelgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	6,06%	6,06%	69.610	231.530	301.140	555.370	-	-	6.463.628	66.712	221.891	288.603	13.746.666	-	-	-	-	13.746.666			

f. Individualización de Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas por Deudor

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés Efectiva	Tasa de interés nominal	06-2011					12-2010							
								Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años
Extranjera	Edgel	Perú	BANCO CONTINENTAL	Perú	US\$	6.17%	5.79%	146.011	485.646	631.657	-	9.575.290	9.575.290	-	-	-	-	429.592	-	429.592
Extranjera	Edelnor	Perú	Caja de Pensiones Militar Policial	Perú	Soles	5.45%	5.44%	56.931	189.357	246.288	4.516.084	-	4.516.084	53.845	179.094	232.939	429.592	7.737.244	-	8.166.836
Extranjera	Edelnor	Perú	FCR - Macrofondos	Perú	Soles	6.57%	1.27%	68.090	226.472	294.562	4.630.503	-	4.630.503	64.056	213.056	277.112	511.056	4.027.619	-	4.538.675
Extranjera	Edelnor	Perú	Rimac Internacional Cia de Seguros	Perú	Soles	6.56%	6.48%	135.669	451.248	586.917	9.242.839	-	9.242.839	127.846	425.227	553.073	1.019.989	8.041.180	-	9.061.169
Extranjera	Edelnor	Perú	Rimac Internacional Cia de Seguros	Perú	Soles	8.82%	0.48%	113.837	378.632	492.469	908.222	5.760.086	6.668.308	815.693	-	815.693	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	14.00%	14.00%	13.684	45.513	59.197	709.918	-	709.918	110.243	366.678	476.921	879.547	5.838.330	-	6.717.877
Extranjera	Edelnor	Perú	Fondo de Seguro de Retiro de Suboficiales y E	Perú	Soles	11.99%	7.31%	25.781	85.749	111.530	2.645.316	-	2.645.316	3.352.913	-	3.352.913	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	8.23%	7.31%	63.745	212.021	275.766	508.573	3.683.292	4.191.865	13.176	43.824	57.000	719.004	-	-	719.004
Extranjera	Edelnor	Perú	Seguro Social de Salud - Essalud	Perú	Soles	11.99%	7.56%	25.781	85.749	111.530	205.686	2.807.007	3.012.693	47.638	158.449	206.087	-	2.752.371	-	2.752.371
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	8.07%	7.56%	94.443	314.125	408.568	753.490	5.547.795	6.301.285	61.654	205.067	266.721	491.892	3.713.379	-	4.205.271
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	11.99%	7.22%	25.781	85.749	111.530	2.688.191	-	2.688.191	45.473	151.246	196.719	362.794	3.026.055	-	3.388.849
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Horizonte	Perú	Soles	7.06%	7.06%	3.577.087	-	3.577.087	-	-	-	3.371.548	-	3.371.548	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	7.06%	7.06%	51.304	170.642	221.946	409.317	3.701.620	4.110.937	91.381	303.942	395.323	729.064	1.836.652	-	2.565.716
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	6.66%	6.66%	7.153.971	-	7.153.971	-	-	-	41.929	139.461	181.390	-	2.791.758	-	2.791.758
Extranjera	Edelnor	Perú	FCR - Macrofondos	Perú	Soles	6.02%	5.69%	103.615	344.632	448.247	826.667	7.408.909	8.235.576	47.769	158.885	206.054	3.379.468	-	3.379.468	
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	6.62%	5.69%	85.378	283.974	369.352	5.175.743	-	5.175.743	49.607	164.996	214.603	395.775	3.710.199	-	4.105.974
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	6.90%	5.91%	89.037	296.144	385.181	5.297.208	-	5.297.208	100.263	333.484	433.747	6.863.872	-	6.863.872	
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Horizonte	Perú	Soles	6.33%	5.97%	54.479	181.202	235.681	3.557.836	-	3.557.836	116.536	387.610	504.146	929.757	7.552.392	-	8.482.149
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Prima	Perú	Soles	6.94%	6.94%	42.968	142.915	185.883	4.594.276	-	4.594.276	82.678	274.994	357.672	-	5.217.603	-	5.217.603
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Prima	Perú	Soles	6.87%	6.56%	73.859	245.660	319.519	589.263	4.974.827	5.564.090	86.221	286.779	373.000	5.342.274	-	5.342.274	
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Prima	Perú	Soles	7.56%	5.94%	3.434.675	-	3.434.675	-	-	-	3.382.087	-	3.382.087	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	7.78%	5.94%	100.421	334.008	434.429	5.519.725	-	5.519.725	52.756	175.472	228.228	3.577.649	-	3.577.649	
Extranjera	Edelnor	Perú	Mapfre Perú Cia de Seguros	Perú	Soles	6.28%	6.28%	22.342	74.312	96.654	2.255.447	-	2.255.447	71.523	237.891	309.414	570.628	4.283.441	-	4.854.069
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Prima	Perú	Soles	8.32%	6.81%	55.330	2.694.243	2.749.573	-	-	-	74.804	248.804	323.608	596.804	-	1.147.374	1.744.178
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Prima	Perú	Soles	7.88%	7.13%	86.259	4.459.762	4.546.021	-	-	-	62.993	3.415.752	3.478.745	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Prima	Perú	Soles	7.97%	7.50%	102.860	342.121	444.981	2.114.257	-	3.210.597	5.324.854	97.245	323.445	420.690	5.579.682	-	5.579.682
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Prima	Perú	Soles	8.13%	7.72%	87.096	289.689	376.785	694.874	-	4.740.976	5.435.850	45.381	150.941	196.322	2.331.681	-	2.331.681
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	8.25%	8.25%	83.884	279.005	362.889	5.643.177	-	5.643.177	1.850.054	940.321	2.790.375	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	7.81%	7.81%	91.939	305.797	397.736	733.514	-	6.366.307	7.099.821	83.531	4.519.744	4.603.275	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	7.81%	7.71%	57.517	191.306	248.823	458.885	-	3.736.601	4.195.486	99.607	331.302	430.909	5.395.672	-	5.395.672
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	7.91%	7.91%	96.818	322.024	418.842	772.438	2.081.583	5.503.248	8.357.269	84.342	280.527	364.869	672.899	-	14.378.772
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Profuturo	Perú	Soles	6.56%	6.56%	56.433	187.700	244.133	450.235	-	4.178.278	4.628.513	81.231	270.181	351.412	648.082	-	28.621.219
Extranjera	Edelnor	Perú	Fondo Mi Vivienda	Perú	Soles	7.14%	6.56%	61.393	204.198	265.591	489.807	4.732.700	5.222.507	88.558	294.551	383.109	706.538	-	706.538	
Extranjera	Edelnor	Perú	Atlantic Security Bank	Perú	Soles	13.26%	6.16%	-	-	-	-	-	-	55.355	184.114	239.469	441.633	-	441.633	-
Extranjera	Edelnor	Perú	AFP Integra	Perú	Soles	7.45%	7.44%	-	-	-	-	-	-	130.063	432.600	562.663	1.037.675	2.539.051	-	3.576.726
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	oeds7	Argentina	\$ Arg	17.38%	8.00%	329.914	8.190.759	8.520.673	-	-	-	510.018	9.010.562	9.520.580	4.165.269	-	4.165.269	
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B10	Colombia	\$ Col	7.73%	7.05%	924.593	48.044.172	48.968.765	-	-	-	925.274	46.241.341	47.166.615	-	-	-	-
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos A-10	Colombia	\$ Col	7.92%	7.21%	1.105.133	3.675.767	4.780.900	-	-	-	70.375.728	70.375.728	928.950	3.089.767	4.018.717	58.531.760	65.943.163
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B-103	Colombia	\$ Col	9.97%	5.11%	1.126.083	3.745.451	4.871.534	-	-	-	69.055.818	69.055.818	-	3.417.457	-	59.944.656	59.944.656
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos A102	Colombia	\$ Col	7.75%	6.34%	205.884	684.787	890.671	-	-	-	13.342.060	13.342.060	127.910	425.441	553.351	1.020.502	1.020.502
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos A5	Colombia	\$ Col	5.05%	4.83%	165.707	551.157	716.864	-	-	-	14.074.227	14.074.227	920.115	3.060.381	3.980.496	12.326.963	19.667.877
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B105	Colombia	\$ Col	4.83%	4.83%	2.406.608	8.004.587	10.411.195	-	-	-	43.501.093	119.742.285	163.243.378	631.089	16.269.543	16.900.632	-
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B15	Colombia	\$ Col	7.73%	5.33%	309.198	16.014.724	16.322.922	-	-	-	-	525.615	1.748.240	2.273.855	4.193.491	23.479.236	27.672.727
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos A5	Colombia	\$ Col	9.20%	7.77%	3.951.245	13.142.184	17.093.429	31.524.063	84.951.768	201.777.580	318.253.411	1.870.289	2.803.288	4.673.577	8.619.110	74.169.812	82.788.922
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B9	Colombia	\$ Col	10.17%	6.07%	608.187	2.022.883	2.631.070	4.852.276	-	13.076.023	28.541.396	46.469.695	454.112	1.510.415	1.964.527	3.623.022	27.196.423
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B104	Colombia	\$ Col	8.96%	7.94%	952.542	3.168.236	4.120.778	-	-	-	7.599.625	62.656.455	70.256.080	-	-	-	-
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos B104	Colombia	\$ Col	9.80%	9.80%	341.378	1.135.454	1.476.832	-	-	-	2.723.605	28.736.135	31.459.740	774.134	2.574.836	3.348.970	6.176.240
Extranjera	Emgesa	Colombia	Bonos C10	Colombia	\$ Col	8.14%	8.14%	195.134	18.574.820	18.769.954	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Emgesa	Colombia	Papeles comerciales	Colombia	\$ Col	13.26%	4.00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Emgesa	Colombia	Papeles comerciales	Colombia	\$ Col	0.00%	0.00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-Endesa S.A. (Chile)	Chile	The Bank of New York Mellon - Primera Emisio	E.E.U.U.	US\$	8.75%	7.88%	418.114	1.390.682	1.808.796	-	-	-	146.905.787	146.905.78						

c) Obligaciones por Arrendamiento Financiero

g. Individualización de Obligaciones por Arrendamiento Financiero

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	06-2011						12-2010							
								Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente				
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	87.509.100-1	Leasing Abengoa Chile	Chile	US\$	6,40%	515.869	1.716.892	2.232.761	4.115.909	8.416.944	12.684.148	25.217.001	514.759	1.713.147	2.227.906	4.107.030	10.200.414	11.875.674	26.183.118
Extranjera	Edegel	Perú	Extranjera	Scotiabank	Perú	US\$	5,16%	2.096.087	5.997.270	8.093.357	12.344.476	13.438.931	13.521.271	39.304.678	2.204.779	6.628.821	8.833.600	14.084.254	30.098.142	-	44.182.396
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Chile	96.976.410-4	Gasred S.A.	Chile	US\$	9,20%	65.634	65.455	131.089	-	-	-	-	65.489	195.946	261.435	-	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Perú	Extranjera	BBVA	Perú	Soles	6,40%	574.916	1.469.457	2.044.373	1.366.614	-	-	1.366.614	450.157	909.184	1.359.341	2.470.766	-	2.470.766	
Extranjera	Edesur S.A.	Argentina	Extranjera	COMAFI	Argentina	\$ Arg	3,54%	172.352	514.982	687.334	829.605	8.201	-	837.806	174.909	581.159	756.068	917.985	225.762	-	1.143.747
Totales								3.424.858	9.764.056	13.188.914	18.656.604	21.864.076	26.205.419	66.726.099	3.410.093	10.028.257	13.438.350	21.580.035	40.524.318	11.875.674	73.980.027

d) Otras Obligaciones

h. Individualización de Otras Obligaciones

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	06-2011							12-2010						
								Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Más de Cinco Años	Total No Corriente
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda garantizada)	Argentina	US\$	16,08%	8.566.913	7.642.609	16.209.522	19.133.193	34.122.245	9.199.356	62.454.794	9.372.718	10.439.827	19.812.545	28.222.904	26.997.497	-	55.220.401
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda no garantizada)	Argentina	US\$	16,08%	-	10.715.186	10.715.186	-	1.067.044	-	1.067.044	56.194	1.181.656	1.237.850	1.164.650	1.117.531	-	2.282.181
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Otros	Argentina	\$ Arg	17,17%	531.542	2.047.381	2.578.923	327.352	-	-	327.352	968.330	1.855.135	2.823.465	866.537	-	-	866.537
96.827.970-1	Endesa Eco S.A.	Chile	96601250-1	Inversiones Centinela S.A.	Chile	US\$	9,90%	-	-	-	-	12.419.961	-	12.419.961	-	-	-	12.395.250	-	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Brasil	Extranjera	IFC	Brasil	US\$	24,09%	-	-	-	-	-	-	-	51.831.581	-	51.831.581	-	-	-	-
Totales								9.098.455	20.405.176	29.503.631	19.460.545	47.609.250	9.199.356	76.269.151	62.228.823	13.476.618	75.705.441	42.649.341	28.115.028	-	70.764.369

ANEXO N°5 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA:

Este anexo forma parte integral de los estados financieros de Enersis.
El detalle de los activos y pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo			19.081.169	66.329.098
	Dólares	Pesos chileno	3.239	46.804.371
	Dólares	Pesos Colombianos	42.413	6.004
	Dólares	Soles	1.418.865	1.234.825
	Dólares	Peso Argentino	17.616.652	18.283.898
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes			18.303.314	17.592.080
	Dólares	Pesos chileno	18.303.314	17.592.080
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente			711.854	563.614
	Dólares	Pesos chileno	711.854	563.614
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			38.096.337	84.484.792
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			38.096.337	84.484.792
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación			2.967.516	2.887.460
	Dólares	Pesos chileno	2.967.516	2.887.460
Plusvalía			484.005.836	488.403.515
	Reales	Soles	10.732.637	10.502.214
	Reales	Pesos chileno	327.491.536	327.477.479
	Pesos Colombianos	Pesos chileno	11.427.388	7.348.467
	Soles	Pesos chileno	113.427.927	118.949.428
	Peso Argentino	Pesos chileno	20.926.348	24.125.927
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			486.973.352	491.290.975
TOTAL ACTIVOS			525.069.689	575.775.767

			30-06-2011							31-12-2010						
			Pasivos corrientes			Pasivos no corrientes				Pasivos corrientes			Pasivos no corrientes			
			Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Total	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años	Total	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Total	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años	Total
	Moneda extranjera	Moneda funcional	M\$	M\$	Corriente	M\$	M\$	M\$	no Corriente	M\$	M\$	Corriente	M\$	M\$	M\$	no Corriente
PASIVOS																
Otros pasivos financieros corrientes	Dólares		45.795.258	119.419.299	165.214.557	741.657.535	363.460.582	458.757.025	1.563.875.142	93.267.733	137.235.543	230.503.276	419.645.875	622.867.495	537.908.172	1.580.421.542
	Dólares	Pesos chileno	27.470.972	62.274.248	89.745.220	663.675.623	267.545.073	353.438.244	1.284.658.940	21.623.823	65.061.393	86.685.216	318.781.111	523.230.097	467.468.028	1.309.479.236
	Dólares	Reales	628.954	11.463.213	12.092.167	15.770.752	15.877.362	9.114.735	40.762.849	52.596.722	11.617.821	64.214.543	19.990.693	18.600.098	10.681.077	49.271.868
	Dólares	Soles	8.142.385	18.575.393	26.717.778	27.178.064	42.695.756	87.004.690	156.878.510	4.532.918	30.789.583	35.322.501	47.472.662	52.922.272	59.759.067	160.154.001
	Dólares	Peso Argentino	9.552.947	27.106.445	36.659.392	35.033.096	37.342.391	9.199.356	81.574.843	14.514.270	29.766.746	44.281.016	33.401.409	28.115.028	-	61.516.437
TOTAL PASIVOS			45.795.258	119.419.299	165.214.557	741.657.535	363.460.582	458.757.025	1.563.875.142	93.267.733	137.235.543	230.503.276	419.645.875	622.867.495	537.908.172	1.580.421.542