
**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 septiembre de 2009**

ENERSIS y FILIALES

Miles de Pesos

El presente documento consta de 2 secciones:

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

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

ACTIVOS	Nota	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		3.040.628.625	2.925.428.103	2.071.684.795
Activos Corrientes en Operación		3.040.628.625	2.925.428.103	2.071.684.795
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	1.329.662.235	1.318.061.825	588.877.065
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados		91.796	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	10	20.059.314	-	-
Otros Activos Financieros		118.758	-	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	1.389.967.550	1.313.581.905	1.159.930.650
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	19.781.302	24.746.692	52.579.384
Inventarios	8	99.852.294	99.399.870	96.743.485
Pagos Anticipados		15.994.652	8.973.415	10.916.229
Cuentas por Cobrar por Impuestos Corrientes	9	140.872.772	131.788.405	146.791.421
Otros Activos		24.227.952	28.875.991	15.846.561
ACTIVOS NO CORRIENTES		11.080.551.612	11.015.605.412	9.993.987.985
Activos Financieros Disponibles para la Venta	10	2.513.161	22.495.036	22.500.804
Otros Activos Financieros	11	24.050.570	1.746.462	25.635.319
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	224.184.497	295.032.052	232.405.576
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	601.124	641.336	505.026
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	12	23.815.552	37.833.393	12.454.619
Activos Intangibles, Neto	13	1.494.039.773	1.459.389.604	1.467.884.592
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	14	8.690.127.078	8.579.345.340	7.589.674.735
Propiedades de Inversión	15	27.042.012	26.364.051	28.504.034
Activos por Impuestos Diferidos	16	494.584.634	516.854.261	541.265.109
Activos de Cobertura	19	34.805	2.486.567	1.035.531
Pagos Anticipados		854.868	1.202.581	1.385.608
Otros Activos		98.703.538	72.214.729	70.737.032
TOTAL ACTIVOS		14.121.180.237	13.941.033.515	12.065.672.780

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
**Estados de Situación Financiera Consolidados
al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008**

(En miles de pesos)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES		2.177.937.877	2.682.122.537	1.824.797.430
Pasivos Corrientes en Operación		2.177.937.877	2.682.122.537	1.824.797.430
Préstamos que Devengan Intereses	17	767.273.705	1.244.975.582	719.737.187
Otros Pasivos Financieros		420.498	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	20	930.092.054	982.939.043	794.038.354
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	146.882.094	115.992.831	69.457.930
Provisiones	21	87.278.855	107.397.999	78.637.754
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	9	199.757.754	178.700.248	102.642.159
Otros Pasivos		20.219.453	30.457.239	20.733.425
Ingresos Diferidos	23	12.607.498	12.180.280	14.223.406
Obligación por Beneficios Post Empleo	22	4.916.315	5.210.814	14.473.616
Pasivos de Cobertura	19	8.489.651	4.268.501	10.853.599
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES		5.261.388.846	5.229.779.758	4.735.311.264
Préstamos que Devengan Intereses	17	3.703.041.759	3.821.827.788	3.366.743.332
Otros Pasivos Financieros	19	11.128.419	2.429.372	2.831.747
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	20	63.337.386	49.491.936	43.071.433
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	5.217.555	8.977.789	8.161.792
Provisiones	21	246.517.685	212.382.616	200.023.232
Pasivos por Impuestos Diferidos	16	596.668.334	641.378.354	589.952.913
Otros Pasivos		38.956.678	34.483.520	31.468.018
Ingresos Diferidos	23	205.732.014	178.972.926	144.366.054
Obligación por Beneficios Post Empleo	22	198.008.198	175.782.648	135.273.928
Pasivos de Cobertura	19	192.780.818	104.052.809	213.418.815
PATRIMONIO NETO		6.681.853.514	6.029.131.220	5.505.564.086
Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante		3.517.688.029	3.091.314.880	2.901.130.937
Capital Emitido	24	2.983.642.482	2.983.642.482	2.752.775.106
Otras Reservas	24	(1.358.802.473)	(1.403.037.145)	(723.745.033)
Resultados Retenidos	24	1.892.848.020	1.510.709.543	872.100.864
Participaciones Minoritarias	24	3.164.165.485	2.937.816.340	2.604.433.149
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		14.121.180.237	13.941.033.515	12.065.672.780

a continuación se presenta Estados de Resultados Integrales Consolidados detallado:

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Consolidados

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

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	enero - septiembre		julio - septiembre	
		2009 M\$	2008 M\$	2009 M\$	2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	25	4.618.277.589	4.396.901.986	1.531.358.267	1.414.157.110
Otros Ingresos de Operación, Total	25	125.905.244	104.566.393	36.177.701	18.533.386
Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios		2.316.839.316	2.386.148.697	744.859.727	710.719.279
Gastos de Personal	26	244.405.795	214.898.110	81.412.971	66.640.651
Depreciación y Amortización	27	331.287.894	314.085.262	110.292.040	100.684.074
Otros Gastos Varios de Operación		328.951.299	324.862.240	100.848.100	117.767.703
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		393.163	6.614.219	190.579	5.625.711
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	28	342.804.245	366.929.119	124.978.629	134.747.028
Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones	29	1.548.230	(209.531)	(250.789)	(252.907)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	12	2.261.281	2.308.840	634.417	1.073.370
Diferencias de cambio	28	(23.610.562)	1.857.083	546.898	(29.658.172)
Resultados por Unidades de Reajuste	28	25.917.682	(42.023.349)	4.572.148	(21.550.346)
Otros Ingresos distintos de los de Operación	28	127.828.078	131.876.842	63.324.353	62.611.942
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		1.314.232.156	994.969.055	474.162.107	319.981.359
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	30	272.334.952	244.024.488	123.272.190	83.213.225
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		1.041.897.204	750.944.567	350.889.917	236.768.134
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-	-	-
Ganancia (Pérdida)		1.041.897.204	750.944.567	350.889.917	236.768.134

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		534.775.653	368.871.685	173.869.799	121.629.575
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria		507.121.551	382.072.882	177.020.118	115.138.559
Ganancia (Pérdida)		1.041.897.204	750.944.567	350.889.917	236.768.134

Ganancias por Acción

Acciones Comunes

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		16,38	11,30	5,33	3,73
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas		16,38	11,30	5,33	3,73

Estado de Otros Resultados Integrales

Ganancia (Pérdida)		1.041.897.204	750.944.567	350.889.917	236.768.134
--------------------	--	---------------	-------------	-------------	-------------

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

Activos Financieros Disponibles para la Venta		70.281	637	2.144	637
Cobertura de Flujo de Caja		130.714.382	(142.418.196)	(31.618.503)	(42.533.388)
Ajustes por Conversión		4.595.792	139.422.378	152.195.712	(160.834.953)
Ajustes de Asociadas		(15.486.992)	2.365.163	(8.099.260)	(3.418.722)
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones		(13.588.043)	(40.493.457)	(2.535.899)	(32.858.981)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto (menos)		14.417.977	(29.452.872)	(13.175.958)	(29.434.123)
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto, Total		91.887.443	(11.670.603)	123.120.152	(210.211.284)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		1.133.784.647	739.273.964	474.010.069	26.556.850

Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuibles a

Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		616.578.876	348.697.663	334.339.062	(57.042.405)
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias		517.205.771	390.576.301	139.671.007	83.599.255
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		1.133.784.647	739.273.964	474.010.069	26.556.850

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES
Estados de Resultados Integrales Consolidados

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

(En miles de pesos)

Estado de Resultados Consolidados	Nota	enero - septiembre		julio - septiembre	
		2009 M\$	2008 M\$	2009 M\$	2008 M\$
INGRESOS		4.744.182.833	4.501.468.379	1.567.535.968	1.432.690.496
Ventas	25	4.618.277.589	4.396.901.986	1.531.358.267	1.414.157.110
Ventas de Energía	25	4.206.372.090	4.000.838.613	1.385.806.499	1.247.117.331
Otras Ventas	25	36.794.641	44.459.868	14.206.503	21.453.084
Otras Prestaciones de Servicios	25	375.110.858	351.603.505	131.345.265	145.586.695
Otros Ingresos de Explotación	25	125.905.244	104.566.393	36.177.701	18.533.386
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(2.316.839.316)	(2.386.148.697)	(744.859.727)	(710.719.279)
Compras de Energía		(1.223.870.218)	(1.194.626.295)	(389.268.053)	(352.852.149)
Consumo de Combustible		(503.314.923)	(647.558.607)	(146.987.213)	(181.409.880)
Gastos de Transporte		(205.803.068)	(197.240.528)	(66.514.418)	(57.765.593)
Otros Aprovevisionamientos Variables y Servicios		(383.851.107)	(346.723.267)	(142.090.043)	(118.691.657)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		2.427.343.517	2.115.319.682	822.676.241	721.971.217
Trabajos para el Inmovilizado	3a	20.705.419	21.539.040	6.229.172	6.270.216
Gastos de Personal	26	(265.111.214)	(236.437.150)	(87.642.143)	(72.910.867)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(328.951.299)	(324.862.240)	(100.848.100)	(117.767.703)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		1.853.986.423	1.575.559.332	640.415.170	537.562.863
Depreciaciones y amortizaciones	27	(331.287.894)	(314.085.262)	(110.292.040)	(100.684.074)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		1.522.698.529	1.261.474.070	530.123.130	436.878.789
RESULTADO FINANCIERO		(212.669.047)	(275.218.543)	(56.535.230)	(123.343.604)
Ingresos Financieros	28	127.828.078	131.876.842	63.324.353	62.611.942
Gastos Financieros	28	(342.804.245)	(366.929.119)	(124.978.629)	(134.747.028)
Resultados por Unidades de Reajuste	28	25.917.682	(42.023.349)	4.572.148	(21.550.346)
Diferencias de Cambio	28	(23.610.562)	1.857.083	546.898	(29.658.172)
Positivas		47.649.403	39.779.553	12.475.125	(19.413.791)
Negativas		(71.259.965)	(37.922.470)	(11.928.227)	(10.244.381)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	12	2.261.281	2.308.840	634.417	1.073.370
Resultado de Otras Inversiones	29	1.548.230	(209.531)	(250.789)	(252.907)
Resultados en Ventas de Activos		393.163	6.614.219	190.579	5.625.711
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		1.314.232.156	994.969.055	474.162.107	319.981.359
Impuesto Sobre Sociedades	30	(272.334.952)	(244.024.488)	(123.272.190)	(83.213.225)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS		1.041.897.204	750.944.567	350.889.917	236.768.134
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuadas, Neta de Impuesto		-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		1.041.897.204	750.944.567	350.889.917	236.768.134
RESULTADO DEL PERÍODO		1.041.897.204	750.944.567	350.889.917	236.768.134
Sociedad Dominante		534.775.653	368.871.685	173.869.799	121.629.575
Accionistas Minoritarios		507.121.551	382.072.882	177.020.118	115.138.559
Ganancias por Acción					
Acciones Comunes					
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		16,38	11,30	5,33	3,73
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas		16,38	11,30	5,33	3,73

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 septiembre de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Estado de Otros Resultados Integrales Consolidados	enero - septiembre						julio - septiembre					
	2009			2008			2009			2008		
	M\$			M\$			M\$			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	534.775.653	507.121.551	1.041.897.204	368.871.685	382.072.882	750.944.567	173.869.799	177.020.118	350.889.917	121.629.575	115.138.559	236.768.134
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto												
con cargo o abono a Resultados Retenidos	(3.725.328)	(5.183.396)	(8.908.724)	(15.261.920)	(12.612.541)	(27.874.461)	644.933	1.409.787	2.054.720	(10.635.812)	(9.622.922)	(20.258.734)
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	(5.334.409)	(8.253.634)	(13.588.043)	(21.804.092)	(18.689.365)	(40.493.457)	(875.448)	(1.660.451)	(2.535.899)	(17.159.235)	(15.699.746)	(32.858.981)
Efecto impositivo	1.609.081	3.070.238	4.679.319	6.542.172	6.076.824	12.618.996	1.520.381	3.070.238	4.590.619	6.523.423	6.076.824	12.600.247
con cargo o abono a Reservas por Asociadas	(8.272.845)	(5.512.691)	(13.785.536)	1.418.625	946.538	2.365.163	(1.797.051)	(4.600.753)	(6.397.804)	(1.375.641)	(2.043.081)	(3.418.722)
Ajustes de Asociadas	(9.293.378)	(6.193.614)	(15.486.992)	1.418.625	946.538	2.365.163	(2.817.584)	(5.281.676)	(8.099.260)	(1.375.641)	(2.043.081)	(3.418.722)
Efecto impositivo	1.020.533	680.923	1.701.456	-	-	-	1.020.533	680.923	1.701.456	-	-	-
con cargo o abono a Reservas de Disponibles para la Venta	32.085	18.027	50.112	532	(102)	430	(11.396)	(6.629)	(18.025)	532	(102)	430
Activos Financieros Disponibles para la Venta	39.277	31.004	70.281	712	(75)	637	(4.204)	6.348	2.144	712	(75)	637
Efecto impositivo	(7.192)	(12.977)	(20.169)	(180)	(27)	(207)	(7.192)	(12.977)	(20.169)	(180)	(27)	(207)
con cargo o abono a Reservas de Coberturas	56.253.436	57.224.175	113.477.611	(83.209.399)	(45.240.224)	(128.449.623)	(16.827.146)	(4.900.288)	(21.727.434)	(16.286.893)	(10.187.394)	(26.474.287)
Cobertura de Flujo de Caja	66.699.607	68.282.020	134.981.627	(93.452.334)	(52.318.509)	(145.770.843)	(21.158.215)	(6.923.393)	(28.081.608)	(26.529.828)	(17.265.679)	(43.795.507)
Efecto impositivo	(10.446.171)	(11.057.845)	(21.504.016)	10.242.935	7.078.285	17.321.220	4.331.069	2.023.105	6.354.174	10.242.935	7.078.285	17.321.220
con cargo o abono a Reservas de Conversión	39.994.809	(35.399.017)	4.595.792	74.020.153	65.402.225	139.422.378	180.384.062	(28.188.350)	152.195.712	(151.141.625)	(9.693.328)	(160.834.953)
Ajustes por Conversión	39.994.809	(35.399.017)	4.595.792	74.020.153	65.402.225	139.422.378	180.384.062	(28.188.350)	152.195.712	(151.141.625)	(9.693.328)	(160.834.953)
Efecto impositivo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	84.282.157	11.147.098	95.429.255	(23.032.009)	8.495.896	(14.536.113)	162.393.402	(36.286.233)	126.107.169	(179.439.439)	(31.546.827)	(210.986.266)
Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del Período												
con cargo o abono a Reservas de Coberturas	(2.478.934)	(1.062.878)	(3.541.812)	2.857.987	7.523	2.865.510	(1.924.139)	(1.062.878)	(2.987.017)	767.459	7.523	774.982
Cobertura de Flujo de Caja	(2.992.569)	(1.274.676)	(4.267.245)	3.343.845	8.802	3.352.647	(2.324.141)	(1.212.754)	(3.536.895)	1.253.317	8.802	1.262.119
Efecto impositivo	513.635	211.798	725.433	(485.858)	(1.279)	(487.137)	400.002	149.876	549.878	(485.858)	(1.279)	(487.137)
Total Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del período	(2.478.934)	(1.062.878)	(3.541.812)	2.857.987	7.523	2.865.510	(1.924.139)	(1.062.878)	(2.987.017)	767.459	7.523	774.982
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	81.803.223	10.084.220	91.887.443	(20.174.022)	8.503.419	(11.670.603)	160.469.263	(37.349.111)	123.120.152	(178.671.980)	(31.539.304)	(210.211.284)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales reconocidos en el Período	616.578.876	517.205.771	1.133.784.647	348.697.663	390.576.301	739.273.964	334.339.062	139.671.007	474.010.069	(57.042.405)	83.599.255	26.556.850

ENERSIS Y SOCIEDADES FILIALES

Estado de cambio en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 30 de septiembre 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)	27.322.898	(276.218.904)	9.565	(1.035.011.887)	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)	27.322.898	(276.218.904)	9.565	(1.035.011.887)	1.510.709.543	3.091.314.880	2.937.816.340	6.029.131.220
Cambios											
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				39.994.809	53.774.502	32.085	(8.272.845)	531.050.325	616.578.876	517.205.771	1.133.784.647
Dividendos en Efectivo Declarados			(160.432.696)				-	(29.773.031)	(190.205.727)		(190.205.727)
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			119.138.817					(119.138.817)	-		-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(290.856.626)	(290.856.626)
Cambios en Patrimonio	-	-	(41.293.879)	39.994.809	53.774.502	32.085	(8.272.845)	382.138.477	426.373.149	226.349.145	652.722.294
Saldo Final al 30/09/2009	2.824.882.834	158.759.648	(160.432.696)	67.317.707	(222.444.402)	41.650	(1.043.284.732)	1.892.848.020	3.517.688.029	3.164.165.485	6.681.853.514

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)	-	74.849.962	9.108	(760.761.711)	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)	-	74.849.962	9.108	(760.761.711)	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				74.020.153	(80.351.412)	532	1.418.625	353.609.765	348.697.663	390.576.301	739.273.964
Dividendos en Efectivo Declarados			(100.520.474)				-	(73.581.673)	(174.102.147)		(174.102.147)
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			37.842.392					(37.842.392)	-		-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	178.987.068	-	-	-	-	-	(178.987.068)	-	-	(247.528.495)	(247.528.495)
Cambios en Patrimonio	178.987.068	-	(62.678.082)	74.020.153	(80.351.412)	532	(177.568.443)	242.185.700	174.595.516	143.047.806	317.643.322
Saldo al 30/09/2008	2.773.002.526	158.759.648	(100.520.474)	74.020.153	(5.501.450)	9.640	(938.330.154)	1.114.286.564	3.075.726.453	2.747.480.955	5.823.207.408

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

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

(En miles de pesos)

Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación, Método Indirecto	Nota	2009 M\$	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)		1.041.897.204	750.944.567
Ajustes para Conciliar con la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones		457.333.137	518.746.572
Ajustes para Conciliar con la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones			
Gasto por Intereses para Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones	26	316.886.563	408.952.468
Ingreso por Intereses para Conciliar con Ganancias (Pérdidas) de Operaciones	26	(127.828.078)	(131.876.842)
Ingresos por Dividendos para Conciliar la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones	27	(1.799.019)	(44.702)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	28	272.334.952	244.024.488
Participación en la Ganancia (Pérdida) de Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación, Neta del efectivo por distribuciones recibidas		(2.261.281)	(2.308.840)
Ganancia (Pérdida) de Operaciones		1.499.230.341	1.269.691.139
Ajustes No Monetarios		356.274.283	297.164.393
Depreciación	25	321.243.831	307.495.437
Amortización de Activos Intangibles	25	10.044.063	6.589.825
Ganancias (Pérdidas) de Cambio No Realizadas	26	23.610.562	(1.857.083)
Total Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta		(393.163)	(6.614.219)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Inversiones		250.789	254.233
Reconocimiento de Provisiones		46.836.870	27.304.981
Reversión de Provisión No Utilizada	19	(10.075.054)	(2.541.419)
Provisiones Utilizadas	19	(19.920.354)	(19.566.393)
Incremento (Decremento) en Activos por Impuestos Diferidos		6.669.357	(11.014.289)
Incremento (Decremento) en Pasivos por Impuestos Diferidos		(8.911.045)	(2.638.788)
Otros Ajustes No Monetarios		(13.081.573)	(247.892)
Total Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo		1.855.504.624	1.566.855.532
Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo en:		(354.517.711)	(150.103.709)
Inventarios		(6.053.616)	(123.006)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar		(2.841.150)	(62.243.112)
Pagos Anticipados		(2.450.082)	793.858
Otros Activos		129.166.002	60.564.618
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		(200.354.581)	(11.808.467)
Ingreso Diferido		7.221.440	22.496.125
Acumulaciones (o Devengos)		(5.302.275)	(2.885.563)
Impuesto por Pagar		(297.401.641)	(181.144.147)
Obligaciones por Beneficios Post-Empleo		11.079.357	29.477.933
Otros Pasivos		12.418.835	(5.231.948)
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		1.500.986.913	1.416.751.823
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		(83.046.306)	(52.843.867)
Pagos por Dividendos Clasificados como por Operaciones		(12.516.305)	(4.349.600)
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		1.420.721	4.158.215
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		(27.127.072)	(34.982.688)
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		194.697	3.263.186
Pagos por Impuestos a las Ganancias		(44.551.092)	(20.274.177)
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		(467.255)	(658.803)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		1.417.940.607	1.363.907.956

Continuación

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

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

(En miles de pesos)

Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación, Método Indirecto	Nota	2009 M\$	2008 M\$
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(514.884.335)	(432.512.678)
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		13.918.372	7.871.879
Importes Recibidos por Desapropiación de Activos Intangibles		756.107	-
Importes Recibidos por Desapropiación de Otros Activos Financieros		-	7.730.911
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		17.559.242	100.519.721
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Inversión		2.671.944	2.297.671
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Inversión		2.443.868	1.126.536
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(495.445.500)	(515.567.794)
Pagos para Adquirir Propiedades de Inversión		(91.685)	(202.870)
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		(4.556.578)	(5.350.787)
Pagos para Adquirir Negocios Conjuntos, Neto del Efectivo Adquirido		(23.744.357)	-
Préstamos a empresas relacionadas		(6.285.490)	(27.298.840)
Otros desembolsos de inversión		(22.110.258)	(3.639.105)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(820.704.387)	(721.253.311)
Importes Recibidos por Emisión de Instrumentos de Patrimonio Neto		-	-
Obtención de préstamos		519.457.968	765.529.374
Importes Recibidos por Emisión de Otros Pasivos Financieros		155.183.770	9.221.159
Ingresos por otras fuentes de financiamiento		21.309.724	19.972.920
Pagos de préstamos		(635.372.763)	(665.279.315)
Reembolso de Otros Pasivos Financieros		(355.884.742)	(259.792.844)
Reembolso de Pasivos por Arrendamientos Financieros		(2.927.912)	(5.252.563)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(1.475.495)	(1.515.441)
Pagos por Intereses Clasificados como Financieros		(162.844.333)	(196.183.871)
Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias		(221.190.462)	(178.041.890)
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		(110.711.971)	(115.132.104)
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(26.248.171)	(94.778.736)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		82.351.885	210.141.967
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(70.751.475)	(13.006.952)
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	1.329.662.235	786.012.080

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.....	33
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.....	34
7. Saldos y transacciones con partes relacionadas.....	35
7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	35
7.2 Directorio y personal clave de la gerencia.....	36
7.3 Retribución del personal clave de la gerencia.....	38
7.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.....	38
8. Inventarios.....	39
9. Cuentas por cobrar y pagar por impuestos corrientes.....	39

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
10. Activos financieros disponibles para la venta.....	40
11. Otros activos financieros.....	40
12. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación y sociedades de control conjunto.....	41
12.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.....	41
12.2 Sociedades con control conjunto.....	43
13. Activos intangibles.....	43
13.1 Activo intangible.....	43
13.2 Plusvalía comprada.....	45
14. Propiedades, planta y equipo.....	46
15. Propiedades de inversiones.....	49
16. Impuestos diferidos.....	50
17. Préstamos que devengan intereses.....	51
18. Política de gestión de riesgos.....	54
18.1 Riesgo de tasa de interés.....	54
18.2 Riesgo de tipo de cambio.....	55
18.3 Riesgo de commodities.....	55
18.4 Riesgo de liquidez.....	56
18.5 Riesgo de crédito.....	56
18.6 Medición del riesgo.....	56
19. Instrumentos financieros.....	58
19.1 Clasificación de instrumentos financieros de activos por naturaleza y categoría.....	58
19.2 Instrumentos derivados.....	60
19.3 Jerarquías del valor razonable.....	62
20. Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.....	62
21. Provisiones.....	63
21.1 Provisiones.....	63
21.2 Litigios y arbitrajes.....	64
22. Obligaciones por beneficios post empleo.....	69
22.1 Aspectos Generales.....	69
22.2 Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros.....	69
22.3 Otras revelaciones.....	72
23. Ingresos diferidos.....	72
24. Patrimonio neto.....	73
24.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante.....	73
24.2 Diferencias de conversión.....	74
24.3 Gestión del capital.....	74
24.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.....	74
25. Ingresos.....	75
26. Gastos de personal.....	75
27. Depreciación y amortización.....	76

28. Resultados financieros.....	76
29. Resultados provenientes de otras inversiones.....	76
30. Resultados por impuesto a las ganancias.....	77
31. Información por segmento.....	78
31.1 Criterios de segmentación.....	78
31.2 Generación, distribución y otros.....	79
31.3 Países.....	82
31.4 Generación y distribución por países.....	85
32. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos.....	91
32.1 Garantías directas.....	91
32.2 Garantías Indirectas.....	91
33. Otra información.....	92
33.1 Dotación.....	92
34. Hechos posteriores.....	92
35. Medio ambiente.....	94
36. Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera.....	94
Anexo N°1 Sociedades que componen el grupo Enersis.....	98
Anexo N°2 Variaciones del perímetro de consolidación.....	106
Anexo N°3 Sociedades asociadas.....	107

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 30 DE SEPTIEMBRE 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 asociadas, que sean generadoras, transmisoras, distribuidoras o comercializadoras de energía eléctrica o cuyo giro corresponda a cualesquiera de los siguientes: (i) la energía en cualquiera de sus formas o naturaleza, (ii) al suministro de servicios públicos o que tengan como insumo principal la energía, (iii) las telecomunicaciones e informática, y (iv) negocios de intermediación a través de Internet.

Los estados financieros consolidados de Enersis correspondientes al ejercicio 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 36 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 30 de septiembre 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 28 de octubre de 2009.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enersis y filiales al 30 de septiembre 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 septiembre 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 iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
NIIF 3 revisada: <i>Combinaciones de negocio.</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a NIC 39: <i>Elección de partidas cubiertas.</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a NIC 27: <i>Estados financieros consolidados y separados.</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Mejoramientos de las NIIF.	Mayoritariamente a períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a NIIF 2: <i>Pagos basados en acciones.</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010.

Normas y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
Enmiendas a NIIF 1: <i>Exenciones adicionales para la primera aplicación.</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2010.
Enmienda a NIC 32: <i>Clasificación de derechos de emisión.</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de febrero de 2010.
Interpretaciones	Aplicación obligatoria para:
CINIIF 17 <i>Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios.</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 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 22).
- 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 19).
- 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 nueve meses terminado al 30 de septiembre 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 24.2).

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 36)

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. La tasa media de financiamiento depende principalmente del área geográfica y varía en un rango comprendido entre un 5,08% y un 8,39%. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 9.916.601 por el período terminado al 30 de septiembre de 2009 y M\$ 7.687.658 al 30 de septiembre de 2008.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos capitalizados por este concepto ascendieron a M\$ 20.705.419 por el período terminado al 30 de septiembre de 2009 y a M\$ 21.539.040 por el período terminado al 30 de septiembre 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 14)

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 Energia 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 15.

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 13.2).

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 respecto a los existentes al 30 de septiembre 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 12) 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.

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

- **Inversiones a mantener hasta su vencimiento:** Aquellas que el Grupo tiene intención y capacidad de conservar hasta su vencimiento, se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.
- **Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados:** Incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.
- **Inversiones disponibles para la venta:** Son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquellos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiéndose casi en su totalidad a inversiones financieras en instrumentos de patrimonio (Ver Nota 10).

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", 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 (ver Nota 3.f.1).

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

Para el cálculo del valor razonable de la deuda, tanto para los casos en que se registra en el estado de situación financiera como para la información sobre su valor razonable que se incluye en la Nota 18, 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 septiembre de 2009 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en el ejercicio 2008 ni durante el ejercicio 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 existiese obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos a largo plazo.

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 Ordinaria 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.

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

El negocio de distribución eléctrica en que opera la Compañía, se rige bajo el contrato de concesión que indica estrictamente la zona en que prestará servicios de suministro de energía. Esto faculta a la Compañía operadora a desarrollar su negocio de distribución bajo el esquema de tarifas reguladas por la autoridad, de acuerdo a la normativa legal.

Procesos tarifarios y temas regulatorios.

Fijación de Tarifas de Distribución: Durante marzo de 2008 las concesionarias de distribución procedieron a hacer entrega a la SEC de la información relativa a sus costos de explotación correspondientes al ejercicio 2007, de cara a la fijación del VAD (Valor Agregado de Distribución) que por ley se realiza cada cuatro años. Al respecto, el 29 de septiembre de 2008 Chilectra presentó al panel de expertos sus discrepancias por la fijación de costos de explotación correspondientes al ejercicio 2007, realizada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, referida a la compra de energía a la entrada de la distribución, que a juicio de Chilectra estaba subvalorada. El 22 de octubre 2008 el panel de expertos emitió una decisión favorable a Chilectra.

En abril de 2008 la Comisión Nacional de Energía (CNE) envió las bases técnicas definitivas y la clasificación de áreas típicas de distribución de cara a la realización de los estudios de VAD. Chilectra fue la única empresa concesionaria clasificada en el Área Típica 1. Durante mayo de 2008 se dio inicio a los estudios con la entrega de los primeros antecedentes solicitados por la Comisión Nacional de Energía y con fecha 3 de septiembre de 2008 Chilectra presentó su estudio.

Con fecha 8 de abril de 2009 se publicó el Decreto N° 385 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados que se señalan, efectuados por las empresas concesionarias de distribución que indica. Las tarifas a las cuales se refiere dicho decreto rigen en forma retroactiva a partir del 4 de noviembre de 2008. El impacto que tiene dicho decreto sobre la tarifa a cliente residencial equivale a una reducción cercana a 2,4% en su facturación.

Fijación de Tarifas de Servicios Asociados: Durante el año 2008 se ha desarrollado con oportunidad del proceso de fijación de tarifas de distribución, parte del proceso de fijación de tarifas de servicios asociados al suministro de electricidad de distribución. Con fecha 29 de diciembre de 2008, los estudios del consultor de la Comisión Nacional de Energía (CNE) han sido publicados en su página web institucional para ser observados por las empresas. En efecto, con fecha 13 de enero de 2009 Chilectra emitió sus observaciones y la CNE publicó el informe técnico correspondiente con fecha 2 de marzo de 2009, el cual fue corregido y publicado el 3 de abril de 2009. Con fecha 7 de abril de 2009, las empresas presentaron sus discrepancias respecto a dicho informe técnico ante el panel de expertos, el cual emitió sus dictámenes el día 25 de mayo de 2009. En base a dichos dictámenes, la CNE elaboró el decreto que fija los precios de servicios asociados y que luego el Ministerio de Economía ingresó a Contraloría para el trámite de toma de razón. Ante diversas presentaciones en Contraloría motivadas por la retroactividad del decreto, el Ministerio de Economía lo retiró de Contraloría para su revisión.

Fijación del Valor Anual de los Sistemas de Subtransmisión: De acuerdo a lo establecido en la ley N°19.940 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, publicada en el Diario Oficial con fecha 13 de marzo de 2004, se introduce el proceso tarifario que fija el valor anual de los sistemas de subtransmisión cada 4 años.

Al respecto, el primer proceso tarifario se inició el año 2005 y el 9 de enero de 2009 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N°320 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción que fija las tarifas de subtransmisión y sus formulas de indexación. Dicho decreto rige a partir del 14 de enero del año 2009 y sus efectos se estiman en una caída de ingresos, antes de impuestos, de \$52.000 millones anuales si se mantuvieran las actuales condiciones de mercado y criterios de fijación de retribución de esta actividad empresarial.

Con fecha 4 de agosto de 2009, se publica en el Diario Oficial el Decreto N° 144/2009 que aprueba el reglamento que fija el procedimiento para la realización de los estudios par la determinación del valor anual de los sistemas de subtransmisión.

Mediante Resolución Exenta N° 650 de fecha 2 de julio de 2009, la CNE dio inicio al proceso de fijación del valor anual de los sistemas de subtransmisión para el cuatrienio 2010-2014, estableciendo los plazos y condiciones para formar el Registro de Usuarios e Instituciones interesadas en dicho proceso.

Cargos Sistema Transmisión Troncal: Proceso a través del cual se determina el denominado cargo único por concepto de costos de transmisión troncal. A este respecto, en enero de 2008 fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N°207/2007 donde se fijan las instalaciones del sistema troncal, el área de influencia común, el valor anual de transmisión por tramo y sus componentes con sus fórmulas de indexación para el cuatrienio 2007-2010. Dicho decreto ordena además que el Centro Despacho Económico de Carga (CDEC) calcule el valor del cargo unitario troncal que tiene carácter retroactivo al 13 de marzo de 2004.

En junio de 2009, la CNE publicó el decreto de fijación de Precio de Nudo N°125, en el cual se define el cargo único por Transmisión Troncal en cada Sistema Eléctrico, tomando el valor de 0,625 \$/kWh para el Sistema Interconectado Central para clientes con potencia conectada inferior o igual a 2 MW. Dicho cargo rige a partir del 01 de mayo de 2009.

Precio del Nudo: El 16 de junio de 2009, se publicó en Decreto N°125 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija los precios de nudo, con aplicación retroactiva a partir del 1° de mayo de 2009.

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 septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en caja	3.007.336	364.719	384.290
Saldos en bancos	279.833.164	203.553.448	124.440.931
Depósitos a corto plazo	657.728.738	656.505.557	361.385.113
Otros instrumentos de renta fija	389.092.997	457.638.101	102.666.731
Total	1.329.662.235	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 con vencimiento inferior a 30 días. No existen restricciones por montos significativos a la disposición de efectivo.

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

Moneda	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
\$ Chilenos	388.374.036	462.051.789	93.419.235
\$ Arg	32.211.040	34.431.374	19.238.111
\$ Col	365.614.988	237.747.307	96.263.946
Real	465.510.153	318.762.025	291.404.234
Soles	20.031.454	17.347.852	7.937.931
US\$	57.920.564	247.721.478	80.613.608
Total	1.329.662.235	1.318.061.825	588.877.065

- 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	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Importes por adquisiciones pagados en efectivo y equivalentes al efectivo	(27.580.953)	-
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	31.417.549	-
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 septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al					
	30-09-2009		31-12-2008		01-01-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	1.605.571.295	227.160.253	1.476.721.711	295.403.432	1.324.272.232	247.502.915
Deudores comerciales, bruto	1.544.187.368	58.121.665	1.411.312.744	46.538.163	1.179.047.485	63.728.112
Otras cuentas por cobrar, bruto	61.383.927	169.038.588	65.408.967	248.865.269	145.224.747	183.774.803

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al					
	30-09-2009		31-12-2008		01-01-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	1.389.967.550	224.184.497	1.313.581.905	295.032.052	1.159.930.650	232.405.576
Deudores comerciales, neto (*)	1.331.266.968	55.743.431	1.251.402.944	46.538.163	1.020.713.162	49.175.934
Otras cuentas por cobrar, neto	58.700.582	168.441.066	62.178.961	248.493.889	139.217.488	183.229.642

(*) Se incluye un monto por MM\$51.948, que corresponde a cuentas por cobrar de nuestra filial Cachoeira Dourada S.A. a Companhia 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 septiembre 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		
	30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008
	M\$	M\$	M\$
Con antigüedad menor de tres meses	247.063.433	195.851.856	230.905.823
Con antigüedad entre tres y seis meses	48.066.984	39.178.009	37.983.191
Con antigüedad entre seis y doce meses	94.552.992	30.110.825	38.159.015
Con antigüedad mayor a doce meses	189.472.179	225.748.992	241.713.940
Total	579.155.588	490.889.682	548.761.969

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	26.106.863
Montos castigados	(42.487.884)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	453.286
Saldo al 31 de diciembre de 2008	163.511.186
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	64.185.615
Montos castigados	(19.830.184)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	10.712.884
Saldo al 30 de septiembre de 2009	218.579.501

7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

Las transacciones entre la Sociedad y sus Filiales, corresponden a operaciones habituales en cuanto a su objeto y condiciones de mercado. Estas transacciones han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta Nota.

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.	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldo al					
						Corrientes			No corrientes		
						30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Extranjera	E E Piura	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	39.804	50.178	73.034	-	-	-
Extranjera	Endesa Energía S.A.	Préstamos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	-	51.827	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Relac. Matriz	US\$	220.075	319.769	225.144	-	-	-
Extranjera	Generalima S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	21.652	-	-	-	-	-
Extranjera	Enel	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Ultima	Euros	440.919	-	-	-	-	-
Extranjera	SACME	Otras	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	72	93	772	-	-	-
Extranjera	CEMSA	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	17.378.989	18.455.984	9.122.231	-	-	-
Extranjera	Endesa Servicios	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	-	160.545	197.432	-	-	-
Extranjera	Endesa Servicios	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	Euros	600.311	770.108	561.046	-	-	-
Extranjera	Endesa, S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	US\$	37.866	13.611	272.825	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	US\$	113.678	4.198.715	40.175.603	-	-	-
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	US\$	927.637	725.127	1.873.672	-	-	-
76.583.350-7	Konecta Chile S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	Euros	299	735	77.625	-	-	-
76.583.350-7	Konecta Chile S.A.	Otras	1 a 3 años	Asociada	Euros	-	-	-	601.124	641.336	505.026
Total						19.781.302	24.746.692	52.579.384	601.124	641.336	505.026

No existen garantías asociadas a las cuentas por cobrar a empresas relacionadas.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldo al					
						Corrientes			No corrientes		
						30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Extranjera	E E Piura	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	429.017	828.167	369.810	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A	Dividendos	Menos de 90 días	Relac. Matriz	\$ Col	17.522.657	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A	Dividendos	Menos de 90 días	Relac. Matriz	US\$	65.634.338	73.115.919	32.726.350	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A	Dividendos	más de 90 días	Relac. Matriz	Real	34.470.301	1.833.779	7.493.872	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A (1)	Otras	1 a 3 años	Relac. Matriz	Real	-	-	-	5.217.555	8.977.789	8.161.792
Extranjera	SACME	Otras	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	95.169	112.398	130	-	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	424.461	1.804.673	256.002	-	-	-
Extranjera	CEMSA	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	-	14.436.259	10.317.134	-	-	-
Extranjera	CEMSA	Otras	más de 90 días	Asociada	Real	28.294.706	23.861.636	17.908.150	-	-	-
Extranjera	Endesa Servicios	Cta Cte Mercantil	más de 90 días	Matriz Común	US\$	3.990	-	386.482	-	-	-
Extranjera	Endesa, S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	US\$	7.455	-	-	-	-	-
Total						146.882.094	115.992.831	69.457.930	5.217.555	8.977.789	8.161.792

No existen garantías asociadas a las cuentas por pagar a empresas relacionadas.

(1) El saldo por pagar a Endesa Latinoamérica S.A. corresponde a financiamiento otorgado 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.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Extranjera	CEMSA	Asociada	Compras de Energía	(76.721)	(76.422)
Extranjera	CEMSA	Asociada	Venta de Energía	9.695.220	12.127.875
Extranjera	CEMSA	Asociada	Consumo de Gas	(46.538.591)	(25.292.331)
Extranjera	CEMSA	Asociada	Gastos de transporte	(2.320.317)	(2.419.287)
Extranjera	CEMSA	Asociada	Peajes de Transmisión y Transporte	3.765.932	-
Extranjera	CEMSA	Asociada	Otras prestaciones de servicios	-	3.778.792
77.625.850-4	Consorcio Ara- Ingendesa Sener Ltda.	Asociada	Otras prestaciones de servicios	-	397.933
Extranjera	E E Piura	Matriz Común	Compras de Energía	(6.653.885)	(7.729.419)
Extranjera	E E Piura	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	146.065	148.338
Extranjera	E E Piura	Matriz Común	Venta de Energía	926.300	68.436
Extranjera	Endesa Energía S.A.	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	25.740	-
Extranjera	Endesa Servicios	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	743.759	534.047
Extranjera	Endesa Servicios	Matriz Común	Préstamos	(36)	-
Extranjera	Generalima S.A.	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	100.812	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Venta de Energía	34.262	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Préstamos	39.592	1.609.446
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Préstamos	(286.784)	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Otras prestaciones de servicios	116	-
Extranjera	SACME	Asociada	Otras prestaciones de servicios	(580.470)	(429.965)
Extranjera	Enel	Matriz Ultima	Otras prestaciones de servicios	384.413	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Asociada	Peajes de Gas	(681.191)	(3.362.630)
76.583.350-7	Konecta Chile S.A.	Asociada	Préstamos	49.993	-
76.583.350-7	Konecta Chile S.A.	Asociada	Otras prestaciones de servicios	2.023	11.907
Total				(41.223.768)	(20.633.280)

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	30-09-2009				
		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 30/09/09	41.293	-	6.099	-
Andrea Bentran	Vicepresidente	01/08/09 al 30/09/09	-	-	-	-
Rafael Miranda Robredo	Vicepresidente/Director (*)	01/01/09 al 30/09/09	28.996	-	-	-
Pedro Larrea Paguaga	Director	01/01/09 al 29/07/09	16.856	-	-	-
Hernán Somerville Senn	Director	01/01/09 al 30/09/09	21.421	-	6.873	3.063
Eugenio Tironi Barrios	Director	01/01/09 al 30/09/09	21.421	-	-	-
Patricio Claro Grez	Director	01/01/09 al 30/09/09	21.421	-	6.873	3.063
Juan Eduardo Errázuriz Ossa	Director	01/01/09 al 30/09/09	21.421	-	-	2.300
TOTAL			172.829	-	19.845	8.426

Nombre	Cargo	30-09-2008				
		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 30/09/08	39.527	-	6.609	-
Rafael Miranda Robredo	Vicepresidente	01/01/08 al 30/09/08	29.769	-	-	-
Pedro Larrea Paguaga	Director	01/01/08 al 30/09/08	19.763	-	-	-
Hernán Somerville Senn	Director	01/01/08 al 30/09/08	19.763	-	6.609	5.092
Eugenio Tironi Barrios	Director	01/01/08 al 30/09/08	19.763	-	-	-
Patricio Claro Grez	Director	01/01/08 al 30/09/08	19.763	-	6.609	5.092
Juan Eduardo Errázuriz Ossa	Director	01/04/08 al 30/09/08	12.581	-	-	2.211
Juan Ignacio de la Mata Gorostizaga	Director	01/01/08 al 31/03/08	6.458	-	-	2.156
TOTAL			167.387	-	19.827	14.551

(*) Vicepresidente hasta el 31 de julio de 2009 y Director desde el 1 de agosto de 2009.

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 Alfonsín 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\$ 1.664.875 por el periodo terminado a 30 de septiembre del 2009 (M\$ 1.620.819 para el periodo 30 de septiembre 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 septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Materias primas	5.638.225	6.253.240	2.670.798
Mercaderías	4.979.362	2.867.450	1.067.548
Suministros para la producción	48.788.084	53.009.192	59.139.804
Trabajo en curso	94.791	11.653	-
Otros inventarios (*)	40.351.832	37.258.335	33.865.335
Total	99.852.294	99.399.870	96.743.485

Detalle de otros inventarios			
(*) Otros inventarios	40.351.832	37.258.335	33.865.335
Inventarios para proyectos y repuestos	4.629.009	5.182.106	2.942.208
Materiales eléctricos	28.895.420	24.227.971	29.041.995
Materiales y equipos	5.099.618	5.851.195	4.245
Provisión obsolescencia otros materiales	(1.509.261)	(1.477.272)	(1.207.733)
Otros	3.237.046	3.474.335	3.084.620

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

9. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR POR IMPUESTOS CORRIENTES.

La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pagos provisionales mensuales	18.057.826	13.661.730	23.710.581
IVA crédito fiscal	67.471.657	59.191.477	52.354.622
Crédito por utilidades absorbidas	16.689.540	17.181.544	16.143.722
Créditos por gastos de capacitación	201.365	81.802	528.719
Otros	38.452.384	41.671.852	54.053.777
Total	140.872.772	131.788.405	146.791.421

La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Impuesto a la Renta	134.124.592	100.188.316	52.034.291
IVA débito fiscal	45.023.810	46.934.741	36.003.275
Impuesto de timbres y estampillas	16	8.225.376	11.896
Otros	20.609.336	23.351.815	14.592.697
Total	199.757.754	178.700.248	102.642.159

10. ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

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

Activos Financieros Disponibles para la Venta	saldo al					
	Corrientes			No corrientes		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Instrumentos en sociedades no cotizadas o que tienen poca liquidez	20.059.314	-	-	2.423.556	22.475.712	22.481.247
Instrumentos en sociedades que cotizan	-	-	-	89.605	19.324	19.557
Total	20.059.314	-	-	2.513.161	22.495.036	22.500.804

Los instrumentos en sociedades no cotizadas y de poca liquidez corrientes corresponden a acciones de Empresa Eléctrica de Bogotá, las que fueron enajenadas con fecha 02 de octubre de 2009 (Ver nota 34a, Hechos Posteriores).

11. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

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

	Saldo al		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Beneficios post-empleo (Superávit)	4.176.436	-	-
Depositos en garantía	18.806.605	-	25.291.701
Otros activos	1.067.529	1.746.462	343.618
Total	24.050.570	1.746.462	25.635.319

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

12.1 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	Porcentaje de participación	Saldo al 31/12/2008	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos recibidos	Diferencia de Conversión	Otros Incrementos (Decrementos)	Saldo al 30/09/2009
Electrogas S.A.	Chile	0,02%	4.275	1.229	(1.291)	(582)	-	3.631
Inversiones Electrogas	Chile	42,50%	9.065.667	2.365.953	(2.492.295)	(1.100.691)	-	7.838.634
GNL Quintero S.A.	Chile	20,00%	24.126.683	(305.604)	-	(3.099.929)	(8.307.108)	12.414.042
CEMSA	Argentina	45,00%	4.592.900	189.729	-	(1.266.530)	-	3.516.099
SACME	Argentina	50,00%	43.868	9.974	-	(10.696)	-	43.146
TOTALES			37.833.393	2.261.281	(2.493.586)	(5.478.428)	(8.307.108)	23.815.552

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2008	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Recibidos	Diferencia de Conversión	Otros Incrementos (Decrementos)	Saldo al 31/12/2008
Electrogas S.A.	Chile	0,02%	3.406	-	1.620	(1.022)	-	271	4.275
Inversiones Electrogas	Chile	42,50%	7.335.639	-	2.292.723	(2.079.336)	1.516.641	-	9.065.667
GNL Quintero S.A.	Chile	20,00%	1.590.042	17.778.818	(618.726)	-	5.376.549	-	24.126.683
CEMSA	Argentina	45,00%	3.489.082	-	-	-	1.103.818	-	4.592.900
SACME	Argentina	50,00%	36.450	-	1.136	-	6.282	-	43.868
TOTALES			12.454.619	17.778.818	1.676.753	(2.080.358)	8.003.290	271	37.833.393

- 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\$ 27.580.953 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\$2.071.367 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\$7.106.442 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\$17.778.818, 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\$4.951.385 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\$528.191, 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\$5.377.800 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 septiembre 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 septiembre 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%	5.497.767	47.289.284	-	(44.973.498)	12.361.884	(12.070.040)
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	19.164.035	-	-	(68.588)	6.202.820	(92.143)
GNL Chile S.A.	33,33%	881.076	9.033.205	(625.367)	(11.952.858)	26.716	(757.856)
GNL Quintero S.A.	20,00%	595.194.649	33.725.184	(345.417.068)	(221.432.555)	3.313.081	(3.585.050)
Electrogas S.A.	0,02%	44.529.027	5.543.465	(24.085.064)	(8.300.006)	10.789.344	(2.865.830)

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.	0,02%	47.814.304	4.189.072	(25.977.552)	(5.847.799)	14.006.127	(4.297.030)

La relación completa de las sociedades participadas en las que el Grupo ejerce una influencia significativa se incluye en el Anexo 3 “Sociedades asociadas” de estas Notas Consolidadas.

12.2 Sociedades con control conjunto.

A continuación se incluye información al 30 de septiembre 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 septiembre 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%	81.503.945	9.452.292	-	(29.532.813)	-	(3.005.422)
Transquillota Ltda	50,00%	10.497.963	2.145.232	(2.257.510)	(2.017.369)	1.090.576	(559.296)
Gas Atacama	50,00%	339.640.437	148.149.905	(49.766.591)	(229.702.276)	260.089.617	(216.873.300)
Sistemas Sec	49,00%	7.271.341	5.829.796	(6.763.924)	(3.372.947)	5.654.053	(4.862.549)
Distribuidora de Energía de Cundinamarca	48,99%	93.905.616	19.710.308	(15.460.208)	(24.671.300)	59.743.285	(51.792.067)

	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)
Transquillota 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)

13. ACTIVOS INTANGIBLES.

13.1 Activo intangible

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

Activos Intangibles Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Neto	1.494.039.773	1.459.389.604
Plusvalía Comprada	1.398.933.307	1.361.283.587
Activos Intangibles Identificables, Neto	95.106.466	98.106.017
Servidumbre	6.488.463	7.265.672
Derechos de Agua	7.322.001	9.097.956
Concesiones Neto	17.129.615	18.751.630
Costos de Desarrollo	13.223	29.713
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	6.930.327	6.208.306
Programas Informáticos	52.730.138	53.887.617
Otros Activos Intangibles Identificables	4.492.699	2.865.123

Activos Intangibles Bruto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Bruto	1.627.882.656	1.586.178.190
Plusvalía comprada	1.398.933.307	1.361.283.587
Activos Intangibles Identificables, Bruto	228.949.349	224.894.603
Servidumbre	8.463.240	9.147.698
Derechos de Agua	10.530.371	12.088.790
Concesiones	39.246.752	39.246.752
Costos de Desarrollo	26.936	44.763
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	8.636.506	9.122.711
Programas Informáticos	149.184.876	141.998.947
Otros Activos Intangibles Identificables	12.860.668	13.244.942

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(133.842.883)	(126.788.586)
Activos Intangibles Identificables	(133.842.883)	(126.788.586)
Servidumbre	(1.974.777)	(1.882.026)
Derechos de Agua	(3.208.370)	(2.990.834)
Concesiones	(22.117.137)	(20.495.122)
Costos de Desarrollo	(13.713)	(15.050)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(1.706.179)	(2.914.405)
Programas Informáticos	(96.454.738)	(88.111.330)
Otros Activos Intangibles Identificables	(8.367.969)	(10.379.819)

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	Servidumbre, Neto	Derechos de agua, Neto	Concesiones, Neto	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto	Programas Informáticos, Neto	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 31/12/2008	29.713	7.265.672	9.097.956	18.751.630	6.208.306	53.887.617	2.865.123	98.106.017
Movimientos en activos intangibles identificables								
Adiciones	-	-	-	-	46.019	6.867.285	2.104.977	9.018.281
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios	-	1.354	-	-	-	160.030	-	161.384
Desinversiones	-	-	-	-	-	(45.136)	(1.354)	(46.490)
Amortización	(942)	(375)	(257.694)	(1.622.025)	(173.437)	(7.779.125)	(210.465)	(10.044.063)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(2.959)	(38)	(1.527.874)	-	849.439	184.087	(83.326)	(580.671)
Otros incrementos (disminuciones)	(12.589)	(778.150)	9.613	10	-	(544.620)	(182.256)	(1.507.992)
Total movimientos en activos intangibles identificables	(16.490)	(777.209)	(1.775.955)	(1.622.015)	722.021	(1.157.479)	1.627.576	(2.999.551)
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/09/2009	13.223	6.488.463	7.322.001	17.129.615	6.930.327	52.730.138	4.492.699	95.106.466
Saldo final Plusvalía Comprada (Nota 13.2)								1.398.933.307
Saldo Final Activos Intangibles al 30/09/2009								1.494.039.773

Año 2008

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo, Neto	Servidumbre, Neto	Derechos de agua, Neto	Concesiones, Neto	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos, Neto	Programas Informáticos, Neto	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2008	41.901	6.234.346	5.769.264	18.315.978	5.491.392	45.194.139	22.523.772	103.570.792
Movimientos								
Adiciones	-	1.341.781	1.387.137	711.418	762.017	13.641.365	11.410.169	29.253.887
Desinversiones	-	-	-	-	-	(180.380)	-	(180.380)
Retiros	-	-	-	-	-	(136.707)	-	(136.707)
Amortización	(3.298)	(474.581)	(713.736)	(275.766)	-	(5.017.465)	(7.068.911)	(13.553.757)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(8.890)	-	867.963	-	(162.511)	3.303.884	(4.467.554)	(467.108)
Otros incrementos (disminuciones)	-	164.126	1.787.328	-	117.408	(2.917.219)	(19.532.353)	(20.380.710)
Total movimientos	(12.188)	1.031.326	3.328.692	435.652	716.914	8.693.478	(19.658.649)	(5.464.775)
Saldo final activos intangibles identificables al 31/12/2008	29.713	7.265.672	9.097.956	18.751.630	6.208.306	53.887.617	2.865.123	98.106.017
Saldo final Plusvalía Comprada (Nota 13.2)								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 septiembre de 2009.

13.2 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 30/09/2009 M\$
Distrilec S.A.	6.320.679	1.062.507	7.383.186	(1.679.260)	5.703.926
Edesur S.A.	5.355.146	900.201	6.255.347	(1.422.740)	4.832.607
Ampla S.A.	237.894.410	(6.359.211)	231.535.199	25.269.093	256.804.292
Investluz S.A.	120.893.649	(3.215.176)	117.678.473	12.784.833	130.463.306
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	(230.497)	12.061.152
Pangue S.A.	3.139.337	-	3.139.337	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	3.684.244	872.536	4.556.780	(1.039.513)	3.517.267
Southern Cone Power Argentina S.A.	3.232.176	546.854	3.779.030	(862.239)	2.916.791
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	16.492.236	3.094.705	19.586.941	(4.466.454)	15.120.487
San Isidro S.A.	1.516.768	-	1.516.768	-	1.516.768
Cachoeira Dourada S.A.	87.492.846	(2.352.746)	85.140.100	9.440.867	94.580.967
Edegel S.A.	453.128	100.475	553.603	(39.597)	514.006
Emgesa S.A.	4.744.215	711.736	5.455.951	(103.774)	5.352.177
Chilectra S.A.	128.374.362	-	128.374.362	-	128.374.362
Endesa Chile S.A.	731.782.459	-	731.782.459	-	731.782.459
Distrilima S.A.	11.394	2.531	13.925	(999)	12.926
Total	1.364.313.800	(3.030.213)	1.361.283.587	37.649.720	1.398.933.307

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 septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008.

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

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

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	8.690.127.078	8.579.345.340
Construcción en Curso	889.827.923	822.279.176
Terrenos	125.267.164	128.790.507
Edificios	587.648.668	642.377.781
Planta y Equipo	6.712.994.845	6.657.233.686
Equipamiento de Tecnologías de la Información	29.963.574	27.182.867
Instalaciones Fijas y Accesorios	43.561.376	43.713.739
Vehículos de Motor	5.115.601	6.107.045
Otras Propiedades, Planta y Equipo	295.747.927	251.660.539

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	14.099.677.706	13.724.055.976
Construcción en Curso	889.827.923	822.279.176
Terrenos	125.267.164	128.790.507
Edificios	810.685.098	878.464.243
Planta y Equipo	11.792.036.027	11.462.955.571
Equipamiento de Tecnologías de la Información	64.141.771	62.020.883
Instalaciones Fijas y Accesorios	100.949.250	98.626.647
Vehículos de Motor	13.271.660	13.710.811
Otras Propiedades, Planta y Equipo	303.498.813	257.208.138

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(5.409.550.628)	(5.144.710.636)
Edificios	(223.036.430)	(236.086.462)
Planta y Equipo	(5.079.041.182)	(4.805.721.885)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(34.178.197)	(34.838.016)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(57.387.874)	(54.912.908)
Vehículos de Motor	(8.156.059)	(7.603.766)
Otros	(7.750.886)	(5.547.599)

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	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo inicial al 1 de enero de 2009		822.279.176	128.790.507	642.377.781	6.657.233.686	27.182.867	43.713.739	6.107.045	251.660.539	8.579.345.340
Movimientos	Adiciones	442.766.434	381.139	3.869.610	20.951.263	701.546	916.564	744.556	32.714.006	503.045.118
	Adquisiciones mediante combinaciones de negocios	1.211.848	382.469	192.119	38.006.851	137.538	171.988	40.603	43.607	40.187.023
	Desapropiaciones	-	(4.639)	-	(2.975.913)	(137)	(4.261)	(92.688)	(89.159)	(3.166.797)
	Retiros		(97.826)	(6.447)	(760.942)	(3.339)	(5.173)	(132.155)	(145.201)	(1.151.083)
	Gasto por depreciación			(13.721.745)	(287.240.993)	(5.954.622)	(3.287.522)	(969.112)	(10.069.837)	(321.243.831)
	Diferencias de conversión de moneda extranjera	(3.613.363)	(1.860.612)	(51.951.765)	36.844.888	4.818.935	109.755	(404.809)	(42.366.815)	(58.423.786)
	Otros incrementos (decrementos)	(372.816.172)	(2.323.874)	6.889.115	250.936.005	3.080.786	1.946.286	(177.839)	64.000.787	(48.464.906)
Total movimientos		67.548.747	(3.523.343)	(54.729.113)	55.761.159	2.780.707	(152.363)	(991.444)	44.087.388	110.781.738
Saldo final al 30 de septiembre de 2009		889.827.923	125.267.164	587.648.668	6.712.994.845	29.963.574	43.561.376	5.115.601	295.747.927	8.690.127.078

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	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	200.912.087	7.589.674.735
Movimientos	Adiciones	701.671.203	2.470.804	5.854.458	209.843.940	5.510.647	9.258.157	2.178.979	13.556.738	950.344.926
	Desapropiaciones	(5.521.137)	-	-	(17.683.884)	(49.766)	(297.955)	(204.777)	(1.128.579)	(24.886.098)
	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)	(10.370.695)	(407.694.773)
	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)	26.943.457	447.694.773
	Otros incrementos (decrementos)	(448.906.887)	17.871.654	15.784.868	436.603.426	3.476.961	(9.343.106)	203.729	21.822.026	37.512.671
Total movimientos		266.829.661	23.836.961	99.216.101	549.035.091	2.960.115	(3.873.241)	917.465	50.748.452	989.670.605
Saldo final al 31 de diciembre de 2008		822.279.176	128.790.507	642.377.781	6.657.233.686	27.182.867	43.713.739	6.107.045	251.660.539	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 septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, las propiedades, plantas y equipos incluyen M\$138.499.721 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:

	30-09-2009			31-12-2008		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	12.456.322	1.526.554	10.929.768	9.538.867	1.715.433	7.823.434
Entre un año y cinco años	52.161.561	3.617.341	48.544.220	63.658.939	4.289.995	59.368.944
Más de cinco años	50.365.279	6.101.222	44.264.057	53.025.710	7.122.121	45.903.589
Total	114.983.162	11.245.117	103.738.045	126.223.516	13.127.549	113.095.967

c) Arrendamiento operativo

Los Estados de Resultados Consolidados al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 incluyen M\$8.356.527 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 septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

	30-09-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Menor a un año	5.155.580	14.910.341
Entre un año y cinco años	12.105.700	3.982.855
Más de cinco años	7.513.401	14.376.703
Total	24.774.681	33.269.899

d) Otras informaciones

Las sociedades del Grupo mantenían al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$340.843.964 y M\$348.984.515, respectivamente.

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

Al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos es de M\$ 498.267.181 y M\$ 497.505.685, respectivamente. (véase nota 32)

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.

15. 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
Desapropiaciones	(8.190.386)
Gasto por depreciación	(24.027)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	26.364.051
Adiciones	1.226.452
Gasto por depreciación	(18.022)
Desapropiaciones	(530.469)
Saldo final propiedades de inversión al 30 de septiembre de 2009	27.042.012

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 septiembre de 2009 el valor de mercado de estos inmuebles no ha sufrido variaciones importantes.

El precio de venta de los inmuebles vendidos durante el periodo 2009 y el ejercicio 2008 ascendió a M\$774.963 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.

16. IMPUESTOS DIFERIDOS.

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

Diferencia temporal	Activos por Impuestos		Pasivos por Impuestos	
	30-09-2009	31-12-2008	30-09-2009	31-12-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	141.877.560	151.395.076	531.109.559	577.983.159
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	-	-	8.481.981	9.104.066
Impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengos)	7.055.574	8.666.924	27.061.759	32.217.089
Impuestos diferidos relativos a provisiones	156.434.285	137.531.616	6.352.155	956.270
Impuestos diferidos relativos a contratos de moneda extranjera	24.043.160	24.169.737	1.749.630	226.158
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	28.683.856	22.290.187	4.169.182	1.243.630
Impuestos diferidos relativos a revaluaciones de instrumentos financieros	31.956.802	393.823	195.849	-
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	79.103.479	114.691.945	-	-
Impuestos diferidos relativos a otros	25.429.918	57.714.953	17.548.219	19.647.982
Total Impuestos Diferidos	494.584.634	516.854.261	596.668.334	641.378.354

- 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	589.952.913
Incremento (decremento)	(40.698.718)	(2.236.391)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	17.623.936	55.333.887
Otros incrementos (decrementos)	(1.336.066)	(1.672.055)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	516.854.261	641.378.354
Incremento (decremento)	(28.737.957)	(19.975.677)
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios	174.062	-
Diferencia de conversión de moneda extranjera	29.529.441	(17.618.603)
Otros incrementos (decrementos)	(23.235.173)	(7.115.740)
Saldo al 30 de septiembre de 2009	494.584.634	596.668.334

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 septiembre 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\$6.252.231 y M\$6.663.979, 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 septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 el monto total de estas diferencias temporarias no registradas no es significativo.

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

17. PRÉSTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

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

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 30 de septiembre de 2009		Saldo al 31 de diciembre de 2008	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que Devengan Intereses	767.273.705	3.703.041.759	1.244.975.582	3.821.827.788
Préstamos bancarios	390.188.382	1.082.228.376	547.194.917	1.230.968.168
Obligaciones no garantizadas	82.545.235	1.697.335.978	478.468.919	1.727.622.348
Obligaciones garantizadas	163.343.707	756.347.432	124.867.050	650.798.812
Capital emitido, acciones ordinarias clasificadas como pasivos financieros	53.284.900	-	46.491.547	-
Arrendamiento financiero	10.929.768	92.808.277	7.823.434	105.272.533
Otros préstamos	66.981.713	74.321.696	40.129.715	107.165.927
Total	767.273.705	3.703.041.759	1.244.975.582	3.821.827.788

b) El desglose por monedas y vencimientos de los **Préstamos Bancarios** al 30 de septiembre 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 30/09/2009 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 30/09/2009 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	2,00%	Sin Garantía	-	-	83.070.877	41.138.550	124.209.427	249.951.740	111.824.701	361.776.441
Chile	CH\$	Semestral	1,59%	Sin Garantía	-	-	28.657.922	-	28.657.922	1.347.782	-	1.347.782
Perú	US\$	Trimestral	4,87%	Sin Garantía	-	-	6.542.639	12.660.276	19.202.915	13.303.327	21.929.014	35.232.341
Perú	Soles	Trimestral	5,17%	Sin Garantía	-	-	-	3.402.450	3.402.450	38.275.074	-	38.275.074
Argentina	US\$	Semestral	4,14%	Sin Garantía	-	-	11.627.524	12.812.613	24.440.137	29.169.109	-	29.169.109
Argentina	\$ Arg	Semestral	17,32%	Sin Garantía	-	-	25.148.130	11.007.211	36.155.341	5.586.337	-	5.586.337
Colombia	\$ Col	Semestral	12,91%	Sin Garantía	-	-	-	9.258.742	9.258.742	-	84.900.872	84.900.872
Brasil	US\$	Semestral	5,97%	Sin Garantía	-	-	6.553.997	5.001.575	11.555.572	12.199.311	47.955.809	60.155.120
Brasil	Real	Semestral	10,24%	Sin Garantía	-	-	894.907	132.410.969	133.305.876	275.112.502	190.672.798	465.785.300
Total					-	-	162.495.996	227.692.386	390.188.382	624.945.182	457.283.194	1.082.228.376

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	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 septiembre de 2009 asciende a M\$1.473.290.174 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 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre 2008 es el siguiente:

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 30/09/2009 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 30/09/2009 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	-	-	3.368.905	9.777.356	13.146.261	-	814.498.721	814.498.721
Chile	CH\$	Semestral	5,01%	Sin Garantía	-	-	4.352.994	7.845.702	12.198.696	9.917.199	425.641.132	435.558.331
Perú	US\$	Semestral	6,85%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	4.361.759	40.477.589	44.839.348
Perú	Soles	Semestral	7,09%	Sin Garantía	-	-	-	8.021.016	8.021.016	57.535.352	141.485.515	199.020.867
Argentina	\$ Arg	Trimestral	11,75%	Sin Garantía	-	-	-	4.699.068	4.699.068	18.706.847	-	18.706.847
Brasil	Real	Semestral	12,84%	Sin Garantía	-	-	-	44.480.194	44.480.194	128.836.777	55.875.087	184.711.864
Total					-	-	7.721.899	74.823.336	82.545.235	219.357.934	1.477.978.044	1.697.335.978

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal Anual	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 septiembre de 2009 y 31 de diciembre 2008 es el siguiente:

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 30/09/2009 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 30/09/2009 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	11,05%	Con Garantía	-	-	1.723.450	161.620.257	163.343.707	95.397.911	660.949.521	756.347.432
Total					-	-	1.723.450	161.620.257	163.343.707	95.397.911	660.949.521	756.347.432

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal Anual	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 septiembre de 2009 asciende a M\$3.225.826.783 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 septiembre de 2009 M\$1.121.163.000 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:

	30-09-2009	30-09-2008
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio	(61.905.837)	128.332.092
Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto	95.315.605	(74.776.765)
Imputación de diferencias de cambio a ingresos	(2.229.274)	(12.160.108)
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al final del ejercicio	31.180.494	41.395.219

f) Otros aspectos.

Al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el Grupo Enersis disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$ 110.072.000 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, las certificaciones de dichos covenants a marzo y junio de 2009 se hicieron usando la mejor asociación de las cuentas FECU con la nueva presentación bajo NIIF, manteniendo el fondo contractual y el sentido de los covenants 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", con posterioridad a la enmienda aprobada por los bonistas en el mes de julio de 2009, el cross default por no pago podría desencadenarse por otra deuda de la misma sociedad, o de cualquiera de sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora siempre que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda 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 septiembre 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

18. 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.

18.1. 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 39% a septiembre 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 mitiguen 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:

	30-09-2009 %	31-12-2008 %
Tasa de interés fijo	36%	46%
Tasa de interés protegida	3%	3%
Tasa de interés variable	61%	51%
Total	100%	100%

18.2. 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.

18.3. 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 ha realizado transacciones de instrumentos derivados de commodities para manejar las fluctuaciones de los combustibles, sin embargo, está permanentemente analizando y verificando la conveniencia de este tipo de cobertura, por lo cual no se puede descartar que en el futuro haga uso de este tipo de herramientas.

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.

18.4. 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 19.

Al 30 de septiembre de 2009, el Grupo Enersis tenía una liquidez de M\$1.329.662.235 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 110.072.000 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.

18.5. Riesgo de crédito.

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

Cuentas por cobrar comerciales:

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

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

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

Activos de carácter financiero:

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

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

Las colocaciones están respaldadas con bonos del tesoro de los países donde se opera y 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.

18.6. 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	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Tipo de interés	25.278.706	23.540.519
Tipo de cambio	3.428.717	4.895.885
Correlación	(9.071.962)	(5.437.842)
Total	19.635.461	22.998.562

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

19. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

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

30 de septiembre 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	91.796	-	-	-	-	
Otros activos de carácter financiero	-	-	1.409.867.610	-	-	
Total corto plazo	91.796	-	1.409.867.610	20.059.314	-	
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	2.513.161	-	
Instrumentos derivados	691.612	-	-	-	34.805	
Otros activos de carácter financiero	-	-	18.806.605	225.161.538	-	
Total largo plazo	691.612	-	18.806.605	225.161.538	34.805	
Total	783.408	-	18.806.605	1.635.029.148	22.572.475	34.805

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	-	-	-	-	-	
Otros activos de carácter financiero	-	-	1.338.328.597	-	-	
Total corto plazo	-	-	1.338.328.597	-	-	
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	22.495.036	-	
Instrumentos derivados	1.324.219	-	-	-	2.486.567	
Otros activos de carácter financiero	-	-	296.095.631	-	-	
Total largo plazo	1.324.219	-	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	-	-	1.212.510.034	-	-	
Total corto plazo	-	-	1.212.510.034	-	-	
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	1.445.764.254	22.500.804	1.035.531	

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

30 de septiembre 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	7.364.939	-	759.908.766	-
Instrumentos derivados	420.498	-	-	8.489.651
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	1.076.974.148	-
Total corto plazo	7.785.437	-	1.836.882.914	8.489.651
Préstamos que devengan interés	25.411.277	-	3.677.630.482	-
Instrumentos derivados	-	-	-	192.780.818
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	79.683.360	-
Total largo plazo	25.411.277	-	3.757.313.842	192.780.818
Total	33.196.714	-	5.594.196.756	201.270.469

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	8.595.896	-	1.236.379.686	-
Instrumentos derivados	-	-	-	4.268.501
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	1.098.931.874	-
Total corto plazo	8.595.896	-	2.335.311.560	4.268.501
Préstamos que devengan interés	36.557.282	-	3.785.270.506	-
Instrumentos derivados	-	-	-	104.052.809
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	60.899.097	-
Total largo plazo	36.557.282	-	3.846.169.603	104.052.809
Total	45.153.178	-	6.181.481.163	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	6.284.204	-	713.452.983	-
Instrumentos derivados	-	-	-	10.853.599
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	863.496.284	-
Total corto plazo	6.284.204	-	1.576.949.267	10.853.599
Préstamos que devengan interés	35.018.100	-	3.331.725.232	-
Instrumentos derivados	-	-	-	213.418.815
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	54.064.972	-
Total largo plazo	35.018.100	-	3.385.790.204	213.418.815
Total	41.302.304	-	4.962.739.471	224.272.414

19.2 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 septiembre 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 septiembre 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:	-	-	1.864.803	4.989.587	-	2.486.567	890.041	9.112.285	-	1.035.531	-	2.320.462
Cobertura flujos de caja	-	-	1.864.803	4.989.587	-	2.486.567	890.041	9.112.285	-	1.035.531	-	2.320.462
Cobertura de valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	-	34.805	6.624.848	187.791.231	-	-	3.378.460	94.940.524	-	-	10.853.599	211.098.353
Cobertura de flujos de caja	-	34.805	1.670.993	180.455.587	-	-	2.407.799	90.139.883	-	-	5.951.699	198.596.517
Cobertura de valor razonable	-	-	4.953.855	7.335.644	-	-	970.661	4.800.641	-	-	4.901.900	12.501.836
TOTAL	-	34.805	8.489.651	192.780.818	-	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 30-09-2009	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 31-12-2008	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(4.964.117)	(6.815.581)	Flujo de caja
SWAP	Tasa de Interés	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	(281.641)	2.486.567	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	34.805	-	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	(12.289.499)	(5.771.302)	Valor razonable
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	(182.126.580)	(91.155.940)	Flujo de caja
COLLAR	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(1.608.632)	(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 periodo 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:

	30-09-2009		30-09-2008	
	Ingresos M\$	Gastos M\$	Ingresos M\$	Gastos M\$
Instrumento derivado	-	7.862.540	-	1.772.730
Partida subyacente	10.531.252		5.988.442	-
TOTAL	10.531.252	7.862.540	5.988.442	1.772.730

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

Al 30 de septiembre 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 septiembre de 2009				31 de diciembre de 2008				1 de enero de 2008			
	Activo Corriente M\$	Pasivo Corriente M\$	Activo No Corriente M\$	Pasivo No Corriente M\$	Activo Corriente M\$	Pasivo Corriente M\$	Activo No Corriente M\$	Pasivo No Corriente M\$	Activo Corriente M\$	Pasivo Corriente M\$	Activo No Corriente M\$	Pasivo No Corriente M\$
Activos financieros valor razonable con cambios en resultados	91.796	-	691.612	-	-	-	1.324.219	-	-	-	-	-
Otros pasivos financieros	-	420.498			-	-	-	-	-	-	-	-

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el Grupo al 30 de septiembre 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 septiembre de 2009							
	Valor razonable	Valor nominal						
		Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años	Posteriores	Total
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Cobertura de tipo de interés:	(6.854.390)	82.513.055	33.952.270	11.935.661	21.571.408	744.801	19.019.104	169.736.299
Cobertura de flujos de caja	(6.854.390)	82.513.055	33.952.270	11.935.661	21.571.408	744.801	19.019.104	169.736.299
Cobertura de tipo de cambio:	(194.381.274)	6.847.391	6.226.354	11.779.387	1.619.120	263.286.850	200.836.278	490.595.380
Cobertura de flujos de caja	(182.091.775)	-	-	5.452.200	-	262.434.381	195.439.291	463.325.872
Cobertura de valor razonable	(12.289.499)	6.847.391	6.226.354	6.327.187	1.619.120	852.469	5.396.987	27.269.508
Deivados no designados contablemente de cobertura	362.910	131.472.972	30.507.764	7.626.941	-	-	-	169.607.677
TOTAL	(200.872.754)	220.833.418	70.686.388	31.341.989	23.190.528	264.031.651	219.855.382	829.939.356

Derivados financieros	31 de diciembre 2008							
	Valor razonable	Valor nominal						
		Antes de 1 Año	1 - 2 Años	2-3 Años	3-4 Años	4-5 Años	Posteriores	Total
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Cobertura de tipo de interés:	(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.

19.3 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 septiembre de 2009:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	30-09-2009 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	34.805	-	34.805	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	-	-	-	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	783.408	-	783.408	-
Activos Financieros disponibles para la venta largo plazo	89.605	89.605	-	-
Total	907.818	89.605	818.213	-
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	188.980.970	-	188.980.970	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	12.289.499	-	12.289.499	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	420.498	-	420.498	-
Préstamos que devengan interés	32.776.216	-	32.776.216	-
Otros pasivos financieros largo plazo	11.128.419	-	11.128.419	-
Total	245.595.602	-	245.595.602	-

20. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El desglose de este rubro al 30 de septiembre 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		
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Acreedores comerciales	316.102.656	300.488.136	271.254.512	-	-	-
Otras cuentas por pagar	613.989.398	682.450.907	522.783.842	63.337.386	49.491.936	43.071.433
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	930.092.054	982.939.043	794.038.354	63.337.386	49.491.936	43.071.433

21. PROVISIONES.

21.1 Provisiones.

- a) El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 enero de 2008 es el siguiente:

Provisiones	Corrientes			No corrientes		
	30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008	30-09-2009	31-12-2008	01-01-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión por garantía	-	272.336	288.710	2.981.011	8.987.098	5.610.456
Provisión de reclamaciones legales	17.928.875	34.771.391	23.697.464	206.683.901	155.610.665	161.010.939
Provisión por contratos onerosos	327.046	1.110.758	178.382	-	-	-
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	-	2.393.163	2.391.977	1.852.986
Provisión compra de energía y potencia	24.207.534	27.390.671	21.620.561	33.365.884	29.956.993	30.857.508
Provisión proveedores y servicios	4.852.986	2.127.689	2.772.021	-	-	-
Provisiones por beneficios a trabajadores	28.374.256	26.582.126	21.561.925	178.295	301.030	226.157
Otras provisiones	11.588.158	15.143.028	8.518.691	915.431	15.134.853	465.186
Total	87.278.855	107.397.999	78.637.754	246.517.685	212.382.616	200.023.232

- b) El movimiento de las provisiones al 30 de septiembre 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	906.083	37.060.651	-	166.754	-	38.133.488
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	(341.292)	1.098.918	(25.791)	37.579	(2.069.697)	(1.300.283)
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	-	169.323	-	-	3.461.381	3.630.704
Provisión Utilizada	-	(13.864.108)	(32.899)	-	(9.331.050)	(23.228.057)
Reversión de Provisión No Utilizada	-	(9.715.146)	-	-	(359.615)	(10.074.761)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	-	-	67.714	-	67.714
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	237.530	12.118.700	(152.762)	(217.525)	(3.686.046)	8.299.897
Otro Incremento (Decremento)	(7.080.744)	7.362.382	(572.260)	(53.336)	(1.168.819)	(1.512.777)
Total Movimientos en Provisiones	(6.278.423)	34.230.720	(783.712)	1.186	(13.153.846)	14.015.925
Saldo Final al 30 de septiembre de 2009	2.981.011	224.612.776	327.046	2.393.163	103.482.544	333.796.540

	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

21.2 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. Con fecha 6 de agosto de 2009 el Tribunal solicitó a las partes que informen sobre la situación del proceso de negociación, de conformidad con el Acta Acuerdo. El día 12 de agosto de 2009 las demandantes dieron respuesta al requerimiento y solicitaron la extensión de la suspensión del arbitraje por un plazo de 12 meses a contar desde dicha presentación. La República Argentina indicó que no se oponía a la extensión del plazo de la suspensión solicitado por las demandantes. Con fecha 25 de agosto de 2009 se recibió comunicación del Tribunal Arbitral en la que se acordó mantener la suspensión del procedimiento arbitral hasta el 12 de agosto de 2010. Al concluir dicho plazo el Tribunal solicitará a las partes que le informen respecto a la situación que guarda el proceso de negociación de conformidad con el Acta Acuerdo. Una vez notificado lo anterior, el Tribunal emitirá una decisión respecto a la necesidad de continuar o no el presente procedimiento.
- 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\$367 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. El 03/08/09 el proceso retornó del Ministerio Público con su parecer, emitido con fecha 28/07/09, donde señala que el recurso (embargo de declaración) presentado por Meridional contra el voto disidente del fallo de apelación era inadmisibles. Concluye el Ministerio Público solicitando que se anule el fallo del recurso (embargo de declaración) de fecha 10/03/09. Se espera el nuevo fallo de los recursos (embargos de declaración) presentados por Ampla.

- 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. 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. La cuantía se estima en US\$41,3 millones. 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. El 09.07.09 se rechazó el pedido de efecto suspensivo solicitado por Enertrade en el recurso (agravo de instrumento). El 20.07.09 Enertrade presentó otro recurso (agravo regimental) contra la decisión que rechazó el pedido de efecto suspensivo antes solicitado. El 25.08.09 se rechazó el recurso (agravo de regimental) presentado por Enertrade. Ampla presentó su réplica y adjuntó la sentencia de 1ª instancia dictada en los autos del “mandado de seguridad” de Enertrade v/s ANEEL (el 07.07.09 se dictó sentencia de 1ª instancia, rechazándose la pretensión de ENERTRADE). El 02.09.09 se despachó oficio a la CCEE (Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica) acerca de la “anticipación de tutela”, para que sea suspendida la ejecución de la sentencia arbitral hasta que se falle finalmente la acción anulatoria.
- 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 se estima en US\$43,4 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 del análisis del recurso 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. En diciembre de 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. En febrero de 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 correspondiente 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. En abril de 2008 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 Rescisorio. En julio de 2008 la Unión Federal presentó recurso ante el STJ. En septiembre de 2008 fue publicada la determinación para que AMPLA presente sus alegaciones. En el mismo mes de septiembre de 2008 AMPLA presentó sus alegaciones. En marzo de 2009 se aceptó a tramitación Recurso Especial presentado por la Unión Federal para que sea analizado por el STJ. En abril de 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\$211 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 julio de 2003. La decisión de 1ra. Instancia administrativa fue desfavorable a AMPLA y ésta presentó recurso en octubre de 2003. En noviembre de 2007 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. En abril de 2008, la Hacienda Nacional presentó recurso contra esta decisión a la Cámara Superior de Recursos. En octubre de 2008 AMPLA presentó su respuesta al recurso y también presentó recurso a la Cámara Superior para intentar cambiar la parte de la decisión que no fue favorable a AMPLA. En el mes de mayo de 2009, la hacienda pública federal incorporó un interés sobre la multa aplicada. 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%. En agosto de 2009 se notificó a AMPLA que el Recurso Especial presentado por la empresa no fue aceptado a tramitación. Contra esta resolución AMPLA presentó otro recurso ante el Presidente de la Cámara Superior de Recursos Fiscales. Dicho recurso tiene por finalidad que el Recurso Especial sea acogido. Se encuentra pendiente el fallo del Recurso Especial interpuesto por la SRF. También está pendiente de resolución el recurso que presentó AMPLA ante el Presidente de la Cámara Superior de Recursos Fiscales. La cuantía asciende a US\$82 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 tenían un régimen tributario especial consistente en que no habría aplicación de withholding tax (que es de 15% ó 25%) sobre los pagos de intereses al exterior, siempre que, entre otros requisitos, no exista amortización anticipada antes del plazo promedio de 96 meses. Para adquirir dichos bonos, Cerj Overseas 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. 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). En diciembre de 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. En agosto de 2009 se redactó el fallo del Consejo de Contribuyentes favorable a AMPLA. Se encuentra pendiente notificación del fallo dictado por el Consejo de Contribuyentes. Luego de la notificación la SRF podrá interponer, dentro del plazo de 30 días, Recurso Especial ante la Cámara Superior de Recursos Fiscales. La cuantía asciende a unos US\$367 millones.

- El año 2002, el Estado de Río de Janeiro (RJ) a través de un decreto, estableció que el ICMS debería ser determinado y pagado los días 10, 20 y 30 del mismo mes del devengo. Por problemas de caja, nuestra filial brasilera de distribución AMPLA continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (pago hasta el 5° día del mes siguiente al de su devengo). No obstante un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de 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. En marzo de 2007 AMPLA presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes del Estado de RJ (2da instancia administrativa). AMPLA obtuvo “liminar” (medida cautelar) a su favor que le permitió presentar este recurso sin la necesidad de efectuar depósito o constituir garantía por el 30% del valor del acta actualizada. Se espera fallo de Consejo de Contribuyentes. La cuantía asciende a US\$79 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\$35,72 millones, actualizado a julio/2009). 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, en agosto de 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, en el mismo mes de agosto de 2007, CGTF presentó recurso para garantizar su derecho, en el caso que la demanda sea juzgada improcedente, de producir pruebas técnicas en el futuro. En febrero de 2008 la Hacienda presentó sus observaciones respecto del recurso interpuesto por CGTF y de informe pericial realizado el 2005. En abril de 2008 CGTF presentó sus observaciones respecto del informe técnico presentado por la Hacienda. En mayo de 2008 el proceso fue remitido a la Procuraduría de la Hacienda y fue devuelto sin observaciones ni manifestación de la Hacienda. En septiembre de 2008 se dictó Sentencia de 1ª 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. En septiembre de 2008 se publicó la sentencia. En noviembre de 2008 se notificó a la Receita Federal la Sentencia de 1ª instancia judicial favorable a CGTF. En febrero de 2009 la Receita Federal presentó recurso de apelación ante el Tribunal Regional Federal (TRF). En septiembre de 2009 se resolvió definitivamente en forma favorable a CGTF el incidente que le permitió calificar los bienes con tasa 0% y des-aduanar los equipos, previo depósito judicial. Se encuentra pendiente el juzgamiento del recurso de apelación interpuesto por la Hacienda Pública. Vía Administrativa: Respecto del Acta de la Receita Federal que fue reclamada en 1ª instancia administrativa: En febrero de 2006 la decisión de 1ª 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 Receita Federal podrá levantar otra Acta que cumpla con los requisitos formales, para lo cual no existe plazo. En octubre de 2008 el Consejo de Contribuyentes, 2ª instancia Administrativa, confirmó íntegramente la decisión de 1ª instancia que juzgó nula el Acta de la Receita Federal por adolecer de vicios formales. En consecuencia, la decisión de 2ª instancia administrativa fue íntegramente favorable a CGTF. Tras la confirmación de la decisión administrativa de 1ª 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. En abril de 2009 la decisión que juzgó nula el Acta por vicios formales quedó firme y definitiva, por lo que el Acta se encuentra extinta. La cuantía asciende a unos US\$36 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. Dos de los cuatro procesos fueron cubiertos por una compañía de seguros, la que asumió un riesgo ascendente a aprox. US\$ 23 millones. En consecuencia el riesgo patrimonial de Endesa Chile y filiales quedó reducido a US\$ 10 millones. Con posterioridad fuimos notificados de una nueva demanda interpuesta por terceros, por los mismos hechos, en contra de Pangué S.A., cuyo riesgo fue asumido íntegramente por la compañía de Seguros.
- 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.

22. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

22.1 Aspectos generales:

Enersis y algunas de sus filiales radicadas en Chile, Brasil, Colombia y Argentina 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.

22.2 Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros:

- a) Al 30 de septiembre 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	
	30-09-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Obligaciones post empleo	517.735.170	443.629.143
(-) Plan de activos (*)	(318.987.093)	(262.635.681)
Total	198.748.077	180.993.462

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

Conciliación con cuentas contables.

	Saldo al	
	30-09-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Obligación Post empleo corto plazo	4.916.315	5.210.814
Obligación Post empleo largo plazo	198.008.198	175.782.648
Total Pasivo	202.924.513	180.993.462
(-) Superávit de los activos afectos al plan (**)	(4.176.436)	-
Total obligaciones post empleo, neto	198.748.077	180.993.462

(**) Corresponde al exceso del valor razonable de los activos afectos al plan sobre el valor actual de la obligación por prestaciones definidas generadas en la Filial Coelce, que se presenta en el rubro Otros Activos Financieros de largo plazo (Ver nota 11).

- b) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas al 30 de septiembre de 2009 y ejercicio 2008 es el siguiente:

Valor actuarial de las Obligaciones post empleo	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008	450.057.581
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	14.428.673
Contribuciones pagadas	(41.743.761)
Costo de servicio pasado	675.646
Reducciones	(2.840)
Liquidaciones	(598.561)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	443.629.143
Costo del servicio corriente	3.071.403
Costo por intereses	29.476.058
Ganancias pérdidas actuariales	21.133.794
Diferencia de conversión de moneda extranjera	36.475.648
Contribuciones pagadas	(23.456.657)
Combinaciones de negocios (***)	7.405.781
Saldo final al 30 de septiembre de 2009	517.735.170

(*) Saldo proveniente de la combinación de negocios producida con fecha 25 de febrero 2009 (ver nota 12.b).1).

Al 30 de septiembre de 2009, el monto total del pasivo actuarial se corresponde en un 6,7% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (6,9% a 31 de diciembre de 2008), en un 74,7% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas brasileñas (77,0% a 31 de diciembre de 2008), en un 18,1% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas colombianas (15,7% a 31 de diciembre 2008) y el 0,5% restante con compromisos de prestación definida otorgados por una empresa argentina (0,4% 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	(300.310.037)
Rendimiento esperado	(33.491.617)
(Ganancia) pérdida actuarial	48.578.694
Diferencia de conversión de moneda extranjera	9.530.626
Aportaciones del empleador	(11.580.542)
Contribuciones pagadas	24.637.195
Saldo al 31 de diciembre de 2008	(262.635.681)
Rendimiento esperado	(23.639.702)
Ganancia pérdida actuarial	(7.545.751)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(31.190.557)
Aportaciones del empleador	(7.056.451)
Contribuciones pagadas	13.003.229
Liquidaciones	77.820
Saldo final al 30 de septiembre de 2009	(318.987.093)

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

Categoría de los Activos del Plan	30-09-2009		31-12-2008	
	M\$	%	M\$	%
Acciones (renta variable)	59.905.776	19%	34.142.639	13%
Activos de renta fija	229.925.897	72%	202.229.474	77%
Inversiones inmobiliarias	25.518.967	8%	15.758.141	6%
Otros	3.636.453	1%	10.505.427	4%
Total	318.987.093	100%	262.635.681	100%

La rentabilidad esperada de los activos afectos se ha estimado teniendo en cuenta las proyecciones de los principales mercados financieros de renta fija y variable, y asumiendo que las categorías de activos tendrán una ponderación similar a la del ejercicio anterior. La rentabilidad real al 30 de septiembre de 2009 ha sido en promedio del 15,15% (1,5% negativo en el año 2008).

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

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	3.071.403	4.502.632
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	29.476.058	35.938.873
Rendimiento esperado de activos del plan	(23.639.702)	(26.803.603)
Total gastos reconocidos en el estado de resultados	8.907.759	13.637.902
Pérdida (ganancia) actuarial neta plan de beneficios definidos	13.588.043	40.493.457
Total gastos reconocidos en el estado de resultados integrales	22.495.802	54.131.359

22.3 Otras revelaciones:

- **Hipótesis actuariales:**

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008:

	Chile		Brasil		Colombia		Argentina	
	30-09-2009	31-12-2008	30-09-2009	31-12-2008	30-09-2009	31-12-2008	30-09-2009	31-12-2008
Tasas de descuento utilizadas	6,50%	6,50%	10,55% / 11,5%	9,2% / 12,9%	11,59%	10,20%	18,00%	18,00%
Rendimiento esperado de activos del plan	N/A	N/A	10,24% / 13,01%	10,2% / 13,95%	N/A	N/A	N/A	N/A
Tasa esperada de incrementos salariales	3,00%	3,00%	5,77% / 6,59%	7,1% / 7,6%	6,48%	5,20%	12,00%	12,00%
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	CSO 1980	CSO 1980

- **Sensibilización:**

Al 30 de septiembre 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\$35.426.073 (M\$37.410.958 al 31 de diciembre de 2008) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$38.240.907 (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\$4.916.315.

- **Aportación definida:**

Las aportaciones realizadas a los planes de aportación definida, se registran directamente en el rubro "gastos de personal" en el estado de resultados consolidados. Los montos registrados por este concepto al 30 de septiembre de 2009 y 2008 han ascendido a M\$1.453.861 y M\$1.848.763, respectivamente.

23. 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	45.159.369
Imputación a resultados	(9.033.601)
Diferencias de conversión	(3.562.022)
Saldo a 31/12/2008:	191.153.206
Altas	24.500.802
Imputación a resultados	(16.842.811)
Diferencias de conversión	18.259.910
Otros	1.268.405
Saldo a 30/09/2009	218.339.512

24. PATRIMONIO NETO.

24.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante.

24.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de septiembre 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). Estas cifras no han sufrido ninguna variación durante el ejercicio 2008 y periodo 2009.

24.1.2 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 septiembre 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

24.2 Diferencias de conversión.

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

Diferencias de conversión	30 de septiembre de 2009 M\$	30 de septiembre de 2008 M\$
Codensa	(3.319.251)	3.319.900
Ampla Energía	7.081.641	983.213
Endesa Brasil	26.318.658	2.863.608
Chilectra	17.827.603	23.135.097
Edesur	(9.315.615)	3.859.584
Endesa Chile	(1.265.745)	28.592.998
Distrilima	(2.078.727)	2.764.625
Distrilec	(8.819.598)	3.689.775
Cam	(1.433.088)	1.100.060
Synapsis	(1.057.708)	301.018
Ampla Inversiones	904.996	255.860
Otros	15.151.643	3.154.415
TOTAL	39.994.809	74.020.153

24.3 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.

24.4 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\$ 626 millones al 30 de septiembre de 2009 (US\$ 227 millones al 31 de diciembre de 2008). Tales restricciones no han impedido la percepción de dividendos.

25. INGRESOS.

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

Ingresos Ordinarios	Saldo al	
	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Ventas de energía	4.206.372.090	4.000.838.613
Otras ventas	36.794.641	44.459.868
Ventas equipos de medida	2.224.909	2.191.260
Ventas de productos y servicios	34.569.732	42.268.608
Otras prestaciones de servicios	375.110.858	351.603.505
Peajes y trasmisión	191.457.009	170.299.388
Arriendo equipos de medida	10.270.743	7.621.629
Alumbrado público	23.820.009	23.090.540
Verificaciones y enganches	11.192.253	12.603.734
Servicios de ingeniería	15.594.818	17.744.147
Servicios de consultoría	19.018.084	20.921.758
Otras prestaciones	103.757.942	99.322.309
Total Ingresos ordinarios	4.618.277.589	4.396.901.986

Otros Ingresos de Explotación	Saldo al	
	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Apoyos mutuos	13.636.707	12.137.379
Prestaciones de terceros instalaciones propias y ajenas	4.753.894	4.076.797
Arrendamientos	689.261	4.001.987
Ventas de nuevos negocios	17.208.888	14.080.000
Otros Ingresos	89.616.494	70.270.230
Total Otros Ingresos de explotación	125.905.244	104.566.393

26. GASTOS DE PERSONAL.

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

Gastos de personal	Saldo al	
	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Sueldos y salarios	(217.028.926)	(192.089.583)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(4.525.264)	(6.351.395)
Indemnización por término de relación laboral	(1.830.121)	(1.188.847)
Seguridad Social y Otras cargas sociales	(38.318.253)	(33.036.060)
Otros gastos de personal	(3.408.650)	(3.771.265)
Total	(265.111.214)	(236.437.150)

27. DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN.

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

	Saldo al	
	30-09-2009	30-09-2008
	M\$	M\$
Depreciaciones	(321.243.831)	(307.495.437)
Amortizaciones	(10.044.063)	(6.589.825)
Total	(331.287.894)	(314.085.262)

28. RESULTADOS FINANCIEROS.

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

Resultado financiero	Saldo al	
	30-09-2009	30-09-2008
	M\$	M\$
Ingresos Financieros	127.828.078	131.876.842
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	59.574.432	54.543.886
Ingresos por otros activos financieros	5.071.570	7.481.550
Ingresos por rendimiento esperado activos del plan (Brasil)	23.639.702	26.803.603
Otros ingresos financieros	39.542.374	43.047.803
Gastos Financieros	(342.804.245)	(366.929.119)
Gastos por préstamos bancarios	(100.922.256)	(126.213.067)
Gastos por bonos	(133.526.879)	(142.180.693)
Gasto por arrendamientos financieros (leasing)	(2.962.801)	(895.417)
Gasto por valoración derivados financieros	(467.155)	(781.468)
Gasto por provisiones financieras	(16.497.440)	(14.132.818)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(29.476.058)	(35.938.873)
Gasto por otros	(58.951.656)	(46.786.783)
Resultado por unidades de reajuste	25.917.682	(42.023.349)
Diferencias de cambio	(23.610.562)	1.857.083
Positivas	47.649.403	39.732.660
Negativas	(71.259.965)	(37.875.577)

29. 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	
	30-09-2009	30-09-2008
	M\$	M\$
Dividendos provenientes de inversiones	1.799.019	44.702
Otras ganancias (pérdidas) de inversiones	(250.789)	(254.233)
Total Ingreso (pérdida) procedente de inversiones	1.548.230	(209.531)

30. 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	
	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	(293.490.578)	(183.484.790)
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	20.667.555	10.278.215
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	12.643.708	2.200.398
Otro Gasto por Impuesto Corriente	(3.393.357)	(230.634)
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	(263.572.672)	(171.236.811)
Ingreso Diferido (gasto) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(16.935.579)	(64.572.137)
Otro Gasto por Impuesto Diferido	8.173.299	(8.215.540)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	(8.762.280)	(72.787.677)
Efecto del Cambio en la Situación Fiscal de la Entidad o de sus Accionistas	-	-
(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	(272.334.952)	(244.024.488)

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal (17%)	(223.419.466)	(169.144.739)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(121.550.123)	(103.234.154)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imposables	99.321.411	124.393.381
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(39.281.675)	(98.216.683)
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	(187.757)	(111.378)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	12.643.708	2.200.398
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	138.950	88.687
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(48.915.486)	(74.879.749)
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	(272.334.952)	(244.024.488)

El gasto por impuesto registrado en la Cuenta de Resultados del periodo 2009 asciende a M\$272.334.952 (M\$244.024.488 en 2008).

31. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

31.1 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.

31.2 Generación ,distribución y otros.

Linea de Negocio	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS								
ACTIVOS CORRIENTES	1.589.952.070	1.481.587.468	1.277.998.344	1.293.525.747	172.678.211	150.314.888	3.040.628.625	2.925.428.103
Activos Corrientes en Operación	1.589.952.070	1.481.587.468	1.277.998.344	1.293.525.747	172.678.211	150.314.888	3.040.628.625	2.925.428.103
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	834.478.319	824.235.402	324.266.424	312.752.949	170.917.492	181.073.474	1.329.662.235	1.318.061.825
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	-	-	43.198	-	48.598	-	91.796	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	8.529.422	-	11.529.892	-	20.059.314	-
Otros Activos Financieros	-	-	118.758	-	-	-	118.758	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	492.894.653	416.323.397	842.766.014	839.187.095	54.306.883	58.071.413	1.389.967.550	1.313.581.905
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	131.489.941	108.262.419	17.715.785	71.222.617	(129.424.424)	(154.738.344)	19.781.302	24.746.692
Inventarios	52.022.211	49.162.077	24.264.255	25.540.188	23.565.828	24.697.605	99.852.294	99.399.870
Pagos Anticipados	10.119.121	5.585.597	3.477.991	2.571.825	2.397.540	815.993	15.994.652	8.973.415
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	67.540.939	70.393.192	36.007.807	24.395.096	37.324.026	37.000.117	140.872.772	131.788.405
Otros Activos	1.406.886	7.625.384	20.808.690	17.855.977	2.012.376	3.394.630	24.227.952	28.875.991
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	5.985.135.358	5.036.392.313	5.078.625.964	3.592.065.681	16.790.290	2.387.147.418	11.080.551.612	11.015.605.412
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.487.672	2.431.165	25.489	8.532.637	-	11.531.234	2.513.161	22.495.036
Otros Activos Financieros	1.022.737	1.655.343	4.176.436	5.489	18.848.913	85.630	24.048.086	1.746.462
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	95.230.506	167.532.902	120.874.470	119.459.845	8.082.005	8.039.305	224.186.981	295.032.052
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	17.679.180	28.343.916	2.225.943	203.403	(19.303.999)	(27.905.983)	601.124	641.336
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	644.967.360	(569.929.492)	730.855.052	(716.242.011)	(1.352.006.860)	1.324.004.896	23.815.552	37.833.393
Activos Intangibles, Neto	48.977.837	140.665.643	181.254.950	319.206.151	1.263.806.986	999.517.810	1.494.039.773	1.459.389.604
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	4.987.205.043	5.067.444.846	3.682.622.175	3.493.761.443	20.299.860	18.139.051	8.690.127.078	8.579.345.340
Propiedades de Inversión	-	-	-	-	27.042.012	26.364.051	27.042.012	26.364.051
Activos por Impuestos Diferidos	154.692.259	165.978.869	292.802.339	326.249.181	47.090.036	24.626.211	494.584.634	516.854.261
Activos de Cobertura	34.805	-	-	2.488.151	-	(1.584)	34.805	2.486.567
Pagos Anticipados	-	-	-	-	854.868	1.202.581	854.868	1.202.581
Otros Activos	32.837.959	32.269.121	63.789.110	38.401.392	2.076.469	1.544.216	98.703.538	72.214.729
TOTAL ACTIVOS	7.575.087.428	6.517.979.781	6.356.624.308	4.885.591.428	189.468.501	2.537.462.306	14.121.180.237	13.941.033.515

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES	991.925.636	1.471.632.470	1.140.413.528	1.185.318.762	45.598.713	25.171.305	2.177.937.877	2.682.122.537
Pasivos Corrientes en Operación	991.925.636	1.471.632.470	1.140.413.528	1.185.318.762	45.598.713	25.171.305	2.177.937.877	2.682.122.537
Préstamos que Devengan Intereses	329.304.183	744.098.201	257.017.717	307.590.632	180.951.805	193.286.749	767.273.705	1.244.975.582
Otros Pasivos Financieros	99.545	-	137.543	-	183.410	-	420.498	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	303.169.994	400.322.229	513.910.576	499.021.133	113.011.484	83.595.681	930.092.054	982.939.043
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	181.822.452	194.534.165	248.366.224	219.695.366	(283.306.582)	(298.236.700)	146.882.094	115.992.831
Provisiones	22.983.414	30.956.557	42.068.914	54.099.746	22.226.527	22.341.696	87.278.855	107.397.999
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	137.123.694	91.484.082	58.853.194	74.513.285	3.780.866	12.702.881	199.757.754	178.700.248
Otros Pasivos	4.566.146	6.492.083	11.470.376	21.141.791	4.182.931	2.823.365	20.219.453	30.457.239
Ingresos Diferidos	5.654.087	58.936	4.407.887	6.874.871	2.545.524	5.246.473	12.607.498	12.180.280
Obligación por Beneficios Post Empleo	3.405.955	3.656.393	1.400.704	1.411.277	109.656	143.144	4.916.315	5.210.814
Pasivos de Cobertura	3.796.166	29.824	2.780.393	970.661	1.913.092	3.268.016	8.489.651	4.268.501
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	2.874.345.262	2.964.631.426	2.142.299.873	2.102.868.583	244.743.711	162.279.749	5.261.388.846	5.229.779.758
Préstamos que Devengan Intereses	2.277.838.336	2.355.614.580	1.055.925.654	1.037.262.147	369.277.769	428.951.061	3.703.041.759	3.821.827.788
Otros Pasivos Financieros	11.128.419	2.429.372	-	-	-	-	11.128.419	2.429.372
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	27.991.230	30.185.628	35.002.923	18.790.983	343.233	515.325	63.337.386	49.491.936
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	61.507.168	69.882.786	287.090.097	349.826.019	(343.379.710)	(410.731.016)	5.217.555	8.977.789
Provisiones	57.589.328	41.883.364	188.536.208	156.081.638	392.149	14.417.614	246.517.685	212.382.616
Pasivos por Impuestos Diferidos	377.893.482	407.552.659	205.529.252	220.420.243	13.245.600	13.405.452	596.668.334	641.378.354
Otros Pasivos	24.073.566	17.314.776	388.257	584.952	14.494.855	16.583.792	38.956.678	34.483.520
Ingresos Diferidos	165.239	1.082.887	205.566.775	177.890.039	-	-	205.732.014	178.972.926
Obligación por Beneficios Post Empleo	28.716.742	27.935.787	159.377.228	138.846.639	9.914.228	9.000.222	198.008.198	175.782.648
Pasivos de Cobertura	7.441.752	10.749.587	4.883.479	3.165.923	180.455.587	90.137.299	192.780.818	104.052.809
PATRIMONIO NETO	3.708.816.530	2.081.715.885	3.073.910.907	1.597.404.083	(100.873.923)	2.350.011.252	6.681.853.514	6.029.131.220
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio	3.708.816.530	2.081.715.885	3.073.910.907	1.597.404.083	(100.873.923)	2.350.011.252	3.517.688.029	3.091.314.880
Capital Emitido	1.767.014.850	210.560.907	1.166.957.084	685.198.131	49.670.548	2.087.883.444	2.983.642.482	2.983.642.482
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Reservas	758.913.929	1.761.263.090	775.496.205	655.252.993	270.952.878	(881.736.888)	(1.358.802.473)	(1.403.037.145)
Resultados Retenidos	1.182.887.751	109.891.888	1.131.457.618	256.952.959	(421.497.349)	1.143.864.696	1.892.848.020	1.510.709.543
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	3.164.165.485	2.937.816.340
Total Patrimonio Neto y Pasivos	7.575.087.428	6.517.979.781	6.356.624.308	4.885.591.428	189.468.501	2.537.462.306	14.121.180.237	13.941.033.515

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
INGRESOS	2.102.435.854	2.045.540.534	2.991.194.198	2.711.671.048	(349.447.219)	(255.743.203)	4.744.182.833	4.501.468.379
Ventas	2.090.476.860	2.041.250.717	2.878.086.960	2.606.005.056	(350.286.231)	(250.353.787)	4.618.277.589	4.396.901.986
Ventas de energía	1.976.346.016	1.945.111.505	2.692.953.169	2.417.621.540	(462.927.095)	(361.894.432)	4.206.372.090	4.000.838.613
Otras ventas	4.435.454	9.858.429	5.686.647	8.813.759	26.672.540	25.787.680	36.794.641	44.459.868
Otras prestaciones de servicios	109.695.390	86.280.783	179.447.144	179.569.757	85.968.324	85.752.965	375.110.858	351.603.505
Otros ingresos de explotación	11.958.994	4.289.817	113.107.238	105.665.992	839.012	(5.389.416)	125.905.244	104.566.393
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(843.867.040)	(1.042.923.830)	(1.865.270.104)	(1.647.352.549)	392.297.828	304.127.682	(2.316.839.316)	(2.386.148.697)
Compras de energía	(144.058.484)	(212.608.147)	(1.542.744.327)	(1.341.491.342)	462.932.593	359.473.194	(1.223.870.218)	(1.194.626.295)
Consumo de combustible	(503.312.515)	(647.555.536)	-	-	(2.408)	(3.071)	(503.314.923)	(647.558.607)
Gastos de transporte	(135.287.558)	(129.453.789)	(86.017.682)	(81.179.693)	15.502.172	13.392.954	(205.803.068)	(197.240.528)
Otros provisionamientos variables y servicios	(61.208.483)	(53.306.358)	(236.508.095)	(224.681.514)	(86.134.529)	(68.735.395)	(383.851.107)	(346.723.267)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.258.568.814	1.002.616.704	1.125.924.094	1.064.318.499	42.850.609	48.384.479	2.427.343.517	2.115.319.682
Trabajos para el Inmovilizado	548.791	113.947	20.156.628	21.425.093	-	-	20.705.419	21.539.040
Gastos de Personal	(50.583.467)	(42.557.081)	(151.861.373)	(138.798.208)	(62.666.374)	(55.081.861)	(265.111.214)	(236.437.150)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(81.221.717)	(80.807.784)	(274.314.471)	(250.313.748)	26.584.889	6.259.292	(328.951.299)	(324.862.240)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	1.127.312.421	879.365.786	719.904.878	696.631.636	6.769.124	(438.090)	1.853.986.423	1.575.559.332
Amortizaciones	(168.395.223)	(163.683.583)	(155.698.624)	(142.781.259)	(7.194.047)	(7.620.420)	(331.287.894)	(314.085.262)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	958.917.198	715.682.203	564.206.254	553.850.377	(424.923)	(8.058.510)	1.522.698.529	1.261.474.070
RESULTADO FINANCIERO	(150.532.643)	(163.141.742)	(66.844.102)	(92.553.059)	4.707.698	(19.523.742)	(212.669.047)	(275.218.543)
Ingresos financieros	32.171.171	31.472.752	94.393.000	95.009.346	1.263.907	5.394.744	127.828.078	131.876.842
Gastos financieros	(179.469.727)	(175.919.488)	(161.950.252)	(176.632.209)	(1.384.266)	(14.377.422)	(342.804.245)	(366.929.119)
Resultados por Unidades de Reajuste	11.052.551	(9.604.790)	(55.201)	(2.813.885)	14.920.332	(29.604.674)	25.917.682	(42.023.349)
Diferencias de cambio	(14.286.638)	(9.090.216)	768.351	(8.116.311)	(10.092.275)	19.063.610	(23.610.562)	1.857.083
Positivas	41.118.299	16.641.015	8.167.492	17.407.372	(1.876.733)	5.731.166	47.409.058	39.779.553
Negativas	(55.404.937)	(25.731.231)	(7.399.141)	(25.523.683)	(8.215.542)	13.332.444	(71.019.620)	(37.922.470)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	2.251.307	1.970.909	57.883.235	58.371.459	(57.873.261)	(58.033.528)	2.261.281	2.308.840
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones	(250.789)	(210.222)	758.509	-	1.040.510	691	1.548.230	(209.531)
Resultados en Ventas de Activos	12.521	(273.727)	(291.519)	3.197.248	672.161	3.690.698	393.163	6.614.219
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	810.397.594	554.027.421	555.712.377	522.866.025	(51.877.815)	(81.924.391)	1.314.232.156	994.969.055
Impuesto Sobre Sociedades	(166.799.837)	(131.256.588)	(127.719.079)	(108.670.376)	22.183.964	(4.097.524)	(272.334.952)	(244.024.488)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	643.597.757	422.770.833	427.993.298	414.195.649	(29.693.851)	(86.021.915)	1.041.897.204	750.944.567
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	643.597.757	422.770.833	427.993.298	414.195.649	(29.693.851)	(86.021.915)	1.041.897.204	750.944.567
RESULTADO DEL EJERCICIO	643.597.757	422.770.833	427.993.298	414.195.649	(29.693.851)	(86.021.914)	1.041.897.204	750.944.567
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	534.775.653	368.871.686
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	507.121.551	382.072.882

31.3 Países.

ACTIVOS	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		1.001.080.914	1.222.797.211	221.697.056	250.905.673	1.048.084.765	817.407.312	654.609.173	523.224.970	123.172.464	143.321.026	(8.015.747)	(32.228.089)	3.040.628.625	2.925.428.103
Activos Corrientes en Operación		1.001.080.914	1.222.797.211	221.697.056	250.905.673	1.048.084.765	817.407.312	654.609.173	523.224.970	123.172.464	143.321.026	(8.015.747)	(32.228.089)	3.040.628.625	2.925.428.103
Efectivo y Equivalentes al Efectivo		413.983.194	669.733.242	50.030.550	71.937.371	473.840.373	318.376.138	366.208.181	238.027.529	25.599.937	19.987.545	-	-	1.329.662.235	1.318.061.825
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados		91.796	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	91.796	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta		20.059.314	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.059.314	-
Otros Activos Financieros		-	-	118.758	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118.758	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto		407.813.199	387.136.059	126.838.561	140.402.042	492.843.073	425.067.711	262.555.756	262.297.393	67.620.595	95.098.067	32.296.366	3.580.633	1.389.967.550	1.313.581.905
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas		39.946.737	33.838.115	19.301.328	20.098.418	89.473	272.336	108.412	88.166	56.837	49.734	(39.721.485)	(29.600.077)	19.781.302	24.746.692
Inventarios		45.529.364	47.576.858	6.730.062	7.468.571	2.450.349	1.932.071	20.628.697	19.564.486	24.513.822	22.857.884	-	-	99.852.294	99.399.870
Pagos Anticipados		4.576.152	2.900.179	2.735.997	1.740.044	2.379.374	1.268.460	1.838.646	-	4.464.483	3.064.732	-	-	15.994.652	8.973.415
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes		64.280.303	74.838.158	11.380.287	3.985.927	62.501.873	55.060.773	2.909.048	3.247.396	391.889	864.796	(590.628)	(6.208.645)	140.872.772	131.788.405
Otros Activos		4.800.855	6.774.600	4.561.513	5.273.300	13.980.250	15.429.823	360.433	-	524.901	1.398.268	-	-	24.227.952	28.875.991
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES		7.587.658.437	8.610.984.488	605.780.407	843.408.265	3.981.559.888	3.545.795.698	2.395.778.543	2.431.216.770	1.228.041.095	1.640.771.236	(4.718.266.758)	(6.056.571.045)	11.080.551.612	11.015.605.412
Activos Financieros Disponibles para la Venta		2.513.161	22.495.036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.513.161	22.495.036
Otros Activos Financieros		19.871.650	1.740.973	-	-	4.176.436	5.489	-	-	-	-	-	-	24.048.086	1.746.462
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto		10.694.794	64.765.725	82.303.750	105.812.482	61.076.304	53.756.863	67.169.230	68.853.018	1.731.421	528.563	1.211.482	1.315.401	224.186.981	295.032.052
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas		4.741.772	10.796.128	-	-	38.918.877	43.632.464	-	-	-	-	(43.059.525)	(53.787.256)	601.124	641.336
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación		4.551.290.950	4.312.570.329	8.535.131	103.048.991	1.279.814.349	1.153.442.117	4	3.971	53.242.227	377.875.545	(5.869.067.109)	(5.909.107.560)	23.815.552	37.833.393
Activos Intangibles, Neto		45.166.205	1.269.960.623	6.253.320	7.909.963	142.798.601	129.861.011	31.454.290	37.279.978	15.522.586	14.378.029	1.252.844.771	-	1.494.039.773	1.459.389.604
Propiedades, Planta y Equipo, Neto		2.806.741.960	2.774.010.089	469.539.560	580.652.166	2.163.586.078	1.904.029.938	2.158.946.042	2.178.003.420	1.151.509.815	1.239.429.357	(60.196.377)	(96.779.630)	8.690.127.078	8.579.345.340
Propiedades de Inversión		27.042.012	26.364.051	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	27.042.012	26.364.051
Activos por Impuestos Diferidos		117.894.863	127.125.074	27.893.382	31.211.122	206.995.755	206.723.785	136.293.311	146.180.364	5.507.323	5.613.916	-	-	494.584.634	516.854.261
Activos de Cobertura		-	-	-	-	-	-	-	-	34.805	2.488.151	-	(1.584)	34.805	2.486.567
Pagos Anticipados		445.621	301.867	-	-	409.247	4.695	-	896.019	-	-	-	-	854.868	1.202.581
Otros Activos		1.255.449	854.593	11.255.264	14.773.541	83.784.241	54.339.336	1.915.666	-	492.918	457.675	-	1.789.584	98.703.538	72.214.729
TOTAL ACTIVOS		8.588.739.351	9.833.781.699	827.477.463	1.094.313.938	5.029.644.653	4.363.203.010	3.050.387.716	2.954.441.740	1.351.213.559	1.784.092.262	(4.726.282.505)	(6.088.799.134)	14.121.180.237	13.941.033.515

Pais	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS														
PASIVOS CORRIENTES	688.368.758	1.180.175.859	331.512.426	382.135.438	646.821.556	567.505.930	421.387.548	416.110.837	113.962.236	199.712.271	(24.114.647)	(63.517.798)	2.177.937.877	2.682.122.537
Pasivos Corrientes en Operación	688.368.758	1.180.175.859	331.512.426	382.135.438	646.821.556	567.505.930	421.387.548	416.110.837	113.962.236	199.712.271	(24.114.647)	(63.517.798)	2.177.937.877	2.682.122.537
Préstamos que Devengan Intereses	188.039.119	587.217.564	106.631.535	97.519.609	248.700.013	226.209.860	184.018.267	226.733.609	39.884.771	107.142.512	-	152.428	767.273.705	1.244.975.582
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	152.428	-	-	-	-	-	(152.428)	-	-
Otros Pasivos Financieros	426.192	(24.330)	-	24.330	-	-	-	-	-	-	(5.694)	-	420.498	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	299.607.210	370.396.385	140.569.060	154.197.345	310.430.510	271.664.454	136.952.054	120.063.841	42.527.526	64.730.985	5.694	1.886.033	930.092.054	982.939.043
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	72.189.570	80.942.525	16.546.288	51.366.641	43.522.524	40.808.327	37.019.104	1.023.265	1.128.627	977.020	(23.524.019)	(59.124.947)	146.882.094	115.992.831
Provisiones	40.442.380	57.397.719	24.355.411	33.282.019	3.309.316	2.335.635	4.019.038	155.616	15.152.710	14.227.010	-	-	87.278.855	107.397.999
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	66.942.933	62.488.305	32.843.781	29.415.251	34.046.052	19.673.433	55.096.665	63.620.017	11.418.951	9.711.887	(590.628)	(6.208.645)	199.757.754	178.700.248
Otros Pasivos	5.269.202	7.377.010	10.421.962	16.193.252	1.672.029	5.086.061	615.177	142.397	2.241.083	1.728.758	-	(70.239)	20.219.453	30.457.239
Ingresos Diferidos	10.768.679	9.652.254	-	-	103.293	605.071	261.288	728.856	1.474.238	1.194.099	-	-	12.607.498	12.180.280
Obligación por Beneficios Post Empleo	1.403.848	1.450.493	106.512	117.085	-	-	3.405.955	3.643.236	-	-	-	-	4.916.315	5.210.814
Pasivos de Cobertura	3.279.625	3.277.934	37.877	19.906	5.037.819	970.661	-	-	134.330	-	-	-	8.489.651	4.268.501
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	2.144.232.528	2.297.265.661	198.124.806	248.797.223	1.364.488.323	1.228.707.132	969.263.175	839.360.900	629.239.980	637.812.031	(43.959.966)	(22.163.189)	5.261.388.846	5.229.779.758
Préstamos que Devengan Intereses	1.636.460.059	1.870.783.918	112.275.686	168.606.960	727.124.260	691.564.003	841.248.304	710.441.473	385.933.450	380.431.434	-	-	3.703.041.759	3.821.827.788
Otros Pasivos Financieros	11.128.419	2.429.372	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.128.419	2.429.372
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	9.159.644	13.729.231	381.194	261.179	52.987.100	35.501.526	809.448	-	-	-	-	-	63.337.386	49.491.936
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	1.293.506	1.263.905	39.330.342	17.798.433	9.432.887	11.829.367	-	-	-	-	(44.839.180)	(21.913.916)	5.217.555	8.977.789
Provisiones	8.031.108	15.205.504	5.640.590	8.160.961	219.492.142	185.401.228	2.239.675	1.907.251	11.114.170	1.707.672	-	-	246.517.685	212.382.616
Pasivos por Impuestos Diferidos	234.727.111	244.779.611	24.858.496	34.977.841	73.645.780	64.880.029	34.671.872	45.473.642	228.765.075	251.267.231	-	-	596.668.334	641.378.354
Otros Pasivos	25.571.199	19.242.240	12.414.449	15.435.895	91.816	57.246	-	-	-	-	879.214	(251.861)	38.956.678	34.483.520
Ingresos Diferidos	3.752.499	4.830.260	-	-	201.591.577	173.703.840	-	-	387.938	438.826	-	-	205.732.014	178.972.926
Obligación por Beneficios Post Empleo	33.653.396	32.550.301	2.163.280	2.065.235	71.897.646	59.628.578	90.293.876	81.538.534	-	-	-	-	198.008.198	175.782.648
Pasivos de Cobertura	180.455.587	92.451.319	1.060.769	1.490.719	8.225.115	6.141.315	-	-	3.039.347	3.966.868	-	2.588	192.780.818	104.052.809
PATRIMONIO NETO	5.756.138.065	6.356.340.179	297.840.231	463.381.277	3.018.334.774	2.566.989.948	1.659.736.993	1.698.970.003	608.011.343	946.567.960	(4.658.207.892)	(6.003.118.147)	6.681.853.514	6.029.131.220
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de	5.756.138.065	6.356.340.179	297.840.231	463.381.277	3.018.334.774	2.566.989.948	1.659.736.993	1.698.970.003	608.011.343	946.567.960	(4.658.207.892)	(8.902.984.956)	3.517.688.029	3.091.314.880
Capital Emitido	5.632.897.369	5.368.121.372	208.578.670	395.166.365	1.094.425.037	1.107.319.397	297.064.421	303.546.359	234.203.728	817.655.898	(4.483.526.743)	(5.008.166.909)	2.983.642.482	2.983.642.482
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Reservas	(2.122.692.998)	(2.101.232.426)	54.863.726	12.647.011	1.669.212.933	904.123.144	1.153.301.548	1.152.799.857	322.003.547	11.827.290	728.674.256	(1.345.252.490)	(1.358.802.473)	(1.403.037.145)
Resultados Retenidos	2.245.933.694	3.089.451.233	34.397.835	55.567.901	254.696.804	555.547.407	209.371.024	242.623.787	51.804.068	117.084.772	(903.355.405)	(2.549.565.557)	1.892.848.020	1.510.709.543
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.899.866.809	3.164.165.485	2.937.816.340
Total Patrimonio Neto y Pasivos	8.588.739.351	9.833.781.699	827.477.463	1.094.313.938	5.029.644.653	4.363.203.010	3.050.387.716	2.954.441.740	1.351.213.559	1.784.092.262	(4.726.282.505)	(6.088.799.134)	14.121.180.237	13.941.033.515

31.4 Generación y distribución por países.

a) Generación

Linea de Negocio	Generación														
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS															
ACTIVOS CORRIENTES	641.370.110	825.659.021	123.974.712	119.413.984	389.513.996	239.576.130	389.214.878	237.348.142	53.211.804	72.783.940	(7.333.430)	(13.193.749)	1.589.952.070	1.481.587.468	
Activos Corrientes en Operación	641.370.110	825.659.021	123.974.712	119.413.984	389.513.996	239.576.130	389.214.878	237.348.142	53.211.804	72.783.940	(7.333.430)	(13.193.749)	1.589.952.070	1.481.587.468	
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	318.572.661	531.859.557	27.862.626	34.344.978	206.188.437	113.019.565	267.840.863	133.927.140	14.013.732	11.084.162	-	-	834.478.319	824.235.402	
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	204.990.137	163.717.305	70.725.373	61.254.230	124.394.859	80.337.925	71.414.410	70.419.284	14.992.794	40.513.086	6.377.080	81.567	492.894.653	416.323.397	
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	44.315.226	46.042.840	18.622.334	17.835.453	35.633.808	25.478.020	41.755.405	26.442.021	4.873.678	5.739.401	(13.710.510)	(13.275.316)	131.489.941	108.262.419	
Inventarios	25.469.889	26.585.987	2.056.056	2.207.392	22.954	20.331	8.204.200	6.559.697	16.269.112	13.788.670	-	-	52.022.211	49.162.077	
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pagos Anticipados	3.475.678	1.876.417	2.258.970	1.312.695	1.324.995	827.859	-	-	3.059.478	1.568.626	-	-	10.119.121	5.585.597	
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	43.851.328	51.702.162	1.737.658	532.173	21.948.943	18.068.862	-	-	3.010	89.995	-	-	67.540.939	70.393.192	
Otros Activos	695.191	3.874.753	711.695	1.927.063	-	1.823.568	-	-	-	-	-	-	1.406.886	7.625.384	
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ACTIVOS NO CORRIENTES	3.691.231.575	3.885.070.922	266.357.470	336.378.364	708.495.203	671.483.459	1.373.187.721	1.422.393.450	842.828.960	901.056.800	(896.965.571)	(2.179.990.682)	5.985.135.358	5.036.392.313	
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.487.672	2.431.165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.487.672	2.431.165	
Otros Activos Financieros	1.022.737	1.655.343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.022.737	1.655.343	
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	3.008.303	57.079.072	71.842.058	91.939.789	17.316.445	15.428.479	3.063.700	3.085.562	-	-	-	-	95.230.506	167.532.902	
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	-	7.575.486	-	-	56.507.533	71.889.189	-	-	-	-	(38.828.353)	(51.120.759)	17.679.180	28.343.916	
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	1.389.030.270	1.448.742.320	3.545.860	38.522	11.727.728	(2.520.346)	-	-	53.242.227	42.512.837	(812.578.725)	(2.058.702.825)	644.967.360	(569.929.492)	
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos Intangibles, Neto	5.281.096	109.247.658	3.235.664	369.325	1.023.269	1.077.908	12.885.610	19.239.677	11.914.314	10.731.075	14.637.884	-	48.977.837	140.665.643	
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	2.271.470.661	2.229.911.912	163.047.834	216.781.351	550.915.073	517.711.306	1.290.168.305	1.331.396.777	771.799.547	841.810.598	(60.196.377)	(70.167.098)	4.987.205.043	5.067.444.846	
Propiedades de Inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos por Impuestos Diferidos	18.301.470	27.586.611	14.292.286	13.793.994	50.761.460	50.382.215	65.864.149	68.671.434	5.472.894	5.544.615	-	-	154.692.259	165.978.869	
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	34.805	-	-	-	34.805	-	
Pagos Anticipados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros Activos	629.366	841.355	10.393.768	13.455.383	20.243.695	17.514.708	1.205.957	-	365.173	457.675	-	-	32.837.959	32.269.121	
TOTAL ACTIVOS	4.332.601.685	4.710.729.943	390.332.182	455.792.348	1.098.009.199	911.059.589	1.762.402.599	1.659.741.592	896.040.764	973.840.740	(904.299.001)	(2.193.184.431)	7.575.087.428	6.517.979.781	

Línea de Negocio	Generación														
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS															
PASIVOS CORRIENTES	381.641.157	818.696.832	150.215.735	181.566.728	175.674.297	116.654.602	226.327.501	282.715.723	56.429.694	119.579.641	1.637.252	(47.581.056)	991.925.636	1.471.632.470	
Pasivos Corrientes en Operación	381.641.157	818.696.832	150.215.735	181.566.728	175.674.297	116.654.602	226.327.501	282.715.723	56.429.694	119.579.641	1.637.252	(47.581.056)	991.925.636	1.471.632.470	
Préstamos que Devengan Intereses	68.363.603	434.922.470	86.579.900	80.018.983	40.155.462	6.450.851	107.118.627	148.527.035	27.086.591	74.178.862	-	-	329.304.183	744.098.201	
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros Pasivos Financieros	99.545	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	99.545	-	
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	146.058.447	245.513.395	29.228.631	39.987.268	67.926.588	48.911.604	44.440.326	25.528.220	15.516.002	40.381.742	-	-	303.169.994	400.322.229	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	85.186.111	75.423.060	15.288.403	49.471.918	43.238.861	51.393.375	36.401.462	65.570.261	70.363	256.607	1.637.252	(47.581.056)	181.822.452	194.534.165	
Provisiones	17.916.044	26.494.361	743.307	1.108.306	1.648.768	817.008	25.767	-	2.649.528	2.536.882	-	-	22.983.414	30.956.557	
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	54.628.618	31.287.914	18.159.478	10.690.665	20.312.861	9.081.764	34.935.364	39.446.971	9.087.373	976.768	-	-	137.123.694	91.484.082	
Otros Pasivos	2.368.169	4.973.621	178.139	269.682	1	-	-	-	2.019.837	1.248.780	-	-	4.566.146	6.492.083	
Ingresos Diferidos	5.654.087	58.936	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.654.087	58.936	
Obligación por Beneficios Post Empleo	-	13.157	-	-	-	-	-	3.405.955	-	-	-	-	3.405.955	3.656.393	
Pasivos de Cobertura	1.366.533	9.918	37.877	19.906	2.391.756	-	-	3.643.236	-	-	-	-	3.796.166	29.824	
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PASIVOS NO CORRIENTES	1.505.820.850	1.684.178.179	150.064.875	182.389.985	337.083.830	357.849.898	520.816.951	342.374.238	399.009.884	415.637.559	(38.451.128)	(17.798.433)	2.874.345.262	2.964.631.426	
Préstamos que Devengan Intereses	1.267.182.290	1.443.475.951	84.813.194	129.801.713	199.847.973	223.499.654	500.852.751	322.668.484	225.142.128	236.168.778	-	-	2.277.838.336	2.355.614.580	
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros Pasivos Financieros	11.128.419	2.429.372	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.128.419	2.429.372	
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	8.818.525	13.212.181	-	-	19.172.705	16.973.447	-	-	-	-	-	-	27.991.230	30.185.628	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	76.587	78.859	39.330.342	17.798.433	61.430.581	69.803.927	-	-	-	-	(39.330.342)	(17.798.433)	61.507.168	69.882.786	
Provisiones	1.232.985	851.718	-	-	45.002.097	38.944.091	417.865	571.426	10.936.381	1.516.129	-	-	57.589.328	41.883.364	
Pasivos por Impuestos Diferidos	197.222.991	209.988.701	12.759.108	18.403.784	7.872.044	5.174.390	-	-	160.039.339	173.985.784	-	-	377.893.482	407.552.659	
Otros Pasivos	10.823.407	1.940.443	12.370.945	15.374.333	-	-	-	-	-	-	879.214	-	24.073.566	17.314.776	
Ingresos Diferidos	165.239	1.082.887	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	165.239	1.082.887	
Obligación por Beneficios Post Empleo	9.170.407	8.801.459	-	-	-	-	19.546.335	19.134.328	-	-	-	-	28.716.742	27.935.787	
Pasivos de Cobertura	-	2.316.608	791.286	1.011.722	3.758.430	3.454.389	-	-	2.892.036	3.966.868	-	-	7.441.752	10.749.587	
PATRIMONIO NETO	2.445.139.678	2.207.854.932	90.051.572	91.835.635	585.251.072	436.555.089	1.015.258.147	1.034.651.631	440.601.186	438.623.540	(867.485.125)	(2.127.804.942)	3.708.816.530	2.081.715.885	
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de	2.445.139.678	2.207.854.932	90.051.572	91.835.635	585.251.072	436.555.089	1.015.258.147	1.034.651.631	440.601.186	438.623.540	(867.485.125)	(2.127.804.942)	3.708.816.530	2.081.715.885	
Capital Emitido	2.102.180.888	2.114.401.909	83.189.879	99.454.122	219.368.916	197.716.155	292.871.479	298.494.955	186.630.002	457.473.813	(1.117.226.314)	(2.956.980.047)	1.767.014.850	210.560.907	
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otras Reservas	(620.260.769)	(834.854.070)	5.230.797	(13.762.494)	273.385.813	128.650.811	612.092.927	611.828.839	236.954.559	(53.915.833)	251.510.602	1.923.315.837	758.913.929	1.761.263.090	
Resultados Retenidos	963.219.559	928.307.093	1.630.896	6.144.007	92.496.343	110.188.123	110.293.741	124.327.837	17.016.625	35.065.560	(1.769.413)	(1.094.140.732)	1.182.887.751	109.891.888	
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total Patrimonio Neto y Pasivos	4.332.601.685	4.710.729.943	390.332.182	455.792.348	1.098.009.199	911.059.589	1.762.402.599	1.659.741.592	896.040.764	973.840.740	(904.299.001)	(2.193.184.431)	7.575.087.428	6.517.979.781	

Linea de Negocio	Generación														
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES															
INGRESOS	1.070.212.563	1.145.387.593	254.365.226	222.695.803	243.896.785	246.636.430	374.770.682	290.492.658	159.864.979	140.706.679	(674.381)	(378.629)	2.102.435.854	2.045.540.534	
Ventas	1.061.026.351	1.143.891.586	254.355.100	222.679.196	241.843.827	246.198.725	374.665.351	290.322.758	159.260.612	138.537.081	(674.381)	(378.629)	2.090.476.860	2.041.250.717	
Ventas de energía	1.038.219.390	1.106.345.345	249.297.506	217.611.473	162.793.978	199.068.688	374.079.085	289.920.044	151.956.057	132.165.955	-	-	1.976.346.016	1.945.111.505	
Otras ventas	4.435.454	9.958.429	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.435.454	9.958.429	
Otras prestaciones de servicios	18.371.507	27.687.812	5.057.594	5.067.723	79.049.849	47.130.037	586.266	402.714	7.304.555	6.371.126	(674.381)	(378.629)	109.695.390	86.280.783	
Otros ingresos de explotación	9.186.212	1.496.007	10.126	16.607	2.052.958	437.705	105.331	169.900	604.367	2.169.598	-	-	11.958.994	4.289.817	
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(414.344.622)	(640.166.616)	(182.899.250)	(164.590.903)	(70.362.887)	(75.999.032)	(126.407.111)	(93.741.777)	(49.853.170)	(68.425.502)	-	-	(843.867.040)	(1.042.923.830)	
Compras de energía	(40.213.998)	(102.249.107)	(7.144.097)	(9.708.728)	(27.455.845)	(43.770.186)	(61.556.323)	(34.372.321)	(7.688.221)	(22.507.805)	-	-	(144.058.484)	(212.608.147)	
Consumo de combustible	(287.199.281)	(457.850.458)	(160.446.111)	(144.927.719)	(14.176.048)	(1.450.310)	(11.828.871)	(8.655.325)	(29.662.204)	(34.671.724)	-	-	(503.312.515)	(647.555.536)	
Gastos de transporte	(82.422.833)	(77.551.148)	(4.838.941)	(3.190.623)	(3.497.541)	(5.713.984)	(34.702.384)	(32.989.373)	(9.825.859)	(10.008.661)	-	-	(135.287.558)	(129.453.789)	
Otros provisionamientos variables y servicios	(4.508.510)	(2.515.903)	(10.470.101)	(6.763.833)	(25.233.453)	(25.064.552)	(18.319.533)	(17.724.758)	(2.676.886)	(1.237.312)	-	-	(61.208.483)	(53.306.358)	
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	655.867.941	505.220.977	71.465.976	58.104.900	173.533.898	170.637.398	248.363.571	196.750.881	110.011.809	72.281.177	(674.381)	(378.629)	1.258.568.814	1.002.616.704	
Trabajos para el Inmovilizado	-	-	-	-	-	-	332.704	113.947	216.087	-	-	-	548.791	113.947	
Gastos de Personal	(21.009.171)	(17.920.059)	(8.433.622)	(6.261.920)	(7.957.408)	(7.039.725)	(8.027.948)	(7.363.967)	(5.155.318)	(3.971.410)	-	-	(50.583.467)	(42.557.081)	
Otros Gastos Fijos de Explotación	(30.393.259)	(41.824.503)	(9.609.753)	(7.396.913)	(10.026.811)	(8.935.779)	(14.327.806)	(10.716.160)	(17.538.469)	(12.313.058)	674.381	378.629	(81.221.717)	(80.807.784)	
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	604.465.511	445.476.415	53.422.601	44.446.067	155.549.679	154.661.894	226.340.521	178.784.701	87.534.109	55.996.709	-	-	1.127.312.421	879.365.786	
Amortizaciones	(71.887.290)	(70.785.901)	(17.641.664)	(15.203.017)	(23.192.832)	(20.851.680)	(27.130.494)	(31.819.054)	(28.542.943)	(25.023.931)	-	-	(168.395.223)	(163.683.583)	
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	532.578.221	374.690.514	35.780.937	29.243.050	132.356.847	133.810.214	199.210.027	146.965.647	58.991.166	30.972.778	-	-	958.917.198	715.682.203	
RESULTADO FINANCIERO	(64.786.073)	(86.433.258)	(30.866.350)	(9.639.224)	(15.613.502)	(22.584.129)	(33.844.879)	(32.382.740)	(19.140.924)	(11.953.539)	13.719.085	(148.852)	(150.532.643)	(163.141.742)	
Ingresos financieros	8.843.443	8.205.590	2.495.732	1.450.996	10.764.870	20.323.851	9.876.360	3.339.831	2.352.944	191.485	(2.162.178)	(2.039.001)	32.171.171	31.472.752	
Gastos financieros	(65.084.550)	(81.615.399)	(14.433.962)	(11.586.905)	(36.183.111)	(38.503.666)	(43.900.887)	(35.499.682)	(22.029.395)	(10.752.837)	2.162.178	2.039.001	(179.469.727)	(175.919.488)	
Resultados por Unidades de Reajuste	11.052.551	(9.604.790)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.052.551	(9.604.790)	
Diferencias de cambio	(19.597.517)	(3.418.659)	(18.928.120)	496.685	9.804.739	(4.404.314)	179.648	(222.889)	535.527	(1.392.187)	13.719.085	(148.852)	(14.286.638)	(9.090.216)	
Positivas	13.018.623	5.048.791	2.365.612	774.706	24.899.793	10.864.262	247.911	102.108	586.360	-	-	(148.852)	41.118.299	16.641.015	
Negativas	(32.616.140)	(8.467.450)	(21.293.732)	(278.021)	(15.095.054)	(15.268.576)	(68.263)	(324.997)	(50.833)	(1.392.187)	13.719.085	-	(55.404.937)	(25.731.231)	
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	(5.068.150)	1.970.909	379.458	-	-	-	-	-	6.939.999	-	-	-	2.251.307	1.970.909	
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Resultado de Otras Inversiones	(250.789)	(210.222)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(250.789)	(210.222)	
Resultados en Ventas de Activos	40.498	(205.152)	-	-	3.016	(2.584)	53.791	33.716	(84.784)	(99.707)	-	-	12.521	(273.727)	
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	462.513.707	289.812.791	5.294.045	19.603.826	116.746.361	111.223.501	165.418.939	114.616.623	46.705.457	18.919.532	13.719.085	(148.852)	810.397.594	554.027.421	
Impuesto Sobre Sociedades	(70.598.809)	(64.263.597)	(1.743.406)	(7.301.267)	(24.250.018)	(12.309.692)	(55.037.273)	(38.949.788)	(15.170.331)	(8.432.244)	-	-	(166.799.837)	(131.256.588)	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	391.914.898	225.549.194	3.550.639	12.302.559	92.496.343	98.913.809	110.381.666	75.666.835	31.535.126	10.487.288	13.719.085	(148.852)	643.597.757	422.770.833	
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS	391.914.898	225.549.194	3.550.639	12.302.559	92.496.343	98.913.809	110.381.666	75.666.835	31.535.126	10.487.288	13.719.085	(148.852)	643.597.757	422.770.833	
RESULTADO DEL EJERCICIO	391.914.898	225.549.194	3.550.639	12.302.559	92.496.343	98.913.809	110.381.666	75.666.835	31.535.126	10.487.288	13.719.085	(148.852)	643.597.757	422.770.833	

b) Distribución

Línea de Negocio	Distribución														
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS															
ACTIVOS CORRIENTES	239.510.409	219.766.678	94.056.829	112.157.870	589.868.026	532.464.649	306.894.086	365.926.908	59.859.799	63.210.417	(12.190.805)	(775)	1.277.998.344	1.293.525.747	
Activos Corrientes en Operación	239.510.409	219.766.678	94.056.829	112.157.870	589.868.026	532.464.649	306.894.086	365.926.908	59.859.799	63.210.417	(12.190.805)	(775)	1.277.998.344	1.293.525.747	
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	12.932.121	19.556.717	22.052.299	26.108.274	185.257.325	158.137.016	96.810.204	101.980.816	7.214.475	6.970.126	-	-	324.266.424	312.752.949	
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	43.198	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43.198	-	
Activos Financieros Disponibles para la Venta	8.529.422	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.529.422	-	
Otros Activos Financieros	-	-	118.758	-	-	-	-	-	-	-	-	-	118.758	-	
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	197.184.262	188.842.588	55.426.361	77.078.464	362.508.559	337.650.124	183.248.139	187.933.865	44.377.661	47.682.829	21.032	(775)	842.766.014	839.187.095	
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	14.211.622	5.535.522	1.139	129.108	133.608	120.580	15.160.768	65.051.032	420.485	386.375	(12.211.837)	-	17.715.785	71.222.617	
Inventarios	1.510.642	1.803.361	4.629.009	5.182.106	1.379.662	1.217.675	10.581.775	10.961.195	6.163.167	6.375.851	-	-	24.264.255	25.540.188	
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pagos Anticipados	495.626	426.231	441.570	361.916	483.546	290.858	732.767	-	1.324.482	1.492.820	-	-	3.477.991	2.571.825	
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	991.772	884.955	7.537.875	-	27.478.160	23.505.884	-	-	-	4.257	-	-	36.007.807	24.395.096	
Otros Activos	3.611.744	2.717.304	3.849.818	3.298.002	12.627.166	11.542.512	360.433	-	359.529	298.159	-	-	20.808.690	17.855.977	
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ACTIVOS NO CORRIENTES	1.220.021.080	1.190.953.135	334.210.389	399.916.961	2.121.741.075	2.025.325.650	1.019.608.431	1.004.916.959	383.044.989	500.029.980	-	(1.529.077.004)	5.078.625.964	3.592.065.681	
Activos Financieros Disponibles para la Venta	25.489	8.532.637	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.489	8.532.637	
Otros Activos Financieros	-	-	-	-	4.176.436	5.489	-	-	-	-	-	-	4.176.436	5.489	
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	815.968	990.665	10.461.692	13.872.693	43.759.859	38.328.384	64.105.530	65.767.456	1.731.421	500.647	-	-	120.874.470	119.459.845	
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	-	-	-	-	2.225.943	203.403	-	-	-	-	-	-	2.225.943	203.403	
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	621.873.305	429.923.770	43.146	43.868	108.938.601	285.401.855	-	3.971	-	97.461.529	-	(1.529.077.004)	730.855.052	(716.242.011)	
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos Intangibles, Neto	17.302.316	165.278.598	3.017.656	3.699.815	140.112.067	128.725.477	17.758.730	17.927.398	3.064.181	3.574.863	-	-	181.254.950	319.206.151	
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	527.136.934	510.705.597	306.247.517	363.593.968	1.604.203.362	1.379.577.505	866.784.975	843.879.583	378.249.387	396.004.790	-	-	3.682.622.175	3.493.761.443	
Propiedades de Inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos por Impuestos Diferidos	52.717.461	75.151.932	13.601.096	17.417.128	156.234.295	156.341.570	70.249.487	77.338.551	-	-	-	-	292.802.339	326.249.181	
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.488.151	-	-	-	2.488.151	
Pagos Anticipados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros Activos	149.607	369.936	839.282	1.289.489	62.090.512	36.741.967	709.709	-	-	-	-	-	63.789.110	38.401.392	
TOTAL ACTIVOS	1.459.531.489	1.410.719.813	428.267.218	512.074.831	2.711.609.101	2.557.790.299	1.326.502.517	1.370.843.867	442.904.788	563.240.397	(12.190.805)	(1.529.077.779)	6.356.624.308	4.885.591.428	

Línea de Negocio	Distribución														
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-09-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS															
PASIVOS CORRIENTES	131.382.544	194.443.250	179.004.159	194.338.205	541.821.801	495.255.761	245.589.005	220.066.134	54.806.824	81.215.412	(12.190.805)	-	1.140.413.528	1.185.318.762	
Pasivos Corrientes en Operación	131.382.544	194.443.250	179.004.159	194.338.205	541.821.801	495.255.761	245.589.005	220.066.134	54.806.824	81.215.412	(12.190.805)	-	1.140.413.528	1.185.318.762	
Préstamos que Devengan Intereses	401.681	12.427.527	18.270.546	15.664.633	149.947.592	168.328.248	75.599.718	78.206.574	12.798.180	32.963.650	-	-	257.017.717	307.590.632	
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros Pasivos Financieros	137.543	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	137.543	-	
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	54.623.955	58.843.052	111.165.282	113.989.281	236.400.852	215.895.842	89.623.844	91.254.365	22.096.643	19.038.593	-	-	513.910.576	499.021.133	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	53.991.258	82.207.373	2.625.783	224.045	139.106.479	97.986.846	57.994.931	28.056.451	6.838.578	11.220.651	(12.190.805)	-	248.366.224	219.695.366	
Provisiones	6.565.970	12.873.962	22.603.656	31.001.505	212.628	210.382	3.461.382	-	9.225.278	10.013.897	-	-	42.068.914	54.099.746	
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	10.642.683	19.005.815	14.328.028	17.783.183	12.709.317	7.849.185	18.909.130	22.548.744	2.264.036	7.326.358	-	-	58.853.194	74.513.285	
Otros Pasivos	634.143	1.224.548	9.904.352	15.558.473	798.870	4.014.597	-	-	133.011	344.173	-	-	11.470.376	21.141.791	
Ingresos Diferidos	3.091.119	6.566.781	-	-	-	-	-	-	1.316.768	308.090	-	-	4.407.887	6.874.871	
Obligación por Beneficios Post Empleo	1.294.192	1.294.192	106.512	117.085	-	-	-	-	-	-	-	-	1.400.704	1.411.277	
Pasivos de Cobertura	-	-	-	-	2.646.063	970.661	-	-	134.330	-	-	-	2.780.393	970.661	
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PASIVOS NO CORRIENTES	317.770.980	360.995.723	48.059.931	66.407.238	1.097.792.642	956.304.488	448.446.224	496.986.662	230.230.096	222.174.472	-	-	2.142.299.873	2.102.868.583	
Préstamos que Devengan Intereses	-	-	27.462.492	38.805.247	527.276.287	466.421.255	340.395.553	387.772.989	160.791.322	144.262.656	-	-	1.055.925.654	1.037.262.147	
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	-	90.688	381.194	261.179	33.812.281	18.439.116	809.448	-	-	-	-	-	35.002.923	18.790.983	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	268.538.964	320.464.689	-	-	18.551.133	29.361.330	-	-	-	-	-	-	287.090.097	349.826.019	
Provisiones	6.472.722	35.505	5.640.590	8.160.961	174.423.297	146.357.804	1.821.810	1.335.825	177.789	191.543	-	-	188.536.208	156.081.638	
Pasivos por Impuestos Diferidos	24.258.520	21.385.458	12.099.388	16.574.057	65.773.736	59.705.639	34.671.872	45.473.642	68.725.736	77.281.447	-	-	205.529.252	220.420.243	
Otros Pasivos	344.753	523.390	43.504	61.562	-	-	-	-	-	-	-	-	388.257	584.952	
Ingresos Diferidos	3.587.260	3.747.373	-	-	201.591.577	173.703.840	-	-	387.938	438.826	-	-	205.566.775	177.890.039	
Obligación por Beneficios Post Empleo	14.568.761	14.748.620	2.163.280	2.065.235	71.897.646	59.628.578	70.747.541	62.404.206	-	-	-	-	159.377.228	138.846.639	
Pasivos de Cobertura	-	-	269.483	478.997	4.466.685	2.686.926	-	-	147.311	-	-	-	4.883.479	3.165.923	
PATRIMONIO NETO	1.010.377.965	855.280.840	201.203.128	251.329.388	1.071.994.658	1.106.230.050	632.467.288	653.791.071	157.867.868	259.850.513	-	(1.529.077.779)	3.073.910.907	1.597.404.083	
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de	1.010.377.965	855.280.840	201.203.128	251.329.388	1.071.994.658	1.106.230.050	632.467.288	653.791.071	157.867.868	259.850.513	-	(1.529.077.779)	3.073.910.907	1.597.404.083	
Capital Emitido	368.494.984	368.494.984	122.258.073	158.251.380	626.057.401	685.198.131	3.676.886	4.525.464	46.469.740	157.896.367	-	(689.168.195)	1.166.957.084	685.198.131	
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otras Reservas	(223.784.999)	(308.336.206)	47.192.674	52.666.308	335.795.184	164.078.960	531.249.850	533.407.212	85.043.496	45.676.705	-	167.760.014	775.496.205	655.252.993	
Resultados Retenidos	865.667.980	795.122.062	31.752.381	40.411.700	110.142.073	256.952.959	97.540.552	115.858.395	26.354.632	56.277.441	-	(1.007.669.598)	1.131.457.618	256.952.959	
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Total Patrimonio Neto y Pasivos	1.459.531.489	1.410.719.813	428.267.218	512.074.831	2.711.609.101	2.557.790.299	1.326.502.517	1.370.843.867	442.904.788	563.240.397	(12.190.805)	(1.529.077.779)	6.356.624.308	4.885.591.428	

Linea de Negocio	Distribución														
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$	30-09-2009 M\$	30-09-2008 M\$
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES															
INGRESOS	846.016.190	753.415.548	252.187.737	223.525.713	1.116.223.258	1.077.452.547	549.330.018	481.968.682	227.436.995	175.308.558	-	-	2.991.194.198	2.711.671.048	
Ventas	826.068.286	743.902.777	245.818.214	218.407.860	1.082.360.419	1.038.639.761	506.978.162	437.479.551	216.861.879	167.575.107	-	-	2.878.086.960	2.606.005.056	
Ventas de energía	783.000.540	694.370.532	232.362.135	203.888.056	1.036.483.333	1.001.327.226	430.342.414	355.682.838	210.764.747	162.352.888	-	-	2.692.953.169	2.417.621.540	
Otras ventas	6.109.729	8.105.272	(1.881.043)	(423.797)	-	-	1.448.582	1.123.342	9.379	8.942	-	-	5.686.647	8.813.759	
Otras prestaciones de servicios	36.958.017	41.426.973	15.337.122	14.943.601	45.877.086	37.312.535	75.187.166	80.673.371	6.087.753	5.213.277	-	-	179.447.144	179.569.757	
Otros ingresos de explotación	19.947.904	9.512.771	6.369.523	5.117.853	33.862.839	38.812.786	42.351.856	44.489.131	10.575.116	7.733.451	-	-	113.107.238	105.665.992	
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(654.091.035)	(565.141.253)	(120.256.942)	(109.979.251)	(667.784.633)	(631.791.055)	(284.398.434)	(238.491.490)	(138.739.060)	(101.949.500)	-	-	(1.865.270.104)	(1.647.352.549)	
Compras de energía	(637.620.235)	(547.591.884)	(117.747.862)	(107.245.639)	(456.493.910)	(436.175.498)	(201.441.176)	(155.160.604)	(129.441.144)	(95.317.717)	-	-	(1.542.744.327)	(1.341.491.342)	
Consumo de combustible	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Gastos de transporte	-	-	(1.202.830)	(735.647)	(26.683.519)	(21.559.757)	(58.131.333)	(58.884.289)	-	-	-	-	(86.017.682)	(81.179.693)	
Otros provisionamientos variables y servicios	(16.470.800)	(17.549.369)	(1.306.250)	(1.997.965)	(184.607.204)	(174.055.800)	(24.825.925)	(24.446.597)	(9.297.916)	(6.631.783)	-	-	(236.508.095)	(224.681.514)	
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	191.925.155	188.274.295	131.930.795	113.546.462	448.438.625	445.661.492	264.931.584	243.477.192	88.697.935	73.359.058	-	-	1.125.924.094	1.064.318.499	
Trabajos para el Inmovilizado	1.943.247	2.060.527	6.203.652	6.768.138	8.877.782	8.610.585	1.224.870	2.221.990	1.907.077	1.763.853	-	-	20.156.628	21.425.093	
Gastos de Personal	(17.498.338)	(16.245.968)	(45.839.664)	(37.700.994)	(59.240.504)	(60.398.951)	(20.617.268)	(17.832.828)	(8.665.599)	(6.619.467)	-	-	(151.861.373)	(138.798.208)	
Otros Gastos Fijos de Explotación	(47.914.026)	(45.245.539)	(48.383.420)	(41.463.036)	(114.344.388)	(107.084.683)	(45.528.300)	(39.978.909)	(18.144.337)	(16.541.581)	-	-	(274.314.471)	(250.313.748)	
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	128.456.038	128.843.315	43.911.363	41.150.570	283.731.515	286.788.443	200.010.886	187.887.445	63.795.076	51.961.863	-	-	719.904.878	696.631.636	
Amortizaciones	(16.972.523)	(15.072.052)	(12.638.234)	(12.104.502)	(68.555.856)	(61.734.737)	(42.041.863)	(39.400.134)	(15.490.148)	(14.469.834)	-	-	(155.698.624)	(142.781.259)	
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	111.483.515	113.771.263	31.273.129	29.046.068	215.175.659	225.053.706	157.969.023	148.487.311	48.304.928	37.492.029	-	-	564.206.254	553.850.377	
RESULTADO FINANCIERO	(282.551)	(8.972.651)	(4.123.290)	(1.982.127)	(30.648.514)	(45.103.391)	(24.388.218)	(27.189.576)	(7.401.529)	(9.305.314)	-	-	(66.844.102)	(92.553.059)	
Ingresos financieros	11.832.345	12.041.955	5.416.649	6.797.509	68.148.718	70.076.960	7.139.981	4.625.323	1.855.307	1.467.599	-	-	94.393.000	95.009.346	
Gastos financieros	(13.695.020)	(16.089.876)	(9.225.382)	(8.854.985)	(98.028.744)	(109.328.597)	(31.572.076)	(31.596.804)	(9.429.030)	(10.761.947)	-	-	(161.950.252)	(176.632.209)	
Resultados por Unidades de Reajuste	(55.201)	(2.813.885)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(55.201)	(2.813.885)	
Diferencias de cambio	1.635.325	(2.110.845)	(314.557)	75.349	(768.488)	(5.851.754)	43.877	(218.095)	172.194	(10.966)	-	-	768.351	(8.116.311)	
Positivas	3.080.253	1.990.205	2.637.664	1.998.119	238.525	10.960.414	1.407.477	1.219.298	803.573	1.239.336	-	-	8.167.492	17.407.372	
Negativas	(1.444.928)	(4.101.050)	(2.952.221)	(1.922.770)	(1.007.013)	(16.812.168)	(1.363.600)	(1.437.393)	(631.379)	(1.250.302)	-	-	(7.399.141)	(25.523.683)	
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	57.873.261	58.366.231	9.974	5.228	-	-	-	-	-	-	-	-	57.883.235	58.371.459	
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Resultado de Otras Inversiones	758.509	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	758.509	-	
Resultados en Ventas de Activos	(331.151)	-	-	-	91.297	287.020	(19.590)	(4.557)	(32.075)	2.914.785	-	-	(291.519)	3.197.248	
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	169.501.583	163.164.843	27.159.813	27.069.169	184.618.442	180.237.335	133.561.215	121.293.178	40.871.324	31.101.500	-	-	555.712.377	522.866.025	
Impuesto Sobre Sociedades	(18.922.894)	(9.705.213)	(9.726.062)	(9.663.673)	(48.281.252)	(37.620.794)	(35.644.424)	(40.171.199)	(15.144.447)	(11.509.497)	-	-	(127.719.079)	(108.670.376)	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	150.578.689	153.459.630	17.433.751	17.405.496	136.337.190	142.616.541	97.916.791	81.121.979	25.726.877	19.592.003	-	-	427.993.298	414.195.649	
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	150.578.689	153.459.630	17.433.751	17.405.496	136.337.190	142.616.541	97.916.791	81.121.979	25.726.877	19.592.003	-	-	427.993.298	414.195.649	
RESULTADO DEL EJERCICIO	150.578.689	153.459.630	17.433.751	17.405.496	136.337.190	142.616.541	97.916.791	81.121.979	25.726.877	19.592.003	-	-	427.993.298	414.195.649	

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

32.1 Garantías directas.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	30-09-2009	31-12-2008	2010	Activos	2011	Activos	2012	Activos
Bancos Acreedores	Pangue S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	86.239.360	M\$	397.226	1.586.879	-	-	-	-	-	-
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	2.667.906	M\$	4.078.933	6.289.281	-	-	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	60.991.887	M\$	41.997.545	48.567.006	-	-	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	17.907.729	M\$	22.014.400	25.458.000	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$	-	M\$	711.021	508.461	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	117.302.120	M\$	44.825.109	57.563.928	-	-	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M\$	12.414.042	M\$	98.623.093	94.205.737	-	-	-	-	-	-
Deutsche Bank (*)	Enersis S.A.		Cuenta de depósitos	Cuenta de depósitos	M\$	18.712.240	M\$	48.250.784	-	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Ampla S.A.		Prenda sobre recaudación y otros		M\$	16.506.655	M\$	150.737.028	141.502.755	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Coelce S.A.		Prenda sobre recaudación y otros		M\$	11.003.770	M\$	126.100.765	90.786.197	-	-	-	-	-	-
International Finance Corporation	CGT Fortaleza S.A.		Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	214.188.808	M\$	55.094.809	70.262.773	-	-	-	-	-	-
Varios acreedores	Sinapsis Brasil		Hipoteca y Prenda	Inmuebles	M\$	1.637.277	M\$	417.705	-	-	-	-	-	-	-
Varios acreedores	Cam Argentina		Prenda	Bonos del gobierno	M\$	134.373	M\$	107.552	-	-	-	-	-	-	-

Al 30 de septiembre 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.

32.2 Garantías Indirectas.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías				
	Nombre	Relación	Tipo de Garantía	Tipo Moneda	Valor Contable	Moneda	30-09-2009	31-12-2008	2010	Activos	2011	Activos	2012
Vestas Eólicas S.A.U.	Endesa Eco S.A.	Filial	Aval	M\$	-	M\$	-	7.923.754	-	-	-	-	-
Cédulas de Crédito Bancario	CIEN	Filial	Aval	M\$	185.712.840	M\$	185.712.840	163.401.797	-	-	-	-	-

33. OTRA INFORMACIÓN.

33.1 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 y las entidades de control conjunto, al 30 de septiembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, era la siguiente:

País	30-09-2009				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Chile	120	2.531	633	3.284	3.341
Argentina	35	2.248	864	3.147	3.129
Brasil	51	2.271	735	3.057	3.165
Perú	23	1.016	168	1.207	1.211
Colombia	27	1.776	149	1.952	2.002
Total	256	9.842	2.549	12.647	12.847

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

34. HECHOS POSTERIORES.

a) 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.

b) 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.

c) 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..

d) Venta de cartera Crédito Fácil Codensa

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

- 1). Un contrato de compraventa por medio del cual Colpatría 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). Colpatría 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)

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

35. MEDIO AMBIENTE.

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

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	30-09-2009 M\$	30-09-2008 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.	1.806.711	1.731.018
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.	188.184	294.067
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	Auditoría ISO 14.001, monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	13.462	7.674
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones.	431.275	444.455
Codensa	Gestión ambiental de transformadores PCBs.	6.007	42.121
Coelce	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, Auditoría ISO 14001, educaciones ambientales.	167.560	231.158
Ampla Energia	Licencia ambiental y equipamiento de gestión ambiental	47.157	19.339
Edesur S.A	Disposición final de residuos y elementos contaminantes.	139.785	12.917
CIEN	Compensación ambiental, mejoría de instalación y control ambiental, implantación del proyecto de paisajismo.	13.182	34.012
CDSA	Repoblación de depósitos	31.700	-
CGTF	Adquisición de equipamiento para monitorización ambiental.	-	1.108
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.	7.365	7.074
Transportadora de Energía S.A.	Auditoría ISO 14.001 y Resolución ENRE 57/2003 (Seguridad Pública), monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	8.286	5.997
Total		2.860.674	2.830.940

36. 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 septiembre de 2008 entre criterios contables chilenos y NIIF:

	Patrimonio de la sociedad dominante M\$	Patrimonio Neto de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 30/09/2008 con criterio chileno	3.350.490.665	-	3.350.490.665	
Incorporación de los accionistas minoritarios	-	3.149.548.573	3.149.548.573	(1)
Eliminación de corrección monetaria Activo fijo, neto	(348.158.574)	(169.927.548)	(518.086.122)	(2)
Activos-Pasivos regulatorios	(54.816.672)	(50.016.628)	(104.833.300)	(3)
Menor valor de inversiones	642.965.235	101.551.769	744.517.004	(4)
Impuestos diferidos	(9.791.998)	(48.603.015)	(58.395.013)	(5)
Eliminación BT 64 activo fijo	(373.412.337)	(236.981.622)	(610.393.959)	(6)
Dividendo mínimo	(100.520.474)	(35.320.076)	(135.840.550)	(7)
Derivados financieros	(46.480.132)	1.072.173	(45.407.959)	(8)
Otros	15.450.740	36.157.329	51.608.069	
Total de ajustes a NIIF	(274.764.212)	(402.067.618)	(676.831.830)	
Patrimonio bajo criterio NIIF 30/09/2008	3.075.726.453	2.747.480.955	5.823.207.408	

	Resultado de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 30/09/2008 con criterio chileno	339.245.341	440.263.126	779.508.467	
Eliminación de corrección monetaria	(61.478.418)	(39.838.089)	(101.316.507)	(2)
Activos-Pasivos regulatorios	(1.611.494)	1.900.420	288.926	(3)
Amortización Menor y mayor valor de inversiones	44.995.882	(1.114.927)	43.880.955	(4)
Impuestos diferidos	7.010.345	4.536.016	11.546.361	(5)
Eliminación efecto BT 64 (Conversión)	(31.920.642)	(52.637.507)	(84.558.149)	(6)
Depreciación activos fijos BT 64	42.306.386	14.035.490	56.341.876	
Hedging ingresos dolarizados	102.032.383	57.351.277	159.383.660	
Eliminación calce deuda cobertura BT 64	(26.635.688)	(12.953.182)	(39.588.870)	
Otros	(45.072.410)	(29.469.742)	(74.542.152)	
Total de ajustes a NIIF	29.626.344	(58.190.244)	(28.563.900)	
Resultado bajo criterio NIIF 30/09/2008	368.871.685	382.072.882	750.944.567	

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

	Resultado de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Resultado 01/07/2008 al 30/09/2008 con criterio chileno	183.304.961	247.184.255	430.489.216	
Eliminación de corrección monetaria	(34.700.457)	(28.239.677)	(62.940.134)	(2)
Activos-Pasivos regulatorios	10.810.969	6.790.023	17.600.992	(3)
Amortización Menor y mayor valor de inversiones	16.337.585	(972.364)	15.365.221	(4)
Impuestos diferidos	1.548.845	1.260.854	2.809.699	(5)
Eliminación efecto BT 64 (Conversión)	(60.262.548)	(94.024.909)	(154.287.457)	(6)
Depreciación activos fijos BT 64	30.711.669	5.093.550	35.805.219	
Hedging ingresos dolarizados	38.484.663	24.490.480	62.975.143	
Eliminación calce deuda cobertura BT 64	(13.139.447)	(7.107.816)	(20.247.263)	
Otros	(51.466.665)	(39.335.837)	(90.802.502)	
Total de ajustes a NIIF	(61.675.386)	(132.045.696)	(193.721.082)	
Resultado bajo criterio NIIF del 01/07/2008 al 30/09/2008	121.629.575	115.138.559	236.768.134	

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 Normas 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.

ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENERSIS:

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/09/2009		% 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	50,00%	29,99%	50,00%	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 Eléctricas 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 30/09/2009		% 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)	Compra, Venta y Distribución de 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 30/09/2009		% 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
Consorcio Ara- Ingendesa Ltda.	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
Consorcio 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
Consorcio 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	42,50%	25,49%	42,50%	25,49%	Asociada	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/09/2009		% 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 30/09/2009		% 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.	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Control Conjunto	Grand Cayman (Islas Caiman)	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
Gas Atacama S.A.	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Administración y Dirección de Sociedades	Ernst & Young
Gasoducto Atacama Argentina S.A.	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Kpmg Auditores
Gasoducto Atacama Chile S.A.	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 30/09/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Gasoducto Taltal Ltda.	50,00%	29,99%	50,00%	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 30/09/2009		% 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.	50,00%	29,99%	50,00%	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 30/09/2009		% 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 septiembre 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 30/09/2009	% 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.