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

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

**correspondientes al ejercicio terminado
al 31 de diciembre de 2009**

ENERSIS y FILIALES

Miles de Pesos

El presente documento consta de 6 secciones:

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

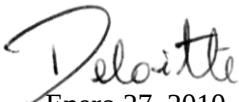
INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

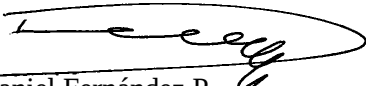
A los señores Accionistas de
Enersis S.A.

Hemos auditado los estados consolidados de situación financiera de Enersis S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el estado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 y los correspondientes estados integrales de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008. La preparación de dichos estados financieros consolidados (que incluye sus correspondientes notas) es responsabilidad de la Administración de Enersis S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros consolidados, basados en las auditorías que efectuamos. No hemos auditado los estados financieros al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y los estados de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 de ciertas filiales y coligadas cuya información financiera refleja activos totales ascendentes a un 41,00% , 44,77% y 40,28% de los correspondientes totales consolidados a dichas fechas e ingresos de explotación que representan un 54,05% y un 57,22% de los correspondientes totales consolidados por los años terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, respectivamente. Dichos estados financieros fueron auditados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestro informe aquí presentado en lo que se refiere a las cifras correspondientes a esas sociedades filiales y coligadas, está basada únicamente en los informes emitidos por esos auditores.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los montos e informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la Administración de la Compañía, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

En nuestra opinión, basada en nuestras auditorías y en los informes de otros auditores, los mencionados estados financieros presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Enersis S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y al 1 de enero de 2008, los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.


Enero 27, 2010


Daniel Fernández P.
Rut: 10.048.065-8

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

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

(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		2.571.455.657	2.942.721.087	2.071.684.795
Activos Corrientes en Operación		2.501.094.806	2.942.721.087	2.071.684.795
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	1.134.900.821	1.318.061.963	588.877.065
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	20	1.493.492	-	-
Otros Activos Financieros	20	42.657	-	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	1.138.646.562	1.313.066.854	1.159.930.650
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	19.014.232	24.746.692	52.579.384
Inventarios	8	56.319.268	96.975.161	96.743.485
Pagos Anticipados		11.559.440	8.894.236	10.916.229
Cuentas por Cobrar por Impuestos Corrientes	9	112.175.952	152.700.466	146.791.421
Otros Activos		26.942.382	28.275.715	15.846.561
Activos no Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	10	70.360.851	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES		10.638.684.664	10.838.455.413	9.853.446.756
Activos Financieros Disponibles para la Venta	11	2.512.716	22.495.036	22.500.804
Otros Activos Financieros	12	25.746.002	1.746.462	25.635.319
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	194.977.413	319.283.809	253.273.272
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	-	641.336	505.026
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	13	21.281.461	37.833.671	12.454.619
Activos Intangibles, Neto	14	2.947.474.178	2.626.894.224	2.561.293.136
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	15	6.864.071.242	7.215.792.131	6.334.857.266
Propiedades de Inversión	16	31.231.839	26.368.681	28.504.034
Activos por Impuestos Diferidos	17	454.896.521	511.300.668	541.265.109
Activos de Cobertura	20	2.238.039	2.486.652	1.035.531
Pagos Anticipados		834.131	1.202.581	1.385.608
Otros Activos		93.421.122	72.410.162	70.737.032
TOTAL ACTIVOS		13.210.140.321	13.781.176.500	11.925.131.551

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

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

(En miles de pesos)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES		2.195.387.538	2.702.780.184	1.814.698.609
Pasivos Corrientes en Operación		2.144.737.172	2.702.780.184	1.814.698.609
Préstamos que Devengan Intereses	18	721.511.320	1.272.965.333	735.415.257
Otros Pasivos Financieros		696.791	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	21	976.506.464	949.308.773	778.360.284
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	111.955.779	116.021.988	69.457.930
Provisiones	22	100.024.455	109.531.819	78.637.754
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	9	185.285.671	201.275.475	102.642.159
Otros Pasivos		29.880.038	32.080.608	20.733.425
Ingresos Diferidos	24	5.519.586	12.180.284	14.223.406
Obligación por Beneficios Post Empleo	23	4.915.167	5.147.403	4.374.795
Pasivos de Cobertura	20	8.441.901	4.268.501	10.853.599
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	10	50.650.366	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES		4.637.749.139	5.049.265.096	4.604.868.856
Préstamos que Devengan Intereses	18	3.323.906.197	3.825.346.360	3.369.575.079
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	21	58.727.503	49.133.974	42.961.467
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	3.556.672	8.977.789	8.161.792
Provisiones	22	250.286.912	212.959.573	200.023.232
Pasivos por Impuestos Diferidos	17	573.049.297	635.013.331	589.952.913
Otros Pasivos		35.049.979	33.824.353	31.468.018
Ingresos Diferidos	24	3.552.342	4.419.730	3.824.825
Obligación por Beneficios Post Empleo	23	182.688.990	175.537.177	145.482.715
Pasivos de Cobertura	20	206.931.247	104.052.809	213.418.815
PATRIMONIO NETO		6.377.003.644	6.029.131.220	5.505.564.086
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora		3.518.479.555	3.091.314.880	2.901.130.937
Capital Emitido	25	2.983.642.483	2.983.642.483	2.752.775.107
Otras Reservas	25	(1.481.429.808)	(1.403.037.146)	(723.745.034)
Resultados Retenidos	25	2.016.266.880	1.510.709.543	872.100.864
Participaciones Minoritarias	25	2.858.524.089	2.937.816.340	2.604.433.149
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		13.210.140.321	13.781.176.500	11.925.131.551

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES		enero - diciembre	
		2009 M\$	2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	26	6.076.107.565	6.080.511.020
Otros Ingresos de Operación, Total	26	373.780.873	479.080.416
Total de Ingresos		6.449.888.438	6.559.591.436
Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	27	(3.205.851.169)	(3.542.951.730)
Margen de Contribución		3.244.037.269	3.016.639.706
Gastos de Personal	28	(336.671.926)	(290.028.873)
Depreciación y Amortización	29	(454.369.959)	(417.710.326)
Pérdidas por Deterioro (Reversiones), Total, Neto	29	(65.927.354)	-
Otros Gastos Varios de Operación	30	(462.431.605)	(445.249.879)
Resultado de Explotación		1.924.636.425	1.863.650.628
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos Financieros Disponibles para la Venta	32	28.113.548	964.000
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	32	25.197.831	1.539.279
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	31	(482.472.627)	(515.108.257)
Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones	33	159.808.348	181.789.017
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	13	2.235.579	3.261.180
Diferencias de cambio	31	(8.235.253)	(23.632.778)
Resultados por Unidades de Reajuste	31	21.781.329	(62.378.252)
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		1.671.065.180	1.450.084.817
(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	34	(359.737.610)	(415.902.784)
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		1.311.327.570	1.034.182.033
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-
Ganancia (Pérdida)		1.311.327.570	1.034.182.033
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		660.231.043	507.589.633
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria		651.096.527	526.592.400
Ganancia (Pérdida)		1.311.327.570	1.034.182.033
Ganancias por Acción			
Acciones Comunes			
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción	\$ / acción	20,22	15,55
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas	\$ / acción	20,22	15,55
Acciones Comunes Diluidas			
Ganancias (Pérdidas) Diluidas por Acción	\$ / acción	20,22	15,55
Ganancias (Pérdidas) Diluidas por Acción de Operaciones Continuas	\$ / acción	20,22	15,55
Estado de Otros Resultados Integrales			
Ganancia (Pérdida)		1.311.327.570	1.034.182.033
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto			
Activos Financieros Disponibles para la Venta		59.941	436
Cobertura de Flujo de Caja		201.849.056	(301.007.749)
Ajustes por Conversión		(237.426.556)	191.156.367
Ajustes de Asociadas		(17.358.564)	214.148
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones		(19.249.042)	(31.441.287)
Otros Ajustes al Patrimonio Neto		(2.128.372)	-
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto (menos)		(27.897.293)	55.669.712
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto, Total		(102.150.830)	(85.408.373)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		1.209.176.740	948.773.660
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuibles a			
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		655.007.019	433.164.534
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias		554.169.721	515.609.126

ENERSIS Y SOCIEDADES FILIALES

Estado de cambio en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 31 de diciembre 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 Controladora	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	Ingreso Acumulado (Gasto) Relativo a Activos no Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenedos para la Venta	Otras Reservas Varias				
	Capital en Acciones	Prima de Emisión										
Saldo Inicial al 01/01/2009	2.824.882.835	158.759.648	(119.138.817)	283.831.166	(276.767.607)	9.565		(1.290.971.453)	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	2.824.882.835	158.759.648	(119.138.817)	283.831.166	(276.767.607)	9.565	-	(1.290.971.453)	1.510.709.543	3.091.314.880	2.937.816.340	6.029.131.220
Cambios												
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				(80.352.490)	92.118.271	32.134	(16.213.663)	4.953.582	654.469.185	655.007.019	554.169.721	1.209.176.740
Dividendos en Efectivo Declarados			(198.069.313)					-	(29.773.031)	(227.842.344)		(227.842.344)
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			119.138.817						(119.138.817)	-		-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-		-	-	-	-			-	-	(633.461.972)	(633.461.972)
Cambios en Patrimonio	-	-	(78.930.496)	(80.352.490)	92.118.271	32.134	(16.213.663)	4.953.582	505.557.337	427.164.675	(79.292.251)	347.872.424
Saldo Final al 31/12/2009	2.824.882.835	158.759.648	(198.069.313)	203.478.676	(184.649.336)	41.699	(16.213.663)	(1.286.017.871)	2.016.266.880	3.518.479.555	2.858.524.089	6.377.003.644

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 Controladora	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	Ingreso Acumulado (Gasto) Relativo a Activos no Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	Otras Reservas Varias				
	Capital en Acciones	Prima de Emisión										
Saldo Inicial al 01/01/2008	2.594.015.459	158.759.648	(37.842.392)	199.615.814	(44.390.168)	9.108		(841.137.396)	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	2.594.015.459	158.759.648	(37.842.392)	199.615.814	(44.390.168)	9.108	-	(841.137.396)	872.100.864	2.901.130.937	2.604.433.149	5.505.564.086
Cambios												
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				84.462.951	(145.917.895)	457		128.445	494.490.576	433.164.534	515.609.126	948.773.660
Dividendos en Efectivo Declarados			(119.138.817)					-	(123.841.774)	(242.980.591)		(242.980.591)
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			37.842.392						(37.842.392)	-		-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	230.867.376		-	(247.599)	(86.459.544)	-		(449.962.502)	305.802.269	-	(182.225.935)	(182.225.935)
Cambios en Patrimonio	230.867.376	-	(81.296.425)	84.215.352	(232.377.439)	457	-	(449.834.057)	638.608.679	190.183.943	333.383.191	523.567.134
Saldo al 31/12/2008	2.824.882.835	158.759.648	(119.138.817)	283.831.166	(276.767.607)	9.565	-	(1.290.971.453)	1.510.709.543	3.091.314.880	2.937.816.340	6.029.131.220

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre 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)		1.311.327.570	1.034.182.033
Ajustes para Conciliar con la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones			
Gasto por Intereses para Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones	31	460.691.298	577.486.509
Ingreso por Intereses para Conciliar con Ganancias (Pérdidas) de Operaciones	33	(159.670.405)	(181.753.335)
Ingresos por Dividendos para Conciliar la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones	33	(137.943)	(35.682)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	34	359.737.610	415.902.784
Participación en la Ganancia (Pérdida) de Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación, Neta del efectivo por distribuciones recibidas		(2.235.579)	(3.261.180)
Otros Incrementos (Decrementos) a Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones		(19.878.295)	22.668.778
Ganancia (Pérdida) de Operaciones		1.949.834.256	1.865.189.907
Ajustes No Monetarios			
Depreciación	29	346.587.547	330.545.457
Amortización de Activos Intangibles	29	107.782.412	87.164.869
Pérdidas por Deterioro (Reversiones), Total, Neto	29	65.927.354	-
Total Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta	32	(25.197.831)	(1.539.279)
Reconocimiento de Provisiones		104.172.053	34.290.209
Reversión de Provisión No Utilizada	22	(49.448.442)	(29.414.181)
Provisiones Utilizadas	22	(38.287.307)	(27.282.144)
Incremento (Decremento) en Activos por Impuestos Diferidos		(6.786.064)	(1.804.984)
Incremento (Decremento) en Pasivos por Impuestos Diferidos		(3.091.533)	(3.008.176)
Otros Ajustes No Monetarios		7.678.637	8.923.852
Total Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo		2.459.171.082	2.263.065.530
Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo en:			
Activos no Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		(92.276.700)	-
Inventarios		31.682.662	8.248.778
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar		112.512.315	(168.319.588)
Pagos Anticipados		(4.619.699)	(18.691.930)
Otros Activos		140.620.316	40.485.420
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		(218.629.211)	(55.137.025)
Ingreso Diferido		(4.037.407)	1.492.814
Acumulaciones (o Devengos)		(13.316.393)	(7.953.946)
Impuesto por Pagar		(134.097.395)	(81.058.521)
Obligaciones por Beneficios Post-Empleo		10.385.489	19.622.453
Otros Pasivos		(15.479.589)	(10.249.932)
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		2.271.915.470	1.991.504.053
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		194.697	3.980.465
Pagos por Impuestos a las Ganancias		(233.883.751)	(83.098.897)
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		103.275	(1.188.835)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		2.038.329.691	1.911.196.786

Continuación

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre 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		(867.266.576)	(707.100.714)
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		7.559.368	14.139.478
Importes Recibidos por Desapropiación de Activos Intangibles		5.292.416	-
Importes Recibidos por Desapropiación de Otros Activos Financieros		190.166.892	7.730.911
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		9.847.726	86.575.552
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Inversión		2.675.741	5.826.418
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Inversión		4.346.438	11.043.445
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(526.521.933)	(496.750.943)
Pagos para Adquirir Propiedades de Inversión		(12.641)	(50.359)
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		(209.939.738)	(284.740.824)
Pagos para Adquirir Negocios Conjuntos, Neto del Efectivo Adquirido	5	(19.912.162)	-
Préstamos a empresas relacionadas		(8.615.091)	(27.298.838)
Otros desembolsos de inversión		(322.153.592)	(23.575.554)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(1.308.405.991)	(509.296.686)
Obtención de préstamos		578.125.580	1.091.907.129
Importes Recibidos por Emisión de Otros Pasivos Financieros		248.314.431	332.343.788
Préstamos de entidades relacionadas		-	412.223
Ingresos por otras fuentes de financiamiento		8.350	470.255
Pagos de préstamos		(807.135.975)	(893.390.453)
Reembolso de Otros Pasivos Financieros		(476.215.561)	(329.636.949)
Reembolso de Pasivos por Arrendamientos Financieros		(3.171.884)	(6.996.069)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(16.986.597)	(14.159.571)
Pagos por Intereses Clasificados como Financieros		(252.736.851)	(230.036.860)
Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias		(356.030.235)	(311.147.791)
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		(222.577.249)	(149.062.388)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(137.342.876)	694.799.386
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(45.818.266)	34.385.512
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		1.318.061.963	588.877.065
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	5	1.134.900.821	1.318.061.963

ENERSIS Y SOCIEDADES FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Índice	Página
1. Actividad y Estados Financieros del grupo.....	11
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados	12
2.1 Principios contables.....	12
2.2 Nuevos pronunciamientos contables.....	12
2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	13
2.4 Entidades filiales y de control conjunto.....	14
2.4.1. Variaciones del perímetro de consolidación.....	14
2.4.2. Sociedades consolidadas por integración global con participación inferior al 50%.....	14
2.4.3. Sociedades no consolidadas por integración global con participación superior al 50%.....	14
2.5 Principios de consolidación y combinaciones de negocio.....	14
3. Criterios contables aplicados.....	16
a) Propiedades, plantas y equipos.....	16
b) Propiedades de inversión.....	17
c) Activos intangibles.....	18
c.1) Plusvalía comprada.....	18
c.2) Concesiones.....	18
c.3) Gastos de investigación y desarrollo.....	19
c.4) Otros activos intangibles.....	19
d) Deterioro del valor de los activos.....	19
e) Arrendamientos.....	20
f) Instrumentos financieros.....	21
f.1) Activos financieros no derivados	21
f.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	21
f.3) Pasivos financieros excepto derivados	22
f.4) Derivados y operaciones de cobertura.....	22
g) Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.....	23
h) Inventarios	23
i) Activos no corrientes mantenidos para la venta y actividades interrumpidas.....	24
j) Acciones propias en cartera	24
k) Ingresos diferidos.....	24
l) Provisiones.....	24
l.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.....	25
m) Conversión de saldos en moneda extranjera.....	25
n) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	25
o) Impuesto a las ganancias.....	26
p) Reconocimiento de ingresos y gastos.....	26
q) Ganancia (pérdida) por acción.....	27
r) Dividendos.....	27
s) Estado de flujos de efectivo.....	27
4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico.....	28
4.1 Generación.....	28
4.2 Distribución.....	30
5. Efectivo y equivalentes al efectivo.....	34
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.....	35
7. Saldos y transacciones con partes relacionadas.....	36
7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas.....	36
7.2 Directorio y personal clave de la gerencia.....	38
7.3 Retribución del personal clave de la gerencia.....	39
7.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.....	40
8. Inventarios.....	40
9. Cuentas por cobrar y pagar por impuestos corrientes.....	41

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
10. Activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta.....	41
11. Activos financieros disponibles para la venta.....	42
12. Otros activos financieros no corrientes.....	42
13. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación y sociedades de control conjunto.....	43
13.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.....	43
13.2 Sociedades con control conjunto.....	43
14. Activos intangibles, neto.....	45
14.1 Activo intangible.....	45
14.2 Plusvalía comprada.....	47
15. Propiedades, planta y equipo, neto.....	48
16. Propiedades de inversión.....	51
17. Impuestos diferidos.....	52
18. Préstamos que devengan intereses.....	53
19. Política de gestión de riesgos.....	64
19.1 Riesgo de tasa de interés	64
19.2 Riesgo de tipo de cambio.....	65
19.3 Riesgo de commodities.....	65
19.4 Riesgo de liquidez.....	65
19.5 Riesgo de crédito.....	66
19.6 Medición del riesgo.....	66
20. Instrumentos financieros.....	68
20.1 Clasificación de instrumentos financieros de activos por naturaleza y categoría.....	68
20.2 Instrumentos derivados.....	70
20.3 Jerarquías del valor razonable.....	72
21. Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.....	72
22. Provisiones.....	73
22.1 Provisiones.....	73
22.2 Litigios y arbitrajes.....	75
23. Obligaciones por beneficios post empleo.....	80
23.1 Aspectos Generales.....	80
23.2 Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros.....	81
23.3 Otras revelaciones.....	83
24. Ingresos diferidos.....	84
25. Patrimonio neto.....	85
25.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante.....	85
25.2 Diferencias de conversión.....	86
25.3 Gestión del capital.....	86
25.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.....	86
25.5 Otras reservas.....	87
25.6 Estado de resultados integrales consolidado.....	88
25.7 Patrimonio neto: de los accionistas minoritarios.....	89
26. Ingresos.....	89

27. Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios.....	90
28. Gastos de personal.....	90
29. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro.....	90
30. Otros Gastos Varios de Operación.....	91
31. Gastos financieros.....	91
32. Ganancia (Pérdida) por baja en cuentas de activos.....	92
33. Resultados provenientes de otras inversiones.....	92
34. Resultados por impuesto a las ganancias.....	93
35. Información por segmento.....	94
35.1 Criterios de segmentación.....	94
35.2 Generación, distribución y otros.....	95
35.3 Países.....	98
35.4 Generación y distribución por países.....	101
36. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos.....	107
36.1 Garantías directas.....	107
36.2 Garantías Indirectas.....	107
36.3 Otras informaciones.....	107
37. Dotación.....	108
38. Hechos posteriores.....	109
39. Medio ambiente.....	109
40. Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera.....	110
41. Estados financieros de las principales filiales.....	114
Anexo N°1 Sociedades que componen el grupo Enersis.....	116
Anexo N°2 Variaciones del perímetro de consolidación.....	124
Anexo N°3 Sociedades asociadas.....	125

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE 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, los cuales han sido confeccionados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF). En Nota 40 se detalla la reconciliación del patrimonio neto y resultados del ejercicio y flujos de efectivo, junto a una descripción de los principales ajustes.

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

2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados de Enersis y filiales al 31 de diciembre 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 27 de enero de 2010.

Estos estados financieros consolidados reflejan fielmente la situación financiera de Enersis y filiales al 31 de diciembre de 2009, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por el ejercicio terminado en esa fecha.

Los presentes estados financieros consolidados 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 de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, y de resultados integrales, de patrimonio neto y de flujos de efectivo por el ejercicio terminado al 31 de diciembre 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 ejercicio 2009.

2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

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

Normas y enmiendas	Aplicación obligatoria para:
NIIF 3 revisada: <i>Combinaciones de negocio.</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a NIC 39: <i>Elección de partidas cubiertas.</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a NIC 27: <i>Estados financieros consolidados y separados.</i>	Periodos 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>	Periodos 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.
NIIF 9 <i>Instrumentos Financieros: Clasificación y medición</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
NIC 24 Revisada <i>Revelaciones de partes relacionadas</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011.

Interpretaciones y enmiendas	Aplicación obligatoria para:
CINIIF 17 <i>Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios.</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
CINIIF 19 <i>Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2010.
Enmienda a CINIIF 14: <i>Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2011.

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 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 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 23).
- 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 20).
- 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 3.l).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos (ver Notas 3.a).
- Los resultados fiscales de las distintas sociedades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados. (ver Nota 3.o).

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

reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros consolidados futuros.

2.4 Entidades filiales y de control conjunto.

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

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

En el anexo N° 1 de los presentes estados financieros consolidados, 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.

Con fecha 25 de febrero de 2009, nuestra filial Codensa S.A. enteró un aporte de capital por M\$ 23.744.357 en la sociedad Distribuidora de Energía de Cundinamarca S.A. (en adelante “DECA”), por medio del cual se suscribieron y pagaron un total de 489.997 acciones, representativas de un 48,997% de la propiedad de DECA. El 51,003% restante de propiedad en DECA fue suscrito y pagado por Empresa Eléctrica de Bogotá, sociedad con la cual nuestra filial Codensa mantiene un acuerdo de control conjunto.

Posteriormente, con fecha 13 de marzo de 2009, DECA adquirió el 82,34% de la Empresa Eléctrica de Cundinamarca en la suma de M\$ 48.460.838. Producto de esta transacción DECA reconoció una plusvalía en compra por M\$ 14.457.069. (ver Notas 5.c y 14.2)

Durante los ejercicios 2009 y 2008 no se produjeron otros cambios significativos en el perímetro de consolidación del Grupo Enersis. En el anexo N° 2 de los presentes estados financieros consolidados, denominado “Variaciones en el perímetro de consolidación del Grupo Enersis” se detallan aquellas sociedades que ingresaron al perímetro, junto a un detalle de las participaciones relacionadas.

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

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

1. En la fecha de adquisición, los activos, pasivos y pasivos contingentes de la sociedad filial, o sociedad controlada en forma conjunta, son registrados a valor de mercado. En el caso de que exista una diferencia positiva entre el costo de adquisición y el valor razonable de los activos y pasivos de la sociedad adquirida, incluyendo pasivos contingentes, correspondientes a la participación de la matriz, esta diferencia es registrada como plusvalía 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 integrales 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" y "Resultados de ingresos y gastos integrales atribuibles a participaciones minoritarias" en el estado de resultados integrales consolidado.
3. La conversión de los estados financieros de las sociedades extranjeras con moneda funcional distinta del peso chileno se realiza del siguiente modo:
 - a. Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
 - b. Las partidas del estado de resultados integral utilizando el tipo de cambio medio del período.
 - 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 de conversión" dentro del Patrimonio Neto (ver Nota 25.2).

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 40)

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 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 2,66% y un 12,6%. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 9.173.217 y M\$ 9.470.558 durante los ejercicios 2009 y 2008, respectivamente.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 16.723.291 y M\$ 18.611.427 durante los ejercicios 2009 y 2008, respectivamente.
- Los desembolsos futuros a los que el Grupo deberá hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. El Grupo revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación (ver Nota 22).
- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Enersis efectuó su transición a las NIIF 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 15)

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	35-65
Obra civil	10-40
Equipo electromecánico	25-40
Centrales de carbón / fuel	10-25
Centrales de ciclo combinado	35
Renovables	
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
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 evaluó las casuísticas específicas de cada una de las concesiones descritas anteriormente, que varían unas de otras dependiendo el país, negocio y jurisprudencia legal, y concluyó que no existen factores determinantes que indiquen que el concedente, que en todos los casos corresponde a un ente gubernamental, tiene el control sobre la infraestructura y, simultáneamente, puede determinar de forma permanente el precio del servicio. Estos requisitos son indispensables para aplicar la CINIIF 12 “Acuerdos sobre Concesión de Servicios”, norma que establece cómo registrar y valorizar cierto tipo de concesiones (las que son del alcance de esta norma se presentan en Nota 3c.2).

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

b) 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 16.

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 14.2 y 40).

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 aplica si:

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

De cumplirse, simultáneamente, con las condiciones expuestas anteriormente, se reconoce un activo intangible en la medida que el operador recibe un derecho a efectuar cargos a los usuarios del servicio público, siempre y cuando estos derechos estén condicionados al grado de uso del servicio.

El reconocimiento inicial de estos intangibles se realiza al costo, entendiendo por éste el valor razonable de la contraprestación entregada, más otros costos directos que sean directamente atribuibles a la operación. Posteriormente, se amortizan dentro del periodo de duración de la concesión.

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

Empresa titular de la concesión	Tipo	País	Plazo	Período restante hasta caducidad
Ampla Energia e Servicos S.A. (*)	Distribución de energía eléctrica	Brasil	30 años	17 años
Companhia Energetica do Ceara S.A. (*)		Brasil	30 años	19 años
Concesionaria Tunnel El Melon S.A	Infraestructura vial	Chile	23 años	7 años

(*) Considerando que una parte de los derechos adquiridos por nuestras filiales son incondicionales, además se ha reconocido una cuenta por cobrar a costo amortizado. (ver Notas 3.f.1 y 6)

- 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 11,5% y un 12,5% para Ampla y entre un 9,5% y un 10,5% para Coelce. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 1.992.733 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 y M\$ 2.648.915 al 31 de diciembre de 2008.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos capitalizados por este concepto ascendieron a M\$ 17.007.228 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 y a M\$ 13.988.133 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008.

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.

Los gastos de investigación se reconocen directamente en resultados. Durante los ejercicios 2009 y 2008, no registraron gastos por este concepto.

c.4) Otros activos intangibles.

Estos activos intangibles corresponden fundamentalmente a aplicaciones informáticas, servidumbres de paso, patentes y marcas 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 antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia del Grupo sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Estas proyecciones cubren los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables comprendidas entre un 3,7% y 8,3% 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 antes de impuestos que recoge el costo de capital del negocio y del área geográfica en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general entre los analistas para el negocio y zona geográfica.

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos nominales, aplicadas en 2009 y 2008 fueron las siguientes:

País	Moneda	2009		2008	
		Mínimo	Máximo	Mínimo	Máximo
Chile	Peso chileno	9,24%	9,53%	9,90%	10,40%
Argentina	Peso argentino	19,51%		17,40%	
Brasil	Real brasileño	11,32%		12,10%	
Perú	Sol peruano	9,09%		10,00%	
Colombia	Peso colombiano	11,45%		11,90%	

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

Las pérdidas por deterioro reconocidas en un activo en ejercicios anteriores, son revertidas cuando se produce un cambio en las estimaciones sobre su monto recuperable, aumentando el valor del activo con abono a resultados con el límite del valor en libros que el activo hubiera tenido de no haberse realizado el ajuste contable. En el caso de la plusvalía 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 (ver Nota 6).
- Para el caso de los saldos a cobrar con origen financiero, la determinación de la necesidad de deterioro se realiza mediante un análisis específico en cada caso, sin que a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados 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.

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

f.1) Activos financieros no derivados.

El Grupo clasifica sus activos financieros no derivados, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Nota 13) 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 razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo 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 periodo 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 11).

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 integrales. En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en el estado de resultados integrales.

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

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

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 20, ésta ha sido dividida en deuda a tasa de interés fija (en adelante, “deuda fija”) y deuda a tasa de interés variable (en adelante, “deuda variable”). La deuda fija es aquella que a lo largo de su vida paga cupones de interés fijados desde el inicio de la operación, ya sea explícita o implícitamente. La deuda variable es aquella deuda emitida con tipo de interés variable, es decir, cada cupón se fija en el momento del inicio de cada período en función de la tasa de interés de referencia. La valoración de toda la deuda se ha realizado mediante el descuento de los flujos futuros esperados con la curva de tipos de interés de mercado según la moneda de pago.

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” y si su valor es negativo se registran en el rubro “Pasivos de cobertura”.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

h) Inventarios.

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

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

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

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

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

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

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

j) 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 31 de diciembre de 2009 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en los ejercicios 2008 y 2009 transacciones con acciones propias.

k) Ingresos diferidos.

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, aportes recibidos 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 integrales en la vida útil del activo, compensando de esta forma el gasto por depreciación.

Las transacciones que originan los saldos registrados en este rubro no están en el alcance de CINIIF 18 "Transferencias de activos desde clientes", norma que aplica desde el 1 de julio de 2009

l) Provisiones.

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

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

I.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".

m) Conversión de saldos en moneda extranjera.

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

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

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

n) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera consolidado adjunto, los saldos se podrían clasificar en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

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

o) Impuesto a las ganancias.

El resultado por impuesto a las ganancias del período, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas sociedades del Grupo y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de patrimonio 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.

p) Reconocimiento de ingresos y gastos.

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

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias del Grupo durante el 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.

q) **Ganancia (pérdida) por acción.**

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder del Grupo, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante los ejercicios 2009 y 2008, 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.

r) **Dividendos.**

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

Considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Enersis, es prácticamente imposible, al cierre de cada período se determina el monto de la obligación con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del año, y se registra contablemente en el rubro "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.

s) **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 recientemente creado Ministerio de Energía que tendrá la responsabilidad de proponer y conducir las políticas públicas en materia energética y agrupa bajo su dependencia a la SEC, a la CNE y a la Comisión Chilena de Energía Nuclear (CChEN), fortaleciendo la coordinación y facilitando una mirada integral del sector. Cuenta, además, con una Agencia de Eficiencia Energética y el Centro de Energías Renovables.

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

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías involucradas en la Generación y Transmisión en un sistema eléctrico interconectado deben coordinar sus operaciones en forma centralizada a través 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 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%.

Brasil, Argentina, Perú y Colombia

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

En principio, se permite la participación de las empresas en diferentes actividades (Generación, Distribución, Comercialización) en la medida que exista una separación adecuada de las mismas, tanto contable como societaria. No obstante, en el sector de 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 el cual, a partir de las necesidades de contratación declaradas por los agentes de Distribución, el Ministerio de Energía participa en la expansión del sistema eléctrico, definiendo cuotas de capacidad por tecnología (licitaciones separadas para energías térmicas, hidráulicas o renovables) o directamente licitando proyectos específicos.

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

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

En estos cuatro países los agentes de Generación están habilitados para vender su energía mediante contratos en el mercado regulado o en el mercado libre y transar sus excedentes/déficits a través del mercado spot. El mercado libre apunta al segmento de grandes usuarios, aunque los límites que definen tal condición varían en cada mercado. Las principales diferencias entre los mercados aparecen en la forma de regular las ventas de energía entre generadores y distribuidoras y en cómo se define el precio regulado para la formación de tarifas a usuarios finales.

En Argentina, inicialmente la normativa contemplaba que el precio de venta de generadores a distribuidores se obtenía de un cálculo centralizado del precio spot promedio previsto para los próximos seis meses. Sin embargo, luego de la crisis del año 2002, la autoridad ha fijado de manera arbitraria ese precio, obligando la intervención del sistema marginalista y provocando un descalce entre los costos reales de generación y el pago que realiza de la demanda a través de las distribuidoras.

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

Las distribuidoras en Colombia tienen libertad para decidir su suministro, pudiendo definir las condiciones de los procesos de licitación pública para adquirir la energía requerida para el mercado regulado y están habilitadas para comprar energía en el mercado spot. El precio que paga el usuario final refleja un promedio del precio de compra.

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

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

4.2 Distribución:

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.

Con fecha 4 de diciembre de 2009, el Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción publicó en el Diario Oficial el Decreto N° 197/2009, que fija los precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, con vigencia a partir de la fecha de publicación del mismo en el Diario Oficial. El efecto económico que representa dicho decreto asciende a una disminución en ingresos cercana a los \$3 mil millones en base 2009.

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 para 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 2011-2014, estableciendo los plazos y condiciones para formar el Registro de Usuarios e Instituciones interesadas en dicho proceso.

El 9 de noviembre de 2009, la CNE envió a las empresas las “Bases Definitivas de Estudios para la determinación del Valor Anual de los Sistemas de Subtransmisión para el cuatrienio 2011-2014”, respecto de las cuales las empresas presentaron discrepancias ante el panel de expertos el 23 de noviembre de 2009. Dichas discrepancias fueron resueltas mediante el Dictamen 15-2009 de fecha 15 de diciembre de 2009. En particular, el panel de expertos dictaminó a favor de Chilectra en las discrepancias presentadas por la empresa.

Fijación del Valor Anual de los Sistemas de Transmisión Troncal: Con fecha 13 de octubre de 2009, la CNE publicó las “Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la Realización del Estudio de Transmisión Troncal”.

Con fecha 2 de diciembre de 2009, la CNE publicó la versión definitiva de las “Bases Técnicas y Administrativas Definitivas para la Realización del Estudio de Transmisión Troncal”, con posterioridad al dictamen del panel de expertos ante las discrepancias presentadas el 29 de octubre de 2009.

A la fecha, el Estudio de Transmisión Troncal se encuentra en etapa de licitación.

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.

En enero de 2010, la CNE publicó el decreto de fijación de Precio de Nudo N°281, en el cual se define el cargo único por Transmisión Troncal en cada Sistema Eléctrico, tomando el valor de 0,754 \$/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 noviembre de 2009.

Precio de Nudo: El 16 de junio de 2009, se publicó el 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.

Con fecha 16 de octubre de 2009, la CNE emitió la Res.Ex. N°1063 en la cual informa nuevos precios de nudo para el SIC, toda vez que al día 01 de octubre de 2009 constata que el precio de nudo de la energía en el SIC alcanzó una variación acumulada a la baja, superior al 10%. Las nuevas tarifas rigen a partir de esta fecha.

El 04 de enero de 2010, se publicó el Decreto N°281 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija los precios de nudo, con aplicación retroactiva a partir del 1° de noviembre de 2009.

Ministerio de Energía:

Con fecha 3 de diciembre de 2009, ha sido publicada en el Diario Oficial la Ley N° 20.402 que crea el Ministerio de Energía, estableciendo modificaciones al DL N° 2.224, de 1978 y a otros cuerpos legales.

Dicha ley rige a partir del primer día del mes subsiguiente a la fecha de publicación, a excepción de lo establecido en los artículos transitorios que rigen a partir de la publicación.

Esta iniciativa legal reordena el sector público en materia energética y agrupa las funciones propias de este ámbito, resolviendo la dispersión actual, modificando además la dependencia de la Comisión Nacional de Energía, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles y la Comisión Chilena de Energía Nuclear, las que pasan a relacionarse con la Presidencia a través del ministerio de Energía. Además, junto al nuevo ministerio de Energía se crea la futura Agencia Chilena de Eficiencia Energética, lo que se suma al ya existente Centro de Energías Renovables.

Entre las funciones del nuevo ministerio de Energía se hará cargo de algunas de las labores que hoy en día están radicadas en los ministerios de Minería y Economía, tales como determinar los precios de paridad contenidos en los fondos de estabilización de precios del petróleo y la suscripción de los Contratos Especial de Operación de Hidrocarburos, y las competencias que el Ministerio de Economía tenía asignadas en materia de gas y electricidad (concesiones definitivas; sistemas de transporte; explotación de servicios eléctricos y suministro; dictación de reglamentos), entre otras.

Por otra parte, se establece que el Ministerio debe contemplar la promoción de las energías renovables no convencionales y la eficiencia energética, el desarrollo sustentable y la protección del medio ambiente, y las políticas de energización social y rural, entre otras.

En la ley, se incorporó la facultad para fijar estándares de mínimos de eficiencia energética, prohibir la comercialización de productos ineficientes y determinar los productos que deben contar con un certificado de eficiencia energética. Junto con ello, el Ministerio tendrá la posibilidad de solicitar información, en el ámbito propio de sus funciones a organismos públicos, entidades y empresas del sector energía y a los usuarios no sujetos a regulación de precios.

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 el cálculo de la tasa de retorno aplicable a la remuneración de la distribución y una nueva metodología para el establecimiento de los cargos por uso de los sistemas de transmisión regional y distribución local. En octubre de 2009 la CREG publicó los cargos de distribución de Codensa para el período 2009-2013.

En Argentina, las tarifas estuvieron congeladas después del default del país en 2001. La recomposición tarifaria para Edesur 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 EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

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

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en caja	2.033.228	3.141.353	384.290
Saldos en bancos	280.296.850	186.008.671	124.440.931
Depósitos a corto plazo	631.827.134	671.273.838	361.385.113
Otros instrumentos de renta fija	220.743.609	457.638.101	102.666.731
Total	1.134.900.821	1.318.061.963	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	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
\$ Chilenos	171.799.777	462.051.927	93.419.235
\$ Arg	28.624.735	34.431.374	19.238.111
\$ Col	395.598.094	237.747.307	96.263.946
Real	370.793.677	318.762.025	291.404.234
Soles	21.485.345	17.347.852	7.937.931
US\$	146.599.193	247.721.478	80.613.608
Total	1.134.900.821	1.318.061.963	588.877.065

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

Adquisiciones de asociadas y otras empresas	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Importes por adquisiciones pagados en efectivo y equivalentes al efectivo	(23.744.357)	-
Importes de efectivo y equivalentes al efectivo en entidades adquiridas	3.832.195	-
Activos y pasivos diferentes de efectivo o equivalentes al efectivo en entidades adquiridas	12.828.632	-
Total contraprestaciones por adquisiciones pagadas para adquirir entidades, neto (*)	(7.083.530)	-

(*) Corresponde al 48,997% de la plusvalía generada por DECA en la adquisición de Empresa Eléctrica de Cundinamarca. DECA, por tratarse de una entidad controlada en forma conjunta, según se describe en Nota 2.5, es consolidada proporcionalmente por nuestra filial Condesa S.A. (Ver Nota 2.4.1 y 14.2)

6. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, NETO.

La composición de este rubro al 31 de diciembre 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					
	31-12-2009		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	1.312.802.776	198.609.866	1.476.578.040	319.283.809	1.324.272.232	268.370.611
Deudores comerciales, bruto	1.266.953.322	128.738.890	1.404.510.966	177.333.954	1.179.047.485	84.595.808
Otras cuentas por cobrar, bruto	45.849.454	69.870.976	72.067.074	141.949.855	145.224.747	183.774.803

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al					
	31-12-2009		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	1.138.646.562	194.977.413	1.313.066.854	319.283.809	1.159.930.650	253.273.272
Deudores comerciales, neto (1)	1.097.562.493	126.907.444	1.242.285.448	176.469.559	1.020.713.162	70.043.630
Otras cuentas por cobrar, neto (2)	41.084.069	68.069.969	70.781.406	142.814.250	139.217.488	183.229.642

(1) Incluye un monto por MM\$69.092, 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.

(2) Incluye una cuenta por cobrar no corriente por aplicación de CINIIF 12 "Acuerdos sobre Concesión de Servicios" por un monto de M\$ 34.203.618, M\$ 23.553.568 y M\$ 20.867.696 al 31 de diciembre de 2009, 2008 y 2007, respectivamente.

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 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 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		
	31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008
	M\$	M\$	M\$
Con antigüedad menor de tres meses	170.338.640	181.837.068	179.469.711
Con antigüedad entre tres y seis meses	29.491.746	31.165.710	37.983.191
Con antigüedad entre seis y doce meses	67.272.982	28.508.481	38.159.015
Con antigüedad mayor a doce meses	108.528.471	150.191.655	140.416.101
Total	375.631.839	391.702.914	396.028.018

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	38.090.116
Montos castigados	(26.875.711)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	3.063.076
Saldo al 31 de diciembre de 2009	177.788.667

7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

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

Las transacciones con sociedades filiales han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota.

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

7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

R.U.T.	País	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldo al					
							Corrientes			No corrientes		
							31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008	31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Extranjera	Perú	E E Piura	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	187.654	50.178	73.034	-	-	-
Extranjera	Perú	E E Piura	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	5.199	-	-	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Energía S.A.	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	23.575	51.827	-	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A.	Otras	Menos de 90 días	Relac. Matriz	US\$	245.659	319.769	225.144	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A.	Otras	Menos de 90 días	Relac. Matriz	\$ Arg	52.688	-	-	-	-	-
Extranjera	Argentina	Eléctrica Cabo Blanco S.A.	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	1.579	-	-	-	-	-
Extranjera	Perú	Generalima S.A.	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	1.579	-	-	-	-	-
Extranjera	Italia	Enel	Otras	Menos de 90 días	Matriz Última	CH\$	219.278	-	-	-	-	-
Extranjera	Argentina	SACME	Otras	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	154.115	93	772	-	-	-
Extranjera	Argentina	SACME	Otras	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Argentina	CEMSA	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	16.241.814	18.455.984	9.122.231	-	-	-
Extranjera	Argentina	CEMSA	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	3.121	-	-	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Servicios	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	15.586	160.545	197.432	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Servicios	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	Euros	26.980	770.108	561.046	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Servicios	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	424.958	-	-	-	-	-
Extranjera	España	Endesa S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	US\$	-	13.611	272.825	-	-	-
76.788.080-4	Chile	GNL Quinteros S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	US\$	-	4.198.715	40.175.603	-	-	-
76.418.940-k	Chile	GNL Chile S.A.	Otras	Menos de 90 días	Asociada	US\$	577.755	725.127	1.873.672	-	-	-
76.418.940-k	Chile	GNL Chile S.A.	Otras	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	285.024	-	-	-	-	-
76.583.350-7	Chile	Konecta Chile S.A.	Otras	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	547.069	735	77.625	-	-	-
76.583.350-7	Chile	Konecta Chile S.A.	Otras	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	599	-	-	-	641.336	505.026
Total							19.014.232	24.746.692	52.579.384	-	641.336	505.026

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

R.U.T.	País	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldo al					
							Corrientes			No corrientes		
							31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008	31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Extranjera	Perú	E E Piura	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	718.613	857.324	369.810	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A	Dividendos	Menos de 90 días	Relac. Matriz	\$ Arg	144.655	-	-	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A	Dividendos	Menos de 90 días	Relac. Matriz	CH\$	866.168	73.115.919	32.726.350	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A	Dividendos	Menos de 90 días	Relac. Matriz	Real	582	1.833.779	7.493.872	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A	Dividendos	Menos de 90 días	Relac. Matriz	US\$	71.447.653	-	-	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A. (1)	Otras	Menos de 90 días	Relac. Matriz	US\$	2.644.130	-	-	3.556.672	8.977.789	8.161.792
Extranjera	España	Endesa España	Otras	Menos de 90 días	Relac. Matriz	US\$	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Argentina	SACME	Otras	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	99.036	112.398	130	-	-	-
96.806.130-5	Chile	Electrogas S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	263.041	1.804.673	256.002	-	-	-
Extranjera	Argentina	CEMSA	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	16.763.778	14.436.259	10.317.134	-	-	-
Extranjera	Argentina	CEMSA	Otras	Menos de 90 días	Asociada	Real	19.000.085	23.861.636	17.908.150	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Servicios	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	8.038	-	386.482	-	-	-
Total							111.955.779	116.021.988	69.457.930	3.556.672	8.977.789	8.161.792

(1) El saldo por pagar a Endesa Latinoamérica S.A. corresponde a financiamiento otorgado a Compañía Interconexao Energética S.A. (Cien), para la adquisición de maquinarias, equipos y para la finalización de la construcción de la segunda línea de transmisión. El préstamo está expresado en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa de un 8,08% anual y con vencimiento a mayo de 2012.

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:

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

R.U.T.	País	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Extranjera	Argentina	CEMSA	Asociada	Compras de Energía	(110.444)	-
Extranjera	Argentina	CEMSA	Asociada	Venta de Energía	12.489.207	19.870.268
Extranjera	Argentina	CEMSA	Asociada	Préstamos	6.149.685	-
Extranjera	Argentina	CEMSA	Asociada	Consumo de Gas	(55.180.792)	(46.618.707)
Extranjera	Argentina	CEMSA	Asociada	Peajes de Transmisión y Transporte	4.823.010	5.580.305
Extranjera	Argentina	CEMSA	Asociada	Otras prestaciones de servicios	33.716	-
Extranjera	Perú	E E Piura	Matriz Común	Compras de Energía	(9.528.999)	(9.935.134)
Extranjera	Perú	E E Piura	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	243.809	5.176
Extranjera	Perú	E E Piura	Matriz Común	Venta de Energía	968.848	-
Extranjera	España	Endesa Energía S.A.	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	35.352	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A	Matriz	Préstamos	1.533.007	(797.186)
Extranjera	España	Endesa Servicios	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	480.584	909.196
Extranjera	Perú	Generalima S.A.	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	113.001	-
76.788.080-4	Chile	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Venta de Energía	398.267	-
76.788.080-4	Chile	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Otras prestaciones de servicios	37.651	11.256
76.788.080-4	Chile	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Préstamos	(247.192)	-
Extranjera	Argentina	SACME	Asociada	Otras prestaciones de servicios	(759.968)	-
Extranjera	Italia	Enel	Matriz Ultima	Otras prestaciones de servicios	688.898	-
96.806.130-5	Chile	Electrogas S.A.	Asociada	Peajes de Gas	(1.239.471)	-
76.583.350-7	Chile	Konecta Chile S.A.	Asociada	Préstamos	49.992	-
76.583.350-7	Chile	Konecta Chile S.A.	Asociada	Otras prestaciones de servicios	3.028	12.120
Total					(39.018.812)	(30.962.706)

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 ejercicio 2009 y 2008.

Nombre	Cargo	31-12-2009				
		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 31/12/09	55.012	-	8.388	-
Andrea Bentrán	Vicepresidente	01/08/09 al 31/12/09	-	-	-	-
Rafael Miranda Robredo	Vicepresidente/Director (*)	01/01/09 al 31/12/09	35.855	-	-	-
Pedro Larrea Paguaga	Director	01/01/09 al 29/07/09	16.856	-	-	-
Hernán Somerville Senn	Director	01/01/09 al 31/12/09	28.280	-	9.163	3.824
Eugenio Tironi Barrios	Director	01/01/09 al 31/12/09	28.279	-	-	-
Patricio Claro Grez	Director	01/01/09 al 31/12/09	28.280	-	9.163	3.824
Juan Eduardo Errázuriz Ossa	Director (**)	01/01/09 al 28/10/09	23.698	-	-	3.061
TOTAL			216.260	-	26.714	10.709

Nombre	Cargo	31-12-2008				
		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 31/12/08	53.446	-	8.939	-
Rafael Miranda Robredo	Vicepresidente	01/01/08 al 31/12/08	40.335	-	-	-
Pedro Larrea Paguaga	Director	01/01/08 al 31/12/08	25.951	-	-	-
Hernán Somerville Senn	Director	01/01/08 al 31/12/08	26.722	-	8.939	5.863
Eugenio Tironi Barrios	Director	01/01/08 al 31/12/08	26.721	-	-	-
Patricio Claro Grez	Director	01/01/08 al 31/12/08	26.722	-	8.939	5.863
Juan Eduardo Errázuriz Ossa	Director	01/04/08 al 31/12/08	19.539	-	-	2.982
Juan Ignacio de la Mata Gorostizaga	Director	01/01/08 al 31/03/08	6.458	-	-	2.156
TOTAL			225.894	-	26.817	16.864

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

(**) Director hasta el 28 de octubre 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
Angel Chocarro García (*)	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
Juan Pablo Larraín Medina (*)	Gerente de Comunicación
Domingo Valdés Prieto	Fiscal

(*) a partir del 1 de noviembre de 2009

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M\$ 2.399.672 por el ejercicio terminado a 31 de diciembre del 2009 (M\$ 2.230.137 al 31 de diciembre 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 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Materias primas	3.461.372	3.828.531	2.670.798
Mercaderías	1.467.734	2.867.450	1.067.548
Suministros para la producción	42.152.882	53.009.192	59.139.804
Otros inventarios (*)	9.237.280	37.269.988	33.865.335
Total	56.319.268	96.975.161	96.743.485
Detalle de otros inventarios			
(*) Otros inventarios	9.237.280	37.269.988	33.865.335
Inventarios para proyectos y repuestos	3.492.452	5.182.106	2.942.208
Materiales eléctricos	5.670.986	24.227.971	29.041.995
Materiales y equipos	-	5.851.195	4.245
Provisión obsolescencia otros materiales	(1.232.549)	(1.477.272)	(1.207.733)
Otros	1.306.391	3.485.988	3.084.620

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Al 31 de diciembre de 2009 las materias primas e insumos reconocidos como costo de ventas ascienden a M\$ 580.237.613 (M\$ 847.411.384 al 31 de diciembre de 2008). Ver nota 27.

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008 no se ha reconocido deterioro en los inventarios.

9. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR POR IMPUESTOS CORRIENTES.

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

	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pagos provisionales mensuales	20.644.496	46.628.379	30.186.428
IVA crédito fiscal	51.159.855	66.059.182	52.354.622
Crédito por utilidades absorbidas	17.116.026	17.174.739	16.143.722
Créditos por gastos de capacitación	251.365	274.182	528.719
Otros	23.004.210	22.563.984	47.577.930
Total	112.175.952	152.700.466	146.791.421

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

	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Impuesto a la Renta	118.845.936	112.016.737	50.288.123
IVA débito fiscal	37.272.870	50.552.950	36.003.275
Impuesto de timbres y estampillas	-	8.225.376	11.896
Provisión para impuestos	3.963.860	1.851.679	1.746.168
Otros	25.203.005	28.628.733	14.592.697
Total	185.285.671	201.275.475	102.642.159

10. ACTIVOS NO CORRIENTES Y GRUPOS EN DESAPROPIACIÓN MANTENIDOS PARA LA VENTA

Durante el último trimestre del 2009, el Directorio de Enersis S.A. autorizó el proceso de venta de su filial Compañía Americana de Multiservicios (CAM), por considerarla un negocio "non core", previa verificación interna del mercado, y la contratación de un asesor financiero que canalice dicho proceso de venta, de manera que, una vez recibidas las ofertas respectivas, se someta a consideración del Directorio la decisión que corresponda sobre la venta de la referida compañía y las condiciones de la misma. Se espera concretar la venta durante el año 2010. No obstante haber recibido algunas ofertas a la fecha, se continúa analizando potenciales compradores y las ofertas que éstos efectúen.

CAM es una sociedad que presta servicios en cinco países de Latinoamérica y está presente con sus productos y servicios en todo el ciclo eléctrico, desde la provisión y logística de materiales, la construcción y puesta en marcha de obras eléctricas, la certificación de equipos y la medición de consumos finales.

Según se describe en nota 3 i), los activos no corrientes y grupos en desapropiación disponibles para la venta, han sido registrados al valor razonable menos los costos de venta. Lo anterior implicó reconocer una pérdida por deterioro de MM\$21.916, la cual ha sido determinada considerando la valorización realizada por un asesor externo independiente contratado por la compañía y las ofertas no vinculantes recibidas a la fecha.

A continuación se presentan los principales rubros de activos y pasivos de CAM mantenidos para la venta al 31 de diciembre de 2009:

ACTIVOS	M\$	PASIVOS	M\$
ACTIVOS CORRIENTES	50.431.921	PASIVOS CORRIENTES	42.058.254
Activos Corrientes en Operación	50.431.921	Pasivos Corrientes en Operación	42.058.254
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	4.011.638	Préstamos que Devengan Intereses	7.013.861
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	28.831.795	Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	21.981.684
Inventarios	14.764.600	Provisiones	6.856.461
Otros Activos	2.823.888	Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	2.659.591
		Otros Pasivos	3.546.657
ACTIVOS NO CORRIENTES	19.928.930	PASIVOS NO CORRIENTES	8.592.112
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	3.968.937	Préstamos que Devengan Intereses	1.108.759
Activos Intangibles, Neto	1.358.619	Pasivos por Impuestos Diferidos	4.727.164
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	10.817.749	Otros Pasivos	647.909
Activos por Impuestos Diferidos	3.612.849	Obligación por Beneficios Post Empleo	2.108.280
Otros Activos	170.775		
TOTAL ACTIVOS	70.360.851	TOTAL PASIVOS	50.650.366

11. ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

Según lo señalado en nota 3 f.1, la composición de este rubro al 31 de diciembre 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		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Instrumentos en sociedades no cotizadas o que tienen poca liquidez	-	-	-	2.423.878	22.466.139	22.462.732
Instrumentos en sociedades que cotizan	-	-	-	88.838	28.897	38.072
Total	-	-	-	2.512.716	22.495.036	22.500.804

- 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 su filial 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 generó una utilidad antes de impuestos y participaciones minoritarias de M\$ 28.113.548. Ver nota 27.

12. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS NO CORRIENTES.

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

	Saldo al		
	31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008
	M\$	M\$	M\$
Depósitos en garantía	24.548.711	-	25.391.701
Otros activos	1.197.291	1.746.462	243.618
Total	25.746.002	1.746.462	25.635.319

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

13.1 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 ejercicio 2009 y 2008:

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 31/12/2008	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otros incrementos (decrementos)	Saldo al 31/12/2009
Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,02%	4.275	-	1.632	(1.291)	(841)	-	3.775
Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Peso chileno	42,50%	9.065.667	-	2.871.709	(3.202.586)	(915.853)	-	7.818.937
GNL Quintero S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,00%	24.126.683	-	(825.889)	-	(4.508.852)	(8.664.477)	10.127.465
Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Peso argentino	45,00%	4.592.900	-	186.494	-	(1.481.614)	-	3.297.780
Sacme S.A.	Argentina	Peso argentino	50,00%	43.868	-	1.633	-	(12.275)	-	33.226
Konecta Chile S.A.	Chile	Peso chileno	26,20%	278	-	-	-	-	-	278
TOTALES				37.833.671	-	2.235.579	(3.203.877)	(6.919.435)	(8.664.477)	21.281.461

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2008	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos recibidos	Diferencia de conversión	Otros incrementos (decrementos)	Saldo al 31/12/2008
Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,02%	3.406	-	1.620	(1.022)	271	-	4.275
Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Peso chileno	42,50%	7.335.639	-	3.184.266	(1.263.179)	(191.059)	-	9.065.667
GNL Quintero S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,00%	1.590.042	17.778.818	(618.726)	-	404.940	4.971.609	24.126.683
Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Peso argentino	45,00%	3.488.806	-	692.884	-	411.210	-	4.592.900
Sacme S.A.	Argentina	Peso argentino	50,00%	36.448	-	1.136	-	6.284	-	43.868
Konecta Chile S.A.	Chile	Peso chileno	26,20%	278	-	-	-	-	-	278
TOTALES				12.454.619	17.778.818	3.261.180	(1.264.201)	631.646	4.971.609	37.833.671

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

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

Año 2009

Al 31 de diciembre del 2009 no ocurrieron movimientos de participaciones en nuestras asociadas.

Año 2008

- 1) Con fecha 15 de julio de 2008, la filial Endesa Chile 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%.
- 2) Con fecha 20 de agosto de 2008, la filial Endesa Chile 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%.

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

- Inversiones con influencia significativa.

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

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2009							
	% Participación	Activo no corriente M\$	Activo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Endesa Camsa S.A.	45,00%	168.678	54.486.842	-	47.327.120	19.339.396	(18.924.965)	414.431
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	18.471.729	-	-	74.230	6.940.967	(184.004)	6.756.963
GNL Quintero S.A.	20,00%	562.965.213	28.098.229	334.839.224	205.586.895	12.893.075	(17.022.519)	(4.129.444)
Electrogas S.A. (1)	0,02125%	5.606.476	41.393.766	8.210.466	21.027.132	13.510.320	(5.830.170)	7.680.150

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2008							
	% Participación	Activo no corriente M\$	Activo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Endesa Camsa S.A.	45,00%	548.162	46.807.941	-	37.149.659	5.108.385	(3.568.643)	1.539.742
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	21.393.734	-	-	62.753	7.618.787	(126.396)	7.492.391
GNL Quintero S.A.	20,00%	586.921.507	48.609.505	489.922.026	24.975.571	-	(3.093.630)	(3.093.630)
Electrogas S.A. (1)	0,02125%	47.753.926	4.189.072	25.977.552	5.847.799	14.006.127	(6.382.598)	7.623.529

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

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

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

Las sociedades que presentan patrimonio negativo al 31 de diciembre de 2009, 2008 y 2007 sobre las cuales se efectuaron provisiones son: GNL Chile S.A. por M\$ (2.552.867), M\$ (2.244.759) y M\$ (1.709.028), respectivamente y 31 de diciembre de 2009 y 2008 Endesa Market Place S.A. por M\$ (1.503.760).

13.2 Sociedades con control conjunto.

A continuación se incluye información al 31 de diciembre de 2009 y 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):

	31 de diciembre de 2009							
	% Participación	Activo no corriente M\$	Activo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Hidroaysen S.A.	51,00%	86.908.393	8.111.503	-	37.110.402	-	(5.994.070)	(5.994.070)
Transquillota Ltda	50,00%	10.198.482	1.288.870	876.728	1.480.132	2.327.365	(1.207.963)	1.119.402
Gas Atacama S.A.	50,00%	316.349.774	114.435.232	42.467.600	187.877.000	343.304.368	(319.108.438)	24.195.930
Sistemas Sec S.A.	49,00%	6.667.086	6.640.078	5.059.582	4.893.676	7.814.302	(7.063.659)	750.643
Distribuidora de Energía de Cundinamarca S.A.	48,99%	76.304.505	29.937.971	31.814.970	25.954.531	68.128.403	(66.191.338)	1.937.065

	31 de diciembre de 2008							
	% Participación	Activo no corriente M\$	Activo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganacia (Pérdida) M\$
Hidroaysen S.A.	51,00%	61.671.245	8.981.534	165.087	6.584.072	-	(2.860.539)	(2.860.539)
Transquillota Ltda	50,00%	11.158.610	2.195.498	1.076.759	4.267.259	1.391.918	(654.610)	737.308
Gas Atacama S.A.	50,00%	397.241.564	140.024.772	233.117.138	83.824.330	553.663.581	(540.477.046)	13.186.535
Sistemas Sec S.A.	49,00%	6.469.256	4.711.757	6.227.616	2.383.834	8.943.450	(8.251.642)	691.808

14. ACTIVOS INTANGIBLES, NETO.

14.1 Activo intangible

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

Activos Intangibles Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Neto	2.947.474.178	2.626.894.224
Plusvalía Comprada	1.501.351.933	1.361.283.587
Activos Intangibles Identificables, Neto	1.446.122.245	1.265.610.637
Servidumbre	11.786.094	8.357.393
Derechos de Agua	12.291.780	10.503.656
Concesiones Neto	1.357.976.679	1.186.692.686
Costos de Desarrollo	12.330	17.123
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	6.844.249	5.316.837
Programas Informáticos	52.003.080	53.667.078
Otros Activos Intangibles Identificables	5.208.033	1.055.864

Activos Intangibles Bruto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Bruto	3.649.325.776	3.323.092.875
Plusvalía comprada	1.501.351.933	1.361.283.587
Activos Intangibles Identificables, Bruto	2.147.973.843	1.961.809.288
Servidumbre	15.269.989	15.929.485
Derechos de Agua	15.232.158	13.495.367
Concesiones	1.950.821.927	1.777.329.379
Costos de Desarrollo	25.522	32.031
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	8.541.903	6.810.063
Programas Informáticos	145.952.298	144.380.712
Otros Activos Intangibles Identificables	12.130.046	3.832.251

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(701.851.598)	(696.198.651)
Activos Intangibles Identificables	(701.851.598)	(696.198.651)
Servidumbre	(3.483.895)	(7.572.092)
Derechos de Agua	(2.940.378)	(2.991.711)
Concesiones	(592.845.248)	(590.636.693)
Costos de Desarrollo	(13.192)	(14.908)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(1.697.654)	(1.493.226)
Programas Informáticos	(93.949.218)	(90.713.634)
Otros Activos Intangibles Identificables	(6.922.013)	(2.776.387)

La composición y movimientos del activo intangible durante el ejercicio 2009 y 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	17.123	8.357.393	10.503.656	1.186.692.686	5.316.837	53.667.078	1.055.864	1.265.610.637
Movimientos en activos intangibles identificables								
Adiciones por desarrollo interno	-	-	-	-	-	805.735	-	805.735
Adiciones	-	922.067	-	201.622.235	394.063	11.036.515	4.987.412	218.962.292
transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en enajenación mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	(1.547.852)	(233.741)	(1.781.593)
Amortización (*)	(1.333)	(24.159)	(346.002)	(94.784.374)	(226.916)	(11.499.590)	(900.038)	(107.782.412)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(3.460)	(62.423)	(1.513.556)	82.055.009	(907.664)	452.281	(391.739)	79.628.448
Otros incrementos (disminuciones)	-	2.593.216	3.647.682	(17.608.877)	2.267.929	(911.087)	690.275	(9.320.862)
Total movimientos en activos intangibles identificables	(4.793)	3.428.701	1.788.124	171.283.993	1.527.412	(1.663.998)	4.152.169	180.511.608
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2009	12.330	11.786.094	12.291.780	1.357.976.679	6.844.249	52.003.080	5.208.033	1.446.122.245
Saldo final Plusvalía Comprada (Nota 14.2)								1.501.351.933
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2009								2.947.474.178

(*) Ver nota 28 Depreciación y Amortización

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	14.656	7.721.478	10.533.473	1.108.734.103	5.404.166	47.167.828	17.403.632	1.196.979.336
Movimientos								
Adiciones por desarrollo interno	-	-	-	-	-	911.887	-	911.887
Adiciones	-	163.412	1.360.102	272.104.278	480.782	13.681.139	80.000	287.869.713
Desinversiones	-	-	-	-	-	(272.108)	-	(272.108)
Amortización	(1.649)	(25.916)	(699.006)	(77.888.662)	(259.476)	(8.280.028)	(10.132)	(87.164.869)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	819	-	-	(68.642.556)	6.895	2.968.877	3.724	(65.662.241)
Otros incrementos (disminuciones)	3.297	498.419	(431.437)	(47.614.477)	(575.006)	(2.510.517)	(16.421.360)	(67.051.081)
Total movimientos	2.467	635.915	229.659	77.958.583	(346.805)	6.499.250	(16.347.768)	68.631.301
Saldo final activos intangibles identificables al 31/12/2008	17.123	8.357.393	10.763.132	1.186.692.686	5.057.361	53.667.078	1.055.864	1.265.610.637
Saldo final Plusvalía Comprada (Nota 14.2)								1.361.283.587
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2008								2.626.894.224

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 31 de diciembre de 2009.

Al 31 de diciembre de 2009 la sociedad no posee activos intangibles de vida útil indefinida que sean significativos.

14.2 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 ejercicio 2009 y 2008:

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2008 M\$	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M\$	Saldo Final 31/12/2008 M\$	Adiciones	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M\$	Saldo Final 31/12/2009 M\$
Distrilec S.A.	6.320.679	1.062.507	7.383.186	-	(2.037.713)	5.345.473
Edesur S.A.	5.355.146	900.201	6.255.347	-	(1.726.437)	4.528.910
Ampla S.A.	237.894.409	(6.359.211)	231.535.198	-	16.093.387	247.628.585
Investluz S.A.	120.893.649	(3.215.176)	117.678.473	-	8.123.310	125.801.783
Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	2.240.478	-	2.240.478	-	-	2.240.478
Codensa S.A.	10.686.274	1.605.375	12.291.649	-	(1.543.016)	10.748.633
Pangue S.A.	3.139.337	-	3.139.337	-	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	3.684.244	872.536	4.556.780	-	(1.260.549)	3.296.231
Southern Cone Power Argentina S.A.	3.232.176	546.854	3.779.030	-	(1.045.539)	2.733.491
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	16.492.236	3.094.705	19.586.941	-	(5.416.671)	14.170.270
San Isidro S.A.	1.516.768	-	1.516.768	-	-	1.516.768
Empresa Eléctrica de Cundinamarca S.A. (1)	-	-	-	7.083.530	414.012	7.497.542
Edelnor S.A. (2)	-	-	-	43.662.944	(3.146.697)	40.516.247
Cachoeira Dourada S.A.	87.492.846	(2.352.746)	85.140.100	-	6.189.928	91.330.028
Edegel S.A. (2)	453.128	100.475	553.603	81.370.212	(6.003.555)	75.920.260
Emgesa S.A.	4.744.215	711.736	5.455.951	-	(686.926)	4.769.025
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	-	(1.874)	12.051
Total	1.364.313.800	(3.030.213)	1.361.283.587	132.116.686	7.951.660	1.501.351.933

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 31 de diciembre de 2009 y 2008.

(1) La adición en Empresa Eléctrica de Cundinamarca se originó en la compra de un 48,997% de su propiedad que realizó DECA en marzo de 2009. DECA es una sociedad controlada conjuntamente por Empresa Eléctrica de Bogotá y nuestra filial Codensa S.A., y en consideración a ello es que los activos y pasivos de DECA son integrados proporcionalmente en los estados financieros de Enersis. (ver Nota 2.4.1 y 5.c)

(2) Las adiciones en Edegel y Edelnor se originaron producto de las adquisiciones, realizadas en octubre de 2009, según se detalla en Nota 25.7. Tanto Edegel como Edelnor ya venían consolidándose mediante el método de integración global.

15. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO, NETO.

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

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	6.864.071.242	7.215.792.131
Construcción en Curso	710.996.813	704.106.532
Terrenos	105.539.626	107.263.181
Edificios	537.134.153	635.062.398
Planta y Equipo	5.290.412.998	5.523.897.707
Equipamiento de Tecnologías de la Información	14.165.508	17.959.471
Instalaciones Fijas y Accesorios	9.551.749	24.495.712
Vehículos de Motor	1.702.512	4.152.102
Mejoras de Bienes Arrendados	484.178	1.916.796
Otras Propiedades, Planta y Equipo	194.083.705	196.938.232

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	11.449.077.029	11.791.957.837
Construcción en Curso	710.996.813	704.106.532
Terrenos	105.539.626	107.263.181
Edificios	729.774.296	844.320.935
Planta y Equipo	9.471.762.740	9.628.948.472
Equipamiento de Tecnologías de la Información	44.699.294	50.824.228
Instalaciones Fijas y Accesorios	51.720.215	66.031.173
Vehículos de Motor	8.117.546	10.701.820
Mejoras de Bienes Arrendados	521.182	1.924.467
Otras Propiedades, Planta y Equipo	325.945.317	377.837.029

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	4.585.005.787	4.576.165.706
Edificios	192.640.143	209.258.537
Planta y Equipo	4.181.349.742	4.105.050.765
Equipamiento de Tecnologías de la Información	30.533.786	32.864.757
Instalaciones Fijas y Accesorios	42.168.466	41.535.461
Vehículos de Motor	6.415.034	6.549.718
Mejoras de los Bienes Arrendados	37.004	7.671
Otros	131.861.612	180.898.797

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

Movimientos año 2009	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	704.106.532	107.263.181	635.062.398	5.523.897.707	17.959.471	24.495.712	4.152.102	1.916.796	196.938.232	7.215.792.131
Adiciones	582.635.904	328.647	2.835.573	13.496.442	1.021.326	1.829.812	901.494	-	11.214.688	614.263.886
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios	738.560	321.713	162.902	31.858.508	119.254	144.707	25.407	-	32.580	33.403.631
Desapropiaciones	(5.566.491)	(172.005)	(28.910)	14.737.550	(32.472)	(16.548)	(254.650)	-	(11.661.348)	(2.994.874)
Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenedidos para la Gasto por depreciación	(2.604.574)	-	(153.130)	(768.227)	(1.445.215)	(7.121.974)	(1.113.818)	-	(981.469)	(14.188.407)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados	-	-	(17.141.091)	(305.897.443)	(5.723.356)	(3.317.429)	(1.144.121)	(30.560)	(13.333.547)	(346.587.547)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(21.558.720)	(22.245.010)	(80.797.075)	(365.052.553)	(5.358.344)	(12.300.921)	(1.465.393)	178.361	(45.283.415)	(553.883.070)
Otros incrementos (decrementos)	(546.754.398)	20.043.100	(2.806.514)	422.140.614	7.624.844	5.838.390	601.491	(1.580.419)	57.157.984	(37.734.908)
Total movimientos	6.890.281	(1.723.555)	(97.928.245)	(233.484.709)	(3.793.963)	(14.943.963)	(2.449.590)	(1.432.618)	(2.854.527)	(351.720.889)
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	710.996.813	105.539.626	537.134.153	5.290.412.998	14.165.508	9.551.749	1.702.512	484.178	194.083.705	6.864.071.242

Movimientos año 2008	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008	428.599.320	96.815.751	438.597.728	5.114.427.314	19.852.332	32.625.906	3.744.719	1.083.816	199.110.380	6.334.857.266
Adiciones	497.772.204	2.467.967	4.207.391	94.123.801	6.644.208	4.908.594	2.080.161	250.275	30.573.369	643.027.970
Desapropiaciones	(41.806.788)	(1.813.408)	(4.534)	(5.327.237)	(3.032.482)	(381.790)	(609.457)	-	(1.203.074)	(54.178.770)
Gasto por depreciación	-	-	(16.227.332)	(287.352.179)	(6.401.108)	(3.281.043)	(815.823)	(183.636)	(16.284.336)	(330.545.457)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	42.782.214	8.717.949	106.765.473	422.151.835	2.977.427	1.335.842	532.554	(55.347)	34.995.269	620.203.216
Otros incrementos (decrementos)	(223.240.418)	1.074.922	101.723.672	185.874.173	(2.080.906)	(10.711.797)	(780.052)	821.688	(50.253.376)	2.427.906
Total movimientos	275.507.212	10.447.430	196.464.670	409.470.393	(1.892.861)	(8.130.194)	407.383	832.980	(2.172.148)	880.934.865
Saldo final al 31 de diciembre de 2008	704.106.532	107.263.181	635.062.398	5.523.897.707	17.959.471	24.495.712	4.152.102	1.916.796	196.938.232	7.215.792.131

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo, neto

a) Principales inversiones

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

En Chile, destaca entre otros proyectos el avance en la construcción de la Central Térmica a carbón Bocamina II, con una potencia de 370 MW. El proyecto de la Central Térmica Quintero, consistente en un ciclo abierto que operará tanto con GNL como con petróleo diesel con una capacidad de 257 MW. Dicho proyecto se encuentra finalizado y operando completamente desde septiembre de 2009. El proyecto Ampliación Parque Eólico Canela II de 40 aerogeneradores con una potencia de 60 MW, ha sido finalizado y se encuentra operando desde diciembre de 2009, 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 189 MW, la que operará con gas natural de Camisea. Este proyecto se encuentra concluido y operando completamente a partir del mes de septiembre de 2009.

b) Arrendamiento financiero

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, las propiedades, plantas y equipos incluyen M\$137.586.941 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:

	31-12-2009			31-12-2008		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	14.606.088	3.253.227	11.352.861	9.538.867	1.715.433	7.823.434
Entre un año y cinco años	57.745.294	12.162.349	45.582.945	63.658.939	4.289.995	59.368.944
Más de cinco años	48.383.017	7.089.994	41.293.023	53.025.710	6.032.776	46.992.934
Total	120.734.399	22.505.570	98.228.829	126.223.516	12.038.204	114.185.312

Los activos en Leasing, provienen principalmente de:

1. Endesa Chile S.A. y corresponden a un contrato por Líneas e Instalaciones de Transmisión Eléctrica (Ralco-Charrúa 2X220 KV), efectuado entre Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Abengoa Chile S.A.. Dicho contrato tiene una duración de 20 años y devenga intereses a una tasa anual de 6,5%.
2. Edegel S.A. y corresponden a contratos para financiar el proyecto de conversión de la planta termoeléctrica a ciclo combinado (ex Etevensa) efectuado por la empresa y las Instituciones Financieras Banco de Crédito del Perú y BBVA - Banco Continental. Dichos contratos tienen una duración de 8 años y devengan interés a una tasa anual de Libor + 3,0% y Libor +2,5% respectivamente.

c) Arrendamiento operativo

Los Estados de Resultados Consolidados al 31 de diciembre de 2009 y de 2008 incluyen M\$13.160.909 y M\$15.312.905, respectivamente, correspondientes al devengo durante los citados ejercicios de los contratos de arrendamiento operativo de activos materiales en explotación.

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

	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Menor a un año	4.441.719	14.910.341
Entre un año y cinco años	6.835.695	3.982.855
Más de cinco años	7.166.850	14.376.703
Total	18.444.264	33.269.899

d) Otras informaciones

i) Las sociedades del Grupo mantenían al 31 de diciembre de 2009 y 2008 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$334.581.961 y M\$348.984.515, respectivamente.

ii) Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos es de M\$ 462.772.688 y M\$ 497.505.685, respectivamente (ver Nota 36).

iii) La Sociedad y sus filiales extranjeras tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MUS\$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.

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

cancelación anticipada del mencionado contrato. Esta situación redujo de forma significativa el valor recuperable de la citada planta por lo que al 31 de diciembre de 2007, se reconoció una provisión de pérdida por deterioro de la inversión por un monto de MMUS\$110.

v) La situación de los activos, básicamente obras e infraestructuras, de instalaciones construidas con el objeto de dar respaldo a la generación de energía en el sistema SIC; desde el año 1998 ha cambiado, principalmente por la instalación en el SIC de nuevas centrales térmicas, la llegada de GNL y la próxima entrada de nuevos proyectos. Lo anterior, configura una situación de abastecimiento holgada en los próximos años en la que se estima no se requerirá el uso de estas instalaciones. Por lo anterior, la sociedad ha registrado al 31 de diciembre de 2009 una provisión de deterioro de estos activos por M\$43.999.600.

vi) 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.

16. PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y movimientos de las propiedades de inversión durante el ejercicio 2009 y 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	6.079.060
Desapropiaciones	(8.190.386)
Gasto por depreciación	(24.027)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	26.368.681
Adiciones	5.063.418
Desapropiaciones	(2.985.275)
Gasto por depreciación	(24.029)
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados (*)	2.809.044
Saldo final propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2009	31.231.839

(*) Reversión de deterioro clasificada dentro del rubro Ganancia por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta. Ver nota 32.

El valor de mercado de las propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2009 y 2008, determinado mediante valorizaciones internas, ascendió a M\$ 34.921.883 y M\$ 34.575.076, respectivamente.

El precio de venta de los inmuebles vendidos durante el ejercicio 2009 y 2008 ascendió a M\$7.369.162 y M\$10.733.288, respectivamente.

Los montos registrados como gastos directos en el estado de resultados consolidado del ejercicio 2009 y 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.

17. IMPUESTOS DIFERIDOS.

- a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es:

Diferencia temporal	Activos por Impuestos		Pasivos por Impuestos	
	31-12-2009	31-12-2008	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	112.732.337	144.937.386	511.370.845	567.525.469
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	-	-	8.226.527	9.104.066
Impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengos)	7.805.157	8.667.039	27.169.053	32.217.089
Impuestos diferidos relativos a provisiones	143.783.859	119.683.835	5.799.412	956.270
Impuestos diferidos relativos a contratos de moneda extranjera	29.199.072	24.169.737	2.919.974	226.158
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	27.080.973	22.290.187	1.391.382	1.243.630
Impuestos diferidos relativos a revaluaciones de instrumentos financieros	34.574.100	393.823	293.219	-
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	64.935.086	115.543.640	-	-
Impuestos diferidos relativos a otros	34.785.937	75.615.021	15.878.885	23.740.649
Total Impuestos Diferidos	454.896.521	511.300.668	573.049.297	635.013.331

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

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2008	541.265.109	589.952.913
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en resultado	(44.614.329)	21.371.543
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en patrimonio	(1.810.634)	(1.473.154)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	18.804.713	25.162.029
Otros incrementos (decrementos)	(2.344.191)	-
Saldo al 31 de diciembre de 2008	511.300.668	635.013.331
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en resultado	(41.820.393)	(20.683.609)
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en patrimonio	6.628.427	9.440.909
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(16.112.600)	(47.324.914)
Otros incrementos (decrementos)	(5.099.581)	(3.396.420)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	454.896.521	573.049.297

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 31 de diciembre de 2009 y 2008, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M\$ 24.643.223 y M\$ 34.424.576, 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. El monto total de las diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y entidades bajo control conjunto, para los cuales no se han reconocido en el balance pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2009 asciende a M\$931.081.512.

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

País	Período
Chile	2003-2009
Argentina	2002-2009
Brasil	2005-2009
Colombia	2003-2009
Perú	2004-2009

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

A continuación se detallan los efectos por impuestos diferidos de los componentes de Otros Resultados Integrales:

Efectos por Impuestos Diferidos de los Componentes de Otros Resultados Integrales	Saldo al 31-12-2009			Saldo al 31-12-2008		
	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos Financieros Disponibles para la Venta	38.826	(6.692)	32.134	458	(1)	457
Cobertura de Flujo de Caja	112.011.539	(19.893.268)	92.118.271	(170.435.599)	24.517.704	(145.917.895)
Ajustes por conversión	(80.352.490)	-	(80.352.490)	84.462.951	-	84.462.951
Ajustes de asociadas	(10.387.426)	1.064.436	(9.322.990)	128.445	-	128.445
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	(8.065.153)	2.303.295	(5.761.858)	(18.340.596)	5.241.539	(13.099.057)
Otros Ajustes al Patrimonio Neto	(1.891.776)	(45.315)	(1.937.091)	-	-	-
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	11.353.520	(16.577.544)	(5.224.024)	(104.184.341)	29.759.242	(74.425.099)

18. PRÉSTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

- a) El detalle de este rubro de corriente y no corriente al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 enero de 2008 es el siguiente:

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2009		Saldo al 31 de diciembre de 2008		Saldo al 1 de enero de 2008	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que Devengan Intereses	721.511.320	3.323.906.197	1.272.965.333	3.825.346.360	735.415.257	3.369.575.079
Préstamos bancarios	381.345.601	862.052.840	570.871.358	1.230.967.938	348.668.407	1.041.480.725
Obligaciones no garantizadas	228.951.828	2.257.547.764	605.039.356	2.378.421.245	347.937.977	2.137.722.847
Obligaciones garantizadas	11.023.415	28.559.670	-	-	-	-
Arrendamiento financiero	11.352.861	86.875.968	7.823.434	106.361.878	7.337.715	57.841.980
Otros préstamos	88.837.615	88.869.955	89.231.185	109.595.299	31.471.158	132.529.527
Total	721.511.320	3.323.906.197	1.272.965.333	3.825.346.360	735.415.257	3.369.575.079

b) El desglose por monedas y vencimientos de los **Préstamos Bancarios** al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 enero de 2008 es el siguiente:

- **Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos**

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente					No Corriente		
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2009 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2009 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	2,23%	Sin Garantía	-	-	370.984	158.998.362	159.369.346	104.732.133	103.405.424	208.137.557
Perú	US\$	Trimestral	5,12%	Sin Garantía	-	-	11.446.321	6.188.337	17.634.658	13.297.208	11.561.913	24.859.121
Perú	Soles	Trimestral	4,38%	Sin Garantía	-	-	8.715.418	-	8.715.418	42.167.699	-	42.167.699
Argentina	US\$	Semestral	8,70%	Sin Garantía	-	-	8.324.583	13.621.109	21.945.692	36.113.536	-	36.113.536
Argentina	\$ Arg	Semestral	15,94%	Sin Garantía	-	-	5.895.705	7.195.591	13.091.296	18.960.874	-	18.960.874
Colombia	\$ Col	Semestral	12,92%	Sin Garantía	-	-	744.192	9.592.842	10.337.034	-	75.661.785	75.661.785
Brasil	US\$	Semestral	6,04%	Sin Garantía	-	-	5.424.269	4.375.237	9.799.506	10.955.906	42.102.033	53.057.939
Brasil	Real	Semestral	11,21%	Sin Garantía	-	-	925.256	139.527.395	140.452.651	227.224.494	175.869.835	403.094.329
Total					-	-	41.846.728	339.498.873	381.345.601	453.451.850	408.600.990	862.052.840

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	2,56%	Sin Garantía	-	-	1.236.634	100.366.113	101.602.747	344.742.110	134.504.952	479.247.062
Chile	CH\$	Semestral	12,43%	Sin Garantía	-	-	-	46.509.607	46.509.607	-	1.316.483	1.316.483
Perú	US\$	Trimestral	5,79%	Sin Garantía	-	-	3.184.277	38.431.273	41.615.550	-	42.424.463	42.424.463
Perú	Soles	Trimestral	7,91%	Sin Garantía	-	-	8.116.695	7.609.262	15.725.957	26.599.962	-	26.599.962
Argentina	US\$	Semestral	7,85%	Sin Garantía	-	-	14.092.130	29.398.920	43.491.050	52.588.321	-	52.588.321
Argentina	\$ Arg	Semestral	11,98%	Sin Garantía	-	-	2.868.019	15.491.811	18.359.830	2.510.699	1.255.471	3.766.170
Colombia	\$ Col	Semestral	13,78%	Sin Garantía	-	-	61.228.992	42.904.261	104.133.253	-	86.523.390	86.523.390
Brasil	US\$	Semestral	6,96%	Sin Garantía	-	-	-	6.181.302	6.181.302	2.412.900	15.911.248	18.324.148
Brasil	Real	Semestral	5,62%	Sin Garantía	-	-	1.244.205	192.007.857	193.252.062	207.360.052	312.817.887	520.177.939
Total					-	-	91.970.952	478.900.406	570.871.358	636.214.044	594.753.894	1.230.967.938

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente					No Corriente		
					Vencimiento				Total Corriente al 01/01/2008 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 01/01/2008 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	3,97%	Sin Garantía	-	-	3.581.560	49.075.476	52.657.036	220.402.717	74.312.626	294.715.343
Perú	US\$	Trimestral	4,39%	Sin Garantía	-	-	124.672	16.398.362	16.523.034	12.923.615	23.021.791	35.945.406
Perú	Soles	Trimestral	5,88%	Sin Garantía	-	-	48.398.052	18.077.771	66.475.823	-	-	-
Argentina	US\$	Semestral	7,90%	Sin Garantía	-	-	1.558.561	15.710.553	17.269.114	67.038.260	4.057.264	71.095.524
Argentina	\$ Arg	Semestral	1,75%	Sin Garantía	-	-	1.082.226	921.452	2.003.678	2.488.790	2.488.790	4.977.580
Colombia	\$ Col	Semestral	12,95%	Sin Garantía	-	-	67.943.027	24.736.084	92.679.111	-	75.222.830	75.222.830
Brasil	US\$	Semestral	7,08%	Sin Garantía	-	-	-	36.625.803	36.625.803	10.535.788	56.878.470	67.414.258
Brasil	Real	Semestral	10,86%	Sin Garantía	-	-	-	64.434.808	64.434.808	200.130.551	291.979.233	492.109.784
Total					-	-	122.688.098	225.980.309	348.668.407	513.519.721	527.961.004	1.041.480.725

El valor razonable de los préstamos bancarios corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2009 asciende a M\$1.307.770.461 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$1.954.779.024.

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 Diciembre 2009					31 Diciembre 2008					01 Enero 2008								
					Corriente			No Corriente		Corriente			No Corriente		Corriente			No Corriente					
					Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente	
Ampla	Banco Itaú	Real	13,76%	Semestral	-	780.505	780.505	2.319.872	777.600	3.097.472	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ampla	Unibanco	Real	13,82%	Semestral	-	821.168	821.168	2.311.183	774.687	3.085.870	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ampla	Banco Alfa	Real	13,56%	Semestral	-	3.822.187	3.822.187	13.032.988	4.368.539	17.401.527	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ampla	Banco Pactual	Real	17,57%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ampla	Bradesco	Real	13,72%	Semestral	-	2.419.186	2.419.186	24.041.519	8.058.497	32.100.016	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ampla	Votorantim	Real	13,58%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ampla	Banco Do Brasil	Real	13,58%	Al vencimiento	-	235.626	235.626	-	29.002.545	29.002.545	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ampla	Banco Hsbc	Real	13,47%	Semestral	-	270.019	270.019	32.582.471	10.921.346	43.503.817	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ampla	Bndes	Real	12,12%	Mensal	-	34.048.849	34.048.849	35.333.342	-	35.333.342	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cam Argentina	Banco Itau	\$ Arg	2,92%	Semestral	-	-	-	-	-	-	1.516.755	-	1.516.755	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cam Argentina	Banco Santander Rio	\$ Arg	16,00%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Bndes	Real	11,25%	mensual	-	-	-	-	-	-	579	1.543	2.122	2.179	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Bndes	Real	11,25%	mensual	-	-	-	-	-	-	1.738	5.215	6.953	6.897	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Unibanco	Real	14,75%	Semestral	-	-	-	-	-	-	424.764	817.203	1.241.967	1.089.345	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Itaú	Real	15,00%	Anual	-	-	-	-	-	-	-	272.336	272.336	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Votorantim	Real	13,60%	mensual	-	-	-	-	-	-	408.562	-	408.562	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Votorantim	Real	13,60%	mensual	-	-	-	-	-	-	408.562	-	408.562	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Bndes	Real	11,85%	Mensal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Bndes	Real	11,85%	Mensal	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Unibanco	Real	14,77%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Itaú	Real	15,53%	Anual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Votorantim	Real	14,44%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Votorantim	Real	14,44%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Votorantim	Real	14,44%	Bimestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDSA	Bndes	Real	14,44%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Celta	Banesto	US\$	6,83%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CGTF Fortaleza	IFC - A	US\$	7,89%	Semestral	2.134.813	-	2.134.813	4.238.891	15.484.474	19.723.365	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CGTF Fortaleza	IFC - B	US\$	2,98%	Semestral	3.270.587	-	3.270.587	6.717.015	12.843.149	19.560.164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CGTF Fortaleza	IFC - C	US\$	11,96%	Semestral	18.869	-	18.869	-	3.549.700	3.549.700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chilectra S.A.	Banco Corpbanca	CH\$	11,60%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	2.001.289	2.001.289	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chilectra S.A.	Banco Corpbanca	CH\$	14,76%	Semestral	-	-	-	-	-	-	5.190.650	5.190.650	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chilectra S.A.	Banco Corpbanca	CH\$	14,02%	Semestral	-	-	-	-	-	-	5.181.087	5.181.087	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chinango	Banco Continental	Soles	4,60%	Al vencimiento	19.996	-	19.996	5.156.948	-	5.156.948	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chinango	Banco Continental	US\$	3,21%	Al vencimiento	1.028.759	-	1.028.759	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chinango	Banco Continental	US\$	3,52%	Al vencimiento	15.962	1.014.199	1.030.161	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chinango	Banco Continental	US\$	4,12%	Al vencimiento	27.890	1.521.300	1.549.190	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chinango	Banco Continental	Soles	3,80%	Al vencimiento	1.228	-	1.228	1.403.251	-	1.403.251	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cam	Banco Santander	US\$	4,04%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	103.484	-	103.484	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CIEN	Santander	Real	11,30%	Semestral	-	58.453.666	58.453.666	116.494.360	-	116.494.360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Codensa	Banco de Crédito	\$ Col	14,62%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	11.526.716	-	11.526.716	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Codensa	BBVA Colombia	\$ Col	15,18%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	49.702.276	-	49.702.276	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Codensa	Colmena	\$ Col	11,95%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Codensa	ABN AMRO Bank	\$ Col	12,15%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Banco do Brasil	US\$	6,67%	Semestral	-	170.373	170.373	-	1.773.044	1.773.044	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	BEI	US\$	6,58%	Semestral	-	4.204.864	4.204.864	-	7.580.248	7.580.248	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Eletrobras	Real	6,58%	Semestral	-	4.036.238	4.036.238	-	21.634.459	21.634.459	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Banco do Brasil	Real	10,75%	Semestral	-	3.499.199	3.499.199	-	11.672.734	11.672.734	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	BNDES	Real	9,95%	Semestral	-	10.629.530	10.629.530	-	37.630.530	37.630.530	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Banco do Nordeste	Real	8,50%	Semestral	-	11.815.731	11.815.731	-	37.047.536	37.047.536	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Banco ABN Amro	Real	7,00%	Semestral	-	7.294.354	7.294.354	-	13.981.362	13.981.362	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Unibanco	US\$	12,75%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	BNDES	US\$	5,50%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Banco Europeu	US\$	5,49%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Unibanco	Real	12,75%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor continuación

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 Diciembre 2009					31 Diciembre 2008					01 Enero 2008				
					Corriente		1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente	Corriente		1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente	Corriente		1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente
					Menos de 90 días	más de 90 días				Menos de 90 días	más de 90 días				Menos de 90 días	más de 90 días			
Ampla	Banco Itaú	Real	13,76%	Semestral	-	780.505	2.319.872	777.600	3.097.472	-	-	-	-	-	-	-	748.996	2.995.984	3.744.980
Ampla	Unibanco	Real	13,82%	Semestral	-	821.168	2.311.183	774.687	3.085.870	-	-	-	-	-	-	-	22.859.962	2.984.762	25.844.724
Ampla	Banco Alfa	Real	13,56%	Semestral	-	3.822.187	13.032.988	4.368.539	17.401.527	-	-	-	-	-	-	-	-	19.636.596	19.636.596
Ampla	Banco Pactual	Real	17,57%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.389.575	9.389.575
Ampla	Bradesco	Real	13,72%	Semestral	-	2.419.186	24.041.519	8.058.497	32.100.016	-	-	-	-	-	-	-	-	9.817.964	29.133.421
Ampla	Votorantim	Real	13,58%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.052.280	28.052.280
Ampla	Banco Do Brasil	Real	13,58%	Al vencimiento	-	235.626	29.002.545	29.002.545	-	-	-	-	-	-	-	-	-	28.052.280	28.052.280
Ampla	Banco Hsbc	Real	13,47%	Semestral	-	270.019	32.582.471	10.921.346	43.503.817	-	-	-	-	-	-	-	-	42.078.420	42.078.420
Ampla	Bndes	Real	12,12%	Mensual	-	34.048.849	35.333.342	-	35.333.342	-	-	-	-	-	-	37.494.270	46.670.733	19.446.238	66.116.971
Cam Argentina	Banco Itaú	\$ Arg	2,92%	Semestral	-	-	-	-	-	1.516.755	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cam Argentina	Banco Santander Rio	\$ Arg	16,00%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Bndes	Real	11,25%	mensual	-	-	-	-	-	579	1.543	2.122	2.179	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Bndes	Real	11,25%	mensual	-	-	-	-	-	1.738	5.215	6.953	6.897	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Unibanco	Real	14,75%	Semestral	-	-	-	-	-	424.764	817.203	1.241.967	1.089.345	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Itaú	Real	15,00%	Anual	-	-	-	-	-	-	272.336	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Votorantim	Real	13,60%	mensual	-	-	-	-	-	408.562	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Votorantim	Real	13,60%	mensual	-	-	-	-	-	408.562	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Bndes	Real	11,85%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Bndes	Real	11,85%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Unibanco	Real	14,77%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Itaú	Real	15,53%	Anual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Votorantim	Real	14,44%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Votorantim	Real	14,44%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CAM Brasil Ltda.	Votorantim	Real	14,44%	Bimestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDSA	Bndes	Real	14,44%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	561.046	-	-	-
Celta	Banesto	US\$	6,83%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CGTF Fortaleza	IFC - A	US\$	7,89%	Semestral	2.134.813	-	4.238.891	15.484.474	19.723.365	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CGTF Fortaleza	IFC - B	US\$	2,98%	Semestral	3.270.587	-	6.717.015	12.843.149	19.560.164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CGTF Fortaleza	IFC - C	US\$	11,96%	Semestral	18.869	-	-	3.549.700	3.549.700	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chilectra S.A.	Banco Corpbanca	CH\$	11,60%	Semestral	-	-	-	-	-	2.001.289	-	2.001.289	-	-	-	-	-	-	-
Chilectra S.A.	Banco Corpbanca	CH\$	14,76%	Semestral	-	-	-	-	-	5.190.650	-	5.190.650	-	-	-	-	-	-	-
Chilectra S.A.	Banco Corpbanca	CH\$	14,02%	Semestral	-	-	-	-	-	5.181.087	-	5.181.087	-	-	-	-	-	-	-
Chinango	Banco Continental	Soles	4,60%	Al vencimiento	19.996	-	5.156.948	-	5.156.948	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chinango	Banco Continental	US\$	3,21%	Al vencimiento	1.028.759	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chinango	Banco Continental	US\$	3,52%	Al vencimiento	15.962	1.014.199	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chinango	Banco Continental	US\$	4,12%	Al vencimiento	27.890	1.521.300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Chinango	Banco Continental	Soles	3,80%	Al vencimiento	1.228	-	1.403.251	-	1.403.251	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cam	Banco Santander	US\$	4,04%	Trimestral	-	-	-	-	-	103.484	-	103.484	-	-	-	-	-	-	-
CIEN	Santander	Real	11,30%	Semestral	-	58.453.666	116.494.360	-	116.494.360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Codensa	Banco de Crédito	\$ Col	14,62%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	11.526.716	-	11.526.716	-	-	-	-	-	-	-
Codensa	BBVA Colombia	\$ Col	15,18%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	49.702.276	-	49.702.276	-	-	-	-	-	-	-
Codensa	Colmena	\$ Col	11,95%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Codensa	ABN AMRO Bank	\$ Col	12,15%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Banco do Brasil	US\$	6,67%	Semestral	-	170.373	1.773.044	1.773.044	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	BEI	US\$	6,58%	Semestral	-	4.204.864	7.580.248	7.580.248	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Eletrobras	Real	6,58%	Semestral	-	4.036.238	21.634.459	21.634.459	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Banco do Brasil	Real	10,75%	Semestral	-	3.499.199	11.672.734	11.672.734	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	BNDES	Real	9,95%	Semestral	-	10.629.530	37.630.530	37.630.530	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Banco do Nordeste	Real	8,50%	Semestral	-	11.815.731	37.047.536	37.047.536	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Banco ABN Amro	Real	7,00%	Semestral	-	7.294.354	13.981.362	13.981.362	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Unibanco	US\$	12,75%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	BNDES	US\$	5,50%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Banco Europeu	US\$	5,49%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelce	Unibanco	Real	12,75%	Mensual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor continuación

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 Diciembre 2009						31 Diciembre 2008						01 Enero 2008					
					Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente		
					Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente
Edegel	Banco De Credito	US\$	5,70%	Al vencimiento	5.072.753	-	5.072.753	-	-	-	-	6.368.554	6.368.554	-	-	-	-	1.491.167	1.491.167	-	-	-
Edegel	Banco De Credito	US\$	7,19%	Trimestral	3.681.430	-	3.681.430	-	11.561.913	11.561.913	-	6.368.554	6.368.554	-	-	-	-	1.988.223	1.988.223	-	-	-
Edegel	Banco Continental	US\$	3,97%	Trimestral	1.619.527	-	1.619.527	7.820.494	-	7.820.494	-	1.592.747	1.592.747	-	11.855.402	11.855.402	-	1.486.689	1.486.689	-	10.496.053	10.496.053
Edegel	Banco Scotiabank	US\$	3,08%	Semestral	-	3.652.838	3.652.838	5.476.714	-	5.476.714	-	4.585.278	4.585.278	-	12.879.026	12.879.026	-	3.628.490	3.628.490	-	12.525.738	12.525.738
Edegel	Banco Continental	Soles	4,28%	Al vencimiento	13.155	-	13.155	2.631.096	-	2.631.096	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edegel	Banco Continental	Soles	4,40%	Al vencimiento	25.609	-	25.609	5.262.192	-	5.262.192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edegel	Banco Continental	Soles	4,30%	Al vencimiento	27.189	-	27.189	5.086.786	-	5.086.786	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edegel	Banco Scotiabank	US\$	5,95%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	2.547.422	2.547.422	-	-	-	-	1.988.223	1.988.223	-	-	-
Edegel	Banco Westlb	US\$	5,50%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	10.600.164	10.600.164	-	-	-	-	-	-	-	7.953.058	7.953.058
Edegel	Banco Continental	Soles	6,60%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	78.814	78.814	11.958.775	-	11.958.775	-	9.785.216	9.785.216	-	-	-
Edegel	Banco De Credito	US\$	9,59%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17.690.035	17.690.035	-	-	-	-	-	-
Edegel	Banco Citibank	US\$	7,12%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	3.184.277	-	3.184.277	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edegel	Banco Citibank	US\$	5,00%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	6.368.554	6.368.554	-	-	-	-	4.970.557	4.970.557	4.970.557	-	4.970.557
Edegel	Banco De Credito	US\$	6,02%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	845.013	845.013	-	-	-
Edegel	Banco Scotiabank	Soles	6,55%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.292.555	8.292.555	-	-	-
Edegel	Banco De Credito	Soles	5,90%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.378.469	4.378.469	-	-	-	
Edegel	Banco De Credito	Soles	5,90%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.659.668	5.659.668	-	-	-	
Edelnor	Banco de Credito	Soles	2,60%	Al vencimiento	5.252.955	-	5.252.955	-	-	-	8.116.695	-	8.116.695	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Banco de Credito	Soles	5,15%	Semestral	8.901	-	8.901	2.631.096	-	2.631.096	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Banco de Credito	Soles	4,75%	Semestral	8.901	-	8.901	2.631.096	-	2.631.096	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Banco de Credito	Soles	7,28%	Semestral	3.481	-	3.481	2.280.283	-	2.280.283	-	3.873.127	3.873.127	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Banco de Credito	Soles	7,00%	Semestral	3.560	-	3.560	1.052.438	-	1.052.438	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Banco de Credito	Soles	4,00%	Semestral	10.613	-	10.613	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Banco de Credito	Soles	4,00%	Semestral	14.835	-	14.835	4.385.160	-	4.385.160	-	-	-	6.390.098	-	6.390.098	11.231.138	-	11.231.138	-	-	-
Edelnor	Banco de Credito	Soles	4,00%	Semestral	8.901	-	8.901	2.631.096	-	2.631.096	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Banco Continental	Soles	4,40%	Semestral	109.098	-	109.098	7.016.257	-	7.016.257	-	-	-	8.251.089	-	8.251.089	12.309.835	-	12.309.835	-	-	-
Edelnor	Scotiabank	Soles	4,35%	Al vencimiento	1.603.498	-	1.603.498	-	-	-	-	3.657.321	3.657.321	-	-	-	-	13.422.451	-	-	-	-
Edelnor	Scotiabank	Soles	4,35%	Al vencimiento	1.603.498	-	1.603.498	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	124.672	-	-	-	-
Edelnor	Banco de Credito	US\$	4,75%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.363.323	-	-	-	-
Edelnor	Interbank	Soles	5,72%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	33.168	-	-	-	-
Edelnor	Banco de la Nación	Soles	5,15%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESUR S.A.	BBVA	\$ Arg	20,00%	semestral	-	1.334.474	1.334.474	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESUR S.A.	Ciudad De Buenos Aires S.A.	\$ Arg	15,19%	Al vencimiento	-	-	-	1.601.369	-	1.601.369	-	1.868.503	1.868.503	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESUR S.A.	Standard	\$ Arg	17,43%	Trimestral	-	-	-	2.001.711	-	2.001.711	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESUR S.A.	Santander Rio	\$ Arg	18,94%	Trimestral	-	-	-	3.336.185	-	3.336.185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESUR S.A.	BBVA	\$ Arg	20,00%	semestral	-	-	-	5.337.896	-	5.337.896	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESUR S.A.	Standard	\$ Arg	17,43%	Trimestral	-	-	-	2.001.711	-	2.001.711	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESUR S.A.	Santander Rio	\$ Arg	17,80%	semestral	-	-	-	2.668.948	-	2.668.948	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESUR S.A.	Ciudad De Buenos Aires S.A.	\$ Arg	15,19%	Al vencimiento	-	-	-	1.040.890	-	1.040.890	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EDESUR S.A.	Itau S.A. Ny Branch	US\$	4,22%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	1.923.626	1.923.626	7.641.639	-	7.641.639	22.350	-	22.350	5.969.307	1.492.327	7.461.634
EDESUR S.A.	Bayerische	US\$	5,35%	Semestral	-	-	-	-	-	-	406.896	3.283.596	3.690.492	-	-	-	324.849	307.792	632.641	307.792	2.564.937	2.872.729
EDESUR S.A.	Deutsche Bank	US\$	5,12%	Semestral	-	-	-	-	-	-	2.657.506	5.256.139	7.913.645	-	-	-	8.698	2.025.734	2.034.432	6.221.589	-	6.221.589
Emgesa	Davivienda	\$ Col	12,93%	Anual	-	992.230	992.230	-	7.826.033	7.826.033	-	1.088.007	1.088.007	-	8.949.497	8.949.497	-	938.051	938.051	-	7.780.630	7.780.630
Emgesa	Bancolombia	\$ Col	12,93%	Anual	-	710.761	710.761	-	5.606.000	5.606.000	-	779.369	779.369	-	6.410.845	6.410.845	-	671.951	671.951	-	5.573.476	5.573.476
Emgesa	Bancolombia	\$ Col	12,93%	Anual	-	2.340.613	2.340.613	-	18.461.158	18.461.158	-	2.566.545	2.566.545	-	21.111.344	21.111.344	-	2.212.808	2.212.808	-	18.354.055	18.354.055
Emgesa	BBVA Colombia	\$ Col	12,93%	Anual	-	2.594.904	2.594.904	-	20.466.830	20.466.830	-	335.358	335.358	-	23.404.940	23.404.940	-	2.453.214	2.453.214	-	20.348.091	20.348.091
Emgesa	Banco Santander	\$ Col	10,38%	Semestral	-	2.954.334	2.954.334	-	23.301.764	23.301.764	-	257.586	257.586	-	-	-	-	1.320.603	1.320.603	-	-	-
Emgesa	BBVA Colombia	\$ Col	15,96%	Semestral	-	-	-	-	-	-	14.650.645	14.650.645	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Banco Santander	\$ Col	16,09%	Semestral	-	-	-	-	-	-	11.722.599	11.722.599	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Banco De Credito	\$ Col	14,62%	Semestral	-	-	-	-	-	-	2.855.358	2.855.358	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Citibank	\$ Col	15,00%	Semestral	-	-	-	-	-	-	8.569.590	8.569.590	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Banco Santander	\$ Col	12,13%	Semestral	-	-	-	-	-	-	79.204	79.204	-	26.646.764	26.646.764	-	2.793.017	2.793.017	-	23.166.578	23.166.578	
Emgesa	Av Villas	\$ Col	12,13%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.892.754	9.892.754	-	-	-
Emgesa	Banco de Bogotá	\$ Col	12,13%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.453.686	4.453.686	-	-	-
Endesa Brasil S.A.	IFC	Real	12,75%	Semestral	-	-	-	-	-	-	6.263.735	6.263.735	21.382.652	38.801.056	60.183.708	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Brasil S.A.	Santander	Real	1,70%	Semestral	-	-	-	-	-	-												

Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor continuación

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 Diciembre 2009						31 Diciembre 2008						01 Enero 2008					
					Corriente		Total Corriente	1 a 5 años	No Corriente mas de 10 años	Total No Corriente	Corriente		Total Corriente	1 a 5 años	No Corriente mas de 10 años	Total No Corriente	Corriente		Total Corriente	1 a 5 años	No Corriente mas de 10 años	Total No Corriente
					Menos de 90 días	más de 90 días					Menos de 90 días	más de 90 días					Menos de 90 días	más de 90 días				
Endesa Brasil S.A.	Banco do Nordeste	Real	8,50%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	5.114.102	5.114.102	-	44.809.806	44.809.806	-	-	-	-	-	-
Endesa Brasil S.A.	Safra	Real	12,11%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	35.450.002	35.450.002	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Brasil S.A.	Santander	Real	12,11%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	42.671.207	42.671.207	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Costanera	Banco Santander Río	US\$	4,67%	Al vencimiento	706.604	-	706.604	-	-	-	-	404.811	404.811	849.749	-	849.749	-	-	-	-	-	-
Endesa Costanera	Banco Provincia de Buenos Aires	US\$	6,00%	Al vencimiento	685.119	-	685.119	-	-	-	-	1.046.049	1.046.049	-	-	-	1.026.904	-	1.026.904	-	-	-
Endesa Costanera	Banco Galicia	US\$	5,44%	Al vencimiento	385.930	-	385.930	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Costanera	Banco Ciudad	US\$	5,70%	Al vencimiento	1.034.484	-	1.034.484	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Costanera	Credit Suisse International	US\$	12,26%	Al vencimiento	2.176.661	-	2.176.661	2.173.458	-	2.173.458	2.734.159	8.187.052	10.921.211	2.727.679	-	2.727.679	-	4.278.999	4.278.999	10.647.556	-	10.647.556
Endesa Costanera	Citibank	US\$	5,00%	Al vencimiento	-	407.548	407.548	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Costanera	Banco Nación Argentina	\$ Arg	12,50%	Al vencimiento	686.987	2.668.948	3.355.935	-	-	-	-	4.617.885	4.617.885	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Costanera	Mediocredito Italiano	\$ Arg	1,75%	Al vencimiento	-	1.951.134	1.951.134	972.164	-	972.164	1.267.768	1.255.391	2.523.159	2.510.699	1.255.471	3.766.170	1.082.226	921.452	2.003.678	2.488.790	2.488.790	4.977.580
Endesa Costanera	Banco Santander Río	\$ Arg	21,75%	Al vencimiento	306.929	-	306.929	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Costanera	Banco Comafi	\$ Arg	15,00%	Al vencimiento	404.479	-	404.479	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Costanera	Banco Itau	\$ Arg	19,47%	Al vencimiento	1.730.145	918.786	2.648.931	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Costanera	Citibank	\$ Arg	13,00%	Al vencimiento	562.347	-	562.347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Costanera	Banco Galicia	\$ Arg	6,39%	Al vencimiento	257.554	-	257.554	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Costanera	Citibank	US\$	5,32%	Al vencimiento	-	1.136.571	1.136.571	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Costanera	Banco Galicia	US\$	6,39%	Al vencimiento	158.669	-	158.669	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa Costanera	Bladex	US\$	5,88%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	722.371	573.624	1.295.995	-	-	-	-	885.686	885.686	-	-	-
Endesa Costanera	Banco Itau	US\$	11,13%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	1.298.740	1.298.740	-	-	-	-	2.415.322	2.415.322	-	-	-
Endesa Costanera	Banco Ciudad	\$ Arg	6,70%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	1.120.666	1.120.666	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Endesa S.A. (Chile)	B.N.P. Paribas	US\$	5,96%	Semestral	-	901.716	901.716	1.659.304	2.488.955	4.148.259	-	3.270.303	3.270.303	2.082.556	4.165.111	6.247.667	-	3.229.981	3.229.981	3.261.481	4.064.740	7.326.221
Endesa S.A. (Chile)	Export Development Corpotation	US\$	2,50%	Semestral	-	759.503	759.503	1.452.034	1.452.035	2.904.069	-	1.016.983	1.016.983	1.822.416	2.733.624	4.556.040	-	859.804	859.804	1.422.798	2.845.597	4.268.395
Endesa S.A. (Chile)	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	15.866.003	15.866.003	-	30.540.510	30.540.510	-	-	-	19.855.862	37.226.224	57.082.086	-	-	-	-	-	-
Endesa S.A. (Chile)	The Bank of Tokyo-Mitsubishi	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	12.675.768	12.675.768	17.110.472	16.594.577	33.705.049	-	12.508	12.508	37.356.336	20.821.447	58.177.783	-	27.903	27.903	4.180.739	10.973.496	15.154.235
Endesa S.A. (Chile)	Caja Madrid	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	8.241.742	8.241.742	-	25.143.298	25.143.298	-	-	-	10.325.048	31.547.647	41.872.695	-	-	-	-	-	-
Endesa S.A. (Chile)	Banco Santander Central Hispano	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	10.771.619	10.771.619	17.110.472	16.594.577	33.705.049	-	-	-	34.973.632	20.821.447	55.795.079	-	-	-	3.553.628	10.973.496	14.527.124
Endesa S.A. (Chile)	Citibank NA	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	15.840.616	15.840.616	17.110.472	-	17.110.472	-	-	-	41.327.508	-	41.327.508	-	-	-	5.225.923	10.973.496	16.199.419
Endesa S.A. (Chile)	Ing Bank N.V.	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	20.326.059	20.326.059	-	-	-	-	-	-	25.415.503	-	25.415.503	-	-	-	6.689.182	-	6.689.182
Endesa S.A. (Chile)	San Paolo IMI S.p.A	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	12.672.493	12.672.493	-	-	-	-	-	-	15.884.689	-	15.884.689	-	-	-	4.180.739	-	4.180.739
Endesa S.A. (Chile)	HSBC Bank pic Spanish Branch	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	10.560.411	10.560.411	-	-	-	-	-	-	13.237.241	-	13.237.241	-	-	-	3.483.949	-	3.483.949
Endesa S.A. (Chile)	ABN AMRO Bank	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	5.230.136	5.230.136	-	-	-	-	-	-	6.618.621	-	6.618.621	-	-	-	1.741.975	-	1.741.975
Endesa S.A. (Chile)	Instituto de Credito Oficial	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	5.280.206	5.280.206	10.139.539	-	10.139.539	-	-	-	19.342.560	-	19.342.560	-	-	-	1.741.975	6.503.260	8.245.235
Endesa S.A. (Chile)	Deutsche Bank AG New York Branc	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	4.224.164	4.224.164	-	-	-	-	-	-	5.294.896	-	5.294.896	-	-	-	1.393.130	-	1.393.130
Endesa S.A. (Chile)	The Royal Bank of Scotland PLC	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	5.069.769	-	5.069.769	-	-	-	6.361.969	-	6.361.969	-	-	-	-	3.251.407	3.251.407
Endesa S.A. (Chile)	Export Development Corpotation	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	12.674.424	-	12.674.424	-	-	-	15.904.926	-	15.904.926	-	-	-	-	8.128.516	8.128.516
Endesa S.A. (Chile)	B.N.P. Paribas Panama Branch	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	10.139.539	-	10.139.539	-	-	-	12.723.939	-	12.723.939	-	-	-	-	6.502.812	6.502.812
Endesa S.A. (Chile)	Banco Español de crédito	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	5.069.769	12.571.649	17.641.418	-	-	-	6.361.969	17.189.452	23.551.421	-	-	-	-	3.251.407	3.251.407
Endesa S.A. (Chile)	Banco Estado	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	6.970.933	-	6.970.933	-	-	-	8.747.708	-	8.747.708	-	-	-	-	4.963.412	4.963.412
Endesa S.A. (Chile)	The Bank of Nova Scotia	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	5.068.997	5.068.997	-	-	-	-	-	-	6.353.876	-	6.353.876	-	-	-	-	1.672.295	1.672.295
Endesa S.A. (Chile)	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria	US\$	2,28%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	72.555	72.555	-	-	-	-	-	-	-	5.225.923	5.225.923
Endesa S.A. (Chile)	Caja Madrid	US\$	1,77%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	16.298	16.298	-	-	-	-	18.368	18.368	2.717.480	-	2.717.480
Enersis	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria	US\$	2,59%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	12.645.346	12.645.346	-	-	-	-	111.076	111.076	14.492.624	-	14.492.624
Enersis	HSBC	US\$	2,59%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	7.974.540	7.974.540	-	-	-	-	70.048	70.048	22.981.162	-	22.981.162
Enersis	Caja Madrid	US\$	2,59%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	12.645.342	12.645.342	-	-	-	-	111.076	111.076	4.968.900	-	4.968.900
Enersis	Dresdner Bank AG	US\$	2,59%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	2.734.128	2.734.128	-	-	-	-	24.016	24.016	5.797.050	-	5.797.050
Enersis	Deutsche Bank AG.	US\$	2,59%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	3.189.816	3.189.816	-	-	-	-	28.019	28.019	14.037.142	-	14.037.142
Enersis	Banco Santander Central Hispano	US\$	2,59%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	7.723.912	7.723.912	-	-	-	-	67.846	67.846	7.246.312	-	7.246.312
Enersis	Instituto Credito Oficial	US\$	2,59%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	3.987.270	3.987.270	-	-	-	-	35.024	35.024	22.981.162	-	22.981.162
Enersis	Citibank, N.A.	US\$	2,59%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	12.645.342	12.645.342	-	-	-	-	111.076	111.076	7.246.312	-	7.246.312
Enersis	ABN	US\$	2,59%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	3.987.270	3.987.270	-	-	-	-	35.024	35.024	17.391.150	-	17.391.150
Enersis	Bank of Tokio	US\$	2,59%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	9.569.448	9.569.448	-	-	-	-	84.057	84.057	17.391.150	-	17.391.150
Enersis	Sao Paulo USA	US\$	2,59%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	9.569.448	9.569.448	-	-	-	-	84.057	84.057	2.484.450	-	2.484.450
Enersis	Banca Monte Paschi Di Siena SPA	US																				

Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor continuación

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	31 Diciembre 2009						31 Diciembre 2008						01 Enero 2008					
					Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente		
					Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente
El Chocón	Deutsche Bank	US\$	3,80%	Al vencimiento	1.508.290	4.437.126	5.945.416	10.564.564	-	10.564.564	3.785.599	3.712.642	7.498.241	20.684.627	-	20.684.627	87.880	2.898.510	2.986.390	21.946.008	-	21.946.008
El Chocón	Standard Bank	US\$	3,80%	Al vencimiento	1.508.290	4.437.126	5.945.416	10.564.564	-	10.564.564	3.785.599	3.712.641	7.498.240	20.684.627	-	20.684.627	87.880	2.898.510	2.986.390	21.946.008	-	21.946.008
El Chocón	Sindicado	US\$	18,67%	Al vencimiento	160.537	3.202.738	3.363.275	12.810.950	-	12.810.950	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
El Chocón	Ciudad	\$ Arg	21,50%	Al vencimiento	14.946	-	14.946	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
El Chocón	Santander Rio	\$ Arg	17,44%	Semestral	-	-	-	-	-	-	83.496	6.629.366	6.712.862	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gas Atacama	Pnc Bank	US\$	3,09%	semestral	-	-	-	225.406	-	225.406	8.357	282.982	291.339	565.964	-	565.964	-	-	-	-	-	-
Gas Atacama Holdi	Sc Group	US\$	7,50%	Anual	-	34.965.052	34.965.052	-	-	-	-	-	-	53.722.804	-	53.722.804	-	44.098.848	44.098.848	-	662.790	662.790
Pangue	Export Development Corporation	US\$	1,63%	semestral	370.984	-	370.984	-	-	-	948.555	-	948.555	462.087	-	462.087	-	-	-	-	-	-
Pangue	Export Development Corporation	US\$	3,75%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	772.559	-	772.559	-	1.218.197	1.218.197
Pangue	Kreditanstalt Für Wiederaubau	US\$	4,85%	Semestral	-	-	-	-	-	-	176.238	-	176.238	-	-	-	276.815	-	276.815	-	-	-
Sistemas Sec S.A.	BBVA	CH\$	4,68%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.316.483	1.316.483	-	-	-	-	-	-
Synapsis Brasil	BNB	Real	9,57%	Anual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	544.673	-	544.673	-	-	-	841.568	-	841.568
Synapsis Brasil	BNB	Real	11,30%	Anual	194.837	-	194.837	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Synapsis Colombia	Banco de Bogota	\$ Col	11,50%	Semestral	744.192	-	744.192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Totales					39.183.991	342.161.610	381.345.601	452.343.091	409.709.749	862.052.840	91.970.952	478.900.406	570.871.358	636.214.044	594.753.894	1.230.967.938	122.688.098	225.980.309	348.668.407	513.519.721	527.961.004	1.041.480.725

- c) El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones No Garantizadas** al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 enero de 2008 es el siguiente:

- **Resumen de Obligaciones No Garantizadas por monedas y vencimientos**

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente		
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2009
					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	-	-	15.916.932	6.782.703	22.699.635	-	771.171.418	771.171.418
Chile	CH\$	Semestral	5,01%	Sin Garantía	-	-	1.081.503	8.843.672	9.925.175	9.968.809	415.647.419	425.616.228
Perú	US\$	Semestral	6,97%	Sin Garantía	-	-	-	789.504	789.504	4.056.799	27.505.653	31.562.452
Perú	Soles	Semestral	7,23%	Sin Garantía	-	-	7.806.462	314.504	8.120.966	40.135.949	116.463.727	156.599.676
Argentina	\$ Arg	Trimestral	11,75%	Sin Garantía	-	-	-	8.807.528	8.807.528	13.211.293	-	13.211.293
Colombia	\$ Col	Semestral	9,94%	Sin Garantía	-	-	1.446.813	130.251.384	131.698.197	159.931.863	447.119.273	607.051.136
Brasil	Real	Semestral	12,94%	Sin Garantía	-	-	-	46.910.823	46.910.823	155.290.517	97.045.044	252.335.561
Total					-	-	26.251.710	202.700.118	228.951.828	382.595.230	1.874.952.534	2.257.547.764

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente		
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008
					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	7,96%	Sin Garantía	-	-	7.529.669	423.856.834	431.386.503	-	929.310.401	929.310.401
Chile	CH\$	Trimestral	5,05%	Sin Garantía	-	-	-	5.004.323	5.004.323	10.211.424	422.452.740	432.664.164
Perú	US\$	Trimestral	5,80%	Sin Garantía	-	-	-	13.448.960	13.448.960	5.094.843	25.295.850	30.390.693
Perú	Soles	Semestral	6,87%	Sin Garantía	-	-	-	32.599.214	32.599.214	44.686.294	153.479.309	198.165.603
Argentina	\$ Arg	Trimestral	12,28%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	30.262.432	30.262.432
Colombia	\$ Col	Semestral	12,51%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	160.968.224	458.798.292	619.766.516
Brasil	Real	Semestral	14,56%	Sin Garantía	-	-	122.600.356	-	122.600.356	87.521.479	50.339.957	137.861.436
Total					-	-	130.130.025	474.909.331	605.039.356	308.482.264	2.069.938.981	2.378.421.245

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente		
					Vencimiento				Total Corriente al 01/01/2008	Vencimiento		Total No Corriente al 01/01/2008
					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	-	-	5.878.571	228.769.156	234.647.727	-	1.097.174.380	1.097.174.380
Chile	CH\$	Trimestral	4,93%	Sin Garantía	-	-	-	4.166.774	4.166.774	9.340.386	132.491.314	141.831.700
Perú	US\$	Trimestral	5,55%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	4.970.557	18.888.119	23.858.676
Perú	Soles	Semestral	6,68%	Sin Garantía	-	-	12.947.996	9.899.155	22.847.151	38.850.622	108.649.686	147.500.308
Argentina	\$ Arg	Trimestral	12,28%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	26.035.837	26.035.837
Colombia	\$ Col	Semestral	12,64%	Sin Garantía	-	-	3.444.610	1.580.202	5.024.812	146.036.731	416.543.687	562.580.418
Brasil	Real	Semestral	13,06%	Sin Garantía	-	-	-	81.251.513	81.251.513	-	138.741.528	138.741.528
Total					-	-	22.271.177	325.666.800	347.937.977	199.198.296	1.938.524.551	2.137.722.847

- d) El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones Garantizadas** al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

- **Resumen de Obligaciones Garantizadas por monedas y vencimientos**

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente					No Corriente		
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2009
					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\$	
Perú	US\$	Trimestral	6,06%	Con Garantía	-	-	-	72.618	72.618	10.141.998	-	10.141.998
Perú	Soles	Semestral	6,28%	Con Garantía	-	-	-	10.950.797	10.950.797	9.647.352	8.770.320	18.417.672
Total					-	-	-	11.023.415	11.023.415	19.789.350	8.770.320	28.559.670

El valor razonable de las obligaciones con el público corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2009 asciende a M\$2.957.767.022 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$3.406.969.288.

- Individualización de Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas por Deudor

Nombre Empresa Deudora		Nombre del Acreedor		Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	garantía	31 Diciembre 2009					31 Diciembre 2008					01 Enero 2008									
							Corriente			Total Corriente	No Corriente		Total No Corriente	Corriente			Total Corriente	No Corriente			Corriente			No Corriente		
							Menos de 90 días	más de 90 días	1 a 5 años		mas de 10 años	Total No Corriente		Menos de 90 días	más de 90 días	1 a 5 años		mas de 10 años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente	
Ampla	Bonos	Real	13,23%	No	-	-	46.910.823	46.910.823	154.419.099	26.147.159	180.566.258	-	-	-	-	-	-	-	81.251.513	81.251.513	-	138.741.528	138.741.528			
Chinango	Banco Continental	Soles	6,72%	SI	-	-	6.218.332	6.218.332	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Chinango	Banco Continental	Soles	6,47%	SI	-	-	55.078	55.078	-	4.385.160	4.385.160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Chinango	Banco Continental	Soles	6,09%	SI	-	-	4.431.993	4.431.993	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Chinango	Banco Continental	Soles	6,16%	SI	-	-	29.644	29.644	5.262.192	-	5.262.192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Chinango	Banco Continental	Soles	6,16%	SI	-	-	123.662	123.662	-	4.385.160	4.385.160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Chinango	Banco Continental	Soles	5,91%	SI	-	-	92.088	92.088	4.385.160	-	4.385.160	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Chinango	Banco Continental	US\$	6,06%	SI	-	-	72.618	72.618	10.141.998	-	10.141.998	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Codensa	B3	\$ Col	13,12%	No	-	-	-	-	-	-	-	16.977.582	-	16.977.582	-	-	-	1.580.202	1.580.202	12.331.245	-	12.331.245				
Codensa	B5	\$ Col	13,01%	No	239.630	-	239.630	49.612.813	-	49.612.813	-	-	-	56.734.965	-	56.734.965	-	-	-	49.324.981	49.324.981					
Codensa	B8	\$ Col	13,22%	No	306.773	-	306.773	62.016.015	-	62.016.015	-	-	-	-	70.918.706	70.918.706	-	-	-	61.656.227	61.656.227					
Codensa	B302	\$ Col	11,85%	No	173.600	55.667.344	55.840.944	-	-	-	-	-	-	63.747.188	-	63.747.188	-	-	-	55.408.835	55.408.835					
Codensa	B102	\$ Col	11,58%	No	350.428	-	350.428	-	96.558.689	96.558.689	-	-	-	-	110.214.411	110.214.411	-	-	-	95.774.700	95.774.700					
Codensa	B52	\$ Col	10,56%	No	89.286	-	89.286	8.364.721	-	8.364.721	-	-	-	9.565.515	-	9.565.515	-	-	-	8.316.192	8.316.192					
Codensa	B203	\$ Col	10,27%	No	25.907	27.038.982	27.064.889	-	-	-	-	-	-	30.920.556	-	30.920.556	-	-	-	-	-					
Codensa	B503	\$ Col	10,74%	No	78.909	-	78.909	18.728.836	-	18.728.836	-	-	-	-	24.254.198	24.254.198	-	-	-	-	-					
Codensa	B503	\$ Col	12,85%	No	93.489	-	93.489	21.209.478	-	21.209.478	-	-	-	-	21.417.450	21.417.450	-	-	-	-	-					
Codensa	B102	\$ Col	12,38%	No	88.791	-	88.791	-	19.845.125	19.845.125	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Coelce	Itaú	Real	12,00%	No	-	-	-	-	35.448.942	35.448.942	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Coelce	Santander	Real	12,00%	No	-	-	-	-	35.448.943	35.448.943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,31%	No	-	6.920	6.920	-	4.385.160	4.385.160	-	-	-	5.067.278	5.067.278	-	-	-	-	4.146.278	4.146.278					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,28%	No	-	-	-	-	4.385.160	4.385.160	-	-	-	5.067.278	5.067.278	-	-	-	-	4.146.278	4.146.278					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,75%	No	-	78.933	78.933	-	3.508.128	3.508.128	-	-	-	4.053.822	4.053.822	-	-	-	-	3.317.017	3.317.017					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,50%	No	-	80.760	80.760	-	4.385.160	4.385.160	-	-	-	5.067.278	5.067.278	-	-	-	-	4.146.278	4.146.278					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,44%	No	-	30.582	30.582	-	4.385.160	4.385.160	-	-	-	5.067.278	5.067.278	-	-	-	-	4.146.278	4.146.278					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,63%	No	-	14.526	14.526	-	4.385.160	4.385.160	-	-	-	5.067.278	5.067.278	-	-	-	-	4.146.278	4.146.278					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,59%	No	-	102.783	102.783	-	4.964.001	4.964.001	-	-	-	5.736.153	5.736.153	-	-	-	-	-	-					
Edegel	Banco Continental	US\$	5,97%	No	-	108.963	108.963	4.056.799	-	4.056.799	-	-	-	5.094.843	-	5.094.843	-	-	-	8.947.008	8.947.008					
Edegel	Banco Continental	US\$	6,34%	No	-	138.506	138.506	-	5.070.999	5.070.999	-	-	-	-	6.368.554	6.368.554	-	-	-	-	-					
Edegel	Banco Continental	US\$	9,00%	No	-	59.148	59.148	-	4.929.095	4.929.095	-	-	-	6.190.187	6.190.187	-	-	-	-	-	-					
Edegel	Banco Continental	US\$	7,78%	No	-	143.209	143.209	-	4.140.994	4.140.994	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Edegel	Banco Continental	US\$	7,13%	No	-	102.050	102.050	-	3.222.567	3.222.567	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Edegel	Banco Scotiabank	US\$	6,63%	No	-	153.978	153.978	-	5.070.999	5.070.999	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Edegel	Banco Scotiabank	US\$	6,00%	No	-	83.650	83.650	-	5.070.999	5.070.999	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,91%	No	-	-	-	-	-	-	-	15.282.707	15.282.707	-	-	-	-	-	-	11.609.577	11.609.577					
Edegel	Banco Continental	US\$	3,75%	No	-	-	-	-	-	-	-	6.724.480	6.724.480	-	-	-	-	-	-	-	-					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,72%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.094.189	-	7.094.189	-	-	-	5.804.789	5.804.789					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,47%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.067.278	5.067.278	-	-	-	4.146.278	4.146.278					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,09%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.067.278	5.067.278	-	-	-	-	4.146.278	4.146.278					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,16%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.080.733	6.080.733	-	-	-	-	4.975.533	4.975.533					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,16%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.067.278	5.067.278	-	-	-	-	4.146.278					
Edegel	Banco Continental	Soles	5,91%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.067.278	5.067.278	-	-	-	-	4.146.278	4.146.278					
Edegel	Banco Continental	US\$	6,06%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.737.109	12.737.109	-	-	-	9.941.111	9.941.111					
Edegel	Banco Continental	US\$	3,75%	No	-	-	-	-	-	-	-	6.724.480	6.724.480	-	-	-	-	-	-	4.970.557	4.970.557					
Edegel	Banco Continental	Soles	8,50%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.317.022	3.317.022	-	-					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,00%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.710.089	3.710.089	-	-					
Edegel	Banco Continental	Soles	6,47%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.262.374	4.262.374	-	-					
Edelnor	Caja De Pensiones Militar Policial	Soles	7,38%	No	5.317.877	-	5.317.877	-	-	-	24.914	24.914	6.080.732	-	6.080.732	-	-	20.386	20.386	4.975.533	-	4.975.533				
Edelnor	Fcr - Macrofondo	Soles	1,27%	No	4.485	-	4.485	858.071	-	858.071	-	7.534	7.534	-	991.545	991.545	-	6.433	6.433	-	811.327	811.327				
Edelnor	Rimac Internacional Cia De Seguros	Soles	8,49%	No	41.573	-	41.573	-	4.047.701	4.047.701	-	55.765	55.765	-	4.663.880	4.663.880	-	36.718	36.718	-	3.574.937	3.574.937				
Edelnor	Rimac Internacional Cia De Seguros	Soles	9,69%	No	15.316	-	15.316	-	4.039.254	4.039.254	-	17.647	17.647	-	4.654.147	4.654.147	-	13.527	13.527	-	3.567.476	3.567.476				
Edelnor	Afp Integra	Soles	9,69%	No	8.737	-	8.737	-	8.064.483	8.064.483	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
Edelnor	Fdo Seguro de Retiro de Suboficiales y Especial	Soles	8,75%	No	25.580	-	25.580	-	5.262.192	5.262.192	-	29.559	29.559	-	6.080.732	6.080.732	-	24.187	24.187	-	4.975.533	4.975.533				
Edelnor	Afp Integra	Soles	7,31%	No	124.703	-	124.703	3.508.128	-	3.508.128	-	-	-	4.053.822	-	4.053.822	-	117.910	117.910	-	3.317.022	3.317.022				
Edelnor	Seguro Social De Salud - Essalud	Soles	7,84%	No	26.753	-	26.753	-	701.626	701.626	-	-	-	810.764	-	810.764	-	25.295	25.295	-	663.404	663.404				
Edelnor	Afp Profuturo	Soles	7,56%	No	21.003	-	21.003	-	2.631.096	2.631.096	-	24.270	24.270	-	3.040.366	3.040.366	-	19.859	19.859	-	2.487.767	2.487.767				
Edelnor	Afp Integra	Soles	8,16%	No	125.183	-	125.183	-	3.157.315	3.157.315	-	-	-	3.648.439	3.648.439	-	118.363	118.363	-	2.985.320	2.985.320					
Edelnor	Afp Horizonte	Soles	7,22%	No	63.311	-	63.311	-	2.631.096	2.631.096	-	73.159	73.159	-	3.040.366	3.040.366	-	59.862	59.862	-	2.487.767	2.487.767				
Edelnor	Afp Integra	Soles	7,06%	No	102.546	-	102.546	3.508.128	-	3.508.128	-	118.497	118.497	-	4.053.822	4.053.822	-	96.960	96.960	-	3.317.022	3.317.022				
Edelnor	Afp Integra	Soles	8,00%	No	157.975	-	157.975	-	4.771.054	4.771.054	-	182.548	182.548	-	5.513.197	5.513.197	-	149.369	149.369	-	4.511.150	4.511.150				
Edelnor	Fcr - Macrofondo																									

Individualización de Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas por Deudor continuación

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	garantía	31 Diciembre 2009					31 Diciembre 2008					01 Enero 2008									
					Corriente			No Corriente		Corriente			No Corriente		Corriente			No Corriente						
					Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	1 a 5 años	mas de 10 años	Total No Corriente		
Edelnor	Afp Prima	Soles	6,56%	No	103.599	-	103.599	5.262.192	-	5.262.192	-	119.714	119.714	-	6.080.732	6.080.732	-	97.956	97.956	-	-	-	4.975.502	4.975.502
Edelnor	Afp Prima	Soles	6,84%	No	170.062	-	170.062	-	5.262.192	5.262.192	-	196.515	196.515	-	6.080.732	6.080.732	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Afp Integra	Soles	5,94%	No	70.010	-	70.010	3.508.128	-	3.508.128	-	80.900	80.900	4.053.822	-	4.053.822	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Mapfre Perú Cia De Seguros	Soles	6,28%	No	74.064	-	74.064	-	3.508.128	3.508.128	-	85.584	85.584	-	4.053.822	4.053.822	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Afp Prima	Soles	6,81%	No	14.107	-	14.107	-	4.385.160	4.385.160	-	16.302	16.302	-	5.067.277	5.067.277	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Afp Prima	Soles	7,13%	No	14.754	-	14.754	-	4.385.160	4.385.160	-	17.049	17.049	-	5.067.277	5.067.277	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Afp Prima	Soles	7,50%	No	123.515	-	123.515	3.508.128	-	3.508.128	-	142.728	142.728	4.053.822	-	4.053.822	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Afp Prima	Soles	7,72%	No	190.677	-	190.677	-	5.262.192	5.262.192	-	220.337	220.337	-	6.080.732	6.080.732	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Afp Profuturo	Soles	8,31%	No	10.004	-	10.004	2.280.283	-	2.280.283	-	11.560	11.560	-	2.634.984	2.634.984	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Afp Profuturo	Soles	8,25%	No	11.811	-	11.811	2.712.660	-	2.712.660	-	13.649	13.649	3.134.618	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Afp Profuturo	Soles	7,81%	No	160.879	-	160.879	4.465.847	-	4.465.847	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Afp Profuturo	Soles	7,91%	No	191.842	-	191.842	-	5.262.192	5.262.192	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Afp Profuturo	Soles	8,06%	No	104.706	-	104.706	-	4.369.373	4.369.373	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Fondo Mi Vivienda	Soles	6,56%	No	44.296	-	44.296	-	5.170.104	5.170.104	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Atlantic Security Bank	Soles	6,16%	No	-	-	-	-	-	-	-	4.167.512	4.167.512	-	-	-	-	-	93.026	93.026	3.317.022	-	-	3.317.022
Edelnor	Afp Integra	Soles	8,56%	No	-	-	-	-	-	-	-	4.074.070	4.074.070	-	-	-	-	-	16.568	16.568	3.317.022	-	-	3.317.022
Edelnor	Afp Integra	Soles	7,14%	No	-	-	-	-	-	-	-	45.174	45.174	-	9.292.278	9.292.278	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Atlantic Security Bank	Soles	6,63%	No	-	-	-	-	-	-	-	3.975.761	3.975.761	-	-	-	-	-	60.516	60.516	3.192.634	-	-	3.192.634
Edelnor	Afp Integra	Soles	5,78%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.106.573	5.106.573	-	-	-	-
Edelnor	Atlantic Security Bank	Soles	6,16%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Afp Integra	Soles	6,12%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40.341	40.341	-	7.122.786	-	7.122.786
Edelnor	Atlantic Security Bank	Soles	6,63%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Edelnor	Afp Profuturo	Soles	6,75%	No	-	-	-	-	-	-	-	3.062.029	3.062.029	-	-	-	-	-	17.725	17.725	2.487.767	-	-	2.487.767
EDESUR S.A.	Oeds7	\$ Arg	11,75%	No	-	8.807.528	8.807.528	13.211.293	-	-	-	-	-	-	30.262.432	30.262.432	-	-	-	-	-	-	26.035.837	26.035.837
Emgesa	Bonos B10	\$ Col	8,88%	No	-	77.674	77.674	-	54.124.027	54.124.027	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos A-10	\$ Col	7,33%	No	-	313.888	313.888	-	42.170.891	42.170.891	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos B-103	\$ Col	7,64%	No	-	2.781.270	2.781.270	-	9.922.563	9.922.563	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos A102	\$ Col	7,33%	No	-	41.039.701	41.039.701	-	59.535.375	59.535.375	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos A5	\$ Col	5,77%	No	-	98.880	98.880	-	12.264.287	12.264.287	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos B10	\$ Col	8,04%	No	-	446.152	446.152	-	39.705.134	39.705.134	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos B15	\$ Col	8,34%	No	-	160.448	160.448	-	13.767.556	13.767.556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos A5	\$ Col	9,27%	No	-	1.063.229	1.063.229	-	22.876.468	22.876.468	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos B9	\$ Col	8,16%	No	-	1.101.083	1.101.083	-	54.127.579	54.127.579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos B12	\$ Col	8,35%	No	-	462.733	462.733	-	22.221.579	22.221.579	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos B10	\$ Col	12,17%	No	-	-	-	-	-	-	1.826.096	-	1.826.096	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos C10	\$ Col	10,25%	No	-	-	-	-	-	-	68.540	-	68.540	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos C10	\$ Col	9,88%	No	-	-	-	-	-	-	126.554	-	126.554	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos B10	\$ Col	12,86%	No	-	-	-	-	-	-	461.795	-	461.795	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emgesa	Bonos A-10	\$ Col	12,56%	No	-	-	-	-	-	-	6.382.490	-	6.382.490	-	59.571.713	59.571.713	-	-	-	-	-	-	51.791.231	51.791.231
Emgesa	Bonos B-103	\$ Col	13,28%	No	-	-	-	-	-	-	6.115.741	-	6.115.741	-	48.224.720	48.224.720	3.444.610	3.444.610	-	-	-	-	41.926.234	41.926.234
Emgesa	Bonos A102	\$ Col	12,56%	No	-	-	-	-	-	-	2.648.540	-	2.648.540	-	11.346.993	11.346.993	-	-	-	-	-	-	9.864.996	9.864.996
Emgesa	Bonos B Coil14B00021	\$ Col	13,98%	No	-	-	-	-	-	-	4.302.930	-	4.302.930	-	112.850.101	112.850.101	-	-	-	-	-	-	97.889.126	97.889.126
Emgesa	Bonos B10	\$ Col	12,17%	No	-	-	-	-	-	-	57.905.331	-	57.905.331	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56.680.570	56.680.570
Emgesa	Bonos C10	\$ Col	10,25%	No	-	-	-	-	-	-	3.083.910	-	3.083.910	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4.333.425	4.333.425
Emgesa	Bonos C10	\$ Col	9,88%	No	-	-	-	-	-	-	5.365.037	-	5.365.037	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.485.162	2.485.162
Emgesa	Bonos B10	\$ Col	12,86%	No	-	-	-	-	-	-	17.335.810	-	17.335.810	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14.797.494	14.797.494
Endesa Brasil S.A.	Bonos	Real	14,56%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	87.521.479	50.339.957	137.861.436	-	-	-	-	-	-	-
Endesa S.A. (Chile)	The Bank Of New York Mellon - 1° Emisión S-1	US\$	7,88%	No	-	3.425.699	3.425.699	-	102.917.226	102.917.226	-	4.299.519	4.299.519	-	137.448.195	137.448.195	-	-	3.749.967	3.749.967	-	-	110.666.143	110.666.143
Endesa S.A. (Chile)	The Bank Of New York Mellon - 1° Emisión S-2	US\$	7,33%	No	-	1.095.470	1.095.470	-	35.440.766	35.440.766	-	144.292.497	144.292.497	-	-	-	-	-	3.336.409	3.336.409	-	-	108.519.461	108.519.461
Endesa S.A. (Chile)	The Bank Of New York Mellon - 1° Emisión S-3	US\$	8,13%	No	-	693.840	693.840	-	15.095.048	15.095.048	-	870.822	870.822	-	22.098.558	22.098.558	-	-	389.219	389.219	-	-	91.516.176	91.516.176
Endesa S.A. (Chile)	Banco Santander Chile - 264 Serie-F	Ch\$	6,20%	No	-	1.081.503	1.395.646	1.256.571	27.717.199	28.973.770	-	1.445.988	1.445.988	1.287.154	36.443.753	37.730.907	-	-	1.337.624	1.337.624	1.177.360	19.450.567	20.627.927	
Endesa S.A. (Chile)	The Bank Of New York Mellon - 144 - A	US\$	8,35%	No	-	7.057.142	-	-	211.634.298	211.634.298	-	8.857.263	8.857.263	-	252.964.910	252.964.910	-	-	6.915.053	6.915.053	-	-	197.088.673	197.088.673
Endesa S.A. (Chile)	The Bank Of New York Mellon - 144 - A	US																						

e) Deuda de cobertura.

De la deuda en dólares estadounidenses del Grupo, al 31 de diciembre de 2009 M\$ 964.291.000 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 ejercicio 2009 y 2008 en el rubro "Patrimonio Neto: Reservas de Coberturas" por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

	31-12-2009	31-12-2008
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio, neto	(62.484.022)	128.332.092
Diferencias de cambio registradas en patrimonio, neto	123.342.260	(180.325.602)
Imputación de diferencias de cambio a ingresos, neto	(3.953.389)	(10.490.511)
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al final del ejercicio, neto	56.904.849	(62.484.022)

f) Otros aspectos.

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el Grupo Enersis disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$101.420.000 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 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 convenants definidos bajo el anterior formato FECU. Las holguras existentes son significativas, por lo que no hay riesgo de incumplir las exigencias. Se está analizando la forma de resolver los efectos del cambio de norma contable.

Algunos de los contratos de deuda financiera de Enersis S.A. 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 S.A. 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 S.A. 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 31 de diciembre de 2009 y 2008, ni Enersis S.A. ni Endesa Chile, ni ninguna de sus filiales, se encontraba en incumplimiento de sus obligaciones financieras aquí resumidas, ni tampoco en otras obligaciones contractuales cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros

19. POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

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

Entre los principios básicos definidos por el Grupo 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.

19.1. Riesgo de tasa de interés.

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

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

Cumpliendo la política actual de cobertura de tasa de interés el porcentaje de deuda fija y/o protegida por sobre la deuda neta total, se situó en 36% a diciembre 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 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:

	31-12-2009 %	31-12-2008 %
Tasa de interés fijo	35%	46%
Tasa de interés protegida	1%	3%
Tasa de interés variable	64%	51%
Total	100%	100%

19.2. Riesgo de tipo de cambio.

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

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

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

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

19.3. Riesgo de “commodities”.

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

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

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

19.4. Riesgo de liquidez.

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

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. Para mayor detalle con respecto a las características y condiciones de los derivados financieros ver nota 20.

Al 31 de diciembre de 2009, el Grupo Enersis tenía una liquidez de M\$1.134.900.821 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 253.550.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2008, el Grupo tenía una liquidez de M\$ 1.318.061.963 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 127.290.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional

19.5. Riesgo de crédito.

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

Cuentas por cobrar comerciales:

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

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

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

Activos de carácter financiero:

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

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

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

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

19.6. Medición del riesgo:

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

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

- Deuda
- Derivados financieros.

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

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

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

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

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

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

Posiciones financieras	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Tipo de interés	29.778.643	23.198.402
Tipo de cambio	3.860.371	4.824.732
Correlación	(7.740.115)	(5.358.813)
Total	25.898.899	22.664.321

Las posiciones de Valor en Riesgo han evolucionado a lo largo de los años 2009 y 2008 en función del vencimiento/inicio de operaciones a lo largo del ejercicio.

20. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

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

- a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

31 de diciembre 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	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	1.536.089	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	1.157.660.854	-	-
Total Corriente	1.536.089	-	-	1.157.660.854	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.512.716	-
Instrumentos derivados	732.253	-	-	-	-	2.238.039
Otros activos de carácter financiero	-	-	24.548.711	195.442.451	-	-
Total No Corriente	732.253	-	24.548.711	195.442.451	2.512.716	2.238.039
Total	2.268.342	-	24.548.711	1.353.103.305	2.512.716	2.238.039

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	-	-	-	1.337.813.546	-	-
Total Corriente	-	-	-	1.337.813.546	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	22.495.036	-
Instrumentos derivados	1.324.219	-	-	-	-	2.486.652
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	320.347.388	-	-
Total No Corriente	1.324.219	-	-	320.347.388	22.495.036	2.486.652
Total	1.324.219	-	-	1.658.160.934	22.495.036	2.486.652

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 Corriente	-	-	-	1.212.510.034	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	22.500.804	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	1.035.531
Otros activos de carácter financiero	-	-	25.291.701	254.121.916	-	-
Total No Corriente	-	-	25.291.701	254.121.916	22.500.804	1.035.531
Total	-	-	25.291.701	1.466.631.950	22.500.804	1.035.531

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

31 de diciembre 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	6.582.907	-	714.928.413	-
Instrumentos derivados	420.822	-	-	8.441.901
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	1.088.738.212	-
Total Corriente	7.003.729	-	1.803.666.625	8.441.901
Préstamos que devengan interés	22.673.861	-	3.301.232.336	-
Instrumentos derivados	-	-	-	206.931.247
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	62.284.175	-
Total No Corriente	22.673.861	-	3.363.516.511	206.931.247
Total	29.677.590	-	5.167.183.136	215.373.148

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	-	1.264.369.437	-
Instrumentos derivados	-	-	-	4.268.501
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	1.065.330.761	-
Total Corriente	8.595.896	-	2.329.700.198	4.268.501
Préstamos que devengan interés	36.557.282	-	3.788.789.078	-
Instrumentos derivados	-	-	-	104.052.809
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	58.111.763	-
Total No Corriente	36.557.282	-	3.846.900.841	104.052.809
Total	45.153.178	-	6.176.601.039	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	-	729.131.053	-
Instrumentos derivados	-	-	-	10.853.599
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	847.818.214	-
Total Corriente	6.284.204	-	1.576.949.267	10.853.599
Préstamos que devengan interés	35.018.100	-	3.334.556.979	-
Instrumentos derivados	-	-	-	213.418.815
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	51.123.259	-
Total No Corriente	35.018.100	-	3.385.680.238	213.418.815
Total	41.302.304	-	4.962.629.505	224.272.414

20.2 Instrumentos derivados.

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

La compañía clasifica sus coberturas en:

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

a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 31 de diciembre 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:

	31 de diciembre 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:	-	2.157.177	1.122.388	3.328.432	-	2.486.652	890.041	9.112.285	-	1.035.531	-	2.320.462
Cobertura flujos de caja	-	2.157.177	1.122.388	3.328.432	-	2.486.652	890.041	9.112.285	-	1.035.531	-	2.320.462
Cobertura de valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	-	80.862	7.319.513	203.602.815	-	-	3.378.460	94.940.524	-	-	10.853.599	211.098.353
Cobertura de flujos de caja	-	80.862	2.537.129	196.123.295	-	-	2.407.799	90.139.883	-	-	5.951.699	198.596.517
Cobertura de valor razonable	-	-	4.782.384	7.479.520	-	-	970.661	4.800.641	-	-	4.901.900	12.501.836
TOTAL	-	2.238.039	8.441.901	206.931.247	-	2.486.652	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 31-12-2009	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre 31-12-2008	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(3.225.872)	(6.815.496)	Flujo de caja
SWAP	Tasa de Interés	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	1.617.247	2.486.567	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	80.862	-	Flujo de caja
CCS	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	(12.261.904)	(5.771.302)	Valor razonable
CCS	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	(198.660.424)	(91.155.940)	Flujo de caja
COLLAR	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(685.018)	(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 ejercicio 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:

	31-12-2009		31-12-2008	
	Ingresos M\$	Gastos M\$	Ingresos M\$	Gastos M\$
Instrumento derivado	-	9.435.859		4.329.485
Partida subyacente	7.893.882		-	4.948.720
TOTAL	7.893.882	9.435.859	-	9.278.205

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

Al 31 de diciembre 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:

	31 de diciembre de 2009				31 de diciembre de 2008				1 de enero de 2008			
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
	Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$	No Corriente M\$
Activos financieros valor razonable con cambios en resultados	1.536.089	-	732.253	-	-	-	1.324.219	-	-	-	-	-
Otros pasivos financieros	-	420.822			-	-	-	-	-	-	-	-

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el Grupo al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre 2008, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nominales o contractuales:

Derivados financieros	31 de diciembre 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:	(2.293.643)	39.094.718	26.127.883	26.392.796	3.187.503	117.499.266	1.563.664	213.865.830
Cobertura de flujos de caja	(2.293.643)	39.094.718	26.127.883	26.392.796	3.187.503	117.499.266	1.563.664	213.865.830
Cobertura de tipo de cambio:	(210.841.466)	6.791.682	6.431.553	11.188.708	1.857.687	268.355.058	200.498.983	495.123.671
Cobertura de flujos de caja	(198.579.562)	-	-	5.071.000	-	266.364.546	198.366.150	469.801.696
Cobertura de valor razonable	(12.261.904)	6.791.682	6.431.553	6.117.708	1.857.687	1.990.512	2.132.833	25.321.975
Derivados no designados contablemente de cobertura	1.847.520	91.970.309	31.945.255	-	-	-	-	123.915.564
TOTAL	(211.287.589)	137.856.709	64.504.691	37.581.504	5.045.190	385.854.324	202.062.647	832.905.065

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:	(7.515.674)	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	(7.515.674)	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
Derivados no designados contablemente de cobertura	1.324.219	14.281.412	14.281.412	13.091.295	-	-	-	41.654.119
TOTAL	(104.510.439)	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.

20.3 Jerarquías del Valor Razonable.

20.3.1 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 31 de diciembre de 2009:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
	31-12-2009 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	2.238.039	-	2.238.039	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	-	-	-	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	2.268.342	-	2.268.342	-
Activos Financieros disponibles para la venta largo plazo	88.838	88.838	-	-
Total	4.595.219	88.838	4.506.381	-
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	203.111.244	-	203.111.244	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	12.261.904	-	12.261.904	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	420.822	-	420.822	-
Préstamos que devengan interés Corto Plazo	6.582.907	-	6.582.907	-
Préstamos que devengan interés Largo Plazo	34.626.861	-	22.673.861	11.953.000
Total	257.003.738	-	245.050.738	11.953.000

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

Préstamos que devengan interés de largo plazo		M\$
Saldo al 31 de diciembre de 2008		2.429.372
Pérdida imputada en resultado financiero		9.523.628
Saldo al 31 de diciembre de 2009		11.953.000

21. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El desglose de este rubro al 31 de diciembre 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		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Acreedores comerciales	341.167.159	301.705.966	271.254.512	-	-	-
Otras cuentas por pagar	635.339.305	647.602.807	507.105.772	58.727.503	49.133.974	42.961.467
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	976.506.464	949.308.773	778.360.284	58.727.503	49.133.974	42.961.467

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

Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes			No corrientes		
				Uno a cinco años		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Proveedores por compra de energía	326.840.301	220.393.191	217.085.669	-	-	-
Proveedores por compra de combustibles y gas	69.218.546	80.094.945	54.168.843	-	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	380.805.716	471.569.464	349.306.348	12.945.147	1.875.331	3.436.513
Dividendos por pagar a terceros	116.022.795	86.959.933	58.822.847	-	-	-
Multas y reclamaciones	42.549.570	42.451.290	30.790.912	-	-	-
Pesquisas y desarrollo	10.815.336	29.938.747	30.820.199	7.427.918	5.988.953	3.558.712
Cuentas por pagar instituciones fiscales	13.726.011	-	-	23.292.682	21.655.366	24.888.080
Contrato Mitsubishi (LTSA)	-	-	-	7.361.867	12.903.931	8.538.252
Obligaciones programas sociales	-	-	-	5.348.256	5.340.747	-
Otras cuentas por pagar	16.528.189	17.901.203	37.365.466	2.351.633	1.369.646	2.539.910
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	976.506.464	949.308.773	778.360.284	58.727.503	49.133.974	42.961.467

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

22. PROVISIONES.

22.1 Provisiones.

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

Provisiones	Corrientes			No corrientes		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión por garantía	-	272.336	288.710	2.875.372	8.987.098	5.610.456
Provisión de reclamaciones legales	30.233.945	34.840.889	23.697.464	235.390.414	155.610.665	161.010.939
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	-	10.234.267	2.319.202	1.852.986
Provisión compra de energía y potencia	20.226.885	28.394.836	21.620.561	-	29.956.993	30.857.508
Provisión proveedores y servicios	2.496.326	2.503.301	2.772.021	-	107.895	-
Provisiones por beneficios a trabajadores	33.739.527	29.932.618	21.561.925	1.128.270	1.592	226.157
Otras provisiones	13.327.772	13.587.839	8.697.073	658.589	15.976.128	465.186
Total	100.024.455	109.531.819	78.637.754	250.286.912	212.959.573	200.023.232

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

	por Garantía	por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones					
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009	9.259.434	190.451.554	2.319.202	120.461.202	322.491.392
Movimientos en Provisiones					
Provisiones Adicionales	906.083	83.456.936	8.145.666	6.800.178	99.308.863
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	(360.598)	16.068.663	(64.827)	5.428.891	21.072.129
Adquisiciones Mediante Combinaciones de Negocios	-	(204.714)	-	(2.728.637)	(2.933.351)
Provisión Utilizada	-	(18.558.588)	-	(19.728.719)	(38.287.307)
Reversión de Provisión No Utilizada	-	(18.722.980)	-	(30.725.462)	(49.448.442)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	26.940	91.233	37.887	156.060
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	151.197	7.869.827	(257.007)	(7.603.706)	160.311
Otro Incremento (Decremento)	(7.080.744)	5.236.721	-	(364.265)	(2.208.288)
Total Movimientos en Provisiones	(6.384.062)	75.172.805	7.915.065	(48.883.833)	27.819.975
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009	2.875.372	265.624.359	10.234.267	71.577.369	350.311.367

	por Garantía	por Reclamaciones Legales	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	1.852.986	86.200.431	278.660.986
Movimientos en Provisiones					
Provisiones Adicionales	-	31.319.499	-	18.828.662	50.148.161
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	-	28.945.825	47.347	2.310.738	31.303.910
Provisión Utilizada	-	(19.821.914)	-	(7.460.230)	(27.282.144)
Reversión de Provisión No Utilizada	-	(29.413.843)	-	(338)	(29.414.181)
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(180.108)	(619.220)	412.224	13.275.023	12.887.919
Otro Incremento (Decremento)	3.540.376	(4.667.196)	6.645	7.306.916	6.186.741
Total Movimientos en Provisiones	3.360.268	5.743.151	466.216	34.260.771	43.830.406
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008	9.259.434	190.451.554	2.319.202	120.461.202	322.491.392

22.2 Litigios y arbitrajes.

A la fecha de preparación de estos Estados Financieros Consolidados intermedios, los litigios más relevantes de Enersis y sus filiales son los siguientes:

- La Ley 25.561 de Emergencia Pública y Reforma del Régimen Cambiario, promulgada el 6 de enero de 2002 por las autoridades argentinas, dejó sin efecto determinadas condiciones del contrato de concesión de la filial Edesur. Esa norma preveía, además, que los contratos de concesión de servicios públicos se renegociasen en un plazo razonable para adaptarlos a la nueva situación. Sin embargo, la falta de renegociación del contrato de concesión de Edesur motivó que Enersis S.A., Chilectra S.A., Endesa Chile y Elesur S.A. (hoy Chilectra S.A.) presentaran en el año 2003 una solicitud de arbitraje al amparo del Tratado de Promoción y Protección de Inversiones Chileno-Argentino ante el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias relativas a Inversiones ("CIADI"). En el memorial de demanda se solicitó, por vía principal, que se declare la expropiación de la inversión con una indemnización total de US\$1.306.875.960; por vía subsidiaria, la indemnización de los daños ocasionados a la inversión por la falta de trato justo y equitativo, por un total de US\$318.780.600, en ambos casos con un interés compuesto del 6,9% anual; además, demandan las cantidades que resulten de los daños generador a partir del 1° de julio de 2004; y, finalmente, US\$102.164.683 para Elesur S.A. (hoy Chilectra S.A.), por el menor precio recibido en la venta de sus acciones. El 15 de junio de 2005 las autoridades argentinas y Edesur firmaron los documentos que constituyen el Acta Acuerdo, la cual no fue objetada por el Parlamento argentino y que fue luego ratificada por el Poder Ejecutivo. En el Acta Acuerdo se establecen los términos y condiciones modificatorias y complementarias del Contrato de Concesión previendo modificaciones a la tarifa, primero durante un período transitorio y luego mediante una Revisión Tarifaria Integral en la que se fijarán las condiciones para un período tarifario ordinario de cinco años. El arbitraje se encuentra suspendido desde marzo de 2006 en cumplimiento de exigencias del Acta Acuerdo. El proceso fue suspendido en una etapa en la cual el Tribunal debía notificar a las partes su laudo sobre la cuestión de jurisdicción planteada por la República Argentina. La actual suspensión es consecuencia de varias extensiones solicitadas por las demandantes. Respecto de la más reciente, 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. ("CELFL"). El contrato fue rescindido por CELFL con anterioridad al proceso de su privatización, del cual se originó a la filial brasileira de distribución Ampla. Dado que los activos de CELFL fueron traspasados a Ampla en el proceso de privatización, Meridional demandó el año 1998 a Ampla, estimando que el traspaso de los referidos activos se había hecho en fraude de sus derechos. Cabe destacar que Ampla sólo adquirió activos de CELFL, pero no es su sucesora legal, ya que esta sociedad estatal sigue existiendo y mantiene su personalidad jurídica. El demandante pide el pago de facturas pendientes y multas contractuales por la rescisión del contrato de obra civil. La cuantía se estima en US\$374,9 millones. La sentencia de primera instancia fue favorable a Ampla, y apelada por el demandante, apelación que fue acogida.. Ampla interpuso nuevos recursos (Embargos de Declaración) con el objetivo de anular la decisión de los recursos (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. Por resoluciones de fechas 1ero. y 15 de diciembre de 2009, la sentencia de apelación que había acogido el recurso de Meridional fue reformada, manteniéndose la sentencia de primera instancia favorable a Ampla y al Estado de Rio de Janeiro. Esta sentencia es susceptible de recursos por parte de Meridional.

- En diciembre de 2002, la filial brasileira de distribución Ampla y Enertrade Comercializadora de Energía S.A. (“Enertrade”) firmaron un contrato de compraventa de energía eléctrica a 20 años. 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. El 28.09.2009 quedó ejecutoriada la sentencia pronunciada en el litigio de Enertrade contra ANEEL, sentencia que reconoció la obligatoriedad para las partes de la adición al contrato de las condiciones impuestas por ANEEL (la reducción del precio). El 11.11.2009 las partes protocolizaron una petición conjunta requiriendo la suspensión del procedimiento por 30 días y en diciembre solicitaron la renovación de dicha suspensión.
- La Companhia Brasileira de Antibióticos (“CIBRAN”) demanda a la filial brasileira 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\$45,7 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 brasileira de distribución Coelce, a la filial brasileira de generación CGTF, a la ANEEL y a la Unión Federal brasileira, 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. El 01.12.2009 se declaró la extinción del proceso, por no corresponder la vía procesal elegida a la pretensión invocada. Esta resolución puede ser objeto de recursos y no se encuentra aún ejecutoriada.
- El 26.10.2009 Tractebel Energía S.A. demandó a CIEN, en razón del supuesto incumplimiento del “Contrato de Compra y Venta de 300 MW de Potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina” celebrado el 20 de octubre de 1999 entre CIEN y Centrais Geradoras do Sul do Brasil S.A (Gerasul – actualmente Tractebel Energia). Tractebel pide la condena de CIEN al pago de multa rescisoria en la cuantía de R\$ 117.666.976,00 - US\$ 66.753.829,92 y demás penalidades, por la indisponibilidad de “potencia firme y energía asociada”, que se solicita sean determinadas en la fase de liquidación de la sentencia. El incumplimiento alegado se habría producido al no garantizar CIEN la disponibilidad de potencia contractualmente asegurada a Tractebel por el plazo de 20 años, lo que supuestamente habría pasado a ocurrir desde marzo de 2005. El 27.11.09 CIEN contestó la demanda, alegando en resumen que la indisponibilidad proviene de la “Crisis Argentina”, país del cual CIEN importa toda la energía que entrega, cuando sea necesario, a Tractebel. Se alega también que la

“Crisis Argentina” fue un evento extraordinario, en el cual CIEN no tuvo ninguna participación, y que ésta situación fue inclusive reconocida por las autoridades brasileñas en la época.

- 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 brasileira de distribución AMPLA ganó el juicio (por el periodo 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 Rescisoria. 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. En octubre de 2009 el STJ rechazó el Recurso Especial interpuesto por la Unión Federal, por no haberse presentado conjuntamente con el Recurso Extraordinario. Dicho fundamento está basado en Jurisprudencia del propio STJ. En noviembre de 2009 se publicó el fallo que rechazó el Recurso Especial interpuesto por la Unión Federal. En noviembre de 2009 la Unión Federal presentó Recurso de Reconsideración al STJ. En diciembre 2009 el STJ rechazó, por unanimidad de votos, el Recurso de Reconsideración interpuesto por la Unión Federal. La cuantía asciende a unos US\$230 millones.
- En diciembre de 2001 la Constitución Federal fue modificada en el artículo en que se basó nuestra filial brasileira 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\$90 millones.

- Con la finalidad de financiar su inversión en Coelce, en 1998 nuestra filial brasileira de distribución AMPLA emitió FRNs (bonos) por US\$350 millones con vencimiento en 2008, los cuales fueron suscritos por Cerj Overseas (filial en el exterior de AMPLA). Los bonos tenían un régimen tributario especial consistente en que no habría aplicación de withholding tax (que es de 15% ó 25%) sobre los pagos de intereses al exterior, siempre que, entre otros requisitos, no exista amortización anticipada antes del plazo promedio de 96 meses. Para adquirir dichos bonos, Cerj Overseas se financió con deuda a 6 meses fuera de Brasil. Al cabo de tal plazo (octubre 1998), por problemas de acceso a otras fuentes de financiamiento, Cerj Overseas se tuvo que refinanciar con la propia AMPLA quien le efectuó préstamos en reales. La Receita Federal argumenta que en el mismo año 1998, la franquicia se habría perdido dado que los préstamos en reales efectuados por Ampla a Cerj Overseas equivaldrían a una amortización anticipada de la deuda antes del plazo promedio de amortización de 96 meses. El acta de infracción fue notificada en julio 2005. En agosto de 2005 AMPLA presentó recurso ante la 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\$405 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 brasileira de distribución AMPLA continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (pago hasta el 5º día del mes siguiente al de su devengo). No obstante un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de 2 sendas leyes de amnistía, en octubre de 2004 el Estado de RJ levantó acta contra AMPLA para cobrar la multa por los pagos con retraso, acta que fue recurrida por AMPLA el mismo año. En febrero de 2007 AMPLA fue notificada de la decisión administrativa de primera instancia, la cual confirmó el Acta levantada por el Estado de RJ. En marzo de 2007 AMPLA presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes del Estado de RJ (2da instancia administrativa). AMPLA obtuvo "eliminar" (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\$88 millones.
- A fines de 2002, nuestra filial brasileira de generación CGTF interpuso acción judicial contra la Unión Federal, con el objetivo que se reconociera que los bienes importados para las unidades turbogeneradoras correspondían al ítem "Otros Grupos Electrónicos", con el fin de acceder a la tasa 0% por Impuesto a la Importación (II) y por Impuesto sobre Productos Industrializados (IPI). La Unión Federal argumenta que los bienes importados no corresponden a grupos electrónicos. CGTF obtuvo resolución incidental a su favor que permitió des-aduanar los bienes con tasa 0%, previo depósito judicial 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 Electrónico de acuerdo a la pretensión de CGTF, y determinó que el depósito judicial deberá seguir como garantía del proceso hasta su decisión final. En 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\$40 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 Pihueico 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 seis procesos judiciales iniciados en los años 2008 y 2009 en contra de Empresa Eléctrica Pangue S.A., filial de Endesa Chile, cuya cuantía en total es de un valor superior a \$ 53.386.658.000 (aprox. US\$ 109 millones), los cuales persiguen la indemnización de los perjuicios ocasionados, según los demandantes, por inundaciones consecuencia de la operación de la central Pangue, particularmente por vertimientos ocurridos en el mes de julio de 2006. Pangue S.A. ha contestado dichas demandas sosteniendo que se ajustó a la normativa vigente en la operación de la central y actuó con la debida diligencia y cuidado, no existiendo relación de causalidad entre dichas inundaciones y los vertimientos de dicha central en el período mencionado. Estos procesos se substancian en distintos tribunales y actualmente se encuentran en etapa probatoria o bien con diligencias probatorias pendientes. En el último trimestre Empresa Eléctrica Pangue 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. Cuatro de los seis procesos fueron cubiertos por una compañía de seguros, la que asumió un riesgo ascendente a aprox. US\$ 95 millones. En consecuencia el riesgo patrimonial de Endesa Chile y filiales quedó reducido a US\$ 14 millones. En agosto de 2009 Pangue obtuvo sentencia favorable en uno de estos procesos, no cubierto por el seguro, habiéndose rechazado la demanda de \$4.927.194.000 (aprox. US\$10 millones de dólares de los Estados Unidos de América), decisión judicial que fue apelada por los demandantes.
- 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.

23. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO.

23.1 Aspectos generales:

Enersis S.A. 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 3.1.1. Estos beneficios se refieren principalmente a:

a) Beneficios de prestación definida:

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

b) Beneficios de aportación definida:

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

23.2 Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros:

- a) Al 31 de diciembre 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:

Cuentas contables:

	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Obligaciones post empleo corriente	4.915.167	5.147.403	4.374.795
Obligaciones post empleo no corriente	182.688.990	175.537.177	145.482.715
Total	187.604.157	180.684.580	149.857.510

Conciliación con cuentas contables:

	Saldo al	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Obligaciones post empleo	510.334.175	443.320.261
(-) Plan de activos (*)	(362.690.337)	(264.762.082)
Total	147.643.838	178.558.179
Importe no reconocido debido al límite de Activos de Activos de Planes de Beneficios definidos	30.942.866	2.228.966
Financiamiento mínimo requerido (CINIIF 14)	9.848.229	-
Transferencia a grupos mantenidos para la venta (**)	(2.149.778)	-
Diferencia de Conversión	1.319.002	(102.565)
Total Obligaciones Post Empleo, neto	187.604.157	180.684.580

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

(**) Corresponde a las Obligaciones Post Empleo de Cam (ver Nota 10).

Las filiales brasileñas, deben mantener un mínimo de financiación para cubrir el déficit por aportes comprometidos a la patrocinadora, según normativa CINIIF 14, estos acuerdos para ser reembolsados a la patrocinadora, el actuario supone que sólo un 26,75% retornará.

- b) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas al 31 de diciembre 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	4.072.922
Costo por intereses	47.749.152
(Ganancias) pérdidas actuariales	(17.121.709)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	1.869.436
Contribuciones pagadas	(43.307.121)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	443.320.261
Costo del servicio corriente	5.138.692
Costo por intereses	51.679.594
(Ganancias) pérdidas actuariales	35.705.096
Diferencia de conversión de moneda extranjera	11.423.745
Contribuciones pagadas	(44.397.635)
Combinaciones de negocios (***)	7.464.422
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	510.334.175

(***) Saldo proveniente de la combinación de negocios producida con fechas 25 de febrero 2009 (ver Nota 14.2).

Al 31 de diciembre de 2009, el monto total del pasivo actuarial se corresponde en un 7,1% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (7,7% a 31 de diciembre de 2008), en un 76,3% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas brasileñas (72,7% a 31 de diciembre de 2008), en un 16,2% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas colombianas (19,2% a 31 de diciembre 2008) y el 0,4% 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	(300.200.071)
Rendimiento esperado	(33.741.755)
(Ganancia) pérdida actuarial	48.953.668
Diferencia de conversión de moneda extranjera	5.485.422
Aportaciones del empleador	(13.640.982)
Contribuciones pagadas	28.381.636
Saldo al 31 de diciembre de 2008	(264.762.082)
Rendimiento esperado	(32.050.585)
(Ganancia) pérdida actuarial	(60.896.738)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(21.040.531)
Aportaciones del empleador	(15.488.990)
Contribuciones pagadas	31.548.589
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	(362.690.337)

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

	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Acciones	8.448.047	4.856.171
Inmuebles	1.722.538	783.771
Total	10.170.585	5.639.942

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

Categoría de los Activos del Plan	31-12-2009		31-12-2008	
	M\$	%	M\$	%
Acciones (renta variable)	67.097.712	19%	60.895.279	23%
Activos de renta fija	264.763.946	73%	184.009.647	70%
Inversiones inmobiliarias	25.388.324	7%	17.209.535	6%
Otros	5.440.355	1%	2.647.621	1%
Total	362.690.337	100%	264.762.082	100%

La rentabilidad esperada de los activos afectos se ha estimado teniendo en cuenta las proyecciones de los principales mercados financieros de renta fija y variable, y asumiendo que las categorías de activos tendrán una ponderación similar a la del ejercicio anterior. La rentabilidad real al 31 de diciembre de 2009 ha sido en promedio del 19,77% (1,5% negativo en el año 2008).

e) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 31 de diciembre de 2009 y de 2008 son los siguientes:

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	5.138.692	4.072.922
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	51.679.594	47.749.152
Rendimiento esperado de activos del plan	(32.050.585)	(33.741.755)
Total gastos reconocidos en el estado de resultados	24.767.701	18.080.319
Pérdida (ganancia) actuarial neta plan de beneficios definidos	15.599.453	34.060.925
Total gastos reconocidos en el estado de resultados integrales	40.367.154	52.141.244

23.3 Otras revelaciones:

- Hipótesis actuariales:**

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

	Chile		Brasil		Colombia		Argentina	
	31-12-2009	31-12-2008	31-12-2009	31-12-2008	31-12-2009	31-12-2008	31-12-2009	31-12-2008
Tasas de descuento utilizadas	6,50%	6,50%	10,80% / 11,50%	9,02% / 12,90%	11,59%	10,20%	13,94%	18,00%
Rendimiento esperado de activos del plan	N/A	N/A	10,28% / 13,02%	10,20% / 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%	8,00%	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 31 de diciembre 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\$40.456.334 (M\$37.410.958 al 31 de diciembre de 2008) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$47.466.911 (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\$4.915.167.

- **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 31 de diciembre de 2009 y 2008 han ascendido a M\$2.132.317 y M\$1.697.800, respectivamente.

24. INGRESOS DIFERIDOS.

El movimiento corriente y no corriente de este rubro durante el ejercicio 2009 y 2008 ha sido el siguiente:

Ingresos Diferidos	Total M\$
Saldo a 01/01/2008:	18.048.231
Altas	7.531.271
Imputación a resultados	(9.863.444)
Diferencias de conversión	138.842
Otros	745.114
Saldo a 31/12/2008:	16.600.014
Altas	6.019.649
Imputación a resultados	(10.938.144)
Diferencias de conversión	(122.118)
Otros	(2.487.473)
Saldo a 31/12/2009	9.071.928

25. PATRIMONIO NETO.

25.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante.

25.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de diciembre 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 2009.

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

25.1.2 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 31 de diciembre 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
80	Provisorio	17-12-2009	2,45677	2009

25.2 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 31 de diciembre de 2009 y 2008 es el siguiente:

Diferencias de conversión acumuladas	31 de diciembre de 2009 M\$	31 de diciembre de 2008 M\$
Distrilec Inversora S.A.	(21.816.275)	(1.827.947)
Edesur	(28.099.889)	(2.436.037)
Ampla Energia	59.126.590	44.604.364
Ampla Inversiones	3.572.425	1.445.939
Codensa	6.872.904	26.843.848
Distrilima	(418.998)	10.412.874
Investluz	3.350.212	3.350.212
Endesa Brasil	56.169.846	15.697.120
Central Costanera S.A.	(1.169.195)	(587.891)
Endesa Argentina S.A.	286.480	9.403.155
Gas Atacama	(9.317.914)	3.903.739
Emgesa	40.494.476	62.314.686
Hidroelectrica El Chocon S.A.	(2.561.705)	2.273.096
Generandes Perú S.A.	13.018.638	31.521.222
Grupo Synapsis	(339.801)	2.370.640
Grupo Cia A. Multiser. Ltda.	1.248.414	3.423.263
Fondos de comercio	63.727.516	63.254.878
Diferencia conversión deuda	7.473.994	7.859.856
Otros	11.860.959	4.149
TOTAL	203.478.676	283.831.166

25.3 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.

25.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.

La compañía tiene algunas filiales que deben cumplir con ciertos ratios financieros o covenants, los cuales requieren poseer un nivel mínimo de patrimonio o contienen otras características que restringen la transferencia de activos a la matriz. La participación de la compañía en los activos netos restringidos al 31 de diciembre de 2009 de sus filiales Endesa Chile, Endesa Brasil y Edelnor corresponden a M\$1.114.779.648, M\$ 606.118.032 y M\$ 77.418.374, respectivamente.

Los montos de las utilidades retenidas que representan ingresos no distribuidos de las asociadas al 31 de diciembre de 2009 no son significativas.

25.5 Otras reservas.

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

	Saldo al 31 de diciembre de 2008 M\$	Movimiento 2009 M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2009 M\$
Reservas para dividendos propuestos	(119.138.817)	(78.930.496)	(198.069.313)
Reservas de conversión	283.831.166	(80.352.490)	203.478.676
Reservas de cobertura	(276.767.607)	92.118.271	(184.649.336)
Otras reservas varias	(1.290.961.888)	(11.227.947)	(1.302.189.835)
TOTAL	(1.403.037.146)	(78.392.662)	(1.481.429.808)

- **Reservas para dividendos propuestos:** Corresponde a la disminución de patrimonio que resulta del reconocimiento de la provisión por dividendo mínimo, establecido en el artículo N° 79 de Ley de Sociedades Anónimas (ver nota 3.r).
- **Reservas de conversión:** Proviene fundamentalmente a las diferencias de cambio que se originan en:
 - La conversión de nuestras filiales que tienen moneda funcional distinta al peso chileno (nota 2.5.3) y
 - valorización de las plusvalías compradas surgidas en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta al peso chileno (nota 3.c.1).
- **Reservas de cobertura:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (nota 3.f.4. y 3.m).
- **Otras reservas Varias:** Estas reservas corresponden fundamentalmente a lo siguiente:
 - Corrección monetaria del capital pagado desde la fecha de transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008 (Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros).
 - Diferencias de conversión existentes a la fecha de transición a NIIF (exención NIIF 1 “adopción por primera vez”, ver nota 40).
 - Efectos provenientes de combinaciones de negocios bajo control común, principalmente explicadas por la creación del holding Endesa Brasil en 2005 y la fusión de nuestras filiales colombianas Emgesa y Betania en 2007.

25.6 Detalle de otros resultados integrales consolidados.

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008
(En miles de pesos)

Estado de Otros Resultados Integrales Consolidados	enero - diciembre					
	2009 M\$			2008 M\$		
	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total
Ganancia (Pérdida) del Período	660.231.043	651.096.527	1.311.327.570	507.589.633	526.592.400	1.034.182.033
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto						
con cargo o abono a Resultados Retenidos	(5.761.858)	(7.883.860)	(13.645.718)	(13.099.057)	(9.522.499)	(22.621.556)
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	(8.065.153)	(11.183.889)	(19.249.042)	(18.340.596)	(13.100.691)	(31.441.287)
Efecto impositivo	2.303.295	3.300.029	5.603.324	5.241.539	3.578.192	8.819.731
con cargo o abono a Reservas por Asociadas	(9.322.990)	(6.260.922)	(15.583.912)	128.445	85.703	214.148
Ajustes de Asociadas	(10.387.426)	(6.971.138)	(17.358.564)	128.445	85.703	214.148
Efecto impositivo	1.064.436	710.216	1.774.652	-	-	-
con cargo o abono a Reservas de Disponibles para la Venta	32.134	17.279	49.413	457	(18)	439
Activos Financieros Disponibles para la Venta	38.826	21.115	59.941	458	(22)	436
Efecto impositivo	(6.692)	(3.836)	(10.528)	(1)	4	3
con cargo o abono a Reservas de Coberturas	97.181.510	76.809.215	173.990.725	(133.562.204)	(101.770.066)	(235.332.270)
Cobertura de Flujo de Caja	117.888.548	92.725.864	210.614.412	(156.104.071)	(122.784.018)	(278.888.089)
Efecto impositivo	(20.707.038)	(15.916.649)	(36.623.687)	22.541.867	21.013.952	43.555.819
con cargo o abono a Reservas de Conversión	(80.352.490)	(157.074.066)	(237.426.556)	84.462.951	106.693.416	191.156.367
Ajustes por Conversión	(80.352.490)	(157.074.066)	(237.426.556)	84.462.951	106.693.416	191.156.367
Efecto impositivo	-	-	-	-	-	-
con cargo o abono a Otras Reservas Varias	14.276.572	-	14.276.572	-	-	-
Otros Ajustes al Patrimonio Neto	14.513.168	-	14.513.168	-	-	-
Efecto impositivo	(236.596)	-	(236.596)	-	-	-
con cargo o abono a Otros Ajustes al Patrimonio Neto	(16.213.663)	-	(16.213.663)	-	-	-
Otros Ajustes al Patrimonio Neto	(16.404.944)	-	(16.404.944)	-	-	-
Efecto impositivo	191.281	-	191.281	-	-	-
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	(160.785)	(94.392.354)	(94.553.139)	(62.069.408)	(4.513.464)	(66.582.872)
Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del Período						
con cargo o abono a Reservas de Coberturas	(5.063.239)	(2.534.452)	(7.597.691)	(12.355.691)	(6.469.810)	(18.825.501)
Cobertura de Flujo de Caja	(5.877.009)	(2.888.347)	(8.765.356)	(14.331.528)	(7.788.132)	(22.119.660)
Efecto impositivo	813.770	353.895	1.167.665	1.975.837	1.318.322	3.294.159
Total Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del período	(5.063.239)	(2.534.452)	(7.597.691)	(12.355.691)	(6.469.810)	(18.825.501)
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	(5.224.024)	(96.926.806)	(102.150.830)	(74.425.099)	(10.983.274)	(85.408.373)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales reconocidos en el Período	655.007.019	554.169.721	1.209.176.740	433.164.534	515.609.126	948.773.660

25.7 Patrimonio neto: De los accionistas minoritarios.

A continuación se explican las principales variaciones en las participaciones minoritarias durante los ejercicios 2009 y 2008.

Con fecha 9 de octubre de 2009, en operación bursátil realizada en la Bolsa de Valores de Lima, Perú, nuestra filial Endesa Chile adquirió un 29,3974% de participación adicional del capital social de Edegel S.A.A. por un monto de US\$ 375 millones. Esta adquisición ha supuesto una disminución de M\$ 127.551.963 de las participaciones minoritarias.

A su vez, con fecha 15 de octubre de 2009, también en una operación bursátil realizada en la Bolsa de Valores de Lima, Enersis adquirió un 24% de participación adicional del capital social de Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A. ("Edelnor") por un monto de US\$ 145,7 millones. Esta adquisición ha supuesto una disminución de M\$ 37.886.392 de las participaciones minoritarias.

Cabe destacar que los Directorios de Endesa Chile y Enersis autorizaron las operaciones antes descritas previa revisión de valorizaciones externas, proporcionadas por Bancos de Inversión contratados para tal efecto, así como de la propia valorización interna efectuada por la administración ejecutiva de cada compañía. Estas adquisiciones fueron efectuadas a Generalima S.A.C., sociedad peruana íntegramente filial de Endesa Latinoamérica, matriz directa de Enersis.

26. INGRESOS.

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

Ingresos Ordinarios	Saldo al	
	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Ventas de energía	5.559.764.526	5.542.098.737
Otras ventas	53.899.011	44.694.354
Ventas equipos de medida	2.822.658	3.798.709
Ventas de materiales electrónicos	39.840.661	31.760.232
Ventas de productos y servicios	11.235.692	9.135.413
Otras prestaciones de servicios	462.444.028	493.717.929
Peajes y transmisión	231.055.048	250.583.706
Arriendo equipos de medida	8.327.754	9.966.455
Alumbrado público	30.603.007	36.640.855
Verificaciones y enganches	14.869.456	22.801.523
Servicios de ingeniería	19.960.120	18.460.358
Otras prestaciones	157.628.643	155.265.032
Total Ingresos ordinarios	6.076.107.565	6.080.511.020

Otros Ingresos de Operación	Saldo al	
	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Ingresos por contratos de construcción	200.493.636	275.584.358
Apoyos mutuos	17.809.432	16.614.018
Prestaciones de terceros instalaciones propias y ajenas	24.832.249	18.887.136
Arrendamientos	841.083	3.112.862
Ventas de nuevos negocios	9.238.121	13.226.000
Otros Ingresos	120.566.352	151.656.042
Total Otros Ingresos de operación	373.780.873	479.080.416

27. CONSUMOS DE MATERIAS PRIMAS Y MATERIALES SECUNDARIOS.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	Saldo al	
	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Compras de energía	(1.559.449.015)	(1.624.238.985)
Consumo de combustible	(580.237.613)	(847.411.384)
Gastos de transporte	(277.037.093)	(294.860.018)
Costos por contratos de construcción	(200.493.636)	(275.584.358)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(588.633.812)	(500.856.985)

28. GASTOS DE PERSONAL.

La composición de esta partida al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es la siguiente:

Gastos de personal	Saldo al	
	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	(263.131.572)	(237.305.114)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(7.271.009)	(5.770.722)
Seguridad social y otras cargas sociales	(52.252.408)	(40.925.405)
Otros gastos de personal	(14.016.937)	(6.027.632)
Total	(336.671.926)	(290.028.873)

29. DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

	Saldo al	
	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Depreciaciones	(346.587.547)	(330.545.457)
Amortizaciones	(107.782.412)	(87.164.869)
Pérdidas por deterioro (*)	(65.927.354)	-
Total	(520.297.313)	(417.710.326)

(*) ver Nota 10 y 15.d.v)

30. OTROS GASTOS VARIOS DE OPERACIÓN.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

Otros Gastos Varios de Operación	Saldo al	
	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Otros aprovisionamientos	(19.044.042)	(15.664.928)
Gastos de medioambiente	(3.859.011)	(2.830.940)
Arrendamientos y cánones	(13.160.909)	(15.312.905)
Reparaciones y conservación	(65.391.435)	(69.063.491)
Indemnizaciones y multas	(20.934.632)	(11.474.146)
Servicios profesionales independientes	(32.338.812)	(29.859.748)
Servicios externalizados	(85.041.737)	(76.126.087)
Primas de seguros	(19.866.916)	(14.076.198)
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	(16.338.026)	(10.949.704)
Gastos de viajes	(4.966.691)	(5.192.877)
Tributos y tasas	(33.351.934)	(32.094.782)
Otros Suministros y Servicios	(148.137.460)	(162.604.073)
Total Otros Gastos Varios de Operación	(462.431.605)	(445.249.879)

31. GASTOS FINANCIEROS.

El detalle del gasto financiero al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

Gasto financiero	Saldo al	
	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Gastos Financieros	(482.472.627)	(515.108.257)
Gastos por préstamos bancarios	(137.274.372)	(161.830.097)
Gastos por bonos	(171.723.898)	(200.639.335)
Gastos por arrendamientos financieros (leasing)	(3.733.454)	(4.696.187)
Gastos por valoración derivados financieros	(19.307.617)	(18.723.566)
Gastos por provisiones financieras	(12.105.233)	(18.121.169)
Gastos por obligación por beneficios post empleo	(51.679.594)	(47.749.152)
Gastos por otros	(86.648.459)	(63.348.751)
Resultado por unidades de reajuste	21.781.329	(62.378.252)
Diferencias de cambio	(8.235.253)	(23.632.778)
Positivas	82.015.125	74.524.243
Negativas	(90.250.378)	(98.157.021)
Total Gasto Financiero	(468.926.551)	(601.119.287)

32. GANANCIA (PÉRDIDA) POR BAJA EN CUENTAS DE ACTIVOS.

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos	Saldo al	
	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Ventas de inversiones	28.113.548	964.000
Total Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos Financieros Disponibles para la Venta	28.113.548	964.000
Ventas de cartera Codensa Hogar	12.784.152	-
Ventas de terrenos	12.062.054	-
Otros activos	351.625	1.539.279
Total Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta	25.197.831	1.539.279

33. 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	
	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	79.364.437	77.155.433
Ingresos por otros activos financieros	6.508.618	9.389.765
Ingresos por rendimiento esperado activos del plan (Brasil)	32.050.585	33.741.755
Otros ingresos financieros	41.884.708	61.502.064
Total Ingreso (pérdida) procedente de inversiones	159.808.348	181.789.017

34. 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	
	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	(422.830.225)	(308.467.764)
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	39.752.182	19.021.973
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	12.569.886	2.842.103
Otro Gasto por Impuesto Corriente	(4.276.209)	(6.191.896)
Total Gasto por Impuestos Corrientes, Neto	(374.784.366)	(292.795.584)
Ingreso Diferido (gasto) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	7.274.742	(115.182.582)
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente usados para Reducir el Gasto por Impuesto Diferido	1.700.625	-
Otro Gasto por Impuesto Diferido	6.071.389	(7.924.618)
total Gasto por Impuestos Diferidos, Neto	15.046.756	(123.107.200)
Efecto del Cambio en la Situación Fiscal de la Entidad o de sus Accionistas	-	-
(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	(359.737.610)	(415.902.784)

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

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal (17%)	(284.081.079)	(246.514.420)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(166.163.264)	(135.494.792)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imposables	40.858.030	67.957.672
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(29.309.173)	(67.703.775)
Efecto impositivo de la utilización de pérdidas fiscales no reconocidas anteriormente	(489.108)	-
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados	(1.098.324)	-
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	12.569.886	2.842.103
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	67.975.422	(36.989.572)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(75.656.531)	(169.388.364)
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	(359.737.610)	(415.902.784)

35. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

35.1 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 ejercicio 2009 y 2008.

35.2 Generación ,distribución y otros.

Linea de Negocio	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
ACTIVOS	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES	1.251.419.545	1.480.265.451	1.216.399.232	1.310.730.553	103.636.879	151.725.084	2.571.455.656	2.942.721.088
Activos Corrientes en Operación	1.251.419.545	1.480.265.451	1.216.399.232	1.310.730.553	33.276.028	151.725.084	2.501.094.805	2.942.721.088
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	619.035.609	824.235.540	431.604.221	312.752.949	84.260.991	181.073.474	1.134.900.821	1.318.061.963
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	1.493.492	-	-	-	-	-	1.493.492	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos Financieros	42.597	-	-	-	60	-	42.657	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	393.160.225	413.961.693	719.323.724	839.187.870	26.162.612	59.917.292	1.138.646.562	1.313.066.855
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	120.472.782	108.026.170	4.072.112	71.222.617	(105.530.662)	(154.502.095)	19.014.232	24.746.692
Inventarios	40.201.722	49.162.077	16.117.546	23.115.479	0	24.697.605	56.319.268	96.975.161
Pagos Anticipados	7.829.631	5.506.358	2.044.461	2.571.885	1.685.348	815.993	11.559.440	8.894.236
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	64.023.295	72.598.690	22.827.165	44.024.305	25.325.492	36.077.471	112.175.952	152.700.466
Otros Activos	5.160.192	6.774.923	20.410.003	17.855.448	1.372.187	3.645.344	26.942.382	28.275.715
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la	-	-	-	-	70.360.851	-	70.360.851	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	5.853.309.145	5.990.716.296	4.640.589.157	4.949.968.135	144.786.363	(102.229.018)	10.638.684.665	10.838.455.413
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.487.796	2.431.165	24.920	8.532.637	-	11.531.234	2.512.716	22.495.036
Otros Activos Financieros	1.063.377	1.655.343	874	5.489	24.681.751	85.630	25.746.002	1.746.462
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	87.673.729	168.231.089	105.909.541	143.013.413	1.394.143	8.039.307	194.977.413	319.283.809
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	10.958.042	28.343.916	210.855	203.403	(11.168.897)	(27.905.983)	-	641.336
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	584.075.094	474.143.761	683.579.189	958.803.352	(1.246.372.822)	(1.395.113.442)	21.281.461	37.833.671
Activos Intangibles, Neto	132.872.535	55.501.359	1.527.202.670	1.341.125.906	1.287.398.973	1.230.266.959	2.947.474.178	2.626.894.224
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	4.859.937.779	5.066.457.556	1.996.440.599	2.131.145.126	7.692.864	18.189.449	6.864.071.242	7.215.792.131
Propiedades de Inversión	-	-	-	-	31.231.839	26.368.681	31.231.839	26.368.681
Activos por Impuestos Diferidos	141.136.300	160.372.989	265.251.097	326.249.181	48.509.124	24.678.498	454.896.521	511.300.668
Activos de Cobertura	590.622	-	1.647.417	2.488.236	-	(1.584)	2.238.039	2.486.652
Pagos Anticipados	-	-	-	-	834.131	1.202.581	834.131	1.202.581
Otros Activos	32.513.871	33.579.118	60.321.995	38.401.392	585.256	429.652	93.421.122	72.410.162
TOTAL ACTIVOS	7.104.728.690	7.470.981.747	5.856.988.389	6.260.698.688	248.423.241	49.496.066	13.210.140.321	13.781.176.501

	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES	1.133.935.750	1.473.344.526	1.071.289.696	1.205.361.294	(9.837.908)	24.074.364	2.195.387.538	2.702.780.184
Pasivos Corrientes en Operación	1.133.935.750	1.473.344.526	1.071.289.696	1.205.361.294	(60.488.274)	24.074.364	2.144.737.172	2.702.780.184
Préstamos que Devengan Intereses	409.233.878	747.840.574	247.076.525	331.982.515	65.200.917	193.142.244	721.511.320	1.272.965.333
Otros Pasivos Financieros	696.791	-	-	-	-	-	696.791	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	413.827.992	393.717.721	487.384.305	474.938.446	75.294.167	80.652.606	976.506.464	949.308.773
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	133.099.350	194.563.323	212.446.858	219.695.366	(233.590.429)	(298.236.701)	111.955.779	116.021.988
Provisiones	31.787.013	30.956.395	46.641.813	54.099.720	21.595.629	24.475.704	100.024.455	109.531.819
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	132.249.173	94.349.173	49.105.703	94.246.461	3.930.795	12.679.841	185.285.671	201.275.475
Otros Pasivos	6.492.209	8.235.598	20.340.253	21.141.977	3.047.576	2.703.033	29.880.038	32.080.608
Ingresos Diferidos	89.440	58.936	4.041.514	6.874.871	1.388.632	5.246.477	5.519.586	12.180.284
Obligación por Beneficios Post Empleo	3.448.733	3.592.982	1.359.124	1.411.277	107.310	143.144	4.915.167	5.147.403
Pasivos de Cobertura	3.011.171	29.824	2.893.601	970.661	2.537.129	3.268.016	8.441.901	4.268.501
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la V	-	-	-	-	50.650.366	-	50.650.366	-
PASIVOS NO CORRIENTES	2.487.255.434	2.956.988.183	1.804.820.750	1.928.855.532	345.672.955	163.421.381	4.637.749.139	5.049.265.096
Préstamos que Devengan Intereses	1.951.308.556	2.358.043.952	1.026.390.282	1.037.262.002	346.207.359	430.040.406	3.323.906.197	3.825.346.360
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	24.082.594	30.185.629	34.436.935	18.700.838	207.974	247.507	58.727.503	49.133.974
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	46.997.128	69.882.786	181.853.843	349.826.019	(225.294.299)	(410.731.016)	3.556.672	8.977.789
Provisiones	58.292.397	42.125.129	191.993.937	156.149.013	578	14.685.431	250.286.912	212.959.573
Pasivos por Impuestos Diferidos	352.011.147	401.135.349	213.169.128	220.420.243	7.869.022	13.457.739	573.049.297	635.013.331
Otros Pasivos	21.994.151	16.632.938	300.020	607.622	12.755.808	16.583.793	35.049.979	33.824.353
Ingresos Diferidos	163.596	233.531	3.388.746	4.186.199	-	-	3.552.342	4.419.730
Obligación por Beneficios Post Empleo	26.576.882	27.999.282	148.308.890	138.537.673	7.803.218	9.000.222	182.688.990	175.537.177
Pasivos de Cobertura	5.828.983	10.749.587	4.978.969	3.165.923	196.123.295	90.137.299	206.931.247	104.052.809
PATRIMONIO NETO	3.483.537.506	3.040.649.038	2.980.877.943	3.126.481.862	(87.411.805)	(137.999.679)	6.377.003.644	6.029.131.221
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de	3.483.537.506	3.040.649.038	2.980.877.943	3.126.481.862	(87.411.805)	(137.999.679)	3.518.479.555	3.091.314.881
Capital Emitido	1.752.378.473	1.748.283.549	1.122.271.981	1.374.366.326	108.992.029	(139.007.392)	2.983.642.483	2.983.642.483
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Reservas	307.191.379	376.720.267	547.725.434	475.350.713	522.177.468	682.708.215	(1.481.429.808)	(1.403.037.145)
Resultados Retenidos	1.423.967.654	915.645.222	1.310.880.528	1.276.764.823	(718.581.302)	(681.700.502)	2.016.266.880	1.510.709.543
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	2.858.524.089	2.937.816.340
Total Patrimonio Neto y Pasivos	7.104.728.690	7.470.981.747	5.856.988.389	6.260.698.688	248.423.242	49.496.066	13.210.140.321	13.781.176.501

	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
INGRESOS	2.708.357.655	2.833.397.146	4.218.449.947	4.051.041.041	(476.919.164)	(324.846.751)	6.449.888.438	6.559.591.436
Ventas	2.694.012.599	2.828.078.633	3.870.340.697	3.604.689.806	(488.245.731)	(352.257.419)	6.076.107.565	6.080.511.020
Ventas de energía	2.570.529.382	2.697.746.885	3.623.447.397	3.340.331.095	(634.212.253)	(495.979.243)	5.559.764.526	5.542.098.737
Otras ventas	6.009.988	14.564.928	9.861.554	14.821.361	38.027.469	15.308.065	53.899.011	44.694.354
Otras prestaciones de servicios	117.473.229	115.766.820	237.031.746	249.537.350	107.939.053	128.413.759	462.444.028	493.717.929
Otros ingresos de explotación	14.345.056	5.318.513	348.109.250	446.351.235	11.326.567	27.410.668	373.780.873	479.080.416
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(1.058.410.593)	(1.409.584.454)	(2.683.194.706)	(2.536.106.308)	535.754.130	402.739.032	(3.205.851.169)	(3.542.951.730)
Compras de energía	(197.058.728)	(292.347.152)	(1.997.643.661)	(1.826.983.648)	635.253.374	495.091.815	(1.559.449.015)	(1.624.238.985)
Consumo de combustible	(580.234.432)	(847.407.262)	-	-	(3.181)	(4.122)	(580.237.613)	(847.411.384)
Gastos de transporte	(177.886.470)	(191.958.097)	(119.689.439)	(121.232.612)	20.538.816	18.330.691	(277.037.093)	(294.860.018)
Otros provisionamientos variables y servicios	(103.230.963)	(77.871.943)	(565.861.606)	(587.890.048)	(120.034.879)	(110.679.352)	(789.127.448)	(776.441.343)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.649.947.062	1.423.812.692	1.535.255.241	1.514.934.733	58.834.966	77.892.281	3.244.037.269	3.016.639.706
Trabajos para el Inmovilizado	731.901	500.315	32.998.618	32.099.245	-	-	33.730.519	32.599.560
Gastos de Personal	(69.577.977)	(57.198.723)	(216.622.884)	(187.917.987)	(84.201.584)	(77.511.723)	(370.402.445)	(322.628.433)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(118.108.486)	(107.836.118)	(372.508.591)	(343.665.770)	28.185.472	5.654.628	(462.431.605)	(445.847.260)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	1.462.992.500	1.259.278.166	979.122.384	1.015.450.221	2.818.854	6.035.186	2.444.933.738	2.280.763.573
Amortizaciones	(270.584.246)	(215.544.370)	(217.705.299)	(191.868.064)	(32.007.768)	(9.700.511)	(520.297.313)	(417.112.945)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	1.192.408.254	1.043.733.796	761.417.085	823.582.157	(29.188.914)	(3.665.325)	1.924.636.425	1.863.650.628
RESULTADO FINANCIERO	(186.313.678)	(243.706.955)	(99.796.594)	(159.078.864)	(23.145.874)	(16.580.133)	(309.256.146)	(419.365.952)
Ingresos financieros	40.841.166	54.086.804	117.121.114	125.109.709	1.708.125	2.556.822	159.670.405	181.753.335
Gastos financieros	(239.569.394)	(251.422.396)	(226.454.904)	(249.354.432)	(16.448.329)	(14.331.429)	(482.472.627)	(515.108.257)
Resultados por Unidades de Reajuste	9.009.669	(16.686.361)	458.162	(3.048.824)	12.313.498	(42.643.067)	21.781.329	(62.378.252)
Diferencias de cambio	3.404.881	(29.685.002)	9.079.034	(31.785.317)	(20.719.168)	37.837.541	(8.235.253)	(23.632.778)
Positivas	71.795.866	48.055.032	18.584.732	53.858.472	(8.365.473)	(27.389.261)	82.015.125	74.524.243
Negativas	(68.390.985)	(77.740.034)	(9.505.698)	(85.643.789)	(12.353.695)	65.226.802	(90.250.378)	(98.157.021)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	2.233.946	2.567.160	82.758.254	74.875.698	(82.756.621)	(74.181.678)	2.235.579	3.261.180
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones	(55.494)	1.016.336	82.850	-	110.587	(980.654)	137.943	35.682
Resultados en Ventas de Activos	64.430	(274.282)	24.938.953	2.879.810	28.307.996	(102.249)	53.311.379	2.503.279
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	1.008.337.458	803.336.055	769.400.548	742.258.801	(106.672.826)	(95.510.039)	1.671.065.180	1.450.084.818
Impuesto Sobre Sociedades	(201.746.950)	(221.991.980)	(178.201.978)	(169.399.898)	20.211.318	(24.510.906)	(359.737.610)	(415.902.784)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUA	806.590.508	581.344.075	591.198.570	572.858.903	(86.461.508)	(120.020.945)	1.311.327.570	1.034.182.033
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuadas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTAS	806.590.508	581.344.075	591.198.570	572.858.903	(86.461.508)	(120.020.945)	1.311.327.570	1.034.182.033
RESULTADO DEL EJERCICIO	806.590.508	581.344.075	591.198.570	572.858.903	(86.461.508)	(120.020.945)	1.311.327.570	1.034.182.033
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	660.231.043	507.589.633
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	651.096.527	526.592.399

35.3 Países.

País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
ACTIVOS	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES	843.756.651	1.223.089.253	238.697.969	257.631.699	867.294.187	828.299.705	566.973.953	522.055.379	107.238.468	143.991.931	(52.505.572)	(32.346.879)	2.571.455.656	2.942.721.088
Activos Corrientes en Operación	843.756.651	1.223.089.253	238.697.969	257.631.699	867.294.187	828.299.705	566.973.953	522.055.379	107.238.468	143.991.931	(122.866.423)	(32.346.879)	2.501.094.805	2.942.721.088
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	285.514.616	669.733.388	53.307.697	71.937.363	370.493.421	318.376.138	395.571.472	238.027.529	30.013.615	19.987.545	-	-	1.134.900.821	1.318.061.963
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	1.493.492	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.493.492	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos Financieros	42.657	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.657	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	453.263.074	387.852.606	144.721.842	141.329.129	435.142.404	425.067.711	154.237.487	261.127.802	58.929.971	95.098.067	(107.648.217)	2.591.540	1.138.646.562	1.313.066.855
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	12.683.334	33.838.115	21.301.343	20.098.418	168.850	272.336	(117.203)	88.166	114.182	49.734	(15.136.274)	(29.600.077)	19.014.232	24.746.692
Inventarios	20.148.347	47.576.858	7.295.836	5.043.862	1.512.096	1.932.071	12.448.709	19.564.486	14.914.280	22.857.884	-	-	56.319.268	96.975.161
Pagos Anticipados	2.874.553	2.900.179	1.884.944	1.660.865	1.330.366	1.268.460	2.861.108	-	2.608.469	3.064.732	-	-	11.559.440	8.894.236
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	63.465.062	74.162.793	1.599.101	13.139.752	45.550.462	65.953.166	1.393.479	3.247.396	249.780	1.535.701	(81.932)	(5.338.342)	112.175.952	152.700.466
Otros Activos	4.271.516	7.025.314	8.587.206	4.422.310	13.096.588	15.429.823	578.901	-	408.171	1.398.268	-	-	26.942.382	28.275.715
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	70.360.851	-	70.360.851	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	7.901.624.978	8.604.916.467	574.512.830	846.648.173	3.670.419.041	3.372.195.825	2.113.095.226	2.432.386.361	1.150.463.047	1.640.771.321	(4.771.430.458)	(6.058.462.734)	10.638.684.665	10.838.455.413
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.512.716	22.495.036	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.512.716	22.495.036
Otros Activos Financieros	25.745.128	1.740.973	-	-	-	5.489	874	-	-	-	-	-	25.746.002	1.746.462
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	13.413.378	64.765.727	70.806.123	106.510.669	101.549.009	77.310.431	8.893.522	68.853.018	315.381	528.563	-	1.315.401	194.977.413	319.283.809
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	-	10.796.128	-	-	36.839.087	43.632.464	-	-	-	-	(36.839.087)	(53.787.256)	-	641.336
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	4.767.024.721	4.533.043.275	7.966.302	103.048.991	1.234.083.877	1.153.546.084	1.370	3.971	47.596.359	388.407.091	(6.035.391.168)	(6.140.215.741)	21.281.461	37.833.671
Activos Intangibles, Neto	47.179.972	1.049.208.150	5.930.802	7.909.963	1.484.067.666	1.297.645.158	42.308.837	37.279.978	14.925.155	3.846.483	1.353.061.746	231.004.492	2.947.474.178	2.626.894.224
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	2.904.691.507	2.773.073.197	449.530.241	583.077.404	548.867.547	538.988.383	1.933.700.358	2.178.003.420	1.083.269.232	1.239.429.357	(55.987.643)	(96.779.630)	6.864.071.242	7.215.792.131
Propiedades de Inversión	31.231.839	26.368.681	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	31.231.839	26.368.681
Activos por Impuestos Diferidos	107.362.302	121.571.366	28.687.187	31.211.237	185.882.187	206.723.785	127.066.216	146.180.364	2.172.935	5.613.916	3.725.694	-	454.896.521	511.300.668
Activos de Cobertura	509.760	-	-	-	-	-	-	-	1.728.279	2.488.236	-	(1.584)	2.238.039	2.486.652
Pagos Anticipados	445.622	301.867	-	-	388.509	4.695	-	896.019	-	-	-	-	834.131	1.202.581
Otros Activos	1.508.033	1.552.067	11.592.175	14.889.909	78.741.159	54.339.336	1.124.049	1.169.591	455.706	457.675	-	1.584	93.421.122	72.410.162
TOTAL ACTIVOS	8.745.381.629	9.828.005.720	813.210.799	1.104.279.872	4.537.713.228	4.200.495.530	2.680.069.179	2.954.441.740	1.257.701.515	1.784.763.252	(4.823.936.029)	(6.090.809.613)	13.210.140.321	13.781.176.501

Pais	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES	903.928.510	1.181.232.488	315.322.679	366.528.947	577.406.981	577.412.945	333.334.592	416.060.542	122.026.286	200.383.176	(56.631.510)	(38.837.914)	2.195.387.538	2.702.780.184
Pasivos Corrientes en Operación	903.928.510	1.181.232.488	315.322.679	366.528.947	577.406.981	577.412.945	333.334.592	416.060.542	122.026.286	200.383.176	(107.281.876)	(38.837.914)	2.144.737.172	2.702.780.184
Préstamos que Devengan Intereses	197.643.745	587.224.377	71.762.540	97.375.104	254.096.043	252.194.260	142.035.231	226.733.609	55.973.761	109.437.983	-	-	721.511.320	1.272.965.333
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	427.613	-	275.969	-	-	-	-	-	-	-	(6.791)	-	696.791	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	412.036.076	369.520.458	145.853.738	154.684.014	259.436.435	244.743.137	121.147.948	118.037.851	38.025.476	62.435.513	6.791	(112.200)	976.506.464	949.308.773
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	156.069.449	80.971.682	31.800.330	25.629.066	31.040.271	40.808.327	120.530	1.023.265	125.143	977.020	(107.199.944)	(33.387.372)	111.955.779	116.021.988
Provisiones	52.152.629	59.531.565	23.007.266	33.281.993	9.409.249	2.335.635	3.592.400	155.616	11.862.911	14.227.010	-	-	100.024.455	109.531.819
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	71.611.640	62.712.304	27.624.545	39.228.911	15.799.839	30.669.793	57.901.052	63.620.017	12.430.527	10.382.792	(81.932)	(5.338.342)	185.285.671	201.275.475
Otros Pasivos	5.633.284	6.904.574	14.845.627	16.192.868	2.468.522	5.086.061	5.213.615	2.168.346	1.718.990	1.728.759	-	-	29.880.038	32.080.608
Ingresos Diferidos	3.417.493	9.652.258	-	-	-	605.071	242.785	728.856	1.859.308	1.194.099	-	-	5.519.586	12.180.284
Obligación por Beneficios Post Empleo	1.714.434	1.437.336	119.702	117.085	-	-	3.081.031	3.592.982	-	-	-	-	4.915.167	5.147.403
Pasivos de Cobertura	3.222.147	3.277.934	32.962	19.906	5.156.622	970.661	-	-	30.170	-	-	-	8.441.901	4.268.501
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	50.650.366	-	50.650.366	-
PASIVOS NO CORRIENTES	1.929.817.486	2.289.480.264	214.399.921	274.369.648	1.140.582.690	1.056.092.637	817.235.201	839.411.195	572.081.308	637.812.116	(36.367.467)	(47.900.764)	4.637.749.139	5.049.265.096
Préstamos que Devengan Intereses	1.435.038.931	1.873.213.290	130.661.954	168.606.730	727.927.241	692.653.348	682.712.921	710.441.473	347.565.150	380.431.519	-	-	3.323.906.197	3.825.346.360
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	7.570.291	13.371.269	478.409	261.179	49.957.441	35.501.526	721.362	-	-	-	-	-	58.727.503	49.133.974
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	-	1.263.905	37.218.338	43.536.008	3.556.672	11.829.367	-	-	-	-	(37.218.338)	(47.651.491)	3.556.672	8.977.789
Provisiones	16.062.212	15.805.230	7.703.251	8.138.192	213.128.470	185.401.228	2.725.990	1.907.251	10.666.989	1.707.672	-	-	250.286.912	212.959.573
Pasivos por Impuestos Diferidos	216.277.536	238.270.442	24.538.307	35.121.987	69.347.637	64.880.029	51.497.425	45.473.642	211.388.392	251.267.231	-	-	573.049.297	635.013.331
Otros Pasivos	23.005.140	18.560.403	11.193.968	15.458.565	-	57.246	-	-	-	-	850.871	(251.861)	35.049.979	33.824.353
Ingresos Diferidos	3.331.505	3.980.904	-	-	-	-	-	-	220.837	438.826	-	-	3.552.342	4.419.730
Obligación por Beneficios Post Empleo	32.408.576	32.563.502	1.915.904	1.756.268	68.787.007	59.628.578	79.577.503	81.588.829	-	-	-	-	182.688.990	175.537.177
Pasivos de Cobertura	196.123.295	92.451.319	689.790	1.490.719	7.878.222	6.141.315	-	-	2.239.940	3.966.868	-	2.588	206.931.247	104.052.809
PATRIMONIO NETO	5.911.635.633	6.357.292.968	283.488.199	463.381.277	2.819.723.557	2.566.989.948	1.529.499.386	1.698.970.003	563.593.921	946.567.960	(4.730.937.052)	(6.004.070.935)	6.377.003.644	6.029.131.221
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto	5.911.635.633	6.357.292.968	283.488.199	463.381.277	2.819.723.557	2.566.989.948	1.529.499.386	1.698.970.003	302.869.914	946.567.960	(4.730.937.052)	(6.004.070.935)	3.518.479.555	3.091.314.881
Capital Emitido	5.644.851.403	5.666.320.827	231.131.872	395.166.365	1.016.332.368	1.107.319.397	263.851.437	303.546.359	198.134.490	817.655.898	(4.370.659.087)	(5.306.366.363)	2.983.642.483	2.983.642.483
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Reservas	(2.512.367.589)	(2.619.879.150)	10.252.450	12.922.530	1.361.661.416	931.559.500	999.364.778	1.162.816.010	50.288.431	16.121.429	1.207.170.789	2.031.239.326	(1.481.429.808)	(1.403.037.145)
Resultados Retenidos	2.779.151.819	3.310.851.291	42.103.877	55.292.382	441.729.773	528.111.501	266.283.171	232.607.634	54.446.993	112.790.633	(1.567.448.753)	(2.728.943.898)	2.016.266.880	1.510.709.543
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	-	-	260.724.007	-	-	-	2.858.524.089	2.937.816.340
Total Patrimonio Neto y Pasivos	8.745.381.629	9.828.005.720	813.210.799	1.104.279.872	4.537.713.228	4.200.495.530	2.680.069.179	2.954.441.740	1.257.701.515	1.784.763.252	(4.823.936.029)	(6.090.809.613)	13.210.140.321	13.781.176.501

Pais	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
INGRESOS	2.278.257.663	2.555.898.023	635.269.548	631.740.097	1.966.622.276	1.962.443.529	1.112.066.747	974.560.278	461.518.877	438.354.558	(3.846.673)	(3.405.049)	6.449.888.438	6.559.591.436
Ventas	2.255.173.128	2.485.762.894	621.828.801	623.593.481	1.719.422.596	1.642.118.683	1.056.077.538	921.494.866	427.452.175	410.946.145	(3.846.673)	(3.405.049)	6.076.107.565	6.080.511.020
Ventas de energía	2.066.428.378	2.258.614.370	590.796.228	588.450.892	1.551.830.982	1.494.939.465	947.677.441	802.423.873	403.031.497	397.670.137	-	-	5.559.764.526	5.542.098.737
Otras ventas	42.402.319	39.123.276	(2.619.705)	(923.184)	4.180.089	3.629.769	6.495.104	6.772.814	5.012.398	(2.533.699)	(1.571.194)	(1.374.622)	53.899.011	44.694.354
Otras prestaciones de servicios	146.342.431	188.025.248	33.652.278	36.065.773	163.411.525	143.549.449	101.904.993	112.298.179	19.408.280	15.809.707	(2.275.479)	(2.030.427)	462.444.028	493.717.929
Otros ingresos de explotación	23.084.535	70.135.129	13.440.747	8.146.616	247.199.680	320.324.846	55.989.209	53.065.412	34.066.702	27.408.413	-	-	373.780.873	479.080.416
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(1.126.641.921)	(1.441.920.862)	(365.964.562)	(370.813.615)	(1.074.015.467)	(1.139.232.970)	(439.598.063)	(369.319.650)	(202.514.796)	(224.934.369)	2.883.640	3.269.736	(3.205.851.169)	(3.542.951.730)
Compras de energía	(581.492.020)	(624.048.664)	(160.131.967)	(167.266.666)	(482.828.022)	(534.060.340)	(229.843.920)	(170.730.018)	(105.153.086)	(128.133.297)	-	-	(1.559.449.015)	(1.624.238.985)
Consumo de combustible	(345.815.766)	(606.488.766)	(180.160.003)	(179.081.276)	6.826.322	(1.475.184)	(20.572.023)	(10.740.338)	(40.516.143)	(49.625.820)	-	-	(580.237.613)	(847.411.384)
Gastos de transporte	(107.329.158)	(122.589.953)	(6.886.114)	(5.941.477)	(43.541.765)	(42.309.186)	(105.632.478)	(109.761.926)	(13.647.578)	(14.257.476)	-	-	(277.037.093)	(294.860.018)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(92.004.977)	(88.793.479)	(18.786.478)	(18.524.196)	(554.472.002)	(561.388.260)	(83.549.642)	(78.087.368)	(43.197.899)	(32.917.776)	2.883.640	3.269.736	(789.127.448)	(776.441.343)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	1.151.615.742	1.113.977.161	269.304.986	260.926.482	892.606.809	823.210.559	672.468.684	605.240.628	259.004.081	213.420.189	(963.033)	(135.313)	3.244.037.269	3.016.639.706
Trabajos para el Inmovilizado	2.666.652	2.786.572	8.057.055	9.659.647	17.007.228	13.988.133	3.003.205	3.403.751	2.996.379	2.761.457	-	-	33.730.519	32.599.560
Gastos de Personal	(110.843.668)	(98.809.277)	(79.385.952)	(68.432.786)	(108.515.145)	(102.600.391)	(48.875.837)	(32.556.642)	(22.781.843)	(20.229.337)	-	-	(370.402.445)	(322.628.433)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(111.318.149)	(124.430.959)	(77.076.137)	(77.646.187)	(158.794.504)	(160.441.991)	(76.339.935)	(67.934.089)	(39.851.180)	(33.173.638)	948.300	17.779.604	(462.431.605)	(445.847.260)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	932.120.577	893.523.497	120.899.952	124.507.156	642.304.388	574.156.310	550.256.117	508.153.648	199.367.437	162.778.671	(14.733)	17.644.291	2.444.933.738	2.280.763.573
Amortizaciones	(192.196.454)	(121.891.044)	(39.971.608)	(38.618.779)	(132.590.568)	(115.046.053)	(96.444.844)	(85.343.868)	(59.093.839)	(56.213.201)	-	-	(520.297.313)	(417.112.945)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	739.924.123	771.632.453	80.928.344	85.888.377	509.713.820	459.110.257	453.811.273	422.809.780	140.273.598	106.565.470	(14.733)	17.644.291	1.924.636.425	1.863.650.628
RESULTADO FINANCIERO	(114.219.912)	(100.582.441)	(40.008.868)	(33.991.662)	(69.697.374)	(116.872.511)	(72.011.415)	(81.020.937)	(34.167.002)	(27.550.531)	20.848.425	(59.347.870)	(309.256.146)	(419.365.952)
Ingresos financieros	26.321.994	65.133.484	9.381.341	13.252.883	103.326.143	121.819.505	20.075.886	11.831.792	3.631.106	2.318.379	(3.066.065)	(32.602.708)	159.670.405	181.753.335
Gastos financieros	(135.713.458)	(182.620.847)	(32.076.508)	(28.731.330)	(187.048.645)	(204.079.510)	(92.155.200)	(92.660.863)	(38.544.881)	(30.040.734)	3.066.065	23.025.027	(482.472.627)	(515.108.257)
Resultados por Unidades de Reajuste	21.781.329	(62.378.252)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	21.781.329	(62.378.252)
Diferencias de cambio	(26.609.777)	79.283.174	(17.313.701)	(18.513.215)	14.025.128	(34.612.506)	67.899	(191.866)	746.773	171.824	20.848.425	(49.770.189)	(8.235.253)	(23.632.778)
Positivas	34.338.086	271.371.140	3.564.040	6.412.116	47.716.990	59.112.491	1.887.294	1.922.331	2.333.966	2.087.857	(7.825.251)	(266.381.692)	82.015.125	74.524.243
Negativas	(60.947.863)	(192.087.966)	(20.877.741)	(24.925.331)	(33.691.862)	(93.724.997)	(1.819.395)	(2.114.197)	(1.587.193)	(1.916.033)	28.673.676	216.611.503	(90.250.378)	(98.157.021)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	(8.074.230)	6.515.223	374.621	3.309.096	-	44.465	-	-	9.935.172	-	16	(6.607.604)	2.235.579	3.261.180
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones	172.804	(980.654)	2.683.755	-	-	-	(34.772)	252.022	-	764.314	(2.683.844)	-	137.943	35.682
Resultados en Ventas de Activos	40.169.904	745.342	-	-	486.834	291.052	12.851.414	74.570	(196.773)	1.469.753	-	(77.438)	53.311.379	2.503.279
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	657.972.689	677.329.923	43.977.852	55.205.811	440.503.280	342.573.263	394.616.500	342.115.435	115.844.995	81.249.006	18.149.864	(48.388.621)	1.671.065.180	1.450.084.818
Impuesto Sobre Sociedades	(68.971.765)	(189.164.031)	(15.197.010)	(19.940.788)	(107.407.226)	(67.172.932)	(127.250.804)	(108.259.160)	(40.910.805)	(31.365.873)	-	-	(359.737.610)	(415.902.784)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	589.000.924	488.165.892	28.780.842	35.265.023	333.096.054	275.400.331	267.365.696	233.856.275	74.934.190	49.883.133	18.149.864	(48.388.621)	1.311.327.570	1.034.182.033
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS	589.000.924	488.165.892	28.780.842	35.265.023	333.096.054	275.400.331	267.365.696	233.856.275	74.934.190	49.883.133	18.149.864	(48.388.621)	1.311.327.570	1.034.182.033
RESULTADO DEL EJERCICIO	589.000.924	488.165.892	28.780.842	35.265.023	333.096.054	275.400.331	267.365.696	233.856.275	74.934.190	49.883.133	18.149.864	(48.388.621)	1.311.327.570	1.034.182.033
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(581.163.091)	660.231.043	507.589.633
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	532.774.470	651.096.527	526.592.399

35.4 Generación y distribución por países.

a) Generación

Línea de Negocio	Generación													
	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
País														
ACTIVOS	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES	507.744.040	824.606.125	140.991.440	119.592.220	306.278.528	239.813.003	256.813.794	236.178.551	54.343.007	74.222.033	(14.751.264)	(14.146.481)	1.251.419.545	1.480.265.451
Activos Corrientes en Operación	507.744.040	824.606.125	140.991.440	119.592.220	306.278.528	239.813.003	256.813.794	236.178.551	54.343.007	74.222.033	(14.751.264)	(14.146.481)	1.251.419.545	1.480.265.451
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	239.557.586	531.859.703	24.950.525	34.344.970	172.292.830	113.019.565	160.939.980	133.927.140	21.294.688	11.084.162	-	-	619.035.609	824.235.540
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	1.493.492	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.493.492	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos Financieros	42.597	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	42.597	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	165.592.963	162.550.837	88.133.531	62.181.317	80.628.076	80.337.925	55.169.859	69.249.693	11.073.405	40.513.086	(7.437.609)	(871.165)	393.160.225	413.961.693
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	35.218.885	45.806.591	18.151.446	17.835.453	32.909.657	25.478.020	32.526.869	26.442.021	8.979.580	5.739.401	(7.313.655)	(13.275.316)	120.472.782	108.026.170
Inventarios	18.778.149	26.585.987	3.803.384	2.207.392	22.134	20.331	6.622.526	6.559.697	10.975.529	13.788.670	-	-	40.201.722	49.162.077
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagos Anticipados	2.138.737	1.876.417	1.404.934	1.233.456	714.402	827.859	1.554.560	-	2.016.998	1.568.626	-	-	7.829.631	5.506.358
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	44.053.507	52.051.837	255.552	713.030	19.711.429	18.305.735	-	-	2.807	1.528.088	-	-	64.023.295	72.598.690
Otros Activos	868.124	3.874.753	4.292.068	1.076.602	-	1.823.568	-	-	-	-	-	-	5.160.192	6.774.923
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	3.993.095.099	3.878.477.491	249.643.009	337.193.034	676.395.960	671.483.459	1.228.326.578	1.423.563.041	785.935.394	901.056.800	(1.080.086.895)	(1.221.057.529)	5.853.309.145	5.990.716.296
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.487.796	2.431.165	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.487.796	2.431.165
Otros Activos Financieros	1.063.377	1.655.343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.063.377	1.655.343
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	2.378.486	57.079.072	62.959.282	92.637.976	19.307.193	15.428.479	3.028.768	3.085.562	-	-	-	-	87.673.729	168.231.089
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	-	7.575.486	-	-	47.710.556	71.889.189	-	-	-	-	(36.752.514)	(51.120.759)	10.958.042	28.343.916
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	1.598.184.456	1.523.350.874	3.297.780	38.522	11.308.690	(2.520.346)	1.366	-	47.596.359	53.044.383	(1.076.313.557)	(1.099.769.672)	584.075.094	474.143.761
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Intangibles, Neto	8.021.312	34.614.920	3.026.987	369.325	4.055.751	1.077.908	17.245.016	19.239.677	11.556.650	199.529	88.966.819	-	132.872.535	55.501.359
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	2.359.882.964	2.228.924.622	154.533.019	216.781.351	528.479.286	517.711.306	1.148.817.647	1.331.396.777	724.212.506	841.810.598	(55.987.643)	(70.167.098)	4.859.937.779	5.066.457.556
Propiedades de Inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por Impuestos Diferidos	20.016.869	21.980.616	15.020.305	13.794.109	45.805.582	50.382.215	58.141.132	68.671.434	2.152.412	5.544.615	-	-	141.136.300	160.372.989
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos de Cobertura	509.760	-	-	-	-	-	-	-	80.862	-	-	-	590.622	-
Pagos Anticipados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos	550.079	865.393	10.805.636	13.571.751	19.728.902	17.514.708	1.092.649	1.169.591	336.605	457.675	-	-	32.513.871	33.579.118
TOTAL ACTIVOS	4.500.839.139	4.703.083.616	390.634.449	456.785.254	982.674.488	911.296.462	1.485.140.372	1.659.741.592	840.278.401	975.278.833	(1.094.838.159)	(1.235.204.010)	7.104.728.690	7.470.981.747

Línea de Negocio	Generación													
	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
Pais	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS														
PASIVOS CORRIENTES	625.965.349	817.935.457	143.720.453	156.677.913	180.531.897	116.891.475	130.634.275	282.665.428	71.313.577	121.017.734	(18.229.801)	(21.843.481)	1.133.935.750	1.473.344.526
Pasivos Corrientes en Operación	625.965.349	817.935.457	143.720.453	156.677.913	180.531.897	116.891.475	130.634.275	282.665.428	71.313.577	121.017.734	(18.229.801)	(21.843.481)	1.133.935.750	1.473.344.526
Préstamos que Devengan Intereses	188.704.590	434.922.470	61.178.560	80.018.983	63.877.935	7.897.753	57.137.900	148.527.035	38.334.893	76.474.333	-	-	409.233.878	747.840.574
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	420.822	-	275.969	-	-	-	-	-	-	-	-	-	696.791	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	279.642.827	244.668.613	30.014.055	39.995.905	55.325.502	47.464.702	28.526.181	23.502.230	20.319.427	38.086.271	-	-	413.827.992	393.717.721
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	70.031.934	75.452.218	29.317.861	23.734.343	49.239.836	51.393.375	2.477.464	65.570.261	262.056	256.607	(18.229.801)	(21.843.481)	133.099.350	194.563.323
Provisiones	25.922.905	26.494.199	1.163.928	1.108.306	1.883.131	817.008	26.684	-	2.790.365	2.536.882	-	-	31.787.013	30.956.395
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	57.461.125	31.637.347	21.511.319	11.531.357	7.912.298	9.318.637	37.298.367	39.446.971	8.066.064	2.414.861	-	-	132.249.173	94.349.173
Otros Pasivos	2.638.986	4.691.756	225.799	269.113	4	-	2.086.648	2.025.949	1.540.772	1.248.780	-	-	6.492.209	8.235.598
Ingresos Diferidos	89.440	58.936	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	89.440	58.936
Obligación por Beneficios Post Empleo	367.702	-	-	-	-	-	3.081.031	3.592.982	-	-	-	-	3.448.733	3.592.982
Pasivos de Cobertura	685.018	9.918	32.962	19.906	2.293.191	-	-	-	-	-	-	-	3.011.171	29.824
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	1.310.207.063	1.676.340.495	160.157.823	208.271.706	270.850.843	357.849.898	424.071.893	342.424.533	358.335.279	415.637.559	(36.367.467)	(43.536.008)	2.487.255.434	2.956.988.183
Préstamos que Devengan Intereses	1.089.852.354	1.445.905.323	97.956.798	129.801.713	159.327.589	223.499.654	406.377.244	322.668.484	197.794.571	236.168.778	-	-	1.951.308.556	2.358.043.952
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	7.361.867	13.212.182	-	-	16.720.727	16.973.447	-	-	-	-	-	-	24.082.594	30.185.629
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	76.986	78.859	37.218.338	43.536.008	46.920.142	69.803.927	-	-	-	-	(37.218.338)	(43.536.008)	46.997.128	69.882.786
Provisiones	9.246.395	1.093.483	-	-	38.132.390	38.944.091	430.975	571.426	10.482.637	1.516.129	-	-	58.292.397	42.125.129
Pasivos por Impuestos Diferidos	184.228.532	203.427.245	13.113.742	18.547.930	6.850.742	5.174.390	-	-	147.818.131	173.985.784	-	-	352.011.147	401.135.349
Otros Pasivos	9.964.125	1.258.605	11.179.155	15.374.333	-	-	-	-	-	-	850.871	-	21.994.151	16.632.938
Ingresos Diferidos	163.596	233.531	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163.596	233.531
Obligación por Beneficios Post Empleo	9.313.208	8.814.659	-	-	-	-	17.263.674	19.184.623	-	-	-	-	26.576.882	27.999.282
Pasivos de Cobertura	-	2.316.608	689.790	1.011.722	2.899.253	3.454.389	-	-	2.239.940	3.966.868	-	-	5.828.983	10.749.587
PATRIMONIO NETO	2.564.666.727	2.208.807.664	86.756.173	91.835.635	531.291.748	436.555.089	930.434.204	1.034.651.631	410.629.545	438.623.540	(1.040.240.891)	(1.169.824.521)	3.483.537.506	3.040.649.038
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto	2.564.666.727	2.208.807.664	86.756.173	91.835.635	531.291.748	436.555.089	930.434.204	1.034.651.631	410.629.545	438.623.540	(1.040.240.891)	(1.169.824.521)	3.483.537.506	3.040.649.038
Capital Emitido	2.114.323.325	2.135.893.727	92.185.037	99.454.122	203.659.553	197.716.155	259.460.190	298.494.955	164.297.758	457.473.813	(1.081.547.390)	(1.440.749.223)	1.752.378.473	1.748.283.549
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Reservas	(683.420.776)	(850.292.883)	(9.127.755)	(13.762.494)	203.174.861	128.650.811	532.944.218	620.159.057	224.415.743	(49.621.694)	39.205.088	541.587.470	307.191.379	376.720.267
Resultados Retenidos	1.133.764.178	923.206.820	3.698.891	6.144.007	124.457.334	110.188.123	138.029.796	115.997.619	21.916.044	30.771.421	2.101.411	(270.662.768)	1.423.967.654	915.645.222
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Patrimonio Neto y Pasivos	4.500.839.139	4.703.083.616	390.634.449	456.785.254	982.674.488	911.296.462	1.485.140.372	1.659.741.592	840.278.401	975.278.833	(1.094.838.159)	(1.235.204.010)	7.104.728.690	7.470.981.747

Línea de Negocio	Generación													
	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
País														
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES														
INGRESOS	1.373.230.894	1.609.158.073	303.112.035	291.376.414	318.321.960	322.895.567	500.964.413	401.470.271	213.624.981	208.496.821	(896.628)	-	2.708.357.655	2.833.397.146
Ventas	1.367.051.056	1.607.534.965	299.912.430	291.207.849	314.667.204	322.415.815	500.829.922	401.257.389	212.448.615	205.662.615	(896.628)	-	2.694.012.599	2.828.078.633
Ventas de energía	1.349.609.938	1.551.715.509	293.388.675	284.077.914	224.502.356	256.787.667	500.175.971	400.576.991	202.852.442	204.588.804	-	-	2.570.529.382	2.697.746.885
Otras ventas	6.009.988	14.564.928	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.009.988	14.564.928
Otras prestaciones de servicios	11.431.130	41.254.528	6.523.755	7.129.935	90.164.848	65.628.148	653.951	680.398	9.596.173	1.073.811	(896.628)	-	117.473.229	115.766.820
Otros ingresos de explotación	6.179.838	1.623.108	3.199.605	168.565	3.654.756	479.752	134.491	212.882	1.176.366	2.834.206	-	-	14.345.056	5.318.513
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(511.521.900)	(871.056.362)	(208.539.466)	(206.239.901)	(82.267.885)	(105.146.536)	(184.067.482)	(128.688.480)	(72.013.860)	(98.453.175)	-	-	(1.058.410.593)	(1.409.584.454)
Compras de energía	(52.310.897)	(134.937.913)	(9.375.553)	(12.067.418)	(32.746.221)	(67.914.740)	(91.955.452)	(47.123.986)	(10.670.605)	(30.303.095)	-	-	(197.058.728)	(292.347.152)
Consumo de combustible	(345.812.585)	(606.484.644)	(180.160.003)	(179.081.276)	6.826.322	(1.475.184)	(20.572.023)	(10.740.338)	(40.516.143)	(49.625.820)	-	-	(580.234.432)	(847.407.262)
Gastos de transporte	(107.314.035)	(122.578.858)	(5.363.800)	(4.689.649)	(4.851.240)	(4.644.568)	(46.663.960)	(45.787.546)	(13.693.435)	(14.257.476)	-	-	(177.886.470)	(191.958.097)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(6.084.383)	(7.054.947)	(13.640.110)	(10.401.558)	(51.496.746)	(31.112.044)	(24.876.047)	(25.036.610)	(7.133.677)	(4.266.784)	-	-	(103.230.963)	(77.871.943)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	861.708.994	738.101.711	94.572.569	85.136.513	236.054.075	217.749.031	316.896.931	272.781.791	141.611.121	110.043.646	(896.628)	-	1.649.947.062	1.423.812.692
Trabajos para el Inmovilizado	-	-	-	-	-	-	517.847	330.981	214.054	169.334	-	-	731.901	500.315
Gastos de Personal	(29.654.313)	(25.162.701)	(11.009.053)	(9.040.946)	(11.417.189)	(9.425.455)	(10.959.497)	(7.918.996)	(6.537.925)	(5.650.625)	-	-	(69.577.977)	(57.198.723)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(51.829.666)	(49.242.289)	(12.461.750)	(11.769.971)	(14.560.167)	(13.389.523)	(19.127.781)	(17.815.369)	(21.025.750)	(16.383.207)	896.628	764.241	(118.108.486)	(107.836.118)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	780.225.015	663.696.721	71.101.766	64.325.596	210.076.719	194.934.053	287.327.500	247.378.407	114.261.500	88.179.148	-	764.241	1.462.992.500	1.259.278.166
Amortizaciones	(140.184.964)	(95.960.199)	(23.365.251)	(21.474.934)	(32.305.072)	(31.315.802)	(36.516.121)	(30.560.196)	(38.212.838)	(36.233.239)	-	-	(270.584.246)	(215.544.370)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	640.040.051	567.736.522	47.736.515	42.850.662	177.771.647	163.618.251	250.811.379	216.818.211	76.048.662	51.945.909	-	764.241	1.192.408.254	1.043.733.796
RESULTADO FINANCIERO	(89.797.956)	(103.738.107)	(33.772.058)	(32.325.027)	(25.088.330)	(39.128.021)	(42.513.775)	(43.391.504)	(23.600.707)	(15.329.863)	28.459.148	(9.794.433)	(186.313.678)	(243.706.955)
Ingresos financieros	9.495.037	16.185.633	2.507.846	3.255.124	18.523.222	32.285.675	11.968.380	5.364.390	1.341.180	248.487	(2.994.499)	(3.252.505)	40.841.166	54.086.804
Gastos financieros	(90.931.585)	(120.459.878)	(19.226.132)	(16.877.948)	(52.183.133)	(53.210.680)	(54.646.985)	(48.548.045)	(25.576.058)	(15.578.350)	2.994.499	3.252.505	(239.569.394)	(241.422.396)
Resultados por Unidades de Reajuste	9.009.669	(16.686.361)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.009.669	(16.686.361)
Diferencias de cambio	(17.371.077)	17.222.499	(17.053.772)	(18.702.203)	8.571.581	(18.203.016)	164.830	(207.849)	634.171	-	28.459.148	(9.794.433)	3.404.881	(29.685.002)
Positivas	28.981.945	47.547.505	2.092.050	1.443.093	39.823.108	12.692.663	263.663	128.111	635.100	-	-	(13.756.340)	71.795.866	48.055.032
Negativas	(46.353.022)	(30.325.006)	(19.145.822)	(20.145.296)	(31.251.527)	(30.895.679)	(98.833)	(335.960)	(929)	-	28.459.148	3.961.907	(68.390.985)	(77.740.034)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	(8.074.214)	2.567.160	372.988	-	-	-	-	-	9.935.172	-	-	-	2.233.946	2.567.160
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones	(20.722)	-	-	-	-	-	(34.772)	252.022	-	764.314	-	-	(55.494)	1.016.336
Resultados en Ventas de Activos	34.186	(336.047)	-	-	25.505	(2.413)	83.708	167.699	(78.969)	(103.521)	-	-	64.430	(274.282)
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	542.181.345	466.229.528	14.337.445	10.525.635	152.708.822	124.487.817	208.346.540	173.846.428	62.304.158	37.276.839	28.459.148	(9.030.192)	1.008.337.458	803.336.055
Impuesto Sobre Sociedades	(76.281.986)	(131.655.968)	(5.927.003)	(4.381.628)	(28.251.488)	(14.003.436)	(69.788.953)	(57.450.682)	(21.497.520)	(14.500.266)	-	-	(201.746.950)	(221.991.980)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	465.899.359	334.573.560	8.410.442	6.144.007	124.457.334	110.484.381	138.557.587	116.395.746	40.806.638	22.776.573	28.459.148	(9.030.192)	806.590.508	581.344.075
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	465.899.359	334.573.560	8.410.442	6.144.007	124.457.334	110.484.381	138.557.587	116.395.746	40.806.638	22.776.573	28.459.148	(9.030.192)	806.590.508	581.344.075
RESULTADO DEL EJERCICIO	465.899.359	334.573.560	8.410.442	6.144.007	124.457.334	110.484.381	138.557.587	116.395.746	40.806.638	22.776.573	28.459.148	(9.030.192)	806.590.508	581.344.075

b) Distribución

Línea de Negocio	Distribución													
País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
ACTIVOS	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES	201.194.118	219.766.678	93.131.605	118.705.660	533.785.021	543.120.169	333.863.028	365.926.908	54.915.535	63.211.138	(490.075)	-	1.216.399.232	1.310.730.553
Activos Corrientes en Operación	201.194.118	219.766.678	93.131.605	118.705.660	533.785.021	543.120.169	333.863.028	365.926.908	54.915.535	63.211.138	(490.075)	-	1.216.399.232	1.310.730.553
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	17.933.851	19.556.717	28.163.140	26.108.274	145.450.780	158.137.016	232.157.724	101.980.816	7.898.726	6.970.126	-	-	431.604.221	312.752.949
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	169.492.117	188.842.588	55.933.943	77.078.464	358.989.786	337.650.124	93.045.071	187.933.865	41.842.319	47.682.829	20.488	-	719.323.724	839.187.870
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	1.726.640	5.535.522	208.445	129.108	465.212	120.580	1.874.539	65.051.032	307.839	386.375	(510.563)	-	4.072.112	71.222.617
Inventarios	1.370.198	1.803.361	3.492.452	2.757.397	1.489.962	1.217.675	5.826.183	10.961.195	3.938.751	6.375.851	-	-	16.117.546	23.115.479
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagos Anticipados	359.501	426.231	480.010	361.976	233.571	290.858	380.610	-	590.769	1.492.820	-	-	2.044.461	2.571.885
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	7.162.684	884.955	567.685	8.972.968	15.096.796	34.161.404	-	-	-	4.978	-	-	22.827.165	44.024.305
Otros Activos	3.149.127	2.717.304	4.285.930	3.297.473	12.058.914	11.542.512	578.901	-	337.131	298.159	-	-	20.410.003	17.855.448
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	1.194.415.123	1.190.953.135	320.067.184	402.342.199	1.879.491.174	1.851.725.777	882.909.627	1.004.916.959	363.706.049	500.030.065	-	-	4.640.589.157	4.949.968.135
Activos Financieros Disponibles para la Venta	24.920	8.532.637	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	24.920	8.532.637
Otros Activos Financieros	-	-	-	-	-	5.489	874	-	-	-	-	-	874	5.489
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	9.640.749	990.665	7.846.841	13.872.693	82.241.816	61.881.952	5.864.754	65.767.456	315.381	500.647	-	-	105.909.541	143.013.413
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	-	-	-	-	210.855	203.403	-	-	-	-	-	-	210.855	203.403
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	578.500.084	575.788.162	33.228	43.868	105.045.877	285.505.822	-	3.971	-	97.461.529	-	-	683.579.189	958.803.352
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Intangibles, Neto	18.344.876	19.414.206	2.903.815	3.699.815	1.478.505.643	1.296.509.624	24.523.960	17.927.398	2.924.376	3.574.863	-	-	1.527.202.670	1.341.125.906
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	544.647.596	510.705.597	294.838.019	366.019.206	14.398.121	14.535.950	783.737.988	843.879.583	358.818.875	396.004.790	-	-	1.996.440.599	2.131.145.126
Propiedades de Inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos por Impuestos Diferidos	42.765.099	75.151.932	13.658.742	17.417.128	140.076.605	156.341.570	68.750.651	77.338.551	-	-	-	-	265.251.097	326.249.181
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	1.647.417	2.488.236	-	-	1.647.417	2.488.236
Pagos Anticipados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos	491.799	369.936	786.539	1.289.489	59.012.257	36.741.967	31.400	-	-	-	-	-	60.321.995	38.401.392
TOTAL ACTIVOS	1.395.609.241	1.410.719.813	413.198.789	521.047.859	2.413.276.195	2.394.845.946	1.216.772.655	1.370.843.867	418.621.584	563.241.203	(490.075)	-	5.856.988.389	6.260.698.688

Línea de Negocio	Distribución													
País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS														
PASIVOS CORRIENTES	147.471.992	194.443.250	170.584.075	203.620.529	456.935.441	506.015.248	235.651.234	220.066.134	61.137.029	81.216.133	(490.075)	-	1.071.289.696	1.205.361.294
Pasivos Corrientes en Operación	147.471.992	194.443.250	170.584.075	203.620.529	456.935.441	506.015.248	235.651.234	220.066.134	61.137.029	81.216.133	(490.075)	-	1.071.289.696	1.205.361.294
Préstamos que Devengan Intereses	115.477	12.434.340	10.583.980	15.664.633	134.585.061	192.713.318	84.153.139	78.206.574	17.638.868	32.963.650	-	-	247.076.525	331.982.515
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	64.754.414	58.836.239	115.839.550	114.298.478	199.559.790	191.510.772	90.054.931	91.254.365	17.175.620	19.038.592	-	-	487.384.305	474.938.446
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	59.694.812	82.207.373	2.451.028	224.045	104.779.978	97.986.846	34.562.690	28.056.451	11.448.425	11.220.651	(490.075)	-	212.446.858	219.695.366
Provisiones	7.260.776	12.873.962	21.138.602	31.001.479	6.106.634	210.382	3.463.182	-	8.672.619	10.013.897	-	-	46.641.813	54.099.720
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	11.275.178	19.005.815	6.040.230	26.756.151	7.005.679	18.608.672	20.455.585	22.548.744	4.329.031	7.327.079	-	-	49.105.703	94.246.461
Otros Pasivos	835.517	1.224.548	14.410.983	15.558.658	2.034.868	4.014.597	2.961.707	-	97.178	344.174	-	-	20.340.253	21.141.977
Ingresos Diferidos	2.296.396	6.566.781	-	-	-	-	-	-	1.745.118	308.090	-	-	4.041.514	6.874.871
Obligación por Beneficios Post Empleo	1.239.422	1.294.192	119.702	117.085	-	-	-	-	-	-	-	-	1.359.124	1.411.277
Pasivos de Cobertura	-	-	-	-	2.863.431	970.661	-	-	30.170	-	-	-	2.893.601	970.661
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	219.826.811	360.995.723	54.242.098	66.097.942	923.842.504	782.600.648	393.163.308	496.986.662	213.746.029	222.174.557	-	-	1.804.820.750	1.928.855.532
Préstamos que Devengan Intereses	-	-	32.705.156	38.805.017	567.578.870	466.421.255	276.335.677	387.772.989	149.770.579	144.262.741	-	-	1.026.390.282	1.037.262.002
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	450	543	478.409	261.179	33.236.714	18.439.116	721.362	-	-	-	-	-	34.436.935	18.700.838
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	170.085.874	320.464.689	-	-	11.767.969	29.361.330	-	-	-	-	-	-	181.853.843	349.826.019
Provisiones	6.815.239	125.649	7.703.251	8.138.192	174.996.080	146.357.804	2.295.015	1.335.825	184.352	191.543	-	-	191.993.937	156.149.013
Pasivos por Impuestos Diferidos	24.179.982	21.385.458	11.424.565	16.574.057	62.496.895	59.705.639	51.497.425	45.473.642	63.570.261	77.281.447	-	-	213.169.128	220.420.243
Otros Pasivos	285.207	523.390	14.813	84.232	-	-	-	-	-	-	-	-	300.020	607.622
Ingresos Diferidos	3.167.909	3.747.373	-	-	-	-	-	-	220.837	438.826	-	-	3.388.746	4.186.199
Obligación por Beneficios Post Empleo	15.292.150	14.748.621	1.915.904	1.756.268	68.787.007	59.628.578	62.313.829	62.404.206	-	-	-	-	148.308.890	138.537.673
Pasivos de Cobertura	-	-	-	478.997	4.978.969	2.686.926	-	-	-	-	-	-	4.978.969	3.165.923
PATRIMONIO NETO	1.028.310.438	855.280.840	188.372.616	251.329.388	1.032.498.250	1.106.230.050	587.958.113	653.791.071	143.738.526	259.850.513	-	-	2.980.877.943	3.126.481.862
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto	1.028.310.438	855.280.840	188.372.616	251.329.388	1.032.498.250	1.106.230.050	587.958.113	653.791.071	143.738.526	259.850.513	-	-	2.980.877.943	3.126.481.862
Capital Emitido	368.494.984	368.494.984	135.477.598	158.251.380	581.523.764	685.198.131	3.934.010	4.525.464	32.841.625	157.896.367	-	-	1.122.271.981	1.374.366.326
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Reservas	(293.712.384)	(341.989.337)	18.005.827	52.941.827	279.105.126	183.628.371	457.782.320	535.093.147	86.544.545	45.676.705	-	-	547.725.434	475.350.713
Resultados Retenidos	953.527.838	828.775.193	34.889.191	40.136.181	171.869.360	237.403.548	126.241.783	114.172.460	24.352.356	56.277.441	-	-	1.310.880.528	1.276.764.823
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Patrimonio Neto y Pasivos	1.395.609.241	1.410.719.813	413.198.789	521.047.859	2.413.276.195	2.394.845.946	1.216.772.655	1.370.843.867	418.621.584	563.241.203	(490.075)	-	5.856.988.389	6.260.698.688

Línea de Negocio							Distribución							
	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
País														
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
INGRESOS	1.084.346.433	1.078.280.225	324.517.652	333.266.419	1.767.753.911	1.724.688.412	740.359.778	661.153.967	301.472.173	253.652.018	-	-	4.218.449.947	4.051.041.041
Ventas	1.061.070.988	1.023.838.502	315.723.562	325.288.368	1.524.208.987	1.404.843.318	684.122.654	608.301.437	285.214.506	242.418.181	-	-	3.870.340.697	3.604.689.806
Ventas de energía	1.002.381.935	952.015.415	297.441.695	304.372.978	1.461.324.201	1.353.743.812	584.857.696	495.084.296	277.441.870	235.114.594	-	-	3.623.447.397	3.340.331.095
Otras ventas	10.418.293	14.144.725	(2.569.897)	(897.014)	-	-	1.999.965	1.561.021	13.193	12.629	-	-	9.861.554	14.821.361
Otras prestaciones de servicios	48.270.760	57.678.362	20.851.764	21.812.404	62.884.786	51.099.506	97.264.993	111.656.120	7.759.443	7.290.958	-	-	237.031.746	249.537.350
Otros ingresos de explotación	23.275.445	54.441.723	8.794.090	7.978.051	243.544.924	319.845.094	56.237.124	52.852.530	16.257.667	11.233.837	-	-	348.109.250	446.351.235
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(840.654.271)	(762.600.524)	(153.916.681)	(159.168.886)	(1.109.711.167)	(1.130.171.924)	(393.206.055)	(334.348.884)	(185.706.532)	(149.816.090)	-	-	(2.683.194.706)	(2.536.106.308)
Compras de energía	(815.863.794)	(733.339.877)	(150.780.462)	(155.199.248)	(584.077.376)	(581.737.614)	(275.176.733)	(216.843.446)	(171.745.296)	(139.863.463)	-	-	(1.997.643.661)	(1.826.983.648)
Consumo de combustible	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Gastos de transporte	-	-	(1.522.314)	(1.251.828)	(38.690.525)	(37.664.618)	(79.476.600)	(82.316.166)	-	-	-	-	(119.689.439)	(121.232.612)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(24.790.477)	(29.260.647)	(1.613.905)	(2.717.810)	(486.943.266)	(510.769.692)	(38.552.722)	(35.189.272)	(13.961.236)	(9.952.627)	-	-	(565.861.606)	(587.890.048)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	243.692.162	315.679.701	170.600.971	174.097.533	658.042.744	594.516.488	347.153.723	326.805.083	115.765.641	103.835.928	-	-	1.535.255.241	1.514.934.733
Trabajos para el Inmovilizado	2.666.652	2.786.572	8.057.055	9.659.647	17.007.228	13.988.133	2.485.358	3.072.770	2.782.325	2.592.123	-	-	32.998.618	32.099.245
Gastos de Personal	(24.641.080)	(22.379.909)	(66.048.079)	(57.132.352)	(84.491.569)	(79.763.096)	(29.972.265)	(18.866.451)	(11.469.891)	(9.776.179)	-	-	(216.622.884)	(187.917.987)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(69.569.401)	(63.333.299)	(64.218.481)	(63.964.619)	(153.761.807)	(138.155.164)	(60.815.070)	(54.306.942)	(24.143.832)	(23.905.746)	-	-	(372.508.591)	(343.665.770)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	152.148.333	232.753.065	48.391.466	62.660.209	436.796.596	390.586.361	258.851.746	256.704.460	82.934.243	72.746.126	-	-	979.122.384	1.015.450.221
Amortizaciones	(23.116.301)	(19.130.093)	(16.515.805)	(17.033.199)	(98.596.573)	(82.177.997)	(58.967.240)	(53.724.685)	(20.509.380)	(19.802.090)	-	-	(217.705.299)	(191.868.064)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	129.032.032	213.622.972	31.875.661	45.627.010	338.200.023	308.408.364	199.884.506	202.979.775	62.424.863	52.944.036	-	-	761.417.085	823.582.157
RESULTADO FINANCIERO	2.906.811	(24.720.995)	(5.626.845)	(2.207.707)	(57.393.403)	(82.562.607)	(29.268.297)	(37.367.598)	(10.414.860)	(12.219.957)	-	-	(99.796.594)	(159.078.864)
Ingresos financieros	14.891.938	15.332.306	6.866.221	9.850.439	83.232.583	91.971.784	9.885.040	7.413.288	2.245.332	2.069.892	-	(1.528.000)	117.121.114	125.109.709
Gastos financieros	(17.384.760)	(23.194.285)	(12.048.619)	(11.419.883)	(145.101.661)	(157.038.747)	(39.051.936)	(44.767.844)	(12.867.928)	(14.461.673)	-	1.528.000	(226.454.904)	(249.354.432)
Resultados por Unidades de Reajuste	458.162	(3.048.824)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	458.162	(3.048.824)
Diferencias de cambio	4.941.471	(13.810.192)	(444.447)	(638.263)	4.475.675	(17.495.644)	(101.401)	(13.042)	207.736	171.824	-	-	9.079.034	(31.785.317)
Positivas	8.283.203	54.746	1.287.472	4.141.772	6.419.927	45.866.420	1.561.581	1.707.677	1.032.549	2.087.857	-	-	18.584.732	53.858.472
Negativas	(3.341.732)	(13.864.938)	(1.731.919)	(4.780.035)	(1.944.252)	(63.362.064)	(1.662.982)	(1.720.719)	(824.813)	(1.916.033)	-	-	(9.505.698)	(85.643.789)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	82.756.621	74.874.562	1.633	1.136	-	-	-	-	-	-	-	-	82.758.254	74.875.698
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Otras Inversiones	82.850	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	82.850	-
Resultados en Ventas de Activos	12.050.737	(303.324)	-	-	250.284	285.472	12.755.736	(102.143)	(117.804)	2.999.805	-	-	24.938.953	2.879.810
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	226.829.051	263.473.215	26.250.449	43.420.439	281.056.904	226.131.229	183.371.945	165.510.034	51.892.199	43.723.884	-	-	769.400.548	742.258.801
Impuesto Sobre Sociedades	(21.064.399)	(37.443.250)	(9.357.145)	(15.723.362)	(72.619.778)	(50.427.526)	(56.364.261)	(49.651.639)	(18.796.395)	(16.154.121)	-	-	(178.201.978)	(169.399.898)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	205.764.652	226.029.965	16.893.304	27.697.077	208.437.126	175.703.703	127.007.684	115.858.395	33.095.804	27.569.763	-	-	591.198.570	572.858.903
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS	205.764.652	226.029.965	16.893.304	27.697.077	208.437.126	175.703.703	127.007.684	115.858.395	33.095.804	27.569.763	-	-	591.198.570	572.858.903
RESULTADO DEL EJERCICIO	205.764.652	226.029.965	16.893.304	27.697.077	208.437.126	175.703.703	127.007.684	115.858.395	33.095.804	27.569.763	-	-	591.198.570	572.858.903

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

36.1 Garantías directas.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías					
				Tipo	Moneda	Valor Contable	al 31 de Diciembre de								
	Moneda	2009					2008	2010	Activos	2011	Activos	2012	Activos		
Bancos Acreedores	Pangue S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	86.239.360	M\$	370.984	1.586.880	-	-	-	-	-	-
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	1.617.383	M\$	2.923.298	6.289.519	-	-	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	54.056.510	M\$	72.279.911	90.716.919	-	-	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	15.853.655	M\$	4.346.571	13.638.215	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$	-	M\$	2.728.493	508.461	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	105.294.764	M\$	574.239	57.563.928	-	-	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M\$	10.127.465	M\$	93.151.966	94.205.737	-	-	-	-	-	-
Deutsche Bank (*) / Santander Benelux	Enersis S.A.	Acreedor	Cuenta de depósitos	Cuenta de depósitos	M\$	24.221.077	M\$	108.091.723	-	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Ampla S.A.	Acreedor	Prenda sobre recaudación y otros		M\$	15.531.499	M\$	135.611.919	125.224.605	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Coelce S.A.	Acreedor	Prenda sobre recaudación y otros		M\$	12.007.971	M\$	124.589.138	90.786.197	-	-	-	-	-	-
International Finance Corporation	CGT Fortaleza S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	199.787.847	M\$	48.053.928	70.262.773	-	-	-	-	-	-
Varios acreedores	Sinapsis Brasil	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles	M\$	1.540.552	M\$	337.403	-	-	-	-	-	-	-
Varios acreedores	Cam Argentina	Acreedor	Prenda	Bonos del gobierno	M\$	125.212	M\$	101.367	-	-	-	-	-	-	-

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008 Enersis y sus filiales tenían compromisos futuros de compra de energía por un importe de M\$ 27.957.381.822 y M\$ 37.345.298.398 respectivamente.

36.2 Garantías Indirectas.

Acreedor de la Garantía	Deudor		Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías			
			Tipo de Garantía	Tipo Moneda	Valor Contable	al 31 de Diciembre de						
	Nombre	Relación				Moneda	2009	Dic-08	2010	Activos	2011	Activos
Vestas Eólicas S.A.U.	Endesa Eco S.A	Filial	Aval	M\$		M\$	-	7.923.754	-	-	-	-
Cédulas de Crédito Bancario	CIEN	Filial	Aval	M\$	174.741.558	M\$	174.741.558	163.401.797	-	-	-	-

36.3 Otras informaciones.

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

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

El saldo remanente estimado por recuperar de nuestra filial Endesa Chile al 31 de diciembre de 2009 asciende a Ch\$132.000 millones. La recuperación y registro contable de este saldo remanente se efectuará a través de recargos adicionales a la tarifa, que serán aplicados y recaudados por las empresas distribuidoras, sobre los consumos futuros de energía de los clientes regulados del sistema

37. DOTACION

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 31 de diciembre de 2009 y 2008, era la siguiente:

País	31-12-2009				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Chile	120	2.485	620	3.225	3.317
Argentina	33	2.233	846	3.112	3.129
Brasil	50	2.261	719	3.030	3.135
Perú	22	972	193	1.187	1.208
Colombia	29	1.746	141	1.916	1.970
Total	254	9.697	2.519	12.470	12.759

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

38. HECHOS POSTERIORES.

No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 31 de diciembre de 2009 y la fecha de emisión de los estados financieros.

39. MEDIO AMBIENTE.

Los gastos ambientales al 31 de diciembre de 2009 y 2008 son los siguientes:

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 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.	2.416.053	1.731.018
Gasatacama	seguimientos ambientales (calidad del aire, seguimiento marino, e	65.481	-
Hidroaysen	Gastos en Educación y Turismo	116.820	-
Pehuenche	Gastos medio ambiente	57.394	-
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.	-	294.067
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	Auditoría ISO 14.001, monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	-	7.674
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones.	667.059	444.455
Codensa	Gestión ambiental de transformadores PCBs.	53.926	42.121
Coelce	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, Auditoría ISO 14001, educaciones ambientales.	212.166	231.158
Ampla Energía	Licencia ambiental y equipamiento de gestión ambiental	8.688	19.339
Edesur S.A.	Disposición final de residuos y elementos contaminantes.	151.563	12.917
CIEN	Compensación ambiental, mejoría de instalación y control ambiental, implantación del proyecto de paisajismo.	11.491	34.012
CDSA	Repoblación de depósitos	50.449	-
CGTF	Adquisición de equipamiento para monitorización ambiental.	25.505	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.	10.837	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.	11.579	5.997
Total		3.859.011	2.830.940

40. 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).

- a) A continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto y resultado al 1 de enero de 2008 entre criterios contables chilenos y NIIF:

	Patrimonio de la sociedad dominante M\$	Patrimonio Neto de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Patrimonio bajo criterio Chileno al 01/01/2008	2.903.209.631		2.903.209.631	
Incorporación de los accionistas minoritarios	-	2.741.767.047	2.741.767.047	(1)
Eliminación de corrección monetaria Activo fijo, neto	(228.500.211)	(111.797.285)	(340.297.496)	(2)
Activos-Pasivos regulatorios	(50.354.698)	(47.827.528)	(98.182.226)	(3)
Plusvalía comprada	625.511.055	97.643.612	723.154.667	(4)
Impuestos diferidos	(27.564.937)	(52.652.216)	(80.217.153)	(5)
Eliminación BT 64 activo fijo (Diferencias de conversión)	(234.236.956)	(37.041.561)	(271.278.517)	(6)
Dividendo mínimo	(37.842.392)	(15.990.472)	(53.832.864)	(7)
Derivados financieros	(53.550.860)	(202.554)	(53.753.414)	(8)
Otros	4.460.305	30.534.106	34.994.411	
Total de ajustes a NIIF	(2.078.694)	(137.333.898)	(139.412.592)	
Patrimonio bajo criterio NIIF 01/01/2008	2.901.130.937	2.604.433.149	5.505.564.086	

- b) A continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto y resultado al 31 de diciembre de 2008 entre criterios contables chilenos y NIIF

	Patrimonio de la sociedad dominante M\$	Patrimonio Neto de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 31/12/2008 con criterio chileno	3.697.212.812		3.697.212.812	
Incorporación de los accionistas minoritarios		3.677.145.791	3.677.145.791	(1)
Eliminación de corrección monetaria Activo fijo, neto	(378.601.774)	(184.055.636)	(562.657.410)	(2)
Activos-Pasivos regulatorios	(52.185.412)	(47.309.533)	(99.494.945)	(3)
Plusvalía comprada	628.650.230	96.874.303	725.524.533	(4)
Impuestos diferidos	(11.223.837)	(55.053.876)	(66.277.713)	(5)
Eliminación BT 64 activo fijo (Diferencias de conversión)	(675.777.409)	(536.436.281)	(1.212.213.690)	(6)
Dividendo mínimo	(119.138.817)	(42.751.652)	(161.890.469)	(7)
Derivados financieros	494.921	(2.451.644)	(1.956.723)	(8)
Otros	1.884.166	31.854.868	33.739.034	
Total de ajustes a NIIF	(605.897.932)	(739.329.451)	(1.345.227.383)	
Patrimonio bajo criterio NIIF 31/12/2008	3.091.314.880	2.937.816.340	6.029.131.220	

	Resultado de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 31/12/2008 con criterio chileno	570.883.101	697.031.109	1.267.914.210	
Eliminación de corrección monetaria	(20.908.122)	(31.809.263)	(52.717.385)	(2)
Activos-Pasivos regulatorios	(4.288.756)	(1.705.935)	(5.994.691)	(3)
Amortización Plusvalía comprada	61.271.914	(1.995.844)	59.276.070	(4)
Impuestos diferidos	(5.698.900)	(13.494.143)	(19.193.043)	(5)
Eliminación efecto BT 64 (Conversión)	(76.989.849)	(118.927.413)	(195.917.262)	(6)
Otros	(16.679.755)	(2.506.111)	(19.185.866)	
Total de ajustes a NIIF	(63.293.468)	(170.438.709)	(233.732.177)	
Resultado bajo criterio NIIF 31/12/2008	507.589.633	526.592.400	1.034.182.033	

- c) A continuación se presenta la conciliación del efectivo y efectivo equivalente al 31 de diciembre de 2008 entre criterios contables chilenos y NIIF:

	Efectivo y efectivo equivalente gaap chileno 31.12.2008 M\$	Ajustes M\$	Efectivo y efectivo equivalente NIIF 31.12.2008 M\$
Saldo Final Gaap Chileno	1.301.726.280		1.301.726.280
Incorporación de sociedades consolidadas proporcionalmente			
Gas Atacama		13.365.450	13.365.450
Hidroaysen		2.771.850	2.771.850
Transquillota		198.383	198.383
Saldo Final Efectivo y equivalente al 31/12/2008	1.301.726.280	16.335.683	1.318.061.963

	Flujo efectivo gaap chileno 31.12.2008 M\$	Ajustes M\$	Flujo efectivo NIIF al 31.12.2008 M\$
Utilidad del ejercicio de la dominante	570.883.101	(63.293.468)	507.589.633
Participaciones minoritarias	697.031.109	(170.438.709)	526.592.400
Resultados en venta de activos y otros	(5.438.716)	2.899.755	(2.538.961)
Cargos (abonos) a resultado que no representan flujo	455.133.610	(35.347.110)	419.786.500
Variación de activos, que afectan al flujo de efectivo	5.633.330	(325.663.985)	(320.030.655)
Variación de pasivos, que afectan al flujo de efectivo	198.885.559	553.006.832	751.892.391
Flujo neto Positivo (Negativo) originado por actividades de la operación	1.922.127.993	(38.836.685)	1.883.291.308
Flujo originado por actividades de financiamiento	(346.352.599)	(127.020.899)	(473.373.498)
Flujo originado por actividades de inversión	(780.348.600)	65.230.177	(715.118.423)
Flujo Neto Total Positivo (Negativo del período)	795.426.794	(100.627.408)	694.799.386
Efecto de la inflación sobre el efectivo y efectivo equivalente y tasas de cambio	(121.532.317)	155.917.829	34.385.512
Variación neta del efectivo y efectivo equivalente	673.894.477	55.290.421	729.184.898
Saldo Inicial de efectivo y efectivo equivalente	627.831.803	(38.954.738)	588.877.065
Saldo Final Efectivo y equivalente al 31/12/2008	1.301.726.280	16.335.683	1.318.061.963

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 cuando la moneda funcional es la moneda en una economía hiperinflacionaria. Chile ni ninguno de los países en los cuales están radicadas las inversiones del Grupo califica como un país con una economía hiperinflacionaria, de acuerdo a los requerimientos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad N° 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias".

3. Activos-Pasivos regulatorios neto (Brasil):

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

4. Plusvalía comprada (fondos de comercio):

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

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

5. Impuestos diferidos:

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

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

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

También se incluyen en esta línea los impuestos diferidos que se generaron en el proceso de homogeneización a NIIF que, por aplicar una normativa contable estatutaria diferente, tanto Enersis como sus filiales y negocios conjuntos debieron registrar.

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.

41. ESTADOS FINANCIEROS DE LAS PRINCIPALES FILIALES

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

	31-12-2009									
	Tipo EEFF	Activos Corriente M\$	Activos No Corrientes M\$	Total Activos M\$	Pasivos Corrientes M\$	Pasivos No Corrientes M\$	Total Pasivos M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Costos Ordinarios M\$	Ganacia (Perdida) M\$
Chilectra S.A.	consolidado	201.194.118	1.194.415.123	1.395.609.241	147.471.992	219.826.811	367.298.803	1.061.070.988	(855.306.336)	205.764.652
Synapsis Soluc. y Serv. It Ltda.	consolidado	28.912.134	16.922.968	45.835.102	17.358.762	3.154.269	20.513.031	74.219.655	(68.902.742)	5.316.913
Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	consolidado	29.801.117	35.598.877	65.399.994	3.722.228	1.924.456	5.646.684	9.871.348	(2.731.187)	7.140.161
Compañía Americana de Multiservicios de Chile Ltda.	consolidado	80.290.795	26.207.497	106.498.292	45.563.544	8.592.112	54.155.656	136.535.810	(137.832.037)	(1.296.227)
Distrilima S.A.	consolidado	54.918.692	363.706.049	418.624.741	61.140.186	213.746.029	274.886.215	285.214.506	(252.118.702)	33.095.804
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	separado	54.913.605	363.706.049	418.619.654	61.137.905	213.746.029	274.883.934	285.214.506	(252.452.604)	32.761.902
Empresa Nacional de Electricidad S.A.	consolidado	942.361.242	5.226.991.370	6.169.352.612	981.101.681	2.233.249.079	3.214.350.760	2.408.239.446	(1.636.139.092)	772.100.354
Endesa Eco S.A.	separado	20.342.545	141.348.885	161.691.430	151.709.864	19.897.730	171.607.594	5.363.817	(13.478.980)	(8.115.163)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	separado	66.918.651	250.679.247	317.597.898	93.120.578	41.741.967	134.862.545	199.025.325	(44.152.639)	154.872.686
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	separado	53.986.693	85.953.344	139.940.037	34.584.533	16.770.373	51.354.906	119.444.441	(107.229.856)	12.214.585
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	separado	64.692.377	139.047.187	203.739.564	77.357.564	14.588.592	91.946.156	102.435.170	(27.600.506)	74.834.664
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	separado	18.895.799	79.166.484	98.062.283	4.768.430	6.362.133	11.130.563	59.026.738	(52.369.255)	6.657.483
Inversiones Endesa Norte S.A.	separado	-	25.157.716	25.157.716	3.224.334	-	3.224.334	-	(166.553)	(166.553)
Gasatacama Holding	separado	114.435.229	316.349.769	430.784.998	187.876.998	42.467.597	230.344.595	343.304.368	(319.083.247)	24.221.121
Sociedad Concesionaria Túnel el Melón S.A.	separado	17.507.583	18.587.880	36.095.463	2.090.726	15.675.501	17.766.227	6.092.068	(1.160.459)	4.931.609
Endesa Argentina S.A.	consolidado	118.381.851	236.958.705	355.340.556	143.599.544	122.228.745	265.828.289	293.388.675	(284.129.957)	9.258.718
Endesa Costanera S.A.	separado	46.132.764	139.465.744	185.598.508	108.896.949	73.587.167	182.484.116	228.090.396	(238.967.631)	(10.877.235)
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	separado	59.552.103	91.442.295	150.994.398	35.636.058	48.641.578	84.277.636	65.298.279	(46.084.169)	19.214.110
Emgesa S.A. E.S.P.	separado	256.813.794	1.228.326.578	1.485.140.372	130.634.275	424.071.893	554.706.168	500.829.922	(362.272.335)	138.557.587
Generandes Perú S.A.	consolidado	54.343.007	785.935.394	840.278.401	71.313.577	358.335.279	429.648.856	212.448.615	(171.641.977)	40.806.638
Edegel S.A.A.	separado	50.563.350	699.489.852	750.053.202	55.480.341	309.812.958	365.293.299	197.723.819	(162.768.423)	34.955.396
Chinango S.A.	separado	3.874.902	103.736.922	107.611.824	16.093.363	61.224.726	77.318.089	15.511.080	(14.352.555)	1.158.525
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	separado	8.111.503	86.908.393	95.019.896	37.110.402	-	37.110.402	-	(5.994.071)	(5.994.071)
Endesa Brasil S.A.	consolidado	893.078.804	2.406.346.709	3.299.425.513	577.155.133	1.141.081.701	1.718.236.834	1.711.404.371	(1.364.089.971)	347.314.400
Central Generadora Termoeléctrica Fortaleza S.A.	separado	87.928.488	182.920.900	270.849.388	25.278.405	49.516.510	74.794.915	134.940.094	(63.564.728)	71.375.366
Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A.	separado	91.279.739	142.472.021	233.751.760	11.003.768	9.298.289	20.302.057	88.299.914	(37.997.130)	50.302.784
Compañía de Interconexión Energética S.A.	separado	127.070.301	351.003.039	478.073.340	144.249.724	212.036.044	356.285.768	91.427.196	(88.648.012)	2.779.184
Compañía Energética Do Ceará S.A.	separado	191.087.737	792.573.748	983.661.485	168.439.779	307.791.206	476.230.985	640.026.534	(522.045.742)	117.980.792
Ampla Energia e Serviços S.A.	separado	341.853.282	981.871.549	1.323.724.831	222.039.416	616.051.298	838.090.714	884.182.453	(785.368.668)	98.813.785
Ampla Investimentos e Serviços S.A.	separado	844.002	105.045.877	105.889.879	66.456.246	-	66.456.246	18.119.070	(8.357.451)	9.761.619
Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	consolidado	333.863.028	882.909.627	1.216.772.655	235.651.234	393.163.308	628.814.542	684.122.654	(556.287.367)	127.835.287
Empresa Eléctrica de Cundinamarca S.A.	separado	29.937.971	76.304.505	106.242.476	25.954.531	31.814.970	57.769.501	80.777.391	(76.030.326)	4.747.065
Empresa Distribuidora Sur S.A.	separado	93.131.605	320.067.184	413.198.789	170.584.075	54.242.098	224.826.173	315.723.562	(298.830.258)	16.893.304

31-12-2008									
% Participación	Activos Corrientes M\$	Activos No Corrientes M\$	Total Activos M\$	Pasivos Corrientes M\$	Pasivos No Corrientes M\$	Total Pasivos M\$	Ingresos Ordinarios M\$	Costos Ordinarios M\$	Ganacia (Perdida) M\$
consolidado	219.766.677	1.190.953.135	1.410.719.812	194.443.250	360.995.723	555.438.973	1.023.838.502	(797.808.537)	226.029.965
consolidado	28.565.230	11.418.007	39.983.237	13.879.946	3.275.178	17.155.124	69.803.888	(62.890.097)	6.913.791
consolidado	12.075.400	44.452.954	56.528.354	2.357.509	1.675.050	4.032.559	3.060.208	6.986.164	10.046.372
consolidado	95.931.688	26.081.939	122.013.627	46.913.030	8.234.226	55.147.256	166.921.744	(167.096.034)	(174.290)
separado	18.341	97.461.529	97.479.870	390.833	-	390.833	16.897.802	(533.615)	16.364.187
separado	63.192.797	402.568.536	465.761.333	80.825.300	222.174.557	302.999.857	242.418.181	(214.314.803)	28.103.378
consolidado	1.215.852.136	6.190.796.848	7.406.648.984	1.122.101.237	2.486.135.596	3.608.236.833	659.408.065	(493.623.403)	165.784.662
consolidado	9.160.899	86.918.567	96.079.466	94.894.579	2.460.069	97.354.648	4.678.789	(5.576.689)	(897.900)
separado	98.565.080	262.333.664	360.898.744	71.944.490	78.543.839	150.488.329	306.489.664	(96.689.648)	209.800.016
separado	39.398.828	98.193.340	137.592.168	33.582.047	25.707.596	59.289.643	182.348.450	(136.505.591)	45.842.859
separado	52.174.003	142.803.816	194.977.819	34.601.400	64.770.503	99.371.903	120.046.420	(65.396.606)	54.649.814
separado	14.856.797	88.151.582	103.008.379	13.395.940	9.336.786	22.732.726	56.011.301	(54.300.966)	1.710.335
separado	-	39.891.570	39.891.570	3.057.780	-	3.057.780	6.593.176	(310.198)	6.282.978
separado	140.024.772	397.241.564	537.266.336	83.824.330	229.153.904	312.978.234	553.663.581	(536.513.603)	17.149.978
separado	11.703.571	23.846.107	35.549.678	203.148	20.287.451	20.490.599	6.007.859	(5.925.434)	82.425
separado	3.411.854	50.160.910	53.572.764	58.429	-	58.429	2.686.011	105.890	2.791.901
separado	69.796.986	186.194.725	255.991.711	135.670.744	102.513.617	238.184.361	239.937.200	(241.516.233)	(1.579.033)
separado	38.632.868	134.523.941	173.156.809	34.756.759	61.851.777	96.608.536	44.140.714	(36.121.439)	8.019.275
separado	223.262.957	1.436.478.635	1.659.741.592	282.665.428	342.424.533	625.089.961	401.257.389	(284.861.643)	116.395.746
separado	686.919	237.901.179	238.588.098	20.674	-	20.674	13.518.242	(1.600.845)	11.917.397
separado	74.222.033	901.056.800	975.278.833	121.017.734	415.637.559	536.655.293	205.662.615	(174.891.194)	30.771.421
separado	-	-	-	-	-	-	-	-	-
separado	8.981.534	61.671.245	70.652.779	6.584.072	165.087	6.749.159	-	(2.860.539)	(2.860.539)
consolidado	822.934.771	2.204.486.295	3.027.421.066	559.133.942	1.120.021.761	1.679.155.703	392.136.320	(353.470.071)	38.666.249
separado	62.426.834	202.073.534	264.500.368	20.214.706	94.500.696	114.715.402	109.682.993	(86.275.153)	23.407.840
separado	97.290.181	134.806.467	232.096.648	36.286.849	7.625.416	43.912.265	147.104.674	(59.182.547)	87.922.127
separado	80.095.988	334.603.458	414.699.446	60.389.920	255.723.786	316.113.706	65.628.148	(66.769.992)	(1.141.844)
separado	179.895.855	577.865.504	757.761.359	212.637.965	240.923.747	453.561.712	577.259.700	(472.230.163)	105.029.537
separado	331.097.439	871.748.496	1.202.845.935	223.252.264	541.676.901	764.929.165	827.583.618	(739.210.462)	88.373.156
separado	9.854.356	113.241.652	123.096.008	69.990.430	-	69.990.430	21.695.451	(17.698.990)	3.996.461
separado	365.926.908	1.004.916.959	1.370.843.867	220.066.134	496.986.662	717.052.796	608.301.437	(492.443.042)	115.858.395
separado	118.705.660	402.342.199	521.047.859	(203.620.529)	(66.097.942)	(269.718.471)	325.288.368	(297.591.291)	27.697.077

ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENERSIS:

Sociedad (Por orden alfabético)	%Participación a 31/12/2009		%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 Serviços S.A.	91,93%	70,22%	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 Serviços S.A.	91,93%	70,22%	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 Multiserviços Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Río de Janeiro (Brasil)	Compra Y Venta de Productos Relacionados con la Electricidad	Deloitte
Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A.	99,61%	54,09%	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%	54,30%	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 31/12/2009		% 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%	29,97%	-	-	Filial	Lima (Perú)	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
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%	54,30%	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%	54,30%	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 31/12/2009		%Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Compañía Energética Do Ceará S.A.	58,87%	35,25%	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 Linea Maipu	Kpmg Auditores
Consorcio Ingendesa Minimetall Ltda.	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Servicios de Ingeniería	Kpmg Auditores
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	83,60%	37,46%	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 31/12/2009		%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	75,68%	57,54%	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 Pangue 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 31/12/2009		%Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Endesa Brasil S.A.	71,52%	54,30%	71,52%	53,57%	Filial	Río de Janeiro (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Endesa Cemsá 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 Caimán)	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
EN-Brasil Comercio e Serviços S.A.	99,99%	54,30%	-	-	Asociada	Río de Janeiro (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Eólica Fanzenda Nova-geração e Comercialização de Energia S.A.	99,95%	54,28%	-	-	Asociada	Río Grande do Norte (Brasil)	Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables	Deloitte
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 31/12/2009		%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)	Desarrollo, Diseño, Suministro de un 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 31/12/2009		%Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Inversiones Distrilima S.A.	79,39%	57,54%	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 S.A.S.	100,00%	21,73%	100,00%	21,73%	Filial	Bogotá (Colombia)	Inversión en Actividades de Servicios Públicos Domiciliarios de Energía	Deloitte
Investluz S.A.	100,00%	61,10%	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	Kpmg Auditores
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 31/12/2009		%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	Kpmg Auditores
Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	99,85%	16,37%	-	-	Asociada	Bogotá (Colombia)	Administración de Puertos	Deloitte
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%	54,30%	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			%Participación		
	a 31 de diciembre de 2009			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			
Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	99,85%	16,37%	Integración global			

ANEXO N° 3 SOCIEDADES ASOCIADAS:

Sociedad (Por orden alfabético)	%Participación a 31/12/2009 Económico	%Participación a 31/12/2008 Económico	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
Electrogas S.A	25,49%	25,49%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Endesa Cemsas S.A.	26,99%	26,99%	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 Regasificación 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	Kpmg Auditores
Sacme S.A.	32,69%	32,69%	Buenos Aires (Argentina)	Supervisión y Control Sistema Eléctrico	Estudio Alonso Hidalgo Y Asoc.