



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

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

correspondientes al período terminado
al 31 de marzo de 2009

REEMISIÓN

ENERSIS y FILIALES

Miles de Pesos

El presente documento consta de 2 secciones:

- Estados Financieros Consolidados
- Notas a los Estados Financieros Consolidados

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

ACTIVOS	Nota	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		2.813.422.907	2.926.752.322	2.083.285.170
Activos Corrientes en Operación		2.813.422.907	2.926.752.322	2.083.285.170
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	1.280.368.289	1.318.061.825	588.877.065
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	1.224.145.943	1.313.581.905	1.159.727.797
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	18.665.785	24.746.692	52.579.384
Inventarios	8	119.147.190	99.399.870	108.546.713
Activos de Cobertura	17	126.428	-	-
Pagos Anticipados		8.579.829	8.973.415	10.916.229
Cuentas por Cobrar por Impuestos Corrientes		130.780.937	131.788.405	146.791.421
Otros Activos		31.608.506	30.200.210	15.846.561
ACTIVOS NO CORRIENTES		10.136.639.029	11.007.694.586	9.981.615.138
Activos Financieros Disponibles para la Venta	9	22.586.361	22.495.036	22.500.804
Otros Activos Financieros		142.988.957	150.945.925	156.668.336
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	129.667.737	144.508.370	101.372.559
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	569.201	641.336	505.026
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	10	36.074.939	37.334.341	11.885.000
Activos Intangibles, Neto	11	1.404.661.292	1.459.389.604	1.467.884.592
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	12	7.838.586.925	8.577.259.957	7.577.871.507
Propiedades de Inversión	13	26.507.629	26.789.702	28.867.248
Activos por Impuestos Diferidos	14	459.679.974	512.852.089	541.265.109
Activos de Cobertura	17	1.457.505	2.486.567	1.035.531
Pagos Anticipados		304.497	1.202.581	1.385.608
Otros Activos		73.554.012	71.789.078	70.373.818
TOTAL ACTIVOS		12.950.061.936	13.934.446.908	12.064.900.308

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

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES		2.476.187.870	2.685.286.973	1.827.010.058
Pasivos Corrientes en Operación		2.476.187.870	2.685.286.973	1.827.010.058
Préstamos que Devengan Intereses	15	995.259.698	1.246.422.484	721.899.879
Otros Pasivos Financieros		828.140	832.567	10.069
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	18	927.823.072	983.824.010	794.078.221
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	185.935.187	115.992.831	69.457.930
Provisiones	19	87.476.475	107.397.999	78.637.754
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes		182.235.068	178.700.248	102.642.159
Otros Pasivos		76.423.421	30.314.842	20.611.618
Ingresos Diferidos	21	10.901.875	12.180.280	14.223.406
Obligación por Beneficios Post Empleo	20	4.465.718	5.353.211	14.595.423
Pasivos de Cobertura	17	4.839.216	4.268.501	10.853.599
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta				
PASIVOS NO CORRIENTES		4.882.883.933	5.220.028.715	4.732.326.164
Préstamos que Devengan Intereses	15	3.502.623.235	3.821.827.788	3.366.743.332
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	18	62.284.625	51.220.778	45.119.256
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	8.120.156	8.977.789	8.161.792
Provisiones	19	204.132.076	212.382.616	200.023.232
Pasivos por Impuestos Diferidos	14	566.351.190	635.290.799	589.750.060
Otros Pasivos		31.773.654	33.984.468	30.898.399
Ingresos Diferidos	21	168.626.985	178.972.926	144.366.054
Obligación por Beneficios Post Empleo	20	164.083.770	173.318.742	133.845.224
Pasivos de Cobertura	17	174.888.242	104.052.809	213.418.815
PATRIMONIO NETO		5.590.990.133	6.029.131.220	5.505.564.086
Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante		3.011.456.241	3.091.314.880	2.901.130.937
Capital Emitido	22	2.983.642.482	2.983.642.482	2.752.775.106
Acciones Propias en Cartera	22	-	-	-
Otras Reservas	22	(1.634.199.930)	(1.403.037.145)	(723.745.033)
Resultados Retenidos	22	1.662.013.689	1.510.709.543	872.100.864
Participaciones Minoritarias	22	2.579.533.892	2.937.816.340	2.604.433.149
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		12.950.061.936	13.934.446.908	12.064.900.308

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	23	1.548.928.723	1.302.059.818
Otros Ingresos de Operación, Total	23	37.898.664	51.645.838
Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios		811.161.486	752.824.851
Gastos de Personal	24	81.133.100	65.744.712
Depreciación y Amortización	25	107.048.086	99.118.761
Otros Gastos Varios de Operación		122.767.838	96.182.589
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		15.407	484.638
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	26	106.729.739	96.616.963
Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones	27	(479.010)	(1.522.396)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación		1.141.506	1.176.947
Diferencias de cambio		(33.445.161)	(27.614.977)
Resultados por Unidades de Reajuste	26	20.411.442	(7.946.705)
Otros Ingresos distintos de los de Operación	26	34.976.147	28.320.693
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		380.607.469	236.115.980
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	28	71.787.266	41.091.998
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		308.820.203	195.023.982
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-
Ganancia (Pérdida)		308.820.203	195.023.982
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		152.049.570	101.026.595
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria		156.770.633	93.997.387
Ganancia (Pérdida)		308.820.203	195.023.982
Ganancias por Acción			
Acciones Comunes			
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		4,66	3,09
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas		4,66	3,09
Estado de Otros Resultados Integrales			
Ganancia (Pérdida)		308.820.203	195.023.982
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto			
Cobertura de Flujo de Caja		45.549.736	129.910.169
Ajustes por Conversión		(591.483.219)	(448.940.810)
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones		(3.632.141)	-
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		(8.927.517)	-
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto, Total		(540.638.107)	(319.030.641)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		(231.817.904)	(124.006.659)
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuibles a			
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		(34.243.767)	1.572.486
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias		(197.574.137)	(125.579.145)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		(231.817.904)	(124.006.659)

a continuación se presenta Estados de Resultados Integrales Consolidados detallado

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados Detallados

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Estado de Resultados Consolidados	Nota	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
INGRESOS		1.586.827.387	1.353.705.656
Ventas	23	1.548.928.723	1.302.059.818
Ventas de Energía	23	1.420.702.514	1.211.392.737
Otras Ventas	23	9.385.486	9.922.625
Otras Prestaciones de Servicios	23	118.840.723	80.744.456
Otros Ingresos de Explotación	23	37.898.664	51.645.838
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(811.161.486)	(752.824.851)
Compras de Energía		(432.006.902)	(376.316.447)
Consumo de Combustible		(181.533.113)	(206.709.066)
Gastos de Transporte		(77.528.223)	(72.529.738)
Otros Aprovevisionamientos Variables y Servicios		(120.093.248)	(97.269.600)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		775.665.901	600.880.805
Trabajos para el Inmovilizado	24	7.713.038	5.501.516
Gastos de Personal	24	(88.846.138)	(71.246.229)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(122.767.838)	(96.182.589)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN		571.764.963	438.953.503
Depreciaciones y amortizaciones	25	(107.048.086)	(99.118.761)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		464.716.877	339.834.742
RESULTADO FINANCIERO		(84.787.311)	(103.857.952)
Ingresos Financieros	26	34.976.147	28.320.693
Gastos Financieros	26	(106.729.739)	(96.616.963)
Resultados por Unidades de Reajuste	26	20.411.442	(7.946.705)
Diferencias de Cambio	26	(33.445.161)	(27.614.977)
Positivas		12.029.772	22.894.324
Negativas		(45.474.933)	(50.509.301)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación		1.141.506	1.176.948
Resultado de Otras Inversiones	27	(479.010)	(1.522.396)
Resultados en Ventas de Activos		15.407	484.638
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		380.607.469	236.115.980
Impuesto Sobre Sociedades	28	(71.787.266)	(41.091.998)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS		308.820.203	195.023.982
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		308.820.203	195.023.982
RESULTADO DEL PERÍODO		308.820.203	195.023.982
Sociedad Dominante		152.049.570	101.026.595
Accionistas Minoritarios		156.770.633	93.997.387
Ganancias por Acción			
Acciones Comunes			
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		4,66	3,09
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas		4,66	3,09

Continuación de Estados de Resultados Integrales Consolidados detallado

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados Detallados

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Estado de Otros Resultados Integrales Consolidados	31-03-2009 M\$			31-03-2008 M\$		
	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total
Ganancia (Pérdida) del Período	152.049.570	156.770.633	308.820.203	101.026.595	93.997.387	195.023.982
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto						
con cargo o abono a Resultados Retenidos	(745.424)	(1.715.741)	(2.461.166)	-	-	-
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	(1.074.356)	(2.557.784)	(3.632.141)	-	-	-
Efecto impositivo	328.932	842.043	1.170.975	-	-	-
con cargo o abono a Reservas de Coberturas	17.026.922	36.488.818	53.515.740	86.932.699	44.183.267	131.115.966
Cobertura de Flujo de Caja	9.313.282	36.488.818	45.802.100	86.932.699	44.183.267	131.115.966
Efecto impositivo	7.713.640	-	7.713.640	-	-	-
con cargo o abono a Reservas de Conversión	(202.365.374)	(389.117.847)	(591.483.219)	(185.181.011)	(263.759.799)	(448.940.810)
Ajustes por Conversión	(202.365.374)	(389.117.847)	(591.483.219)	(185.181.011)	(263.759.799)	(448.940.810)
Efecto impositivo	-	-	-	-	-	-
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	(186.083.876)	(354.344.770)	(540.428.645)	(98.248.312)	(219.576.532)	(317.824.844)
Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del Período						
con cargo o abono a Resultados Retenidos	-	-	-	-	-	-
con cargo o abono a Reservas de Coberturas	(209.462)	-	(209.462)	(1.205.797)	-	(1.205.797)
Cobertura de Flujo de Caja	(252.364)	-	(252.364)	(1.205.797)	-	(1.205.797)
Efecto impositivo	42.902	-	42.902	-	-	-
Total Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del periodo	(209.462)	-	(209.462)	(1.205.797)	-	(1.205.797)
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	(186.293.338)	(354.344.770)	(540.638.107)	(99.454.109)	(219.576.532)	(319.030.641)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales reconocidos en el Período	(34.243.768)	(197.574.137)	(231.817.904)	1.572.486	(125.579.145)	(124.006.659)

ENERSIS Y SOCIEDADES FILIALES

Estado de cambio en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Cambios en Participaciones Minoritarias	Total Cambios en Patrimonio Neto
	Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas de Coberturas	Otras Reservas Varias				
	Capital en Acciones	Prima de Emisión								
Saldo Inicial al 01/01/2009	2.824.882.834	158.759.648	(119.138.817)	(266.609.987)	(276.218.904)	(741.069.437)	1.510.709.543	3.091.314.880	2.937.816.340	6.029.131.220
Ajustes de Períodos Anteriores										
Errores en Período Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Períodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	2.824.882.834	158.759.648	(119.138.817)	(266.609.987)	(276.218.904)	(741.069.437)	1.510.709.543	3.091.314.880	2.937.816.340	6.029.131.220
Cambios										
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				(202.365.374)	16.817.460	-	151.304.146	(34.243.768)	(197.574.137)	(231.817.905)
Dividendos en Efectivo Declarados			45.614.871					45.614.871		45.614.871
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	(160.708.311)	(160.708.311)
Cambios en Patrimonio	-	-	(45.614.871)	(202.365.374)	16.817.460	-	151.304.146	(79.858.639)	(358.282.448)	(438.141.087)
Saldo Final al 31/03/2009	2.824.882.834	158.759.648	(164.753.688)	(468.975.361)	(259.401.444)	(741.069.437)	1.662.013.689	3.011.456.241	2.579.533.892	5.590.990.133
Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas				Cambios en Resultados Retenidos	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Cambios en Participaciones Minoritarias	Total Cambios en Patrimonio Neto
	Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas de Coberturas	Otras Reservas Varias				
	Capital en Acciones	Prima de Emisión								
Saldo Inicial al 01/01/2008	2.594.015.458	158.759.648	(37.842.392)	174.090.288	74.849.962	(934.842.891)	872.100.864	2.901.130.937	2.604.433.149	5.505.564.086
Ajustes de Períodos Anteriores										
Errores en Período Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Períodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	2.594.015.458	158.759.648	(37.842.392)	174.090.288	74.849.962	(934.842.891)	872.100.864	2.901.130.937	2.604.433.149	5.505.564.086
Cambios										
Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto Resultante de Combinaciones de Negocios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				(185.181.011)	85.726.902		101.026.595	1.572.486	(125.579.145)	(124.006.659)
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	20.752.125		-	-	-	(20.752.125)				
Cambios en Patrimonio	20.752.125	-	-	(185.181.011)	85.726.902	(20.752.125)	101.026.595	1.572.486	(125.579.145)	(124.006.659)
Saldo al 31/03/2008	2.614.767.583	158.759.648	(37.842.392)	(11.090.723)	160.576.864	(955.595.016)	973.127.459	2.902.703.423	2.478.854.004	5.381.557.427

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

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación, Método Indirecto	Nota	31-03-2009 M\$	31-03-2008 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)		308.820.203	195.023.982
Ajustes para Conciliar con la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones		123.015.776	121.077.566
Gasto por Intereses para Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones		86.318.297	104.563.668
Ingreso por Intereses para Conciliar con Ganancias (Pérdidas) de Operaciones		(34.976.147)	(28.320.693)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias		71.787.266	41.091.998
Participación en la Ganancia (Pérdida) de Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación, Neta del efectivo por distribuciones recibidas		(1.141.506)	(1.176.948)
Otros Incrementos (Decrementos) a Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones		1.027.866	4.919.541
Ganancia (Pérdida) de Operaciones		431.835.979	316.101.548
Ajustes No Monetarios		131.356.143	121.040.405
Depreciación		103.735.062	95.489.518
Amortización de Activos Intangibles		3.313.024	3.629.243
Pérdidas por Deterioro (Reversiones), Total, Neto		-	-
Ganancias (Pérdidas) de Cambio No Realizadas		33.445.161	27.614.977
Ganancia (Pérdida) de Valor Razonable No Realizada sobre Instrumentos de Cobertura del Valor Razonable		(1.087.634)	-
Ganancia (Pérdida) de Valor Razonable No Realizada sobre Instrumentos de Cobertura de Flujos de Efectivo		69.308	-
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		(15.407)	(484.638)
Ganancia (Pérdida) por Desapropiación de Otros Activos y Pasivos Financieros		-	(7.244)
Participación en Ganancia (Pérdida) de Inversiones		-	(44.116)
Reconocimiento de Provisiones		22.402.749	15.750.837
Reversión de Provisión No Utilizada		(3.115.370)	(2.387.861)
Provisiones Utilizadas		(7.476.941)	(534.644)
Incremento (Decremento) en Activos por Impuestos Diferidos		4.910.356	2.211.490
Incremento (Decremento) en Pasivos por Impuestos Diferidos		(9.736.386)	(22.232.868)
Otros Ajustes No Monetarios		(15.087.779)	2.035.711
Total Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo		563.192.122	437.141.953
Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo en:		(187.378.100)	(71.606.857)
Inventarios		(2.098.119)	12.750.613
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar		(40.410.081)	(404.441)
Pagos Anticipados		(3.560.933)	397.368
Otros Activos		(32.149.524)	(93.081.551)
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		(31.890.402)	121.980.322
Ingreso Diferido		1.899.736	8.503.898
Acumulaciones (o Devengos)		(1.193.363)	(841.269)
Impuesto por Pagar		(49.610.947)	(82.631.606)
Obligaciones por Beneficios Post-Empleo		(22.352)	1.546.391
Otros Pasivos		(28.342.115)	(39.826.582)
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		375.814.022	365.535.096
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		(3.029.659)	4.081.315
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		83.584	8.656
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		19.350	(8.389)
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		16.926	-
Pagos por Impuestos a las Ganancias		(2.757.123)	4.471.421
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		(392.396)	(390.373)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		372.784.363	369.616.411

Continuación

ENERSIS S.A. Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2009 y 2008

(En miles de pesos)

Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación, Método Indirecto	Nota	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(179.981.988)	(193.870.279)
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		4.600.727	59.957
Importes Recibidos por Desapropiación de Activos Intangibles		756.107	-
Importes Recibidos por Desapropiación de Asociadas		-	7.380.720
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		44.046.737	-
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Inversión		1.113	-
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Inversión		1.602.633	200.341
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(182.056.725)	(166.927.519)
Pagos para Adquirir Propiedades de Inversión		-	-
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		(1.195.454)	(652.860)
Pagos para Adquirir Asociadas		(24.975.205)	-
Préstamos a empresas relacionadas		-	(12.674.608)
Préstamos a entidades no relacionadas		(1.704.384)	-
Otros desembolsos de inversión		(21.057.537)	(21.256.310)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(92.931.752)	(133.290.089)
Obtención de préstamos		200.202.782	200.184.659
Importes Recibidos por Emisión de Otros Pasivos Financieros		21.743.078	-
Ingresos por otras fuentes de financiamiento		15.700.860	5.329
Pagos de préstamos		(184.869.547)	(255.286.932)
Reembolso de Pasivos por Arrendamientos Financieros		(430.198)	(1.405.103)
Pagos por Intereses Clasificados como Financieros		(33.248.522)	(36.534.346)
Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias		(4.264.779)	(21.680.915)
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		(36.846)	(19.525.857)
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(107.728.580)	953.076
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		99.870.623	42.456.043
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(141.851.937)	(75.827.993)
Efecto de los Cambios del Alcance de la Consolidación en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		4.287.778	-
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		1.318.061.825	588.877.065
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final		1.280.368.289	555.505.115

ENERSIS Y SOCIEDADES FILIALES

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Actividad y Estados Financieros del grupo.....	13
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios.....	14
2.1 Principios contables.....	14
2.2 Nuevos pronunciamientos contables.....	14
2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.....	15
2.4 Entidades filiales y de control conjunto.....	16
2.4.1. Variaciones del perímetro de consolidación.....	16
2.4.2. Sociedades consolidadas por integración global con participación inferior al 50%.....	16
2.4.3. Sociedades no consolidadas por integración global con participación superior al 50%.....	16
2.5 Principios de consolidación y combinación de negocio.....	16
3. Criterios contables aplicados.....	17
a) Propiedades, plantas y equipos.....	17
b) Propiedades de inversión.....	19
c) Activos intangibles.....	19
c.1) Plusvalía comprada.....	19
c.2) Concesiones.....	20
c.3) Gastos de investigación y desarrollo.....	20
c.4) Otros activos intangibles.....	20
d) Deterioro del valor de los activos.....	20
e) Arrendamientos.....	22
f) Instrumentos financieros.....	22
f.1) Inversiones financieras excepto derivados.....	22
f.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.....	23
f.3) Pasivos financieros excepto derivados.....	23
f.4) Derivados y operaciones de cobertura.....	23
g) Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.....	24
h) Existencias.....	24
i) Acciones propias en cartera.....	25
j) Ingresos diferidos.....	25
k) Provisiones.....	25
k.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.....	25
l) Conversión de saldos en moneda extranjera.....	26
m) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.....	26
n) Impuestos a las ganancias.....	26
o) Reconocimiento de ingresos y gastos.....	27
p) Ganancia (pérdida) por acción.....	27
q) Dividendos.....	27
r) Estado de flujos de efectivo.....	28
4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico.....	29
4.1 Generación.....	29
4.2 Distribución.....	31
4.3 Límites en la integración y concentración.....	32
4.4 Acceso a la red.....	32
5. Efectivo y equivalentes al efectivo.....	33
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.....	34
7. Saldos y transacciones con partes relacionadas.....	35
7.1 Saldos con entidades relacionadas.....	35
7.2 Directorio y personal clave de la gerencia.....	36
7.3 Retribución del personal clave de la gerencia.....	38
7.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.....	39
8. Inventarios.....	39

Índice
Página

9.	Activos financieros disponibles para la venta.....	39
10.	Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, control conjunto e influencia significativa.....	41
10.1	Inversiones contabilizadas por el método de participación.....	41
10.2	Sociedades de control conjunto.....	43
11.	Activos intangibles.....	44
11.1	Activo Intangible.....	44
11.2	Plusvalía Comprada.....	46
12.	Propiedades, planta y equipo.....	47
13.	Propiedades de inversiones.....	50
14.	Impuestos diferidos.....	51
15.	Préstamos que devengan intereses.....	53
16.	Política de gestión de riesgos.....	55
16.1	Riesgo de tasa de interés.....	56
16.2	Riesgo de tipo de cambio.....	56
16.3	Riesgo de commodities.....	57
16.4	Riesgo de liquidez.....	57
16.5	Riesgo de crédito.....	57
16.6	Medición del riesgo.....	58
17.	Instrumentos financieros.....	59
17.1	Clasificación de instrumentos financieros de activo por naturaleza y categoría.....	59
17.2	Instrumentos derivados.....	61
18.	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.....	63
19.	Provisiones.....	64
19.1	Provisiones.....	64
19.2	Litigios y arbitrajes.....	65
20	Obligaciones por beneficios post empleo.....	69
21	Ingresos diferidos.....	71
22	Patrimonio neto.....	71
22.1	Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante.....	71
22.2	Diferencias de conversión.....	72
22.3	Gestión del capital.....	72
22.4	Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.....	72
22.5	Otras reservas.....	72
23	Ingresos.....	73
24	Gastos de personal.....	74
25	Depreciación y amortización.....	74
26	Resultados financieros.....	74
27	Resultados provenientes de inversiones.....	75
28	Resultados por impuesto a las ganancias.....	75

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
29 Información por segmento.....	76
29.1 Criterios de segmentación.....	76
29.2 Generación, distribución y otros.....	77
29.3 Países.....	80
29.4 Generación y distribución por países.....	83
30 Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos.....	89
30.1 Garantías directas.....	89
30.2 Garantías Indirectas.....	89
31 Otra información.....	90
31.1 Dotación.....	90
32 Hechos posteriores.....	91
33 Medio ambiente.....	97
34 Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera.....	98
35 Estados financieros consolidados y separados.....	103
Anexo N°1 Sociedades que componen el grupo Enersis.....	105
Anexo N°2 Variaciones del perímetro de consolidación.....	113
Anexo N°3 Sociedades asociadas.....	114

ENERSIS Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 31 DE MARZO 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, y 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 en forma conjunta por Enel, S.p.A. (en adelante, Enel) y Acciona, S.A. (en adelante, Acciona).

La Sociedad fue constituida, inicialmente, bajo la razón social de Compañía Chilena Metropolitana de Distribución Eléctrica S.A. en 1981. Posteriormente se modificaron los estatutos, y la existencia de nuestra compañía bajo su actual nombre, Enersis S.A., data desde el 1 de agosto de 1988.

Enersis tiene como objeto social realizar, en el país o en el extranjero, la exploración, desarrollo, operación, generación, distribución, transmisión, transformación y/o venta de energía en cualquiera de sus formas o naturaleza, directamente o por intermedio de otras empresas, como asimismo, actividades en telecomunicaciones y la prestación de asesoramiento de ingeniería, en el país y en el extranjero. La Sociedad tiene también como objeto invertir y administrar su inversión en sociedades filiales y coligadas, que sean generadoras, transmisoras, distribuidoras o comercializadoras de energía eléctrica o cuyo giro corresponda a cualesquiera de los siguientes: (i) la energía en cualquiera de sus formas o naturaleza, (ii) al suministro de servicios públicos o que tengan como insumo principal la energía, (iii) las telecomunicaciones e informática, y (iv) negocios de intermediación a través de Internet.

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

Estos estados financieros consolidados intermedios se presentan en miles de pesos chilenos (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera Enersis. Las operaciones en el extranjero se incluyen de conformidad con las políticas contables establecidas en las Notas 2.5 y 3.1.

2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

2.1 Principios contables.

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

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

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera del Grupo al 31 marzo de 2009, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo del Grupo por el periodo terminado en esa fecha.

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

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

2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

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

Normas y Enmiendas	Aplicación obligatoria: ejercicios iniciados a partir de
NIIF 1 revisada <i>Adopción por primera vez de las normas internacionales de información financiera</i>	01/07/2009
NIIF 3 revisada: <i>Combinaciones de negocio</i>	01/07/2009
Enmienda a la NIC 39 y NIIF 7: <i>Reclasificación de activos financieros</i>	01/07/2009
Enmienda a la NIC 39: <i>Reclasificación de activos financieros: Fecha efectiva de transición</i>	01/07/2009

Enmienda a la NIC 39: <i>Elección de partidas cubiertas</i>	01/07/2009
Enmienda a la NIC 27: <i>Estados financieros consolidados y separados</i>	01/07/2009

Interpretaciones	Aplicación obligatoria: ejercicios iniciados a partir de
CINIIF 17 <i>Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios</i>	01/07/2009
CINIIF 18 <i>Transferencia de activos desde Clientes</i>	01/07/2009

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

2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

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

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

Estas estimaciones se refieren básicamente a:

- La valoración de activos y plusvalía comprada (menor valor de inversiones o fondos de comercio) para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos (ver Nota 3.d).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados (ver Nota 20).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 3.a y 3.c).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.f y 17).
- La energía suministrada a clientes no medida en medidores.
- Determinadas magnitudes del sistema eléctrico, incluyendo las correspondientes a otras empresas, tales como producción, facturación a clientes, energía consumida, etc. que permiten estimar la liquidación global del sistema eléctrico que deberá materializarse en las correspondientes liquidaciones definitivas, pendientes de emitir en la fecha de emisión de los estados financieros, y que podría afectar a los saldos de activos, pasivos, ingresos y costos, registrados en los mismos.
- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver Nota 3k).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos (ver Notas 3.a).
- Los resultados fiscales de las distintas sociedades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros intermedios. (véase Nota 3.n).

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

2.4 Entidades Filiales y de Control Conjunto.

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

Se consideran Sociedades de Control Conjunto aquellas en las que la situación descrita en el párrafo anterior se da gracias al acuerdo con otros accionistas y conjuntamente con ellos.

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

2.4.1 Variaciones del perímetro de consolidación.

Durante el ejercicio 2008 y el periodo de tres meses terminado al 31 de marzo de 2009, no se produjeron cambios significativos en el perímetro de consolidación del Grupo Enersis.

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

2.4.2 Sociedades consolidadas por integración global con participación inferior al 50%.

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

2.4.3 Sociedades no consolidadas por integración global con participación superior al 50%.

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

2.5 Principios de consolidación y combinaciones de negocio.

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

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

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

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

1. En la fecha de adquisición, los activos, pasivos y pasivos contingentes de la sociedad filial, o sociedad controlada en forma conjunta, son registrados a valor de mercado. En el caso de que exista una diferencia positiva entre el costo de adquisición y el valor razonable de los activos y pasivos de la sociedad adquirida, incluyendo pasivos contingentes, correspondientes a la participación de la matriz, esta diferencia es registrada como plusvalía comprada. En el caso de que la diferencia sea negativa, ésta se registra con abono a resultados.

2. El valor de la participación de los accionistas minoritarios en el patrimonio y en los resultados de las Sociedades filiales consolidadas por integración global se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Neto: Participaciones minoritarias" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones minoritarias" en el estado de resultados consolidado.
3. La conversión de los estados financieros de las sociedades extranjeras con moneda funcional distinta del peso chileno se realiza del siguiente modo:
 - a. Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
 - b. Las partidas del estado de resultados utilizando el tipo de cambio medio del periodo.
 - 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 "Ajustes por conversión" dentro del Patrimonio Neto (ver nota 22.2).

Los ajustes por conversión generados hasta la fecha que Enersis efectuó su transición a las NIIF han sido traspasados a reservas, en consideración a la exención prevista para tal efecto en la NIIF 1 "Adopción por primera vez de las NIIF". (Ver Nota 34)

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

3. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS.

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

a) **Propiedades, Plantas y Equipos.**

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

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica o de distribución. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 2.866.716 por el periodo terminado al 31 de marzo de 2009 y a M\$ 3.465.398 al 31 de marzo de 2008.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos capitalizados por este concepto ascendieron a M\$ 7.713.038 por el periodo terminado al 31 de marzo de 2009 y a M\$ 5.501.516 por el 31 de marzo de 2008.
- Los desembolsos futuros a los que el Grupo deberá hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. El Grupo revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.
- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Enersis efectuó su transición a las NIIF incluyen en el costo de adquisición, en su caso, las revalorizaciones de activos permitidas en los distintos países para ajustar el valor de las Propiedades, Plantas y Equipos con la inflación registrada hasta esa fecha. (ver Nota 12)

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

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

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

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se registran directamente en resultados como costo del periodo 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 se revisa periódicamente.

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

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

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

Empresa	País	Plazo de la concesión	Período restante hasta caducidad
Edesur (Distribución)	Argentina	95 años	79 años
Hidroeléctrica El Chocón (Generación)	Argentina	30 años	14 años
Transportadora de Energía (Transporte)	Argentina	85 años	79 años
Compañía de Transmisión Mercosur (Transporte)	Argentina	87 años	79 años
Ampla Energia e Serviços S.A. (Distribución)	Brasil	30 años	18 años
Companhia Energética do Ceará S.A. (Distribución)	Brasil	30 años	20 años
Cachoeira Dourada S.A. (Generación)	Brasil	30 años	19 años
Central Geradora Termelétrica Fortaleza S.A (Generación)	Brasil	30 años	23 años
Cien (Transporte)	Brasil	20 años	12 años
Cien (Transporte)	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 (Ver nota 3c.2)

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

b) Propiedades de inversión.

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

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

El valor de mercado de los inmuebles de inversión se desglosa en la Nota 13.

c) Activos intangibles.

c.1) Plusvalía Comprada.

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

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

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

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

La plusvalía comprada que se generó con anterioridad de la fecha de nuestra transición a NIIF se mantiene por el valor neto registrado a esa fecha, en tanto que las originadas con posterioridad se mantienen valoradas a su costo de adquisición. (Ver Nota 11.2).

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

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

c.2) Concesiones.

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

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

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

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

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

c.3) Gastos de investigación y desarrollo.

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

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

c.4) Otros activos intangibles

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

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

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

d) Deterioro del valor de los activos.

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

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

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

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

Estas proyecciones cubren los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables comprendidas entre un 2% y 4% que, en ningún caso, son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa que recoge el costo de capital del negocio y del área geográfica en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general entre los analistas para el negocio y zona geográfica. Las tasas de descuento aplicadas al cierre del ejercicio 2008 fueron las siguientes:

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

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

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

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

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

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

e) Arrendamientos.

Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

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

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

f) Instrumentos financieros.

f.1) Inversiones financieras excepto derivados.

El Grupo clasifica sus inversiones financieras, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Nota 10) y las mantenidas para la venta, en cuatro categorías:

- **Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar y Cuentas por cobrar a empresas relacionadas:** Se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor de mercado inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.
- **Inversiones a mantener hasta su vencimiento:** Aquellas que el Grupo tiene intención y capacidad de conservar hasta su vencimiento, se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.
- **Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados:** Incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.
- **Inversiones disponibles para la venta:** Son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquellos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiéndose casi en su totalidad a inversiones financieras en capital (Ver Nota 9). Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas, 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 variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una Reserva del Patrimonio Neto denominada "Activos financieros disponibles para la venta" (ver nota 22), hasta el momento en que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro referente a dichas inversiones es imputado íntegramente en el estado de resultados. En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en el estado de resultados.

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 no tienen riesgo de cambios de su valor.

f.3) Pasivos financieros excepto derivados.

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

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

Para el cálculo del valor razonable de la deuda, tanto para los casos en que se registra en el estado de situación financiera como para la información sobre su valor razonable que se incluye en la Nota 16, ésta ha sido dividida en deuda a tasa de interés fija (en adelante, “deuda fija”) y deuda a tasa de interés variable (en adelante, “deuda variable”). La deuda fija es aquella que a lo largo de su vida paga cupones de interés fijados desde el inicio de la operación, ya sea explícita o implícitamente. La deuda variable es aquella deuda emitida con tipo de interés variable, es decir, cada cupón se fija en el momento del inicio de cada período en función de la tasa de interés de referencia. La valoración de toda la deuda se ha realizado mediante el descuento de los flujos futuros esperados con la curva de tipos de interés de mercado según la moneda de pago.

f.4) Derivados y operaciones de cobertura.

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

Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. Si su valor es positivo se registran en el rubro “Activos de cobertura” si se trata de derivados financieros (y en el rubro “Deudores Comerciales y otras Cuentas a Cobrar” si son derivados sobre “commodities”). Si su valor es negativo se registran en el rubro “Pasivos de cobertura” si son derivados financieros (y en el rubro “Otros pasivos” si son derivados sobre commodities”).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- Para los derivados cotizados en un mercado organizado, por su cotización al cierre del ejercicio.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, el Grupo utiliza para su valoración el descuento de los flujos de caja esperados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del ejercicio.

g) Inversiones en Asociadas contabilizadas por el método de participación.

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

El método de participación consiste en registrar la participación en el estado de situación financiera por la proporción de su patrimonio neto que representa la participación del Grupo en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con el Grupo, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la sociedad (Plusvalía comprada).

Si el monto resultante fuera negativo, se deja la participación a cero en el estado de situación financiera, a no ser que exista el compromiso por parte del Grupo de reponer la situación patrimonial de la sociedad, en cuyo caso, se registra la provisión correspondiente.

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

En el anexo N° 3 de los presentes estados financieros intermedios, denominado “Inversiones en Asociadas”, se describe la relación de Enersis con cada una de sus Asociadas.

h) Existencias.

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

i) Acciones propias en cartera.

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

Los beneficios y pérdidas obtenidos por las sociedades en la enajenación de estas acciones propias se registran en el rubro "Resultados retenidos" del estado de situación financiera consolidado. Al 31 de marzo de 2009 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en el ejercicio 2008 ni durante el primer trimestre de 2009 transacciones con acciones propias.

j) Ingresos diferidos.

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

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

k) Provisiones.

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

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

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

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

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

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

Para cada uno de los planes, si la diferencia entre el pasivo actuarial por los servicios pasados y los activos afectos al plan es positiva, esta diferencia se registra en el rubro "Obligación por Beneficios Post Empleo" del pasivo del estado de situación financiera y si es negativa en el rubro "Otros activos financieros" del estado de situación financiera, siempre que dicha diferencia sea recuperable para el Grupo normalmente mediante deducción en las aportaciones futuras.

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

Las pérdidas y ganancias actuariales surgidas en la valoración, tanto de los pasivos como de los activos afectos a estos planes, se registran directamente en el rubro "Patrimonio Neto: Resultados retenidos".

l) Conversión de saldos en moneda extranjera.

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

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

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

m) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

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

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

n) Impuesto a las ganancias

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

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

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

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

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

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

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

o) Reconocimiento de ingresos y gastos.

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

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

Sólo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios cuando pueden ser estimados con fiabilidad y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera.

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

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

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

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

p) Ganancia (pérdida) por acción

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

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

q) Dividendos.

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

Considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Enersis, es prácticamente imposible, al cierre de cada periodo se determina el monto de la obligación con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del año, y se registra contablemente en el rubro "Acreedores comerciales y Otras cuentas pagar" o en el rubro Cuentas por pagar a empresas relacionadas, según corresponda, con cargo a una cuenta incluida en el Patrimonio Neto denominada "Reserva para dividendos propuestos".

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

r) Estado de flujos de efectivo.

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

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

4. REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO.

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

4.1 Generación:

Chile

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley: la Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y -por último- el Ministerio de Economía, que revisa y aprueba las tarifas propuestas por la CNE y regula el otorgamiento de concesiones a compañías de generación, transmisión y distribución eléctrica, previo informe de la SEC. La ley establece un Panel de Expertos, que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

Desde un punto de vista físico, el sector eléctrico chileno está dividido en cuatro sistemas eléctricos: SIC (Sistema Interconectado Central), SING (Sistema Interconectado del Norte Grande), y dos sistemas menores 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.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías involucradas en la generación en un sistema eléctrico deben coordinar sus operaciones 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.

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

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

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

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

Resto de Latinoamérica.

En los países de Latinoamérica en que Endesa Chile opera existen distintas regulaciones.

En general, las legislaciones de Brasil, Argentina, Perú y Colombia defienden la libertad de competencia y definen criterios para evitar que determinados niveles de concentración económica y/o prácticas de mercado conlleven un deterioro de la misma.

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

En cuanto a las principales características del negocio de generación eléctrica, se puede señalar que en términos generales se trata de mercados liberalizados en los que, sobre los planes indicativos de las autoridades, los agentes privados adoptan libremente las decisiones de inversión. La excepción la constituye Brasil, país en que los requerimientos de nueva capacidad de generación son determinados por el Ministerio y el desarrollo de estas inversiones se realiza a través de procesos de licitación de energía a los cuales concurren los agentes.

En todos los países existe el despacho centralizado basado en costes variables de producción que buscan la optimización de los recursos disponibles de generación. Estos costes variables determinan el precio marginal de generación, a excepción de Colombia, donde el despacho se basa en precios ofertados por los agentes.

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

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

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

4.2 Distribución:

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

Chile

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

Resto de Latinoamérica

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

En Brasil existen tres tipos de modificación tarifaria:

- (i) Revisiones Tarifarias Ordinarias (RTO) las cuales se realizan según lo establecido en los contratos de concesión (en Coelce cada 4 años y en Ampla cada 5 años)
- (ii) Reajuste anual, (IRT) y
- (iii) Revisiones Extraordinarias.

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

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

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

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

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

4.3 Límites a la integración y concentración.

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

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

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

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

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

4.4 Acceso a la Red.

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

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO.

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

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en caja	2.370.883	364.719	384.290
Saldos en bancos	415.502.189	203.553.448	124.440.931
Depósitos a corto plazo	413.779.062	656.505.557	361.385.113
Otro efectivo y equivalentes al efectivo	448.716.155	457.638.101	102.666.731
Total	1.280.368.289	1.318.061.825	588.877.065

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

Detalle del Efectivo y Equivalentes del Efectivo	Moneda	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Chilenos	366.705.526	462.051.789	93.419.235
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Arg	45.419.726	34.431.374	19.238.111
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Col	248.895.286	237.747.307	96.263.946
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	Real	311.692.797	318.762.025	291.404.234
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	Soles	37.733.552	17.347.852	7.937.931
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	US\$	269.921.402	247.721.478	80.613.608
Total		1.280.368.289	1.318.061.825	588.877.065

Los depósitos a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo. No existen restricciones por montos significativos a la disposición de efectivo.

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

Adquisiciones de asociadas y otras empresas	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Importes por adquisiciones pagados en efectivo y equivalentes al efectivo	(24.975.205)	-
Importes de efectivo y equivalentes al efectivo en entidades adquiridas	4.287.044	-
Activos y pasivos diferentes de efectivo o equivalentes al efectivo en entidades adquiridas	29.262.249	-
Total contraprestaciones por adquisiciones pagadas para adquirir entidades, neto	-	-

6. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

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

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	31-03-2009		31-12-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	1.394.142.429	130.053.461	1.476.721.711	144.879.750
Deudores comerciales, bruto	1.340.231.771	34.559.766	1.411.312.744	46.538.163
Otras cuentas por cobrar, bruto	53.910.658	95.493.695	65.408.967	98.341.587

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	31-03-2009		31-12-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	1.224.145.943	129.667.737	1.313.581.905	144.508.370
Deudores comerciales, neto	1.171.238.077	34.559.766	1.251.402.944	46.538.163
Otras cuentas por cobrar, neto	52.907.866	95.107.971	62.178.961	97.970.207

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 marzo de 2009 y 31 de diciembre 2008, el análisis de deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Saldo al			
	31-03-2009		31-12-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Con vencimiento menor de tres meses	192.466.917		183.887.404	
Con vencimiento entre tres y seis meses	44.889.766		41.395.254	
Con vencimiento entre seis y doce meses	89.432.606		92.974.792	
Con vencimiento mayor a doce meses		174.346.867		178.754.203
Total	326.789.289	174.346.867	318.257.451	178.754.203

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no corriente M\$
Saldo al 1 de enero de 2008	179.438.921
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	26.725.469
Montos castigados	(42.653.204)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	163.511.186
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	10.711.195
Montos castigados	(3.840.171)
Saldo al 31 de marzo de 2009	170.382.210

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		
							31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Extranjera	Perú	E E Piura	Otras	Menos de 90 días	Coligada	Soles	18.558	50.178	73.034	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Energía S.A.	Préstamos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	49.711	51.827	-	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	US\$	246.876	319.769	225.144	-	-	-
Extranjera	Perú	Generalima S.A.	Otras	Menos de 90 días	Coligada	US\$	3.665	-	-	-	-	-
Extranjera	Perú	Generalima S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Coligada	Soles	34.248	-	-	-	-	-
Extranjera	Argentina	SACME	Otras	Menos de 90 días	Coligada	\$ Arg	79	93	772	-	-	-
77.032.280-4	Chile	Gasoducto Taltal Ltda..	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Coligada	CH\$	226	123	180	-	-	-
Extranjera	Argentina	Cia Energía del Mercosur (CEMSA)	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Coligada	\$ Arg	16.818.158	18.455.984	9.122.231	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Servicios	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	185.715	160.545	197.432	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Servicios	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	Euros	628.962	770.108	561.046	-	-	-
Extranjera	España	Endesa España	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	US\$	13.611	13.611	272.825	-	-	-
76.788.080-4	Chile	GNL Quinteros S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Coligada	US\$	539	4.198.715	40.175.603	-	-	-
76.418.940-k	Chile	GNL Chile S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Coligada	US\$	664.526	725.127	1.873.672	-	-	-
76.583.350-7	Chile	Konecta Chile S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Coligada	Euros	911	612	77.445	-	-	-
76.583.350-7	Chile	Konecta Chile S.A.	Otras	1 a 3 años	Coligada	Euros	-	-	-	569.201	641.336	505.026
Total							18.665.785	24.746.692	52.579.384	569.201	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		
							31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Extranjera	Perú	E E Piura	Dividendos	Menos de 90 días	Coligada	Soles	828.690	828.167	369.810	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	\$ Col	26.110.103	-	-	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	US\$	114.487.418	73.115.919	32.726.350	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A	Dividendos	más de 90 días	Matriz	Real	1.956.876	1.833.779	7.493.872	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A (1)	Otras	1 a 3 años	Matriz	Real	-	-	-	8.120.156	8.977.789	8.161.792
Extranjera	Perú	Generalima S.A	Dividendos	Menos de 90 días	Coligada	US\$	1.853.848	-	-	-	-	-
Extranjera	Perú	Generalima S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Coligada	Soles	3.587.207	-	-	-	-	-
Extranjera	Argentina	SACME	Otras	Menos de 90 días	Coligada	\$ Arg	81.491	112.398	130	-	-	-
96.806.130-5	Chile	Electrogas S.A.	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Coligada	CH\$	1.682.235	1.784.801	209.417	-	-	-
77.032.280-4	Chile	Gasoducto Taltal Ltda..	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Coligada	CH\$	22.831	19.872	46.585	-	-	-
Extranjera	Argentina	Cia Energía del Mercosur (CEMSA)	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Coligada	\$ Arg	13.456.862	14.436.259	10.317.134	-	-	-
Extranjera	Argentina	Cia Energía del Mercosur (CEMSA)	Otras	más de 90 días	Coligada	Real	21.863.283	23.861.636	17.908.150	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Servicios	Cta Cte Mercantil	más de 90 días	Matriz Común	US\$	1.015	-	386.482	-	-	-
Extranjera	España	Endesa Servicios	Cta Cte Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	Euros	3.328	-	-	-	-	-
Total							185.935.187	115.992.831	69.457.930	8.120.156	8.977.789	8.161.792

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

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

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

R.U.T.	País	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Extranjera	Argentina	Cía Energía del Mercosur (CEMSA)	Coligada	Compras de Energía	(24.222)	-
Extranjera	Argentina	Cía Energía del Mercosur (CEMSA)	Coligada	Venta de Energía	4.395.784	19.870.269
Extranjera	Argentina	Cía Energía del Mercosur (CEMSA)	Coligada	Consumo de Gas	(19.812.235)	(46.618.707)
Extranjera	Argentina	Cía Energía del Mercosur (CEMSA)	Coligada	Peajes de transmisión y transporte	2.098.875	5.580.305
77.625.850-4	Chile	Consortio Ara-Ingendesa Ltda.	Coligada	Otras prestaciones de servicios	77.629	-
Extranjera	Perú	E E Piura	Coligada	Compras de Energía	(2.318.608)	(9.935.134)
Extranjera	Perú	E E Piura	Coligada	Otras prestaciones de servicios	41.647	5.176
Extranjera	Perú	E E Piura	Coligada	Venta de Energía	412.267	-
Extranjera	España	Endesa Energía S.A.	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	7.725	-
Extranjera	España	Endesa Latinoamérica S.A	Matriz	Intereses deuda financiera	(139.266)	(797.186)
Extranjera	España	Endesa Servicios	Matriz Común	Otras prestaciones de servicios	41.531	909.196
Extranjera	Perú	Generalima S.A.	Coligada	Otras prestaciones de servicios	34.254	-
76.418.940-k	Chile	GNL Chile S.A.	Coligada	Otras prestaciones de servicios	-	11.256
76.788.080-4	Chile	GNL Quinteros S.A.	Coligada	Intereses deuda financiera	39.592	-
76.788.080-4	Chile	GNL Quinteros S.A.	Coligada	Diferencias de cambio	(286.784)	-
Extranjera	Argentina	SACME	Coligada	Otras prestaciones de servicios	(210.817)	-
76.583.350-7	Chile	Konecta Chile S.A.	Coligada	Otras prestaciones de servicios	-	12.120
Total					(15.642.628)	(30.962.705)

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 1 de abril de 2008. El Presidente, Vicepresidente y Secretario del Directorio fueron designados en sesión de Directorio de igual fecha.

a) **Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones**

- **Cuentas por cobrar y pagar**

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

- **Otras transacciones**

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

b) **Retribución del Directorio.**

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta General Ordinaria de Accionistas de Enersis S.A.. Los beneficios que a continuación se describen, en lo referente a su metodología de determinación, no han variados desde el año 2001.

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

- 72,74 Unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y

- 36,37 Unidades de Fomento en carácter de dieta por asistencia a sesión.

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

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

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

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

Comité de Directores:

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

Comité de Auditoría:

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

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

Nombre	Cargo	31-03-2009				
		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 31/03/09	12.335	-	1.529	-
Rafael Miranda Robredo	Vicepresidente	01/01/09 al 31/03/09	10.538	-	-	-
Pedro Larrea Paguaga	Director	01/01/09 al 31/03/09	6.942	-	-	-
Hernán Somerville Senn	Director	01/01/09 al 31/03/09	6.942	-	2.304	774
Eugenio Tironi Barrios	Director	01/01/09 al 31/03/09	6.942	-	-	-
Patricio Claro Grez	Director	01/01/09 al 31/03/09	6.942	-	2.304	774
Juan Eduardo Errázuriz Ossa	Director	01/01/09 al 31/03/09	6.942	-	-	774
TOTAL			57.583	-	6.137	2.322

Nombre	Cargo	31-03-2008				
		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	13.215	-	2.156	-
Rafael Miranda Robredo	Vicepresidente	01/01/08 al 31/12/08	9.687	-	-	-
Pedro Larrea Paguaga	Director	01/01/08 al 31/12/08	6.458	-	-	-
Hernán Somerville Senn	Director	01/01/08 al 31/12/08	6.458	-	2.156	2.156
Eugenio Tironi Barrios	Director	01/01/08 al 31/12/08	6.458	-	-	-
Patricio Claro Grez	Director	01/01/08 al 31/12/08	6.458	-	2.156	2.156
Juan Ignacio de la Mata Gorostizaga	Director	01/01/08 al 31/03/08	6.458	-	-	2.156
TOTAL			55.191	-	6.467	6.467

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

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

7.3 Retribución del personal clave de la gerencia.

a) Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia

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

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M\$ 591.795.- por el periodo terminado a 31 de Marzo del 2009 (M\$ 515.206.- para el periodo 31 de Marzo 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 marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Materias primas	14.277.977	9.404.584	9.589.735
Mercaderías	3.142.717	2.867.450	1.067.548
Suministros para la producción	40.935.260	45.462.708	49.678.522
Trabajo en curso	13.667	11.653	-
Bienes terminados	1.642.321	2.141.128	2.183.182
Otros inventarios (*)	59.135.248	39.512.347	46.027.726
Total	119.147.190	99.399.870	108.546.713
Detalle de otros inventarios			
Otros inventarios (*)	59.135.248	39.512.347	46.027.726
Inventarios para proyectos y repuestos	24.816.769	5.182.106	14.745.436
Materiales en asignación	5.684.216	-	-
Materiales eléctricos	24.856.145	24.227.971	29.041.995
Materiales y equipos	4.130.305	10.246.335	2.546.590
Provisión obsolescencia otros materiales	(1.477.272)	(1.477.272)	(1.207.733)
Otros	1.125.085	1.333.207	901.438

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Al 31 de marzo de 2009 las materias primas e insumos reconocidos como costo de ventas ascienden a M\$ 181.533.113 (M\$ 206.709.066 al 31 de marzo de 2008).

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

9. ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

Según lo señalado en nota 3 f.1, la composición de este rubro al 31 de marzo 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		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	22.579.005	22.487.459	22.484.285
Otros	-	-	-	7.356	7.577	16.519
Total	-	-	-	22.586.361	22.495.036	22.500.804

El detalle de los instrumentos de patrimonio es el siguiente:

R.U.T.	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de Participación	saldo al		
				31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
80.237.700-2	Cooperativa Eléctrica de Chillán	-	-	15.180	15.180	15.180
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aysen S.A.	2.516.231	6,70%	2.326.312	2.326.312	2.326.312
Extranjero	Empresa Eléctrica de Bogotá S.A.	2.124.047	2,47%	20.059.313	20.043.603	20.040.196
88.272.600-2	Colbún S.A.	189.508	0,001%	20.941	18.926	19.159
86.977.200-3	Empresa Eléctrica Melipilla S.A.	3.527	0,03%	75.831	1.996	1.996
90.635.000-9	Cía. de Telecomunicaciones S.A.	442	-	384	398	398
Extranjero	Bonos de la Paz (Colombia)	-	-	248	248	248
77.286.570-8	CDEC-SIC Ltda.	-	7,69%	80.796	80.796	80.796
Total				22.579.005	22.487.459	22.484.285

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

10.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.

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

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 31/12/2008	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos recibidos	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/03/2009
Electrogas S.A.(1)	Chile	Dólar estadounidense	0,02%	4.275	471	-	-	(345)	4.401
Inversiones Electrogas	Chile	Peso chileno	42,50%	9.065.667	919.465	-	-	(703.826)	9.281.306
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,00%	24.597.549	113.923	-	(2.120.143)	-	22.591.329
GNL Chile S.A.	Chile	Dólar estadounidense	33,33%	(748.325)	(60.847)	-	-	62.608	(746.564)
CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur	Brasil	Peso argentino	45,00%	4.371.307	168.494	-	(701.671)	-	3.838.130
SACME	Argentina	Peso argentino	50,00%	43.868	-	-	(6.552)	-	37.316
Endesa Market Place S.A.(2)	España	Euro	15,00%	-	-	-	-	1.069.021	1.069.021
TOTALES				37.334.341	1.141.506	-	(2.828.366)	427.458	36.074.939

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2008	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Recibidos	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2008
Electrogas S.A.(1)	Chile	Dólar estadounidense	0,02%	3.406	-	1.620	(1.022)	-	271	4.275
Inversiones Electrogas	Chile	Peso chileno	42,50%	7.335.639	-	2.292.723	(2.079.336)	-	1.516.641	9.065.667
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,00%	1.590.042	17.778.818	(618.726)	-	-	5.847.415	24.597.549
GNL Chile S.A.	Chile	Dólar estadounidense	33,33%	(344.055)	523.480	(655.168)	-	-	(272.582)	(748.325)
CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur	Brasil	Peso argentino	45,00%	3.263.518	-	-	-	762.358	345.431	4.371.307
SACME	Argentina	Peso argentino	50,00%	36.450	-	1.136	-	-	6.282	43.868
TOTALES				11.885.000	18.302.298	1.021.585	(2.080.358)	762.358	7.443.458	37.334.341

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

Año 2009

- 1) Con fecha 25 de febrero de 2009, Codensa S.A. ESP enteró aporte de capital por M\$ 24.975.205 en la sociedad Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A., en adelante DECA, con esta transacción se adquieren 489.997 acciones equivalentes al 48,997% de la propiedad. Posteriormente, DECA adquirió el 82,34% de la Empresa Eléctrica de Cundinamarca.

Año 2008

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

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

- Inversiones con influencia significativa.

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

Inversiones con influencia significativa	31 de marzo de 2009						
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Cía de Energía del Mercosur S.A. (Cemsa)	45,00%	5.466.180	63.721.616	-	(60.665.931)	6.957.091	(6.559.953)
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	21.922.310	-	-	(83.944)	2.215.509	(30.872)
GNL Chile S.A	33,33%	815.176	81.601	(617.450)	(2.519.243)	-	(211.580)
GNL Quintero S.A	20,00%	581.938.333	26.455.507	(470.715.900)	(24.720.892)	-	(470.691)
Electrogas S.A. (1)	0,02%	45.529.065	10.917.900	(28.098.382)	(13.728.239)	3.687.005	(956.884)

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2008						
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Cía de Energía del Mercosur S.A. (Cemsa)	45,00%	548.162	46.209.076	-	(37.149.659)	108.522.200	(107.456.859)
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	21.452.700	-	-	(62.753)	6.639.773	(126.396)
GNL Chile S.A	33,33%	17.821	374.233	(2.571.258)	(65.555)	-	(720.461)
GNL Quintero S.A	20,00%	588.924.369	48.609.505	(489.922.026)	(24.975.571)	-	(3.207.072)
Electrogas S.A. (1)	0,02%	47.814.304	4.189.072	(25.977.552)	(5.847.799)	14.006.127	(4.297.030)

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

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

Las sociedades que presentan patrimonio negativo al 31 de marzo de 2009, diciembre 2008 y diciembre 2007 sobre las cuales se efectuaron provisiones son GNL Chile S.A. por M\$ (2.239.916) M\$(2.244.759) y M\$ (1.032.268), respectivamente.

- (1) La influencia significativa se ejerce en forma indirecta a través del 42,5% de participación que el Grupo posee en Inversiones Electrogas S.A., ésta última Matriz de Electrogas S.A. con un 99,95% de participación.
- (2) La influencia significativa se ejerce como consecuencia que nuestra Matriz Endesa, S.A. posee, a través de otras filiales, un 85% de participación adicional en Endesa Market Place, con lo cual controla, en forma directa e indirecta, el 100% de los derechos a voto en dicha sociedad. Para estos casos, en que la influencia significativa y/o control se ejerce en forma conjunta con otras empresas del Grupo, el criterio contable aplicado consiste en reconocer la participación proporcional a cada nivel que corresponda.

10.2 Sociedades con control conjunto.

A continuación se incluye información al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 de los Estados Financieros de las principales sociedades en las que el Grupo posee control conjunto y que se ha utilizado en el proceso de consolidación (proporcionalmente):

	31 de marzo de 2009						
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Hidroaysen	51,00%	67.728.765	12.273.473	(202.747)	(16.411.947)	-	(781.880)
Transquillota Ltda	50,00%	10.994.080	1.474.934	(2.251.946)	(1.788.149)	383.801	(187.811)
Gas Atacama	50,00%	358.511.260	135.432.392	(217.283.018)	(83.906.624)	96.209.420	(75.724.286)
Sistemas Sec	49,00%	1.105.165	9.299.380	(3.593.749)	(4.173.733)	1.242.022	(1.168.667)
Distribuidora de Energía de Cundinamarca	48,99%	87.465.122	20.338.458	(25.620.245)	(13.711.198)	17.857.740	(13.390.239)

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

11. ACTIVOS INTANGIBLES.

11.1 Activo Intangible

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

Activos Intangibles Neto	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Neto	1.404.661.292	1.459.389.604
Plusvalía Comprada	1.319.202.176	1.361.283.587
Activos Intangibles Identificables, Neto	85.459.116	98.106.017
Costos de Desarrollo	7.243.991	9.095.699
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	9.125.886	10.961.331
Programas Informáticos	44.961.368	53.812.539
Otros Activos Intangibles Identificables	24.127.871	24.236.448
Activos Intangibles Bruto	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Bruto	1.522.858.657	1.586.178.190
Plusvalía comprada	1.319.202.176	1.361.283.587
Activos Intangibles Identificables, Bruto	203.656.481	224.894.603
Costos de Desarrollo	9.719.398	12.101.583
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	11.848.599	13.875.736
Programas Informáticos	98.396.333	110.130.780
Otros Activos Intangibles Identificables	83.692.151	88.786.504
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(118.197.365)	(126.788.586)
Activos Intangibles Identificables	(118.197.365)	(126.788.586)
Costos de Desarrollo	(2.475.407)	(3.005.884)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(2.722.713)	(2.914.405)
Programas Informáticos	(53.434.965)	(56.318.241)
Otros Activos Intangibles Identificables	(59.564.280)	(64.550.056)

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

Año 2009

Movimientos en Activos Intangibles	Derechos de paso	Derechos de agua	Concesiones	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 31/12/2008	9.095.699	10.961.331	53.812.539	24.236.448	98.106.017
Movimientos en activos intangibles identificables					-
Adiciones por desarrollo interno	-	-	256.359	-	256.359
Adiciones	-	-	(158.786)	-	(158.786)
retiros	-	(4.031)	-	-	(4.031)
Amortización (*)	292	-	3.212.570	100.162	3.313.024
incremento (disminución) por revaluación reconocido en el estado de resultados	(4.853.289)	(2.462.979)	(22.994)	-	(7.339.262)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	2.989.018	1.395.046	(2.150.896)	4.539.061	6.772.229
Otros incrementos (disminuciones)	12.855	(771.543)	(3.562.284)	(4.547.476)	(8.868.448)
Total movimientos en activos intangibles identificables	(1.851.708)	(1.835.445)	(8.851.171)	(108.577)	(12.646.901)
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/03/2009	7.243.991	9.125.886	44.961.368	24.127.871	85.459.116
Saldo final Plusvalía Comprada (Nota 12.2)					1.319.202.176
Saldo Final Activos Intangibles al 31/03/2009					1.404.661.292

(*) Ver nota 25 depreciación y amortización

Año 2008

Movimientos en Activos Intangibles	Derechos de paso	Derechos de agua	Concesiones	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2008	10.524.139	10.881.131	45.194.139	36.971.383	103.570.792
Movimientos					-
Adiciones por desarrollo interno	-	-	1.784.163	1.432.154	3.216.317
Adiciones	-	789.052	11.857.202	13.391.316	26.037.570
Desinversiones	-	-	180.380	-	180.380
transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en enajenación mantenidos para la venta	-	-	(3.085.751)	3.085.751	-
retiros	-	-	136.707	-	136.707
Amortización	3.298	-	5.017.465	8.532.994	13.553.757
incremento (disminución) por revaluación reconocido en el estado de resultados	(1.416.252)	(572.369)	15.227	-	(1.973.394)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(8.890)	(162.511)	218.133	(513.840)	(467.108)
Otros incrementos (disminuciones)	-	26.028	(3.007.524)	(15.425.820)	(18.407.316)
Total movimientos	(1.428.440)	80.200	8.618.400	(12.734.935)	(5.464.775)
Saldo final activos intangibles identificables al 31/12/2008	9.095.699	10.961.331	53.812.539	24.236.448	98.106.017
Saldo final Plusvalía Comprada (Nota 12.2)					1.361.283.587
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2008					1.459.389.604

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a los activos intangibles permiten recuperar el valor neto de estos activos registrado a 31 de marzo de 2009.

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

11.2 Plusvalía Comprada

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

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2008 M\$	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M\$	Saldo Final 31/12/2008 M\$	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M\$	Saldo Final 31/03/2009 M\$
Distrilec S.A.	6.320.679	1.062.507	7.383.186	(1.101.493)	6.281.693
Edesur S.A.	5.355.146	900.201	6.255.347	(932.890)	5.322.457
Ampla	220.221.469	(6.426.688)	213.794.781	(16.037.515)	197.757.266
Investluz S.A.	120.893.649	(3.215.176)	117.678.473	(8.856.822)	108.821.651
EE de Colina Ltda.	2.240.477	-	2.240.477	-	2.240.477
Codensa S.A.	10.686.274	1.605.375	12.291.649	(2.408.820)	9.882.829
Endesa Brasil S.A.	28.204.487	(240.330)	27.964.157	(1.924.765)	26.039.392
Pangue S.A.	3.139.337	-	3.139.337	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	3.684.244	872.536	4.556.780	(689.784)	3.866.996
Southern Cone PA S.A.	3.232.176	546.854	3.779.030	(566.169)	3.212.861
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	16.492.236	3.094.705	19.586.941	(2.925.590)	16.661.351
Lo Venecia San Isidro	1.516.768	-	1.516.768	-	1.516.768
Cachoeira Dourada S.A.	76.961.300	(2.044.939)	74.916.361	(5.438.313)	69.478.048
Edegel S.A.	453.128	100.475	553.603	(48.248)	505.355
Emgesa S.A.	4.744.215	711.736	5.455.951	(1.149.754)	4.306.197
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	11.394	2.531	13.925	(1.248)	12.677
Total	1.364.313.800	(3.030.213)	1.361.283.587	(42.081.411)	1.319.202.176

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 marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008.

12. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

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

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31-03-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	7.838.586.925	8.577.259.957
Construcción en Curso	787.615.381	790.703.121
Terrenos	115.344.299	128.790.507
Edificios	570.104.121	679.481.039
Planta y Equipo	6.068.069.205	6.657.255.711
Equipamiento de Tecnologías de la Información	27.763.134	27.182.867
Instalaciones Fijas y Accesorios	40.113.486	43.713.739
Vehículos de Motor	5.681.828	6.107.045
Mejoras de Bienes Arrendados	1.295.268	1.455.571
Otras Propiedades, Planta y Equipo	222.600.203	242.570.357

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31-03-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	12.675.721.020	13.721.970.593
Construcción en Curso	787.615.381	790.703.121
Terrenos	115.344.299	128.790.507
Edificios	789.237.955	878.464.243
Planta y Equipo	10.442.646.496	11.460.870.188
Equipamiento de Tecnologías de la Información	59.104.778	62.020.883
Instalaciones Fijas y Accesorios	90.473.752	98.626.647
Vehículos de Motor	13.334.396	13.710.811
Mejoras de Bienes Arrendados	1.573.355	1.699.383
Otras Propiedades, Planta y Equipo	376.390.608	287.084.810

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31-03-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(4.837.134.095)	(5.144.710.636)
Edificios	(219.133.834)	(198.983.204)
Planta y Equipo	(4.374.577.291)	(4.803.614.477)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(31.341.644)	(34.838.016)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(50.360.266)	(54.912.908)
Vehículos de Motor	(7.652.568)	(7.603.766)
Mejoras de los Bienes Arrendados	(278.087)	(243.812)
Otros	(153.790.405)	(44.514.453)

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

movimiento año 2009	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	790.703.121	128.790.507	679.481.039	6.657.255.711	27.182.867	43.713.739	6.107.045	1.455.571	242.570.357	8.577.259.957
Adiciones	98.478.969	12.257	1.402.628	38.960.942	1.279.826	859.163	550.427	2.771	16.218.409	157.765.392
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios	1.110.704	312.906	156.343	36.116.241	104.222	134.852	23.295	-	31.144	37.989.707
Desinversiones	(29.566.061)	-	-	4.900.090	(97.140)	-	(15.209)	-	(9.372.140)	(34.150.460)
Movimientos										
Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	(41.961.126)	35.912	422.597	40.796.918	127.018	5.398	-	-	(358)	(573.641)
Retiros		(7.339)	(62.676)	(770.440)	(456.020)	(12.082)	(16.872)	-	-	(1.325.429)
Gasto por depreciación			(4.769.459)	(93.365.918)	(1.658.539)	(967.311)	(324.913)	(57.150)	(2.561.763)	(103.705.053)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(25.422.188)	(7.468.211)	(53.994.321)	(441.992.907)	(1.071.303)	(1.388.811)	(294.984)	(79.010)	(21.098.721)	(552.810.456)
Otros incrementos (decrementos)	(5.728.038)	(6.331.733)	(52.532.030)	(173.831.432)	2.352.203	(2.231.462)	(346.961)	(26.914)	(3.186.725)	(241.863.092)
Total movimientos	(3.087.740)	(13.446.208)	(109.376.918)	(589.186.506)	580.267	(3.600.253)	(425.217)	(160.303)	(19.970.154)	(738.673.032)
Saldo final al 31 de marzo de 2009	787.615.381	115.344.299	570.104.121	6.068.069.205	27.763.134	40.113.486	5.681.828	1.295.268	222.600.203	7.838.586.925

movimiento año 2008	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo inicial al 1 de enero de 2008	543.646.287	104.953.546	543.161.680	6.108.198.595	24.222.752	47.586.980	5.189.580	1.083.816	199.828.271	7.577.871.507
Adiciones	701.671.203	2.470.804	5.854.458	227.937.515	5.510.647	9.258.157	2.178.979	617.152	31.131.662	986.630.577
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Desinversiones	(41.806.788)	-	-	(17.683.884)	(49.766)	(297.955)	(204.777)	-	(1.128.579)	(61.171.749)
Movimientos										
Transferencias a (desde) Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	(260.929.920)	308.436	3.109.191	266.974.198	528.513	1.494.427	49.108	-	(11.533.953)	-
Desinversiones mediante Enajenación de Negocios	(11.512.309)	-	-	11.512.309	-	-	-	-	-	-
Retiros	-	(1.813.408)	(2.111.943)	(4.873.299)	(4.196.532)	(89.392)	(408.507)	-	(74.495)	(13.567.576)
Gasto por depreciación	-	-	(17.103.979)	(369.549.827)	(4.829.278)	(4.803.731)	(770.581)	(183.636)	(10.187.059)	(407.428.091)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	19.586.482	5.307.911	96.792.697	294.694.735	3.048.083	1.402.786	(81.378)	(55.347)	26.998.804	447.694.773
Otros incrementos (decrementos)	(159.951.834)	17.563.218	49.778.935	140.045.369	2.948.448	(10.837.533)	154.621	(6.414)	7.535.706	47.230.516
Total movimientos	247.056.834	23.836.961	136.319.359	549.057.116	2.960.115	(3.873.241)	917.465	371.755	42.742.086	999.388.450
Saldo final al 31 de diciembre de 2008	790.703.121	128.790.507	679.481.039	6.657.255.711	27.182.867	43.713.739	6.107.045	1.455.571	242.570.357	8.577.259.957

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo

a) Principales inversiones

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

En Chile, destaca entre otros proyectos el avance en la construcción de la Central Térmica a carbón Bocamina II, con una potencia de 370 MW. El proyecto de la Central Térmica Quintero, consistente en un ciclo abierto que operará con diesel hasta disponer de GNL con una capacidad de 250 MW y el proyecto Ampliación Parque Eólico Canela II de 40 aerogeneradores con una potencia de 60 MW, reforzando el compromiso de Endesa Chile con el medio ambiente a través del desarrollo de energías renovables no convencionales (ERNC).

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

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

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

b) Arrendamiento financiero

Al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008, las propiedades, plantas y equipos recogen M\$133.409.487 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:

	31-03-2009			31-12-2008		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	8.671.202	1.359.640	7.311.562	8.935.440	1.504.657	7.430.783
Entre un año y cinco años	58.682.409	3.367.211	55.315.198	62.750.310	4.036.080	58.714.230
Más de cinco años	48.652.492	6.526.904	42.125.588	53.025.710	7.122.121	45.903.589
Total	116.006.103	11.253.755	104.752.348	124.711.460	12.662.858	112.048.602

c) Arrendamiento operativo

Los Estados de Resultados Consolidadas del periodo 2009 y los ejercicios 2008 recogen M\$4.418.750 y M\$3.944.488 respectivamente correspondientes al devengo durante los citados ejercicios de los contratos de arrendamiento operativo de activos materiales en explotación.

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

	31-03-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Menor a un año	14.004.425	14.910.341
Entre un año y cinco años	3.355.751	3.982.855
Más de cinco años	10.857.309	14.376.703
Total	28.217.485	33.269.899

d) Otras informaciones

Las sociedades del Grupo mantenían al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$210.252.896 y M\$348.984.515, respectivamente.

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

La Sociedad y sus filiales extranjeras tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MUS\$200.000 para el caso de las generadoras y de MUS\$30.000 para las distribuidoras, incluyéndose por éstas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Las primas asociadas a ésta póliza se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por adelantado.

Gas Atacama, sociedad participada por el Grupo en un 50% consolidada por integración proporcional, posee, entre otros activos, una planta de generación de electricidad de ciclo combinado en el norte de Chile. Ante la imposibilidad de importar gas natural de países limítrofes, Gas Atacama se ha visto en la necesidad de generar electricidad utilizando combustibles alternativos cuyo coste se ha incrementado de forma muy significativa en 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 MMUSD 110.

13. PROPIEDADES DE INVERSIONES.

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

Propiedades de Inversión, Neto, Modelo del Costo	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2008	28.867.248
Adiciones	6.074.430
desinversiones	(8.127.947)
Gasto por depreciación	(24.029)
Reversiones de deterioro de valor reconocidas en el estado de resultados	-
Saldo al 31 de diciembre de 2008	26.789.702
desinversiones	(276.067)
Gasto por depreciación	(6.006)
Saldo final propiedades de inversión al 31 de marzo de 2009	26.507.629

El valor de mercado al 31 de diciembre de 2008 de las propiedades de inversión, calculado mediante valoración interna asciende a M\$ 31.505.522. Al 31 de marzo de 2009 el valor de mercado de estos inmuebles no ha sufrido variaciones importantes.

El precio de venta de los inmuebles vendidos en el periodo 2009 y el ejercicio 2008 ascendió a M\$233.844 y M\$10.733.248 , respectivamente.

Los montos registrados como gastos directos en el Estado de Resultados Consolidado del periodo 2009 y el ejercicio 2008 relacionados con las propiedades de inversión no son significativos.

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

14. IMPUESTOS DIFERIDOS.

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

Diferencia temporal	Activos por Impuestos		Pasivos por Impuestos	
	31-03-2009	31-12-2008	31-03-2009	31-12-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones	104.104.700	139.463.964	349.561.224	400.676.602
Amortizaciones	-	-	9.553.388	12.849.702
Acumulaciones (o devengos)	2.143.637	2.087.220	-	-
Provisión cuentas incobrables	44.813.572	47.288.316	-	-
Provisión de vacaciones	1.172.217	1.313.608	-	-
Provisión proyectos inmobiliarios	3.167.573	2.816.749	1.211.865	947.128
Indemnización años de servicio	35.555	33.717	1.057.871	1.157.950
Contingencias	56.411.544	57.770.669	-	-
Otras provisiones	23.901.086	30.569.863	491.680	-
Contratos de moneda extranjera	-	-	-	226.158
Obligaciones por beneficios post-empleo	2.106.244	1.982.754	433.288	85.680
Revaluaciones de propiedades, planta y equipo	342.934	7.029.059	94.051.539	103.687.508
Revaluaciones de activos intangibles	72.015	168.960	10.142	11.735
Pérdidas fiscales	4.270.753	1.922.008	-	-
Ingresos anticipados	1.895.624	2.173.147	-	-
Activos en leasing	-	-	10.707.817	12.242.808
Descuento bonos	586.422	765.991	1.412.092	1.041.728
Gastos de estudios	-	-	7.486.840	7.659.391
Gastos financieros	3.105.452	3.640.566	22.285.967	22.801.426
Gastos de administración imputables a obras	-	-	3.973.599	4.041.198
Cargos diferidos	-	-	-	68.038
Deficit actuarial (sociedades Brasil)	18.754.328	20.273.716	-	-
Obsolescencia de materiales y provisión existencias	1.063.436	1.187.954	11.278	9.142
Repuestos utilizados	-	-	789.431	807.175
Remuneraciones obras en curso	4.484.542	4.902.053	-	-
Pérdida tributaria	111.447.739	112.965.169	2.362.459	499.135
Proyecto Sie 2000A	-	-	1.064.987	1.444.675
Contratos de derivados	8.818.164	(4.002.172)	-	-
Activo regulatorio	16.361.503	17.994.113	-	-
Activos diferidos	-	-	6.229.435	8.373.935
Gastos activados	-	-	6.976.764	7.665.785
Cargos diferidos	-	-	19.906	-
Diferencia de cambio	19.186.615	24.169.737	-	-
Intangibles	-	77.136	-	-
Otros	31.434.319	36.257.792	46.659.618	48.993.900
Total Impuestos Diferidos	459.679.974	512.852.089	566.351.190	635.290.799

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

Movimientos impuestos diferidos	activo M\$	pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2008	541.265.109	589.750.060
Incremento (decremento)	(40.698.718)	(2.236.391)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	17.623.936	55.536.740
Otros incrementos (decrementos)	(5.338.238)	(7.759.610)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	512.852.089	635.290.799
Incremento (decremento)	14.637.466	(13.400.561)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(49.443.054)	(41.535.117)
Otros incrementos (decrementos)	(18.366.527)	(14.003.931)
Saldo al 31 de marzo de 2009	459.679.974	566.351.190

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 marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M\$ 5.989.062 y 6.390.942, respectivamente. Las pérdidas tributarias asociadas a los montos antes descritos no tienen fecha de expiración.

El Grupo Enersis no ha registrado el impuesto diferido de pasivo asociado con utilidades no distribuidas de las filiales, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las que la posición de control que ejerce sobre dichas sociedades permite gestionar el momento de reversión de las mismas, y se estima que es probable que éstas no reviertan en un futuro próximo. Al 31 de marzo, y 31 de diciembre de 2008 el monto total de estas diferencias temporarias no registradas no es significativo.

El monto total de las diferencias temporarias relacionadas con inversiones en subsidiarias y asociadas, para los cuales no se han reconocido en el balance pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2009 asciende a M\$ 803.623.959

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 periodos tributarios anuales, los cuales por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas inspecciones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. El siguiente es un resumen de los periodos tributarios, potencialmente sujetas a verificación:

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

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

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

Efectos por Impuestos Diferidos de los Componentes de Otros Resultados Integrales	Saldo al 31-03-2009			Saldo al 31-03-2008		
	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	-	-	-	-	-	-
Cobertura de Flujo de Caja	45.549.736	7.756.542	53.306.278	129.910.169	-	129.910.169
Ajustes por conversión	(591.483.219)	-	(591.483.219)	(448.940.810)	-	(448.940.810)
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	(3.632.141)	1.170.975	(2.461.166)	-	-	-
Otros Ajustes al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	(549.565.624)	8.927.517	(540.638.107)	(319.030.641)	-	(319.030.641)

15. PRÉSTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

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

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 31 de marzo de 2009		Saldo al 31 de diciembre de 2008	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que Devengan Intereses	995.259.698	3.502.623.235	1.246.422.484	3.821.827.788
Préstamos bancarios	441.186.914	1.126.643.876	548.641.819	1.230.968.168
Obligaciones no garantizadas	321.398.109	1.641.755.226	477.747.702	1.727.622.348
Obligaciones garantizadas	135.641.079	550.823.657	124.867.050	650.798.812
Préstamos convertible	-	3.089.419	-	3.531.738
Capital emitido, acciones ordinarias clasificadas como pasivos	41.755.793	-	46.491.547	-
Arrendamiento financiero	7.661.644	97.969.297	7.823.434	105.272.533
Descubierto (o sobregiro) bancario	1.605.492	-	1.241.429	-
Otros préstamos	46.010.667	82.341.760	39.609.503	103.634.189
Total	995.259.698	3.502.623.235	1.246.422.484	3.821.827.788

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

Segmento País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
							Vencimiento			Total Corriente al 31/03/2009	Vencimiento		Total No Corriente al 31/03/2009	
							indeterminado	hasta un Mes	Uno a Tres Meses		Uno a Cinco Años	Cinco Años o Más		
Chile		US\$	Semestral		2,36%	Sin Garantía	-	-	148.257	98.124.605	98.272.862	320.363.978	117.990.091	438.354.069
Chile		CH\$	Semestral		4,92%	Sin Garantía	-	-	102.381	28.516.629	28.619.010	1.305.259	-	1.305.259
Perú		US\$	Trimestral		5,94%	Sin Garantía	-	-	19.550	29.089.569	29.109.119	38.388.518	-	38.388.518
Perú		Soles	Trimestral		7,69%	Sin Garantía	-	-	197.196	11.779.676	11.976.862	33.047.102	-	33.047.102
Argentina		US\$	Semestral		5,19%	Sin Garantía	-	-	18.156.473	23.341.986	41.498.459	39.762.334	-	39.762.334
Argentina		\$ Arg	Semestral		16,95%	Sin Garantía	-	-	7.964.478	10.656.566	18.621.044	5.596.630	-	5.596.630
Colombia		\$ Col	Semestral		12,83%	Sin Garantía	-	-	45.830.679	45.830.679	45.830.679	70.486.643	-	70.486.643
Brasil		US\$	Semestral		8,78%	Sin Garantía	-	-	5.656.755	-	5.656.755	44.002.400	23.644.878	67.647.278
Brasil		Real	Semestral		12,50%	Sin Garantía	-	-	1.260	161.600.864	161.602.124	432.056.043	-	432.056.043
Total							-	-	32.246.340	408.940.574	441.186.914	985.008.907	141.634.969	1.126.643.876

Segmento País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
							Vencimiento			Total Corriente al 31/12/2008	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008	
							indeterminado	hasta un Mes	Uno a Tres Meses		Uno a Cinco Años	Cinco Años o Más		
Chile		US\$	Semestral		2,39%	Sin Garantía	-	-	8.357	95.221.706	95.230.063	348.647.082	129.184.352	477.831.434
Chile		CH\$	Semestral		10,62%	Sin Garantía	-	-	103.484	51.515.474	51.618.958	1.316.483	-	1.316.483
Perú		US\$	Trimestral		5,86%	Sin Garantía	-	-	3.184.277	38.020.797	41.205.074	43.840.091	-	43.840.091
Perú		Soles	Trimestral		7,92%	Sin Garantía	-	-	8.116.695	7.530.448	15.647.143	26.599.962	-	26.599.962
Argentina		US\$	Semestral		5,23%	Sin Garantía	-	-	7.076.623	37.702.986	44.779.609	52.588.268	-	52.588.268
Argentina		\$ Arg	Semestral		16,81%	Sin Garantía	-	-	27.906.539	27.906.539	27.906.539	3.766.170	-	3.766.170
Colombia		\$ Col	Semestral		13,47%	Sin Garantía	-	-	93.044.620	93.044.620	93.044.620	87.068.063	-	87.068.063
Brasil		US\$	Semestral		8,57%	Sin Garantía	-	-	10.763.845	10.763.845	10.763.845	53.991.393	21.835.537	75.826.930
Brasil		Real	Semestral		12,62%	Sin Garantía	-	-	1.361	168.444.607	168.445.968	376.462.844	85.667.923	462.130.767
Total							-	-	18.490.797	530.151.022	548.641.819	994.280.356	236.687.812	1.230.968.168

El valor razonable de los préstamos bancarios corrientes y no corrientes al 31 de marzo de 2009 asciende a M\$ 1.869.070.156 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$ 1.954.779.024.

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

Segmento País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
							Vencimiento				Total Corriente al 31/03/2009 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 31/03/2009 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		8,02%	Sin Garantía	-	-	250.932.296	-	250.932.296	231.986.403	666.504.327	898.490.730
Chile		CH\$	Trimestral		5,01%	Sin Garantía	-	-	1.247.918	7.602.434	8.850.352	20.425.295	398.030.090	418.455.385
Perú		US\$	Trimestral		6,45%	Sin Garantía	-	-	-	5.832.601	5.832.601	16.331.284	19.971.447	36.302.731
Perú		Soles	Semestral		6,88%	Sin Garantía	-	-	12.916.232	8.947.258	21.863.490	128.445.800	66.847.812	195.293.612
Brasil		Real	Semestral		14,56%	Sin Garantía	-	-	-	33.919.370	33.919.370	93.212.768	-	93.212.768
Total							-	-	265.096.446	56.301.663	321.398.109	490.401.550	1.151.353.676	1.641.755.226

Año 2008

Segmento País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
							Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008 M\$
							indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Chile		US\$	Semestral		7,93%	Sin Garantía	-	-	281.525.769	148.521.094	430.046.863	252.964.910	681.202.704	934.167.614
Chile		CH\$	Trimestral		5,05%	Sin Garantía	-	-	2.728.268	2.997.272	5.725.540	20.744.637	406.292.450	427.037.087
Perú		US\$	Trimestral		5,83%	Sin Garantía	-	-	-	12.737.108	12.737.108	17.831.952	12.558.741	30.390.693
Perú		Soles	Semestral		7,68%	Sin Garantía	-	-	29.238.191	29.238.191	29.238.191	110.133.606	88.031.912	198.165.518
Brasil		Real	Semestral		14,56%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	137.861.436	-	137.861.436
Total							-	-	284.254.037	193.493.665	477.747.702	539.536.541	1.188.085.807	1.727.622.348

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

Año 2009

Segmento País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
							Vencimiento				Total Corriente al 31/03/2009 M\$	Vencimiento		Total No Corriente al 31/03/2009 M\$
							indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Colombia		\$ Col	Trimestral		11,92%	Con Garantía	-	-	6.988.669	128.652.410	135.641.079	260.130.548	264.822.709	524.953.257
Argentina		\$ Arg	Semestral		11,75%	Con Garantía	-	-	-	-	-	25.870.400	-	25.870.400
Total							-	-	6.988.669	128.652.410	135.641.079	286.000.948	264.822.709	550.823.657

Año 2008

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

El valor razonable de las obligaciones con el público corrientes y no corrientes al 31 de marzo de 2009 asciende a M\$ 2.845.241.623 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$ 3.406.969.288.

e) **Deuda de cobertura.**

De la deuda del Grupo en dólares, al 31 de marzo de 2009 M\$1.446.484.800 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.). Al 31 de diciembre de 2008 dicho monto ascendía a M\$1.672.590.600.

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

	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Saldo en reservas por pasivos al inicio del ejercicio	(121.608.513)	196.103.785
Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto	112.964.237	138.240.383
Imputación de diferencias de cambio a ingresos	535.481	(8.330.213)
Saldo en reservas por revaluación de activos y pasivos al final del ejercicio	(8.108.795)	326.013.955

f) Otros aspectos.

Al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el Grupo Enersis disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$ 116.652.000 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.

Algunos de los contratos de deuda financiera de Enersis y de Endesa Chile contienen cláusulas de incumplimiento cruzado ("cross default" en inglés) en relación con otras deudas de las mismas sociedades o de deudas de algunas de sus filiales más importantes, denominadas Relevant Subsidiaries. Por lo general, los préstamos sindicados por Ley del Estado de Nueva York, tanto de Enersis como de Endesa Chile, estipulan que para que haya un cross default por causal de un pago en mora, ya sea de intereses y/o capital, ya sea de esas mismas sociedades o de sus Relevant Subsidiaries (hay un préstamo de 2008 de Endesa Chile que no hace referencia a sus filiales, por lo que el cross default sólo se puede originar por otra deuda propia), el monto en mora debe exceder US\$50 millones, o su equivalente en otras monedas. Para que se produzca el aceleramiento de la deuda de uno o más de estos seis préstamos debido al cross default originado en otra deuda, deben cumplirse otras condiciones adicionales, incluyendo la expiración de períodos de gracia (si existieran), y la notificación formal de la intención de acelerar la deuda por parte de acreedores que representen más del 50% del monto adeudado en el contrato.

En los bonos de Enersis y Endesa Chile registrados ante la Securities and Exchange Commission ("SEC") de los Estados Unidos de América, comúnmente denominados "Yankee Bonds", el cross default por no pago podría desencadenarse por otra deuda de la misma sociedad, o de cualquiera de sus filiales, por cualquier monto en mora siempre que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda US\$30 millones, o su equivalente en otras monedas. En forma análoga al caso anterior, el aceleramiento de la deuda por causal de cross default no se da en forma automática sino que debe exigirlo los dueños de al menos un 25% de los bonos de una determinada serie de Yankee Bonds.

Al 31 de marzo de 2009 y al 31 de diciembre de 2008, ni Enersis ni Endesa Chile, ni ninguna de sus filiales, se encontraba en incumplimiento de sus obligaciones financieras aquí resumidas, ni tampoco en otras obligaciones contractuales cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

16. POLITICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

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

Entre los principios básicos definidos por el Grupo destacan los siguientes:

- Cumplir con las normas de buen gobierno corporativo.
- Cumplir estrictamente con todo el sistema normativo de Enersis.
- Cada negocio y área corporativa define:
 - I. Los mercados y productos en los que puede operar en función de los conocimientos y capacidades suficientes para asegurar una gestión eficaz del riesgo.
 - II. Criterios sobre contrapartes.
 - III. Operadores autorizados.

- Los negocios y áreas corporativas establecen para cada mercado en el que operan su predisposición al riesgo de forma coherente con la estrategia definida.
- Todas las operaciones de los negocios y áreas corporativas se realizan dentro de los límites aprobados por las entidades internas que correspondan.
- Los negocios, áreas corporativas, líneas de negocio y empresas establecen los controles de gestión de riesgos necesarios para asegurar que las transacciones en los mercados se realizan de acuerdo con las políticas, normas y procedimientos de Enersis.

16.1. Riesgo de tasa de interés.

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

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

Cumpliendo la política actual de cobertura de tasa de interés el porcentaje de deuda fija y/o protegida por sobre la deuda neta total, se situó en 87% a marzo 2009.

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

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

Posición neta:

	31-03-2009 %	31-12-2008 %
Tasa de interés fijo	65%	66%
Tasa de interés protegida	2%	2%
Tasa de interés variable	33%	32%
Total	100%	100%

16.2. Riesgo de tipo de cambio.

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

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

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

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

16.3. Riesgo de “commodities”.

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

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

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

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

16.4. Riesgo de liquidez.

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

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. Para mayor detalle con respecto a las características y condiciones de los derivados financieros ver nota 17.

Al 31 de marzo de 2009, el Grupo Enersis tenía una liquidez de M\$ 1.280.368.289 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 116.652.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2008, el Grupo tenía una liquidez de M\$ 1.318.061.825 en efectivo y otros medios equivalentes, y M\$ 127.290.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional.

16.5. Riesgo de crédito.

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

Cuentas por cobrar comerciales:

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos 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 (no más de 30% por entidad).

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

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

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

16.6. Medición del riesgo:

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

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

- Deuda
- Derivados financieros.

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

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

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

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

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

Teniendo en cuenta las hipótesis anteriormente descritas, el Valor en Riesgo de las posiciones anteriormente

Posiciones financieras	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Tipo de interés	29.069.588	24.800.929
Tipo de cambio	9.406.669	1.771.495
Total	33.728.021	23.915.182

comentadas desglosado por tipo de posición se muestra en la siguiente tabla:

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

17. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

17.1 Clasificación de instrumentos financieros de activo por naturaleza y categoría

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

31 de marzo 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	-	-	-	-	-	126.428
Otros activos financieros	-	-	-	1.242.811.728	-	-
Total corto plazo	-	-	-	1.242.811.728	-	126.428
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	22.586.361	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	1.457.505
Otros activos financieros	-	-	15.835.509	257.390.386	-	-
Total largo plazo	-	-	15.835.509	257.390.386	22.586.361	1.457.505
Total	-	-	15.835.509	1.500.202.114	22.586.361	1.583.933

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 financieros	-	-	-	1.338.328.597	-	-
Total corto plazo	-	-	-	1.338.328.597	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	22.495.036	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	2.486.567
Otros activos financieros	-	-	-	296.095.631	-	-
Total largo plazo	-	-	-	296.095.631	22.495.036	2.486.567
Total	-	-	-	1.634.424.228	22.495.036	2.486.567

1 de enero de 2008						
	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	-
Otros activos financieros	-	-	-	1.212.307.181	-	-
Total corto plazo	-	-	-	1.212.307.181	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	22.500.804	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	1.035.531
Otros activos financieros	-	-	25.291.701	233.254.220	-	-
Total largo plazo	-	-	25.291.701	233.254.220	22.500.804	1.035.531
Total	-	-	25.291.701	1.445.561.401	22.500.804	1.035.531

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

31 de marzo 2009				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Derivados de cobertura M\$
Préstamos que devengan interés	6.745.387	-	988.514.311	-
Instrumentos derivados	-	-	-	4.839.216
Otros pasivos financieros	-	-	1.114.586.399	-
Total corto plazo	6.745.387	-	2.103.100.710	4.839.216
Préstamos que devengan interés	33.870.189	-	3.468.753.046	-
Instrumentos derivados	-	-	-	174.888.242
Otros pasivos financieros	-	-	70.404.781	-
Total largo plazo	33.870.189	-	3.539.157.827	174.888.242
Total	40.615.576	-	5.642.258.537	179.727.458

31 de diciembre de 2008				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Derivados de cobertura M\$
Préstamos que devengan interés	8.595.896	-	1.237.826.588	-
Instrumentos derivados	-	-	-	4.268.501
Otros pasivos financieros	-	-	1.100.649.408	-
Total corto plazo	8.595.896	-	2.338.475.996	4.268.501
Préstamos que devengan interés	36.557.282	-	3.785.270.506	-
Instrumentos derivados	-	-	-	104.052.809
Otros pasivos financieros	-	-	60.198.567	-
Total largo plazo	36.557.282	-	3.845.469.073	104.052.809
Total	45.153.178	-	6.183.945.069	108.321.310

1 de enero de 2008				
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M\$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Derivados de cobertura M\$
Préstamos que devengan interés	6.284.204	-	715.615.675	-
Instrumentos derivados	-	-	-	10.853.599
Otros pasivos financieros	-	-	863.546.220	-
Total corto plazo	6.284.204	-	1.579.161.895	10.853.599
Préstamos que devengan interés	35.018.100	-	3.331.725.232	-
Instrumentos derivados	-	-	-	213.418.815
Otros pasivos financieros	-	-	53.281.048	-
Total largo plazo	35.018.100	-	3.385.006.280	213.418.815
Total	41.302.304	-	4.964.168.175	224.272.414

17.2 Instrumentos derivados

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

La compañía clasifica sus coberturas en:

- Coberturas de flujos de caja: aquéllas que permiten cubrir los flujos de caja del subyacente cubierto.
- Coberturas de valor razonable: aquéllas que permiten cubrir el valor razonable del subyacente cubierto.
- Otras: aquéllas coberturas que, al no cumplir los requisitos establecidos por las NIIF, no pueden clasificarse contablemente como coberturas.

a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 31 de marzo de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, las operaciones de derivados financieros implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de cobertura de acuerdo al siguiente detalle:

	31 de Marzo de 2009				31 de diciembre de 2008				1 de enero de 2008			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Cobertura de tipo de interés:	-	1.025.168	-	8.595.084	-	2.486.567	-	10.002.326	-	1.035.531	-	2.320.462
Cobertura flujos de caja	-	1.025.168	-	8.595.084	-	2.486.567	-	10.002.326	-	1.035.531	-	2.320.462
Cobertura de valor razonable	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	126.428	432.337	4.839.216	166.293.158	-	-	4.268.501	94.050.483	-	-	10.853.599	211.098.353
Cobertura de flujos de caja	126.428	432.337	4.839.216	160.932.725	-	-	4.268.501	88.279.181	-	-	10.853.599	194.403.782
Cobertura de valor razonable	-	-	-	5.360.433	-	-	-	5.771.302	-	-	-	16.694.571
TOTAL	126.428	1.457.505	4.839.216	174.888.242	-	2.486.567	4.268.501	104.052.809	-	1.035.531	10.853.599	213.418.815

Información General Relativa a Instrumentos de Cobertura

A continuación se detallan los Instrumentos de Cobertura:

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	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			31-03-2009	31-12-2008	
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(5.667.894)	(4.574.725)	Flujo de caja
SWAP	Tasa de Interés	Obligaciones No Garantizadas	1.025.168	2.486.567	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	-	-	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	(5.360.433)	(5.771.302)	Valor razonable
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas	(165.771.941)	(92.547.682)	Flujo de caja
COLLAR	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(2.410.303)	(5.427.601)	Flujo de caja
FORWARD	Tipo de cambio	Ingresos operacionales	41.878	-	Flujo de caja

b) Otros Antecedentes

A continuación se presenta un detalle de los derivados contratados por el Grupo al 31 de marzo 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 Marzo de 2009								
	Valor razonable M\$	Valor nominal							Total M\$
		Antes de 1 año M\$	1 - 2 años M\$	2 - 3 años M\$	3 - 4 años M\$	4 - 5 años M\$	Posteriores M\$		
Cobertura de tipo de interés:	(7.569.916)	78.501.623	44.266.338	30.751.872	27.808.318	1.566.490	18.856.347	201.750.988	
Cobertura de flujos de caja	(7.569.916)	78.501.623	44.266.338	30.751.872	27.808.318	1.566.490	18.856.347	201.750.988	
Cobertura de tipo de cambio:	(170.573.609)	8.088.788	9.889.986	8.583.558	14.282.929	3.706.682	468.667.806	513.219.749	
Cobertura de flujos de caja	(165.213.176)	2.485.439	4.199.472	2.799.648	8.398.944	2.099.736	465.101.009	485.084.248	
Cobertura de valor razonable	(5.360.433)	5.603.349	5.690.514	5.783.910	5.883.985	1.606.946	3.566.797	28.135.501	
TOTAL	(178.143.525)	86.590.411	54.156.324	39.335.430	42.091.247	5.273.172	487.524.153	714.970.737	

Derivados financieros	31 de diciembre 2008								
	Valor razonable M\$	Valor nominal							Total M\$
		Antes de 1 año M\$	1 - 2 años M\$	2 - 3 años M\$	3 - 4 años M\$	4 - 5 años M\$	Posteriores M\$		
Cobertura de tipo de interés:	(7.515.759)	84.386.261	47.507.821	26.968.046	33.125.015	4.000.565	20.677.420	216.665.128	
Cobertura de flujos de caja	(7.515.759)	84.386.261	47.507.821	26.968.046	33.125.015	4.000.565	20.677.420	216.665.128	
Cobertura de tipo de cambio:	(98.318.984)	11.414.390	6.389.167	6.490.130	6.598.312	1.737.134	479.892.091	512.521.224	
Cobertura de flujos de caja	(92.547.682)	5.119.449	-	-	-	-	476.036.328	481.155.777	
Cobertura de valor razonable	(5.771.302)	6.294.941	6.389.167	6.490.130	6.598.312	1.737.134	3.855.763	31.365.447	
TOTAL	(105.834.743)	95.800.651	53.896.988	33.458.176	39.723.327	5.737.699	500.569.511	729.186.352	

El importe 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.

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del primer trimestre 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:

	31-03-2009		31-03-2008	
	Ingresos M\$	Gastos M\$	Ingresos M\$	Gastos M\$
Instrumento derivado	-	26.661		
Partida subyacente	-	28.211		
TOTAL	-	54.872	-	-

c) Jerarquías del Valor Razonable

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

- Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.
- Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio); y
- Nivel 3: inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables)

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2009:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	31-03-2009 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	1.583.933	-	1.583.933	-
Activos financieros disponibles para la venta largo plazo	7.356	7.356		
Total	1.591.289	7.356	1.583.933	-
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	174.367.025	-	174.367.025	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	5.360.433	-	5.360.433	-
Préstamos que devengan interés	40.615.576	-	40.615.576	-
Total	220.343.034	-	220.343.034	-

18. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El desglose de este rubro al 31 de marzo 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		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Acreedores comerciales	307.656.865	300.488.136	271.254.512	-	-	-
Pasivos de arrendamientos	-	-	-	-	-	-
Otras cuentas por pagar	620.166.207	683.335.874	522.823.709	62.284.625	51.220.778	45.119.256
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	927.823.072	983.824.010	794.078.221	62.284.625	51.220.778	45.119.256

El detalle de Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar al 31 de marzo 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		
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	Uno a cinco años		
				31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Proveedores por compra de energía	267.202.375	220.393.191	217.085.669	-	-	-
Proveedores por compra de combustibles y gas	40.454.490	80.094.945	54.168.843	-	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	420.065.781	461.035.538	341.782.781	381.355	1.875.331	3.436.513
Dividendos por pagar a terceros	47.513.243	86.959.933	58.822.847	-	-	-
Multas y reclamaciones	39.655.155	42.451.290	30.790.912	-	-	-
Anticipo clientes	3.688.346	10.533.926	7.523.567	-	-	-
Pesquisas y desarrollo	19.799.147	29.938.747	30.820.199	11.271.187	5.988.953	3.558.712
Cuentas por pagar instituciones fiscales	-	-	-	25.583.630	21.655.366	24.888.080
Contrato Mitsubishi (LTSA)	-	-	-	11.825.511	12.903.931	9.538.252
Obligaciones programas sociales	-	-	-	6.273.403	5.340.747	-
Otras cuentas por pagar	89.444.535	52.416.440	53.083.403	6.949.539	3.456.450	3.697.699
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	927.823.072	983.824.010	794.078.221	62.284.625	51.220.778	45.119.256

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

19. PROVISIONES.

19.1 Provisiones

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

Provisiones	Corrientes			No corrientes		
	31-03-2009	31-12-2008	01-01-2008	31-03-2009	31-12-2008	01-01-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión por garantía	253.438	272.336	288.710	1.723.177	8.987.098	5.610.456
Provisión por reestructuración	-	-	-	-	-	-
Provisión de reclamaciones legales	31.683.295	34.771.391	23.697.464	157.245.687	155.610.665	161.010.939
Provisión por contratos onerosos	166.666	1.110.758	178.382	-	-	-
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	-	2.266.241	2.391.977	1.852.986
Provisión compra de energía y potencia	23.432.289	27.390.671	21.620.561	27.716.439	29.956.993	30.857.508
Provisión proveedores y servicios	9.296.043	7.141.907	3.430.613	-	-	-
Provisiones y beneficios a trabajadores	15.591.971	27.890.279	22.677.203	176.405	301.030	226.157
Otras provisiones	7.052.773	8.820.657	6.744.821	15.004.127	15.134.853	465.186
Total	87.476.475	107.397.999	78.637.754	204.132.076	212.382.616	200.023.232

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

	por Garantía	por Reclamaciones Legales	por Contratos Onerosos	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones						
Saldo Inicial	9.259.434	190.382.056	1.110.758	2.391.977	116.636.390	319.780.615
Movimientos en Provisiones						
Provisiones Adicionales	-	4.334.934	-	-	130.224	4.465.158
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	-	4.502.028	-	46.831	(2.152.235)	2.396.624
Provisión Utilizada	-	(3.921.162)	-	-	(3.555.779)	(7.476.941)
Reversión de Provisión No Utilizada	(6.043)	(2.747.671)	-	-	(361.656)	(3.115.370)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	(202.075)	-	-	-	-	(202.075)
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	-	(10.295.253)	-	-	(13.251.095)	(23.546.348)
Otro Incremento (Decremento)	(7.074.701)	6.674.050	(944.092)	(172.567)	824.198	(693.112)
Total Movimientos en Provisiones	(7.282.819)	(1.453.074)	(944.092)	(125.736)	(18.366.343)	(28.172.064)
Saldo Final	1.976.615	188.928.982	166.666	2.266.241	98.270.047	291.608.551

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

19.2 Litigios y arbitrajes

A la fecha de preparación de estos Estados Financieros Consolidados, 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 2004 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\$1.306.875.910; 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, según los cuales Edesur desarrollaría, a partir de su ratificación por el Poder Ejecutivo, sus actividades de distribución de energía eléctrica, primero durante un período transitorio para luego de una Revisión Tarifaria Integral, fijar las condiciones para un período tarifario ordinario. El arbitraje se encuentra suspendido desde marzo de 2006. El proceso fue suspendido en una etapa en la cual el Tribunal debía notificar a las partes su laudo sobre la cuestión de jurisdicción planteada por la República Argentina. La actual suspensión fue comunicada por el Tribunal el 9 de febrero de 2009, ocasión en que acordó mantener la suspensión del procedimiento arbitral hasta el 19 de junio de 2009. En esa fecha, el Tribunal solicitará a las partes que informen sobre la situación del proceso de negociación de conformidad con el Acta Acuerdo y luego decidirá respecto a la necesidad de continuar o no el procedimiento arbitral.
- Con fecha 28 de abril de 2007, Enersis S.A. fue notificada de Citación N° 21 de 2007 del Servicio de Impuestos Internos, mediante la cual ese Organismo solicita se aclaren, modifiquen o confirmen las declaraciones de impuesto a la renta presentadas por los años comerciales 2003 y 2004. La Citación se refiere a diversas operaciones realizadas en esos años. Con fecha 28 de junio de 2007 se dio respuesta a la Citación. Con fecha 31 de julio de 2007, el SII notificó a Enersis S.A. de la Resolución N° 151, mediante la cual aceptó la respuesta de Enersis S.A. respecto de varios puntos de la Citación y mantuvo su posición en otros. Se solicitó al SII someter los puntos en desacuerdo al trámite de Reconsideración Administrativa con Reclamo en subsidio. Con fecha 6 de diciembre de 2007 Enersis S.A. fue notificada de la resolución que tuvo por interpuesto el reclamo y en que se solicitó informe al fiscalizador. Con fecha 04.04.08 se reitera la solicitud de Informe al Fiscalizador que hizo la auditoría. El 15 de septiembre de 2008 se reiteró solicitud de informe al fiscalizador. A la fecha no se ha emitido el informe. La cuantía de este procedimiento administrativo asciende a US\$71 millones de dólares (aprox. Ch\$ 41.889.000.000). Esta suma no implica pago de impuestos, sólo rebaja de la pérdida tributaria.
- 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 Eléctricas Fluminense S.A. ("CELFL"). El contrato fue rescindido por CELFL con anterioridad al proceso de su privatización, del cual se originó a la filial brasilera 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\$153 millones. Existe sentencia de primera instancia favorable a Ampla y apelada por el demandante. Existen recursos procesales pendientes.

- En diciembre de 2002, la filial brasilera de distribución Ampla y Enertrade Comercializadora de Energía S.A. (“Enertrade”) firmaron un contrato de compraventa de energía eléctrica a 20 años. Dicho contrato fue remitido a la Agencia Nacional de Energía Eléctrica (“ANEEL”) para su evaluación y consecuente homologación y señaló que el precio de la energía debía ser menor. En razón de esa decisión, Ampla pagó por ese contrato el valor autorizado por ANEEL. En diciembre de 2005 Enertrade demandó arbitrariamente a Ampla ante la Cámara de Conciliación y Arbitraje de la Fundación Getúlio Vargas/RJ. El 19.03.2009 el Tribunal Arbitral dictó sentencia condenando a Ampla a: i) pagar la diferencia entre el precio del contrato y el valor pagado por el período 01/01/2004 a 28/08/2006, actualizado y con intereses; ii) pagar los meses de octubre a diciembre de 2003 actualizado y con intereses, más multa de un 2%. Además, el Tribunal falló que el contrato está terminado desde el 28/08/2006 y que Ampla nada debe a Enertrade después de esa fecha. El 30.03.2009 Enertrade interpuso recurso de aclaración y solicitó aplicación de multa por rescisión del contrato. Ampla también interpuso recurso aclaración, pendiente de fallo.
- La empresa Getec Guanabara Química e Industrial demanda a la filial brasilera de distribución Ampla la devolución del equivalente al 16,67% de las facturas de energía eléctrica entre marzo de 1986 y marzo de 1991 y, desde marzo de 1991 en adelante, el doble de dicho porcentaje, más intereses y honorarios de abogados. El litigio está en fase de ejecución, en la que Ampla sostiene la necesidad de liquidación de sentencia. La cuantía es de US\$46 millones aprox.
- La Companhia Brasileira de Antibióticos (“CIBRAN”) demanda a la filial brasilera de distribución Ampla la indemnización por la pérdida de productos y materias primas, rotura de maquinaria, entre otros, ocurridos debido al mal servicio suministrado por Ampla, entre 1987 y mayo de 1994, así como indemnización por daños morales. La cuantía es de US\$32,6 millones aprox. El litigio se encuentra en fase de discusión y prueba.
- En el año 2007 un diputado estadual brasilero y un diputado federal brasilero demandaron a la filial brasilera de distribución Coelce, a la filial brasilera de generación CGTF, a la ANEEL y a la Unión Federal brasilera, solicitando el recálculo inmediato del índice de revisión tarifaria de Coelce para el año 2007, substituyendo el valor de adquisición de la energía térmica por la energía más barata disponible (hidroeléctrica); la nulidad del contrato de suministro de energía firmado con fecha 31 de agosto de 2001 entre Coelce y CGTF por su elevado precio; y que sean incluidos en los cálculos de la revisión tarifaria de Coelce los ingresos adicionales obtenidos por esa filial de mayo a octubre de 2005. La cuantía es de R\$515 millones (US\$222 millones aprox), la cual se impugnó por los demandantes, sin que a la fecha se hayan resuelto los recursos presentados contra la resolución que declaró improcedente la impugnación. Con respecto a lo principal, en noviembre de 2008 se dictó sentencia de primera instancia favorable a Coelce/CGTF, juzgándose improcedente lo pedido por los demandantes. Se está a la espera de la revisión de la sentencia por los tribunales superiores.
- En la década de los 90, gran parte de las sociedades brasileñas proveedoras de servicios básicos entablaron recursos en contra del impuesto denominado COFINS (Contribución para el Financiamiento de la Seguridad Social) por considerar que la Constitución brasileña les exoneraba de dicho gravamen. La gran mayoría de las sociedades perdieron los pleitos. Nuestra filial brasilera de distribución Ampla ganó el juicio (por el período 1996 a 2001) porque la Administración Tributaria olvidó recurrir de la decisión de segunda instancia judicial. Sin embargo, la Fiscalía de la Unión Federal inició un proceso excepcional llamado “acción rescisoria” para intentar anular la sentencia firme favorable a Ampla. En diciembre de 2003 el Tribunal Regional de Río de Janeiro confirmó la improcedencia de la acción rescisoria interpuesta por la Unión Federal. Con fecha 21.12.2007 la Unión Federal presentó Recurso Especial en contra de la decisión del Tribunal de Río que rechazó por unanimidad sus recursos anteriores. El Recurso Especial es dirigido al Superior Tribunal de Justicia (STJ), tribunal de Brasilia que decide temas infraconstitucionales. Con fecha 29.02.2008 Ampla fue intimada a presentar sus razones en contra el Recurso Especial interpuesto por la Unión Federal. El recurso Especial fue interpuesto sin el Recurso Extraordinario y existe jurisprudencia que señala que deben interponerse conjuntamente, de manera que existen argumentos para estimar que el Recurso Extraordinario de la Unión Federal habría caducado. El 30.04.08 hubo decisión del Tribunal Regional Federal (Tribunal de Río) que no aceptó el Recurso Especial de la Unión Federal, cuyo único objeto era llevar al Superior Tribunal de Justicia (STJ, tribunal de Brasilia) la discusión sobre la admisibilidad de la Acción Rescisoria. El 11.07.2008 la Unión Federal presentó recurso ante el STJ. ontados desde la intimaciónEl 11.09.08 fue publicada la determinación para que Ampla presente sus alegaciones. El 22.09.08 Ampla presentó sus alegaciones. Pendiente juzgamiento del recurso. La cuantía asciende a unos US\$164 millones.

- En diciembre de 2001 la Constitución Federal fue modificada en el artículo en que se basó nuestra filial brasilera de distribución Ampla para discutir la inmunidad frente al COFINS, y en virtud del cual Ampla no pagó tal tributo. Existe un artículo en la Constitución que señala que los cambios legislativos entran a regir 90 días después de su publicación. Basada en él, Ampla comenzó a pagar COFINS sólo a contar del mes de abril de 2002. Sin embargo, la Receita Federal argumenta que tal norma constitucional, sólo rige para los cambios a normas de rango legal, pero no para la propia Constitución, cuyas modificaciones comenzarían a regir de inmediato. Además, la Receita Federal alega que con motivo del cambio de régimen fiscal efectuado por Ampla (percibido por devengado), el monto imponible de COFINS habría aumentado durante el primer semestre de 2002. El acta fue notificada en 2003. La decisión de 1ra. Instancia administrativa fue desfavorable a Ampla y ésta presentó recurso en octubre de 2004. Recientemente el recurso fue decidido en la 2ª instancia administrativa, en parte favorable al Fisco en relación al periodo de vigencia de cambio de la Constitución y, en parte, favorable a Ampla en relación al cambio del régimen fiscal de percibido a devengado. Se estima que la parte declarada indebida corresponde a un 35% del Acta. Se estima que la parte del Acta que se mantuvo por parte del Tribunal de 2ª instancia administrativa asciende a R\$87,04 millones, lo que tendrá que ser confirmado por la SRF. Determinado el valor debido por la Receita Federal ésta podrá presentar la ejecución judicial, oportunidad en que Ampla debatirá el tema constitucional. El 08 de abril 2008, la Hacienda Nacional presentó recurso contra esta decisión a la Cámara Superior de Recursos. El 06/10/2008 Ampla presentó su respuesta al recurso y también presentó recurso a la Cámara Superior para intentar cambiar la parte de la decisión que no fue favorable a Ampla. Se encuentra pendiente el juzgamiento. La cuantía asciende a US\$53 millones.
- Con la finalidad de financiar su inversión en Coelce, en 1998 nuestra filial brasilera de distribución Ampla emitió FRNs (bonos) por US\$350 millones con vencimiento en 2008, los cuales fueron suscritos por Cerj Overseas (filial en el exterior de Ampla). Los bonos tienen un régimen tributario especial consistente en que no habrá aplicación de withholding tax (que es de 15% ó 25%) sobre los pagos de intereses al exterior, siempre que, entre otros requisitos, no exista amortización anticipada antes del plazo promedio de 96 meses. Para adquirir dichos bonos, Cerj Overseas de financió con deuda a 6 meses fuera de Brasil. Al cabo de tal plazo (octubre 1998), por problemas de acceso a otras fuentes de financiamiento, Cerj Overseas se tuvo que 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. Actualmente queda un remanente de FRNs vigente de US\$169 millones (el resto se capitalizó en 2004). El acta de infracción fue notificada en julio 2005. En agosto de 2005 Ampla presentó recurso ante la 1ª instancia administrativa, el cual fue rechazado. En abril de 2006 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes (2da. instancia administrativa). Con fecha 06.12.2007 se dictó fallo por el Consejo de Contribuyentes favorable en forma total a Ampla. Se estima que el plazo para la formalización del fallo y la publicación de la decisión deberá tardar unos 6 meses. Después de la publicación la SRF tendrá 30 días para presentar recurso. La cuantía asciende a US\$237 millones.
- El año 2002, el Estado de RJ a través de un decreto, estableció que el ICMS debería ser determinado y pagado los días 10, 20 y 30 del mismo mes del devengo. Por problemas de caja, nuestra filial brasilera de distribución Ampla continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (pago hasta el 5º día del mes siguiente al de su devengo). No obstante un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de 2 sendas leyes de amnistía, en octubre de 2004 el Estado de RJ levantó acta contra Ampla para cobrar la multa por los pagos con retraso, acta que fue recurrida por Ampla el mismo año. En febrero de 2007 AMPLA fue notificada de la decisión administrativa de primera instancia, la cual confirmó el Acta levantada por el Estado de RJ. El 23 de marzo de 2007 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes del Estado de RJ (2da instancia administrativa). Ampla obtuvo "liminar" a su favor que le permitió presentar este recurso sin la necesidad de efectuar depósito o constituir garantía por el 30% del valor del acta actualizada. Se espera fallo de Consejo de Contribuyentes. La cuantía asciende a US\$61 millones.
- A fines de 2002, nuestra filial brasilera de generación CGTF interpuso acción judicial contra la Unión Federal, con el objetivo que se reconociera que los bienes importados para las unidades turbogeneradoras correspondían al ítem "Otros Grupos Electrógenos", con el fin de acceder a la tasa 0% por Impuesto a la Importación (II) y por Impuesto sobre Productos Industrializados (IPI). La Unión Federal argumenta que los bienes importados no corresponden a grupos electrógenos. CGTF obtuvo resolución incidental a su favor que permitió des-aduanar los bienes con tasa 0%, previo depósito judicial por R\$56 millones (US\$29 millones, actualizado a jun/2007). Por su parte, para evitar la caducidad de los impuestos, la Receita Federal levantó acta con exigibilidad del tributo suspendida hasta que se resuelva el juicio pendiente contra la Unión Federal. El

pleito contra la Unión Federal está pendiente de resolución en 1ª instancia judicial. En forma paralela, el Acta de la Receita Federal (que se encuentra con exigibilidad suspendida hasta que se resuelva el pleito contra la Unión Federal) fue declarada nula en 1ª instancia administrativa por incumplimiento de requisitos de forma en levantamiento del acta. No se descarta que la Receita pueda levantar una nueva acta subsanando los errores. El 21.02.08 la Hacienda presentó su manifestación respecto del recurso interpuesto por Endesa Fortaleza y de informe pericial realizado el 2005. Con fecha 17.04.08 CGTF presentó sus observaciones respecto del informe técnico presentado por Hacienda. El 12.05.08 el proceso fue remitido a la Procuraduría de la Hacienda y fue devuelto sin observaciones ni manifestación de la Hacienda. El 19.09.2008 se dictó Sentencia de Primera Instancia íntegramente favorable a CGTF. La señalada decisión reconoció la clasificación del Grupo Electrógeno de acuerdo a la pretensión de CGTF, y determinó que el depósito judicial deberá seguir como garantía del proceso hasta su decisión final. El 29/09/2008 se publicó la señalada sentencia. El 10.11.2008 se notificó a la Hacienda Pública la Sentencia de Primera Instancia judicial favorable a CGTF, por lo que a contar de dicha fecha comienza a correr el plazo de 30 días corridos (el plazo vence el 10 diciembre 2008) para que la Hacienda Pública interponga el recurso ante el TRF. Se constató la existencia de un error por parte de la secretaria del Juez al haber enviado el proceso a la Abogacía General de la Unión Federal (AGU), en lugar de haberlo enviado a la Procuraduría Federal de la Hacienda Pública. El 10.12.2008 el AGU devolvió el litigio informando del error indicado. Como consecuencia de lo anterior, la notificación a la Hacienda Pública de fecha 10.11.2008 quedó sin efecto. El 05/02/2009 la Administración Tributaria presentó recurso de apelación ante el TRF. Se encuentra pendiente el juzgamiento del recurso apelación. La cuantía asciende a US\$53 millones.

- En el ejercicio 2005 se interpusieron tres demandas en contra de la filial 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 riberaños del lago Pirehueico así como por la desvalorización predial. La cuantía de estos juicios es indeterminada. Las demandadas, entre ellas Endesa Chile, han rechazado estas pretensiones fundadas en que la resolución mencionada cumple con todos los requisitos legales y que el ejercicio de este derecho no causa perjuicios a los demandantes, entre otros argumentos. A la presente fecha en este proceso judicial se dictó la resolución que recibió la causa a prueba, existiendo actualmente recursos de reposición pendientes de resolver por el tribunal.
- Existen cuatro procesos judiciales iniciados en los años 2008 y 2009 en contra de Empresa Eléctrica Pangué S.A., filial de Endesa Chile, cuya cuantía en total es de un valor superior a \$ 19.443.660.719 (aprox. US\$ 33 millones), los cuales persiguen la indemnización de los perjuicios ocasionados, según los demandantes, por inundaciones consecuencia de la operación de la central Pangué, particularmente por vertimientos ocurridos en el mes de julio de 2006. Pangué S.A. ha contestado dichas demandas sosteniendo que se ajustó a la normativa vigente en la operación de la central y actuó con la debida diligencia y cuidado, no existiendo relación de causalidad entre dichas inundaciones y los vertimientos de dicha central en el período mencionado. Estos procesos se substancian en distintos tribunales y actualmente se encuentran en etapa probatoria o bien con diligencias probatorias pendientes, habiéndose en el último trimestre contestado la demanda en uno ellos.

- En el año 2001 se presentó en contra de la filial colombiana de generación Emgesa S.A. ESP., Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP. y de la Corporación Autónoma Regional una demanda por los habitantes de Sibaté, Departamento de Cundinamarca, la cual busca que las demandadas respondan solidariamente por los daños y perjuicios derivados de la contaminación en el embalse de El Muña, a raíz del bombeo que hace Emgesa S.A. ESP. de las aguas contaminadas del río Bogotá. Frente a dicha demanda, Emgesa se ha opuesto a las pretensiones argumentando que la empresa no tiene responsabilidad en estos hechos pues recibe las aguas ya contaminadas, entre otros argumentos. El total demandado asciende aproximadamente a US\$1.200 millones. Emgesa S.A. ESP. solicitó la vinculación de aproximadamente 80 entidades públicas y privadas que hacen vertimientos al río Bogotá o que de una u otra manera tienen competencia en la gestión ambiental de la cuenca de este río, motivo de lo cual el expediente fue enviado al Consejo de Estado encontrándose a la presente fecha con recursos pendientes presentados por estas entidades ante este organismo.

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

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

20. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

- a) El detalle de este rubro es el siguiente:

	Saldo al	
	31-03-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Obligaciones post empleo y otras similares	412.448.757	442.330.801
(-) Plan de activos	(243.899.269)	(263.658.849)
Total	168.549.488	178.671.953

- b) A continuación se detallan las Obligaciones post empleo y otras similares del periodo 2009 y ejercicio 2008.

Valor presente de las Obligaciones post empleo y similares	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008	462.658.443
Costo del servicio corriente	4.526.654
Costo por intereses	46.156.463
Ganancias pérdidas actuariales	(29.870.712)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	529.469
Contribuciones pagadas	(41.743.761)
Costo de servicio pasado	675.646
Reducciones	(2.840)
Liquidaciones	(598.561)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	442.330.801
Costo del servicio corriente	862.480
Costo por intereses	483.466
Ganancias pérdidas actuariales	474.043
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(39.923.026)
Contribuciones pagadas	(1.061.397)
Costo de servicio pasado	692.384
Combinaciones de negocios	8.628.551
Reducciones	78.633
Liquidaciones	(117.178)
Valor Presente de las Obligaciones post empleo y similares al 31 de marzo de 2009	412.448.757

- c) Los cambios en el valor razonable de los activos afectos a los planes de beneficios post empleo durante el periodo 2009 y ejercicio 2008 son los siguientes:

Valor razonable de los Activos del Plan de Beneficios	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008	(303.210.642)
Rendimiento esperado	15.087.077
Diferencia de conversión de moneda extranjera	11.408.063
Aportaciones pagadas	(11.580.542)
Contribuciones pagadas	24.637.195
Saldo al 31 de diciembre de 2008	(263.658.849)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	19.759.580
Valor Razonable de los Activos del Plan al 31 de marzo de 2009	(243.899.269)

- d) A continuación se detallan los porcentajes de las principales categorías de los activos del plan:

Categoría de los Activos del Plan	31-03-2009		31-12-2008	
	M\$	%	M\$	%
Acciones (renta variable)	119.712.503	15%	131.090.494	13%
Activos de renta fija	98.492.994	76%	111.604.069	77%
Inversiones inmobiliarias	16.775.124	8%	18.600.678	6%
Otros	8.918.648	1%	2.363.608	4%
Total	243.899.269	100%	263.658.849	100%

- e) Los gastos reconocidos en el Estado de Resultados Consolidado durante el periodo 2009 y ejercicio 2008, son los siguientes:

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	946.717	3.701.683
Costo por intereses plan de beneficios definidos	483.317	46.487.707
Rendimiento esperado de activos del plan plan de beneficios definidos	-	(31.143.018)
Rendimiento esperado de derechos de reembolso reconocidos como activos plan de beneficios definidos	-	(663.411)
Pérdida ganancia actuarial neta plan de beneficios definidos	603.821	2.957.731
Costo de servicio pasado plan de beneficios definidos	-	(6.948.561)
Pérdida ganancia por reducción y liquidación plan de beneficios definidos	(53.779)	(62.619)
Total efecto del límite reconocido en el estado de resultados	-	9.268.422
Total importe reconocido en el estado de ingresos y gastos reconocidos por efecto del límite	-	(4.119)

Durante el periodo 2009 y ejercicio 2008 los gastos mencionados han afectado los siguientes rubros en el Estado de Resultados Consolidados:

Rubro de Estado de Resultado	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Gastos de personal	946.717	3.701.683
Otros gastos fijos	483.317	46.487.707
Total	1.430.035	50.189.389

21. INGRESOS DIFERIDOS.

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

Ingresos Diferidos	Total M\$
Saldo a 01/01/2008:	158.589.460
Altas	68.190.289
Imputación a resultados	(9.033.601)
Diferencias de conversión	(3.562.022)
Otros	(23.030.920)
Saldo a 31/12/2008:	191.153.206
Altas	12.261.659
Imputación a resultados	(8.032.930)
Diferencias de conversión	(13.411.340)
Otros	(2.441.735)
Saldo a 31/03/2009	179.528.860

22. PATRIMONIO NETO.

22.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante

22.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 el capital social de Enersis S.A. asciende a M\$ 2.824.882.834 y está representado por 32.651.166.465 acciones de valor nominal totalmente suscritas y pagadas que se encuentran admitidas a cotización en las Bolsa de Comercio de Santiago de Chile, Bolsa Electrónica de Chile, Bolsa de Valores de Valparaíso, Bolsa de Comercio de Nueva York (NYSE) y Bolsa de Valores Latinoamericanos de la Bolsa de Madrid (LATIBEX).

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

22.1.2 Dividendos

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

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

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

La propuesta anterior modificó la Política de Dividendos correspondiente al ejercicio 2008, que consideraba una proposición de reparto de un dividendo definitivo por un monto equivalente al 70% de las utilidades líquidas, lo cual fue informado como Hecho Esencial con fecha 25 de marzo de 2009. Tal como se informó al mercado en dicha oportunidad, esta modificación de la política de dividendos vigente se debió a que las utilidades líquidas de la Compañía experimentaron un crecimiento del 181,9% respecto del año anterior y que la crisis mundial hace

recomendable mantener un adecuado nivel de liquidez. No obstante esta modificación, el dividendo finalmente propuesto es el mayor de la historia de la Compañía y representa un crecimiento del 53% respecto del año anterior.

El detalle de los Dividendos pagados al 31 de marzo 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

22.2 Diferencias de conversión.

El detalle por sociedades de las diferencias de conversión del período netas de impuestos del Estado de Situación Financiera Consolidado al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Diferencias de conversión	31 de marzo de 2009 M\$	31 de marzo de 2008 M\$
Codensa	(16.382.991)	(7.056.034)
Emgesa	(32.502.525)	(46.058.868)
Ampla	(3.417.955)	(8.405.751)
Endesa Brasil	(11.320.760)	(33.221.659)
Chilectra	(58.889.544)	(66.416.274)
Edesur	(6.157.666)	(9.132.005)
Endesa Chile	(38.903.256)	(6.783.735)
Otros	(34.790.676)	(8.106.684)
TOTAL	(202.365.373)	(185.181.011)

22.3 Gestión del capital.

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

22.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.

Algunas filiales de Enersis tienen cláusulas incluidas en sus contratos financieros que impide la distribución de dividendos en situación de default en el respectivo contrato, o tal distribución está condicionada al cumplimiento de ciertos covenants financieros. Se trata de operaciones por un total insoluto equivalente a US\$ 215 millones al 31 de marzo de 2009 (US\$ 227 millones al 31 de diciembre de 2008). Tales restricciones no han impedido la percepción de dividendos.

22.5 Otras reservas

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

	Saldo al 31 de diciembre de 2008 M\$	Movimiento 2009 M\$	Saldo al 30 de marzo de 2009 M\$
Reservas para dividendos propuestos	(119.138.817)	(45.614.871)	(164.753.688)
Reservas de conversión	(266.609.987)	(202.365.373)	(468.975.360)
Reservas de cobertura	(276.218.904)	16.817.460	(259.401.444)
Otras reservas varias	(741.069.437)	-	(741.069.437)
TOTAL	(1.403.037.145)	(231.162.784)	(1.634.199.929)

- **Reservas para dividendos propuestos:** Corresponde a la disminución de patrimonio que resulta del reconocimiento de la provisión por dividendo mínimo, establecido en el artículo N° 79 de Ley de Sociedades Anónimas (ver nota 3.q).
- **Reservas de conversión:** Proviene fundamentalmente a las diferencias de cambio que se originan en:
 - La conversión de nuestras filiales que tienen moneda funcional distinta al peso (nota 2.5.3) y
 - Valorización de las plusvalías compradas surgidas en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta al peso (nota 3.c.1).
- **Reservas de cobertura:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (nota 3.f.4. y 3.l).
- **Otras reservas Varias:** Estas reservas corresponden fundamentalmente a lo siguiente:
 - Corrección monetaria del capital pagado desde la fecha de transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008 (Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros).
 - Diferencias de conversión existentes a la fecha de transición a NIIF (exención NIIF 1 “adopción por primera vez”, ver nota 34).
 - Efectos provenientes de combinaciones de negocios bajo control común, principalmente explicadas por la creación del holding Endesa Brasil en 2005 y la fusión de nuestras filiales colombianas Emgesa y Betania en 2007.

23. INGRESOS.

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

Ingresos Ordinarios	Saldo al	
	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Ventas de energía	1.420.702.514	1.211.392.737
Otras ventas	9.385.486	9.922.625
Ventas equipos de medida	770.609	1.379.431
Ventas de materiales electrónicos	378.079	-
Ventas de productos y servicios	8.236.798	8.543.194
Otras prestaciones de servicios	118.840.723	80.744.456
Peajes y transmisión	54.093.977	35.065.633
Arriendo equipos de medida	3.609.606	2.558.630
Alumbrado público	7.751.422	7.284.686
Verificaciones y enganches	4.616.169	5.806.741
Servicios de ingeniería	6.578.968	4.717.163
Servicios de consultoría	4.637.902	3.647.657
Otras prestaciones	37.552.679	21.663.946
Total Ingresos ordinarios	1.548.928.723	1.302.059.818

Otros Ingresos de Explotación	Saldo al	
	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Apoyos mutuos	4.752.170	3.557.312
Prestaciones de terceros instalaciones propias y ajenas	1.606.891	777.664
Arrendamientos	2.640.560	2.086.785
Ventas de productos de instalaciones propias	1.092.085	1.123.079
Ventas de nuevos negocios	12.798.715	11.918.596
Otros Ingresos	15.008.243	32.182.402
Total Otros Ingresos de explotación	37.898.664	51.645.838

24. GASTOS DE PERSONAL.

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

Gastos de personal	Saldo al	
	31-03-2009	31-03-2008
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	(69.588.132)	(57.188.522)
Beneficios a corto plazo a los empleados	(2.190.313)	(2.081.601)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(461.993)	(544.076)
Indemnización por término de relación laboral	(2.150.423)	(218.355)
Otros beneficios a largo plazo	(590.010)	(542.910)
Otros gastos de personal	(13.865.267)	(10.670.764)
Total	(88.846.138)	(71.246.228)
Trabajos para el inmovilizado	7.713.038	5.501.516
Total Neto	(81.133.100)	(65.744.712)

25. DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN.

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

	Saldo al	
	31-03-2009	31-03-2008
	M\$	M\$
Depreciaciones	(103.735.062)	(96.310.117)
Amortizaciones intangibles	(3.313.024)	(2.808.644)
Total	(107.048.086)	(99.118.761)

26. RESULTADO FINANCIERO.

El detalle del resultado financiero al 31 de marzo de 2009 y 2008, es el siguiente:

Resultado financiero	Saldo al	
	31-03-2009	31-03-2008
	M\$	M\$
Ingresos Financieros	34.976.147	28.320.693
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	23.927.039	16.574.562
Ingresos por otros activos financieros	1.549.632	634.893
Otros ingresos financieros	9.499.476	11.111.238
Gastos Financieros	(106.729.739)	(96.616.963)
Gastos por préstamos bancarios	(28.116.496)	(25.079.103)
Gastos por bonos	(54.670.729)	(42.324.139)
Gasto por arrendamientos financieros (leasing)	(1.089.275)	(981.097)
Gasto por valoración derivados financieros	(3.299.967)	(1.823.693)
Gasto por provisiones financieras	(5.974.222)	(6.708.731)
Gasto por otros	(14.617.275)	(21.892.250)
Gastos de formalización de deuda y otros gastos asociados	(1.828.491)	(1.273.348)
Gastos financieros activados	2.866.716	3.465.398
Resultado por unidades de reajuste	20.411.442	(7.946.705)
Diferencias de cambio	(33.445.161)	(27.614.977)
Positivas	12.029.772	22.894.324
Negativas	(45.474.933)	(50.509.301)
Total Resultado Financiero	(84.787.311)	(103.857.952)

27. RESULTADOS PROVENIENTES DE INVERSIONES.

El desglose del rubro "Resultado en Ventas de Activos" de la Cuenta de Pérdidas y Ganancias Consolidada adjunta es el siguiente:

Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones	Saldo al	
	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Otras ganancias (pérdidas) de inversiones	(479.010)	(1.522.396)
Total Ingreso (pérdida) procedente de inversiones	(479.010)	(1.522.396)

28. RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

A continuación se presenta la conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar el tipo impositivo general vigente al "Resultado Antes de Impuestos" y el gasto registrado por el citado impuesto en el Estado de Resultados Consolidado correspondiente a los ejercicios 2009 y 2008:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	Saldo al	
	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	(110.934.318)	(77.519.122)
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	-	14.431.377
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(668.313)	(4.676.725)
Otro Gasto por Impuesto Corriente	(380.108)	(50.746)
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	(111.982.739)	(67.815.216)
Ingreso Diferido (gasto) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	31.806.601	23.383.352
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente usados para Reducir el Gasto por Impuesto Diferido	(924.235)	(130.033)
Otro Gasto por Impuesto Diferido	9.313.107	3.469.899
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	40.195.473	26.723.218
Efecto del Cambio en la Situación Fiscal de la Entidad o de sus Accionistas	-	-
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	(71.787.266)	(41.091.998)

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(64.703.270)	(40.139.717)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(31.509.063)	(27.530.271)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	(5.371.861)	(10.614.224)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(2.249.495)	(5.794.886)
Efecto impositivo de la utilización de pérdidas fiscales no reconocidas anteriormente	(195.116)	71.197
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados	(26.657)	(16.357)
Efecto impositivo de una nueva evaluación de activos por impuestos diferidos no reconocidos	197.176	(148.211)
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	(10.555)	-
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	7.342.789	(5.097.174)
Tributación calculada con la tasa aplicable	-	-
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	13.945.870	26.762.455
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(7.083.996)	(952.281)
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	(71.787.266)	(41.091.998)

El gasto por impuesto registrado en la Cuenta de Resultados del periodo 2009 asciende a M\$ 71.787.266 (M\$ 41.091.998 en 2008).

29. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

29.1 Criterios de segmentación

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

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

- Chile.
- Argentina
- Brasil
- Perú
- Colombia.

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

A continuación se presenta la información por segmentos señaladas, correspondientes al periodo 2009 y ejercicio 2008.

29.2 Generación ,distribución y otros

Linea de Negocio	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS								
ACTIVOS CORRIENTES	2.004.011.704	1.952.749.942	1.228.450.619	1.386.779.864	(419.039.417)	(412.777.484)	2.813.422.906	2.926.752.322
Activos Corrientes en Operación	2.004.011.704	1.952.749.942	1.228.450.619	1.386.779.864	(419.039.417)	(412.777.484)	2.813.422.906	2.926.752.322
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	846.057.587	835.546.581	278.020.264	303.493.515	156.290.438	179.021.729	1.280.368.289	1.318.061.825
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	26.968	33.627	-	-	(26.968)	(33.627)	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	82.477	8.877	-	-	(82.477)	(8.877)	-	-
Otros Activos Financieros	-	1.169.591	-	-	-	(1.169.591)	-	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	394.796.336	400.713.916	768.117.075	839.175.146	61.232.532	73.692.843	1.224.145.943	1.313.581.905
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	534.982.045	450.028.032	37.445.338	71.235.341	(553.761.598)	(496.516.681)	18.665.785	24.746.692
Inventarios	51.325.640	49.162.077	41.952.490	25.540.188	25.869.060	24.697.605	119.147.190	99.399.870
Activos Biológicos	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos de Cobertura	1.044.386	2.152.078	-	-	(917.958)	(2.152.078)	126.428	-
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagos Anticipados	3.622.215	3.558.030	2.861.482	2.571.825	2.096.132	2.843.560	8.579.829	8.973.415
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	161.742.112	201.153.759	81.147.994	126.907.872	(112.109.169)	(196.273.226)	130.780.937	131.788.405
Otros Activos	10.331.938	9.223.374	18.905.976	17.855.977	2.370.591	3.120.859	31.608.505	30.200.210
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	6.596.680.037	7.706.167.506	4.297.357.131	5.007.901.033	(757.398.139)	(1.706.373.953)	10.136.639.029	11.007.694.586
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.422.288	2.422.288	8.550.362	8.532.637	11.613.711	11.540.111	22.586.361	22.495.036
Otros Activos Financieros	76.976.338	90.432.951	48.879.316	60.427.344	17.133.303	85.630	142.988.957	150.945.925
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	33.278.537	36.317.894	53.772.848	59.037.990	42.616.352	49.152.486	129.667.737	144.508.370
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	152.917.973	273.595.632	187.937	203.403	(152.536.709)	(273.157.699)	569.201	641.336
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	1.429.552.701	1.821.683.182	385.123.511	699.593.341	(1.778.601.273)	(2.483.942.182)	36.074.939	37.334.341
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Intangibles, Neto	30.779.090	144.799.555	289.834.899	319.206.151	1.084.047.303	995.383.898	1.404.661.292	1.459.389.604
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	4.703.640.922	5.138.668.014	3.183.403.562	3.493.761.443	(48.457.559)	(55.169.500)	7.838.586.925	8.577.259.957
Activos Biológicos	-	-	-	-	-	-	-	-
Propiedades de Inversión	383.428	425.651	-	-	26.124.201	26.364.051	26.507.629	26.789.702
Activos por Impuestos Diferidos	135.733.105	165.978.869	283.387.455	326.249.181	40.559.414	20.624.039	459.679.974	512.852.089
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos de Cobertura	432.325	-	1.025.180	2.488.151	-	1.788.000	1.457.505	4.276.151
Pagos Anticipados	-	-	-	-	304.497	1.202.581	304.497	1.202.581
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos	30.563.330	31.843.470	43.192.061	38.401.392	(201.379)	(245.368)	73.554.012	69.999.494
TOTAL ACTIVOS	8.600.691.741	9.658.917.448	5.525.807.750	6.394.680.897	(1.176.437.556)	(2.119.151.437)	12.950.061.935	13.934.446.908

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES	1.677.627.974	1.979.219.225	1.188.148.143	1.218.744.997	(389.588.247)	(512.677.249)	2.476.187.870	2.685.286.973
Pasivos Corrientes en Operación	1.677.346.109	1.978.937.360	1.188.148.143	1.218.744.997	(389.306.382)	(512.395.384)	2.476.187.870	2.685.286.973
Préstamos que Devengan Intereses	497.786.010	677.867.926	287.991.264	300.804.169	209.099.755	267.750.389	994.877.029	1.246.422.484
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	44.681.358	67.996.415	2.086.880	6.786.463	(46.768.238)	(74.782.878)	-	-
Otros Pasivos Financieros	812.663	813.519	-	6.813	15.477	12.235	828.140	832.567
Acreeedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	366.368.315	400.963.131	444.468.939	499.323.287	116.985.818	83.537.592	927.823.072	983.824.010
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	536.851.341	568.387.681	198.795.619	149.704.936	(549.711.773)	(602.099.786)	185.935.187	115.992.831
Provisiones	27.494.654	30.956.557	44.398.227	54.099.746	15.583.594	22.341.696	87.476.475	107.397.999
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	193.239.194	221.996.760	134.484.477	177.620.983	(145.488.603)	(220.917.495)	182.235.068	178.700.248
Otros Pasivos	5.337.253	6.210.218	66.791.939	21.141.791	4.294.229	2.962.833	76.423.421	30.314.842
Ingresos Diferidos	58.701	58.936	6.668.120	6.874.871	4.175.054	5.246.473	10.901.875	12.180.280
Obligación por Beneficios Post Empleo	2.937.692	3.656.393	1.393.754	1.411.277	134.272	285.541	4.465.718	5.353.211
Pasivos de Cobertura	1.778.928	29.824	1.068.924	970.661	2.374.033	3.268.016	5.221.885	4.268.501
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)	-	-	-	-	-	-	-	-
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	281.865	281.865	-	-	(281.865)	(281.865)	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	2.949.234.289	3.119.505.369	1.845.036.858	2.102.559.616	88.612.786	(2.036.270)	4.882.883.933	5.220.028.715
Préstamos que Devengan Intereses	2.255.676.818	2.355.614.580	859.653.784	1.037.262.147	387.292.633	428.951.061	3.502.623.235	3.821.827.788
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	(9.893.746)	-	-	-	9.893.746	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-
Acreeedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	33.158.092	32.306.749	28.978.528	18.700.838	148.005	213.191	62.284.625	51.220.778
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	212.170.142	227.011.364	316.734.713	349.826.019	(520.784.699)	(567.859.594)	8.120.156	8.977.789
Provisiones	38.653.725	41.883.364	151.127.228	156.081.638	14.351.123	14.417.614	204.132.076	212.382.616
Pasivos por Impuestos Diferidos	369.200.511	405.467.276	186.559.755	220.420.243	10.590.924	9.403.280	566.351.190	635.290.799
Otros Pasivos	15.174.362	16.566.451	506.807	584.952	16.064.994	16.835.653	31.746.163	33.987.056
Ingresos Diferidos	4.427.295	4.517.429	167.634.232	177.890.039	(3.434.542)	(3.434.542)	168.626.985	178.972.926
Obligación por Beneficios Post Empleo	22.892.091	25.388.569	131.167.325	138.627.817	10.024.354	9.302.356	164.083.770	173.318.742
Pasivos de Cobertura	7.774.999	10.749.587	2.674.486	3.165.923	164.466.248	90.134.711	174.915.733	104.050.221
PATRIMONIO NETO	3.973.829.478	4.560.192.854	2.492.622.749	3.073.376.284	(875.462.094)	(1.604.437.918)	5.590.990.133	6.029.131.220
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de	3.745.051.250	4.560.089.086	2.286.141.360	3.061.332.016	(3.013.407.979)	(4.530.106.222)	3.017.784.631	3.091.314.880
Capital Emitido	2.599.738.859	3.296.010.415	1.043.103.587	1.341.119.668	(659.199.964)	(1.653.487.601)	2.983.642.482	2.983.642.482
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Reservas	363.501.445	34.251.405	322.337.660	459.586.252	(2.313.932.703)	(1.896.874.802)	(1.628.093.598)	(1.403.037.145)
Resultados Retenidos	781.810.946	1.229.827.266	920.700.113	1.260.626.096	(40.275.312)	(979.743.819)	1.662.235.747	1.510.709.543
Participaciones Minoritarias	228.778.228	103.768	206.481.389	12.044.268	2.137.945.885	2.925.668.304	2.573.205.502	2.937.816.340
Total Patrimonio Neto y Pasivos	8.600.691.741	9.658.917.448	5.525.807.750	6.394.680.897	(1.176.437.555)	(2.119.151.437)	12.950.061.936	13.934.446.908

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Generación		Distribución		Eliminaciones y otros		Totales	
	31-03-2009	31-03-2008	31-03-2009	31-03-2008	31-03-2009	31-03-2008	31-03-2009	31-03-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
INGRESOS	720.131.622	621.987.120	978.636.575	848.342.728	(111.940.810)	(116.624.192)	1.586.827.387	1.353.705.656
Ventas	718.567.261	606.199.912	942.649.103	816.717.070	(112.287.641)	(120.857.164)	1.548.928.723	1.302.059.818
Ventas de energía	685.373.862	598.755.886	882.786.270	759.422.204	(147.457.618)	(146.785.353)	1.420.702.514	1.211.392.737
Otras ventas	2.857.925	1.966.400	1.604.561	2.454.595	4.923.000	5.501.630	9.385.486	9.922.625
Otras prestaciones de servicios	30.335.474	5.477.626	58.258.272	54.840.271	30.246.977	20.426.559	118.840.723	80.744.456
Otros ingresos de explotación	1.564.361	15.787.208	35.987.472	31.625.658	346.831	4.232.972	37.898.664	51.645.838
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(302.117.987)	(332.225.555)	(632.224.043)	(555.884.890)	123.180.544	135.285.594	(811.161.486)	(752.824.851)
Compras de energía	(46.328.136)	(56.954.513)	(533.295.570)	(465.138.147)	147.616.804	145.776.213	(432.006.902)	(376.316.447)
Consumo de combustible	(181.532.212)	(206.708.038)	-	-	(901)	(1.028)	(181.533.113)	(206.709.066)
Gastos de transporte	(55.944.656)	(53.228.624)	(26.528.142)	(23.466.314)	4.944.575	4.165.200	(77.528.223)	(72.529.738)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(18.312.983)	(15.334.380)	(72.400.331)	(67.280.429)	(29.379.934)	(14.654.791)	(120.093.248)	(97.269.600)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	418.013.635	289.761.565	346.412.532	292.457.838	11.239.735	18.661.402	775.665.902	600.880.805
Trabajos para el Inmovilizado	200.271	32.252	7.512.767	5.469.264	-	-	7.713.038	5.501.516
Gastos de Personal	(17.416.011)	(13.941.061)	(50.040.818)	(40.809.262)	(21.389.309)	(16.495.906)	(88.846.138)	(71.246.229)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(26.613.800)	(20.913.631)	(97.872.857)	(74.536.487)	1.718.819	(732.471)	(122.767.838)	(96.182.589)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	374.184.095	254.939.125	206.011.624	182.581.353	(8.430.755)	1.433.025	571.764.964	438.953.503
Amortizaciones	(55.087.095)	(50.579.718)	(49.471.420)	(46.288.315)	(2.489.571)	(2.250.728)	(107.048.086)	(99.118.761)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	319.097.000	204.359.407	156.540.204	136.293.038	(10.920.326)	(817.703)	464.716.878	339.834.742
RESULTADO FINANCIERO	(67.833.385)	(47.375.758)	(25.898.780)	(26.978.093)	8.944.853	(29.504.101)	(84.787.312)	(103.857.952)
Ingresos financieros	14.821.190	6.807.192	18.724.942	18.004.848	1.430.015	3.508.653	34.976.147	28.320.693
Gastos financieros	(62.725.842)	(50.584.307)	(42.949.479)	(40.536.163)	(1.054.418)	(5.496.493)	(106.729.739)	(96.616.963)
Resultados por Unidades de Reajuste	9.094.933	(1.582.943)	(585.827)	(2.279.469)	11.902.336	(4.084.293)	20.411.442	(7.946.705)
Diferencias de cambio	(29.023.666)	(2.015.700)	(1.088.416)	(2.167.309)	(3.333.079)	(23.431.968)	(33.445.161)	(27.614.977)
Positivas	9.388.594	1.765.450	2.736.131	1.866.729	(94.953)	19.262.145	12.029.772	22.894.324
Negativas	(38.412.260)	(3.781.150)	(3.824.547)	(4.034.038)	(3.238.126)	(42.694.113)	(45.474.933)	(50.509.301)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	1.784.743	102.148.697	14.077.311	23.892.588	(14.720.548)	(124.864.338)	1.141.506	1.176.947
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	1	-	-	-	1
Resultado de Otras Inversiones	18.720.930	(1.519.110)	-	-	(19.199.940)	(3.286)	(479.010)	(1.522.396)
Resultados en Ventas de Activos	(33.640)	(7.917)	16.851	(192.179)	14.619	698.423	(2.170)	498.327
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	(17.577)	13.689	(17.577)	13.689
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	271.735.648	257.605.319	144.735.586	133.015.355	(35.898.919)	(154.477.316)	380.572.315	236.143.358
Impuesto Sobre Sociedades	(47.535.642)	(23.828.511)	(29.236.788)	(27.908.619)	4.985.164	10.645.132	(71.787.266)	(41.091.998)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	224.200.006	233.776.808	115.498.798	105.106.736	(30.913.755)	(143.832.184)	308.785.049	195.051.360
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	(2.668)	(3.867)	-	-	2.668	3.867	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	224.197.338	233.772.941	115.498.798	105.106.736	(30.911.087)	(143.828.317)	308.785.049	195.051.360
RESULTADO DEL EJERCICIO	218.920.714	228.060.736	115.498.798	105.106.736	(25.599.309)	(138.143.490)	308.820.203	195.023.982
Sociedad dominante	212.196.746	228.060.736	102.252.009	103.792.616	(162.399.185)	(230.826.757)	152.049.570	101.026.595
Accionistas minoritarios	6.723.968	-	13.246.789	1.314.120	136.799.876	92.683.267	156.770.633	93.997.387

29.3 Países

País	Chile		Argentina		Brasil		Perú		Colombia		Eliminaciones		Totales	
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS														
ACTIVOS CORRIENTES	1.794.912.402	1.780.273.851	273.398.233	275.361.731	948.527.076	992.760.807	159.627.653	190.286.575	575.151.884	661.674.338	(938.194.342)	(973.604.980)	2.813.422.906	2.926.752.322
Activos Corrientes en Operación	1.794.912.402	1.780.273.851	273.398.233	275.361.731	948.527.076	992.760.807	159.627.653	190.286.575	575.151.884	661.674.338	(938.194.342)	(973.604.980)	2.813.422.906	2.926.752.322
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	599.916.394	669.314.782	62.850.491	71.903.744	311.665.707	318.376.138	57.013.355	19.987.545	248.895.374	238.027.529	26.968	452.087	1.280.368.289	1.318.061.825
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	-	-	192.539	33.627	-	-	-	-	-	-	(192.539)	(33.627)	-	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta	225.919	428.679	-	-	-	-	-	-	-	-	(225.919)	(428.679)	-	-
Otros Activos Financieros	876	796	-	-	-	-	-	-	-	1.169.591	(876)	(1.170.387)	-	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	369.899.404	384.838.836	131.488.579	140.207.252	425.985.624	422.616.691	66.543.505	94.821.335	217.722.573	248.243.473	12.506.258	22.854.318	1.224.145.943	1.313.581.905
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	628.501.284	524.735.881	24.839.978	28.639.505	96.580.268	119.475.518	9.150.966	11.303.771	51.046.811	93.881.545	(791.453.522)	(753.289.528)	18.665.785	24.746.692
Inventarios	51.927.328	47.576.858	27.356.459	7.468.571	1.895.241	1.932.071	20.735.535	22.857.884	17.232.627	19.564.486	-	-	119.147.190	99.399.870
Activos Biológicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos de Cobertura	703.587	1.324.219	-	-	522.244	1.118.717	-	-	-	-	(522.244)	(1.118.717)	703.587	1.324.219
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pagos Anticipados	5.028.932	2.900.179	324.556	540.336	2.480.467	149.743	4.047.578	3.064.732	2.212.717	-	(5.514.421)	2.318.425	8.579.829	8.973.415
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	131.422.522	142.379.021	20.852.169	20.095.688	91.982.358	113.662.106	465.354	36.853.040	38.041.782	60.787.714	(151.983.248)	(241.989.164)	130.780.937	131.788.405
Otros Activos	7.286.156	6.774.600	5.493.462	6.473.008	17.415.167	15.429.823	1.671.360	1.398.268	-	-	(834.799)	(1.199.708)	31.031.346	28.875.991
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	7.826.172.165	9.066.698.675	630.547.465	844.170.051	3.369.481.585	3.635.080.046	1.185.415.499	1.640.771.236	1.980.543.382	2.444.132.364	(4.855.521.067)	(6.623.157.786)	10.136.639.029	11.007.694.586
Activos Financieros Disponibles para la Venta	22.502.542	22.484.817	-	-	-	-	-	-	-	-	83.819	10.219	22.586.361	22.495.036
Otros Activos Financieros	17.464.427	416.754	76.645.214	90.101.827	-	5.489	-	-	48.879.316	60.421.855	-	-	142.988.957	150.945.925
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	5.940.953	9.975.164	12.909.330	16.472.441	51.796.572	53.756.863	1.053.411	528.563	18.357.114	21.346.757	39.610.357	42.428.582	129.667.737	144.508.370
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	383.969.612	525.540.439	-	-	120.473.975	132.916.812	-	-	-	-	(603.874.386)	(657.815.915)	569.201	641.336
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	4.290.862.376	4.311.822.004	9.351.035	103.048.991	1.054.194.081	1.153.442.117	40.721.636	377.875.545	4.741	3.971	(5.359.058.930)	(5.908.858.287)	36.074.939	37.334.341
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos Intangibles, Neto	178.397.521	1.270.253.712	6.779.298	7.909.963	118.462.595	129.861.011	13.515.914	14.378.029	25.521.305	37.279.978	1.061.984.659	(293.089)	1.404.661.292	1.459.389.604
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	2.774.209.246	2.775.066.159	482.495.339	580.652.166	1.776.626.032	1.904.029.938	1.123.377.283	1.239.429.357	1.775.708.943	2.178.003.420	(93.829.918)	(99.921.083)	7.838.586.925	8.577.259.957
Activos Biológicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Propiedades de Inversión	26.124.201	26.364.051	-	-	-	-	383.428	425.651	-	-	-	-	26.507.629	26.789.702
Activos por Impuestos Diferidos	125.214.922	123.122.902	28.903.352	31.211.122	189.578.143	206.723.785	4.877.353	5.613.916	111.106.204	146.180.364	-	-	459.679.974	512.852.089
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	1.457.505	2.488.151	-	-	-	1.788.000	1.457.505	4.276.151
Pagos Anticipados	289.985	301.867	-	-	4.283	4.695	-	-	10.229	896.019	-	-	304.497	1.202.581
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Activos	1.196.380	1.350.806	13.463.897	14.773.541	58.345.904	54.339.336	28.969	32.024	955.530	-	(436.668)	(496.213)	73.554.012	69.999.494
TOTAL ACTIVOS	9.621.084.567	10.846.972.526	903.945.698	1.119.531.782	4.318.008.661	4.627.840.853	1.345.043.152	1.831.057.811	2.555.695.266	3.105.806.702	(5.793.715.409)	(7.596.762.766)	12.950.061.936	13.934.446.908

Pais	Chile		Argentina		Brasil		Perú		Colombia		Eliminaciones		Totales	
	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS														
PASIVOS CORRIENTES	1.469.362.902	1.736.328.311	380.502.780	407.662.249	705.430.432	742.971.753	173.988.291	246.677.820	589.872.545	570.331.268	(842.969.080)	(1.018.684.428)	2.476.187.870	2.685.286.973
Pasivos Corrientes en Operación	1.469.081.037	1.736.046.446	380.502.780	407.662.249	705.430.432	742.971.753	173.988.291	246.677.820	589.872.545	570.331.268	(842.687.215)	(1.018.402.563)	2.476.187.870	2.685.286.973
Préstamos que Devengan Intereses	360.997.186	546.742.536	94.158.534	87.296.681	244.136.834	227.656.762	74.826.131	104.875.818	166.641.882	196.098.166	54.116.462	83.752.521	994.877.029	1.246.422.484
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	30.871.986	40.475.028	9.511.213	10.222.928	53.408	152.428	-	2.266.694	14.062.524	30.635.443	(54.116.462)	(83.752.521)	382.669	-
Otros Pasivos Financieros	805.876	808.237	22.264	24.330	-	-	-	-	-	-	-	-	828.140	832.567
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	296.765.443	369.563.818	142.234.672	154.506.312	270.295.362	270.217.552	50.564.464	64.730.985	130.092.629	122.919.310	37.870.502	1.886.033	927.823.072	983.824.010
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	578.678.028	567.434.851	54.174.973	60.474.724	129.261.924	157.672.817	24.157.045	11.954.325	126.625.008	94.847.909	(726.961.791)	(776.391.795)	185.935.187	115.992.831
Provisiones	47.277.452	57.397.719	27.410.235	33.282.019	1.444.293	2.335.635	11.057.770	14.227.010	286.725	155.616	-	-	87.476.475	107.397.999
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	132.046.167	130.029.168	40.700.254	45.525.012	55.789.102	78.274.766	10.133.152	45.700.131	96.866.516	121.160.335	(153.300.123)	(241.989.164)	182.235.068	178.700.248
Otros Pasivos	7.537.128	7.080.400	12.164.419	16.193.252	3.154.607	5.086.061	1.703.472	1.728.758	51.863.795	-	-	226.371	76.423.421	30.314.842
Ingresos Diferidos	8.620.709	9.652.254	-	-	225.978	605.071	1.546.257	1.194.099	508.931	728.856	-	-	10.901.875	12.180.280
Obligación por Beneficios Post Empleo	1.441.621	1.450.493	99.562	117.085	-	-	-	-	2.924.535	3.785.633	-	-	4.465.718	5.353.211
Pasivos de Cobertura	3.743.638	3.277.934	26.654	19.906	1.068.924	970.661	-	-	-	-	-	-	4.839.216	4.268.501
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)	295.803	2.134.008	-	-	-	-	-	-	-	-	(295.803)	(2.134.008)	-	-
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	281.865	281.865	-	-	-	-	-	-	-	-	(281.865)	(281.865)	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES	2.684.223.504	2.754.304.036	204.529.030	248.488.256	1.203.553.438	1.317.879.152	613.050.685	637.812.031	703.924.272	836.505.431	(526.396.996)	(574.960.191)	4.882.883.933	5.220.028.715
Préstamos que Devengan Intereses	1.792.177.333	1.857.488.809	134.959.133	168.606.960	605.948.746	691.564.003	380.902.450	380.431.434	598.529.319	710.441.473	(9.893.746)	-	3.502.623.235	3.808.532.679
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	(9.893.746)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.893.746	-	-	-
Otros Pasivos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	14.636.083	15.458.073	364.224	261.179	47.284.318	35.501.526	-	-	-	-	-	-	62.284.625	51.220.778
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	423.020.358	461.207.405	16.669.320	17.798.433	90.956.264	101.001.387	-	-	-	-	(522.525.786)	(571.029.436)	8.120.156	8.977.789
Provisiones	15.077.008	15.205.504	6.540.194	8.160.961	175.505.031	185.401.228	1.588.143	1.707.672	5.421.700	1.907.251	-	-	204.132.076	212.382.616
Pasivos por Impuestos Diferidos	223.720.491	238.692.056	29.036.779	34.977.841	59.885.929	64.880.029	226.708.472	251.267.231	26.999.519	45.473.642	-	-	566.351.190	635.290.799
Otros Pasivos	18.068.361	18.990.128	14.042.923	15.435.895	71.547	57.246	-	-	-	-	(436.668)	(496.213)	31.746.163	33.987.056
Ingresos Diferidos	8.519.949	8.264.802	-	-	163.198.929	173.703.840	342.649	438.826	-	-	(3.434.542)	(3.434.542)	168.626.985	178.972.926
Obligación por Beneficios Post Empleo	34.431.419	33.250.831	1.518.828	1.756.268	55.159.789	59.628.578	-	-	72.973.734	78.683.065	-	-	164.083.770	173.318.742
Pasivos de Cobertura	164.466.248	105.746.428	1.397.629	1.490.719	5.542.885	6.141.315	3.508.971	3.966.868	-	-	-	-	174.915.733	117.345.330
PATRIMONIO NETO	5.467.498.161	6.356.340.179	318.913.888	463.381.277	2.409.024.791	2.566.989.948	558.004.176	946.567.960	1.261.898.449	1.698.970.003	(4.424.349.332)	(6.003.118.147)	5.590.990.133	6.029.131.220
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de	5.430.278.017	6.318.390.648	266.798.135	463.381.277	2.276.949.537	2.566.989.948	318.512.506	946.567.960	1.256.814.673	1.698.970.003	(6.537.896.627)	(8.902.984.956)	3.011.456.241	3.091.314.880
Capital Emitido	5.155.958.404	5.161.546.513	229.663.140	395.166.365	912.878.992	1.107.319.397	229.698.579	817.655.898	243.034.665	303.546.359	(3.787.591.298)	(4.801.592.050)	2.983.642.482	2.983.642.482
Acciones Propias en Cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otras Reservas	(1.757.928.659)	(1.932.607.098)	19.000.041	12.647.011	1.307.448.598	904.123.144	60.813.099	11.827.290	950.903.525	1.152.799.857	(2.214.436.534)	(1.551.827.349)	(1.634.199.930)	(1.403.037.145)
Resultados Retenidos	2.032.248.272	3.089.451.233	18.134.954	55.567.901	56.621.947	555.547.407	28.000.828	117.084.772	62.876.483	242.623.787	(535.868.795)	(2.549.565.557)	1.662.013.689	1.510.709.543
Participaciones Minoritarias	37.220.144	37.949.531	52.115.753	-	132.075.254	-	239.491.670	-	5.083.776	-	2.113.547.295	2.899.866.809	2.579.533.892	2.937.816.340
Total Patrimonio Neto y Pasivos	9.621.084.567	10.846.972.526	903.945.698	1.119.531.782	4.318.008.661	4.627.840.853	1.345.043.152	1.831.057.811	2.555.695.266	3.105.806.702	(5.793.715.408)	(7.596.762.766)	12.950.061.936	13.934.446.908

29.4 Generación y distribución por países

a) Generación

Línea de Negocio	Generación												
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Totales	
		31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS													
ACTIVOS CORRIENTES	1.239.412.330	1.211.478.965	114.436.222	121.410.337	302.697.458	280.970.133	274.471.084	246.273.524	72.994.610	92.616.983	2.004.011.704	1.952.749.942	
Activos Corrientes en Operación	1.239.412.330	1.211.478.965	114.436.222	121.410.337	302.697.458	280.970.133	274.471.084	246.273.524	72.994.610	92.616.983	2.004.011.704	1.952.749.942	
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	490.507.687	531.859.557	30.672.102	41.045.591	111.646.296	117.296.299	176.812.156	133.927.140	36.419.346	11.417.994	846.057.587	835.546.581	
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	-	-	-	-	26.968	33.627	-	-	-	-	26.968	33.627	
Activos Financieros Disponibles para la Venta	82.477	8.877	-	-	-	-	-	-	-	-	82.477	8.877	
Otros Activos Financieros	-	-	-	-	-	-	-	1.169.591	-	-	-	1.169.591	
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	148.203.485	162.371.079	66.025.022	61.144.152	111.860.641	80.351.095	53.827.689	56.334.099	14.879.499	40.513.491	394.796.336	400.713.916	
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	456.354.512	364.583.386	3.792.601	6.213.882	43.418.679	47.049.342	25.281.043	26.442.021	6.135.210	5.739.401	534.982.045	450.028.032	
Inventarios	29.514.422	26.585.987	2.383.056	2.207.392	18.894	20.331	6.104.995	6.569.697	13.304.273	13.788.670	51.325.640	49.162.077	
Activos Biológicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos de Cobertura	661.709	1.324.219	-	-	382.677	827.859	-	-	-	-	1.044.386	2.152.078	
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pagos Anticipados	1.314.553	1.876.417	53.779	112.987	-	-	-	-	2.253.883	1.568.626	3.622.215	3.558.030	
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	108.750.995	118.994.690	7.904.896	7.511.327	32.638.621	33.568.012	12.445.201	21.840.976	2.399	19.238.754	161.742.112	201.153.759	
Otros Activos	4.022.490	3.874.753	3.604.766	3.175.006	2.704.682	1.823.568	-	-	-	350.047	10.331.938	9.223.374	
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ACTIVOS NO CORRIENTES	3.728.246.403	4.023.679.056	283.377.209	420.316.505	625.358.635	687.904.922	1.143.471.378	1.435.309.044	816.226.412	1.138.957.979	6.596.680.037	7.706.167.506	
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.422.288	2.422.288	-	-	-	-	-	-	-	-	2.422.288	2.422.288	
Otros Activos Financieros	331.124	331.124	76.645.214	90.101.827	-	-	-	-	-	-	76.976.338	90.432.951	
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	2.022.942	2.288.511	631.081	761.786	16.649.904	17.266.441	13.974.610	16.001.156	-	-	33.278.537	36.317.894	
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	88.897.681	201.706.443	-	-	64.020.292	71.889.189	-	-	-	-	152.917.973	273.595.632	
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	1.388.501.008	1.447.993.995	3.867.608	95.795.517	(3.537.551)	(2.520.346)	-	-	40.721.636	280.414.016	1.429.552.701	1.821.683.182	
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos Intangibles, Neto	5.193.942	109.540.747	3.267.196	3.840.823	1.218.650	1.447.233	10.863.927	19.239.677	10.235.375	10.731.075	30.779.090	144.799.555	
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	2.224.514.195	2.230.967.982	176.142.929	205.984.029	480.311.447	528.508.628	1.063.063.581	1.331.396.777	759.608.770	841.810.598	4.703.640.922	5.138.668.014	
Activos Biológicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Propiedades de Inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	383.428	425.651	383.428	425.651	
Activos por Impuestos Diferidos	15.585.979	27.586.611	12.134.786	11.706.774	48.575.688	52.469.435	54.620.743	68.671.434	4.815.909	5.544.615	135.733.105	165.978.869	
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	432.325	-	432.325	-	
Pagos Anticipados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros Activos	777.244	841.355	10.688.395	12.125.749	18.120.205	18.844.342	948.517	-	28.969	32.024	30.563.330	31.843.470	
TOTAL ACTIVOS	4.967.658.733	5.235.158.021	397.813.431	541.726.842	928.056.093	968.875.055	1.417.942.462	1.681.582.568	889.221.022	1.231.574.962	8.600.691.741	9.658.917.448	

Línea de Negocio	Generación												
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Totales	
		31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS													
PASIVOS CORRIENTES													
Pasivos Corrientes en Operación													
Préstamos que Devengan Intereses	967.815.047	1.203.193.931	169.546.447	170.901.222	164.586.115	158.965.465	284.424.598	307.412.168	91.255.767	138.746.439	1.677.627.974	1.979.219.225	
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	242.232.622	403.264.657	78.902.838	70.115.293	7.338.868	7.897.753	115.429.221	122.411.361	53.882.461	74.178.862	497.786.010	677.867.926	
Otros Pasivos Financieros	23.194.501	31.657.813	9.511.213	10.222.928	-	-	11.975.644	26.115.674	-	-	44.681.358	67.996.415	
Acreeedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	790.399	789.189	22.264	24.330	-	-	-	-	-	-	812.663	813.519	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	170.639.186	244.724.206	38.262.007	39.970.395	75.824.229	47.483.235	59.656.699	28.383.689	21.986.194	40.401.606	366.368.315	400.963.131	
Provisiones	391.712.130	392.627.631	28.501.185	32.802.232	56.746.116	77.130.950	52.185.532	65.570.261	7.706.378	256.607	536.851.341	568.387.681	
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	23.441.029	26.494.361	559.114	1.108.306	732.098	817.008	-	-	2.762.413	2.536.882	27.494.654	30.956.557	
Otros Pasivos	109.964.251	98.580.442	13.516.735	16.398.588	23.932.429	25.606.081	42.252.965	61.287.947	3.572.814	20.123.702	193.239.194	221.996.760	
Ingresos Diferidos	3.734.932	4.691.756	244.437	239.244	12.375	30.438	2	-	1.345.507	1.248.780	5.337.253	6.210.218	
Obligación por Beneficios Post Empleo	58.701	58.936	-	-	-	-	-	-	-	-	58.701	58.936	
Pasivos de Cobertura	13.157	13.157	-	-	-	-	-	-	2.924.535	3.643.236	2.937.692	3.656.393	
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)	1.752.274	9.918	26.654	19.906	9.918	-	-	-	-	-	1.778.928	29.824	
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	281.865	281.865	-	-	-	-	-	-	-	-	281.865	281.865	
PASIVOS NO CORRIENTES													
Préstamos que Devengan Intereses	1.740.764.879	1.824.109.158	131.491.870	164.365.394	350.154.627	375.874.489	333.072.503	339.518.769	393.750.410	415.637.559	2.949.234.289	3.119.505.369	
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses	1.397.417.352	1.443.475.951	100.903.808	129.801.713	206.502.559	223.499.654	319.153.057	322.668.484	231.700.042	236.168.778	2.255.676.818	2.355.614.580	
Otros Pasivos Financieros	(9.893.746)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(9.893.746)	-	
Acreeedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	14.505.209	15.333.302	-	-	18.652.883	16.973.447	-	-	-	-	33.158.092	32.306.749	
Provisiones	131.114.732	139.409.004	-	-	81.055.410	87.602.360	-	-	-	-	212.170.142	227.011.364	
Pasivos por Impuestos Diferidos	830.123	851.718	-	-	35.983.908	38.944.091	425.920	571.426	1.413.774	1.516.129	38.653.725	41.883.364	
Otros Pasivos	191.773.232	207.903.318	15.601.732	18.177.626	4.697.924	5.400.548	-	-	157.127.623	173.985.784	369.200.511	405.467.276	
Ingresos Diferidos	1.192.117	1.192.118	13.982.245	15.374.333	-	-	-	-	-	-	15.174.362	16.566.451	
Obligación por Beneficios Post Empleo	4.427.295	4.517.429	-	-	-	-	-	-	-	-	4.427.295	4.517.429	
Pasivos de Cobertura	9.398.565	9.109.710	-	-	-	-	13.493.526	16.278.859	-	-	22.892.091	25.388.569	
	-	2.316.608	1.004.085	1.011.722	3.261.943	3.454.389	-	-	3.508.971	3.966.868	7.774.999	10.749.587	
PATRIMONIO NETO													
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de	2.259.078.807	2.207.854.932	96.775.114	206.460.226	413.315.351	434.035.101	800.445.361	1.034.651.631	404.214.845	677.190.964	3.973.829.478	4.560.192.854	
Capital Emitido	2.258.981.111	2.207.751.164	44.659.361	206.460.226	413.315.351	434.035.101	800.445.361	1.034.651.631	227.650.066	677.190.964	3.745.051.250	4.560.089.086	
Acciones Propias en Cartera	1.902.515.862	1.908.393.352	80.672.843	220.017.817	193.905.840	210.560.907	239.604.331	298.494.955	183.039.983	658.543.384	2.599.738.859	3.296.010.415	
Otras Reservas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Resultados Retenidos	(361.585.393)	(628.949.281)	(38.074.840)	(28.361.044)	203.846.403	113.582.306	524.648.975	611.828.839	34.666.300	(33.849.415)	363.501.445	34.251.405	
	718.050.642	928.307.093	2.061.358	14.803.453	15.563.108	109.891.888	36.192.055	124.327.837	9.943.783	52.496.995	781.810.946	1.229.827.266	
Participaciones Minoritarias													
	97.696	103.768	52.115.753	-	-	-	-	-	176.564.779	-	228.778.228	103.768	
Total Patrimonio Neto y Pasivos													
	4.967.658.733	5.235.158.021	397.813.431	541.726.842	928.056.093	968.875.055	1.417.942.462	1.681.582.568	889.221.022	1.231.574.962	8.600.691.741	9.658.917.448	

Linea de Negocio	Generación												
	Pais	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Totales	
		31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES													
INGRESOS	409.311.959	338.885.429	66.976.806	59.297.498	69.189.101	98.656.635	118.591.102	85.102.914	56.062.654	40.044.644	720.131.622	621.987.120	
Ventas	408.035.523	338.842.593	66.976.806	59.267.188	69.027.642	83.123.982	118.540.323	85.058.780	55.986.967	39.907.369	718.567.261	606.199.912	
Ventas de energía	400.742.916	333.531.850	66.976.806	59.172.031	48.240.915	81.507.543	118.314.625	84.908.919	51.098.600	39.635.543	685.373.862	598.755.886	
Otras ventas	2.857.925	1.966.400	-	-	-	-	-	-	-	-	2.857.925	1.966.400	
Otras prestaciones de servicios	4.434.682	3.344.343	-	95.157	20.786.727	1.616.439	225.698	149.861	4.888.367	271.826	30.335.474	5.477.626	
Otros ingresos de explotación	1.276.436	42.836	-	30.310	161.459	15.532.653	50.779	44.134	75.687	137.275	1.564.361	15.787.208	
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(189.196.181)	(209.790.366)	(41.821.605)	(35.983.843)	(24.129.259)	(45.580.066)	(35.342.380)	(26.616.016)	(11.259.012)	(14.255.264)	(301.748.437)	(332.225.555)	
Compras de energía	(17.882.676)	(7.074.848)	(2.950.204)	(2.789.723)	(15.098.982)	(35.875.603)	(14.527.774)	(10.169.001)	4.131.500	(1.045.338)	(46.328.136)	(56.954.513)	
Consumo de combustible	(131.592.791)	(165.343.960)	(33.795.046)	(29.830.831)	(472.664)	(1.317.190)	(3.872.408)	(1.911.659)	(11.799.303)	(8.304.398)	(181.532.212)	(206.708.038)	
Gastos de transporte	(38.699.180)	(36.636.847)	(1.811.602)	(1.015.107)	(1.076.697)	(1.696.500)	(11.257.836)	(9.839.937)	(3.089.341)	(4.040.233)	(55.944.656)	(53.228.624)	
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(1.021.534)	(734.711)	(3.264.753)	(2.348.182)	(7.480.916)	(6.690.773)	(5.684.362)	(4.695.419)	(491.868)	(865.295)	(17.943.433)	(15.334.380)	
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	220.115.778	129.095.063	25.155.201	23.313.655	45.059.842	53.076.569	83.248.722	58.486.898	44.803.642	25.789.380	418.383.185	289.761.565	
Trabajos para el Inmovilizado	-	-	-	-	-	-	120.390	32.252	79.881	-	200.271	32.252	
Gastos de Personal	(6.775.211)	(5.780.809)	(2.855.839)	(1.806.384)	(2.835.600)	(2.472.862)	(2.841.192)	(2.409.909)	(2.108.169)	(1.471.097)	(17.416.011)	(13.941.061)	
Otros Gastos de Explotación	(8.639.418)	(6.931.599)	(2.993.267)	(2.027.156)	(3.225.926)	(2.738.253)	(6.701.828)	(6.471.448)	(5.423.514)	(2.745.175)	(26.983.953)	(20.913.631)	
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	204.701.149	116.382.655	19.306.095	19.480.115	38.998.316	47.865.454	73.826.092	49.637.793	37.351.840	21.573.108	374.183.492	254.939.125	
Amortizaciones	(22.524.190)	(21.637.542)	(6.018.826)	(4.584.886)	(8.150.407)	(5.804.613)	(8.793.667)	(9.097.820)	(9.600.005)	(9.454.857)	(55.087.095)	(50.579.718)	
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	182.176.959	94.745.113	13.287.269	14.895.229	30.847.909	42.060.841	65.032.425	40.539.973	27.751.835	12.118.251	319.096.397	204.359.407	
RESULTADO FINANCIERO	(26.996.658)	(29.707.676)	(15.698.029)	(3.933.213)	(11.152.149)	(4.870.037)	(10.841.530)	(7.873.496)	(3.514.569)	(991.336)	(68.202.935)	(47.375.758)	
Ingresos financieros	4.498.338	(1.079.351)	1.569.046	330.645	4.288.113	6.267.142	3.760.415	1.207.865	335.728	80.891	14.451.640	6.807.192	
Gastos financieros	(26.479.796)	(21.197.609)	(4.440.191)	(3.276.438)	(13.340.875)	(12.011.600)	(14.615.446)	(8.955.264)	(3.849.534)	(5.143.396)	(62.725.842)	(50.584.307)	
Resultados por Unidades de Reajuste	9.094.933	(1.582.943)	-	-	-	-	-	-	-	-	9.094.933	(1.582.943)	
Diferencias de cambio	(14.110.133)	(5.847.773)	(12.826.884)	(987.420)	(2.099.387)	874.421	13.501	(126.097)	(763)	4.071.169	(29.023.666)	(2.015.700)	
Positivas	4.728.549	(6.851.216)	1.552.730	76.067	3.044.099	3.184.562	63.216	15.277	-	5.340.760	9.388.594	1.765.450	
Negativas	(18.838.682)	1.003.443	(14.379.614)	(1.063.487)	(5.143.486)	(2.310.141)	(49.715)	(141.374)	(763)	(1.269.591)	(38.412.260)	(3.781.150)	
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	-	91.942.233	168.494	4.420.656	-	-	-	-	1.616.249	5.785.808	1.784.743	102.148.697	
Diferencia Negativa de Consolidación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Resultado de Otras Inversiones	19.199.940	-	-	-	-	-	(10.973)	83.176	(468.037)	(1.602.286)	18.720.930	(1.519.110)	
Resultados en Ventas de Activos	-	-	-	-	3.153	(7.190)	49.379	(727)	(86.172)	-	(33.640)	(7.917)	
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	174.380.241	156.979.670	(2.242.266)	15.382.672	19.698.913	37.183.614	54.229.301	32.748.926	25.299.306	15.310.437	271.365.495	257.605.319	
Impuesto Sobre Sociedades	(18.308.547)	(5.535.194)	1.237.172	(3.806.871)	(4.135.805)	1.292.277	(18.037.246)	(11.578.379)	(8.291.216)	(4.200.344)	(47.535.642)	(23.828.511)	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	156.071.694	151.444.476	(1.005.094)	11.575.801	15.563.108	38.475.891	36.192.055	21.170.547	17.008.090	11.110.093	223.829.853	233.776.808	
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	(2.668)	(3.867)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.668)	(3.867)	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUPTIDAS	156.069.026	151.440.609	(1.005.094)	11.575.801	15.563.108	38.475.891	36.192.055	21.170.547	17.008.090	11.110.093	223.827.185	233.772.941	
RESULTADO DEL EJERCICIO	151.162.555	145.728.404	(1.005.094)	11.575.801	15.563.108	38.475.891	36.192.055	21.170.547	17.008.090	11.110.093	218.920.714	228.060.736	
Sociedad dominante	151.162.555	145.728.404	(664.755)	11.575.801	15.563.108	38.475.891	36.192.055	21.170.547	9.943.783	11.110.093	212.196.746	228.060.736	
Accionistas minoritarios	-	-	(340.339)	-	-	-	-	-	7.064.307	-	6.723.968	-	

b) Distribución

Linea de Negocio	Distribución						Distribución						
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Totales	
		31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS													
ACTIVOS CORRIENTES	240.110.913	219.766.678	130.240.374	121.130.838	497.733.758	564.203.561	287.551.239	401.626.250	72.814.335	80.052.537	1.228.450.619	1.386.779.864	
Activos Corrientes en Operación	240.110.913	219.766.678	130.240.374	121.130.838	497.733.758	564.203.561	287.551.239	401.626.250	72.814.335	80.052.537	1.228.450.619	1.386.779.864	
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	36.459.244	19.556.717	29.461.996	26.108.274	123.373.900	148.877.582	71.177.315	101.980.816	17.547.809	6.970.126	278.020.264	303.493.515	
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	185.967.148	188.842.588	63.639.929	77.078.464	312.359.009	337.650.124	158.272.547	187.933.865	47.878.442	47.670.105	768.117.075	839.175.146	
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	12.074.612	5.535.522	49.859	129.108	113.871	120.580	24.923.023	65.051.032	283.973	399.099	37.445.338	71.235.341	
Inventarios	1.462.590	1.803.361	24.816.769	5.182.106	1.090.337	1.217.675	9.485.311	10.961.195	5.097.483	6.375.851	41.952.490	25.540.188	
Activos Biológicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pagos Anticipados	273.891	426.231	228.444	361.916	139.567	290.858	493.972	-	1.725.608	1.492.820	2.861.482	2.571.825	
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	837.081	884.955	10.154.681	8.972.968	46.953.286	64.504.230	23.199.071	35.699.342	3.875	16.846.377	81.147.994	126.907.872	
Otros Activos	3.036.347	2.717.304	1.888.696	3.298.002	13.703.788	11.542.512	-	-	277.145	298.159	18.905.976	17.855.977	
Activos No Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
ACTIVOS NO CORRIENTES	1.130.369.000	1.190.953.135	326.181.993	399.916.961	1.638.248.154	1.912.083.998	834.826.032	1.004.916.959	367.731.952	500.029.980	4.297.357.131	5.007.901.033	
Activos Financieros Disponibles para la Venta	8.550.362	8.532.637	-	-	-	-	-	-	-	-	8.550.362	8.532.637	
Otros Activos Financieros	-	-	-	-	-	5.489	48.879.316	60.421.855	-	-	48.879.316	60.427.344	
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	912.016	990.665	10.096.982	13.872.693	37.327.935	38.328.384	4.382.504	5.345.601	1.053.411	500.647	53.772.848	59.037.990	
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	-	-	-	-	187.937	203.403	-	-	-	-	187.937	203.403	
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	385.081.454	429.923.770	37.316	43.868	-	172.160.203	4.741	3.971	-	97.461.529	385.123.511	699.593.341	
Otras Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos Intangibles, Neto	151.438.363	165.278.598	3.204.166	3.699.815	117.464.966	128.725.477	14.502.405	17.927.398	3.224.999	3.574.863	289.834.899	319.206.151	
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	514.856.785	510.705.597	297.121.852	363.593.968	1.298.317.816	1.379.577.505	710.678.747	843.879.583	362.428.362	396.004.790	3.183.403.562	3.493.761.443	
Activos Biológicos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Propiedades de Inversión	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos por Impuestos Diferidos	69.245.128	75.151.932	14.624.929	17.417.128	143.146.092	156.341.570	56.371.306	77.338.551	-	-	283.387.455	326.249.181	
Activos Pignorados como Garantía Sujetos a Venta o a una Nueva Pignoración	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-	1.025.180	2.488.151	1.025.180	2.488.151	
Pagos Anticipados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Efectivo de Utilización Restringida o Pignorado	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros Activos	284.892	369.936	1.096.748	1.289.489	41.803.408	36.741.967	7.013	-	-	-	43.192.061	38.401.392	
TOTAL ACTIVOS	1.370.479.913	1.410.719.813	456.422.367	521.047.799	2.135.981.912	2.476.287.559	1.122.377.271	1.406.543.209	440.546.287	580.082.517	5.525.807.750	6.394.680.897	



Línea de Negocio	País	Distribución												
		Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Totales		
		31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-12-2008 M\$	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS														
PASIVOS CORRIENTES		192.761.627	194.443.250	180.656.606	203.620.140	438.539.872	466.858.599	300.163.620	255.765.476	76.026.418	98.057.532	1.188.148.143	1.218.744.997	
Pasivos Corrientes en Operación		192.761.627	194.443.250	180.656.606	203.620.140	438.539.872	466.858.599	300.163.620	255.765.476	76.026.418	98.057.532	1.188.148.143	1.218.744.997	
Préstamos que Devengan Intereses		11.366.363	12.427.527	13.494.000	15.664.633	190.974.570	168.328.248	51.212.661	73.686.805	20.943.670	30.696.956	287.991.264	300.804.169	
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses		-	-	-	-	-	-	2.086.880	4.519.769	-	-	2.086.880	6.786.463	
Otros Pasivos Financieros		-	6.813	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.813	
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		59.301.329	58.836.239	103.534.123	114.298.248	188.592.607	215.895.842	68.119.564	91.254.365	24.921.316	19.038.593	444.468.939	499.323.287	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas		83.947.073	82.207.373	162.278	224.045	25.882.414	27.996.416	73.427.633	28.056.451	15.376.221	11.220.651	198.795.619	149.704.936	
Provisiones		10.767.906	12.873.962	26.155.757	31.001.505	197.006	210.382	-	-	7.277.558	10.013.897	44.398.227	54.099.746	
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes		18.612.009	19.005.815	25.621.260	26.756.151	30.102.182	49.442.463	53.789.074	58.248.086	6.359.952	24.168.478	134.484.477	177.620.983	
Otros Pasivos		1.722.979	1.224.548	11.589.626	15.558.473	1.722.169	4.014.597	51.527.808	-	229.357	344.173	66.791.939	21.141.791	
Ingresos Diferidos		5.749.776	6.566.781	-	-	-	-	-	-	918.344	308.090	6.668.120	6.874.871	
Obligación por Beneficios Post Empleo		1.294.192	1.294.192	99.562	117.085	-	-	-	-	-	-	1.393.754	1.411.277	
Pasivos de Cobertura		-	-	-	-	1.068.924	970.661	-	-	-	-	1.068.924	970.661	
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Pasivos Incluidos en Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
PASIVOS NO CORRIENTES		332.793.239	360.995.723	56.350.123	66.098.271	866.768.902	956.304.488	369.824.319	496.986.662	219.300.275	222.174.472	1845036858	2102559616	
Préstamos que Devengan Intereses		-	-	34.055.325	38.805.247	398.047.239	466.421.255	278.348.812	387.772.989	149.202.408	144.262.656	859.653.784	1.037.262.147	
Préstamos Recibidos que no Generan Intereses		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otros Pasivos Financieros		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		-	543	364.224	261.179	28.614.304	18.439.116	-	-	-	-	28.978.528	18.700.838	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas		291.835.819	320.464.689	-	-	24.898.894	29.361.330	-	-	-	-	316.734.713	349.826.019	
Provisiones		36.085	35.505	6.540.194	8.160.961	139.380.800	146.357.804	4.995.780	1.335.825	174.369	191.543	151.127.228	156.081.638	
Pasivos por Impuestos Diferidos		21.356.335	21.385.458	13.435.047	16.574.057	55.188.005	59.705.639	26.999.519	45.473.642	69.580.849	77.281.447	186.559.755	220.420.243	
Otros Pasivos		463.846	523.390	42.961	61.562	-	-	-	-	-	-	506.807	584.952	
Ingresos Diferidos		4.092.654	3.747.373	-	-	163.198.929	173.703.840	-	-	342.649	438.826	167.634.232	177.890.039	
Obligación por Beneficios Post Empleo		15.008.500	14.838.765	1.518.828	1.756.268	55.159.789	59.628.578	59.480.208	62.404.206	-	-	131.167.325	138.627.817	
Pasivos de Cobertura		-	-	393.544	478.997	2.280.942	2.686.926	-	-	-	-	2.674.486	3.165.923	
PATRIMONIO NETO		844.925.047	855.280.840	219.415.638	251.329.388	830.673.138	1.053.124.472	452.389.332	653.791.071	145.219.594	259.850.513	2.492.622.749	3.073.376.284	
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de		833.687.426	843.236.572	219.415.638	251.329.388	698.597.884	1.053.124.472	447.305.556	653.791.071	87.134.856	259.850.513	2.286.141.360	3.061.332.016	
Capital Emitido		367.928.682	367.928.682	134.616.702	158.251.380	491.974.218	652.517.775	3.008.138	4.525.464	45.575.847	157.896.367	1.043.103.587	1.341.119.668	
Acciones Propias en Cartera		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Otras Reservas		(370.170.672)	(319.814.172)	66.048.174	52.666.308	182.090.613	147.650.199	418.224.809	533.407.212	26.144.736	45.676.705	322.337.660	459.586.252	
Resultados Retenidos		835.929.416	795.122.062	18.750.762	40.411.700	24.533.053	252.956.498	26.072.609	115.858.395	15.414.273	56.277.441	920.700.113	1.260.626.096	
Participaciones Minoritarias		11.237.621	12.044.268	-	-	132.075.254	-	5.083.776	-	58.084.738	-	206.481.389	12.044.268	
Total Patrimonio Neto y Pasivos		1.370.479.913	1.410.719.813	456.422.367	521.047.799	2.135.981.912	2.476.287.559	1.122.377.271	1.406.543.209	440.546.287	580.082.517	5.525.807.750	6.394.680.897	

Línea de Negocio	Distribución												
	País	Chile		Argentina		Brasil		Colombia		Perú		Totales	
		31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES													
INGRESOS	282.154.626	257.367.054	94.032.926	71.456.631	357.822.567	325.064.659	168.388.445	139.286.458	76.238.011	55.167.926	978.636.575	848.342.728	
Ventas	275.450.832	252.546.820	91.675.488	69.792.474	347.973.338	314.260.956	154.510.482	126.997.283	73.038.963	53.119.537	942.649.103	816.717.070	
Ventas de energía	260.629.163	236.834.799	86.744.296	64.879.711	334.333.863	303.481.484	130.209.543	102.944.904	70.869.405	51.281.306	882.786.270	759.422.204	
Otras ventas	1.855.469	2.134.811	(729.519)	(56.686)	-	-	475.751	373.587	2.860	2.883	1.604.561	2.454.595	
Otras prestaciones de servicios	12.966.200	13.577.210	5.660.711	4.969.449	13.639.475	10.779.472	23.825.188	23.678.792	2.166.698	1.835.348	58.258.272	54.840.271	
Otros ingresos de explotación	6.703.794	4.820.234	2.357.438	1.664.157	9.849.229	10.803.703	13.877.963	12.289.175	3.199.048	2.048.389	35.987.472	31.625.658	
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(224.187.280)	(201.831.372)	(47.222.265)	(35.079.775)	(225.934.279)	(215.757.982)	(89.407.215)	(71.329.750)	(45.473.004)	(31.886.011)	(632.224.043)	(555.884.890)	
Compras de energía	(219.390.864)	(196.907.391)	(46.078.281)	(34.257.022)	(161.231.830)	(157.630.161)	(63.920.282)	(46.138.176)	(42.674.313)	(30.205.397)	(533.295.570)	(465.138.147)	
Consumo de combustible	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Gastos de transporte	-	-	(583.682)	(163.501)	(8.706.322)	(5.785.834)	(17.238.138)	(17.516.979)	-	-	(26.528.142)	(23.466.314)	
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(4.796.416)	(4.923.981)	(560.302)	(659.252)	(55.996.127)	(52.341.987)	(8.248.795)	(7.674.595)	(2.798.691)	(1.680.614)	(72.400.331)	(67.280.429)	
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	57.967.346	55.535.682	46.810.661	36.376.856	131.888.288	109.306.677	78.981.230	67.956.708	30.765.007	23.281.915	346.412.532	292.457.838	
Trabajos para el Inmovilizado	520.919	568.172	2.296.547	1.353.768	3.722.461	2.186.996	338.178	631.827	634.662	728.501	7.512.767	5.469.264	
Gastos de Personal	(6.104.649)	(5.125.606)	(15.825.533)	(9.936.858)	(18.960.954)	(18.410.393)	(5.951.967)	(5.274.723)	(3.197.715)	(2.061.682)	(50.040.818)	(40.809.262)	
Otros Gastos Fijos de Explotación	(14.591.464)	(12.884.740)	(18.649.579)	(11.697.193)	(38.994.929)	(28.417.105)	(18.833.093)	(16.644.576)	(6.803.792)	(4.892.873)	(97.872.857)	(74.536.487)	
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	37.792.152	38.093.508	14.632.096	16.096.573	77.654.866	64.666.175	54.534.348	46.669.236	21.398.162	17.055.861	206.011.624	182.581.353	
Amortizaciones	(5.431.296)	(4.807.882)	(4.596.121)	(4.362.274)	(21.007.415)	(19.447.305)	(13.209.824)	(13.161.933)	(5.226.764)	(4.508.921)	(49.471.420)	(46.288.315)	
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	32.360.856	33.285.626	10.035.975	11.734.299	56.647.451	45.218.870	41.324.524	33.507.303	16.171.398	12.546.940	156.540.204	136.293.038	
RESULTADO FINANCIERO	(3.270.707)	(4.008.412)	(1.235.154)	1.431.729	(12.623.207)	(16.044.515)	(6.378.433)	(6.470.930)	(2.391.279)	(1.885.965)	(25.898.780)	(26.978.093)	
Ingresos financieros	2.453.038	2.989.841	2.329.179	3.301.066	10.217.587	9.155.606	2.971.131	2.156.282	754.007	402.053	18.724.942	18.004.848	
Gastos financieros	(4.752.333)	(4.936.252)	(3.074.005)	(1.811.047)	(22.849.990)	(22.678.671)	(9.190.588)	(8.637.487)	(3.082.563)	(2.472.706)	(42.949.479)	(40.536.163)	
Resultados por Unidades de Reajuste	(585.827)	(2.279.469)	-	-	-	-	-	-	-	-	(585.827)	(2.279.469)	
Diferencias de cambio	(368.585)	217.468	(490.328)	(58.290)	9.196	(2.521.450)	(158.976)	10.275	(62.723)	184.688	(1.088.416)	(2.167.309)	
Positivas	203.632	1.334.405	1.808.574	-	9.459	-	395.705	207.478	318.761	324.846	2.736.131	1.866.729	
Negativas	(569.217)	(1.116.937)	(2.298.902)	(58.290)	(263)	(2.521.450)	(554.681)	(197.203)	(381.484)	(140.158)	(3.824.547)	(4.034.038)	
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	14.077.311	12.836.514	-	-	-	6.985.261	-	-	-	4.070.813	14.077.311	23.892.588	
Diferencia Negativa de Consolidación	-	1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	
Resultado de Otras Inversiones	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Resultados en Ventas de Activos	755	-	-	-	4.467	13.048	-	285	11.629	(205.512)	16.851	(192.179)	
Otros Gastos Distintos de los de Operación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	43.168.215	42.113.729	8.800.821	13.166.028	44.028.711	36.172.664	34.946.091	27.036.658	13.791.748	14.526.276	144.735.586	133.015.355	
Impuesto Sobre Sociedades	(2.378.145)	994.956	(2.787.546)	(4.798.516)	(9.237.052)	(11.374.705)	(8.873.482)	(8.957.622)	(5.960.563)	(3.772.732)	(29.236.788)	(27.908.619)	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	40.790.070	43.108.685	6.013.275	8.367.512	34.791.659	24.797.959	26.072.609	18.079.036	7.831.185	10.753.544	115.498.798	105.106.736	
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	40.790.070	43.108.685	6.013.275	8.367.512	34.791.659	24.797.959	26.072.609	18.079.036	7.831.185	10.753.544	115.498.798	105.106.736	
RESULTADO DEL EJERCICIO	40.790.070	43.108.685	6.013.275	8.367.512	34.791.659	24.797.959	26.072.609	18.079.036	7.831.185	10.753.544	115.498.798	105.106.736	
Sociedad dominante	40.790.919	41.794.565	6.013.275	8.367.512	24.533.053	24.797.959	26.072.609	18.079.036	4.842.153	10.753.544	102.252.009	103.792.616	
Accionistas minoritarios	(849)	1.314.120	-	-	10.258.606	-	-	-	2.989.032	-	13.246.789	1.314.120	

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

30.1 Garantías directas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías						
	Nombre	Relación		Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	31-03-2009	31-12-2008	2007	39904	Activos	39905	Activos	39906	Activos
Bancos Acreedores	Pangue S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	86.239.360	M\$	850.707	1.586.879		-	-	-	-	-	-
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	5.937.234	M\$	5.408.011	6.289.281		-	-	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	60.562.188	M\$	39.955.813	48.567.006		-	-	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	21.563.592	M\$	23.330.400	25.458.000		17.142.857	-	4.285.714	-	-	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$	-	M\$	1.127.152	508.461		-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	119.737.424	M\$	51.003.665	57.563.928		-	-	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M\$	22.591.329	M\$	93.042.155	94.205.737		-	-	-	-	-	-
Deutsche Bank (*)	Enersis S.A.		Cuenta de depósitos	Cuenta de depósitos	M\$	15.835.509	M\$	48.297.458	-		-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Ampla S.A.		Prenda sobre recaudación y otros		M\$	12.253.149	M\$	111.509.707	141.502.755		-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Coelce S.A.		Prenda sobre recaudación y otros		M\$	10.947.359	M\$	84.391.032	90.786.197		-	-	-	-	-	-
International Finance Corporation	CGT Fortaleza S.A.		Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	174.333.068	M\$	62.225.821	70.262.773		-	-	-	-	-	-
Varios acreedores	Sinapsis Brasil		Hipoteca y Prenda	Inmuebles	M\$	1.332.617	M\$	400.744			-	-	-	-	-	-
Varios acreedores	Cam Argentina		Prenda	Bonos del gobierno	M\$	165.503	M\$	119.098			-	-	-	-	-	-

30.2 Garantías Indirectas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías					
	Nombre	Relación	Tipo de Garantía	Tipo Moneda	Valor Contable	Moneda	31-03-2009	31-12-2008	2010	Activos	2011	Activos	2012	2013
Vestas Eólicas S.A.U.	Endesa Eco S.A.	Filial	Aval	M\$		M\$	-	7.923.754		-	-	-	-	-
Cédulas de Crédito Bancario	CIEN	Filial	Aval	M\$	151.155.840	M\$	151.155.840	163.401.797		-	-	-	-	-

31. OTRA INFORMACIÓN.

31.1 Dotación.

La distribución del personal de Enersis, incluyendo la información relativa a las filiales en los cinco países donde está presente el Grupo en Latinoamérica, al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2008, era la siguiente:

País	31-03-2009				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Chile	118	2.538	713	3.369	3.339
Argentina	41	2.413	750	3.204	3.202
Brasil	50	2.717	457	3.224	3.265
Perú	24	913	330	1.267	1.274
Colombia	27	1.831	196	2.054	2.012
Total	260	10.412	2.446	13.118	13.092

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

32. HECHOS POSTERIORES.

ENERSIS

Nuevas tarifas de distribución

Durante el 2008, y de conformidad a lo establecido en la ley general de servicios eléctricos, se desarrolló el proceso de fijación de tarifas de distribución. Las tarifas resultantes de este proceso estarán vigentes hasta Noviembre del año 2012

Dicho proceso finalizó el miércoles 8 de abril de 2009, cuando se publicó en el diario oficial el Decreto N° 385, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en el que se "FIJA FORMULAS TARIFARIAS APLICABLES A LOS SUMINISTROS SUJETOS A PRECIOS REGULADOS QUE SE SEÑALAN, EFECTUADOS POR LAS EMPRESAS CONCESIONARIAS DE DISTRIBUCION QUE INDICA".

Como consecuencia de la entrada en vigor del mencionado Decreto, los efectos negativos en los resultados futuros de Enersis S.A. se estiman en \$14.100 millones anuales después de impuestos, los cuales corresponden a una disminución anual de ingresos de la filial Chilectra S.A. que se estiman en \$17.144 millones anuales.

Dividendo definitivo

Con fecha 16 de abril de 2009, de acuerdo a lo dispuesto en la Circular N° 660, se informa que en Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 15 de abril de 2009, se aprobó el reparto del dividendo definitivo ascendente a \$4,56069 por acción.

Política de inversiones y financiamiento

La Junta General Ordinaria de Accionistas de la Compañía celebrada el 15 de abril, aprobó la política de inversiones y financiamiento correspondiente al ejercicio 2009. La mencionada política adoptada cambia el límite del nivel de endeudamiento a 2,2 en relación con el límite aprobado en años anteriores, que era de 1,75.

Dicho límite al nivel de endeudamiento se define en la política de inversiones y financiamiento como la relación deuda total respecto del patrimonio, más interés minoritario del balance consolidado de Enersis S.A. La única razón del cambio aprobado, es permitir a Enersis contar sustancialmente con la misma holgura de financiamiento que tenía al 31 de diciembre de 2008 bajo principios contables chilenos, dado que las normas contables han cambiado por la adopción, a partir del 1 de enero de 2009, de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Enmiendas de bonos

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

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

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

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

Venta de acciones de la Empresa Eléctrica de Bogotá

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

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

Compra de acciones de Edelnor

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

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

Dividendo provisorio

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

CHILECTRA

Nuevas tarifas de distribución

Durante el 2008, y de conformidad a lo establecido en la ley general de servicios eléctricos, se desarrolló el proceso de fijación de tarifas de distribución. Las tarifas resultantes de este proceso estarán vigentes hasta Noviembre del año 2012

Dicho proceso finalizó el miércoles 8 de abril de 2009, cuando se publicó en el diario oficial el Decreto N° 385, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, en el que se "FIJA FORMULAS TARIFARIAS APLICABLES A LOS SUMINISTROS SUJETOS A PRECIOS REGULADOS QUE SE SEÑALAN, EFECTUADOS POR LAS EMPRESAS CONCESIONARIAS DE DISTRIBUCION QUE INDICA".

Las nuevas tarifas de distribución contenidas en el decreto señalado, representan para Chilectra S.A. una disminución de sus ingresos de \$ 17.144 millones anuales, antes de impuestos, base año 2008.

Dividendo definitivo

En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 15 de abril de 2009, se acordó distribuir a contar de 12 de Mayo de 2009, un dividendo definitivo de \$29,00 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio 2008.

Junta Ordinaria de Accionistas

En Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 15 de abril de 2009, se designaron Directores de la Compañía a los señores:

1. Paolo Bondi
2. Pedro Butazzonni Alvarez
3. Hernán Felipe Errázuriz Correa
4. Macarena Lama Carmona
5. Marcelo Llévanes Rebolledo
6. Alvaro Pérez de Lema
7. Jorge Rosenblut Ratinoff

En Sesión N° 4/2009 Extraordinaria de Directorio, celebrada el 15 de abril de 2009, se procedió a nombrar Presidente del Directorio a don Jorge Rosenblut Ratinoff y Vicepresidente a don Paolo Bondi. Además, en dicha sesión, y en cumplimiento de lo dispuesto en la circular N° 1.526 de esa Superintendencia, se designaron como miembros del Comité de Directores a los señores Jorge Rosenblut Ratinoff, Paolo Bondi y Hernán Felipe Errázuriz Correa.

Venta de acciones de la Empresa Eléctrica de Bogotá

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

El Efecto en los resultados en Chilectra S.A. por la venta de las acciones de la EEB representa una utilidad después de impuestos y participaciones minoritarias de M\$ 8.973.804.

Dividendo provisorio

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

ENDESA

Con fecha 8 de abril de 2009, y en cumplimiento de lo dispuesto en los artículos 9 y 10 de la Ley de Mercado de Valores y de la Norma de Carácter General N° 30 de esa Superintendencia, se informó como hecho esencial, la siguiente información:

Contrato de compra de energía

En el día de hoy, Empresa Nacional de Electricidad S.A., procedió a suscribir un contrato de compra de energía eléctrica por 500 GWH/año con su filial Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., en calidad de suministradora.

El contrato tiene una vigencia de 15 años a contar del 1° de enero de 2010. El precio del contrato por el período comprendido entre enero de 2010 a diciembre de 2011 estará asociado al costo marginal de la energía en el Sistema Interconectado Central. A partir del 1° de enero de 2012 y hasta el 31 de diciembre de 2024, el precio del contrato corresponderá, a un valor fluctuará entre 96,8 US\$/MWh y 103,7 US\$/MWh, según el nudo en que se entrega el suministro, y estará indexado a la variación del índice CPI norteamericano.

La suscripción del presente contrato de compra de energía que se informa es corolario de la participación por parte de Empresa Nacional de Electricidad S.A. con su propia energía y las de sus filiales generadoras, en el reciente proceso de licitación de empresas distribuidoras en el Sistema Interconectado Central.

El contrato informado fue analizado y aprobado respecto de sus condiciones de mercado por el Directorio de la compañía y su Comité de Directores por tratarse de una operación entre empresas relacionadas.

Junta Ordinaria de Accionistas

Con fecha 15 de abril de 2008, se celebró Junta Ordinaria de Accionistas la cual tuvo por objeto conocer y pronunciarse sobre las siguientes materias:

2. Aprobación de la Memoria, Balance, Estados Financieros, Informe de los Auditores Externos e Inspectores de Cuentas correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2008;
3. Distribución de utilidades y reparto de dividendos;
4. Exposición respecto de la política de Dividendos de la sociedad e información sobre los procedimientos a ser utilizados en la distribución de los mismos;
5. Política de Inversiones y Financiamiento propuesta por el Directorio;
6. Elección de Directorio;
7. Fijación de la remuneración del Directorio;
8. Fijación de la remuneración del Comité de Directores y del Comité de Auditoría y determinación de sus presupuestos;
9. Informe del Comité de Directores;
10. Designación de Auditores Externos;
11. Elección de los Inspectores de Cuentas titulares y de los suplentes y determinación de su remuneración;
12. Otras materias de interés social y de competencia de la Junta e información sobre las operaciones a que se refiere el Artículo N° 44 de la Ley N° 18.046

De acuerdo a lo indicado en el punto 5 de la Junta Ordinaria de Accionistas, se eligió el nuevo Directorio de la Sociedad, el cual quedó conformado con las siguientes personas:

8. Mario Valcarce Durán
9. Francesco Buresti
10. Borja Prado Eulate
11. Fernando d'Ornellas Silva
12. Andrea Brentan
13. Gerardo Jofré Miranda
14. Jaime Estévez Valencia
15. Leonidas Vial Echeverría

En sesión Extraordinaria de Directorio, celebrada con esta misma fecha, el Directorio acordó designar como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Mario Valcarce Durán y como vicepresidente al señor Andrea Brentan.

En la misma sesión, se procedió a la constitución del Comité de Directores y Comité de Auditoría, designándose como integrantes del Comité de Directores a los señores Jaime Estévez Valencia, Gerardo Jofré Miranda y Mario Valcarce Durán y como integrantes del Comité de Auditoría a los señores Jaime Estévez Valencia, Fernando d'Ornellas Silva y Borja Prado Eulate.

Dividendo Definitivo

Con fecha 16 de abril de 2009, de acuerdo a lo dispuesto en la Circular N° 660, se informa que en Junta Ordinaria de Accionistas celebrada con fecha 15 de abril de 2009, se aprobó el reparto del saldo del Dividendo Definitivo de \$ 15,9330 por acción, a pagar en dinero efectivo y con cargo a las utilidades del ejercicio 2008, a partir del día 12 de mayo de 2009, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas, el 5° día hábil anterior a dicha fecha.

Enmiendas de bonos

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

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

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

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

Compra de acciones de Edegel

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

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

Renuncia del presidente del Directorio Mario Valcarce Durán

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

Renuncia del Gerente General Rafael Mateo Alcalá.

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

PEHUENCHE

Dividendo Definitivo

Con fecha 16 de abril de 2009, de acuerdo a lo dispuesto en la Circular N° 660, se informa que en Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 14 de abril de 2009, se aprobó el reparto del saldo del Dividendo Definitivo de \$ 131,364049 por acción, con cargo a la utilidad del ejercicio 2008, a partir del día 24 de abril de 2009, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas, el 5° día hábil anterior a dicha fecha.

CODENSA

Venta de cartera Crédito Fácil Codensa

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

- 1). Un contrato de compraventa por medio del cual Colpatria adquiere la cartera de créditos de consumo del programa "Crédito Fácil Codensa".
- 2). Un contrato destinado a regular ciertas actividades relacionadas con el Programa "Crédito Fácil Codensa", así:
 - a). Colpatria se encargará de la promoción, originación, administración y cobranza de los créditos actuales y futuros.
 - b). Codensa S.A.. proporcionará principalmente las labores de facturación y recaudo de los créditos.

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

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

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

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

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

33. MEDIO AMBIENTE.

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

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	31-03-2009 M\$	31-03-2008 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.	484.238	493.692
Endesa Costanera S.A.	Monitoreo de efluentes líquidos, monitoreo ruidos molestos, disposición residuos peligrosos, servicio control de eficiencia, monitoreo calidad de aire, mantenimiento ISO 14001/9001, limpieza cámaras interceptoras, control de combustibles y prevención derrames hidrocarburos.	65.519	45.572
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	Auditoría ISO 14.001, monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	5.852	1.493
Codensa	Gestión ambiental de transformadores PCBs.	219.515	108.834
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones.	255.736	320.663
Total		1.030.860	970.254

34. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

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

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

Moneda Funcional:

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

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

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

	Patrimonio de la sociedad dominante M\$	Patrimonio Neto de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 31/03/2008 con criterio chileno	2.888.648.435		2.888.648.435	
Incorporación de los accionistas minoritarios	-	2.426.260.171	2.426.260.171	(1)
Eliminación de corrección monetaria Activo fijo, neto	(240.231.155)	(117.872.754)	(358.103.909)	(2)
Activos-Pasivos regulatorios	(58.648.768)	(47.456.955)	(106.105.723)	(3)
Menor valor de inversiones	595.120.004	88.043.027	683.163.031	(4)
Impuestos diferidos	(16.067.306)	(46.414.587)	(62.481.893)	(5)
Eliminación BT 64 activo fijo	(151.937.863)	176.652.312	24.714.449	(6)
Dividendo mínimo	(58.463.816)	(31.136.563)	(89.600.379)	(7)
Derivados financieros	(72.466.774)	(1.425.299)	(73.892.073)	(8)
Otros	17.956.465	32.204.652	50.161.117	
Total de ajustes a NIIF	15.260.787	52.593.833	67.854.620	
Patrimonio bajo criterio NIIF 31/03/2008	2.903.909.222	2.478.854.004	5.382.763.226	

	Resultado de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 31/03/2008 con criterio chileno	69.747.567	38.721.368	108.468.935	
Eliminación de corrección monetaria	(456.709)	(1.856.848)	(2.313.557)	(2)
Activos-Pasivos regulatorios	(14.291.355)	(5.325.724)	(19.617.079)	(3)
Amortización Menor y mayor valor de inversiones	13.754.027	298.198	14.052.225	(4)
Impuestos diferidos	8.473.308	6.535.898	15.009.206	(5)
Eliminación efecto BT 64 (Conversión)	18.771.389	57.886.142	76.657.531	(6)
Otros	5.028.368	(2.261.647)	2.766.721	
Total de ajustes a NIIF	31.279.028	55.276.019	86.555.047	
Resultado bajo criterio NIIF 31/03/2008	101.026.595	93.997.387	195.023.982	

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)
Menor valor de inversiones	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	(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 Menor y mayor valor de inversiones	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)	(2.506.814)	(19.186.569)	
Total de ajustes a NIIF	(63.293.468)	(170.439.412)	(233.732.880)	
Resultado bajo criterio NIIF 31/12/2008	507.589.633	526.591.697	1.034.181.330	

- c) A continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto al 01 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)
Menor valor de inversiones	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	(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)	
Resultado bajo criterio NIIF 1/01/2008	2.901.130.937	2.604.433.149	5.505.564.086	

- d) 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		198.245	198.245
Saldo Final Efectivo y equivalente al 31/12/2008	1.301.726.280	16.335.545	1.318.061.825

	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
Minoritarios	697.031.109	(170.439.412)	526.591.697
Resultados en venta de activos y otros	(5.438.716)	3.873.849	(1.564.867)
Cargos (abonos) a resultado que no representan flujo	455.133.610	(19.753.751)	435.379.859
Variación de activos, que afectan al flujo de efectivo	5.633.330	412.304.703	417.938.033
Variación de pasivos, que afectan al flujo de efectivo	198.885.559	(12.937.781)	185.947.778
Flujo neto Positivo (Negativo) originado por actividades de la operación	1.922.127.993	149.754.140	2.071.882.133
Flujo originado por actividades de financiamiento	(346.352.599)	(7.086.000)	(339.266.599)
Flujo originado por actividades de inversión	(780.348.600)		(780.348.600)
Flujo Neto Total Positivo (Negativo del período)	795.426.794	156.840.140	952.266.934
Efecto de la inflación sobre el efectivo y efectivo equivalente	(121.532.317)	(156.840.140)	(278.372.457)
Variación neta del efectivo y efectivo equivalente	673.894.477		673.894.477
Saldo Inicial de efectivo y efectivo equivalente	627.831.803	16.335.545	644.167.348
Saldo Final Efectivo y equivalente al 31/12/2008	1.301.726.280	16.335.545	1.318.061.825

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

3. Activos-Pasivos regulatorios neto (Brasil):

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

4. Plusvalía comprada (fondos de comercio):

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

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

5. Impuestos diferidos:

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

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

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

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

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

7. Dividendo mínimo:

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

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

8. Instrumentos derivados:

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

35. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y SEPARADOS

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

	31-03-2009								
	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\$
Enersis S.A.	197.226.664	2.840.668.306	3.037.894.970	(260.788.594)	(578.158.164)	(838.946.758)	14.967.432	(12.174.375)	2.793.057
Chilectra S.A.	240.110.913	1.130.369.000	1.370.479.913	(192.761.627)	(332.793.239)	(525.554.866)	275.450.832	(234.660.762)	40.790.070
Synapsis Soluc. y Serv. It Ltda.	33.986.675	10.687.748	44.674.423	(20.359.307)	(3.033.728)	(23.393.035)	16.143.438	(15.279.503)	863.935
Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	11.634.472	44.003.186	55.637.658	(1.237.186)	(1.842.241)	(3.079.427)	-	113.361	113.361
Compañía Americana de Multiservicios de Chile Ltda.	83.910.079	22.877.438	106.787.517	(35.732.412)	(8.699.161)	(44.431.573)	30.791.427	(35.154.184)	(4.362.756)
Distrilima S.A.	4.641.909	59.535.526	64.177.435	(4.634.160)	-	(4.634.160)	4.788.087	358.606	5.146.693
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A	72.806.401	367.731.952	440.538.353	(76.026.233)	(219.300.275)	(295.326.508)	73.038.963	(65.566.384)	7.472.579
Empresa Nacional de Electricidad S.A	877.554.339	2.844.629.708	3.722.184.047	(659.716.919)	(1.461.016.104)	(2.120.733.023)	322.019.696	(232.359.249)	89.660.447
Endesa Eco S.A.	13.078.690	86.960.681	100.039.371	(99.086.870)	(3.178.612)	(102.265.482)	1.643.905	(2.465.882)	(821.977)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	144.893.306	259.292.630	404.185.936	(68.094.533)	(75.150.242)	(143.244.775)	64.408.537	(13.871.583)	50.536.954
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	50.489.848	89.743.185	140.233.033	(31.215.639)	(21.357.407)	(52.573.046)	52.664.851	(41.375.411)	11.289.440
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	61.311.975	141.743.902	203.055.877	(37.334.445)	(63.598.990)	(100.933.435)	17.094.940	(7.785.576)	9.309.364
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	17.371.037	86.581.957	103.952.994	(21.149.161)	(6.592.641)	(27.741.802)	12.353.330	(16.417.791)	(4.064.461)
Endesa Inversiones Generales S.A.	1.698.536	3.869.018	5.567.554	(718.780)	(150.396)	(869.176)	1.313.497	(774.070)	539.427
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	10.597.569	1.435.179	12.032.748	(7.251.165)	(2.068.804)	(9.319.969)	6.493.150	(6.197.418)	295.732
Inversiones Endesa Norte S.A.	-	25.157.716	25.157.716	(3.130.787)	-	(3.130.787)	-	(73.006)	(73.006)
Sociedad Concesionaria Túnel el Melón S.A.	13.906.256	20.999.004	34.905.260	(769.199)	(19.386.008)	(20.155.207)	2.061.799	(711.326)	1.350.473
Endesa Argentina S.A.	3.025.269	45.485.180	48.510.449	(51.427)	-	(51.427)	-	100.252	100.252
Endesa Costanera S.A.	63.763.009	162.499.821	226.262.830	(136.530.488)	(78.299.193)	(214.829.681)	52.535.122	(56.520.311)	(3.985.189)
Hidroinvest S.A.	8.756.896	32.694.697	41.451.593	(377.237)	-	(377.237)	-	636.668	636.668
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	40.238.818	113.775.353	154.014.171	(33.935.064)	(53.192.677)	(87.127.741)	14.441.684	(12.367.003)	2.074.681
Southern Cone Power Argentina S.A.	72.594	1.646.298	1.718.892	(244.906)	-	(244.906)	-	1.178	1.178
Emgesa S.A. E.S.P.	274.471.084	1.143.471.378	1.417.942.462	(284.424.598)	(333.072.503)	(617.497.101)	118.540.323	(82.348.268)	36.192.055
Generandes Perú S.A.	6.879.739	199.392.486	206.272.225	(6.623.629)	-	(6.623.629)	6.833.533	(32.411)	6.801.122
Edegel S.A.A.	72.728.720	797.780.295	870.509.015	(91.245.987)	(393.750.410)	(484.996.397)	55.986.967	(40.562.715)	15.424.252
Chinango	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	737.468	5.497.040	6.234.508	(894.075)	(1.125.973)	(2.020.048)	191.902	17.014	208.916
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	6.259.471	34.541.670	40.801.141	(8.370.093)	(103.401)	(8.473.494)	-	(263.085)	(263.085)
Gasatagama	67.716.196	179.255.630	246.971.826	(41.953.312)	(108.641.509)	(150.594.821)	48.104.710	(52.797.753)	(4.693.043)
Endesa Brasil S.A.	141.955.487	1.024.597.768	1.166.553.255	(47.398.186)	-	(47.398.186)	11.524.442	4.575.306	16.099.748
Central Generadora Termoelectrica Fortaleza S.A.	79.792.146	183.221.789	263.013.935	(31.391.288)	(87.028.983)	(118.420.271)	29.715.577	(23.032.854)	6.682.723
Centrais Eléctricas Cachoeira Dourada S.A.	79.212.461	123.095.520	202.307.981	(11.257.578)	(7.769.663)	(19.027.241)	18.572.893	(8.264.924)	10.307.969
Compañía de Interconexión Energética S.A.	121.281.399	303.753.957	425.035.356	(97.370.558)	(238.686.661)	(336.057.219)	18.891.068	(18.823.282)	67.786
Transportadora de Energía S.A.	8.435.005	9.941.290	18.376.295	(24.385.755)	-	(24.385.755)	884.439	(1.833.469)	(949.030)
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	13.976.447	5.346.079	19.322.526	(180.936)	(16.669.320)	(16.850.256)	963.665	(1.510.005)	(546.340)
Investluz S.A.	183.466.912	774.570.895	958.037.807	(189.391.971)	(353.764.876)	(543.156.847)	134.109.211	(110.238.223)	23.870.988
Coelce	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ampla Energia E Serviços S.A.	314.266.846	863.677.259	1.177.944.105	(249.147.901)	(513.004.026)	(762.151.927)	213.864.127	(202.943.456)	10.920.671
Ampla Investimentos E Serviços S.A.	15.847.683	90.867.585	106.715.268	(67.401.145)	-	(67.401.145)	6.604.425	(2.408.249)	4.196.176
Compañía Distribuidora y Comercializadora de energía S.A.	277.650.011	820.436.264	1.098.086.275	(293.509.552)	(357.271.167)	(650.780.719)	154.510.482	(128.437.873)	26.072.609
Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A.	9.965.235	38.089.124	48.054.359	(6.718.076)	(12.553.151)	(19.271.227)	-	-	-
Empresa Distribuidora Sur S.A.	130.240.374	326.181.993	456.422.367	(180.656.606)	(56.350.123)	(237.006.729)	91.675.488	(85.662.213)	6.013.275

31-12-2008

	Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Ganancia (Perdida)
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Enersis S.A.	230.231.870	3.688.963.414	3.919.195.284	(288.715.065)	(539.165.339)	(827.880.404)	632.709.261	(32.595.314)	600.113.947
Chilectra S.A.	219.766.678	1.190.953.135	1.410.719.813	(194.443.250)	(360.995.723)	(555.438.973)	1.026.114.505	(800.084.539)	226.029.966
Synopsis Soluc. y Serv. It Ltda.	28.892.518	11.418.007	40.310.525	(15.296.579)	(2.185.833)	(17.482.412)	69.521.178	(62.607.387)	6.913.791
Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	12.548.401	43.927.599	56.476.000	(2.357.442)	(1.622.763)	(3.980.205)	-	10.046.372	10.046.372
Compañía Americana de Multiservicios de Chile Ltda.	95.931.688	26.081.938	122.013.626	(46.913.030)	(8.234.225)	(55.147.255)	166.923.443	(167.097.734)	(174.292)
Distrilima S.A.	80.972	97.461.529	97.542.501	(453.464)	-	(453.464)	16.897.802	(533.615)	16.364.187
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	79.971.565	402.568.451	482.540.016	(97.604.068)	(222.174.472)	(319.778.540)	242.438.991	(214.335.613)	28.103.378
Empresa Nacional de Electricidad S.A	874.109.741	3.106.436.821	3.980.546.562	(861.032.712)	(1.520.783.838)	(2.381.816.550)	1.136.344.763	(684.026.467)	452.318.296
Endesa Eco S.A.	9.216.348	87.767.923	96.984.271	(96.078.981)	(3.309.424)	(98.388.405)	4.678.738	(5.560.983)	(882.245)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	143.933.195	262.327.456	406.260.651	(117.312.605)	(78.543.839)	(195.856.444)	306.489.664	(96.702.059)	209.787.605
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	39.643.303	98.193.340	137.836.643	(33.826.522)	(25.707.596)	(59.534.118)	182.348.450	(136.505.591)	45.842.859
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	52.174.003	149.261.506	201.435.509	(34.601.400)	(71.228.193)	(105.829.593)	120.046.420	(65.396.606)	54.649.814
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	15.387.711	88.151.582	103.539.293	(13.926.854)	(9.336.786)	(23.263.640)	56.011.301	(54.300.966)	1.710.335
Endesa Inversiones Generales S.A.	1.740.841	2.723.633	4.464.474	(1.180.298)	(147.394)	(1.327.692)	5.222.394	(3.969.561)	1.252.833
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	10.302.735	1.747.589	12.050.324	(6.146.586)	(2.183.053)	(8.329.639)	27.155.000	(23.824.190)	3.330.810
Inversiones Endesa Norte S.A.	-	39.891.570	39.891.570	(3.057.780)	-	(3.057.780)	6.593.176	(310.198)	6.282.978
Sociedad Concesionaria Túnel el Melón S.A.	11.703.571	23.846.107	35.549.678	(203.148)	(20.287.451)	(20.490.599)	6.007.859	(5.925.434)	82.425
Endesa Argentina S.A.	3.411.854	50.160.910	53.572.764	(58.429)	-	(58.429)	2.686.011	105.941	2.791.952
Endesa Costanera S.A.	69.796.986	186.194.746	255.991.732	(135.670.765)	(102.513.617)	(238.184.382)	239.937.200	(241.516.259)	(1.579.059)
Hidroinvest S.A.	9.568.629	49.436.908	59.005.537	(415.269)	-	(415.269)	4.957.341	614.072	5.571.413
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	38.632.868	134.523.941	173.156.809	(34.756.759)	(61.851.777)	(96.608.536)	44.140.714	(36.121.296)	8.019.418
Conosur	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Southern Cone Power Argentina S.A.	84.049	879.566	963.615	(287.720)	-	(287.720)	-	(125.248)	(125.248)
Emgesa S.A. E.S.P.	246.273.524	1.435.309.044	1.681.582.568	(307.412.168)	(339.518.769)	(646.930.937)	401.317.616	(284.921.870)	116.395.746
Generandes Peru S.A.	686.919	237.901.179	238.588.098	(20.674)	-	(20.674)	13.518.242	(1.600.845)	11.917.397
Emgesa S.A. E.S.P.	91.930.064	901.056.800	992.986.864	(138.725.765)	(415.637.559)	(554.363.324)	205.797.441	(175.025.653)	30.771.788
Chinango	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	1.097.750	5.579.306	6.677.056	(2.133.631)	(538.380)	(2.672.011)	695.959	(327.305)	368.654
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	4.580.310	30.749.940	35.330.250	(3.369.060)	(84.150)	(3.453.210)	-	(1.350.480)	(1.350.480)
Gasatacama	71.336.604	197.296.565	268.633.169	(41.912.166)	(116.662.335)	(158.574.501)	276.537.525	(269.944.252)	6.593.273
Endesa Brasil S.A.	149.077.798	932.958.689	1.082.036.487	(61.864.708)	-	(61.864.708)	193.396.054	(2.700.692)	190.695.362
Central Generadora Termoeléctrica Fortaleza S.A.	73.613.948	202.073.534	275.687.482	(31.401.820)	(94.500.696)	(125.902.516)	111.334.119	(87.925.408)	23.408.711
Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A.	99.947.423	134.806.467	234.753.890	(38.944.091)	(7.625.416)	(46.569.507)	147.018.132	(59.092.725)	87.925.407
Compañía de Interconexión Energética S.A.	80.981.736	334.603.458	415.585.194	(61.275.668)	(255.723.786)	(316.999.454)	65.373.111	(66.514.998)	(1.141.887)
Transportadora de Energía S.A.	9.325.492	11.053.842	20.379.334	(26.177.609)	(226.158)	(26.403.767)	3.411.863	(3.943.030)	(531.167)
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	17.101.534	5.367.621	22.469.155	(1.166.277)	(17.798.433)	(18.964.710)	3.735.203	(3.500.282)	234.921
Investiuz S.A.	22.376.486	288.766.158	311.142.644	(134.589)	-	(134.589)	59.440.418	223.251	59.663.669
Compañía Energética Do Ceará S.A.	190.574.646	704.727.500	895.302.146	(223.316.756)	(367.785.743)	(591.102.499)	577.224.587	(472.170.855)	105.053.732
Ampla Energia E Serviços S.A.	351.252.429	918.590.340	1.269.842.769	(243.407.254)	(588.518.745)	(831.925.999)	827.583.618	(739.087.266)	88.496.352
Ampla Investimentos E Serviços S.A.	9.854.356	113.241.652	123.096.008	(69.990.430)	-	(69.990.430)	21.695.451	(17.698.841)	3.996.610
Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	401.626.250	1.004.916.959	1.406.543.209	(255.765.476)	(496.986.662)	(752.752.138)	608.391.860	(492.533.465)	115.858.395
Empresa Distribuidora Sur S.A.	121.130.838	399.916.961	521.047.799	(203.311.173)	(66.407.238)	(269.718.411)	325.288.289	(297.591.212)	27.697.077

ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENERSIS:

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Aguas Santiago Poniente S.A.	78,88%	55,00%	78,88%	55,00%	Santiago de Chile (Chile)	Servicios Sanitarios	Deloitte
Ampla Energia E Serviços S.A.	91,93%	69,88%	91,93%	69,88%	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%	69,88%	91,93%	69,88%	Río de Janeiro (Brasil)	Producción, Transmisión, Transformación, Distribución Y Comercio de Energía Eléctrica	Deloitte
Atacama Finance Co	100,00%	29,99%	100,00%	29,99%	Grand Cayman (Islas Caimán)	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
Cam Brasil Multiservicios Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Río de Janeiro (Brasil)	Compra Y Venta de Productos Relacionados con la Electricidad	Deloitte
Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A.	99,61%	53,36%	99,61%	53,36%	Goiania (Brasil)	Generación y Comercialización de Energía Eléctrica	Deloitte
Central Eólica Canela S.A.	75,00%	44,99%	75,00%	44,99%	Santiago de Chile (Chile)	Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables	Kpmg Auditores
Central Generadora Termoeléctrica Fortaleza S.A.	100,00%	53,57%	100,00%	53,57%	Ceará (Brasil)	Desarrollo de un Proyecto de Generación Termoeléctrica	Deloitte
Centrales Hidroeléctricas De Aysén S.A.	51,00%	30,59%	51,00%	30,59%	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%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Pkf Auditores

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Chilectra S.A.	99,09%	99,09%	99,09%	99,09%	Santiago de Chile (Chile)	Participación en Empresas de cualquier naturaleza	Pkf Auditores
Compañía Americana de Multiservicios de Argentina Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	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%	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%	Bogotá (Colombia)	Servicios Técnicos de Calibración Y Medición	Deloitte
Compañía Americana de Multiservicios Del Perú Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Lima (Perú)	Compra, Venta y Distribución de Productos Relacionados con la Electricidad	Deloitte
Compañía de Interconexión Energética S.A.	100,00%	53,57%	100,00%	53,57%	Río de Janeiro (Brasil)	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte
Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	99,99%	53,56%	100,00%	53,56%	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%	Bogotá (Colombia)	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	Deloitte
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Compañía Energética Do Ceará S.A.	58,87%	34,90%	58,87%	34,90%	Ceará (Brasil)	Ciclo Completo de Energía Eléctrica	AGN Canarim
Compañía Peruana de Electricidad S.A.	51,00%	50,54%	51,00%	50,54%	Lima (Perú)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Consorcio Ara- Ingendesa Ltda.	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Santiago de Chile (Chile)	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
Consorcio Ara- Ingendesa Sener Ltda.	33,33%	19,99%	33,33%	19,99%	Santiago de Chile (Chile)	Ejecución y Cumplimiento del Contrato de Ingeniería Básica Línea Maipu	Kpmg Auditores
Consorcio Ingendesa Minimetall Ltda.	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Santiago de Chile (Chile)	Servicios de Ingeniería	-
Constructora y Proyectos Los Maitenes S.A.	55,00%	55,00%	55,00%	55,00%	Santiago de Chile (Chile)	Construcción e Instalaciones	Deloitte
Distribuidora Eléctrica de Cundinamarca S.A.	49,00%	10,65%			Bogotá (Colombia)	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	Deloitte
Distrilec Inversora S.A.	51,49%	50,93%	51,49%	50,93%	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Edegel S.A.A	54,20%	19,83%	54,20%	19,83%	Lima (Perú)	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Electrogas S.A	99,97%	25,49%	99,97%	25,49%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Emgesa S.A. E.S.P.	26,87%	16,12%	26,87%	16,12%	Bogotá (Colombia)	Generación de Energía Eléctrica.	Deloitte
Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A	60,00%	33,54%	60,00%	33,54%	Lima (Perú)	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	Deloitte
Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	82,34%	8,77%			Bogotá (Colombia)	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	Deloitte
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Santiago de Chile (Chile)	Prestación de Servicios de Ingeniería	Kpmg Auditores
Empresa Distribuidora Sur S.A.	65,90%	65,39%	65,90%	65,39%	Buenos Aires (Argentina)	Distribución y Comercialización de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	100,00%	99,09%	100,00%	99,09%	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo de Energía y Materiales Afines	PKF Auditores
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	94,99%	56,97%	94,99%	56,97%	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	92,65%	55,57%	92,65%	55,57%	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Empresa Nacional de Electricidad S.A	59,98%	59,98%	59,98%	59,98%	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Endesa Argentina S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Endesa Brasil S.A.	71,52%	53,57%	71,52%	53,57%	Río de Janeiro (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	26,99%	45,00%	26,99%	Buenos Aires (Argentina)	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica	Deloitte
Endesa Costanera S.A.	69,77%	41,85%	69,77%	41,84%	Buenos Aires (Argentina)	Generación y Comercialización de Electricidad	Kpmg Auditores
Endesa Eco S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Santiago de Chile (Chile)	Proyectos de Energías Renovables	Kpmg Auditores
Endesa Inversiones Generales S.A.	100,00%	59,96%	100,00%	59,96%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Endesa Market Place	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	Madrid (España)	B2B (Nuevas Tecnologías)	-
Energex Co.	100,00%	29,99%	100,00%	29,99%	Grand Cayman (Islas Caiman)	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
Gas Atacama S.A.	100,00%	29,99%	100,00%	29,99%	Santiago de Chile (Chile)	Administración y Dirección de Sociedades	Ernst & Young
Gasoducto Atacama Argentina S.A.	99,97%	29,99%	99,97%	29,99%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Kpmg Auditores
Gasoducto Atacama Chile S.A.	99,95%	29,99%	99,95%	29,99%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Gasoducto Taltal Ltda.	100,00%	29,99%	100,00%	29,99%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
Generandes Perú S.A.	61,00%	36,59%	61,00%	36,59%	Lima (Perú)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
GNL Chile.S.A.	33,33%	19,99%	33,33%	19,99%	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%	Santiago de Chile (Chile)	Terminal de Regacificación de Gas Natural Licuado	Ernst & Young
Hidroaysén Transmisión S.A.	51,00%	30,59%	99,51%	30,59%	Santiago de Chile (Chile)	Desarrollar Sistemas de Transmisión Eléctrica	-
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	67,67%	39,21%	67,67%	39,21%	Buenos Aires (Argentina)	Producción y Comercialización de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Hidroinvest S.A.	96,09%	57,64%	96,09%	57,64%	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Ingendesa do Brasil Ltda.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Río de Janeiro (Brasil)	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
Inmobiliaria Manso de Velasco Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Santiago de Chile (Chile)	Construcciones y Obras	Deloitte
Inversiones Codensa S.A.	99,70%	21,67%	99,70%	21,67%	Bogotá (Colombia)	Inversiones en Actividades de Servicios Públicos Domiciliarios de Energía	Deloitte

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Inversiones Distrilima S.A.	68,39%	55,90%	68,39%	55,90%	Lima (Perú)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	25,49%	42,50%	25,49%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Inversiones Endesa Norte S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	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%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
Inversora Codensa Ltda.U	100,00%	21,73%	100,00%	21,73%	Bogotá (Colombia)	Inversión en Actividades de Servicios Públicos Domiciliarios de Energía	-
Investluz S.A.	100,00%	59,51%	100,00%	59,51%	Ceará (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Konecta Chile S.A.	26,20%	26,20%	26,20%	26,20%	Santiago de Chile (Chile)	Servicios	-
Luz Andes Ltda.	100,00%	99,09%	100,00%	99,09%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte, Distribución y Venta de Energía y Combustibles	Pkf Auditores
Progas S.A.	100,00%	29,99%	100,00%	29,99%	Santiago de Chile (Chile)	Distribución de Gas	Ernst & Young
Sacme S.A.	50,00%	32,69%	50,00%	32,69%	Buenos Aires (Argentina)	Supervisión y Control Sistema Eléctrico	Estudio Alonso Hidalgo Y Asoc.

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Sistema Sec S.A.	49,00%	49,00%	49,00%	49,00%	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%	Santiago de Chile (Chile)	Inversiones Financieras	Deloitte
Sociedad Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	55,00%	55,00%	55,00%	55,00%	Santiago de Chile (Chile)	Inversiones Financieras	Deloitte
Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	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%	Santiago de Chile (Chile)	Prestación de Servicios de Ingeniería	-
Southern Cone Power Argentina S.A.	100,00%	59,98%	100,00%	59,98%	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Synapsis Argentina S.R.I.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Buenos Aires (Argentina)	Servicios Informáticos	Deloitte
Synapsis Brasil Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Río de Janeiro (Brasil)	Servicios Informáticos	Deloitte
Synapsis Colombia Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Bogotá (Colombia)	Servicios Informáticos	Deloitte
Synapsis Perú S.R.I.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Lima (Perú)	Servicios y Productos Informáticos y de Telecomunicación	Deloitte
Synapsis Soluciones Y Servicios It Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	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%	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%	Buenos Aires (Argentina)	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	50,00%	29,99%	50,00%	29,99%	Santiago de Chile (Chile)	Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Ernst & Young
Transportadora de Energía S.A.	100,00%	53,57%	100,00%	53,57%	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 marzo 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			

ANEXO N° 3 SOCIEDADES ASOCIADAS:

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/03/2009		% Participación a 31/12/2008		Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico			
Electrogas S.A	99,97%	42,50%	99,97%	42,50%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	45,00%	45,00%	45,00%	Buenos Aires (Argentina)	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica	Deloitte
Endesa Market Place	15,00%	15,00%	15,00%	15,00%	Madrid (España)	B2B (Nuevas Tecnologías)	-
GNL Chile.S.A.	33,33%	33,33%	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%	20,00%	20,00%	Santiago de Chile (Chile)	Desarrollo, Diseño, Suministro de un Terminal de Regacificación de Gas Natural Licuado	Ernst & Young
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	42,50%	42,50%	42,50%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Konecta Chile S.A.	26,20%	26,20%	26,20%	26,20%	Santiago de Chile (Chile)	Servicios	-
Sacme S.A.	50,00%	32,69%	50,00%	32,69%	Buenos Aires (Argentina)	Supervisión y Control Sistema Eléctrico	Estudio Alonso Hidalgo Y Asoc.