



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

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

correspondientes al período terminado
al 30 de junio de 2009

REEMISIÓN

ENERSIS y FILIALES

Miles de Pesos

El presente documento consta de 2 secciones:

- Estados Financieros Consolidados Intermedios
- Notas a los Estados Financieros Consolidados

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES REVISIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

A los señores Accionistas de
Enersis S.A.

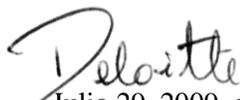
Hemos revisado el estado consolidado de situación financiera intermedio de Enersis S.A. y filiales al 30 de junio de 2009 y los estados consolidados intermedios integral de resultados por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2009 y 2008 y los correspondientes estados de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas mismas fechas. La Administración de 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). Nuestra responsabilidad es emitir un informe sobre esta información financiera intermedia basados en nuestra revisión. No hemos revisado los estados financieros de ciertas filiales y coligadas cuyos estados financieros reflejan activos ascendentes a un 41,29% del estado consolidado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2009 e ingresos que representan un 55,17% de los correspondientes totales consolidados por el período de seis meses terminado en dicha fecha (54,01% en 2008). Dichos estados financieros fueron revisados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, 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.

Hemos efectuado la revisión de acuerdo con normas de auditoría establecidas en Chile para una revisión de información financiera intermedia. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos de revisión analítica a los estados financieros y efectuar las indagaciones con el personal responsable de las materias financieras y de contabilidad. El alcance de esta revisión es significativamente menor que 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 dicha opinión.

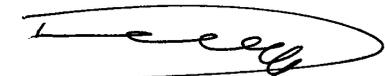
Basados en nuestra revisión y en los informes de revisión intermedia de otros auditores independientes, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros mencionados en el primer párrafo, para que estos estén de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera.

Anteriormente hemos auditado, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, los estados consolidados de situación financiera preliminar de Enersis S.A. y Filiales al 31 de diciembre 2008 y de situación financiera de apertura al 1° de enero de 2008, que la Administración ha preparado como parte del proceso de convergencia de la Sociedad a Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Como se indica en Nota 2.1, la Sociedad ha efectuado una reemisión de sus estados financieros.



Julio 29, 2009, excepto por Notas 2.1 y 32
de fecha Noviembre 19, 2009



Daniel Fernández
Rut: 10.048.005-8

ENERGIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008

(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		2.609.152.149	2.926.752.322	2.071.481.942
Activos Corrientes en Operación		2.609.152.149	2.926.752.322	2.071.481.942
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	947.082.246	1.318.061.825	588.877.065
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados		1.103.198	1.324.219	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	9	20.059.314	-	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	1.316.915.986	1.313.581.905	1.159.727.797
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	18.255.595	24.746.692	52.579.384
Inventarios	8	104.662.629	99.399.870	96.743.485
Pagos Anticipados		10.278.040	8.973.415	10.916.229
Cuentas por Cobrar por Impuestos Corrientes		150.557.135	131.788.405	146.791.421
Otros Activos		40.238.006	28.875.991	15.846.561
ACTIVOS NO CORRIENTES		10.420.899.239	11.009.779.969	9.993.418.366
Activos Financieros Disponibles para la Venta	9	2.533.456	22.495.036	22.500.804
Otros Activos Financieros		153.296.929	150.945.925	156.668.336
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	103.341.475	144.508.370	101.372.559
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	575.135	641.336	505.026
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	10	19.530.140	37.334.341	11.885.000
Activos Intangibles, Neto	11	1.440.897.381	1.459.389.604	1.467.884.592
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	12	8.106.561.891	8.579.345.340	7.589.674.735
Propiedades de Inversión	13	26.835.387	26.364.051	28.504.034
Activos por Impuestos Diferidos	14	477.720.348	512.852.089	541.265.109
Activos de Cobertura	17	1.266.105	2.486.567	1.035.531
Pagos Anticipados		3.086.074	1.202.581	1.385.608
Otros Activos		85.254.918	72.214.729	70.737.032
TOTAL ACTIVOS		13.030.051.388	13.936.532.291	12.064.900.308

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
**Estados de Situación Financiera Consolidados
al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008
(En miles de pesos)**

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES		2.190.651.027	2.685.286.973	1.816.911.237
Pasivos Corrientes en Operación		2.190.651.027	2.685.286.973	1.816.911.237
Préstamos que Devengan Intereses	15	840.375.946	1.244.975.582	719.737.187
Otros Pasivos Financieros		553.397	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	18	910.454.543	986.103.479	796.250.982
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	130.708.912	115.992.831	69.457.930
Provisiones	19	87.318.934	107.397.999	78.637.754
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes		168.550.017	178.700.248	102.642.159
Otros Pasivos		23.082.295	30.314.842	20.611.618
Ingresos Diferidos	21	19.426.013	12.180.280	14.223.406
Obligación por Beneficios Post Empleo	20	4.922.821	5.353.211	4.496.602
Pasivos de Cobertura	17	5.258.149	4.268.501	10.853.599
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES		4.811.911.208	5.222.114.098	4.742.424.985
Préstamos que Devengan Intereses	15	3.337.548.715	3.821.827.788	3.366.743.332
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses		-	-	-
Otros Pasivos Financieros	17	11.020.588	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	18	67.485.969	51.220.778	45.119.256
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	5.400.729	8.977.789	8.161.792
Provisiones	19	227.431.862	212.382.616	200.023.232
Pasivos por Impuestos Diferidos	14	566.830.701	637.376.182	589.750.060
Otros Pasivos		39.076.002	33.984.468	30.898.399
Ingresos Diferidos	21	182.457.491	178.972.926	144.366.054
Obligación por Beneficios Post Empleo	20	176.925.986	173.318.742	143.944.045
Pasivos de Cobertura	17	197.733.165	104.052.809	213.418.815
PATRIMONIO NETO		6.027.489.153	6.029.131.220	5.505.564.086
Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante		3.235.509.907	3.091.314.880	2.901.130.937
Capital Emitido	22	2.983.642.482	2.983.642.482	2.752.775.106
Otras Reservas	22	(1.466.465.863)	(1.403.037.145)	(723.745.033)
Resultados Retenidos	22	1.718.333.288	1.510.709.543	872.100.864
Participaciones Minoritarias	22	2.791.979.246	2.937.816.340	2.604.433.149
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		13.030.051.388	13.936.532.291	12.064.900.308

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	enero - junio		abril - junio	
		2009 M\$	2008 M\$	2009 M\$	2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	23	3.086.919.322	2.982.744.876	1.537.990.598	1.680.685.058
Otros Ingresos de Operación, Total	23	89.727.543	86.033.007	51.828.879	34.387.169
Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios		1.571.979.589	1.675.429.418	760.818.103	922.604.567
Gastos de Personal	24	162.992.824	148.257.459	81.859.724	82.512.746
Depreciación y Amortización	25	220.995.854	213.401.188	113.947.768	114.282.427
Otros Gastos Varios de Operación		228.103.199	207.094.537	104.867.324	109.309.662
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		202.584	988.508	187.177	503.870
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	26	217.825.616	232.182.091	111.095.877	135.565.128
Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones	27	1.799.019	43.376	1.809.992	(36.514)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	10	1.626.864	1.235.470	485.358	58.523
Diferencias de cambio	26	(24.157.460)	31.515.255	9.287.701	59.130.232
Resultados por Unidades de Reajuste	26	21.345.534	(20.473.003)	934.092	(12.526.298)
Otros Ingresos distintos de los de Operación	26	64.503.725	69.264.900	29.527.579	40.944.207
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		840.070.049	674.987.696	459.462.580	438.871.717
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	28	149.062.762	160.811.263	77.275.496	119.719.265
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		691.007.287	514.176.433	382.187.084	319.152.452
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-	-	-
Ganancia (Pérdida)		691.007.287	514.176.433	382.187.084	319.152.452
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora y Participación Minoritaria					
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		360.905.854	247.242.110	208.856.284	146.215.516
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria		330.101.433	266.934.323	173.330.800	172.936.936
Ganancia (Pérdida)		691.007.287	514.176.433	382.187.084	319.152.452

Ganancias por Acción

Acciones Comunes

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción	11,05	7,57	6,40	4,48
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas	11,05	7,57	6,40	4,48

Estado de Otros Resultados Integrales

Ganancia (Pérdida)	691.007.287	514.176.433	382.187.084	319.152.451
--------------------	-------------	-------------	-------------	-------------

Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto

Activos Financieros Disponibles para la Venta	68.137	-	68.137	-
Cobertura de Flujo de Caja	129.708.774	(99.884.808)	84.159.038	(229.794.977)
Ajustes por Conversión	(147.599.920)	300.257.331	443.883.299	749.198.141
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	(11.052.144)	(7.634.476)	(7.420.003)	(7.634.476)
Otros Ajustes al Patrimonio Neto	(7.387.732)	5.783.885	(7.387.732)	5.783.885
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	(5.030.176)	(18.749)	3.897.341	(18.749)
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto, Total	(31.232.709)	198.540.681	509.405.398	517.571.322
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales	659.774.578	712.717.114	891.592.482	836.723.773

Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuibles a

Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios	282.239.814	405.740.068	316.483.581	404.167.582
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias	377.534.764	306.977.046	575.108.901	432.556.191
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales	659.774.578	712.717.114	891.592.482	836.723.773

a continuación se presenta Estados de Resultados Integrales Consolidados detallado:

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados Detallado

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Estado de Resultados Consolidados	Nota	enero - junio		abril - junio	
		2009 M\$	2008 M\$	2009 M\$	2008 M\$
INGRESOS		3.176.646.865	3.068.777.883	1.589.819.477	1.715.072.227
Ventas	23	3.086.919.322	2.982.744.876	1.537.990.598	1.680.685.058
Ventas de Energía	23	2.820.565.591	2.753.721.282	1.399.863.077	1.542.328.545
Otras Ventas	23	22.588.138	23.006.784	13.202.652	13.084.159
Otras Prestaciones de Servicios	23	243.765.593	206.016.810	124.924.870	125.272.354
Otros Ingresos de Explotación	23	89.727.543	86.033.007	51.828.879	34.387.169
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(1.571.979.589)	(1.675.429.418)	(760.818.103)	(922.604.567)
Compras de Energía		(834.602.165)	(841.774.146)	(402.595.263)	(465.457.699)
Consumo de Combustible		(356.327.710)	(466.148.727)	(174.794.597)	(259.439.661)
Gastos de Transporte		(139.288.650)	(139.474.935)	(61.760.427)	(66.945.197)
Otros Aprovechamientos Variables y Servicios		(241.761.064)	(228.031.610)	(121.667.816)	(130.762.010)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		1.604.667.276	1.393.348.465	829.001.374	792.467.660
Trabajos para el Inmovilizado	24	14.476.247	15.268.824	6.763.209	9.767.308
Gastos de Personal	24	(177.469.071)	(163.526.283)	(88.622.933)	(92.280.054)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(228.103.199)	(207.094.537)	(104.867.324)	(109.309.662)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		1.213.571.253	1.037.996.469	642.274.325	600.645.252
Depreciaciones y amortizaciones	25	(220.995.854)	(213.401.188)	(113.947.768)	(114.282.427)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		992.575.399	824.595.281	528.326.558	486.362.825
RESULTADO FINANCIERO		(156.133.817)	(151.874.939)	(71.346.505)	(48.016.987)
Ingresos Financieros	26	64.503.725	69.264.900	29.527.578	40.944.207
Gastos Financieros	26	(217.825.616)	(232.182.091)	(111.095.877)	(135.565.128)
Resultados por Unidades de Reajuste	26	21.345.534	(20.473.003)	934.092	(12.526.298)
Diferencias de Cambio	26	(24.157.460)	31.515.255	9.287.701	59.130.232
Positivas		35.174.278	59.193.344	23.144.506	36.299.020
Negativas		(59.331.738)	(27.678.089)	(13.856.805)	22.831.212
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	10	1.626.864	1.235.470	485.358	58.523
Resultado de Otras Inversiones	27	1.799.019	43.376	1.809.992	(36.514)
Resultados en Ventas de Activos		202.584	988.508	187.177	503.870
Otros Gastos Distintos de los de Operación		-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		840.070.049	674.987.696	459.462.580	438.871.717
Impuesto Sobre Sociedades	28	(149.062.762)	(160.811.263)	(77.275.496)	(119.719.265)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS		691.007.287	514.176.433	382.187.084	319.152.452
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuadas, Neta de Impuesto		-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		691.007.287	514.176.433	382.187.084	319.152.452
RESULTADO DEL PERÍODO		691.007.287	514.176.433	382.187.084	319.152.452
Sociedad Dominante		360.905.854	247.242.110	208.856.284	146.215.516
Accionistas Minoritarios		330.101.433	266.934.323	173.330.800	172.936.936
Ganancias por Acción					
Acciones Comunes					
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		11,05	7,57	6,40	4,48
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas		11,05	7,57	6,40	4,48

Continuación de Estados de Resultados Integrales Consolidados detallado

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Estado de Otros Resultados Integrales Consolidados	enero - junio						abril - junio					
	2009 M\$			2008 M\$			2009 M\$			2008 M\$		
	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total
Ganancia (Pérdida) del Período	360.905.854	330.101.433	691.007.287	247.242.110	266.934.323	514.176.433	208.856.284	173.330.800	382.187.084	146.215.515	172.936.936	319.152.451
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto												
con cargo o abono a Resultados Retenidos	(4.370.261)	(6.593.183)	(10.963.444)	(4.626.108)	(2.989.619)	(7.615.727)	(3.624.836)	(4.877.442)	(8.502.278)	(4.626.108)	(2.989.619)	(7.615.727)
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	(4.458.961)	(6.593.183)	(11.052.144)	(4.644.857)	(2.989.619)	(7.634.476)	(3.384.604)	(4.035.399)	(7.420.003)	(4.644.857)	(2.989.619)	(7.634.476)
Efecto impositivo	88.700		88.700	18.749	-	18.749	(240.232)	(842.043)	(1.082.275)	18.749	-	18.749
con cargo o abono a Reservas de Disponibles para la Venta	43.481	24.656	68.137	-	-	-	43.481	24.656	68.137	-	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	43.481	24.656	68.137				43.481	24.656	68.137			
Efecto impositivo			-				-	-	-	-	-	-
con cargo o abono a Reservas de Coberturas	73.080.582	62.124.463	135.205.045	(66.922.506)	(35.052.830)	(101.975.336)	56.053.660	25.635.645	81.689.305	(153.855.205)	(79.236.097)	(233.091.302)
Cobertura de Flujo de Caja	68.252.739	62.124.463	130.377.202	(66.922.506)	(35.052.830)	(101.975.336)	58.939.457	25.635.645	84.575.102	(153.855.205)	(79.236.097)	(233.091.302)
Efecto impositivo	4.827.843		4.827.843			-	(2.885.797)	-	(2.885.797)	-	-	-
con cargo o abono a Reservas de Conversión	(140.389.253)	(7.210.667)	(147.599.920)	225.161.778	75.095.553	300.257.331	61.976.119	381.907.180	443.883.299	410.342.789	338.855.352	749.198.141
Ajustes por Conversión	(140.389.253)	(7.210.667)	(147.599.920)	225.161.778	75.095.553	300.257.331	61.976.119	381.907.180	443.883.299	410.342.789	338.855.352	749.198.141
Efecto impositivo		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
con cargo o abono a Otras Reservas Varias	(6.475.794)	(911.938)	(7.387.732)	2.794.266	2.989.619	5.783.885	(6.475.794)	(911.938)	(7.387.732)	2.794.266	2.989.619	5.783.885
Otros Ajustes al Patrimonio Neto	(6.475.794)	(911.938)	(7.387.732)	2.794.266	2.989.619	5.783.885	(6.475.794)	(911.938)	(7.387.732)	2.794.266	2.989.619	5.783.885
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	(78.111.245)	47.433.331	(30.677.914)	156.407.430	40.042.723	196.450.153	107.972.630	401.778.101	509.750.731	254.655.742	259.619.255	514.274.997
Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del Período												
con cargo o abono a Resultados Retenidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
con cargo o abono a Reservas de Coberturas	(554.795)	-	(554.795)	2.090.528	-	2.090.528	(345.333)	-	(345.333)	3.296.325	-	3.296.325
Cobertura de Flujo de Caja	(668.428)		(668.428)	2.090.528		2.090.528	(416.064)		(416.064)	3.296.325		3.296.325
Efecto impositivo	113.633		113.633			-	70.731		70.731			-
Total Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del período	(554.795)	-	(554.795)	2.090.528	-	2.090.528	(345.333)	-	(345.333)	3.296.325	-	3.296.325
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	(78.666.040)	47.433.331	(31.232.709)	158.497.958	40.042.723	198.540.681	107.627.297	401.778.101	509.405.398	257.952.067	259.619.255	517.571.322
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales reconocidos en el Período	282.239.814	377.534.764	659.774.578	405.740.068	306.977.046	712.717.114	316.483.581	575.108.901	891.592.482	404.167.582	432.556.191	836.723.773

ENERSIS Y SOCIEDADES FILIALES

Estado de cambio en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas					Cambios en Resultados Retenidos	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Cambios en Participaciones Minoritarias	Total Cambios en Patrimonio Neto
	Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
	Capital en Acciones	Prima de Emisión									
Saldo Inicial al 01/01/2009	2.824.882.834	158.759.648	(119.138.817)	(266.609.987)	(276.218.904)	-	(741.069.437)	1.510.709.543	3.091.314.880	2.937.816.340	6.029.131.220
Ajustes de Periodos Anteriores											
Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	2.824.882.834	158.759.648	(119.138.817)	(266.609.987)	(276.218.904)	-	(741.069.437)	1.510.709.543	3.091.314.880	2.937.816.340	6.029.131.220
Cambios											
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				(140.389.253)	72.525.787	43.481	(6.475.794)	356.535.593	282.239.814	377.534.764	659.774.578
Dividendos en Efectivo Declarados			(108.271.756)				-	(29.773.031)	(138.044.787)		(138.044.787)
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			119.138.817					(119.138.817)			-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(523.371.858)	(523.371.858)
Cambios en Patrimonio	-	-	10.867.061	(140.389.253)	72.525.787	43.481	(6.475.794)	207.623.745	144.195.027	(145.837.094)	(1.642.067)
Saldo Final al 30/06/2009	2.824.882.834	158.759.648	(108.271.756)	(406.999.240)	(203.693.117)	43.481	(747.545.231)	1.718.333.288	3.235.509.907	2.791.979.246	6.027.489.153

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas					Cambios en Resultados Retenidos	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Cambios en Participaciones Minoritarias	Total Cambios en Patrimonio Neto
	Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
	Capital en Acciones	Prima de Emisión									
Saldo Inicial al 01/01/2008	2.594.015.458	158.759.648	(37.842.392)	174.090.288	74.849.962	-	(934.842.891)	872.100.864	2.901.130.937	2.604.433.149	5.505.564.086
Ajustes de Periodos Anteriores											
Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	2.594.015.458	158.759.648	(37.842.392)	174.090.288	74.849.962	-	(934.842.891)	872.100.864	2.901.130.937	2.604.433.149	5.505.564.086
Cambios											
Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto Resultante de Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				225.161.778	(64.831.978)		2.794.266	242.616.002	405.740.068	306.977.046	712.717.114
Dividendos en Efectivo Declarados			(46.054.650)				-	(57.157.157)	(103.211.807)		(103.211.807)
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			37.842.392					(37.842.392)			-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	83.008.495		-	-	-	-	(83.008.495)	-	-	(32.982.656)	(32.982.656)
Cambios en Patrimonio	83.008.495	-	(8.212.258)	225.161.778	(64.831.978)	-	(80.214.229)	147.616.453	302.528.261	273.994.390	576.522.651
Saldo al 30/06/2008	2.677.023.953	158.759.648	(46.054.650)	399.252.066	10.017.984	-	(1.015.057.120)	1.019.717.317	3.203.659.198	2.878.427.539	6.082.086.737

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

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación, Método Indirecto	Nota	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones, Método Indirecto			
Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo			
Conciliación de la Ganancia (Pérdida) con la Ganancia (Pérdida) de Operaciones			
Ganancia (Pérdida)		691.007.287	514.176.433
Ajustes para Conciliar con la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones		277.613.236	342.922.611
Gasto por Intereses para Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones	26	196.480.082	252.655.094
Ingreso por Intereses para Conciliar con Ganancias (Pérdidas) de Operaciones	26	(64.503.725)	(69.264.900)
Ingresos por Dividendos para Conciliar la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones	27	(1.799.019)	(43.376)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	28	149.062.762	160.811.263
Participación en la Ganancia (Pérdida) de Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación, Neta del efectivo por distribuciones recibidas		(1.626.864)	(1.235.470)
Ganancia (Pérdida) de Operaciones		968.620.523	857.099.044
Ajustes No Monetarios		258.344.352	153.527.571
Depreciación	25	214.646.498	207.508.682
Amortización de Activos Intangibles	25	6.349.356	5.892.506
Ganancias (Pérdidas) de Cambio No Realizadas	26	24.157.460	(31.515.255)
Total Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta		(202.584)	(988.508)
Reconocimiento de Provisiones		38.631.291	21.038.920
Reversión de Provisión No Utilizada	19	(6.053.099)	(7.111.969)
Provisiones Utilizadas	19	(11.846.114)	(8.045.072)
Incremento (Decremento) en Activos por Impuestos Diferidos		10.002.978	(20.551.058)
Incremento (Decremento) en Pasivos por Impuestos Diferidos		(8.439.216)	4.939.732
Otros Ajustes No Monetarios		(8.902.218)	(17.640.407)
Total Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo		1.226.964.875	1.010.626.615
Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo en:		(380.182.651)	(158.183.425)
Activos no Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		-	(1.709.945)
Inventarios		90.982	17.460.199
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar		(12.240.311)	(94.329.194)
Pagos Anticipados		(1.934.577)	(3.576.769)
Otros Activos		41.886.946	84.388.960
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		(205.961.722)	63.607.687
Ingreso Diferido		2.273.485	12.612.449
Acumulaciones (o Devengos)		(3.569.503)	(3.212.477)
Impuesto por Pagar		(187.144.402)	(165.860.158)
Obligaciones por Beneficios Post-Empleo		4.838.264	543.112
Otros Pasivos		(18.421.813)	(68.107.289)
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		846.782.224	852.443.190
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		(79.614.881)	(13.182.032)
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Operación		255.018	-
Pagos por Dividendos Clasificados como por Operaciones		(12.269.254)	(3.013.780)
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		573.698	-
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		(32.248.826)	161.781
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		792.336	-
Pagos por Impuestos a las Ganancias		(36.492.871)	(10.330.033)
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		(224.982)	-
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		767.167.343	839.261.158

Continuación

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación, Método Indirecto	Nota	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(380.639.046)	(379.875.074)
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		5.138.757	(1.978.168)
Importes Recibidos por Desapropiación de Activos Intangibles		756.107	-
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades de Inversión		-	7.555.295
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		3.861.478	(4.328.306)
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Inversión		4.571.949	2.296.344
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Inversión		1.878.491	638.351
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(339.875.575)	(352.744.552)
Pagos para Adquirir Propiedades de Inversión		(91.906)	-
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		(1.493.088)	(3.207.419)
Pagos para Adquirir Asociadas		(24.975.205)	-
Préstamos a empresas relacionadas		(7.298.935)	(26.226.276)
Pagos para Adquirir Otros Activos Financieros		-	(33.063)
Otros desembolsos de inversión		(23.111.119)	(1.847.280)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(668.229.821)	(381.695.697)
Obtención de préstamos		368.770.487	438.734.384
Importes Recibidos por Emisión de Otros Pasivos Financieros		38.107.193	10.681.918
Ingresos por otras fuentes de financiamiento		21.309.724	19.536.894
Pagos de préstamos		(373.659.112)	(459.506.195)
Reembolso de Pasivos por Arrendamientos Financieros		(2.683.939)	(3.682.105)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(1.427.669)	(1.292.303)
Pagos por Intereses Clasificados como Financieros		(111.187.344)	(96.310.375)
Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias		(161.433.934)	(164.410.244)
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		(84.405.991)	(103.879.109)
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(361.619.236)	(21.568.562)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(281.701.524)	77.690.387
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(89.278.055)	35.830.452
Efecto de los Cambios del Alcance de la Consolidación en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		-	-
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		1.318.061.825	588.877.065
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	5	947.082.246	702.397.904

ENERSIS Y SOCIEDADES FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Actividad y Estados Financieros del grupo.....	13
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios.....	14
2.1 Principios contables.....	14
2.2 Nuevos pronunciamientos contables.....	14
2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	15
2.4 Entidades filiales y de control conjunto.....	16
2.4.1. Variaciones del perímetro de consolidación.....	16
2.4.2. Sociedades consolidadas por integración global con participación inferior al 50%.....	16
2.4.3. Sociedades no consolidadas por integración global con participación superior al 50%.....	16
2.5 Principios de consolidación y combinación de negocio.....	16
3. Criterios contables aplicados.....	17
a) Propiedades, plantas y equipos.....	17
b) Propiedades de inversión.....	19
c) Activos intangibles.....	19
c.1) Plusvalía comprada.....	19
c.2) Concesiones.....	20
c.3) Gastos de investigación y desarrollo.....	20
c.4) Otros activos intangibles.....	20
d) Deterioro del valor de los activos.....	20
e) Arrendamientos.....	22
f) Instrumentos financieros.....	22
f.1) Inversiones financieras excepto derivados.....	22
f.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	23
f.3) Pasivos financieros excepto derivados.....	23
f.4) Derivados y operaciones de cobertura.....	23
g) Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.....	24
h) Existencias.....	25
i) Acciones propias en cartera.....	25
j) Ingresos diferidos.....	25
k) Provisiones.....	25
k.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.....	25
l) Conversión de saldos en moneda extranjera.....	26
m) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	26
n) Impuestos a las ganancias.....	26
o) Reconocimiento de ingresos y gastos.....	27
p) Ganancia (pérdida) por acción.....	27
q) Dividendos.....	27
r) Estado de flujos de efectivo.....	28
4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico.....	29
4.1 Generación.....	29
4.2 Distribución.....	31
5. Efectivo y equivalentes al efectivo.....	32
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.....	33
7. Saldos y transacciones con partes relacionadas.....	34
7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	34
7.2 Directorio y personal clave de la gerencia.....	35
7.3 Retribución del personal clave de la gerencia.....	37
7.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.....	37
8. Inventarios.....	38

Índice
Página

9.	Activos financieros disponibles para la venta.....	38
10.	Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación y sociedades de control conjunto.....	39
10.1	Inversiones contabilizadas por el método de participación.....	39
10.2	Sociedades con control conjunto.....	41
11.	Activos intangibles.....	42
11.1	Activo intangible.....	42
11.2	Plusvalía comprada.....	44
12.	Propiedades, planta y equipo.....	45
13.	Propiedades de inversiones.....	48
14.	Impuestos diferidos.....	49
15.	Préstamos que devengan intereses.....	51
16.	Política de gestión de riesgos.....	54
16.1	Riesgo de tasa de interés.....	54
16.2	Riesgo de tipo de cambio.....	55
16.3	Riesgo de commodities.....	55
16.4	Riesgo de liquidez.....	55
16.5	Riesgo de crédito.....	55
16.6	Medición del riesgo.....	56
17.	Instrumentos financieros.....	58
17.1	Clasificación de instrumentos financieros de activos por naturaleza y categoría.....	58
17.2	Instrumentos derivados.....	60
17.3	Jerarquías del valor razonable.....	62
18.	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.....	62
19.	Provisiones.....	63
19.1	Provisiones.....	63
19.2	Litigios y arbitrajes.....	65
20.	Obligaciones por beneficios post empleo.....	70
20.1	Aspectos Generales.....	70
20.2	Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros.....	70
20.3	Otras revelaciones.....	72
21.	Ingresos diferidos.....	73
22.	Patrimonio neto.....	74
22.1	Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante.....	74
22.2	Diferencias de conversión.....	75
22.3	Gestión del capital.....	75
22.4	Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.....	75
22.5	Otras reservas.....	75
23.	Ingresos.....	76
24.	Gastos de personal.....	77
25.	Depreciación y amortización.....	77
26.	Resultados financieros.....	77

27	Resultados provenientes de otras inversiones.....	78
28	Resultados por impuesto a las ganancias.....	78
29	Información por segmento.....	79
29.1	Criterios de segmentación.....	79
29.2	Generación, distribución y otros.....	80
29.3	Países.....	83
29.4	Generación y distribución por países.....	86
30	Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos.....	92
30.1	Garantías directas.....	92
30.2	Garantías Indirectas.....	92
31	Otra información.....	93
31.1	Dotación.....	93
32	Hechos posteriores.....	93
33	Medio ambiente.....	96
34	Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera.....	96
35	Estados financieros consolidados y separados.....	100
Anexo N°1	Sociedades que componen el grupo Enersis.....	102
Anexo N°2	Variaciones del perímetro de consolidación.....	110
Anexo N°3	Sociedades asociadas.....	111

ENERSIS Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 30 DE JUNIO DE 2009.

(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.

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 coligadas, 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 2008 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 28 de enero de 2009 y, posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 15 de abril de 2009, órgano que aprobó en forma definitiva los mismos. Estos estados financieros anuales fueron confeccionados de acuerdo a principios contables generalmente aceptados en Chile y, por lo tanto, no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros consolidados intermedios, los cuales han sido confeccionados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF). En nota 34 se detalla la reconciliación del patrimonio neto y resultados del período, junto a una descripción de los principales ajustes.

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 3.1.

2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados intermedios de Enersis y filiales correspondientes al primer semestre de 2009 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 20 de noviembre de 2009.

Los estados financieros antes mencionados han sido reemitidos y por lo tanto reemplazan a aquellos que fueron aprobados por su Directorio, e informados al mercado, con fecha 29 de julio de 2009. La citada reemisión surge como consecuencia del Oficio N° 20.078 de Superintendencia de Valores y Seguros de Chile de fecha 3 de noviembre de 2009, comunicación que solicitó a la compañía, en lo sustancial, ampliar el contenido de ciertas notas explicativas. Las modificaciones efectuadas no afectan de manera alguna la razonabilidad de los estados financieros previamente emitidos.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enersis y filiales al 30 junio de 2009, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por el periodo terminado en esa fecha.

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.

Los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, y de resultados, de patrimonio neto y de flujos de efectivo por el periodo terminado al 30 de junio de 2008, que se incluyen en el presente a efectos comparativos, también han sido preparados de acuerdo a NIIF, siendo los principios y criterios contables aplicados consistentes con los utilizados durante el presente periodo 2009. Los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, han sido preparados por la sociedad como parte del proceso de convergencia a NIIF que finalizará, completamente, cuando se presenten los primeros estados financieros comparativos bajo NIIF al 31 de diciembre de 2009. En la preparación de los mencionados estados consolidados de situación financiera, la Administración ha considerado, con relación a las normas y sus interpretaciones, los hechos, circunstancias y los principios de contabilidad que serán aplicados cuando la Sociedad prepare los primeros estados consolidados de situación financiera bajo NIIF al 31 de diciembre de 2009.

2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

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 y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
NIIF 1 revisada <i>Adopción por primera vez de las normas internacionales de información financiera</i>	Períodos anuales iniciados el 01 de julio de 2009
NIIF 3 revisada: <i>Combinaciones de negocio</i>	Períodos anuales iniciados el 01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39: <i>Elección de partidas cubiertas</i>	Períodos anuales iniciados el 01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 27: <i>Estados financieros consolidados y separados</i>	Períodos anuales iniciados el 01 de julio de 2009
Mejoramientos de las NIIF	Mayoritariamente aplicable a períodos anuales posteriores a 01 de julio de 2009

Interpretaciones

Aplicación obligatoria para:

CINIIF 17 <i>Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios</i>	Períodos anuales iniciados el 01 de julio de 2009
CINIIF 18 <i>Transferencia de activos desde Clientes</i>	Períodos anuales iniciados el 01 de julio de 2009

La Administración del Grupo estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados del Grupo en el período de su aplicación inicial.

2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

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

En 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 comprada (menor valor de inversiones o fondos de comercio) para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos (ver Nota 3.d).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados (ver Nota 20).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 3.a y 3.c).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.f y 17).
- La energía suministrada a clientes no medida 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 3k).
- 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 intermedios. (véase Nota 3.n).

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 períodos, 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.

Son 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.

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 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 ejercicio 2008 y el período de seis meses terminado al 30 de junio de 2009, no se produjeron cambios significativos en el perímetro de consolidación del Grupo Enersis.

En el anexo N° 2 de los presentes estados financieros intermedios, denominado “Variaciones en el perímetro de consolidación del Grupo Enersis” se detallan las Sociedades que salieron del perímetro, aquellas que ingresaron y los cambios en los porcentajes de participación que afectaron la participación de minoritarios.

2.4.2 Sociedades consolidadas por integración global 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 por integración global 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 por el método de integración global, 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 por el método de integración proporcional. 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 de las sociedades filiales y de aquellas controladas en forma conjunta, se incluyen en el estado de resultados 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 comprada. 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 minoritarios en el patrimonio y en los resultados de las Sociedades filiales consolidadas por integración global se presenta, respectivamente, en los rubros “Patrimonio Neto: Participaciones minoritarias” del estado de situación financiera consolidado y “Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones minoritarias” en el estado de resultados 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 utilizando el tipo de cambio medio del período.
 - c. El patrimonio neto 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 “Reservas por conversión” dentro del Patrimonio Neto (ver nota 22.2).

Los ajustes por conversión generados hasta la fecha que Enersis efectuó su transición a las NIIF 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 34)

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

3. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados intermedios 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. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 6.109.658 por el período terminado al 30 de junio de 2009 y a M\$ 4.604.866 al 30 de junio de 2008.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos capitalizados por este concepto ascendieron a M\$ 14.476.247 por el período terminado al 30 de junio de 2009 y a M\$ 15.268.824 por el 30 de junio de 2008.
- 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.
- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Enersis efectuó su transición a las NIIF 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 12)

Las obras 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 costo 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.d 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.

A continuación se presentan los principales períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

	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	País	Plazo de la concesión	Período restante hasta caducidad
Edesur (Distribución)	Argentina	95 años	79 años
Hidroeléctrica El Chocón (Generación)	Argentina	30 años	14 años
Transportadora de Energía (Transporte)	Argentina	85 años	79 años
Compañía de Transmisión Mercosur (Transporte)	Argentina	87 años	79 años
Ampla Energija e Serviços S.A. (Distribución)	Brasil	30 años	18 años
Companhia Energética do Ceará S.A. (Distribución)	Brasil	30 años	20 años
Cachoeira Dourada S.A. (Generación)	Brasil	30 años	19 años
Central Geradora Termelétrica Fortaleza S.A (Generación)	Brasil	30 años	23 años
Cien (Transporte, Línea 1)	Brasil	20 años	12 años
Cien (Transporte, Línea 2)	Brasil	20 años	14 años

La administración del Grupo, con los antecedentes que se disponen, ha evaluado las casuísticas específicas de cada una de las concesiones descritas anteriormente, que varían unas de otras dependiendo el país, negocio y jurisprudencia legal, y ha concluido que 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 (Ver nota 3c.2)

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

b) Propiedades de inversión.

El rubro “Propiedades 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 de mercado de los inmuebles de inversión se desglosa en la Nota 13.

c) Activos intangibles.

c.1) Plusvalía Comprada.

La plusvalía comprada (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 comprada.

En el caso de que la determinación definitiva de la plusvalía comprada 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 comprada definitiva desde la fecha de adquisición de la participación.

La plusvalía comprada 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 comprada que se generó con anterioridad de la fecha de nuestra transición a NIIF 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 11.2).

La plusvalía comprada 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.d).

En los casos en que el Grupo adquiere una participación adicional en una sociedad que ya se controlaba y consolidaba por integración global, la diferencia entre el monto pagado por la adquisición del porcentaje adicional y el saldo del rubro “Patrimonio Neto: Participaciones minoritarias” que se da de baja como consecuencia de la adquisición, se registra como plusvalía comprada. En los casos en que se vende una participación en una sociedad controlada y tras la venta se mantiene el control y, por tanto, su consolidación por integración global, la diferencia entre el monto cobrado por la venta y el saldo de “Patrimonio Neto: Participaciones minoritarias” que hay que dar de alta, como consecuencia de la venta, se registra como resultado del período.

c.2) 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 se 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.

El Grupo opera diversas concesiones de carácter administrativo en donde la contraparte corresponde a un ente gubernamental. En su mayoría, dichas concesiones se relacionan directamente con nuestros negocios de distribución y generación de electricidad (ver nota 3.a), siendo la concesión sobre Túnel El Melón la única en donde existen factores determinantes para concluir que cumplen simultáneamente los requisitos explicados anteriormente.

En la concesión sobre Túnel El Melón el Ministerio de Obras Públicas de Chile (en adelante “MOP”) y nuestra filial Concesionaria Túnel El Melón S.A. suscribieron un contrato de concesión que establece, tanto los servicios que deben ser proporcionados por el operador, como el precio de los mismos. El derecho de concesión se extingue durante el mes de Junio de 2016, momento en el cual el MOP recupera, sin que deba cumplirse ninguna condición específica de su parte, el derecho a explotar los activos asociados al Túnel El Melón.

El Grupo ha aplicado el método del intangible establecido en la CINIIF 12. No ha reconocido ningún activo financiero relacionado a la concesión de Túnel El Melón, en consideración a que el contrato suscrito con el MOP no establece ingresos garantizados a todo evento.

c.3) 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.

Durante ambos períodos presentados no se registraron gastos por este concepto.

c.4) Otros activos intangibles.

Estos activos intangibles corresponden fundamentalmente a aplicaciones informáticas, servidumbres de paso y derechos de agua. 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.

Este grupo de activos se amortizan en su vida útil, que en la mayor parte de los casos se estima en cinco años. Los activos intangibles con vida útil indefinida no se amortizan.

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 d) de esta Nota.

d) 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 compradas 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 comprada, 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 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 los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables comprendidas entre un 2% y 4% que, 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 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 aplicadas al cierre del ejercicio 2008 fueron las siguientes:

	2008	
	Mínimo	Máximo
Chile	8,38%	10,38%
Argentina	12,85%	
Brasil	8,79%	9,89%
Perú	8,45%	
Colombia	8,68%	

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2008 no presentan cambios importantes al cierre del primer semestre de 2009.

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 "Depreciaciones" del estado de resultados consolidados.

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 comprada, 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.
- 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 existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

e) Arrendamientos.

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 amortiza 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 amortiza 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.

f) Instrumentos financieros.

f.1) Inversiones financieras excepto derivados.

El Grupo clasifica sus inversiones financieras, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Nota 10) y las mantenidas para la venta, 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 de mercado inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.
- **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, correspondiéndose casi en su totalidad a inversiones financieras en instrumentos de patrimonio (Ver Nota 9).

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 Neto denominada "Activos financieros disponibles para la venta" (ver nota 22), 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. 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.

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.

f.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

Bajo este rubro del estado de situación consolidado se registra el efectivo en caja, 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.

f.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.

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 16, 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.

f.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. Si su valor es positivo se registran en el rubro “Activos de cobertura” si se trata de derivados financieros (y en el rubro “Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar” si son derivados sobre “commodities”, de existir). Si su valor es negativo se registran en el rubro “Pasivos de cobertura” si son derivados financieros (y en el rubro “Otros pasivos” si son derivados sobre commodities, de existir”).

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 las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados.
- **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 Neto denominada “cobertura de flujo de caja”. La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspasa al estado de resultados en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados.

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 de mercado 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.

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.

g) 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 neto 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 comprada).

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 intermedios, denominado “Sociedades Asociadas”, se describe la relación de Enersis con cada una de sus Asociadas.

h) Existencias.

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

i) Acciones propias en cartera.

Las acciones propias en cartera se presentan rebajando el rubro "Patrimonio Neto" 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 rubro "Resultados retenidos" del estado de situación financiera consolidado. Al 30 de junio de 2009 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en el ejercicio 2008 ni durante el primer semestre de 2009 transacciones con acciones propias.

j) Ingresos diferidos.

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, aportes recibidos, en las Sociedades del Grupo, de clientes u organismos gubernamentales para financiar la construcción o adquisición de determinadas instalaciones o, en algunos casos, recibe directamente la cesión de instalaciones de acuerdo con la regulación vigente en cada país.

Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del estado de situación financiera y se imputan a resultados en el rubro "Otros Ingresos de Explotación" del estado de resultados en la vida útil del activo, compensando de esta forma el gasto por depreciación.

k) 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.

k.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 "Obligación por Beneficios Post Empleo" 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.

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, se registran directamente en el rubro "Patrimonio Neto: Resultados retenidos".

l) 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.

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.

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.

m) 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 existiesen 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.

n) 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 neto 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 comprada 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 compradas 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 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 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.

o) 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 ejercicio, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio neto 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.

p) 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 no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido diferente del beneficio básico por acción.

q) 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 "Acreedores comerciales y Otras cuentas pagar" o en el rubro Cuentas por pagar a empresas relacionadas, según corresponda, con cargo a una cuenta incluida en el Patrimonio Neto denominada "Reserva para dividendos propuestos".

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como menor “Patrimonio Neto” 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 de Accionistas.

r) Estado de flujos de efectivo.

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, 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 explotación:** 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 financiamiento:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto 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- 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: 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 Ministerio de Economía, que revisa y aprueba las tarifas propuestas por la CNE y regula el otorgamiento de concesiones a compañías de generación, transmisión y distribución eléctrica, previo informe de la SEC. La ley establece un Panel de Expertos que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

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 el norte del país, desde Arica hasta Coloso por el sur, abarcando una longitud de unos 700 km.

En la organización de la industria eléctrica se distinguen fundamentalmente tres segmentos 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 que los segmentos de Transmisión y Distribución presentan economías a escala en sus respectivas funciones, ellos constituyen monopolios naturales, razón por la cual son segmentos regulados como tales por la normativa eléctrica.

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 del 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 costo marginal.

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 2.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. Hasta 2009, el precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras tiene un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Economía. 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, el precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.
- (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 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 de 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 deberán disponer del suministro permanentemente para el total de su demanda, 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 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 defienden la libertad de competencia y definen 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 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 constituye Brasil, país en que los requerimientos de nueva capacidad de generación son determinados por el Ministerio y el desarrollo de estas inversiones se realiza a través de procesos de licitación de energía a los cuales concurren los agentes.

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 buscan la optimización de los recursos disponibles de generación. Estos costes variables determinan el precio marginal de generación.

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.

En Brasil el precio de compra se basa en los precios medios de las licitaciones de energía existente y energía nueva. No obstante, los contratos privados entre compañías que siguen aún vigentes mantendrán sus precios hasta sus respectivos vencimientos.

En Perú, al igual que en Chile, se modificó la legislación para permitir la realización de licitaciones de energía a partir de los requerimientos de las distribuidoras. En el año 2008 se aprobó la legislación sobre energías renovables no convencionales que establece compromisos similares de generación con arreglo a estas fuentes energéticas.

4.2 Distribución:

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

En Perú se realiza un proceso de determinación de VAD cada 4 años, también utilizando la metodología de empresa modelo según área típica. Durante 2009, se realiza el proceso de VAD para determinar las tarifas del próximo período 2009-2013.

En Brasil existen tres tipos de modificación tarifaria:

- (i) Revisiones Tarifarias Ordinarias (RTO) 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.

En el caso de las compañías del Grupo, la última RTO fue en 2007 para Coelce y 2009 Ampla.

En Colombia, la Comisión de Regulación de Energía y Gas –CREG estableció en 2008 una nueva metodología para la remuneración de la actividad de distribución y se espera para el primer semestre de 2009 la publicación de los cargos de distribución para el período 2009 -2013.

En Argentina, las tarifas estuvieron congeladas después del default del país en 2001. La recomposición tarifaria para Edesur comienza con la entrada en vigencia del acta acuerdo en 2007. A partir de este año se han alcanzado reajustes en las tarifas (efecto positivo en valor agregado de distribución, VAD) y reajustes por inflación (mecanismo de monitoreo de costos, MMC); sin embargo esta pendiente realizar la revisión tarifaria integral, RTI, del contrato de concesión de Edesur.

En todos los países se puede distinguir clientes suministrados bajo condiciones reguladas o libremente pactadas. Los límites para contratar libremente el suministro en cada país son los siguientes:

País	MW mínimos
Argentina	0,03
Brasil	3,0
Chile	0,5
Colombia	0,1
Perú	1,0

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO.

- a) La composición del rubro al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en caja	18.880.059	364.719	384.290
Saldos en bancos	177.073.409	203.553.448	124.440.931
Depósitos a corto plazo	512.968.674	656.505.557	361.385.113
Otros instrumentos de renta fija	238.160.104	457.638.101	102.666.731
Total	947.082.246	1.318.061.825	588.877.065

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

Detalle del Efectivo y Equivalentes del Efectivo	Moneda	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Chilenos	232.763.458	462.051.789	93.419.235
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Arg	23.412.354	34.431.374	19.238.111
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Col	253.619.499	237.747.307	96.263.946
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	Real	356.931.782	318.762.025	291.404.234
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	Soles	18.250.611	17.347.852	7.937.931
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	US\$	62.104.542	247.721.478	80.613.608
Total		947.082.246	1.318.061.825	588.877.065

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. No existen restricciones por montos significativos a la disposición de efectivo.

- c) A continuación se muestran los montos pagados, producto de adquisiciones de asociadas y otras empresas, durante el periodo 2009 y ejercicio 2008:

Adquisiciones de asociadas y otras empresas	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Importes por adquisiciones pagados en efectivo y equivalentes al efectivo	(24.975.205)	-
Importes de efectivo y equivalentes al efectivo en entidades adquiridas	3.836.596	-
Activos y pasivos diferentes de efectivo o equivalentes al efectivo en entidades adquiridas	28.811.801	-
Total contraprestaciones por adquisiciones pagadas para adquirir entidades, neto	-	-

6. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	30-06-2009		31-12-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	1.502.589.269	105.443.194	1.476.721.711	144.879.750
Deudores comerciales, bruto	1.458.231.140	55.776.114	1.411.312.744	46.538.163
Otras cuentas por cobrar, bruto	44.358.129	49.667.080	65.408.967	98.341.587

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	30-06-2009		31-12-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	1.316.915.986	103.341.475	1.313.581.905	144.508.370
Deudores comerciales, neto (*)	1.274.769.153	53.767.397	1.251.402.944	46.538.163
Otras cuentas por cobrar, neto	42.146.833	49.574.078	62.178.961	97.970.207

(*) Se incluye un monto por MM\$38.705, que corresponde a cuentas por cobrar de nuestra filial Cachoeira Dourada S.A. a Compañía de Electricidade de Goiás (CELG) por ejercicios anteriores a 2004. Actualmente CELG (Empresa estatal del estado de Goiás) ha reconocido la deuda pendiente y sigue en negociaciones con la institución financiera BNDES para la obtención de recursos con la finalidad de cancelar sus deudas. La Dirección del grupo espera tener un resultado favorable en dicha negociación y recuperar como mínimo el importe registrado.

Los saldos incluidos en este rubro, en general, no devengan intereses.

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de 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 7.1.

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre 2008, 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			
	30-06-2009		31-12-2008	
	M\$	M\$	M\$	M\$
Con antigüedad menor de tres meses	171.668.468		183.887.404	
Con antigüedad entre tres y seis meses	28.868.078		41.395.254	
Con antigüedad entre seis y doce meses	119.171.207		92.974.792	
Con antigüedad mayor a doce meses		167.197.962		178.754.203
Total	319.707.752	167.197.962	318.257.451	178.754.203

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 2008	179.438.921
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	26.725.468
Montos castigados	(42.653.203)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	163.511.186
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	38.846.123
Montos castigados	(14.582.307)
Saldo al 30 de junio de 2009	187.775.002

7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

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

Las transacciones con sociedades filiales 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 empresas relacionadas, ni provisiones por deudas de dudoso cobro.

7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

R.U.T.	País	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldo al					
							Corrientes			No corrientes		
							30-06-2009	31-12-2008	01-01-2008	30-06-2009	31-12-2008	01-01-2008
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Extranjera	Perú	E E Piura	Otras	Menos de 90 días	Asociada	Soles	254.334	50.178	73.034	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Energía S.A.	Préstamos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	22.136	51.827	-	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	US\$	220.054	319.769	225.144	-	-	-
Extranjera	Perú	Generalima S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	Soles	21.785	-	-	-	-	-
Extranjera	Argentina	SACME	Otras	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	75	93	772	-	-	-
Extranjera	Argentina	CEMSA	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	16.425.326	18.455.984	9.122.231	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Servicios	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	-	160.545	197.432	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Servicios	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	Euros	357.288	770.108	561.046	-	-	-
Extranjera	España	Endesa España	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	US\$	13.611	13.611	272.825	-	-	-
76.788.080-4	Chile	GNL Quinteros S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	US\$	-	4.198.715	40.175.603	-	-	-
76.418.940-k	Chile	GNL Chile S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	US\$	940.158	725.127	1.873.672	-	-	-
76.583.350-7	Chile	Konecta Chile S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	Euros	828	735	77.625	-	-	-
76.583.350-7	Chile	Konecta Chile S.A.	Otras	1 a 3 años	Asociada	Euros	-	-	-	575.135	641.336	505.026
Total							18.255.595	24.746.692	52.579.384	575.135	641.336	505.026

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

R.U.T.	País	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldo al					
							Corrientes			No corrientes		
							30-06-2009	31-12-2008	01-01-2008	30-06-2009	31-12-2008	01-01-2008
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Extranjera	Perú	E E Piura	Dividendos	Menos de 90 días	Asociada	Soles	895.630	828.167	369.810	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	\$ Col	7.812.506	-	-	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	US\$	89.329.417	73.115.919	32.726.350	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	más de 90 días	Matriz	Real	2.547.878	1.833.779	7.493.872	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A (1)	Otras	1 a 3 años	Matriz	Real	-	-	-	5.400.729	8.977.789	8.161.792
Extranjera	Argentina	SACME	Otras	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	88.644	112.398	130	-	-	-
96.806.130-5	Chile	Electrogas S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	3.242.200	1.804.673	256.002	-	-	-
Extranjera	Argentina	CEMSA	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	5.675.949	14.436.259	10.317.134	-	-	-
Extranjera	Argentina	CEMSA	Otras	más de 90 días	Asociada	Real	21.109.181	23.861.636	17.908.150	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Servicios	Cta Cte Mercantil	más de 90 días	Matriz Común	US\$	-	-	386.482	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Servicios	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	Euros	7.507	-	-	-	-	-
Total							130.708.912	115.992.831	69.457.930	5.400.729	8.977.789	8.161.792

(1) El saldo por pagar a Endesa Latinoamérica S.A. corresponde a financiamiento otorgado a Cien – Compañía Interconexao Energética S.A. – para adquisición de maquinarias, 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 un 8,08% anual y con vencimiento a mayo de 2012.

c) **Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:**

Los efectos en el Estado de Resultado de las transacciones con entidades relacionadas no consolidables son los siguientes:

R.U.T.	País	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
Extranjera	Argentina	CEMSA	Asociada	Compras de Energía	(52.779)	(57.429)
Extranjera	Argentina	CEMSA	Asociada	Venta de Energía	7.229.739	9.139.015
Extranjera	Argentina	CEMSA	Asociada	Consumo de Gas	(32.351.901)	(23.688.420)
Extranjera	Argentina	CEMSA	Asociada	Gastos de transporte	-	(2.148.494)
Extranjera	Argentina	CEMSA	Asociada	Peajes de Transmisión y Transporte	2.532.015	2.747.073
77.625.850-4	Chile	Consorcio Ara- Ingendesa Sener Ltda.	Asociada	Otras prestaciones de servicios	138.812	-
Extranjera	Colombia	Empresa de Energía de Bogotá S.A.	Otras	Diferencias de cambio	56.713	-
Extranjera	Perú	E E Piura	Asociada	Compras de Energía	(4.983.302)	(3.648.454)
Extranjera	Perú	E E Piura	Asociada	Otras prestaciones de servicios	102.041	118.191
Extranjera	Perú	E E Piura	Asociada	Venta de Energía	758.589	8.677
Extranjera	España	Endesa Energía S.A.	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	16.731	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A	Matriz	Intereses deuda financiera	(238.306)	(399.555)
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A	Matriz	Diferencias de cambio	-	1.145.546
Extranjera	España	Endesa Servicios	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	408.690	309.810
Extranjera	Perú	Generalima S.A.	Asociada	Otras prestaciones de servicios	49.415	-
76.418.940-k	Chile	GNL Chile S.A.	Asociada	Diferencias de cambio	(17.474)	-
76.788.080-4	Chile	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Ingresos financieros	41.272	1.333.699
76.788.080-4	Chile	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Diferencias de cambio	(286.784)	5.754.106
Extranjera	Argentina	SACME	Asociada	Otras prestaciones de servicios	(408.235)	(325.090)
76.583.350-7	Chile	Konecta Chile S.A.	Asociada	Otras prestaciones de servicios	1.269	11.283
Total					(27.003.495)	(9.700.042)

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.

7.2 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 General Ordinaria de Accionistas de fecha 15 de abril de 2009. El Presidente, Vicepresidente y Secretario del Directorio fueron designados en sesión de Directorio de igual fecha.

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 General Ordinaria de Accionistas de Enersis S.A.. Los beneficios que a continuación se describen, en lo referente a su metodología de determinación, no han variados desde el año 2001.

El beneficio consiste en pagar al Directorio una remuneración variable anual equivalente al uno por mil de las utilidades líquidas 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:

- 72,74 Unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 36,37 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. 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 General Ordinaria de Accionistas, apruebe la Memoria, Balance y Estados Financieros e informes de los Auditores Externos e Inspectores de Cuentas correspondientes a cada ejercicio.

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:

Cada miembro integrante del Comité de Directores percibe una dieta por asistencia a Sesión de 36,37 Unidades de Fomento, con un máximo de doce sesiones anuales remuneradas. La remuneración del Comité de Directores es la misma que rige desde el ejercicio 2001.

Comité de Auditoría:

Cada miembro integrante del Comité de Auditoría percibe una dieta por asistencia a Sesión de 36,37 Unidades de Fomento, con un máximo de seis sesiones anuales remuneradas. La remuneración del Comité de Auditoría es la misma que rige desde su creación en el año 2005.

A continuación se detallan las retribuciones del directorio por el período 2009 y 2008.

Nombre	Cargo	30-06-2009				
		Periodo de desempeño M\$	Directorio de Enersis M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$
Pablo Yrarrázaval Valdés	Presidente	01/01/09 al 30/06/09	26.070	-	3.818	-
Rafael Miranda Robredo	Vicepresidente	01/01/09 al 30/06/09	19.778	-	-	-
Pedro Larrea Paguaga	Director	01/01/09 al 30/06/09	13.809	-	-	-
Hernán Somerville Senn	Director	01/01/09 al 30/06/09	13.809	-	4.592	2.301
Eugenio Tironi Barrios	Director	01/01/09 al 30/06/09	13.809	-	-	-
Patricio Claro Grez	Director	01/01/09 al 30/06/09	13.809	-	4.592	2.301
Juan Eduardo Errázuriz Ossa	Director	01/01/09 al 30/06/09	13.809	-	-	1.538
TOTAL			114.894	-	13.003	6.140

Nombre	Cargo	30-06-2008				
		Periodo de desempeño M\$	Directorio de Enersis M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$
Pablo Yrarrázaval Valdés	Presidente	01/01/08 al 30/06/08	26.002	-	4.345	-
Rafael Miranda Robredo	Vicepresidente	01/01/08 al 30/06/08	19.502	-	-	-
Pedro Larrea Paguaga	Director	01/01/08 al 30/06/08	13.001	-	-	-
Hernán Somerville Senn	Director	01/01/08 al 30/06/08	13.001	-	4.345	4.345
Eugenio Tironi Barrios	Director	01/01/08 al 30/06/08	13.001	-	-	-
Patricio Claro Grez	Director	01/01/08 al 30/06/08	13.001	-	4.345	4.345
Juan Eduardo Errázuriz Ossa	Director	01/01/08 al 30/06/08	5.819	-	-	1.464
Juan Ignacio de la Mata Gorostizaga	Director	01/01/08 al 30/06/08	6.458	-	-	2.156
TOTAL			109.785	-	13.035	12.310

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

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

7.3 Retribución del personal clave de la gerencia.

a) Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia

Personal clave de la gerencia	
Nombre	Cargo
Ignacio Antoñanzas Alvear	Gerente General
Alfredo Ergas Segal	Gerente Regional de Finanzas
Fernando Isac Comas	Gerente Regional de Contabilidad
Ramiro Alfonso Balza	Gerente Regional de Planificación y Control
Antonio Zorrilla Ortega	Gerente de Auditoría
Francisco Silva Bafalluy	Gerente de Recursos Humanos
José Luis Domínguez Covarrubias	Gerente de Comunicación
Domingo Valdés Prieto	Fiscal

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M\$ 1.215.499.- por el periodo terminado a 30 de junio del 2009 (M\$ 1.065.572.- para el periodo 30 de junio del 2008). 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.

7.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.

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

8. INVENTARIOS.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Materias primas	4.829.816	6.253.240	2.670.798
Mercaderías	2.803.812	2.867.450	1.067.548
Suministros para la producción	59.270.261	53.009.192	59.139.804
Trabajo en curso	402.112	11.653	-
Bienes terminados	1.775.352	2.141.128	2.183.182
Otros inventarios (*)	35.581.276	35.117.207	31.682.153
Total	104.662.629	99.399.870	96.743.485
Detalle de otros inventarios			
(*) Otros inventarios	35.581.276	35.117.207	31.682.153
Inventarios para proyectos y repuestos	5.242.761	5.182.106	2.942.208
Materiales eléctricos	25.338.925	24.227.971	29.041.995
Materiales y equipos	5.196.424	5.851.195	4.245
Provisión obsolescencia otros materiales	(1.477.271)	(1.477.272)	(1.207.733)
Otros	1.280.437	1.333.207	901.438

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Al 30 de junio de 2009 las materias primas e insumos reconocidos como costo de ventas ascienden a M\$ 356.327.710 (M\$466.148.727 al 30 de junio de 2008).

Al 30 de junio de 2009 y 2008 no se ha reconocido deterioro en los inventarios.

9. ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

Según lo señalado en nota 3 f.1, la composición de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Activos Financieros Disponibles para la Venta	saldo al					
	30-06-2009 M\$	Corrientes		No corrientes		
		31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Instrumentos en sociedades no cotizadas o que tienen poca liquidez	20.059.314	-	-	2.507.190	22.475.712	22.481.247
Instrumentos en sociedades que cotizan	-	-	-	26.266	19.324	19.557
Total	20.059.314	-	-	2.533.456	22.495.036	22.500.804

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

10.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.

- a) A continuación se presenta un detalle de las principales sociedades participadas por el Grupo contabilizadas por el método de participación y los movimientos en las mismas durante el periodo 2009 y ejercicio 2008:

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 31/12/2008	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos recibidos	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 30/06/2009
Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,02%	4.275	-	895	(1.003)	-	(869)	3.298
Inversiones Electrogas	Chile	Peso chileno	42,50%	9.065.667	-	1.788.346	(1.929.437)	(2.418.835)	-	6.505.741
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,00%	24.375.956	-	(182.773)	-	(3.883.233)	(9.982.665)	10.327.285
GNL Chile S.A.	Chile	Dólar estadounidense	33,33%	(748.325)	-	(138.814)	-	123.155	-	(763.984)
CEMSA	Argentina	Peso argentino	45,00%	4.592.900	-	159.210	-	(1.104.261)	-	3.647.849
SACME	Argentina	Peso argentino	50,00%	43.868	-	-	-	(8.353)	-	35.515
Endesa Market Place S.A. (2)	España	Euro	15,00%	-	-	-	-	-	(225.564)	(225.564)
TOTALES				37.334.341	-	1.626.864	(1.930.440)	(7.291.527)	(10.209.098)	19.530.140

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2008	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Recibidos	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2008
Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,02%	3.406	-	1.620	(1.022)	-	271	4.275
Inversiones Electrogas	Chile	Peso chileno	42,50%	7.335.639	-	2.292.723	(2.079.336)	1.516.641	-	9.065.667
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,00%	1.590.042	17.778.818	(618.726)	-	5.625.822	-	24.375.956
GNL Chile S.A.	Chile	Dólar estadounidense	33,33%	(569.619)	523.480	(655.168)	-	(47.018)	-	(748.325)
CEMSA	Argentina	Peso argentino	45,00%	3.489.082	-	-	-	1.103.818	-	4.592.900
SACME	Argentina	Peso argentino	50,00%	36.450	-	1.136	-	6.282	-	43.868
TOTALES				11.885.000	18.302.298	1.021.585	(2.080.358)	8.205.545	271	37.334.341

- b) A continuación detallamos los principales movimientos de las inversiones en asociadas durante el periodo 2009 y ejercicio 2008:

Año 2009

- 1) Con fecha 25 de febrero de 2009, Codensa S.A. ESP enteró aporte de capital por M\$ 24.975.205 en la sociedad Distribuidora de Energía de Cundinamarca S.A., en adelante DECA, con esta transacción se adquieren 489.997 acciones equivalentes al 48,997% de la propiedad. Posteriormente, DECA adquirió el 82,34% de la Empresa Eléctrica de Cundinamarca. La sociedad se encuentra en proceso de revisión de la asignación del precio de adquisición de esta inversión en conjunto con asesores externos.
- 2) Con fecha 31 de mayo de 2009, se llevó a cabo la escisión de un bloque patrimonial de Edegel S.A. (filial peruana de Endesa Chile) a favor de su subsidiaria Chinango S.A.C. consistente en todos los activos y pasivos, derechos, concesiones, autorizaciones, permisos y licencias asociadas a las Centrales Hidroeléctricas Yanango y Chimay y sus sistemas de transmisión. En virtud del cumplimiento por parte de Edegel de la opción que Perené había ejercido (la Opción de Perené) conforme a cláusula decimoquinta del contrato para el financiamiento de los proyectos Yanango y Chimay celebrado entre Edegel y Perené el 14 de marzo de 2000. Producto de lo anterior Edegel S.A. ha pasado a tener el 80% del capital social de la sociedad Chinango S.A.C. representativas en 235.399.438 acciones valorizadas a un nuevo sol cada una. La citada escisión no generó efectos significativos en los estados financieros consolidados de la compañía.

Año 2008

- 1) Con fecha 15 de abril de 2008, la filial Endesa enteró aporte de capital pendiente de suscribir por M\$2.108.778 en Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., con esta transacción se canceló la totalidad de las 682.125 acciones suscritas con fecha 16 de octubre de 2007.
- 2) Con fecha 30 de abril de 2008, la filial Endesa suscribió la cantidad de 1.667.700 acciones de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. Con fecha 5 de junio de 2008 se pagó la cantidad de M\$7.236.710 equivalentes a 685.950 acciones. El saldo de 981.750 acciones serán pagadas dentro del plazo de tres años.
- 3) Con fecha 15 de julio de 2008, la filial Endesa suscribió el capital por US\$35.680.377 en la sociedad GNL Quintero S.A. equivalente a M\$18.478.912, mediante la capitalización de créditos, manteniendo su participación en 20%.
- 4) Con fecha 20 de agosto de 2008, la filial Endesa enteró parcialmente capital suscrito con fecha 30 de abril de 2008 de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. aportando M\$5.044.622 equivalente a 490.722 acciones.
- 5) Con fecha 20 de agosto de 2008, la filial Endesa suscribió aporte de capital por US\$1.000.000 en la sociedad GNL Chile S.A. equivalente a M\$537.698, manteniendo su participación en dicha sociedad en un 33,33%.
- 6) Con fecha 22 de septiembre de 2008, la filial Endesa enteró en su totalidad capital suscrito con fecha 30 de abril de 2008 de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. aportando M\$5.474.600 equivalentes a 491.028 acciones.

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

- Inversiones con influencia significativa.

A continuación se detalla información financiera al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 de los Estados Financieros de las sociedades en las que el Grupo ejerce una influencia significativa:

Inversiones con influencia significativa	30 de junio de 2009						
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Cemsa	45,00%	5.352.359	44.573.610	-	(42.244.038)	9.772.640	(9.523.926)
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	16.706.874	-	-	(1.399.249)	4.210.459	(61.744)
GNL Chile S.A.	33,33%	846.030	1.880.303	(3.674.993)	(1.343.226)	-	(476.457)
GNL Quintero S.A.	20,00%	571.532.139	40.299.035	(345.671.535)	(214.523.214)	-	(854.563)
Electrogas S.A. (1)	0,02%	42.483.626	5.217.622	(22.970.639)	(9.209.498)	7.116.898	(1.842.623)

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2008						
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Cemsa	45,00%	548.162	46.209.076	-	(37.149.659)	5.108.385	(4.123.600)
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	21.452.700	-	-	(62.753)	6.639.773	(126.396)
GNL Chile S.A.	33,33%	17.821	374.233	(2.571.258)	(65.555)	-	(720.461)
GNL Quintero S.A.	20,00%	588.924.369	48.609.505	(489.922.026)	(24.975.571)	-	(3.207.072)
Electrogas S.A. (1)	0,02%	47.814.304	4.189.072	(25.977.552)	(5.847.799)	14.006.127	(4.297.030)

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

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

Las sociedades que presentan patrimonio negativo al 30 de junio de 2009, diciembre 2008 y diciembre 2007 sobre las cuales se efectuaron provisiones son GNL Chile S.A. por M\$ (2.291.886) M\$(2.244.759) y M\$ (1.709.028), respectivamente y 30 de junio de 2009 Endesa Market Place S.A. por M\$ (1.503.760).

- (1) La influencia significativa se ejerce 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.
- (2) La influencia significativa se ejerce como consecuencia que nuestra Matriz Endesa, S.A. posee, a través de otras filiales, un 85% de participación adicional en Endesa Market Place, con lo cual controla, en forma directa e indirecta, el 100% de los derechos a voto en dicha sociedad. Para estos casos, en que la influencia significativa y/o control se ejerce en forma conjunta con otras empresas del Grupo, el criterio contable aplicado consiste en reconocer la participación proporcional a cada nivel que corresponda.

10.2 Sociedades con control conjunto.

A continuación se incluye información al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 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 2009						
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Hidroaysen	51,00%	74.975.676	11.761.698	(235.359)	(24.166.827)	-	(1.395.435)
Tranquillota Ltda	50,00%	10.665.336	1.722.982	(2.253.450)	(1.857.582)	744.366	(369.004)
Gas Atacama	50,00%	323.989.144	173.472.878	(42.853.476)	(272.542.964)	167.472.472	(130.859.756)
Sistemas Sec	49,00%	6.054.104	6.409.416	(6.492.955)	(3.072.639)	1.708.063	(1.220.330)
Distribuidora de Energía de Cundinamarca	48,99%	93.947.141	15.722.326	(16.917.007)	(23.815.763)	37.067.819	(32.816.398)

	31 de diciembre de 2008						
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Hidroaysen	51,00%	60.294.000	8.981.000	(165.000)	(6.606.000)	-	(3.535.000)
Tranquillota Ltda	50,00%	11.158.610	2.195.498	(1.076.759)	(4.267.259)	1.391.918	(1.349.432)
Gas Atacama	50,00%	390.685.936	142.564.800	(229.122.000)	(84.011.400)	553.075.050	(497.067.450)
Sistemas Sec	49,00%	6.469.253	4.711.759	(6.227.616)	(2.383.835)	8.943.451	(7.986.237)

11. ACTIVOS INTANGIBLES.

11.1 Activo intangible

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008:

Activos Intangibles Neto	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Neto	1.440.897.381	1.459.389.604
Plusvalía Comprada	1.347.759.849	1.361.283.587
Activos Intangibles Identificables, Neto	93.137.532	98.106.017
Costos de Desarrollo	6.114.604	7.689.999
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	13.255.351	13.184.610
Programas Informáticos	51.637.047	53.887.617
Concesiones	17.570.278	18.751.630
Otros Activos Intangibles Identificables	4.560.252	4.592.161

Activos Intangibles Bruto	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Bruto	1.570.392.368	1.586.178.190
Plusvalía comprada	1.347.759.849	1.361.283.587
Activos Intangibles Identificables, Bruto	222.632.519	224.894.603
Costos de Desarrollo	9.254.979	10.695.883
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	16.265.798	16.099.015
Programas Informáticos	144.526.792	141.998.947
Concesiones	39.246.752	39.246.752
Otros Activos Intangibles Identificables	13.338.198	16.854.006

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(129.494.987)	(126.788.586)
Activos Intangibles Identificables	(129.494.987)	(126.788.586)
Costos de Desarrollo	(3.140.375)	(3.005.884)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(3.010.447)	(2.914.405)
Programas Informáticos	(92.889.745)	(88.111.330)
Concesiones	(21.676.474)	(20.495.122)
Otros Activos Intangibles Identificables	(8.777.946)	(12.261.845)

La composición y movimientos del activo intangible durante el periodo 2009 y los ejercicios 2008 han sido los siguientes:

Año 2009

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo, Neto	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto	Programas Informáticos, Neto	Concesiones, Neto	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 31/12/2008	7.689.999	13.184.610	53.887.617	18.751.630	4.592.161	98.106.017
Movimientos en activos intangibles identificables						
Adiciones por desarrollo interno	-	-	451.013	-	-	451.013
Adiciones	-	-	4.190.917	-	135.585	4.326.502
Desinversiones	-	-	45.136	-	1.354	46.490
retiros	-	(12.742)	-	-	-	(12.742)
Amortización (*)	(640)	-	4.778.415	1.181.352	390.229	6.349.356
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(1.563.445)	849.140	(729.974)	-	(350.022)	(1.794.301)
Otros incrementos (disminuciones)	(12.590)	(791.141)	(1.338.975)	-	574.111	(1.568.595)
Total movimientos en activos intangibles identificables	(1.575.395)	70.741	(2.250.570)	(1.181.352)	(31.909)	(4.968.485)
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/06/2009	6.114.604	13.255.351	51.637.047	17.570.278	4.560.252	93.137.532
Saldo final Plusvalía Comprada (Nota 11.2)						1.347.759.849
Saldo Final Activos Intangibles al 30/06/2009						1.440.897.381

(*) Ver nota 25 Depreciación y Amortización

Año 2008

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo, Neto	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto	Programas Informáticos, Neto	Concesiones, Neto	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2008	10.524.139	10.881.131	45.194.139	18.315.978	18.655.405	103.570.792
Movimientos						
Adiciones por desarrollo interno	-	-	1.784.163		1.432.154	3.216.317
Adiciones	-	789.052	11.857.202	711.418	12.679.898	26.037.570
Desinversiones	-	-	180.380		-	180.380
transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en enajenación mantenidos para la venta	-	-	(3.085.751)		3.085.751	-
retiros	-	-	136.707		-	136.707
Amortización	3.298	-	5.017.465	275.766	8.257.228	13.553.757
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(8.890)	(162.511)	218.133		(513.840)	(467.108)
Otros incrementos (disminuciones)	(2.821.952)	1.676.938	(2.917.219)		(16.318.477)	(20.380.710)
Total movimientos	(2.834.140)	2.303.479	8.693.478	435.652	(14.063.244)	(5.464.775)
Saldo final activos intangibles identificables al 31/12/2008	7.689.999	13.184.610	53.887.617	18.751.630	4.592.161	98.106.017
Saldo final Plusvalía Comprada (Nota 11.2)						1.361.283.587
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2008						1.459.389.604

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 2009.

Al 30 de junio de 2009 la sociedad no posee activos intangibles de vida útil definida que sean significativos.

11.2 Plusvalía comprada

A continuación se presenta el detalle de la plusvalía comprada (fondo de comercio) por las distintas Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de éstas a las que está asignado y el movimiento del mismo en el periodo 2009 y ejercicio 2008:

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2008 M\$	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M\$	Saldo Final 31/12/2008 M\$	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M\$	Saldo Final 30/06/2009 M\$
Distrilec S.A.	6.320.679	1.062.507	7.383.186	(1.770.085)	5.613.101
Edesur S.A.	5.355.146	900.201	6.255.347	(1.499.690)	4.755.657
Ampla S.A.	220.221.469	(6.426.688)	213.794.781	(1.274.995)	212.519.786
Investluz S.A.	120.893.649	(3.215.176)	117.678.473	11.934	117.690.407
Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	2.240.477	-	2.240.477	-	2.240.477
Codensa S.A.	10.686.274	1.605.375	12.291.649	(1.537.298)	10.754.351
Endesa Brasil S.A.	28.204.487	(240.330)	27.964.157	(76.382)	27.887.775
Pangué S.A.	3.139.337	-	3.139.337	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	3.684.244	872.536	4.556.780	(1.103.968)	3.452.812
Southern Cone Power Argentina S.A.	3.232.176	546.854	3.779.030	(910.347)	2.868.683
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	16.492.236	3.094.705	19.586.941	(4.709.400)	14.877.541
San Isidro S.A.	1.516.768	-	1.516.768	-	1.516.768
Cachoeira Dourada S.A.	76.961.300	(2.044.939)	74.916.361	212.453	75.128.814
Edegel S.A.	453.128	100.475	553.603	(70.940)	482.663
Emgesa S.A.	4.744.215	711.736	5.455.951	(735.119)	4.720.832
Chilectra S.A.	128.374.362	-	128.374.362	(58.130)	128.316.232
Endesa Chile S.A.	731.782.459	-	731.782.459	-	731.782.459
Distrilima S.A.	11.394	2.531	13.925	(1.771)	12.154
Total	1.364.313.800	(3.030.213)	1.361.283.587	(13.523.738)	1.347.759.849

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 compradas permiten recuperar su valor al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008.

12. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	8.106.561.891	8.579.345.340
Construcción en Curso	854.137.091	790.703.121
Terrenos	117.720.293	128.790.507
Edificios	557.840.330	681.588.447
Planta y Equipo	6.316.719.888	6.657.233.686
Equipamiento de Tecnologías de la Información	24.132.835	27.182.867
Instalaciones Fijas y Accesorios	39.412.630	43.713.739
Vehículos de Motor	4.872.770	6.107.045
Mejoras de Bienes Arrendados	1.392.795	1.455.571
Otras Propiedades, Planta y Equipo	190.333.259	242.570.357

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	13.113.092.531	13.724.055.976
Construcción en Curso	854.137.091	790.703.121
Terrenos	117.720.293	128.790.507
Edificios	763.209.569	878.464.243
Planta y Equipo	10.889.355.370	11.462.955.571
Equipamiento de Tecnologías de la Información	61.461.917	62.020.883
Instalaciones Fijas y Accesorios	95.267.321	98.626.647
Vehículos de Motor	12.482.352	13.710.811
Mejoras de Bienes Arrendados	1.813.298	1.699.383
Otras Propiedades, Planta y Equipo	317.645.320	287.084.810

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(5.006.530.640)	(5.144.710.636)
Edificios	(205.369.239)	(196.875.796)
Planta y Equipo	(4.572.635.482)	(4.805.721.885)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(37.329.082)	(34.838.016)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(55.854.691)	(54.912.908)
Vehículos de Motor	(7.609.582)	(7.603.766)
Mejoras de los Bienes Arrendados	(420.503)	(243.812)
Otros	(127.312.061)	(44.514.453)

A continuación se presenta el detalle de propiedades, plantas y equipos durante el periodo 2009 y ejercicio 2008:

movimiento año 2009	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	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	790.703.121	128.790.507	681.588.447	6.657.233.686	27.182.867	43.713.739	6.107.045	1.455.571	242.570.357	8.579.345.340
Movimientos										
Adiciones	253.652.947	74.016	4.282.053	73.365.864	2.403.006	1.608.813	268.319	-	18.003.032	353.658.050
Desinversiones	(41.089.605)	-	-	(3.101.207)	(6.133)	(39)	(69.321)	(169)	(116.519)	(44.382.993)
Retiros		(95.510)	(4.268)	(897.124)	(512.496)	(167.442)	(65.355)	(27.997)	(15.602)	(1.785.794)
Gasto por depreciación			(9.292.271)	(193.017.809)	(3.118.676)	(2.010.173)	(700.959)	(116.295)	(6.390.315)	(214.646.498)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(41.218.416)	(9.215.446)	(88.888.413)	(421.579.619)	(1.830.756)	(2.856.623)	(596.462)	55.958	(35.380.664)	(601.510.441)
Otros incrementos (decrementos)	(107.910.956)	(1.833.274)	(29.845.218)	204.716.097	15.023	(875.645)	(70.497)	25.727	(28.337.030)	35.884.227
Total movimientos	63.433.970	(11.070.214)	(123.748.117)	(340.513.798)	(3.050.032)	(4.301.109)	(1.234.275)	(62.776)	(52.237.098)	(472.783.449)
Saldo final al 30 de junio de 2009	854.137.091	117.720.293	557.840.330	6.316.719.888	24.132.835	39.412.630	4.872.770	1.392.795	190.333.259	8.106.561.891

movimiento año 2008	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	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008	555.449.515	104.953.546	543.161.680	6.108.198.595	24.222.752	47.586.980	5.189.580	1.083.816	199.828.271	7.589.674.735
Movimientos										
Adiciones	701.671.203	2.470.804	5.854.458	227.937.515	5.510.647	9.258.157	2.178.979	617.152	31.131.662	986.630.577
Desinversiones	(41.806.788)	-	-	(17.683.884)	(49.766)	(297.955)	(204.777)	-	(1.128.579)	(61.171.749)
Retiros	-	(1.813.408)	(2.111.943)	(4.873.299)	(4.196.532)	(89.392)	(408.507)	-	(74.495)	(13.567.576)
Gasto por depreciación	-	-	(17.103.979)	(369.549.827)	(4.829.278)	(4.803.731)	(770.581)	(183.636)	(10.187.059)	(407.428.091)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	19.586.482	5.307.911	96.792.697	294.694.735	3.048.083	1.402.786	(81.378)	(55.347)	26.998.804	447.694.773
Otros incrementos (decrementos)	(444.197.291)	17.871.654	54.995.534	418.509.851	3.476.961	(9.343.106)	203.729	(6.414)	(3.998.247)	37.512.671
Total movimientos	235.253.606	23.836.961	138.426.767	549.035.091	2.960.115	(3.873.241)	917.465	371.755	42.742.086	989.670.605
Saldo final al 31 de diciembre de 2008	790.703.121	128.790.507	681.588.447	6.657.233.686	27.182.867	43.713.739	6.107.045	1.455.571	242.570.357	8.579.345.340

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo

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. El proyecto de la Central Térmica Quintero, consistente en un ciclo abierto que operará con diesel hasta disponer de GNL con una capacidad de 250 MW y el proyecto Ampliación Parque Eólico Canela II de 40 aerogeneradores con una potencia de 60 MW, reforzando el compromiso de Endesa Chile con el medio ambiente a través del desarrollo de energías renovables no convencionales (ERNC).

En Perú, se está llevando a cabo el proyecto de la Central Térmica de ciclo abierto Santa Rosa con una potencia de 188,6 MW, la que operará con gas natural de Camisea.

En Colombia destaca las obras de acondicionamiento de la segunda unidad de la central de Termocartagena.

Las inversiones de distribución corresponden a extensiones de la red, así como a inversiones destinadas a optimizar el funcionamiento de la misma, con el fin de mejorar la eficiencia y el nivel de calidad del servicio.

b) Arrendamiento financiero

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, las propiedades, plantas y equipos incluyen M\$131.724.351 y M\$141.091.265 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:

	30-06-2009			31-12-2008		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	9.929.207	1.409.071	8.520.136	9.538.867	1.715.433	7.823.434
Entre un año y cinco años	55.571.733	3.811.404	51.760.329	63.658.939	4.289.995	59.368.944
Más de cinco años	45.123.507	5.950.600	39.172.907	53.025.710	7.122.121	45.903.589
Total	110.624.447	11.171.075	99.453.372	126.223.516	13.127.549	113.095.967

c) Arrendamiento operativo

Los Estados de Resultados Consolidados al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 incluyen M\$5.775.067 y M\$5.709.741 respectivamente correspondientes al devengo durante los citados ejercicios de los contratos de arrendamiento operativo de activos materiales en explotación.

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

	30-06-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Menor a un año	13.625.630	14.910.341
Entre un año y cinco años	3.310.843	3.982.855
Más de cinco años	10.688.977	14.376.703
Total	27.625.450	33.269.899

d) Otras informaciones

Las sociedades del Grupo mantenían al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$352.231.000 y M\$348.984.515, respectivamente.

El monto del inmovilizado material en explotación totalmente depreciado al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 no es significativo.

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos es de M\$ 461.392.283 y M\$ 497.505.685 respectivamente. (véase nota 30)

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\$200.000 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 ésta póliza se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por adelantado.

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 coste 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 de la inversión por un monto de MMUS\$ 110.

Companhia De Interconexão Energética – CIEN, la actividad de esta Sociedad era comercializar electricidad en Argentina y Brasil. Ahora bien, 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 presentado 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, el cual se encuentra aún en proceso de aprobación. Este supone integrar sus líneas de transmisión a la red de transmisión brasileña operada por el Gobierno brasileño.

Durante el año anterior y el actual los Gobiernos de Argentina y Uruguay respectivamente formalizaron con la Compañía pagos de peajes para transportar energía entre ambos países. La administración considera que ésta 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. La compañía, basándose en sus estudios sobre las distintas alternativas de negocio considera que no tendrá problemas en recuperar la totalidad de los activos netos.

13. PROPIEDADES DE INVERSIONES.

La composición y movimientos de las propiedades de inversión durante el periodo 2009 y el ejercicio 2008 han sido los siguientes:

Propiedades de Inversión, Neto, Modelo del Costo	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2008	28.504.034
Adiciones	6.074.430
Desinversiones	(8.190.386)
Gasto por depreciación	(24.027)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	26.364.051
Adiciones	797.081
Gasto por depreciación	(12.015)
Desinversiones	(313.730)
Saldo final propiedades de inversión al 30 de junio de 2009	26.835.387

El valor de mercado al 31 de diciembre de 2008 de las propiedades de inversión, calculado mediante valoración interna asciende a M\$ 34.575.076. Al 30 de junio de 2009 el valor de mercado de estos inmuebles no ha sufrido variaciones importantes.

El precio de venta de los inmuebles vendidos durante el primer semestre 2009 y el ejercicio 2008 ascendió a M\$542.316 y M\$10.733.288, respectivamente.

Los montos registrados como gastos directos en el estado de resultados consolidado del periodo 2009 y el ejercicio 2008 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, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

14. IMPUESTOS DIFERIDOS.

a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2009 y ejercicio 2008 es:

Diferencia temporal	Activos por Impuestos		Pasivos por Impuestos	
	30-06-2009	31-12-2008	30-06-2009	31-12-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones	112.976.292	146.493.023	445.212.259	517.712.947
Activos diferidos	8.010.681	17.994.113	5.425.164	8.373.935
Provisión proyectos inmobiliarios	3.644.973	2.816.749	1.719.270	947.128
Indemnización años de servicio	9.376	33.717	1.528.517	1.157.950
Descuento bonos	416.814	765.991	2.652.863	1.041.728
Gastos financieros	4.004.755	3.640.566	20.650.340	22.801.426
Pérdida tributaria	87.740.964	114.887.177	-	-
Obsolescencia de materiales y provisión existencias	980.065	1.187.954	30.477	9.142
Obligaciones por beneficios post-empleo	2.836.583	1.982.754	812	85.680
Provisión Contingencias y otras Provisiones	91.410.522	88.340.532	291.546	-
Diferencia de cambio	18.871.630	24.169.737	5.246.838	-
Provisión cuentas incobrables	49.227.435	47.288.316	-	-
Provisión de vacaciones	1.172.307	1.313.608	-	-
Ingresos anticipados	3.483.600	2.173.147	-	-
Deficit actuarial (sociedades Brasil)	21.948.230	20.273.716	-	-
Remuneraciones obras en curso	5.825.951	4.902.053	-	-
Contratos de derivados	32.075.031	(4.002.172)	-	-
Proyecto Sie 2000A	-	-	1.512.045	1.444.675
Repuestos utilizados	-	-	771.685	807.175
Gastos de administración imputables a obras	-	-	3.906.000	4.041.198
Gastos de estudios	-	-	7.314.288	7.659.391
Activos en leasing	-	-	10.137.701	12.242.808
Gastos activados	-	-	6.990.023	7.665.785
Otros	33.085.139	38.591.108	53.440.873	51.385.214
Total Impuestos Diferidos	477.720.348	512.852.089	566.830.701	637.376.182

- b) Los movimientos de los rubros de “Impuestos Diferidos” del Estado de Situación Consolidado en el periodo 2009 y ejercicio 2008 son:

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2008	541.265.109	589.750.060
Incremento (decremento)	(40.698.718)	(2.236.391)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	17.623.936	55.536.740
Otros incrementos (decrementos)	(5.338.238)	(5.674.227)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	512.852.089	637.376.182
Incremento (decremento)	(9.891.605)	(37.929.415)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(17.447.475)	(30.487.444)
Otros incrementos (decrementos)	(7.792.661)	(2.128.622)
Saldo al 30 de junio de 2009	477.720.348	566.830.701

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 2009 y 31 de diciembre de 2008, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M\$5.868.613 y M\$6.390.942, respectivamente. Las pérdidas tributarias asociadas a los montos antes descritos no tienen fecha de expiración.

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 reviertan en un futuro próximo. Al 30 de junio de 2009, y 31 de diciembre de 2008 el monto total de estas diferencias temporarias no registradas no es significativo.

El monto total de las diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias y asociadas, para los cuales no se han reconocido en el balance pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2009 asciende a M\$ 1.025.861.617.

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 periodos tributarios, potencialmente sujetas a verificación:

País	Período
Chile	2003-2008
Argentina	2002-2008
Brasil	2004-2008
Colombia	2003-2008
Perú	2004-2008

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	Saldo al 30-06-2009			Saldo al 30-06-2008		
	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	68.137	-	68.137	-	-	-
Cobertura de Flujo de Caja	129.708.774	4.941.476	134.650.250	(99.884.808)	-	(99.884.808)
Ajustes por conversión	(147.599.920)	-	(147.599.920)	300.257.331	-	300.257.331
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	(11.052.144)	88.700	(10.963.444)	(7.634.476)	18.749	(7.615.727)
Otros Ajustes al Patrimonio Neto	(7.387.732)	-	(7.387.732)	5.783.885	-	5.783.885
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	(36.262.885)	5.030.176	(31.232.709)	198.521.932	18.749	198.540.681

15. PRÉSTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

a) El detalle de este rubro de corto y largo plazo al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 30 de junio de 2009		Saldo al 31 de diciembre de 2008	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que Devengan Intereses	840.375.946	3.337.548.715	1.244.975.582	3.821.827.788
Préstamos bancarios	503.366.866	1.024.658.610	547.194.917	1.230.968.168
Obligaciones no garantizadas	90.671.536	1.572.661.755	478.468.919	1.727.622.348
Obligaciones garantizadas	142.716.005	567.920.216	124.867.050	650.798.812
Préstamos convertible	309.486	3.078.651	-	3.531.738
Capital emitido, acciones ordinarias clasificadas como	47.945.410	-	46.491.547	-
Arrendamiento financiero	8.520.136	90.933.236	7.823.434	105.272.533
Otros préstamos	46.846.507	78.296.247	40.129.715	103.634.189
Total	840.375.946	3.337.548.715	1.244.975.582	3.821.827.788

b) El desglose por monedas y vencimientos de los Préstamos Bancarios al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre 2008 es el siguiente:

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 30/06/2009	Vencimiento		Total No Corriente al 30/06/2009
					indeterminado	hasta un Mes	Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Cinco Años	Cinco Años o Más	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$				
Chile	US\$	Semestral	2,31%	Sin Garantía	-	-	2.781.711	128.026.334	130.808.045	243.495.539	110.714.086	354.209.625
Chile	CH\$	Semestral	8,46%	Sin Garantía	-	-	152.080	28.548.156	28.700.236	1.330.802	-	1.330.802
Perú	US\$	Trimestral	4,89%	Sin Garantía	-	-	7.444.642	12.255.570	19.700.212	7.657.346	28.232.400	35.889.746
Perú	Soles	Trimestral	7,76%	Sin Garantía	-	-	-	11.479.656	11.479.656	28.680.594	-	28.680.594
Argentina	US\$	Semestral	4,46%	Sin Garantía	-	-	13.829.729	12.496.382	26.326.111	33.146.279	-	33.146.279
Argentina	\$ Arg	Semestral	17,61%	Sin Garantía	-	-	11.352.380	19.886.855	31.239.235	5.460.028	-	5.460.028
Colombia	\$ Col	Semestral	11,69%	Sin Garantía	-	-	-	42.505.417	42.505.417	-	75.134.974	75.134.974
Brasil	US\$	Semestral	8,94%	Sin Garantía	-	-	5.905.249	4.644.590	10.549.839	11.742.040	46.794.890	58.536.930
Brasil	Real	Semestral	11,47%	Sin Garantía	-	-	1.764.015	200.294.100	202.058.115	257.183.508	175.086.124	432.269.632
Total					-	-	43.229.806	460.137.060	503.366.866	588.696.136	435.962.474	1.024.658.610

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008
					indeterminado	hasta un Mes	Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Cinco Años	Cinco Años o Más	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$				
Chile	US\$	Semestral	2,39%	Sin Garantía	-	-	8.357	95.221.706	95.230.063	348.647.082	129.184.352	477.831.434
Chile	CH\$	Semestral	10,62%	Sin Garantía	-	-	103.484	51.515.474	51.618.958	1.316.483	-	1.316.483
Perú	US\$	Trimestral	5,86%	Sin Garantía	-	-	3.184.277	38.020.797	41.205.074	43.840.091	-	43.840.091
Perú	Soles	Trimestral	7,92%	Sin Garantía	-	-	8.116.695	7.530.448	15.647.143	26.599.962	-	26.599.962
Argentina	US\$	Semestral	5,23%	Sin Garantía	-	-	7.076.623	37.702.986	44.779.609	52.588.268	-	52.588.268
Argentina	\$ Arg	Semestral	16,81%	Sin Garantía	-	-	-	27.906.539	27.906.539	3.766.170	-	3.766.170
Colombia	\$ Col	Semestral	13,47%	Sin Garantía	-	-	-	93.044.620	93.044.620	87.068.063	-	87.068.063
Brasil	US\$	Semestral	8,57%	Sin Garantía	-	-	-	22.545.113	22.545.113	132.499.249	21.835.537	154.334.786
Brasil	Real	Semestral	12,62%	Sin Garantía	-	-	1.361	155.216.437	155.217.798	297.954.988	85.667.923	383.622.911
Total					-	-	18.490.797	528.704.120	547.194.917	994.280.356	236.687.812	1.230.968.168

El valor razonable de los préstamos bancarios corrientes y no corrientes al 30 de junio de 2009 asciende a M\$1.571.865.520 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$1.954.779.024.

- c) El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones No Garantizadas** al 31 de junio de 2009 y 31 de diciembre 2008 es el siguiente:

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 30/06/2009 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 30/06/2009 M\$
					indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Chile	US\$	Semestral	7,88%	Sin Garantía	-	-	22.982.072	821.433	23.803.505	-	795.385.904	795.385.904
Chile	CH\$	Semestral	5,01%	Sin Garantía	-	-	774.988	6.924.697	7.699.685	9.964.118	427.968.880	437.932.998
Perú	US\$	Semestral	6,93%	Sin Garantía	-	-	5.317.601	-	5.317.601	4.254.081	28.843.305	33.097.386
Perú	Soles	Semestral	7,09%	Sin Garantía	-	-	-	7.861.921	7.861.921	50.623.542	136.320.325	186.943.867
Argentina	\$ Arg	Trimestral	11,75%	Sin Garantía	-	-	-	4.621.564	4.621.564	18.486.257	-	18.486.257
Brasil	Real	Semestral	13,23%	Sin Garantía	-	-	-	41.367.260	41.367.260	50.407.672	50.407.671	100.815.343
Total					-	-	29.074.661	61.596.875	90.671.536	133.735.670	1.438.926.085	1.572.661.755

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008 M\$
					indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Chile	US\$	Semestral	7,93%	Sin Garantía	-	-	281.525.769	149.242.311	430.768.080	252.964.910	655.895.021	908.859.931
Chile	CH\$	Trimestral	5,05%	Sin Garantía	-	-	2.728.268	2.997.272	5.725.540	20.744.637	431.600.133	452.344.770
Perú	US\$	Trimestral	5,83%	Sin Garantía	-	-	-	12.737.108	12.737.108	17.831.952	12.558.741	30.390.693
Perú	Soles	Semestral	7,68%	Sin Garantía	-	-	-	29.238.191	29.238.191	110.133.606	88.031.912	198.165.518
Brasil	Real	Semestral	14,56%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	137.861.436	-	137.861.436
Total					-	-	284.254.037	194.214.882	478.468.919	539.536.541	1.188.085.807	1.727.622.348

- d) El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones Garantizadas** al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre 2008 es el siguiente:

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 30/06/2009 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 30/06/2009 M\$
					indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Colombia	\$ Col	Trimestral	11,34%	Con Garantía	-	-	1.779.029	140.936.976	142.716.005	84.413.888	483.506.328	567.920.216
Total					-	-	1.779.029	140.936.976	142.716.005	84.413.888	483.506.328	567.920.216

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008 M\$
					indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Colombia	\$ Col	Trimestral	12,09%	Con Garantía	-	-	119.806.515	5.060.535	124.867.050	274.438.154	345.948.191	620.386.345
Argentina	\$ Arg	Semestral	11,75%	Con Garantía	-	-	-	-	-	30.412.467	-	30.412.467
Total					-	-	119.806.515	5.060.535	124.867.050	304.850.621	345.948.191	650.798.812

El valor razonable de las obligaciones con el público corrientes y no corrientes al 30 de junio de 2009 asciende a M\$2.597.921.620 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$3.406.969.288.

e) Deuda de cobertura.

De la deuda del Grupo en dólares, al 30 de junio de 2009 M\$1.090.640.000 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.I). Al 31 de diciembre de 2008 dicho monto ascendía a M\$1.672.590.600.

El movimiento durante el período 2009 y 2008 en el rubro “Patrimonio Neto: Reservas de Coberturas” por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

	30-06-2009	30-06-2008
Saldo en reservas por revaluación de activos y pasivos al inicio del ejercicio	(61.905.837)	128.332.092
Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto	109.439.205	(55.459.156)
Imputación de diferencias de cambio a ingresos	(930.875)	(9.372.822)
Saldo en reservas por revaluación de activos y pasivos al final del ejercicio	46.602.493	63.500.114

f) Otros aspectos.

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el Grupo Enersis disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$ 106.352.000 y M\$ 127.290.000, 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 hay obligaciones afirmativas y negativas que exigen el monitoreo de estos compromisos.

En el mes de junio de 2009, la Compañía convino con los acreedores de sus préstamos bancarios los nuevos límites en sus covenants financieros; básicamente, los nuevos límites se fijaron manteniendo las holguras para el endeudamiento, de modo que el efecto de la adopción de las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF fuera neutro.

En el caso de los bonos locales, emitidos en unidades de fomento, cuyos covenants financieros están vinculados a los estados financieros bajo Chile GAAP en formato FECU, la certificación de dichos covenants a marzo de 2009 se hizo usando la mejor asociación de las cuentas FECU con la nueva presentación bajo NIIF, manteniendo el fondo contractual y el sentido de los convenants definidos bajo el anterior formato FECU. Las holguras existentes son significativas, por lo que no hay riesgo de incumplir las exigencias. Se está analizando la forma de resolver los efectos del cambio de norma contable.

Algunos de los contratos de deuda financiera de Enersis y de Endesa Chile contienen cláusulas de incumplimiento cruzado ("cross default" en inglés) en relación con otras deudas de las mismas sociedades o de deudas de algunas de sus filiales más importantes, denominadas Relevant Subsidiaries. Por lo general, los préstamos sindicados por Ley del Estado de Nueva York, tanto de Enersis como de Endesa Chile, estipulan que para que haya un cross default por causal de un pago en mora, ya sea de intereses y/o capital, ya sea de esas mismas sociedades o de sus Relevant Subsidiaries, el monto en mora debe exceder US\$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas. Un préstamo de Endesa Chile, suscrito en 2008, 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, 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.

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, por cualquier monto en mora siempre que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda US\$30 millones, o su equivalente en otras monedas. En forma análoga al caso anterior, el aceleramiento de la deuda por causal de cross default no se da en forma automática sino que debe exigirlo los dueños de al menos un 25% de los bonos de una determinada serie de Yankee Bonds.

Al 30 de junio de 2009 y al 31 de diciembre de 2008, 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.

16. POLITICA 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 destacan los siguientes:

- Cumplir con las normas de buen gobierno corporativo.
- Cumplir estrictamente con todo el sistema normativo de Enersis.
- 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.
- Todas las operaciones de los negocios y áreas corporativas se realizan dentro de los límites aprobados por las entidades internas que correspondan.
- 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.

16.1. 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 40% a junio 2009.

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 mitigan estos riesgos. Los instrumentos utilizados actualmente para dar cumplimiento a la política, corresponden a collars que aseguran la tasa Libor dentro de una banda determinada, o simplemente 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:

	30-06-2009	31-12-2008
	%	%
Tasa de interés fijo	36%	46%
Tasa de interés protegida	3%	3%
Tasa de interés variable	61%	51%
Total	100%	100%

16.2. 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.

16.3. 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.

La compañía no realiza transacciones de instrumentos derivados de commodities para manejar las fluctuaciones de los combustibles.

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 energía firme de sus centrales generadoras en un año seco, e incluyendo cláusulas de mitigación del riesgo en algunos contratos con clientes libres.

16.4. 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 con respecto a las características y condiciones de los derivados financieros ver nota 17.

Al 30 de junio de 2009, el Grupo Enersis tenía una liquidez de M\$ 947.082.246 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 106.352.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2008, el Grupo tenía una liquidez de M\$ 1.318.061.825 en efectivo y otros medios equivalentes, y M\$ 127.290.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional.

16.5. 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 significativos. Adicionalmente para los denominados clientes libres de nuestros negocios de generación y de distribución de electricidad, se aplica un procedimiento formal para controlar el riesgo de crédito, con evaluación sistemática de las contrapartes, definición de índices y un factor de riesgo de crédito, en virtud del cual se aprueban los contratos o se definen exigencias de garantías adicionales.

Además, 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.

Por otra parte, 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 (no más de 30% por 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 papeles emitidos por bancos de primera línea privilegiando, en la medida de lo posible, 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.

16.6. 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	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Tipo de interés	25.314.568	19.684.705
Tipo de cambio	3.994.034	4.093.964
Correlación	(3.994.034)	(4.547.152)
Total	25.314.568	19.231.517

Las posiciones de Valor en Riesgo han evolucionado durante el primer semestre del 2009, en función del vencimiento/inicio de operaciones a lo largo del periodo.

17. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

17.1 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 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

	30 de junio de 2009					
	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 de patrimonio	-	-	-	-	20.059.314	-
Instrumentos derivados	1.103.198	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	1.335.171.581	-	-
Total corto plazo	1.103.198	-	-	1.335.171.581	20.059.314	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.533.456	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	1.266.105
Otros activos de carácter financiero	-	-	20.206.880	237.006.659	-	-
Total largo plazo	-	-	20.206.880	237.006.659	2.533.456	1.266.105
Total	1.103.198	-	20.206.880	1.572.178.240	22.592.770	1.266.105

	31 de diciembre de 2008					
	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 de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	1.324.219	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	1.338.328.597	-	-
Total corto plazo	1.324.219	-	-	1.338.328.597	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	22.495.036	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	2.486.567
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	296.095.631	-	-
Total largo plazo	-	-	-	296.095.631	22.495.036	2.486.567
Total	1.324.219	-	-	1.634.424.228	22.495.036	2.486.567

	1 de enero de 2008					
	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 de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	1.212.307.181	-	-
Total corto plazo	-	-	-	1.212.307.181	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	22.500.804	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	1.035.531
Otros activos de carácter financiero	-	-	25.291.701	233.254.220	-	-
Total largo plazo	-	-	25.291.701	233.254.220	22.500.804	1.035.531
Total	-	-	25.291.701	1.445.561.401	22.500.804	1.035.531

b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

	30 de junio de 2009			
	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Préstamos y cuentas por pagar	Derivados de cobertura
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que devengan interés	-	-	840.375.946	-
Instrumentos derivados	553.397	-	-	5.258.149
Otros pasivos de carácter financiero	7.403.941	-	1.033.759.514	-
Total corto plazo	7.957.338	-	1.874.135.460	5.258.149
Préstamos que devengan interés	-	-	3.337.548.715	-
Instrumentos derivados	-	-	-	197.733.165
Otros pasivos de carácter financiero	26.846.036	-	57.061.250	-
Total largo plazo	26.846.036	-	3.394.609.965	197.733.165
Total	34.803.374	-	5.268.745.425	202.991.314

	31 de diciembre de 2008			
	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Préstamos y cuentas por pagar	Derivados de cobertura
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que devengan interés	-	-	1.244.975.582	-
Instrumentos derivados	-	-	-	4.268.501
Otros pasivos de carácter financiero	8.595.896	-	1.093.500.414	-
Total corto plazo	8.595.896	-	2.338.475.996	4.268.501
Préstamos que devengan interés	-	-	3.821.827.788	-
Instrumentos derivados	-	-	-	104.052.809
Otros pasivos de carácter financiero	36.557.282	-	23.641.285	-
Total largo plazo	36.557.282	-	3.845.469.073	104.052.809
Total	45.153.178	-	6.183.945.069	108.321.310

	1 de enero de 2008			
	Pasivos financieros mantenidos para negociar	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Préstamos y cuentas por pagar	Derivados de cobertura
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que devengan interés	-	-	719.737.187	-
Instrumentos derivados	-	-	-	10.853.599
Otros pasivos de carácter financiero	6.284.204	-	859.424.708	-
Total corto plazo	6.284.204	-	1.579.161.895	10.853.599
Préstamos que devengan interés	-	-	3.366.743.332	-
Instrumentos derivados	-	-	-	213.418.815
Otros pasivos de carácter financiero	35.018.100	-	18.262.948	-
Total largo plazo	35.018.100	-	3.385.006.280	213.418.815
Total	41.302.303	-	4.964.168.175	224.272.414

17.2 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:** Aquéllas que permiten cubrir los flujos de caja del subyacente cubierto.
- **Coberturas de valor razonable:** Aquéllas que permiten cubrir el valor razonable del subyacente cubierto.
- **Derivados no cobertura:** Aquéllos 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 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, 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 2009				31 de diciembre de 2008				1 de enero de 2008			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	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:	-	399.992	858.309	4.975.850	-	2.486.567	890.041	9.112.285	-	1.035.531	-	2.320.462
Cobertura flujos de caja	-	399.992	858.309	4.975.850	-	2.486.567	890.041	9.112.285	-	1.035.531	-	2.320.462
Cobertura de valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	-	866.113	4.399.840	192.757.315	-	-	3.378.460	94.940.524	-	-	10.853.599	211.098.353
Cobertura de flujos de caja	-	866.113	2.197.244	185.522.384	-	-	2.407.799	90.139.883	-	-	5.951.699	198.596.517
Cobertura de valor razonable	-	-	2.202.596	7.234.931	-	-	970.661	4.800.641	-	-	4.901.900	12.501.836
TOTAL	-	1.266.105	5.258.149	197.733.165	-	2.486.567	4.268.501	104.052.809	-	1.035.531	10.853.599	213.418.815

- 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 30-06-2009	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 31-12-2008	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(4.109.729)	(6.815.581)	Flujo de caja
SWAP	Tasa de Interés	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	399.992	2.486.567	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	866.113	-	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	(9.437.527)	(5.771.302)	Valor razonable
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	(187.719.628)	(91.155.940)	Flujo de caja
COLLAR	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(1.724.430)	(3.186.745)	Flujo de caja
FORWARD	Tipo de cambio	Ingresos operacionales	-	(1.391.742)	Flujo de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del primer semestre de 2009 y 2008 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:

	30-06-2009		30-06-2008	
	Ingresos M\$	Gastos M\$	Ingresos M\$	Gastos M\$
Instrumento derivado	-	4.692.733	-	11.583.389
Partida subyacente	7.094.734	-	4.766.288	-
TOTAL	7.094.734	4.692.733	4.766.288	11.583.389

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

Al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, 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 2009		31 de diciembre de 2008		1 de enero de 2008	
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
	Corriente M\$	Corriente M\$	Corriente M\$	Corriente M\$	Corriente M\$	Corriente M\$
Activos financieros valor razonable con cambios en resultados	1.103.198	-	1.324.219	-	-	-
Otros pasivos financieros	-	553.397	-	-	-	-

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 2009 y 31 de diciembre 2008, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nominales o contractuales:

Derivados financieros	30 de junio de 2009							
	Valor razonable M\$	Valor nominal						
		2010 M\$	2011 M\$	2012 M\$	2013 M\$	2014 M\$	Posteriores M\$	Total M\$
Cobertura de tipo de interés:	(5.434.167)	79.986.092	45.591.071	27.536.616	25.789.005	17.357.734	2.559.432	198.819.950
Cobertura de flujos de caja	(5.434.167)	79.986.092	45.591.071	27.536.616	25.789.005	17.357.734	2.559.432	198.819.950
Cobertura de tipo de cambio:	(196.291.042)	6.306.808	6.411.471	11.630.962	1.800.810	268.168.708	201.428.849	495.747.608
Cobertura de flujos de caja	(186.853.515)	-	-	5.107.343	-	266.239.140	198.272.759	469.619.242
Cobertura de valor razonable	(9.437.527)	6.306.808	6.411.471	6.523.619	1.800.810	1.929.568	3.156.090	26.128.366
Deivados no designados contablemente de cobertura	549.801	51.388.482	23.155.780	9.648.241	-	-	-	84.192.503
TOTAL	(201.175.408)	137.681.382	75.158.322	48.815.819	27.589.815	285.526.442	203.988.281	778.760.061

Derivados financieros	31 de diciembre 2008							
	Valor razonable M\$	Valor nominal						
		2009 M\$	2010 M\$	2011 M\$	2012 M\$	2013 M\$	Posteriores M\$	Total M\$
Cobertura de tipo de interés:	(7.515.759)	84.386.261	47.507.821	26.968.046	33.125.015	4.000.565	20.677.420	216.665.128
Cobertura de flujos de caja	(7.515.759)	84.386.261	47.507.821	26.968.046	33.125.015	4.000.565	20.677.420	216.665.128
Cobertura de tipo de cambio:	(98.318.984)	11.414.390	6.389.167	6.490.130	6.598.312	1.737.134	479.892.091	512.521.224
Cobertura de flujos de caja	(92.547.682)	5.119.449	-	-	-	-	476.036.328	481.155.777
Cobertura de valor razonable	(5.771.302)	6.294.941	6.389.167	6.490.130	6.598.312	1.737.134	3.855.763	31.365.447
Deivados no designados contablemente de cobertura	1.324.219	14.281.412	14.281.412	13.091.295	-	-	-	41.654.119
TOTAL	(104.510.524)	110.082.063	68.178.400	46.549.471	39.723.327	5.737.699	500.569.511	770.840.471

El monto nominal 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.

17.3 Jerarquías del Valor Razonable.

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera, se clasifican según las siguientes jerarquías:

- (a) Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.
- (b) 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
- (c) Nivel 3: inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables)

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2009:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	30-06-2009 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	1.266.105	-	1.266.105	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	-	-	-	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	1.103.198	-	1.103.198	-
Total	2.369.303	-	2.369.303	-
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	193.553.787	-	193.553.787	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	9.437.527	-	9.437.527	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	553.397	-	553.397	-
Préstamos que devengan interés	14.102.811	-	14.102.811	-
Otros pasivos financieros largo plazo	11.020.588	-	11.020.588	-
Total	228.668.110	-	228.668.110	-

18. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El desglose de este rubro al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Acreedores y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes			No corrientes		
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Acreedores comerciales	389.602.697	300.488.136	271.254.512	-	-	-
Otras cuentas por pagar	520.851.846	685.615.343	524.996.470	67.485.969	51.220.778	45.119.256
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	910.454.543	986.103.479	796.250.982	67.485.969	51.220.778	45.119.256

El detalle de Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes			No corrientes		
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	Uno a cinco años		
				30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Proveedores por compra de energía	336.733.233	220.393.191	217.085.669	-	-	-
Proveedores por compra de combustibles y gas	52.869.464	80.094.945	54.168.843	-	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	273.037.021	461.035.538	341.782.781	1.929.252	1.875.331	3.436.513
Dividendos por pagar a terceros	113.990.431	86.959.933	58.822.847	-	-	-
Multas y reclamaciones	37.594.647	42.451.290	30.790.912	-	-	-
Anticipo clientes (mineros)	9.274.357	10.533.926	7.523.567	-	-	-
Pesquisas y desarrollo	23.203.986	29.938.747	30.820.199	12.983.839	5.988.953	3.558.712
Cuentas por pagar instituciones fiscales	-	-	-	29.222.363	21.655.366	24.888.080
Contrato Mitsubishi (LTSA)	-	-	-	9.606.896	12.903.931	9.538.252
Obligaciones programas sociales	-	-	-	2.682.532	5.340.747	-
Otras cuentas por pagar	63.751.404	54.695.909	55.256.164	11.061.087	3.456.450	3.697.699
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	910.454.543	986.103.479	796.250.982	67.485.969	51.220.778	45.119.256

La descripción de la política de gestión de riesgo de liquidez se expone en nota 16.4.

19. PROVISIONES.

19.1 Provisiones.

a) El desglose de este rubro al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Provisiones	Corrientes			No corrientes		
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión por garantía	480.147	272.336	288.710	2.875.620	8.987.098	5.610.456
Provisión de reclamaciones legales	27.014.027	34.771.391	23.697.464	188.391.251	155.610.665	161.010.939
Provisión por contratos onerosos	844.724	1.110.758	178.382	-	-	-
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	-	2.234.553	2.391.977	1.852.986
Provisión compra de energía y potencia	22.507.121	27.390.671	21.620.561	30.874.563	29.956.993	30.857.508
Provisión proveedores y servicios	7.960.250	7.141.907	3.430.613	-	-	-
Provisiones y beneficios a trabajadores	20.743.839	27.890.279	22.677.203	179.517	301.030	226.157
Otras provisiones	7.768.826	8.820.657	6.744.821	2.876.358	15.134.853	465.186
Total	87.318.934	107.397.999	78.637.754	227.431.862	212.382.616	200.023.232

- b) El movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

	por Garantía	por Reclamaciones Legales	por Contratos Onerosos	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones						
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009	9.259.434	190.382.056	1.110.758	2.391.977	116.636.390	319.780.615
Movimientos en Provisiones						
Provisiones Adicionales	876.713	21.207.797	-	17.861	609.264	22.711.635
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	-	12.241.181	-	24.849	(13.123.529)	(857.499)
Provisión Utilizada	-	(7.086.120)	120.394	-	(4.880.388)	(11.846.114)
Reversión de Provisión No Utilizada	1.026.749	(6.719.399)	-	-	(360.449)	(6.053.099)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	-	-	(30.022)	-	(30.022)
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	300.364	(2.124.560)	-	(98.736)	(5.305.108)	(7.228.040)
Otro Incremento (Decremento)	(8.107.493)	7.504.323	(386.428)	(71.376)	(665.706)	(1.726.680)
Total Movimientos en Provisiones	(5.903.667)	25.023.222	(266.034)	(157.424)	(23.725.916)	(5.029.819)
Saldo Final al 30 de junio de 2009	3.355.767	215.405.278	844.724	2.234.553	92.910.474	314.750.796

	por Garantía	por Reclamaciones Legales	por Contratos Onerosos	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones						
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008	5.899.166	184.708.403	178.382	1.852.986	86.022.049	278.660.986
Movimientos en Provisiones						
Provisiones Adicionales	3.540.376	31.319.499	1.066.580	-	19.122.185	55.048.640
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	-	29.392.690	(134.204)	47.347	2.042.286	31.348.119
Provisión Utilizada	-	(19.821.914)	-	-	(9.155.632)	(28.977.546)
Reversión de Provisión No Utilizada	-	(29.413.843)	-	-	-	(29.413.843)
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(180.108)	(619.220)	-	412.224	13.275.023	12.887.919
Otro Incremento (Decremento)	-	(5.183.559)	-	79.420	5.330.479	226.340
Total Movimientos en Provisiones	3.360.268	5.673.653	932.376	538.991	30.614.341	41.119.629
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008	9.259.434	190.382.056	1.110.758	2.391.977	116.636.390	319.780.615

19.2 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:

- 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 fue comunicada por el Tribunal el 9 de febrero de 2009, ocasión en que acordó mantener la suspensión del procedimiento arbitral hasta el 19 de junio de 2009. En esa fecha, el Tribunal solicitaría a las partes que informen sobre la situación del proceso de negociación de conformidad con el Acta Acuerdo para luego decidir respecto a la necesidad de continuar o no el procedimiento arbitral. Al 30 de junio de 2009 no se han recibido comunicaciones del Tribunal.
- Con fecha 28 de abril de 2007, Enersis S.A. fue notificada de Citación N° 21 de 2007 del Servicio de Impuestos Internos (“SII”), mediante la cual ese Organismo solicitó se aclaren, modifiquen o confirmen las declaraciones de impuesto a la renta presentadas por los años comerciales 2003 y 2004. Con fecha 23.04.2009 el SII dictó la Resolución 17000-N°21/2009, notificada el 04.05.2009. Con fecha 06.05.2009 Enersis realizó los ajustes y la rectificación de la Declaración de Impuesto a la Renta de los años tributarios 2004 y 2005. La cuantía de este procedimiento (US\$71 millones, aprox. Ch\$41.889.000.000), no implicaba pago de impuestos, sólo rebaja de la pérdida tributaria. En conclusión el procedimiento término en forma favorable para Enersis.
- 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. (“CELF”). El contrato fue rescindido por CELF con anterioridad al proceso de su privatización, del cual se originó a la filial brasilera de distribución Ampla. Dado que los activos de CELF 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 CELF, 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 cuantía se estima en US\$153 millones. Existe sentencia de primera instancia favorable a Ampla y apelada por el demandante. Ampla interpuso nuevos recursos (Embargos de Declaración) con el objetivo de anular la decisión de los recursos (Embargos de Declaración) anteriores y obtener un nuevo juicio. Los nuevos recursos fueron fallados el 02/06/09 favorablemente a Ampla, anulando las decisiones del proceso a partir del 14/04/09. Ahora se espera el envío del proceso al Ministerio Público y el fallo de otros recursos opuestos por Ampla y el Estado de Río de Janeiro.

- En diciembre de 2002, la filial brasilera de distribución Ampla y Enertrade Comercializadora de Energía S.A. (“Enertrade”) firmaron un contrato de compraventa de energía eléctrica a 20 años. 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 19.03.2009 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 01/01/2004 a 28/08/2006, 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 28/08/2006 y que Ampla nada debe a Enertrade después de esa fecha. La cuantía se estima en US\$37,2 millones. 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 (“Mandado de Seguridad”), donde se discute la aprobación administrativa del mismo contrato de compraventa de energía objeto del arbitraje. El 22.05.09 se otorgó la “anticipación de tutela”, suspendiéndose de esta forma los efectos del fallo arbitral. El 30.06.09 se rechazó el recurso de Enertrade contra esa decisión, confirmándose dicha suspensión.
- 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 mal servicio suministrado por Ampla, entre 1987 y mayo de 1994, así como indemnización por daños morales. La cuantía es de US\$39,6 millones aprox. El litigio se encuentra en fase de discusión y prueba.
- En el año 2007 un diputado estadual y un diputado federal demandaron a la filial brasilera de distribución Coelce, a la filial brasilera de generación CGTF, a la ANEEL y a la Unión Federal brasilera, solicitando el recálculo inmediato del índice de revisión tarifaria de Coelce para el año 2007, substituyendo el valor de adquisición de la energía térmica por la energía más barata disponible (hidroeléctrica); la nulidad del contrato de suministro de energía firmado con fecha 31 de agosto de 2001 entre Coelce y CGTF por su elevado precio; y que sean incluidos en los cálculos de la revisión tarifaria de Coelce los ingresos adicionales obtenidos por esa filial de mayo a octubre de 2005. La cuantía es indeterminada. En noviembre de 2008 se dictó sentencia de primera instancia favorable a Coelce/CGTF, juzgándose improcedente lo pedido por los demandantes. Los demandantes no presentaron recursos; sin embargo, como se trata de una acción popular, el fallo obligatoriamente debe ser revisado por el Tribunal Regional Federal (“TRF”). Se está a la espera de la revisión de la sentencia por el TRF.
- En la década de los 90, gran parte de las sociedades brasileñas proveedoras de servicios básicos entablaron recursos en contra del impuesto denominado COFINS (Contribución para el Financiamiento de la Seguridad Social) por considerar que la Constitución brasileña les exoneraba de dicho gravamen. La gran mayoría de las sociedades perdieron los pleitos. Nuestra filial brasilera de distribución Ampla ganó el juicio (por el período 1996 a 2001) porque la Administración Tributaria olvidó recurrir de la decisión de segunda instancia judicial. Sin embargo, la Fiscalía de la Unión Federal inició un proceso excepcional llamado “acción rescisoria” para intentar anular la sentencia firme favorable a Ampla. En diciembre de 2003 el Tribunal Regional de Río de Janeiro confirmó la improcedencia de la acción rescisoria interpuesta por la Unión Federal. Con fecha 21.12.2007 la Unión Federal presentó Recurso Especial en contra de la decisión del Tribunal de Río que rechazó por unanimidad sus recursos anteriores. El Recurso Especial es dirigido al Superior Tribunal de Justicia (STJ), tribunal de Brasilia que decide temas infraconstitucionales. Con fecha 29.02.2008 Ampla fue intimada a presentar sus razones en contra el Recurso Especial interpuesto por la Unión Federal. El recurso Especial fue interpuesto sin el Recurso Extraordinario y existe jurisprudencia que señala que deben interponerse conjuntamente, de manera que existen argumentos para estimar que el Recurso Extraordinario de la Unión Federal habría caducado. El 30.04.08 hubo decisión del Tribunal Regional Federal (Tribunal de Rio) que no aceptó el Recurso Especial de la Unión Federal, cuyo único objeto era llevar al Superior Tribunal de Justicia (STJ, tribunal de Brasilia) la discusión sobre la admisibilidad de la Acción Rescisoria. El 11.07.2008 la Unión Federal presentó recurso ante el STJ. El 11.09.08 fue publicada la determinación para que Ampla presente sus alegaciones. El 22.09.08 Ampla presentó sus alegaciones. El 30.03.09 se aceptó a tramitación Recurso Especial presentado por la Unión Federal para que sea analizado por el STJ. El 03.04.2009 la decisión fue publicada. Lo anterior no cambia la situación procesal de Ampla, por cuanto las cuestiones preliminares sobre la admisibilidad del Recurso Especial, que fueron base del rechazo por el Tribunal de Rio fundado en jurisprudencia del mismo STJ, tendrán que ser necesariamente analizadas por el STJ. La cuantía asciende a unos US\$200 millones.

- 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. Existe un artículo en la Constitución que señala que los cambios legislativos entran a regir 90 días después de su publicación. Basada 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 2003. La decisión de 1ra. Instancia administrativa fue desfavorable a Ampla y ésta presentó recurso en octubre de 2004. Recientemente el recurso fue decidido en la 2ª 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. Se estima que la parte declarada indebida corresponde a un 35% del Acta. Se estima que la parte del Acta que se mantuvo por parte del Tribunal de 2ª instancia administrativa asciende a R\$87,04 millones, lo que tendrá que ser confirmado por la SRF. Determinado el valor debido por la Receita Federal ésta podrá presentar la ejecución judicial, oportunidad en que Ampla debatirá el tema constitucional. El 08 de abril 2008, la Hacienda Nacional presentó recurso contra esta decisión a la Cámara Superior de Recursos. El 06/10/2008 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. Se encuentra pendiente el juzgamiento. En el mes de mayo de 2009, la hacienda pública federal incorporó un interés sobre la multa aplicada. Este nuevo interés emana de un acto administrativo interno (dirigido a la administración tributaria pero de aplicación general) de la administración tributaria y ha comenzado a ser aplicado en forma uniforme por la hacienda pública federal (SRF). El interés sobre la multa 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 81,42%. La cuantía asciende a US\$78 millones.
- 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 tienen un régimen tributario especial consistente en que no habrá 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 de 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 refinar 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. Actualmente queda un remanente de FRNs vigente de US\$169 millones (el resto se capitalizó en 2004). El acta de infracción fue notificada en julio 2005. En agosto de 2005 Ampla presentó recurso ante la 1ª instancia administrativa, el cual fue rechazado. En abril de 2006 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes (2da. instancia administrativa). Con fecha 06.12.2007 se dictó fallo por el Consejo de Contribuyentes favorable en forma total a Ampla. Se estima que el plazo para la formalización del fallo y la publicación de la decisión deberá tardar unos 6 meses. Después de la publicación la SRF tendrá 30 días para presentar recurso. La cuantía asciende a US\$287 millones.
- El año 2002, el Estado de 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 5º día del mes siguiente al de su devengo). No obstante un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de 2 sendas 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. El 23 de marzo de 2007 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes del Estado de RJ (2da instancia administrativa). Ampla obtuvo "liminar" 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. Se espera fallo de Consejo de Contribuyentes. La cuantía asciende a US\$75 millones.

- 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 Electrógenos”, 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 electrógenos. CGTF obtuvo resolución incidental a su favor que permitió des-aduanar los bienes con tasa 0%, previo depósito judicial por R\$56 millones (US\$29 millones, actualizado a jun/2007). Por su parte, para evitar la caducidad de los impuestos, la Receita Federal levantó Acta con exigibilidad del tributo suspendida hasta que se resuelva el juicio pendiente contra la Unión Federal. **Vía Judicial:** Respecto del pleito contra la Unión Federal, éste está pendiente de resolución en 1ra. Instancia judicial: En este proceso, con fecha 07.08.2007 se dictó resolución determinando que (i) no es necesaria la producción de pruebas periciales solicitadas por la demandante y (ii) la intimación a las partes, para que en caso que no sea presentado recurso, el proceso será enviado para la decisión del Juez. Ante esto, con fecha 31.08.2007 CGTF presentó recurso para garantizar su derecho, en el caso que la demanda sea juzgada improcedente, de producir pruebas técnicas en el futuro. El 21/02/2008 la Hacienda presentó sus observaciones respecto del recurso interpuesto por CGTF Endesa Fortaleza y de informe pericial realizado el 2005. Con fecha 17/04/08 CGTF presentó sus observaciones respecto del informe técnico presentado por Hacienda. El 12/05/2008 el proceso fue remitido a la Procuraduría de la Hacienda y fue devuelto sin observaciones ni manifestación de la Hacienda. El 19.09.2008 se dictó Sentencia de Primera Instancia íntegramente favorable a CGTF. La señalada decisión reconoció la clasificación del Grupo Electrógeno de acuerdo a la pretensión de CGTF, y determinó que el depósito judicial deberá seguir como garantía del proceso hasta su decisión final. Se está a la espera de la interposición del recurso por parte de la Hacienda Federal ante el Tribunal Regional Federal (TRF), que es la segunda instancia judicial, en contra de la sentencia de primera instancia favorable a CGTF. El plazo de la Hacienda Federal para interponer el referido recurso es de 30 días contados desde que la Sentencia de Primera Instancia judicial le sea notificada. El 29.09.2008 se publicó la sentencia. El 10.11.2008 se notificó a la Hacienda Pública la Sentencia de Primera Instancia judicial favorable a CGTF, por lo que a contar de dicha fecha comienza a correr el plazo de 30 días corridos (el plazo vence el 10 diciembre 2008) para que la Hacienda Pública interponga el recurso ante el TRF. Se está a la espera de que se informe si la Hacienda Pública interpuso el recurso dentro del plazo ante el TRF. Se constató la existencia de un error por parte de la secretaria del Juez al haber enviado el proceso a la Abogacía General de la Unión Federal (AGU), en lugar de haberlo enviado a la Procuraduría Federal de la Hacienda Pública. El 10.12.2008 el AGU devolvió el litigio informando del error indicado. Como consecuencia de lo anterior, la notificación a la Hacienda Pública de fecha 10.11.2008 quedó sin efecto. Estamos a la espera que se practique una nueva notificación a la Hacienda Pública, oportunidad en la que comenzará a correr un nuevo plazo de 30 días corridos para que la Hacienda Pública interponga el recurso ante el TRF. Esta nueva notificación deberá practicarse después que termine el receso judicial por fiestas de fin de año, esto es, el 07.01.2009, la fecha exacta de notificación se desconoce. El 18/12/2008 el litigio fue enviado al órgano correcto de la Hacienda Pública (PFN), que lo devolvió el 05/02/2009 y presentó recurso de apelación en esa misma fecha ante el TRF. Se encuentra pendiente el juzgamiento del recurso de apelación. **Vía Administrativa:** Respecto del Acta de la Receita Federal que fue reclamada en 1ra. Instancia administrativa: en febrero de 2006, la decisión de primera instancia administrativa fue en favor de CGTF, siendo el Acta declarada nula. Fueron aceptados los argumentos presentados por la empresa ya que: (i) el Fisco no presentó los fundamentos jurídicos de la clasificación fiscal adoptada en el Acta, lo que resulta en nulidad; (ii) la clasificación fiscal del Acta no fue determinada correctamente ya que consideró cada ítem (cada bien) importado de forma individual, olvidándose de los agrupamientos establecidos por la legislación brasileña (este argumento también sería válido para en el caso que no prevaleciera la clasificación especial de Grupo Electrógeno, que es el objeto del proceso judicial). La decisión está basada en que el Acta fue levantada sin observar los requisitos y formalidades jurídicos debidos, por ello fue declarada nula, es decir, no hubo una decisión sobre el tema de fondo. De ello resulta que en tesis la Hacienda podrá levantar otra Acta que cumpla con los requisitos formales, para lo cual no existe plazo. El 14.10.2008 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 consecuencia, la decisión de segunda instancia administrativa fue íntegramente favorable a CGTF. Tras la confirmación de la decisión administrativa de primera instancia por parte del Consejo de Contribuyentes, la Hacienda Pública podrá presentar recurso a la instancia superior administrativa “Cámara Superior de Recursos Fiscales”. El plazo para presentar el referido recurso es de 15 días contados desde su intimación personal. Con fecha 22.04.2009 la decisión que juzgó nula el Acta por vicios formales quedó firme y definitiva, por lo que el Acta se encuentra extinta. La cuantía asciende a US\$34 millones.

- En el ejercicio 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 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 cuantía de estos juicios es indeterminada. Las demandadas, entre ellas Endesa Chile, han rechazado estas pretensiones fundadas 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.
- Existen cuatro procesos judiciales iniciados en los años 2008 y 2009 en contra de Empresa Eléctrica Pangué S.A., filial de Endesa Chile, cuya cuantía en total es de un valor superior a \$ 19.443.660.719 (aprox. US\$ 33 millones), los cuales persiguen la indemnización de los perjuicios ocasionados, según los demandantes, por inundaciones consecuencia de la operación de la central Pangué, particularmente por vertimientos ocurridos en el mes de julio de 2006. Pangué 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 y actualmente se encuentran en etapa probatoria o bien con diligencias probatorias pendientes. En el último trimestre Empresa Eléctrica Pangué S.A. solicitó la acumulación de todos estos juicios ante un Juzgado Civil de la ciudad de Santiago, decisión que al día de hoy se encuentra pendiente.
- 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. El total demandado asciende aproximadamente a US\$1.200 millones. Emgesa S.A. ESP. solicitó la vinculación de aproximadamente 80 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 a la presente fecha con recursos pendientes presentados por estas entidades ante este organismo.

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

20. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

20.1 Aspectos generales:

Enersis y algunas de sus filiales radicadas en Chile, Brasil y Colombia otorgan diferentes planes de beneficios post empleo bien 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. K.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.

20.2 Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros:

- a) Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas y el plan de activos relacionado se resume como sigue:

	Saldo al	
	30-06-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Obligaciones post empleo	476.041.328	442.330.801
(-) Plan de activos	(294.192.521)	(263.658.849)
Total	181.848.807	178.671.953

- b) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas durante el primer semestre de 2009 y ejercicio 2008 es el siguiente:

Valor actuarial de las Obligaciones post empleo	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008	451.651.289
Costo del servicio corriente	4.526.654
Costo por intereses	46.156.463
Ganancias pérdidas actuariales	(29.870.712)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	11.536.624
Contribuciones pagadas	(41.743.761)
Costo de servicio pasado	675.646
Reducciones	(2.840)
Liquidaciones	(598.561)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	442.330.802
Costo del servicio corriente	7.428.802
Costo por intereses	16.673.672
Ganancias pérdidas actuariales	36.883.713
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(7.584.986)
Contribuciones pagadas	(19.690.675)
Reducciones	-
Saldo final al 30 de junio de 2009	476.041.328

Al 30 de junio de 2009, el monto total del pasivo actuarial se corresponde en un 8% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (8% a 31 de diciembre de 2008), en un 74% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas brasileñas (74% a 31 de diciembre de 2008), y el 18% restante con compromisos de prestación definida otorgados por empresas colombianas (18% a 31 de diciembre de 2008).

- 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 2008	(303.210.642)
Rendimiento esperado	15.087.077
Diferencia de conversión de moneda extranjera	11.408.063
Aportaciones por empleador	(11.580.542)
Contribuciones pagadas	24.637.195
Saldo al 31 de diciembre de 2008	(263.658.849)
Rendimiento esperado	(7.069.945)
Ganancia pérdida actuarial	(25.831.569)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(2.162.732)
Aportaciones por empleador	(5.986.696)
Aportaciones pagadas	10.517.270
Saldo final al 30 de junio de 2009	(294.192.521)

Los activos afectos se corresponden únicamente con los compromisos de prestación definida otorgados por nuestras filiales radicadas en Brasil.

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

Categoría de los Activos del Plan	30-06-2009		31-12-2008	
	M\$	%	M\$	%
Acciones (renta variable)	56.341.474	19%	34.275.650	13%
Activos de renta fija	211.113.312	72%	203.017.314	77%
Inversiones inmobiliarias	23.535.402	8%	15.819.531	6%
Otros	3.202.333	1%	10.546.354	4%
Total	294.192.521	100%	263.658.849	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 del primer semestre de 2009 ha sido en promedio del 10% (1,5% negativo en el año 2008).

e) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 30 de junio de 2009 y de 2008 son los siguientes:

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	7.428.802	5.205.632
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	16.673.672	19.319.697
Rendimiento esperado de activos de plan de prestaciones definidas	(7.069.945)	(8.011.451)
Total gastos reconocidos en el estado de resultados	17.032.529	16.513.878
Pérdida (ganancia) actuarial neta plan de beneficios definidos	11.052.144	7.634.476
Total gastos reconocidos en el estado de resultados integrales	28.084.673	24.148.354

20.3 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 2009 y 31 de diciembre de 2008:

	Chile		Brasil		Colombia	
	30-06-2009	31-12-2008	30-06-2009	31-12-2008	30-06-2009	31-12-2008
Tasas de descuento utilizadas	6,50%	6,50%	10,76% / 11,5%	9,2% / 12,9%	11,59%	10,20%
Rendimiento esperado de activos del plan	N/A	N/A	10,64% / 12,62%	10,2% / 13,95%	N/A	N/A
Tasa esperada de incrementos salariales	3,00%	3,00%	5,77% / 6,59%	7,1% / 7,6%	6,59%	5,20%
Tablas de mortalidad	RV-2004 / RV-85	RV-2004 / RV-85	AT-83/AT-49	AT-83/AT-49	ISS 1980-1989	ISS 1980-1989

- Sensibilización:**

Al 30 de junio de 2009, 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\$39.242.878 (M\$37.410.958 al 31 de diciembre de 2008) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$44.905.013 (M\$41.369.789 al 31 de diciembre de 2008) 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\$4.922.821.

- **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 en el primer semestre de 2009 y 2008 han ascendido a M\$229.628 y M\$229.531, respectivamente.

21. INGRESOS DIFERIDOS.

El movimiento de este rubro del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto durante el periodo 2009 y al ejercicio 2008 ha sido el siguiente:

Ingresos Diferidos	Total M\$
Saldo a 01/01/2008:	158.589.460
Altas	68.190.289
Imputación a resultados	(9.033.601)
Diferencias de conversión	(3.562.022)
Otros	(23.030.920)
Saldo a 31/12/2008:	191.153.206
Altas	13.792.279
Imputación a resultados	(4.272.719)
Diferencias de conversión	(110.700)
Otros	1.321.438
Saldo a 30/06/2009	201.883.504

22. PATRIMONIO NETO.

22.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante.

22.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 el capital social de Enersis S.A. asciende a M\$ 2.824.882.834 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).

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.

22.1.2 Dividendos

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Enersis, celebrada el 1 de abril de 2008, aprobó como política de dividendos que el Directorio esperaba cumplir durante el ejercicio 2008, distribuir como dividendo definitivo por un monto equivalente al 70% de las utilidades líquidas del ejercicio 2008. Además, se tenía la intención de repartir un dividendo provisorio, con cargo a las utilidades del ejercicio 2008, de un 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2008, según muestren los estados financieros a dicha fecha.

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 29 de octubre de 2008, acordó repartir con fecha 19 de diciembre del año 2008, un dividendo provisorio de \$1,53931 por acción, con cargo a los resultados del ejercicio 2008, correspondiente al 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2008.

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 25 de marzo de 2009, acordó proponer a la presente Junta General Ordinaria de Accionistas, la distribución de un dividendo definitivo cuyo monto sea equivalente al 35,27% de las utilidades líquidas correspondientes al ejercicio 2008, esto es \$6,1 por acción.

La propuesta anterior modificó la Política de Dividendos correspondiente al ejercicio 2008, que consideraba una proposición de reparto de un dividendo definitivo por un monto equivalente al 70% de las utilidades líquidas, lo cual fue informado como Hecho Esencial con fecha 25 de marzo de 2009. Tal como se informó al mercado en dicha oportunidad, esta modificación de la política de dividendos vigente se debió a que las utilidades líquidas de la Compañía experimentaron un crecimiento del 181,9% respecto del año anterior y que la crisis mundial hace recomendable mantener un adecuado nivel de liquidez. No obstante esta modificación, el dividendo finalmente propuesto es el mayor de la historia de la Compañía y representa un crecimiento del 53% respecto del año anterior.

El detalle de los Dividendos pagados al 30 de junio de 2009 es el siguiente:

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

22.2 Diferencias de conversión.

El detalle por sociedades de las diferencias de conversión del período netas de impuestos del Estado de Situación Financiera Consolidado al 30 de junio de 2009 y 30 de junio de 2008 es el siguiente:

Diferencias de conversión	30 de junio de 2009 M\$	30 de junio de 2008 M\$
Codensa	(12.259.461)	5.728.210
Ampla Energía	618.052	9.526.723
Endesa Brasil	(251.753)	32.476.857
Chilectra	(38.182.692)	75.429.973
Edesur	(10.370.523)	3.173.772
Endesa Chile	(64.873.138)	69.899.184
Distrilima	(3.957.989)	1.251.057
Distrilec	(9.807.112)	3.034.166
Cam	(988.520)	1.861.901
Synapsis	(1.166.610)	1.063.830
Ampla Inversiones	(574.282)	1.344.935
Otros	1.424.775	20.371.170
TOTAL	(140.389.253)	225.161.778

22.3 Gestión del capital.

El objetivo de la compañía 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.

22.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.

Algunas filiales de Enersis tienen cláusulas incluidas en sus contratos financieros que impide la distribución de dividendos en situación de default en el respectivo contrato, o tal distribución está condicionada al cumplimiento de ciertos covenants financieros. Se trata de operaciones por un total insoluto equivalente a US\$ 200 millones al 30 de junio de 2009 (US\$ 227 millones al 31 de diciembre de 2008). Tales restricciones no han impedido la percepción de dividendos.

22.5 Otras reservas.

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

	Saldo al 31 de diciembre de 2008 M\$	Movimiento 2009 M\$	Saldo al 30 de junio de 2009 M\$
Reservas para dividendos propuestos	(119.138.817)	10.867.061	(108.271.756)
Reservas de conversión	(266.609.987)	(140.389.253)	(406.999.240)
Reservas de cobertura	(276.218.904)	72.525.787	(203.693.117)
Otras reservas varias	(741.069.437)	(6.432.313)	(747.501.750)
TOTAL	(1.403.037.145)	(63.428.718)	(1.466.465.863)

- **Reservas para dividendos propuestos:** Corresponde a la disminución de patrimonio que resulta del reconocimiento de la provisión por dividendo mínimo, establecido en el artículo N° 79 de Ley de Sociedades Anónimas (ver nota 3.q).
- **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 (nota 2.5.3) y
 - Valorización de las plusvalías compradas surgidas en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta al peso (nota 3.c.1).
- **Reservas de cobertura:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (nota 3.f.4. y 3.l).

- **Otras reservas Varias:** Estas reservas corresponden fundamentalmente a lo siguiente:
 - Corrección monetaria del capital pagado desde la fecha de transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008 (Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros).
 - Diferencias de conversión existentes a la fecha de transición a NIIF (exención NIIF 1 “adopción por primera vez”, ver nota 34).
 - 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.

23. INGRESOS.

El detalle de este rubro de las Cuentas de Resultados Consolidada del periodo 2009 y 2008, es el siguiente:

Ingresos Ordinarios	Saldo al	
	30-06-2009	30-06-2008
	M\$	M\$
Ventas de energía	2.820.565.591	2.753.721.282
Otras ventas	22.588.138	23.006.784
Ventas equipos de medida	1.638.882	1.388.182
Ventas de productos y servicios	20.949.256	21.618.602
Otras prestaciones de servicios	243.765.593	206.016.810
Peajes y trasmisión	119.490.775	106.238.714
Arriendo equipos de medida	6.435.345	6.211.342
Alumbrado público	15.300.948	16.156.964
Verificaciones y enganches	7.363.646	8.679.331
Servicios de ingeniería	14.141.201	10.589.523
Servicios de consultoría	12.569.761	9.409.827
Otras prestaciones	68.463.917	48.731.109
Total Ingresos ordinarios	3.086.919.322	2.982.744.876

Otros Ingresos de Explotación	Saldo al	
	30-06-2009	30-06-2008
	M\$	M\$
Apoyos mutuos	9.162.782	8.281.122
Prestaciones de terceros instalaciones propias y ajenas	3.925.682	3.302.807
Arrendamientos	495.796	2.739.685
Ventas de productos de instalaciones propias	-	279.371
Ventas de nuevos negocios	42.456.032	42.790.337
Otros Ingresos	33.687.251	28.639.685
Total Otros Ingresos de explotación	89.727.543	86.033.007

24. GASTOS DE PERSONAL.

La composición de esta partida al 30 de junio de 2009 y 2008, es la siguiente:

Gastos de personal	Saldo al	
	30-06-2009	30-06-2008
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	(144.405.328)	(130.845.625)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(1.205.654)	(1.757.828)
Indemnización por término de relación laboral	(4.519.928)	(1.941.243)
Seguridad Social y Otras cargas sociales	(24.945.836)	(22.545.101)
Otros gastos de personal	(2.392.325)	(6.436.486)
Total	(177.469.071)	(163.526.283)
Trabajos para el inmovilizado	14.476.247	15.268.824
Total	(162.992.824)	(148.257.459)

25. DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de junio de 2009 y 2008, es el siguiente:

	Saldo al	
	01-07-1905	30-06-2008
	M\$	M\$
Depreciaciones	(214.646.498)	(207.508.682)
Amortizaciones intangibles	(6.349.356)	(5.892.506)
Total	(220.995.854)	(213.401.188)

26. RESULTADOS FINANCIEROS.

El detalle del resultado financiero al 30 de junio de 2009 y 2008, es el siguiente:

Resultado financiero	Saldo al	
	30-06-2009	30-06-2008
	M\$	M\$
Ingresos Financieros	64.503.725	69.264.900
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	40.750.018	37.567.381
Ingresos por otros activos financieros	3.360.470	4.528.272
Otros ingresos financieros	20.393.237	27.169.247
Gastos Financieros	(217.825.616)	(232.182.091)
Gastos por préstamos bancarios	(111.118.873)	(103.243.469)
Gastos por bonos	(61.191.183)	(81.768.046)
Gasto por arrendamientos financieros (leasing)	(2.103.983)	(1.759.177)
Gasto por valoración derivados financieros	(595.076)	1.611.199
Gasto por provisiones financieras	(10.768.300)	(10.475.317)
Gasto por otros	(36.040.294)	(39.436.580)
Gastos de formalización de deuda y otros gastos asociados	(2.117.565)	(1.715.567)
Gastos financieros activados	6.109.658	4.604.866
Resultado por unidades de reajuste	21.345.534	(20.473.003)
Diferencias de cambio	(24.157.460)	31.515.255
Positivas	35.174.278	59.193.344
Negativas	(59.331.738)	(27.678.089)
Total Resultado Financiero	(156.133.817)	(151.874.939)

27. RESULTADOS PROVENIENTES DE OTRAS INVERSIONES.

El desglose del rubro “Resultados de otras inversiones” de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada adjunta es el siguiente:

Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones	Saldo al	
	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
Dividendos provenientes de inversiones	1.799.019	-
Otras ganancias (pérdidas) de inversiones	-	43.376
Total Ingreso (pérdida) procedente de inversiones	1.799.019	43.376

28. RESULTADO POR 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 Consolidado correspondiente a los ejercicios 2009 y 2008:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	Saldo al	
	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	191.936.022	152.580.886
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	(5.544.560)	-
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(12.832.919)	4.496.225
Otro Gasto por Impuesto Corriente	2.236.475	(17.052.239)
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	175.795.018	140.024.872
Ingreso Diferido (gasto) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(23.947.592)	9.332.463
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente usados para Reducir el Gasto por Impuesto Diferido	-	10.299.560
Otro Gasto por Impuesto Diferido	(2.784.664)	1.154.368
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	(26.732.256)	20.786.391
Efecto del Cambio en la Situación Fiscal de la Entidad o de sus Accionistas	-	-
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	149.062.762	160.811.263

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(142.811.910)	(114.747.907)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(78.371.108)	(78.845.087)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imposables	(24.112.894)	15.466.782
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(16.782.293)	(18.347.240)
Efecto impositivo de la utilización de pérdidas fiscales no reconocidas anteriormente	-	(6.434.805)
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados	-	(10.813.639)
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	(119.686)	22.283.026
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	12.832.919	(4.496.225)
Tributación calculada con la tasa aplicable	-	-
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	52.076.422	31.560.507
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(6.250.852)	(46.063.356)
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	(149.062.762)	(160.811.263)

El gasto por impuesto registrado en la Cuenta de Resultados del periodo 2009 asciende a M\$149.062.761 (M\$160.811.263 en 2008).

29. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

29.1 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 señaladas, correspondientes al periodo 2009 y ejercicio 2008.

29.2 Generación ,distribución y otros.

Linea de Negocio	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS								
ACTIVOS CORRIENTES	1.248.562.295	1.482.911.687	1.233.820.079	1.293.525.747	126.769.775	150.314.888	2.609.152.149	2.926.752.322
Activos Corrientes en Operación	1.248.562.295	1.482.911.687	1.233.820.079	1.293.525.747	126.769.775	150.314.888	2.609.152.149	2.926.752.322
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	536.979.163	824.235.402	299.074.392	312.752.949	111.028.691	181.073.474	947.082.246	1.318.061.825
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	382.336	1.324.219	327.313	-	393.549	-	1.103.198	1.324.219
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	8.529.422	-	11.529.892	-	20.059.314	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	431.885.032	416.323.397	827.633.374	839.187.095	57.397.580	58.071.413	1.316.915.986	1.313.581.905
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	122.577.685	108.262.419	17.357.969	71.222.617	(121.680.059)	(154.738.344)	18.255.595	24.746.692
Inventarios	56.056.804	49.162.077	24.692.122	25.540.188	23.913.703	24.697.605	104.662.629	99.399.870
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagos Anticipados	4.349.253	5.585.597	1.855.981	2.571.825	4.072.806	815.993	10.278.040	8.973.415
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	75.464.815	70.393.192	37.222.847	24.395.096	37.869.473	37.000.117	150.557.135	131.788.405
Otros Activos	20.867.207	7.625.384	17.126.659	17.855.977	2.244.140	3.394.630	40.238.006	28.875.991
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	5.686.058.736	5.034.319.769	4.633.912.961	3.592.065.681	100.927.541	2.383.394.519	10.420.899.238	11.009.779.969
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.507.588	2.431.165	25.868	8.532.637	-	11.531.234	2.533.456	22.495.036
Otros Activos Financieros	73.276.608	90.432.951	58.463.922	60.427.344	21.556.399	85.630	153.296.929	150.945.925
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	28.508.923	77.431.075	68.536.606	59.037.990	6.295.946	8.039.305	103.341.475	144.508.370
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	18.599.767	28.343.916	1.478.723	203.403	(19.503.355)	(27.905.983)	575.135	641.336
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	592.892.217	(570.677.817)	645.037.628	(716.242.011)	(1.218.399.705)	1.324.254.169	19.530.140	37.334.341
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Intangibles, Neto	58.582.190	140.665.643	170.256.609	319.206.151	1.212.058.582	999.517.810	1.440.897.381	1.459.389.604
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	4.734.544.867	5.067.444.846	3.352.554.957	3.493.761.443	19.462.067	18.139.051	8.106.561.891	8.579.345.340
Propiedades de Inversión	-	-	-	-	26.835.387	26.364.051	26.835.387	26.364.051
Activos por Impuestos Diferidos	142.583.862	165.978.869	286.246.233	326.249.181	48.890.253	20.624.039	477.720.348	512.852.089
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos de Cobertura	866.113	-	399.992	2.488.151	-	(1.584)	1.266.105	2.486.567
Pagos Anticipados	-	-	-	-	3.086.074	1.202.581	3.086.074	1.202.581
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos	33.696.601	32.269.121	50.912.423	38.401.392	645.893	1.544.216	85.254.917	72.214.729
TOTAL ACTIVOS	6.934.621.031	6.517.231.456	5.867.733.040	4.885.591.428	227.697.316	2.533.709.407	13.030.051.388	13.936.532.291

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES	953.863.715	1.474.487.939	1.262.246.019	1.185.627.729	(25.458.707)	25.171.305	2.190.651.027	2.685.286.973
Pasivos Corrientes en Operación	953.863.715	1.474.487.939	1.262.246.019	1.185.627.729	(25.458.707)	25.171.305	2.190.651.027	2.685.286.973
Préstamos que Devengan Intereses	340.639.601	744.098.201	324.584.108	307.590.632	175.152.237	193.286.749	840.375.946	1.244.975.582
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	553.397	-	-	-	-	-	553.397	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	328.047.001	403.177.698	513.365.733	499.330.100	69.041.809	83.595.681	910.454.543	986.103.479
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	145.350.371	194.534.165	289.474.013	219.695.366	(304.115.472)	(298.236.700)	130.708.912	115.992.831
Provisiones	28.865.100	30.956.557	40.160.790	54.099.746	18.293.044	22.341.696	87.318.934	107.397.999
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	91.487.883	91.484.082	72.071.927	74.513.285	4.990.207	12.702.881	168.550.017	178.700.248
Otros Pasivos	4.113.008	6.492.083	13.727.010	21.141.791	5.242.277	2.680.968	23.082.295	30.314.842
Ingresos Diferidos	10.795.119	58.936	5.365.650	6.874.871	3.265.244	5.246.473	19.426.013	12.180.280
Obligación por Beneficios Post Empleo	3.504.179	3.656.393	1.294.192	1.411.277	124.450	285.541	4.922.821	5.353.211
Pasivos de Cobertura	508.056	29.824	2.202.596	970.661	2.547.497	3.268.016	5.258.149	4.268.501
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)	-	-	-	-	-	-	-	-
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	2.656.749.701	2.961.027.632	1.907.558.104	2.102.559.616	247.603.403	158.526.850	4.811.911.208	5.222.114.098
Préstamos que Devengan Intereses	2.080.904.135	2.355.614.580	894.178.147	1.037.262.147	362.466.433	428.951.061	3.337.548.715	3.821.827.788
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	11.020.588	-	-	-	-	-	11.020.588	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	30.766.821	32.306.749	36.147.523	18.700.838	571.625	213.191	67.485.969	51.220.778
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	59.868.511	69.882.786	285.576.857	349.826.019	(340.044.639)	(410.731.016)	5.400.729	8.977.789
Provisiones	54.547.593	41.883.364	172.819.519	156.081.638	64.750	14.417.614	227.431.862	212.382.616
Pasivos por Impuestos Diferidos	361.389.920	407.552.659	190.475.121	220.420.243	14.965.660	9.403.280	566.830.701	637.376.182
Otros Pasivos	24.330.257	16.566.451	456.376	584.952	14.289.369	16.833.065	39.076.002	33.984.468
Ingresos Diferidos	168.523	1.082.887	182.288.968	177.890.039	-	-	182.457.491	178.972.926
Obligación por Beneficios Post Empleo	25.369.877	25.388.569	141.788.288	138.627.817	9.767.821	9.302.356	176.925.986	173.318.742
Pasivos de Cobertura	8.383.476	10.749.587	3.827.305	3.165.923	185.522.384	90.137.299	197.733.165	104.052.809
PATRIMONIO NETO	3.324.007.615	2.081.715.885	2.697.928.917	1.597.404.083	5.552.620	2.350.011.252	6.027.489.153	6.029.131.220
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	3.324.007.615	2.081.715.885	2.697.928.917	1.597.404.083	5.552.620	2.350.011.252	3.235.509.907	3.091.314.880
Capital Emitido	1.554.371.510	210.560.907	1.152.303.118	685.198.131	276.967.854	2.087.883.444	2.983.642.482	2.983.642.482
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Reservas	711.108.531	1.761.263.090	540.807.851	655.252.993	73.597.001	(881.736.888)	(1.466.465.863)	(1.403.037.145)
Resultados Retenidos	1.058.527.574	109.891.888	1.004.817.948	256.952.959	(345.012.234)	1.143.864.696	1.718.333.288	1.510.709.543
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	2.791.979.246	2.937.816.340
Total Patrimonio Neto y Pasivos	6.934.621.031	6.517.231.456	5.867.733.040	4.885.591.428	227.697.316	2.533.709.407	13.030.051.388	13.936.532.291

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
INGRESOS	1.400.992.248	1.366.091.059	1.995.654.185	1.891.140.994	(219.999.568)	(188.454.170)	3.176.646.865	3.068.777.883
Ventas	1.394.120.502	1.364.000.937	1.914.436.361	1.809.621.708	(221.637.541)	(190.877.769)	3.086.919.322	2.982.744.876
Ventas de energía	1.326.209.084	1.323.713.886	1.794.992.866	1.679.303.468	(300.636.359)	(249.296.072)	2.820.565.591	2.753.721.282
Otras ventas	450.242	2.795.092	2.972.709	5.266.126	19.165.187	14.945.566	22.588.138	23.006.784
Otras prestaciones de servicios	67.461.176	37.491.959	116.470.786	125.052.114	59.833.631	43.472.737	243.765.593	206.016.810
Otros ingresos de explotación	6.871.746	2.090.122	81.217.824	81.519.286	1.637.973	2.423.599	89.727.543	86.033.007
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(577.528.562)	(742.018.560)	(1.247.589.904)	(1.152.775.958)	253.138.877	219.365.100	(1.571.979.589)	(1.675.429.418)
Compras de energía	(87.094.004)	(149.469.166)	(1.047.725.042)	(939.912.793)	300.216.881	247.607.813	(834.602.165)	(841.774.146)
Consumo de combustible	(356.326.238)	(466.146.854)	-	-	(1.472)	(1.873)	(356.327.710)	(466.148.727)
Gastos de transporte	(95.735.348)	(91.917.174)	(53.426.159)	(55.804.624)	9.872.857	8.246.863	(139.288.650)	(139.474.935)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(38.372.972)	(34.485.366)	(146.438.703)	(157.058.541)	(56.949.389)	(36.487.703)	(241.761.064)	(228.031.610)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	823.463.686	624.072.499	748.064.281	738.365.036	33.139.309	30.910.930	1.604.667.276	1.393.348.465
Trabajos para el Inmovilizado	391.128	96.010	14.085.119	15.172.814	-	-	14.476.247	15.268.824
Gastos de Personal	(36.023.324)	(30.990.067)	(99.699.812)	(96.387.311)	(41.745.935)	(36.148.905)	(177.469.071)	(163.526.283)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(52.265.646)	(48.006.229)	(190.188.930)	(170.028.186)	14.351.377	10.939.878	(228.103.199)	(207.094.537)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	735.565.844	545.172.213	472.260.658	487.122.353	5.744.751	5.701.903	1.213.571.253	1.037.996.469
Amortizaciones	(113.689.750)	(107.602.821)	(102.611.080)	(100.754.321)	(4.695.024)	(5.044.046)	(220.995.854)	(213.401.188)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	621.876.094	437.569.392	369.649.578	386.368.032	1.049.727	657.857	992.575.399	824.595.281
RESULTADO FINANCIERO	(108.053.729)	(88.191.017)	(54.476.662)	(62.403.841)	6.396.574	(1.280.080)	(156.133.817)	(151.874.938)
Ingresos financieros	23.840.599	23.780.896	38.635.066	40.622.565	2.028.060	4.861.439	64.503.725	69.264.900
Gastos financieros	(127.042.734)	(123.739.362)	(93.055.829)	(98.859.515)	2.272.947	(9.583.214)	(217.825.616)	(232.182.091)
Resultados por Unidades de Reajuste	9.386.499	(5.832.287)	(582.975)	(2.338.609)	12.542.010	(12.302.107)	21.345.534	(20.473.003)
Diferencias de cambio	(14.238.093)	17.599.736	527.076	(1.828.282)	(10.446.443)	15.743.801	(24.157.460)	31.515.255
Positivas	28.649.401	26.457.656	6.164.258	30.334.180	360.619	2.401.508	35.174.278	59.193.344
Negativas	(42.887.494)	(8.857.920)	(5.637.182)	(32.162.462)	(10.807.062)	13.342.293	(59.331.738)	(27.678.089)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	1.626.864	1.048.987	37.585.849	50.447.513	(37.585.849)	(50.261.030)	1.626.864	1.235.470
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones	-	43.376	758.509	-	1.040.510	-	1.799.019	43.376
Resultados en Ventas de Activos	(33.500)	(303.162)	(356.444)	68.448	592.528	1.223.222	202.584	988.508
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	515.415.729	350.167.576	353.160.830	374.480.152	(28.506.510)	(49.660.032)	840.070.049	674.987.696
Impuesto Sobre Sociedades	(97.246.580)	(73.647.984)	(75.747.593)	(83.934.471)	23.931.411	(3.228.808)	(149.062.762)	(160.811.263)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	418.169.149	276.519.592	277.413.237	290.545.681	(4.575.099)	(52.888.840)	691.007.287	514.176.433
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	418.169.149	276.519.592	277.413.237	290.545.681	(4.575.099)	(52.888.840)	691.007.287	514.176.433
RESULTADO DEL EJERCICIO	418.169.149	276.519.592	277.413.237	290.545.681	(4.575.099)	(52.888.840)	691.007.287	514.176.433
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	360.905.854	247.242.110
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	330.101.433	266.934.323

29.3 Países.

País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS														
ACTIVOS CORRIENTES	897.920.393	1.224.095.619	203.670.235	250.905.673	930.635.714	817.407.312	527.161.225	523.224.970	117.918.620	143.346.837	(68.154.038)	(32.228.089)	2.609.152.149	2.926.752.322
Activos Corrientes en Operación	897.920.393	1.224.095.619	203.670.235	250.905.673	930.635.714	817.407.312	527.161.225	523.224.970	117.918.620	143.346.837	(68.154.038)	(32.228.089)	2.609.152.149	2.926.752.322
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	260.697.088	669.718.131	50.680.002	71.937.371	356.533.229	318.376.138	253.583.612	238.027.529	25.588.315	20.002.656	-	-	947.082.246	1.318.061.825
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	1.103.198	1.324.219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.103.198	1.324.219
Activos Financieros Disponibles para la Venta	20.059.314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.059.314	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	425.846.868	387.136.020	114.694.121	140.402.042	476.290.380	425.067.711	247.829.771	262.297.393	64.689.240	95.098.106	(12.434.394)	3.580.633	1.316.915.986	1.313.581.905
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	55.005.271	33.838.115	18.538.686	20.098.418	149.743	272.336	22.136	88.166	59.235	49.734	(55.519.476)	(29.600.077)	18.255.595	24.746.692
Inventarios	54.549.666	47.576.858	6.493.838	7.468.571	2.487.821	1.932.071	19.825.237	19.564.486	21.306.067	22.857.884	-	-	104.662.629	99.399.870
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagos Anticipados	2.716.115	2.900.179	185.185	1.740.044	676.821	1.268.460	2.018.250	-	4.681.669	3.064.732	-	-	10.278.040	8.973.415
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	69.753.261	74.827.497	5.960.519	3.985.927	70.699.920	55.060.773	3.882.219	3.247.396	461.384	875.457	(200.168)	(6.208.645)	150.557.135	131.788.405
Otros Activos	8.189.612	6.774.600	7.117.884	5.273.300	23.797.800	15.429.823	-	-	1.132.710	1.398.268	-	-	40.238.006	28.875.991
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	7.479.918.952	8.592.887.140	598.806.830	843.408.265	3.588.351.803	3.545.795.698	2.137.881.465	2.431.216.770	1.152.020.820	1.652.793.868	(4.536.080.632)	(6.056.321.772)	10.420.899.238	11.009.779.969
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.533.456	22.495.036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.533.456	22.495.036
Otros Activos Financieros	21.887.523	416.754	72.945.484	90.101.827	1.851.034	5.489	56.612.888	60.421.855	-	-	-	-	153.296.929	150.945.925
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	9.158.756	64.765.725	15.083.198	15.710.655	64.054.140	53.756.863	12.776.696	8.431.163	1.081.741	528.563	1.186.944	1.315.401	103.341.475	144.508.370
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	11.479.970	10.796.128	-	-	40.707.556	43.632.464	-	-	-	-	(51.612.391)	(53.787.256)	575.135	641.336
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	4.453.089.605	4.299.799.372	8.801.441	103.048.991	1.154.582.132	1.153.442.117	4	3.971	45.738.762	389.898.177	(5.642.681.804)	(5.908.858.287)	19.530.140	37.334.341
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Intangibles, Neto	43.725.112	1.269.960.623	6.255.656	7.909.963	129.905.713	129.861.011	31.098.435	37.279.978	14.175.554	14.378.029	1.215.736.911	-	1.440.897.381	1.459.389.604
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	2.781.671.522	2.774.010.089	455.140.543	580.652.166	1.928.583.676	1.904.029.938	1.915.521.373	2.178.003.420	1.084.355.069	1.239.429.357	(58.710.292)	(96.779.630)	8.106.561.891	8.579.345.340
Propiedades de Inversión	26.835.387	26.364.051	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.835.387	26.364.051
Activos por Impuestos Diferidos	127.377.710	123.122.902	27.468.231	31.211.122	197.188.816	206.723.785	120.683.321	146.180.364	5.002.270	5.613.916	-	-	477.720.348	512.852.089
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	1.266.105	2.488.151	-	(1.584)	1.266.105	2.486.567
Pagos Anticipados	701.706	301.867	-	-	2.384.368	4.695	-	896.019	-	-	-	-	3.086.074	1.202.581
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos	1.458.205	854.593	13.112.277	14.773.541	69.094.368	54.339.336	1.188.748	-	401.319	457.675	-	1.789.584	85.254.917	72.214.729
TOTAL ACTIVOS	8.377.839.345	9.816.982.759	802.477.065	1.094.313.938	4.518.987.517	4.363.203.010	2.665.042.690	2.954.441.740	1.269.939.440	1.796.140.705	(4.604.234.670)	(6.088.549.861)	13.030.051.388	13.936.532.291

País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS														
PASIVOS CORRIENTES	571.709.011	1.180.169.497	306.707.956	382.444.405	690.611.012	567.505.930	473.139.469	418.966.306	121.213.017	199.718.633	27.270.562	(63.517.798)	2.190.651.027	2.685.286.973
Pasivos Corrientes en Operación	571.709.011	1.180.169.497	306.707.956	382.444.405	690.611.012	567.505.930	473.139.469	418.966.306	121.213.017	199.718.633	27.270.562	(63.517.798)	2.190.651.027	2.685.286.973
Préstamos que Devengan Intereses	192.165.312	587.217.564	96.769.076	97.519.609	305.320.025	226.209.860	195.168.140	226.733.609	50.953.393	107.142.512	-	152.428	840.375.946	1.244.975.582
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	152.428	-	-	-	-	-	(152.428)	-	-
Otros Pasivos Financieros	445.091	(24.330)	-	24.330	112.512	-	-	-	-	-	(4.206)	-	553.397	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	259.178.427	370.396.385	121.504.812	154.506.312	297.450.067	271.664.454	175.032.719	122.919.310	37.996.005	64.730.985	19.292.513	1.886.033	910.454.543	986.103.479
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	(4.542.764)	80.936.163	23.862.328	51.366.641	41.684.005	40.808.327	60.530.117	1.023.265	992.803	983.382	8.182.423	(59.124.947)	130.708.912	115.992.831
Provisiones	44.487.878	57.397.719	26.380.787	33.282.019	2.926.470	2.335.635	818.036	155.616	12.705.763	14.227.010	-	-	87.318.934	107.397.999
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	50.559.418	62.488.305	26.190.084	29.415.251	39.519.610	19.673.433	37.396.200	63.620.017	15.084.873	9.711.887	(200.168)	(6.208.645)	168.550.017	178.700.248
Otros Pasivos	7.179.252	7.377.010	11.964.011	16.193.252	1.366.211	5.086.061	409.526	-	2.163.295	1.728.758	-	(70.239)	23.082.295	30.314.842
Ingresos Diferidos	17.799.060	9.652.254	-	-	29.516	605.071	280.552	728.856	1.316.885	1.194.099	-	-	19.426.013	12.180.280
Obligación por Beneficios Post Empleo	1.418.642	1.450.493	-	117.085	-	-	3.504.179	3.785.633	-	-	-	-	4.922.821	5.353.211
Pasivos de Cobertura	3.018.695	3.277.934	36.858	19.906	2.202.596	970.661	-	-	-	-	-	-	5.258.149	4.268.501
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	2.123.510.679	2.292.515.164	209.148.983	248.488.256	1.186.588.778	1.228.707.132	758.933.294	836.505.431	580.662.989	637.812.031	(46.933.515)	(21.913.916)	4.811.911.208	5.222.114.098
Préstamos que Devengan Intereses	1.611.965.363	1.870.783.918	121.198.001	168.606.960	606.471.188	691.564.003	646.133.841	710.441.473	351.780.322	380.431.434	-	-	3.337.548.715	3.821.827.788
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	11.020.588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.020.588	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	10.561.311	15.458.073	391.558	261.179	55.772.415	35.501.526	812.214	-	1.137	-	(52.666)	-	67.485.969	51.220.778
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	1.277.229	1.263.905	39.894.170	17.798.433	11.110.179	11.829.367	-	-	-	-	(46.880.849)	(21.913.916)	5.400.729	8.977.789
Provisiones	7.691.930	15.205.504	7.658.813	8.160.961	197.351.402	185.401.228	3.675.080	1.907.251	11.054.637	1.707.672	-	-	227.431.862	212.382.616
Pasivos por Impuestos Diferidos	230.224.465	240.777.439	25.839.166	34.977.841	65.091.098	64.880.029	30.123.217	45.473.642	215.552.755	251.267.231	-	-	566.830.701	637.376.182
Otros Pasivos	25.948.924	18.493.915	13.044.082	15.435.895	82.996	57.246	-	-	-	-	-	(2.588)	39.076.002	33.984.468
Ingresos Diferidos	4.212.161	4.830.260	-	-	178.045.618	173.703.840	-	-	199.712	438.826	-	-	182.457.991	178.972.926
Obligación por Beneficios Post Empleo	34.183.345	33.250.831	-	1.756.268	64.553.699	59.628.578	78.188.942	78.683.065	-	-	-	-	176.925.986	173.318.742
Pasivos de Cobertura	186.425.363	92.451.319	1.123.193	1.490.719	8.110.183	6.141.315	-	-	2.074.426	3.966.868	-	2.588	197.733.165	104.052.809
PATRIMONIO NETO	5.682.619.655	6.344.298.098	286.620.126	463.381.277	2.641.787.727	2.566.989.948	1.432.969.927	1.698.970.003	568.063.434	958.610.041	(4.584.571.717)	(6.003.118.147)	6.027.489.153	6.029.131.220
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	5.682.619.655	6.344.298.098	286.620.126	463.381.277	2.641.787.727	2.566.989.948	1.432.969.927	1.698.970.003	568.063.434	958.610.041	(4.584.571.717)	(6.003.118.147)	3.235.509.907	3.091.314.880
Capital Emitido	5.423.861.237	5.161.546.513	218.577.085	395.166.365	1.058.951.137	1.107.319.397	298.079.562	303.546.359	235.875.948	817.655.898	(4.251.702.487)	(4.801.592.050)	2.983.642.482	2.983.642.482
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Reservas	(1.916.471.293)	(1.906.699.648)	36.287.558	12.647.011	1.400.832.045	904.123.144	997.671.777	1.152.799.857	290.064.924	23.869.371	517.128.372	1.348.039.460	(1.466.465.863)	(1.403.037.145)
Resultados Retenidos	2.175.229.711	3.089.451.233	31.755.483	55.567.901	182.004.545	555.547.407	137.218.588	242.623.787	42.122.562	117.084.772	(849.997.601)	(2.549.565.557)	1.718.333.288	1.510.709.543
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.791.979.246	2.937.816.340
Total Patrimonio Neto y Pasivos	8.377.839.345	9.816.982.759	802.477.065	1.094.313.938	4.518.987.517	4.363.203.010	2.665.042.690	2.954.441.740	1.269.939.440	1.796.140.705	(4.604.234.670)	(6.088.549.861)	13.030.051.388	13.936.532.291

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
INGRESOS		1.223.524.976	1.136.096.990	351.929.796	334.059.877	829.682.918	885.528.564	532.591.511	509.539.465	240.614.969	204.928.189	(1.697.305)	(1.375.202)	3.176.646.865	3.068.777.883
Ventas		1.198.030.476	1.125.942.447	345.557.621	328.618.326	807.512.140	854.352.159	504.685.433	476.788.445	232.830.957	198.418.701	(1.697.305)	(1.375.202)	3.086.919.322	2.982.744.876
Ventas de energía		1.103.720.683	1.047.302.999	329.398.766	311.983.697	724.135.998	794.000.695	450.489.709	415.047.231	212.820.435	185.386.660	-	-	2.820.565.591	2.753.721.282
Otras ventas		18.866.619	18.496.101	(1.673.005)	(208.927)	1.646.489	1.860.148	3.251.898	3.295.475	1.207.322	6.831	(711.185)	(442.844)	22.588.138	23.006.784
Otras prestaciones de servicios		75.443.174	60.143.347	17.831.860	16.843.556	81.729.653	58.491.316	50.943.826	58.445.739	18.803.200	13.025.210	(986.120)	(932.358)	243.765.593	206.016.810
Otros ingresos de explotación		25.494.500	10.154.543	6.372.175	5.441.551	22.170.778	31.176.405	27.906.078	32.751.020	7.784.012	6.509.488	-	-	89.727.543	86.033.007
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(649.508.279)	(729.787.111)	(203.058.946)	(203.658.182)	(428.157.175)	(452.757.182)	(194.588.212)	(191.498.956)	(97.877.337)	(98.804.551)	1.210.360	1.076.564	(1.571.979.589)	(1.675.429.418)
Compras de energía		(321.536.516)	(325.546.575)	(90.968.886)	(86.568.029)	(266.733.464)	(286.352.756)	(102.280.113)	(89.448.629)	(53.083.186)	(54.990.996)	-	1.132.839	(834.602.165)	(841.774.146)
Consumo de combustible		(223.691.087)	(332.134.687)	(97.469.729)	(105.347.094)	(6.371.616)	(1.563.683)	(7.802.425)	(5.837.508)	(20.992.853)	(21.265.755)	-	-	(356.327.710)	(466.148.727)
Gastos de transporte		(60.929.651)	(53.328.148)	(4.775.555)	(2.852.879)	(18.688.331)	(17.767.234)	(48.178.166)	(57.392.598)	(6.716.947)	(8.134.076)	-	-	(139.288.650)	(139.474.935)
Otros aprovisionamientos variables y servicios		(43.351.025)	(18.777.701)	(9.844.776)	(8.890.180)	(136.363.764)	(147.073.509)	(36.327.508)	(38.820.221)	(17.084.351)	(14.413.724)	1.210.360	(56.275)	(241.761.064)	(228.031.610)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		574.016.697	406.309.879	148.870.850	130.401.695	401.525.743	432.771.382	338.003.299	318.040.509	142.737.632	106.123.638	(486.945)	(298.638)	1.604.667.276	1.393.348.465
Trabajos para el Inmovilizado		1.236.191	1.279.315	4.172.135	4.443.643	6.409.298	5.888.146	934.474	1.691.356	1.724.149	1.966.364	-	-	14.476.247	15.268.824
Gastos de Personal		(53.115.243)	(46.141.009)	(37.466.824)	(30.328.905)	(52.359.125)	(55.561.088)	(22.368.963)	(21.534.965)	(12.158.916)	(9.960.316)	-	-	(177.469.071)	(163.526.283)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(43.185.339)	(41.963.381)	(42.267.968)	(33.633.546)	(80.359.603)	(75.901.107)	(40.887.328)	(38.009.579)	(21.830.484)	(17.586.924)	427.523	-	(228.103.199)	(207.094.537)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		478.952.306	319.484.804	73.308.193	70.882.887	275.216.313	307.197.333	275.681.482	260.187.321	110.472.381	80.542.762	(59.422)	(298.638)	1.213.571.253	1.037.996.469
Amortizaciones		(63.354.552)	(57.839.783)	(20.999.538)	(19.895.928)	(60.867.619)	(59.036.895)	(46.191.519)	(48.046.874)	(29.582.626)	(28.581.708)	-	-	(220.995.854)	(213.401.188)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		415.597.754	261.645.021	52.308.655	50.986.959	214.348.694	248.160.438	229.489.963	212.140.447	80.889.755	51.961.054	(59.422)	(298.638)	992.575.399	824.595.281
RESULTADO FINANCIERO		(55.383.958)	(53.874.270)	(28.946.193)	2.519.921	(22.444.433)	(44.956.388)	(33.873.777)	(38.702.725)	(21.247.466)	(13.331.151)	5.762.010	(3.530.325)	(156.133.817)	(151.874.938)
Ingresos financieros		13.517.134	26.415.775	5.457.503	7.412.877	33.895.539	40.886.460	10.659.134	6.150.578	2.526.750	1.241.659	(1.552.335)	(12.842.449)	64.503.725	69.264.900
Gastos financieros		(65.802.634)	(83.530.786)	(16.047.787)	(13.603.428)	(68.877.428)	(88.542.821)	(44.682.278)	(44.655.463)	(24.011.728)	(14.692.489)	1.596.239	12.842.896	(217.825.616)	(232.182.091)
Resultados por Unidades de Reajuste		21.345.534	(20.477.826)	-	4.823	-	-	-	-	-	-	-	-	21.345.534	(20.473.003)
Diferencias de cambio		(24.443.992)	23.718.566	(18.355.909)	8.705.649	12.537.456	2.699.973	149.367	(197.840)	237.512	119.679	5.718.106	(3.530.772)	(24.157.460)	31.515.255
Positivas		11.482.451	46.359.734	4.777.809	8.472.182	16.566.951	26.007.142	1.360.573	784.316	1.154.499	1.562.379	(168.005)	(23.992.409)	35.174.278	59.193.344
Negativas		(35.926.443)	(22.641.168)	(23.133.718)	233.467	(4.029.495)	(23.307.169)	(1.211.206)	(982.156)	(916.987)	(1.442.700)	5.886.111	20.461.637	(59.331.738)	(27.678.089)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación		(3.031.754)	(3.254.343)	318.420	1.432.804	-	6.116	-	-	4.340.272	5.085.287	(74)	(2.034.394)	1.626.864	1.235.470
Diferencia Negativa de Consolidación		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones		1.799.088	55.703	125.673	-	-	-	-	-	-	-	(125.742)	(12.327)	1.799.019	43.376
Resultados en Ventas de Activos		57.885	1.007.795	-	-	207.381	319.647	55.124	21.809	(117.806)	(360.743)	-	-	202.584	988.508
Otros Gastos Distintos de los de Operación		1.069	-	-	-	(1.069)	(1.448)	-	-	-	27.693	-	(26.245)	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		359.040.084	205.579.905	23.806.555	54.939.684	192.110.573	203.528.365	195.671.310	173.459.531	63.864.755	43.382.140	5.576.772	(5.901.929)	840.070.049	674.987.696
Impuesto Sobre Sociedades		(13.783.930)	(32.382.487)	(7.609.543)	(19.092.190)	(46.643.590)	(37.674.834)	(58.441.134)	(56.021.237)	(22.584.565)	(15.640.515)	-	-	(149.062.762)	(160.811.263)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS		345.256.154	173.197.418	16.197.012	35.847.494	145.466.983	165.853.531	137.230.176	117.438.294	41.280.190	27.741.625	5.576.772	(5.901.929)	691.007.287	514.176.433
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		345.256.154	173.197.418	16.197.012	35.847.494	145.466.983	165.853.531	137.230.176	117.438.294	41.280.190	27.741.625	5.576.772	(5.901.929)	691.007.287	514.176.433
RESULTADO DEL EJERCICIO		345.256.154	173.197.418	16.197.012	35.847.494	145.466.983	165.853.531	137.230.176	117.438.294	41.280.190	27.741.625	5.576.772	(5.901.929)	691.007.287	514.176.433
Sociedad dominante		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	360.905.854	247.242.110
Accionistas minoritarios		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	330.101.433	266.934.323

29.4 Generación y distribución por países.

a) Generación

Línea de Negocio	Generación													
	Pais	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales
ACTIVOS	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES	522.856.424	826.983.240	106.211.806	119.413.984	316.296.686	239.576.130	272.109.782	237.348.142	54.485.894	72.783.940	(23.398.297)	(13.193.749)	1.248.562.295	1.482.911.687
Activos Corrientes en Operación	522.856.424	826.983.240	106.211.806	119.413.984	316.296.686	239.576.130	272.109.782	237.348.142	54.485.894	72.783.940	(23.398.297)	(13.193.749)	1.248.562.295	1.482.911.687
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	207.840.800	531.859.557	27.323.658	34.344.978	119.281.716	113.019.565	164.537.893	133.927.140	17.995.096	11.084.162	-	-	536.979.163	824.235.402
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	382.336	1.324.219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	382.336	1.324.219
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	180.922.552	163.717.305	54.614.638	61.254.230	124.689.624	80.337.925	64.801.978	70.419.284	13.932.078	40.513.086	(7.075.838)	81.567	431.885.032	416.323.397
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	45.984.078	46.042.840	17.804.890	17.835.453	34.485.229	25.478.020	35.684.690	26.442.021	4.941.257	5.739.401	(16.322.459)	(13.275.316)	122.577.685	108.262.419
Inventarios	33.440.854	26.585.987	1.190.194	2.207.392	21.918	20.331	7.085.221	6.559.697	14.318.617	13.788.670	-	-	56.056.804	49.162.077
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagos Anticipados	581.582	1.876.417	15.967	1.312.695	455.890	827.859	-	-	3.295.814	1.568.626	-	-	4.349.253	5.585.597
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	49.983.858	51.702.162	2.388	532.173	25.475.537	18.068.862	-	-	3.032	89.995	-	-	75.464.815	70.393.192
Otros Activos	3.720.364	3.874.753	5.260.071	1.927.063	11.886.772	1.823.568	-	-	-	-	-	-	20.867.207	7.625.384
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	3.680.346.951	3.882.998.378	270.900.259	336.378.364	658.291.668	671.483.459	1.220.184.660	1.422.393.450	791.974.517	901.056.800	(935.639.319)	(2.179.990.682)	5.686.058.736	5.034.319.769
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.507.588	2.431.165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.507.588	2.431.165
Otros Activos Financieros	331.124	331.124	72.945.484	90.101.827	-	-	-	-	-	-	-	-	73.276.608	90.432.951
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	3.194.099	57.079.072	2.712.257	1.837.962	19.620.845	15.428.479	2.981.722	3.085.562	-	-	-	-	28.508.923	77.431.075
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	6.699.446	7.575.486	-	-	57.953.386	71.889.189	-	-	-	-	(46.053.065)	(51.120.759)	18.599.767	28.343.916
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	1.389.026.177	1.447.993.995	3.679.036	38.522	10.580.162	(2.520.346)	-	-	45.738.762	42.512.837	(856.131.920)	(2.058.702.825)	592.892.217	(570.677.817)
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Intangibles, Neto	5.096.665	109.247.658	3.205.411	369.325	1.034.229	1.077.908	13.125.912	19.239.677	10.864.015	10.731.075	25.255.958	-	58.582.190	140.665.643
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	2.254.487.994	2.229.911.912	162.491.957	216.781.351	503.026.330	517.711.306	1.144.121.449	1.331.396.777	729.127.429	841.810.598	(58.710.292)	(70.167.098)	4.734.544.867	5.067.444.846
Propiedades de Inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por Impuestos Diferidos	18.318.530	27.586.611	13.797.644	13.793.994	46.715.377	50.382.215	58.775.432	68.671.434	4.976.879	5.544.615	-	-	142.583.862	165.978.869
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	866.113	-	-	-	866.113	-
Pagos Anticipados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos	685.328	841.355	12.068.470	13.455.383	19.361.339	17.514.708	1.180.145	-	401.319	457.675	-	-	33.696.601	32.269.121
TOTAL ACTIVOS	4.203.203.375	4.709.981.618	377.112.065	455.792.348	974.588.354	911.059.589	1.492.294.442	1.659.741.592	846.460.411	973.840.740	(959.037.616)	(2.193.184.431)	6.934.621.031	6.517.231.456

Línea de Negocio	Generación													
	Pais	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$												
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS														
PASIVOS CORRIENTES	341.838.957	818.696.832	129.120.134	181.566.728	168.628.144	116.654.602	231.298.607	285.571.192	59.733.297	119.579.641	23.244.576	(47.581.056)	953.863.715	1.474.487.939
Pasivos Corrientes en Operación	341.838.957	818.696.832	129.120.134	181.566.728	168.628.144	116.654.602	231.298.607	285.571.192	59.733.297	119.579.641	23.244.576	(47.581.056)	953.863.715	1.474.487.939
Préstamos que Devengan Intereses	71.962.605	434.922.470	76.756.179	80.018.983	33.543.912	6.450.851	126.775.689	148.527.035	31.601.216	74.178.862	-	-	340.639.601	744.098.201
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	553.397	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	553.397	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	138.547.020	245.513.395	25.609.327	39.987.268	74.157.033	48.911.604	53.843.196	28.383.689	14.759.158	40.381.742	21.131.267	-	328.047.001	403.177.698
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	55.309.840	75.423.060	14.194.470	49.471.918	41.180.981	51.393.375	32.448.125	65.570.261	103.646	256.607	2.113.309	(47.581.056)	145.350.371	194.534.165
Provisiones	24.620.752	26.494.361	464.678	1.108.306	1.382.285	817.008	25.855	-	2.371.530	2.536.882	-	-	28.865.100	30.956.557
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	37.548.937	31.287.914	11.927.158	10.690.665	18.363.931	9.081.764	14.701.563	39.446.971	8.946.294	976.768	-	-	91.487.883	91.484.082
Otros Pasivos	2.030.089	4.973.621	131.464	269.682	2	-	-	-	1.951.453	1.248.780	-	-	4.113.008	6.492.083
Ingresos Diferidos	10.795.119	58.936	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.795.119	58.936
Obligación por Beneficios Post Empleo	-	13.157	-	-	-	-	-	3.504.179	3.643.236	-	-	-	3.504.179	3.656.393
Pasivos de Cobertura	471.198	9.918	36.858	19.906	-	-	-	-	-	-	-	-	508.056	29.824
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	1.486.656.828	1.683.429.854	160.061.066	182.389.985	316.365.047	357.849.898	361.798.005	339.518.769	371.762.925	415.637.559	(39.894.170)	(17.798.433)	2.656.749.701	2.961.027.632
Préstamos que Devengan Intereses	1.250.109.415	1.443.475.951	92.829.159	129.801.713	183.973.560	223.499.654	345.014.679	322.668.484	208.977.322	236.168.778	-	-	2.080.904.135	2.355.614.580
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	11.020.588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.020.588	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	9.956.892	15.333.302	-	-	20.808.792	16.973.447	-	-	1.137	-	-	-	30.766.821	32.306.749
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	76.949	78.859	39.894.170	17.798.433	59.791.562	69.803.927	-	-	-	-	(39.894.170)	(17.798.433)	59.868.511	69.882.786
Provisiones	1.309.801	851.718	-	-	41.881.349	38.944.091	480.865	571.426	10.875.578	1.516.129	-	-	54.547.593	41.883.364
Pasivos por Impuestos Diferidos	192.689.150	209.988.701	13.619.470	18.403.784	5.246.838	5.174.390	-	-	149.834.462	173.985.784	-	-	361.389.920	407.552.659
Otros Pasivos	11.355.115	1.192.118	12.975.142	15.374.333	-	-	-	-	-	-	-	-	24.330.257	16.566.451
Ingresos Diferidos	168.523	1.082.887	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	168.523	1.082.887
Obligación por Beneficios Post Empleo	9.067.416	9.109.710	-	-	-	-	16.302.461	16.278.859	-	-	-	-	25.369.877	25.388.569
Pasivos de Cobertura	902.979	2.316.608	743.125	1.011.722	4.662.946	3.454.389	-	-	2.074.426	3.966.868	-	-	8.383.476	10.749.587
PATRIMONIO NETO	2.374.707.590	2.207.854.932	87.930.865	91.835.635	489.595.163	436.555.089	899.197.830	1.034.651.631	414.964.189	438.623.540	(942.388.022)	(2.127.804.942)	3.324.007.615	2.081.715.885
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	2.374.707.590	2.207.854.932	87.930.865	91.835.635	489.595.163	436.555.089	899.197.830	1.034.651.631	414.964.189	438.623.540	(942.388.022)	(2.127.804.942)	3.324.007.615	2.081.715.885
Capital Emitido	1.893.927.748	1.908.393.352	87.177.671	99.454.122	212.258.451	197.716.155	293.872.292	298.494.955	187.962.545	457.473.813	(1.120.827.197)	(2.750.971.490)	1.554.371.510	210.560.907
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Reservas	(343.008.482)	(628.845.513)	(527.010)	(13.762.494)	221.431.537	128.650.811	533.509.158	611.828.839	213.945.699	(53.915.833)	85.757.629	1.717.307.280	1.711.108.531	1.761.263.090
Resultados Retenidos	823.788.324	928.307.093	1.280.204	6.144.007	55.905.175	110.188.123	71.816.380	124.327.837	13.055.945	35.065.560	92.681.546	(1.094.140.732)	1.058.527.574	109.891.888
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Patrimonio Neto y Pasivos	4.203.203.375	4.709.981.618	377.112.065	455.792.348	974.588.354	911.059.589	1.492.294.442	1.659.741.592	846.460.411	973.840.740	(959.037.616)	(2.193.184.431)	6.934.621.031	6.517.231.456

Línea de Negocio	Generación													
	Pais	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
INGRESOS	739.334.263	724.636.154	164.351.043	167.656.155	153.537.468	176.607.587	234.470.607	207.355.095	109.726.390	90.063.320	(427.523)	(227.252)	1.400.992.248	1.366.091.059
Ventas	733.012.876	724.565.062	164.343.433	167.648.090	153.312.984	175.987.537	234.398.975	207.276.997	109.479.757	88.750.503	(427.523)	(227.252)	1.394.120.502	1.364.000.937
Ventas de energía	722.624.500	708.956.725	160.807.546	163.963.577	105.154.387	155.619.374	234.004.037	206.960.576	103.618.614	88.213.634	-	-	1.326.209.084	1.323.713.886
Otras ventas	450.242	2.795.092	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	450.242	2.795.092
Otras prestaciones de servicios	9.938.134	12.813.245	3.535.887	3.684.513	48.158.597	20.368.163	394.938	316.421	5.861.143	536.869	(427.523)	(227.252)	67.461.176	37.491.959
Otros ingresos de explotación	6.321.387	71.092	7.610	8.065	224.484	620.050	71.632	78.098	246.633	1.312.817	-	-	6.871.746	2.090.122
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(316.987.075)	(465.905.710)	(113.928.967)	(119.873.903)	(47.317.844)	(54.088.982)	(72.061.421)	(65.748.689)	(27.233.255)	(36.401.276)	-	-	(577.528.562)	(742.018.560)
Compras de energía	(29.636.471)	(78.578.032)	(5.646.092)	(7.418.758)	(22.977.317)	(33.232.278)	(30.299.290)	(24.182.419)	1.465.166	(6.057.679)	-	-	(87.094.004)	(149.469.166)
Consumo de combustible	(223.689.615)	(332.132.814)	(97.469.729)	(105.347.094)	(6.371.616)	(1.563.683)	(7.802.425)	(5.837.508)	(20.992.853)	(21.265.755)	-	-	(356.326.238)	(466.146.854)
Gastos de transporte	(60.929.651)	(53.328.148)	(3.799.783)	(2.411.717)	(2.195.939)	(4.318.668)	(22.093.028)	(23.724.565)	(6.716.947)	(8.134.076)	-	-	(95.735.348)	(91.917.174)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(2.731.338)	(1.866.716)	(7.013.363)	(4.696.334)	(15.772.972)	(14.974.353)	(11.866.678)	(12.004.197)	(988.621)	(943.766)	-	-	(38.372.972)	(34.485.366)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	422.347.188	258.730.444	50.422.076	47.782.252	106.219.624	122.518.605	162.409.186	141.606.406	82.493.135	53.662.044	(427.523)	(227.252)	823.463.686	624.072.499
Trabajos para el Inmovilizado	-	-	-	-	-	-	223.539	96.010	167.589	-	-	-	391.128	96.010
Gastos de Personal	(13.688.463)	(12.157.818)	(5.855.921)	(4.371.424)	(7.324.875)	(5.658.701)	(5.370.211)	(5.778.823)	(3.783.854)	(3.023.301)	-	-	(36.023.324)	(30.990.067)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(17.754.251)	(19.159.829)	(6.424.312)	(5.064.461)	(5.901.536)	(6.417.444)	(10.758.739)	(8.193.518)	(11.854.331)	(9.170.977)	427.523	-	(52.265.646)	(48.006.229)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	390.904.474	227.412.797	38.141.843	38.346.367	92.993.213	110.442.460	146.503.775	127.730.075	67.022.539	41.467.766	-	(227.252)	735.565.844	545.172.213
Amortizaciones	(48.766.728)	(44.400.994)	(12.153.544)	(11.013.433)	(16.050.104)	(15.501.239)	(17.725.995)	(18.633.195)	(18.993.379)	(18.053.960)	-	-	(113.689.750)	(107.602.821)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	342.137.746	183.011.803	25.988.299	27.332.934	76.943.109	94.941.221	128.777.780	109.096.880	48.029.160	23.413.806	-	(227.252)	621.876.094	437.569.392
RESULTADO FINANCIERO	(44.028.140)	(49.968.784)	(25.858.284)	(290.879)	(6.090.210)	(4.804.103)	(21.479.630)	(22.590.600)	(16.315.571)	(8.624.051)	5.718.106	(1.912.600)	(108.053.729)	(88.191.017)
Ingresos financieros	7.326.833	6.706.645	1.908.743	762.868	8.245.795	15.604.728	6.829.457	2.051.574	1.082.106	181.849	(1.552.335)	(1.526.768)	23.840.599	23.780.896
Gastos financieros	(46.454.498)	(56.297.101)	(9.872.936)	(8.543.995)	(26.299.689)	(27.134.824)	(28.382.349)	(24.484.310)	(17.585.597)	(8.805.900)	1.552.335	1.526.768	(127.042.734)	(123.739.362)
Resultados por Unidades de Reajuste	9.386.499	(5.832.287)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.386.499	(5.832.287)
Diferencias de cambio	(14.286.974)	5.453.959	(17.894.091)	7.490.248	11.963.684	6.725.993	73.262	(157.864)	187.920	-	5.718.106	(1.912.600)	(14.238.093)	17.599.736
Positivas	10.578.890	11.998.849	2.039.242	6.142.453	15.739.565	10.136.265	102.264	92.689	189.440	-	-	(1.912.600)	28.649.401	26.457.656
Negativas	(24.865.864)	(6.544.890)	(19.933.333)	1.347.795	(3.775.881)	(3.410.272)	(29.002)	(250.553)	(1.520)	-	5.718.106	-	(42.887.494)	(8.857.920)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	(3.031.828)	(3.439.155)	318.420	-	-	-	-	-	4.340.272	5.085.287	-	(597.145)	1.626.864	1.048.987
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones	-	43.376	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43.376
Resultados en Ventas de Activos	(3.635)	(211.025)	-	-	3.207	5.481	52.812	22.753	(85.884)	(120.371)	-	-	(33.500)	(303.162)
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	295.074.143	129.436.215	448.435	27.042.055	70.856.106	90.142.599	107.350.962	86.529.033	35.967.977	19.754.671	5.718.106	(2.736.997)	515.415.729	350.167.576
Impuesto Sobre Sociedades	(35.386.743)	(22.482.227)	365.432	(9.916.455)	(14.950.931)	(5.065.805)	(35.534.582)	(28.935.424)	(11.739.756)	(7.248.073)	-	-	(97.246.580)	(73.647.984)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	259.687.400	106.953.988	813.867	17.125.600	55.905.175	85.076.794	71.816.380	57.593.609	24.228.221	12.506.598	5.718.106	(2.736.997)	418.169.149	276.519.592
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS	259.687.400	106.953.988	813.867	17.125.600	55.905.175	85.076.794	71.816.380	57.593.609	24.228.221	12.506.598	5.718.106	(2.736.997)	418.169.149	276.519.592
RESULTADO DEL EJERCICIO	259.687.400	106.953.988	813.867	17.125.600	55.905.175	85.076.794	71.816.380	57.593.609	24.228.221	12.506.598	5.718.106	(2.736.997)	418.169.149	276.519.592

b) Distribución

Línea de Negocio	Distribución													
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales
		30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$										
ACTIVOS														
ACTIVOS CORRIENTES														
Activos Corrientes en Operación														
Efectivo y Equivalentes al Efectivo														
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados														
Activos Financieros Disponibles para la Venta														
Otros Activos Financieros														
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto														
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas														
Inventarios														
Activos de Cobertura														
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración														
Pagos Anticipados														
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes														
Otros Activos														
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta														
ACTIVOS NO CORRIENTES														
Activos Financieros Disponibles para la Venta														
Otros Activos Financieros														
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto														
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas														
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación														
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación														
Activos Intangibles, Neto														
Propiedades, Planta y Equipo, Neto														
Propiedades de Inversión														
Activos por Impuestos Diferidos														
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración														
Activos de Cobertura														
Pagos Anticipados														
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado														
Otros Activos														
TOTAL ACTIVOS														

Línea de Negocio	Distribución														
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$												
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS															
PASIVOS CORRIENTES	157.514.427	194.436.888	173.993.523	194.647.172	600.421.678	495.255.761	285.754.549	220.066.134	62.765.413	81.221.774	(18.203.571)	-	1.262.246.019	1.185.627.729	
Pasivos Corrientes en Operación	157.514.427	194.436.888	173.993.523	194.647.172	600.421.678	495.255.761	285.754.549	220.066.134	62.765.413	81.221.774	(18.203.571)	-	1.262.246.019	1.185.627.729	
Préstamos que Devengan Intereses	4.757	12.427.527	18.234.172	15.664.633	219.895.429	168.328.248	67.097.573	78.206.574	19.352.177	32.963.650	-	-	324.584.108	307.590.632	
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	62.762.078	58.843.052	95.549.439	114.298.248	217.151.072	215.895.842	117.581.255	91.254.365	20.321.889	19.038.593	-	-	513.365.733	499.330.100	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	70.690.455	82.201.011	9.839.322	224.045	140.612.482	97.986.846	79.175.168	28.056.451	7.360.157	11.227.013	(18.203.571)	-	289.474.013	219.695.366	
Provisiones	5.798.206	12.873.962	25.121.801	31.001.505	247.233	210.382	419.964	-	8.573.586	10.013.897	-	-	40.160.790	54.099.746	
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	11.277.163	19.005.815	13.788.848	17.783.183	19.462.160	7.849.185	21.480.589	22.548.744	6.063.167	7.326.358	-	-	72.071.927	74.513.285	
Otros Pasivos	1.312.527	1.224.548	11.459.941	15.558.473	850.706	4.014.597	-	-	103.836	344.173	-	-	13.727.010	21.141.791	
Ingresos Diferidos	4.375.049	6.566.781	-	-	-	-	-	-	990.601	308.090	-	-	5.365.650	6.874.871	
Obligación por Beneficios Post Empleo	1.294.192	1.294.192	-	117.085	-	-	-	-	-	-	-	-	1.294.192	1.411.277	
Pasivos de Cobertura	-	-	-	-	2.202.596	970.661	-	-	-	-	-	-	2.202.596	970.661	
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PASIVOS NO CORRIENTES	314.815.016	360.995.723	49.071.055	66.098.271	937.636.680	956.304.488	397.135.289	496.986.662	208.900.064	222.174.472	-	-	1907558104	2102559616	
Préstamos que Devengan Intereses	-	-	28.368.842	38.805.247	421.887.143	466.421.255	301.119.162	387.772.989	142.803.000	144.262.656	-	-	894.178.147	1.037.262.147	
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	-	543	391.558	261.179	34.943.751	18.439.116	812.214	-	-	-	-	-	36.147.523	18.700.838	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	266.067.646	320.464.689	-	-	19.509.211	29.361.330	-	-	-	-	-	-	285.576.857	349.826.019	
Provisiones	6.381.671	35.505	7.658.813	8.160.961	155.405.761	146.357.804	3.194.215	1.335.825	179.059	191.543	-	-	172.819.519	156.081.638	
Pasivos por Impuestos Diferidos	22.569.655	21.385.458	12.219.696	16.574.057	59.844.260	59.705.639	30.123.217	45.473.642	65.718.293	77.281.447	-	-	190.475.121	220.420.243	
Otros Pasivos	404.298	523.390	52.078	61.562	-	-	-	-	-	-	-	-	456.376	584.952	
Ingresos Diferidos	4.043.638	3.747.373	-	-	178.045.618	173.703.840	-	-	199.712	438.826	-	-	182.288.968	177.890.039	
Obligación por Beneficios Post Empleo	15.348.108	14.838.765	-	1.756.268	64.553.699	59.628.578	61.886.481	62.404.206	-	-	-	-	141.788.288	138.627.817	
Pasivos de Cobertura	-	-	380.068	478.997	3.447.237	2.686.926	-	-	-	-	-	-	3.827.305	3.165.923	
PATRIMONIO NETO	925.240.566	843.238.759	191.662.037	251.329.388	914.928.217	1.106.230.050	521.938.893	653.791.071	144.159.204	271.892.594	-	(1.529.077.779)	2.697.928.917	1.597.404.083	
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	925.240.566	843.238.759	191.662.037	251.329.388	914.928.217	1.106.230.050	521.938.893	653.791.071	144.159.204	271.892.594	-	(1.529.077.779)	2.697.928.917	1.597.404.083	
Capital Emitido	367.928.682	367.928.682	128.118.621	158.251.380	605.764.830	685.198.131	3.689.450	4.525.464	46.801.535	157.896.367	-	(688.601.893)	1.152.303.118	685.198.131	
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otras Reservas	(258.626.639)	(319.811.985)	34.371.849	52.666.308	234.814.931	164.078.960	454.131.049	533.407.212	76.116.661	57.718.786	-	167.193.712	540.807.851	655.252.993	
Resultados Retenidos	815.938.523	795.122.062	29.171.567	40.411.700	74.348.456	256.952.959	64.118.394	115.858.395	21.241.008	56.277.441	-	(1.007.669.598)	1.004.817.948	256.952.959	
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total Patrimonio Neto y Pasivos	1.397.570.009	1.398.671.370	414.726.615	512.074.831	2.452.986.575	2.557.790.299	1.204.828.731	1.370.843.867	415.824.681	575.288.840	(18.203.571)	(1.529.077.779)	5.867.733.040	4.885.591.428	

Línea de Negocio	Distribución													
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales
	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES														
INGRESOS	579.637.552	501.827.779	182.537.974	162.777.566	725.445.495	755.478.199	354.227.831	345.264.972	153.805.333	125.792.478	-	-	1.995.654.185	1.891.140.994
Ventas	560.810.971	492.895.882	177.741.982	158.901.011	703.499.201	724.921.844	326.226.389	312.377.086	146.157.818	120.525.885	-	-	1.914.436.361	1.809.621.708
Ventas de energía	532.298.197	461.430.088	168.609.564	148.057.591	675.371.037	699.189.785	276.710.624	253.987.062	142.003.444	116.638.942	-	-	1.794.992.866	1.679.303.468
Otras ventas	3.593.540	4.670.299	(1.673.005)	(208.927)	-	-	1.045.904	797.923	6.270	6.831	-	-	2.972.709	5.266.126
Otras prestaciones de servicios	24.919.234	26.795.495	10.805.423	11.052.347	28.128.164	25.732.059	48.469.861	57.592.101	4.148.104	3.880.112	-	-	116.470.786	125.052.114
Otros ingresos de explotación	18.826.581	8.931.897	4.795.992	3.876.555	21.946.294	30.556.355	28.001.442	32.887.886	7.647.515	5.266.593	-	-	81.217.824	81.519.286
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(453.063.989)	(377.725.576)	(87.188.250)	(81.077.992)	(429.261.002)	(450.366.051)	(183.894.886)	(170.976.958)	(94.181.777)	(72.629.381)	-	-	(1.247.589.904)	(1.152.775.958)
Compras de energía	(442.728.060)	(367.254.058)	(85.336.954)	(79.163.943)	(300.145.573)	(313.928.942)	(132.164.480)	(111.166.617)	(87.349.975)	(68.399.233)	-	-	(1.047.725.042)	(939.912.793)
Consumo de combustible	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de transporte	-	-	(975.772)	(441.162)	(16.492.392)	(13.448.566)	(35.957.995)	(41.914.896)	-	-	-	-	(53.426.159)	(55.804.624)
Otros provisionamientos variables y servicios	(10.335.929)	(10.471.518)	(875.524)	(1.472.887)	(112.623.037)	(122.988.543)	(15.772.411)	(17.895.445)	(6.831.802)	(4.230.148)	-	-	(146.438.703)	(157.058.541)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	126.573.563	124.102.203	95.349.724	81.699.574	296.184.493	305.112.148	170.332.945	174.288.014	59.623.556	53.163.097	-	-	748.064.281	738.365.036
Trabajos para el Inmovilizado	1.236.191	1.279.315	4.172.135	4.443.643	6.409.298	5.888.146	710.935	1.595.346	1.556.560	1.966.364	-	-	14.085.119	15.172.814
Gastos de Personal	(11.612.006)	(11.005.362)	(30.418.221)	(24.877.423)	(38.344.079)	(42.771.796)	(13.347.608)	(12.948.174)	(5.977.898)	(4.784.556)	-	-	(99.699.812)	(96.387.311)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(31.178.667)	(29.081.635)	(35.630.494)	(28.720.778)	(79.950.399)	(67.921.882)	(31.357.288)	(31.992.011)	(12.072.082)	(12.311.880)	-	-	(190.188.930)	(170.028.186)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	85.019.081	85.294.521	33.473.144	32.545.016	184.299.313	200.306.616	126.338.984	130.943.175	43.130.136	38.033.025	-	-	472.260.658	487.122.353
Amortizaciones	(11.161.562)	(9.705.748)	(8.799.973)	(8.866.661)	(44.284.364)	(43.020.746)	(27.909.321)	(28.702.096)	(10.455.860)	(10.459.070)	-	-	(102.611.080)	(100.754.321)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	73.857.519	75.588.773	24.673.171	23.678.355	140.014.949	157.285.870	98.429.663	102.241.079	32.674.276	27.573.955	-	-	369.649.578	386.368.032
RESULTADO FINANCIERO	(4.299.493)	(5.012.741)	(2.754.659)	1.878.332	(30.307.002)	(38.451.120)	(12.240.236)	(16.103.707)	(4.875.272)	(4.714.605)	-	-	(54.476.662)	(62.403.841)
Ingresos financieros	4.666.577	5.130.558	3.543.933	6.273.348	23.679.099	24.171.484	5.325.324	4.030.485	1.420.133	1.016.690	-	-	38.635.066	40.622.565
Gastos financieros	(9.081.593)	(9.587.439)	(5.806.844)	(4.832.824)	(54.153.128)	(58.553.416)	(17.635.255)	(20.032.160)	(6.379.009)	(5.853.676)	-	-	(93.055.829)	(98.859.515)
Resultados por Unidades de Reajuste	(582.975)	(2.338.609)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(582.975)	(2.338.609)
Diferencias de cambio	698.498	1.782.749	(491.748)	437.808	167.027	(4.069.188)	69.695	(102.032)	83.604	122.381	-	-	527.076	(1.828.282)
Positivas	1.501.603	11.656.181	2.708.637	1.316.610	171.036	15.811.265	1.211.433	593.476	571.549	956.648	-	-	6.164.258	30.334.180
Negativas	(803.105)	(9.873.432)	(3.200.385)	(878.802)	(4.009)	(19.880.453)	(1.141.738)	(695.508)	(487.945)	(834.267)	-	-	(5.637.182)	(32.162.462)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	37.585.849	41.358.456	-	5.701	-	-	-	-	-	9.083.356	-	-	37.585.849	50.447.513
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones	758.509	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	758.509	-
Resultados en Ventas de Activos	(329.506)	-	-	-	2.672	310.025	2.312	(1.205)	(31.922)	(240.372)	-	-	(356.444)	68.448
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	107.572.878	111.934.488	21.918.512	25.562.388	109.710.619	119.144.775	86.191.739	86.136.167	27.767.082	31.702.334	-	-	353.160.830	374.480.152
Impuesto Sobre Sociedades	(7.409.127)	(8.360.204)	(7.751.951)	(9.112.980)	(27.816.560)	(31.678.954)	(22.073.353)	(26.711.495)	(10.696.602)	(8.070.838)	-	-	(75.747.593)	(83.934.471)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	100.163.751	103.574.284	14.166.561	16.449.408	81.894.059	87.465.821	64.118.386	59.424.672	17.070.480	23.631.496	-	-	277.413.237	290.545.681
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	100.163.751	103.574.284	14.166.561	16.449.408	81.894.059	87.465.821	64.118.386	59.424.672	17.070.480	23.631.496	-	-	277.413.237	290.545.681
RESULTADO DEL EJERCICIO	100.163.751	103.574.284	14.166.561	16.449.408	81.894.059	87.465.821	64.118.386	59.424.672	17.070.480	23.631.496	-	-	277.413.237	290.545.681

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

30.1 Garantías directas.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	30-06-2009	31-12-2008	2009	Activos	2009	Activos	2009	Activos
Bancos Acreedores	Pangue S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	86.239.360	M\$	825.312	1.586.879	-	-	-	-	-	-
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	4.561.896	M\$	3.923.988	6.289.281	-	-	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	51.846.400	M\$	40.578.193	48.567.006	-	-	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	18.386.525	M\$	21.270.400	25.458.000	4.557.943	-	2.278.971	-	-	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$	-	M\$	1.116.284	508.461	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	111.657.088	M\$	44.905.201	57.563.928	-	-	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M\$	10.327.285	M\$	91.888.876	94.205.737	-	-	-	-	-	-
Deutsche Bank (*)	Enersis S.A.		Cuenta de depósitos	Cuenta de depósitos	M\$	20.206.880	M\$	49.882.735	-	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Ampla S.A.		Prenda sobre recaudación y otros		M\$	14.161.892	M\$	117.695.923	141.502.755	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Coelce S.A.		Prenda sobre recaudación y otros		M\$	10.989.453	M\$	111.239.434	90.786.197	-	-	-	-	-	-
International Finance Corporation	CGT Fortaleza S.A.		Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	191.821.603	M\$	56.947.038	70.262.773	-	-	-	-	-	-
Varios acreedores	Sinapsis Brasil		Hipoteca y Prenda	Inmuebles	M\$	1.441.307	M\$	558.630	-	-	-	-	-	-	-
Varios acreedores	Cam Argentina		Prenda	Bonos del gobierno	M\$	147.830	M\$	118.200	-	-	-	-	-	-	-

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 Enersis y sus filiales tenían compromisos futuros de compra de energía por un importe de M\$82.281.686 y M\$102.443.461 respectivamente.

30.2 Garantías Indirectas.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías					
	Nombre	Relación	Tipo de Garantía	Tipo Moneda	Valor Contable	Moneda	30-06-2009	31-12-2008	2010	Activos	2011	Activos	2012	2013
Vestas Eólicas S.A.U.	Endesa Eco S.A.	Filial	Aval	M\$	-	M\$	-	7.923.754	-	-	-	-	-	-
Cédulas de Crédito Bancario	CIEN	Filial	Aval	M\$	163.484.321	M\$	163.484.321	163.401.797	-	-	-	-	-	-

31. OTRA INFORMACIÓN.

31.1 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, al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, era la siguiente:

País	30-06-2009				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Chile	125	2.584	610	3.319	3.340
Argentina	35	2.257	859	3.151	3.122
Brasil	51	2.278	749	3.078	3.185
Perú	23	997	177	1.197	1.203
Colombia	27	1.840	169	2.036	2.020
Total	261	9.956	2.564	12.781	12.871

País	31-12-2008				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Chile	112	2.503	676	3.291	3.117
Argentina	44	2.440	758	3.242	3.233
Brasil	54	2.771	476	3.301	3.320
Perú	26	925	335	1.286	1.240
Colombia	26	1.596	115	1.737	1.717
Total	262	10.235	2.360	12.857	12.627

32. HECHOS POSTERIORES.

a) Enmienda de Bonos

En noviembre de 1996, Enersis S.A. suscribió un contrato para la emisión de bonos en el mercado público de los Estados Unidos de América, bajo el cual se emitieron series de Bonos Yankee entre los años 1996 y 2004. De manera análoga, en enero de 1997 Endesa Chile suscribió un contrato similar bajo el cual se emitieron varias series de Bonos Yankee entre los años 1997 y 2003.

El pasado 8 de julio de 2009, Enersis S.A. y su filial Endesa Chile iniciaron un proceso para enmendar esos Contratos de Emisión, los cuales actualmente presentan un saldo total de capital de US\$ 601 millones y US\$ 917 millones, respectivamente. Las enmiendas a los respectivos Contratos de Emisión se refieren a la Sección 501 (4), cláusula de incumplimiento cruzado (cross default), de manera que dicha cláusula sólo aplique a Enersis S.A. y a sus filiales chilenas, y a la definición de Subsidiaria Significativa ("Significant Subsidiary") de modo de limitarla a las Subsidiarias Significativas chilenas. La definición de Subsidiaria Significativa es usada en las secciones 501 (5) y (6), referidas a procesos de quiebra e insolvencia.

Con fecha 24 de Julio de 2009 se recibieron autorizaciones de las mayorías requeridas de los tenedores de Bonos Yankee correspondientes a cada una de las series de bonos Yankee, tanto de Enersis como Endesa Chile, y se suscribieron las enmiendas a los respectivos Contratos de Emisión.

Una consecuencia de dichas enmiendas es que las situaciones de no pago de deudas (ya sea intereses o principal), o de quiebra o insolvencia, tendrían un potencial efecto en esos Yankee Bonds sólo si ocurren en los propios emisores o en sus filiales chilenas, siempre por conceptos sobre US\$ 30 millones, pero en ningún caso si emanan de filiales no chilenas.

b) Venta de acciones de la Empresa Eléctrica de Bogotá

Con fecha 2 de octubre de 2009, se llevó a cabo la venta en la Bolsa de Valores de Bogotá las participaciones accionariales que mantenía Enersis S.A. y Chilectra S.A. en la Empresa Eléctrica de Bogotá (EEB), las cuales en conjunto alcanzaban el 2,47% del capital social de EEB, en donde Enersis S.A. era titular de 1.213.741 acciones representativas del 1,41% y Chilectra S.A. era titular de 910.306 acciones, representativas del 1,06% del capital social.

El Efecto en los resultados en Enersis por la venta de las acciones de la EEB representa una utilidad después de impuestos y participaciones minoritarias de M\$ 20.676.684.

c) Compra de acciones de Edegel

Con fecha 9 de octubre de 2009, en operación bursátil realizada en la Bolsa de Valores de Lima, Perú, Endesa Chile adquirió 674.279.043 acciones de su filial peruana de generación eléctrica Edegel S.A.A. representativas del 29,3974% de su capital social a un valor de 1,61 nuevos soles por acción, lo que da un precio total de adquisición de las acciones de US\$ 375.000.000. Las acciones fueron adquiridas a la sociedad peruana Generalima S.A.C., filial de Endesa Latinoamérica S.A., sociedad relacionada con Endesa Chile.

Endesa Chile es accionista controladora de la filial peruana Generandes S.A. en donde posee un 61,00% de su capital accionario. Generandes S.A. posee a su vez el 54,20% del capital accionario de Edegel S.A.A.. En virtud de la transacción que se comunica, Endesa Chile pasa a tener de forma directa e indirecta el 62,46% de las acciones de Edegel S.A.A., generadora eléctrica que tiene una participación del 28% del mercado de generación eléctrica en el Perú.

d) Compra de acciones de Edelnor

Con fecha 15 de octubre de 2009, en una operación efectuada en la Bolsa de Valores de Lima, Perú, Enersis S.A. adquirió 153.255.336 acciones representativas del 24% del capital social de su filial peruana Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A. ("Edelnor") a un precio de 2,72 soles por acción, lo que representa un valor total de adquisición de US\$ 145.753.327. Dicha compra se ha efectuado a Generalima, S.A., sociedad peruana íntegramente participada por Endesa Latinoamérica, S.A., matriz directa de Enersis S.A..

Luego de la compra de tales acciones, la participación accionarial directa e indirecta de Enersis S.A. en Edelnor aumentó del 33,53% al 57,53%. Cabe destacar que, con anterioridad a esta operación, Enersis S.A., ya ejercía control sobre Edelnor, por lo que dicha sociedad ya tenía la condición de filial de Enersis S.A..

e) Venta de cartera Crédito Fácil Codensa

Con fecha 21 de octubre de 2009, nuestra filial colombiana Codensa S.A. y Banco Colpatria Red Multibanca Colpatria (en adelante "Colpatria"), previa la obtención de las autorizaciones corporativas correspondientes, firmaron los siguientes acuerdos:

1). Un contrato de compraventa por medio del cual Colpatria adquiere la cartera de créditos de consumo del programa "Crédito Fácil Codensa".

2). Un contrato destinado a regular ciertas actividades relacionadas con el Programa "Crédito Fácil Codensa", así:

a). Colpatria se encargará de la promoción, originación, administración y cobranza de los créditos actuales y futuros.

b). Codensa S.A. proporcionará principalmente las labores de facturación y recaudo de los créditos.

Los acuerdos están sujetos al cumplimiento de ciertas condiciones, que deberán cumplirse antes del 31 de diciembre de 2009.

El valor neto de la cartera de créditos, al corte al 30 de septiembre de 2009, asciende aproximadamente a la suma de 500.000 millones de pesos colombianos. (M\$ 139.177.626)

f) Dividendo provisorio

Enersis S.A.

En sesión de Directorio de fecha 28 de octubre de 2009, se acordó repartir con fecha 17 de diciembre de 2009, un dividendo provisorio de 2,45677 por acción, con cargo a los resultados del ejercicio 2009, correspondiente al 15% de las utilidades calculadas al 30 de septiembre de 2009.

Chilectra S.A.

En sesión de Directorio de fecha 27 de octubre de 2009, se acordó distribuir a contar del 30 de noviembre de 2009, un dividendo provisorio de \$13,00 por acción.

g) Renuncia del presidente del Directorio Mario Valcarce Durán

En la sesión ordinaria del Directorio de Endesa Chile, celebrada el día 28 de octubre, procedió a renunciar como Director y Presidente del Directorio y de la Sociedad el Señor Mario Valcarce Durán.

h) Renuncia del Gerente General Rafael Mateo Alcalá.

El 06 de noviembre de 2009 presentó su renuncia al cargo de Gerente General de Endesa Chile el Señor Rafael Mateo Alcalá, renuncia que se hará efectiva a contar de la fecha de celebración del próximo directorio ordinario de la compañía.

i) Oficio ordinario N° 20.708 de la Superintendencia de Valores y Seguros

Los presentes estados financieros han sido reemitidos y por lo tanto reemplazan a aquellos que fueron aprobados por su Directorio, e informados al mercado, con fecha 29 de julio de 2009. La citada reemisión surge como consecuencia del Oficio N° 20.078 de Superintendencia de Valores y Seguros de Chile de fecha 3 de noviembre de 2009, comunicación que solicitó a la compañía, en lo sustancial, ampliar el contenido de ciertas notas explicativas. Las modificaciones efectuadas no afectan de manera alguna la razonabilidad de los estados financieros previamente emitidos.

No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 30 de junio de 2009 y la fecha de emisión de los estados financieros.

33. MEDIO AMBIENTE.

Los gastos ambientales al 30 de junio de 2009 y 2008 son los siguientes:

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	30-06-2009 M\$	30-06-2008 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.	1.272.960	925.022
Endesa Costanera S.A.	Certificación de sistema de gestión, Control de cantidad y calidad combustibles, Disposición residuos peligrosos, Estudio de impacto ambiental, Folletería ambiental, Inspección ensayos de mangueras, Mantenimiento ISO14001/9001, Monitoreo de efluentes líquidos, Perforación monitoreo de napas y otros.	111.144	33.729
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	Auditoría ISO 14.001, monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	10.490	5.677
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones.	246.302	296.634
Emgesa	Gestión ambiental de transformadores	289.165	60.707
Codensa	Gestión ambiental de transformadores PCBs.	121.833	81.809
Coelce	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, Auditoría ISO 14001, educaciones ambientales.	153.666	109.756
Ampla Energia	Licencia ambiental y equipamiento de gestión ambiental	6.463	20.889
Edesur S.A.	Descontaminación de TRAFOS y Reatenuación de ruidos molestos	17.610	28.276
CIEN	Compensación ambiental, mejoría de instalación y control ambiental, implantación del proyecto de paisajismo.	5.986	20.257
CDSA	Repoblación de depósitos	26.623	-
CGTF	Adquisición de equipamiento para monitorización ambiental.	-	1.197
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.	5.310	5.574
Transportadora de Energía S.A.	Auditoría ISO 14.001 y Resolución ENRE 57/2003 (Seguridad Pública), monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	4.988	4.787
Total		2.272.540	1.594.314

34. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA.

Hasta el ejercicio 2008 el Grupo emitió sus estados financieros consolidados de acuerdo con los Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile (en adelante, "PCGA en Chile"). A partir de 2009 el Grupo emite sus estados financieros consolidados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante "NIIF").

Las cifras incluidas en estos estados financieros consolidados referidas al ejercicio 2008 han sido reconciliadas para ser presentadas con los mismos principios y criterios aplicados en 2009.

Para efectos de la determinación de los saldos de adopción de las NIIF, la Sociedad decidió aplicar la exención prevista en el párrafo 24 a) de la NIIF 1 "Adopción por primera vez", y por consiguiente considerar como fecha de transición a la citada norma internacional, la misma que su Matriz Endesa, S.A., esto es 1 de enero de 2004. En dicha fecha, se aplicaron principalmente las siguientes exenciones permitidas en la NIIF 1:

- No reprocesar las combinaciones de negocios ocurridas con anterioridad al 1 de enero de 2004 (exención sobre NIIF 3).
- Considerar como costo atribuido de las Propiedades, Plantas y Equipos e Intangibles el costo amortizado al 1 de enero de 2004, que incluyen revalorizaciones de activos que tuvieron lugar en los diferentes países en que opera el Grupo (exención sobre NIC 16 y NIC 38).
- Las diferencias de conversión generadas con anterioridad al 1 de enero de 2004 han sido traspasadas a reservas (exención sobre NIC 21).

Moneda Funcional:

La Sociedad ha determinado que su moneda funcional es el peso chileno y que la moneda funcional de sus filiales, salvo aquellas que se consideran una extensión de sus operaciones, corresponde a la moneda del país donde cada Sociedad está radicada.

Los estudios que respaldan la determinación de cada moneda funcional fueron examinados por nuestros auditores externos, quienes avalaron sus resultados y conclusiones. Lo anterior, en cumplimiento de lo establecido en el punto 2e) del Oficio Circular N° 427, de fecha 28 de diciembre de 2007.

- a) A continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto y resultado al 30 de junio de 2008 entre criterios contables chilenos y NIIF:

	Patrimonio de la sociedad dominante M\$	Patrimonio Neto de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 30/06/2008 con criterio chileno	3.053.424.422	-	3.053.424.422	
Incorporación de los accionistas minoritarios	-	2.838.355.354	2.838.355.354	(1)
Eliminación de corrección monetaria Activo fijo, neto	(388.434.821)	(138.102.677)	(526.537.498)	(2)
Activos-Pasivos regulatorios	(67.998.913)	(59.752.762)	(127.751.675)	(3)
Menor valor de inversiones	809.439.166	115.368.728	924.807.894	(4)
Impuestos diferidos	(14.506.511)	(46.030.729)	(60.537.240)	(5)
Eliminación BT 64 activo fijo	(109.449.019)	148.096.519	38.647.500	(6)
Dividendo mínimo	(46.054.650)	(16.160.102)	(62.214.752)	(7)
Derivados financieros	(51.061.312)	54.217	(51.007.095)	(8)
Otros	18.299.837	36.598.991	54.898.828	
Total de ajustes a NIIF	150.233.777	40.072.185	190.305.962	
Patrimonio bajo criterio NIIF 30/06/2008	3.203.658.199	2.878.427.539	6.082.085.738	

	Resultado de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 30/06/2008 con criterio chileno	155.940.380	193.078.871	349.019.251	
Eliminación de corrección monetaria	(26.777.961)	(11.598.412)	(38.376.373)	(2)
Activos-Pasivos regulatorios	(12.422.463)	(4.889.603)	(17.312.066)	(3)
Amortización Menor y mayor valor de inversiones	28.658.297	(142.563)	28.515.734	(4)
Impuestos diferidos	5.461.500	3.275.162	8.736.662	(5)
Eliminación efecto BT 64 (Conversión)	28.341.906	41.387.402	69.729.308	(6)
Depreciación activos fijos BT 64	11.594.717	8.941.940	20.536.657	
Hedging ingresos dolarizados	63.547.720	32.860.797	96.408.517	
Eliminación calce deuda cobertura BT 64	(13.496.241)	(5.845.366)	(19.341.607)	
Otros	6.394.255	9.866.095	16.260.350	
Total de ajustes a NIIF	91.301.730	73.855.452	165.157.182	
Resultado bajo criterio NIIF 30/06/2008	247.242.110	266.934.323	514.176.433	

- b) A continuación se presenta la conciliación del resultado entre el 1 de abril de 2008 y 30 de junio de 2008 entre criterios contables chilenos y NIIF:

	Resultado de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Resultado 01/04/2008 al 30/06/2008 con criterio chileno	86.192.813	154.357.503	240.550.316	
Eliminación de corrección monetaria	(21.260.275)	(9.719.151)	(30.979.426)	(2)
Activos-Pasivos regulatorios	1.868.892	436.121	2.305.013	(3)
Amortización Menor y mayor valor de inversiones	14.904.260	(440.761)	14.463.499	(4)
Impuestos diferidos	(3.011.808)	(3.260.736)	(6.272.544)	(5)
Eliminación efecto BT 64 (Conversión)	9.570.517	(16.498.740)	(6.928.223)	(6)
Depreciación activos fijos BT 64	6.361.661	6.080.555	12.442.216	
Hedging ingresos dolarizados	159.980.753	87.757.667	247.738.420	
Eliminación calce deuda cobertura BT 64	(93.721.179)	(44.258.535)	(137.979.714)	
Otros	(14.670.118)	(1.516.987)	(16.187.105)	
Total de ajustes a NIIF	60.022.703	18.579.433	78.602.136	
Resultado bajo criterio NIIF del 01/04/2008 al 30/06/2008	146.215.516	172.936.936	319.152.452	

Principales ajustes aplicados:

1. Incorporación de los accionistas minoritarios:

Bajo PCGA en Chile, el patrimonio neto lo constituyen únicamente la participación correspondiente a los accionistas de la sociedad dominante, sin embargo, en NIIF, el patrimonio neto lo constituyen tanto la participación correspondiente a los accionistas de la sociedad dominante, como la de los accionistas minoritarios. Por lo tanto, la participación de los accionistas minoritarios presentados en el estado de situación financiera consolidado de Enersis, elaborados de acuerdo a PCGA en Chile se incorpora al patrimonio neto del estado de situación financiera consolidado elaborado de acuerdo a NIIF.

2. Corrección monetaria:

Se elimina la corrección monetaria reconocida de acuerdo a PGCA en Chile, pues bajo NIIF los ajustes por inflación sólo son aceptados en países hiperinflacionarios. Chile ni ninguno de los países en los cuales están radicadas las inversiones del Grupo califica como un país hiperinflacionario, de acuerdo a los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad N° 29 “Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias”.

3. Activos-Pasivos regulatorios neto (Brasil):

Bajo PCGA en Chile se reconocían en el estado de situación financiera ciertos activos y pasivos de carácter regulatorio. Estas partidas no reúnen las condiciones establecidas en las Norma Internacionales de Contabilidad N° 32 “Instrumentos Financieros: Presentación” y N° 39 “Instrumentos financieros: Reconocimientos y Valoración” para su reconocimiento en el estado de situación financiera. Por este motivo se ha procedido a ajustar los saldos de dichas partidas en la primera aplicación de las NIIF.

4. Plusvalía comprada (fondos de comercio):

La plusvalía comprada surge en la adquisición de sociedades y representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación adquirida en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes identificables a la fecha de adquisición. Bajo PCGA en Chile, para el caso de las Sociedades extranjeras, la plusvalía comprada se controla en dólares históricos, en cambio de acuerdo a NIIF deben registrarse y controlarse en la moneda funcional de la Sociedad adquirida.

Adicionalmente, bajo PCGA en Chile la plusvalía comprada se amortiza linealmente en un periodo de tiempo que considera, entre otros aspectos, la naturaleza de la inversión, la vida predecible del negocio y el retorno de la inversión, y que en ningún caso puede superar los 20 años. En NIIF no se considera que exista una amortización sistemática de la plusvalía comprada, por lo que no se amortiza, siendo necesario únicamente realizar periódicamente un análisis de la recuperabilidad del mismo.

5. Impuestos diferidos:

Bajo NIIF se sigue el criterio de balance, de forma que cualquier diferencia entre el valor contable y tributario de un activo o un pasivo representa la existencia de impuesto diferido que debe registrarse en el estado de situación financiera.

Bajo PCGA en Chile la determinación de los impuestos diferidos sigue un esquema similar al de NIIF, sin embargo ciertas exenciones establecidas por el Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile A.G. “Contabilización del Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos” y otros complementarios, originan diferencias con la citada norma internacional que debieron ser ajustadas en el proceso de adopción.

La principal diferencia se origina por el hecho que los PCGA en Chile permitían contabilizar el efecto de la primera aplicación contra una cuenta del estado de situación financiera denominada “activo(pasivo) complementario por pasivos(activos) diferidos”. Dichos activos(pasivos) complementarios eran amortizados contra resultado en el período estimados de reverso de la diferencia temporal que le dio origen, excepto para el caso de pasivos complementarios que hubiesen sido originados por el registro contable de activos por impuestos diferidos por pérdidas tributarias, en cuyo caso la amortización se realizaba en función de la utilización real de dichas pérdidas.

6. Boletín técnico N°64 Activo fijo e intangibles:

Bajo NIIF, los estados financieros son confeccionados teniendo en consideración la moneda funcional de cada entidad. Bajo PCGA en Chile, para el caso de nuestras sociedades extranjeras, de acuerdo a lo establecido en el Boletín N° 64 del Colegio de Contadores de Chile, los activos y pasivos no monetarios se controlaban en dólares históricos.

7. Dividendo mínimo:

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.

Bajo NIIF, considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Enersis, es prácticamente imposible, la obligación debe ser contabilizada sobre base devengada, neta de dividendos provisorios que se hubieran acordado a la fecha de cierre. Bajo PCGA en Chile esta obligación no es contabilizada hasta el momento de su aprobación por la junta de accionistas.

8. Instrumentos derivados:

Las NIIF establecen que las variaciones en el valor razonable de los instrumentos financieros designados como cobertura de flujo de caja, deben registrarse, netas de ajustes por ineffectividad, en una reserva del patrimonio neto. Bajo PCGA en Chile dicha variación se registra como una pérdida diferida (activo) o utilidad diferida (pasivo) en el estado de situación financiera.

35. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y SEPARADOS

A continuación incluimos Consolidado resumido del grupo desglosado por filial al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008:

	30-06-2009								
	Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Ganacia (Perdida)
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Enersis S.A.	92.427.249	2.815.097.880	2.907.525.129	(135.721.586)	(555.010.055)	(690.731.641)	58.318.038	(16.085.938)	42.232.100
Chilectra S.A.	252.421.659	1.145.148.350	1.397.570.009	(157.514.427)	(314.815.016)	(472.329.443)	560.810.971	(460.647.220)	100.163.751
Synapsis Soluc. y Serv. It Ltda.	31.114.804	14.342.108	45.456.912	(18.713.393)	(2.066.066)	(20.779.459)	35.179.146	(32.044.737)	3.134.409
Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	21.419.636	34.392.366	55.812.002	(1.095.599)	(1.877.567)	(2.973.166)	1.908.756	(1.599.540)	309.216
Compañía Americana de Multiservicios de Chile Ltda.	90.780.145	25.297.416	116.077.561	(41.543.420)	(9.401.334)	(50.944.754)	73.923.773	(75.051.566)	(1.127.793)
Distrilima S.A.	6.632	57.001.684	57.008.316	(1)	-	(1)	6.953.218	355.699	7.308.917
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	57.322.450	358.499.578	415.822.028	(62.769.391)	(208.900.064)	(271.669.455)	146.157.818	(129.443.037)	16.714.781
Empresa Nacional de Electricidad S.A.	545.221.330	2.876.398.119	3.421.619.449	(240.925.560)	(1.374.105.102)	(1.615.030.662)	587.218.171	(269.205.663)	318.012.508
Endesa Eco S.A.	15.634.323	107.908.837	123.543.160	(116.018.323)	(11.020.588)	(127.038.911)	2.381.528	(4.473.145)	(2.091.617)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	34.715.374	256.258.073	290.973.447	(14.383.644)	(71.880.590)	(86.264.234)	105.854.165	(22.151.347)	83.702.818
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	61.862.737	90.499.238	152.361.975	(46.234.805)	(18.897.192)	(65.131.997)	71.339.387	(60.479.955)	10.859.432
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	15.600.408	140.882.773	156.483.181	(16.941.326)	(63.448.590)	(80.389.916)	38.630.250	(14.795.790)	23.834.460
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	15.239.648	84.979.652	100.219.300	(16.822.394)	(6.777.188)	(23.599.582)	25.021.807	(28.677.742)	(3.655.935)
Endesa Inversiones Generales S.A.	1.014.572	3.857.107	4.871.679	(840.277)	(146.946)	(987.223)	2.648.516	(1.730.476)	918.040
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	11.147.222	1.398.555	12.545.777	(7.323.046)	(2.037.577)	(9.360.623)	13.304.250	(12.275.422)	1.028.828
Inversiones Endesa Norte S.A.	-	25.157.716	25.157.716	(3.168.344)	-	(3.168.344)	-	(110.563)	(110.563)
Sociedad Concesionaria Túnel el Melón S.A.	14.880.921	20.644.733	35.525.654	(2.467.821)	(17.608.092)	(20.075.913)	3.369.412	(1.319.251)	2.050.161
Endesa Argentina S.A.	2.868.492	40.628.031	43.496.523	(23.129)	-	(23.129)	-	112.155	112.155
Endesa Costanera S.A.	39.249.943	146.548.047	185.797.990	(102.079.297)	(74.933.990)	(177.013.287)	130.087.135	(135.802.417)	(5.715.282)
Hidroinvest S.A.	7.911.761	29.203.384	37.115.145	(288.595)	-	(288.595)	-	724.748	724.748
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	42.502.982	104.391.418	146.894.400	(35.761.047)	(44.704.661)	(80.465.708)	30.720.411	(23.633.675)	7.086.736
Southern Cone Power Argentina S.A.	65.061	1.470.498	1.535.559	(232.488)	-	(232.488)	-	(2.575)	(2.575)
Emgesa S.A. E.S.P.	300.546.686	1.220.184.660	1.520.731.346	(259.735.511)	(361.798.005)	(621.533.516)	234.398.975	(162.582.595)	71.816.380
Generandes Perú S.A.	244.998	190.906.485	191.151.483	(14.212)	-	(14.212)	6.810.711	(64.793)	6.745.918
Edegel S.A.A.	53.247.831	706.755.596	760.003.427	(52.539.653)	(313.737.778)	(366.277.431)	109.484.407	(91.238.333)	18.246.074
Chinango	2.350.499	107.303.407	109.653.906	(8.538.003)	(71.745.576)	(80.283.579)	2.342.631	(1.917.580)	425.051
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	861.491	5.332.668	6.194.159	(928.791)	(1.126.725)	(2.055.516)	372.183	(239.084)	133.099
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	5.998.466	38.237.595	44.236.061	(12.325.082)	(120.033)	(12.445.115)	-	(799.786)	(799.786)
Gasatagama	86.736.439	161.994.572	248.731.011	(136.271.482)	(21.426.738)	(157.698.220)	86.736.236	(87.841.082)	(1.104.846)
Endesa Brasil S.A.	172.154.785	1.112.612.228	1.284.767.013	(52.218.801)	-	(52.218.801)	49.255.097	7.241.762	56.496.859
Central Generadora Termoeléctrica Fortaleza S.A.	94.962.162	191.443.815	286.405.977	(29.068.829)	(84.505.317)	(113.574.146)	62.434.461	(43.919.575)	18.514.886
Centrais Eléctricas Cachoeira Dourada S.A.	87.933.258	133.429.488	221.362.746	(10.636.581)	(10.285.017)	(20.921.598)	42.622.115	(17.348.107)	25.274.008
Compañía de Interconexión Energética S.A.	133.401.266	333.418.365	466.819.631	(128.922.734)	(221.574.713)	(350.497.447)	48.256.408	(36.140.127)	12.116.281
Transportadora de Energía S.A.	8.939.436	8.667.073	17.606.509	(209.941)	(23.797.009)	(24.006.950)	1.692.315	(2.881.618)	(1.189.303)
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	14.172.667	4.727.564	18.900.231	(191.600)	(16.625.406)	(16.817.006)	1.843.572	(2.367.179)	(523.607)
Investluz S.A.	197.403.797	847.751.330	1.045.155.127	(252.267.024)	(373.285.119)	(625.552.143)	280.607.173	(231.407.664)	49.199.509
Coelce	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ampla Energia e Serviços S.A.	362.304.788	946.448.287	1.308.753.075	(292.479.628)	(564.351.561)	(856.831.189)	422.892.028	(385.255.614)	37.636.414
Ampla Investimentos e Serviços S.A.	8.452.101	98.278.883	106.730.984	(63.327.637)	-	(63.327.637)	13.715.731	(4.941.864)	8.773.867
Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	314.901.601	896.108.420	1.211.010.021	(307.073.317)	(388.034.251)	(695.107.568)	317.657.368	(253.538.974)	64.118.394
Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A.	7.728.926	45.985.413	53.714.339	(11.669.833)	(9.101.037)	(20.770.870)	9.412.362	(9.412.407)	(45)
Empresa Distribuidora Sur S.A.	92.163.515	322.599.729	414.763.244	(174.030.152)	(49.071.055)	(223.101.207)	177.741.982	(163.575.421)	14.166.561

31-12-2008									
Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Ganacia (Perdida)	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Enersis S.A.	230.231.870	3.688.963.414	3.919.195.284	(288.715.065)	(539.165.339)	(827.880.404)	632.709.261	(32.595.314)	600.113.947
Chilectra S.A.	219.766.678	1.190.953.135	1.410.719.813	(194.443.250)	(360.995.723)	(555.438.973)	1.026.114.505	(800.084.539)	226.029.966
Synapsis Soluc. y Serv. It Ltda.	28.892.518	11.418.007	40.310.525	(15.296.579)	(2.185.833)	(17.482.412)	69.521.178	(62.607.387)	6.913.791
Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	12.548.401	43.927.599	56.476.000	(2.357.442)	(1.622.763)	(3.980.205)	-	10.046.372	10.046.372
Compañía Americana de Multiservicios de Chile Ltda.	95.931.688	26.081.938	122.013.626	(46.913.030)	(8.234.225)	(55.147.255)	166.923.443	(167.097.734)	(174.292)
Distrilima S.A.	80.972	97.461.529	97.542.501	(453.464)	-	(453.464)	16.897.802	(533.615)	16.364.187
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	79.971.565	402.568.451	482.540.016	(97.604.068)	(222.174.472)	(319.778.540)	242.438.991	(214.335.613)	28.103.378
Empresa Nacional de Electricidad S.A	874.109.741	3.106.436.821	3.980.546.562	(861.032.712)	(1.520.783.838)	(2.381.816.550)	1.136.344.763	(684.026.467)	452.318.296
Endesa Eco S.A.	9.216.348	87.767.923	96.984.271	(95.078.981)	(3.309.424)	(98.388.405)	4.678.738	(5.560.983)	(882.245)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	143.933.195	262.327.456	406.260.651	(117.312.605)	(78.543.839)	(195.856.444)	306.489.664	(96.702.059)	209.787.605
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	39.643.303	98.193.340	137.836.643	(33.826.522)	(25.707.596)	(59.534.118)	182.348.450	(136.505.591)	45.842.859
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	52.174.003	149.261.506	201.435.509	(34.601.400)	(71.228.193)	(105.829.593)	120.046.420	(65.396.606)	54.649.814
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	15.387.711	88.151.582	103.539.293	(13.926.854)	(9.336.786)	(23.263.640)	56.011.301	(54.300.966)	1.710.335
Endesa Inversiones Generales S.A.	1.740.841	2.723.633	4.464.474	(1.180.298)	(147.394)	(1.327.692)	5.222.394	(3.969.561)	1.252.833
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	10.302.735	1.747.589	12.050.324	(6.146.586)	(2.183.053)	(8.329.639)	27.155.000	(23.824.190)	3.330.810
Inversiones Endesa Norte S.A.	-	39.891.570	39.891.570	(3.057.780)	-	(3.057.780)	6.593.176	(310.198)	6.282.978
Sociedad Concesionaria Túnel el Melón S.A.	11.703.571	23.846.107	35.549.678	(203.148)	(20.287.451)	(20.490.599)	6.007.859	(5.925.434)	82.425
Endesa Argentina S.A.	3.411.854	50.160.910	53.572.764	(58.429)	-	(58.429)	2.686.011	105.941	2.791.952
Endesa Costanera S.A.	69.796.986	186.194.746	255.991.732	(135.670.765)	(102.513.617)	(238.184.382)	239.937.200	(241.516.259)	(1.579.059)
Hidroinvest S.A.	9.568.629	49.436.908	59.005.537	(415.269)	-	(415.269)	4.957.341	614.072	5.571.413
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	38.632.868	134.523.941	173.156.809	(34.756.759)	(61.851.777)	(96.608.536)	44.140.714	(36.121.296)	8.019.418
Conosur	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Southern Cone Power Argentina S.A.	84.049	879.566	963.615	(287.720)	-	(287.720)	-	(125.248)	(125.248)
Emgesa S.A. E.S.P.	246.273.524	1.435.309.044	1.681.582.568	(307.412.168)	(339.518.769)	(646.930.937)	401.317.616	(284.921.870)	116.395.746
Generandes Peru S.A.	686.919	237.901.179	238.588.098	(20.674)	-	(20.674)	13.518.242	(1.600.845)	11.917.397
Emgesa S.A. E.S.P.	91.930.064	901.056.800	992.986.864	(138.725.765)	(415.637.559)	(554.363.324)	205.797.441	(175.025.653)	30.771.788
Chinango	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	1.097.750	5.579.306	6.677.056	(2.133.631)	(538.380)	(2.672.011)	695.959	(327.305)	368.654
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	4.580.310	30.749.940	35.330.250	(3.369.060)	(84.150)	(3.453.210)	-	(1.350.480)	(1.350.480)
Gasatagama	71.336.604	197.296.565	268.633.169	(41.912.166)	(116.662.335)	(158.574.501)	276.537.525	(269.944.252)	6.593.273
Endesa Brasil S.A.	149.077.798	932.958.689	1.082.036.487	(61.864.708)	-	(61.864.708)	193.396.054	(2.700.692)	190.695.362
Central Generadora Termoeléctrica Fortaleza S.A.	73.613.948	202.073.534	275.687.482	(31.401.820)	(94.500.696)	(125.902.516)	111.334.119	(87.925.408)	23.408.711
Centrais Eléctricas Cachoeira Dourada S.A.	99.947.423	134.806.467	234.753.890	(38.944.091)	(7.625.416)	(46.569.507)	147.018.132	(59.092.725)	87.925.407
Compañía de Interconexión Energética S.A.	80.981.736	334.603.458	415.585.194	(61.275.668)	(255.723.786)	(316.999.454)	65.373.111	(66.514.998)	(1.141.887)
Transportadora de Energía S.A.	9.325.492	11.053.842	20.379.334	(26.177.609)	(226.158)	(26.403.767)	3.411.863	(3.943.030)	(531.167)
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	17.101.534	5.367.621	22.469.155	(1.166.277)	(17.798.433)	(18.964.710)	3.735.203	(3.500.282)	234.921
Investluz S.A.	22.376.486	288.766.158	311.142.644	(134.589)	-	(134.589)	59.440.418	223.251	59.663.669
Compañía Energética Do Ceará S.A.	190.574.646	704.727.500	895.302.146	(223.316.756)	(367.785.743)	(591.102.499)	577.224.587	(472.170.855)	105.053.732
Ampla Energia e Serviços S.A.	351.252.429	918.590.340	1.269.842.769	(243.407.254)	(588.518.745)	(831.925.999)	827.583.618	(739.087.266)	88.496.352
Ampla Investimentos e Serviços S.A.	9.854.356	113.241.652	123.096.008	(69.990.430)	-	(69.990.430)	21.695.451	(17.698.841)	3.996.610
Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	401.626.250	1.004.916.959	1.406.543.209	(255.765.476)	(496.986.662)	(752.752.138)	608.391.860	(492.533.465)	115.858.395
Empresa Distribuidora Sur S.A.	121.130.838	399.916.961	521.047.799	(203.311.173)	(66.407.238)	(269.718.411)	325.288.289	(297.591.212)	27.697.077

ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENERSIS:

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Aguas Santiago Poniente S.A.	78,88%	55,00%	78,88%	55,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Servicios Sanitarios	Deloitte
Ampla Energia E Servicos S.A.	91,93%	69,88%	91,93%	69,88%	Filial	Río de Janeiro (Brasil)	Producción, Transporte Y Distribución de Energía Eléctrica	Agn Canarim (Gaap Local) - Deloitte (Niif - Chile Gaap - Soc, Etc)
Ampla Investimentos E Servicos S.A.	91,93%	69,88%	91,93%	69,88%	Filial	Río de Janeiro (Brasil)	Producción, Transmisión, Transformación, Distribución Y Comercio de Energía Eléctrica	Deloitte
Atacama Finance Co	100,00%	29,99%	100,00%	29,99%	Control Conjunto	Grand Cayman (Islas Caimán)	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
Cam Brasil Multiservicios Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Río de Janeiro (Brasil)	Compra Y Venta de Productos Relacionados con la Electricidad	Deloitte
Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A.	99,61%	53,36%	99,61%	53,36%	Filial	Goiania (Brasil)	Generación y Comercialización de Energía Eléctrica	Deloitte
Central Eólica Canela S.A.	75,00%	44,99%	75,00%	44,99%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables	Kpmg Auditores
Central Generadora Termoeléctrica Fortaleza S.A.	100,00%	53,57%	100,00%	53,57%	Filial	Ceará (Brasil)	Desarrollo de un Proyecto de Generación Termoeléctrica	Deloitte
Centrales Hidroeléctricas De Aysén S.A.	51,00%	30,59%	51,00%	30,59%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Desarrollo y Explotación de un Proyecto Hidroeléctrico	Kpmg Auditores
Chilectra Inversud S.A.	100,00%	99,09%	100,00%	99,09%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Pkf Auditores

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Chilectra S.A.	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Participación en Empresas de cualquier naturaleza	Pkf Auditores
Chinango S.A.C.	80,00%	15,86%	-	-	Filial	Lima (Perú)	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica	-
Compañía Americana de Multiservicios de Argentina Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Cont. De Redes Eléctricas, Postal, Calib. de Med.	Deloitte
Compañía Americana de Multiservicios de Chile Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Compra, Venta de Productos relacionados con la Electricidad	Deloitte
Compañía Americana de Multiservicios de Colombia Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Bogotá (Colombia)	Servicios Técnicos de Calibración Y Medición	Deloitte
Compañía Americana de Multiservicios Del Perú Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Lima (Perú)	Productos Relacionados con la Electricidad	Deloitte
Compañía de Interconexión Energética S.A.	100,00%	53,57%	100,00%	53,57%	Filial	Río de Janeiro (Brasil)	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	99,99%	53,56%	100,00%	53,56%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte
Compañía Distribuidora y Comercializadora de energía S.A.	21,82%	21,73%	21,82%	21,73%	Filial	Bogotá (Colombia)	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	Deloitte
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Compañía Energética Do Ceará S.A.	58,87%	34,90%	58,87%	34,90%	Filial	Ceará (Brasil)	Ciclo Completo de Energía Eléctrica	Agn Canarim (Gaap Local) - Deloitte (Niif - Chile Gaap - Soc, Etc)
Compañía Peruana de Electricidad S.A.	51,00%	50,54%	51,00%	50,54%	Filial	Lima (Perú)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Consortio Ara- Ingendesa Ltda.	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
Consortio Ara- Ingendesa Sener Ltda.	33,33%	19,99%	33,33%	19,99%	Asociada	Santiago de Chile (Chile)	Ejecución y Cumplimiento del Contrato de Ingeniería Básica Línea Maipo	Kpmg Auditores
Consortio Ingendesa Minimetall Ltda.	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Servicios de Ingeniería	-
Constructora y Proyectos Los Maitenes S.A.	55,00%	55,00%	55,00%	55,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Construcción e Instalaciones	Deloitte
Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A.	49,00%	10,65%	-	-	Control Conjunto	Bogotá (Colombia)	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	Deloitte
Distrielec Inversora S.A.	51,49%	50,93%	51,49%	50,93%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Edegel S.A.A	54,20%	19,83%	54,20%	19,83%	Filial	Lima (Perú)	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Electrogas S.A	99,97%	25,49%	99,97%	25,49%	Asociada	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Emgesa S.A. E.S.P.	26,87%	16,12%	26,87%	16,12%	Filial	Bogotá (Colombia)	Generación de Energía Eléctrica.	Deloitte
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A	60,00%	33,54%	60,00%	33,54%	Filial	Lima (Perú)	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	Deloitte
Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	82,34%	8,77%	-	-	Control Conjunto	Bogotá (Colombia)	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	Deloitte
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Prestación de Servicios de Ingeniería	Kpmg Auditores
Empresa Distribuidora Sur S.A.	65,90%	65,39%	65,90%	65,39%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	100,00%	99,09%	100,00%	99,09%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo de Energía y Materiales Afines	PKF Auditores
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	94,99%	56,97%	94,99%	56,97%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	92,65%	55,57%	92,65%	55,57%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Empresa Nacional de Electricidad S.A	59,98%	59,98%	59,98%	59,98%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Endesa Argentina S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Endesa Brasil S.A.	71,52%	53,57%	71,52%	53,57%	Filial	Río de Janeiro (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	26,99%	45,00%	26,99%	Asociada	Buenos Aires (Argentina)	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica	Deloitte
Endesa Costanera S.A.	69,77%	41,85%	69,77%	41,84%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Generación y Comercialización de Electricidad	Kpmg Auditores
Endesa Eco S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Proyectos de Energías Renovables	Kpmg Auditores
Endesa Inversiones Generales S.A.	100,00%	59,96%	100,00%	59,96%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Endesa Market Place	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	Asociada	Madrid (España)	B2B (Nuevas Tecnologías)	-
Energex Co.	100,00%	29,99%	100,00%	29,99%	Control Conjunto	Grand Cayman (Islas Caiman)	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
Gas Atacama S.A.	100,00%	29,99%	100,00%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Administración y Dirección de Sociedades	Ernst & Young
Gasoducto Atacama Argentina S.A.	99,97%	29,99%	99,97%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Kpmg Auditores
Gasoducto Atacama Chile S.A.	99,95%	29,99%	99,95%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Gasoducto Taltal Ltda.	100,00%	29,99%	100,00%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
Generandes Perú S.A.	61,00%	36,59%	61,00%	36,59%	Filial	Lima (Perú)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
GNL Chile.S.A.	33,33%	19,99%	33,33%	19,99%	Asociada	Santiago de Chile (Chile)	Promover proyecto para suministro de gas licuado	Ernst & Young
GNL Quintero S.A.	20,00%	12,00%	20,00%	12,00%	Asociada	Santiago de Chile (Chile)	Terminal de Regacificación de Gas Natural Licuado	Ernst & Young
Hidroaysén Transmisión S.A.	51,00%	30,59%	99,51%	30,59%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Desarrollar Sistemas de Transmisión Eléctrica	Kpmg Auditores
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	67,67%	39,21%	67,67%	39,21%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Producción y Comercialización de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Hidroinvest S.A.	96,09%	57,64%	96,09%	57,64%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Ingendesa do Brasil Ltda.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Filial	Río de Janeiro (Brasil)	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Construcciones y Obras	Deloitte
Inversiones Codensa S.A.	99,70%	21,67%	99,70%	21,67%	Filial	Bogotá (Colombia)	Inversiones en Actividades de Servicios Públicos Domiciliarios de Energía	Deloitte

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Inversiones Distrilima S.A.	68,39%	55,90%	68,39%	55,90%	Filial	Lima (Perú)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	25,49%	42,50%	25,49%	Asociada	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Inversiones Endesa Norte S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Inversiones Proyectos Energéticos Norte de Chile	Kpmg Auditores
Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
Inversora Codensa Ltda.U	100,00%	21,73%	100,00%	21,73%	Filial	Bogotá (Colombia)	Inversión en Actividades de Servicios Públicos Domiciliarios de Energía	-
Investluz S.A.	100,00%	59,51%	100,00%	59,51%	Filial	Ceará (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Konecta Chile S.A.	26,20%	26,20%	26,20%	26,20%	Asociada	Santiago de Chile (Chile)	Servicios	-
Luz Andes Ltda.	100,00%	99,09%	100,00%	99,09%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Transporte, Distribución y Venta de Energía y Combustibles	Pkf Auditores
Progas S.A.	100,00%	29,99%	100,00%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Distribución de Gas	Ernst & Young
Sacme S.A.	50,00%	32,69%	50,00%	32,69%	Asociada	Buenos Aires (Argentina)	Supervisión y Control Sistema Eléctrico	Estudio Alonso Hidalgo Y Asoc.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Sistema Sec S.A.	49,00%	49,00%	49,00%	49,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Provisión de Sistemas de Señalización, Electrificación y Comunicación	Deloitte
Sociedad Agrícola de Cameros Ltda.	57,50%	57,50%	57,50%	57,50%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Inversiones Financieras	Deloitte
Sociedad Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	55,00%	55,00%	55,00%	55,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Inversiones Financieras	Deloitte
Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ejecución, Construcción y Explotación del Túnel El Melón	Kpmg Auditores
Sociedad Consorcio Ingendesa-Ara Limitada	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Prestación de Servicios de Ingeniería	-
Southern Cone Power Argentina S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Synapsis Argentina S.R.I.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Servicios Informáticos	Deloitte
Synapsis Brasil Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Río de Janeiro (Brasil)	Servicios Informáticos	Deloitte
Synapsis Colombia Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Bogotá (Colombia)	Servicios Informáticos	Deloitte
Synapsis Perú S.R.I.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Lima (Perú)	Servicios y Productos Informáticos y de Telecomunicación	Deloitte
Synapsis Soluciones Y Servicios It Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Suministrar y Comercializar Servicios y Equipos Informáticos	Deloitte
Termoeléctrica José de San Martín S.A.	20,86%	8,32%	20,86%	8,32%	Asociada	Buenos Aires (Argentina)	Construcción y Explotación de una Central de Ciclo combinado	Ernst & Young
Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A.	20,86%	8,32%	20,86%	8,32%	Asociada	Buenos Aires (Argentina)	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte
Transportadora de Energía S.A.	100,00%	53,57%	100,00%	53,57%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte

ANEXO N°2 VARIACIONES DEL PERÍMETRO DE CONSOLIDACIÓN:

Sociedad	% Participación a 30 de junio de 2009			% Participación a 31 de diciembre de 2008		
	Control	Económico	Método Consolidación	Control	Económico	Método Consolidación
	Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A.	48,99%	10,65%	Integración proporcional		
Chinango S.A.C.	80,00%	15,86%	Integración global			

ANEXO N° 3 SOCIEDADES ASOCIADAS:

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2009	% Participación a 31/12/2008	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Económico	Económico			
Electrogas S.A	42,50%	42,50%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	45,00%	Buenos Aires (Argentina)	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica	Deloitte
Endesa Market Place	15,00%	15,00%	Madrid (España)	B2B (Nuevas Tecnologías)	-
GNL Chile.S.A.	33,33%	33,33%	Santiago de Chile (Chile)	Promover proyecto para suministro de gas licuado	Ernst & Young
GNL Quintero S.A.	20,00%	20,00%	Santiago de Chile (Chile)	Desarrollo, Diseño, Suministro de un Terminal de Regacificación de Gas Natural Licuado	Ernst & Young
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	42,50%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Konecta Chile S.A.	26,20%	26,20%	Santiago de Chile (Chile)	Servicios	-
Sacme S.A.	32,69%	32,69%	Buenos Aires (Argentina)	Supervisión y Control Sistema Eléctrico	Estudio Alonso Hidalgo Y Asoc.