

# **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS**

**correspondientes al período terminado  
al 30 de junio de 2009**

## **ENDESA y FILIALES**

**Miles de Pesos**

---

**Contenido:**

- Informe de Revisión de Información Financiera Interina de Auditores Externos
- Estados Financieros Consolidados Intermedios
- Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios



KPMG Auditores Consultores Ltda.

Av. Isidora Goyenechea 3520, Piso 2 Fono 56 2 798 1000  
Las Condes - Santiago - Chile Fax 56 2 798 1001  
www.kpmg.cl

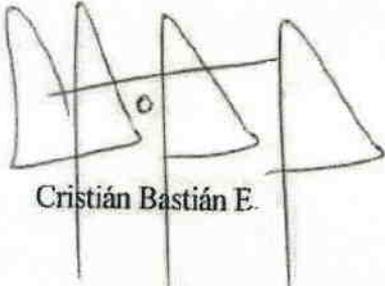
## **INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES REVISIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS**

Señores Accionistas y Directores de  
Empresa Nacional de Electricidad S.A.:

1. Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y afiliadas al 30 de junio de 2009 y los estados consolidados intermedios integrales de resultados por los períodos de seis meses y de tres meses terminados el 30 de junio de 2009 y 2008 y los correspondientes estados de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas mismas fechas. La Administración de Empresa Nacional de Electricidad S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros consolidados intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Nuestra responsabilidad es emitir un informe sobre esta información financiera intermedia basados en nuestra revisión. No hemos revisado los estados financieros al 30 de junio de 2009 de ciertas afiliadas y asociadas, las cuales representan a nivel consolidado un 38,85% de los activos totales y un 25,47% de los ingresos del período, respectivamente (26,40% de los ingresos del período 2008). Dichos estados financieros fueron revisados por otros auditores independientes, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestro informe aquí presentado, en la medida que se relaciona con las cifras de esas afiliadas y asociadas, está basado solamente en los informes emitidos por esos auditores independientes. El Análisis Razonado y los Hechos Relevantes adjuntos no forman parte integrante de estos estados financieros; por lo tanto, este informe no se extiende a los mismos.
2. Hemos efectuado la revisión de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile para una revisión de información financiera intermedia. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de estas revisiones es significativamente menor que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es expresar una opinión sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.
3. Basados en nuestra revisión, y en los informes de revisión de otros auditores independientes, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros consolidados intermedios mencionados en el primer párrafo, para que éstos estén de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera.



4. Anteriormente hemos auditado, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, los estados consolidados de situación financiera preliminar de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y afiliadas al 31 de diciembre 2008 y de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 preparado sobre la base de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2007, este último, auditado por otros auditores independientes, que la Administración ha preparado como parte del proceso de convergencia de la Compañía a las Normas Internacionales de Información Financiera.



Cristián Bastián E.

Santiago, 28 de julio de 2009

**KPMG Ltda.**

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

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

(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>		<b>917.264.780</b>	<b>1.242.086.719</b>	<b>660.033.911</b>
<b>Activos Corrientes en Operación</b>		917.264.780	1.242.086.719	660.033.911
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	417.028.155	719.217.834	115.095.865
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	16	382.336	1.324.219	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	310.695.942	342.640.555	318.419.894
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	70.111.123	66.481.311	89.781.454
Inventarios	8	56.034.886	49.141.746	55.282.262
Pagos Anticipados		3.897.373	4.787.823	2.941.305
Cuentas por Cobrar por Impuestos Corrientes		50.022.173	52.289.840	75.355.490
Otros Activos		9.092.792	6.203.391	3.157.641
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>5.037.132.176</b>	<b>5.440.417.745</b>	<b>4.734.671.090</b>
Activos Financieros Disponibles para la Venta	9	2.507.588	2.432.507	2.441.449
Otros Activos Financieros		74.579.789	90.432.951	77.178.675
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	8.637.898	63.310.503	18.489.053
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	-	-	369
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	10	548.639.367	535.954.705	480.449.521
Activos Intangibles, Neto	11	67.688.244	76.978.595	70.144.288
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	12	4.226.768.077	4.541.881.859	3.977.814.818
Activos por Impuestos Diferidos	13	94.347.105	115.932.379	96.612.703
Activos de Cobertura	16	866.113	-	-
Otros Activos		13.097.995	13.494.246	11.540.214
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>5.954.396.956</b>	<b>6.682.504.464</b>	<b>5.394.705.001</b>

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### Estados de Situación Financiera Consolidados al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 (En miles de pesos)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>		<b>779.328.953</b>	<b>1.355.059.631</b>	<b>804.623.429</b>
<b>Pasivos Corrientes en Operación</b>		<b>779.328.953</b>	<b>1.355.059.631</b>	<b>804.623.429</b>
Préstamos que Devengan Intereses	14	307.095.689	737.966.588	419.296.249
Otros Pasivos Financieros	16	553.397	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	17	253.217.706	355.762.480	269.254.256
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	93.800.924	137.367.152	45.176.660
Provisiones	18	29.728.251	31.572.615	28.522.828
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes		72.916.703	81.177.398	29.606.208
Otros Pasivos		6.976.497	7.077.940	5.094.808
Ingresos Diferidos	20	11.027.551	449.241	686.118
Obligación por Beneficios Post Empleo	19	3.504.179	3.656.393	3.108.546
Pasivos de Cobertura	16	508.056	29.824	3.877.756
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>		<b>2.359.519.409</b>	<b>2.625.490.615</b>	<b>2.114.810.119</b>
Préstamos que Devengan Intereses	14	1.896.930.575	2.132.114.926	1.685.492.588
Otros Pasivos Financieros		11.020.588	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	17	10.117.943	15.373.492	12.406.761
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7	-	-	195.828
Provisiones	18	12.666.702	3.048.760	2.462.449
Pasivos por Impuestos Diferidos	13	359.301.534	405.935.841	360.951.167
Otros Pasivos		38.368.645	33.369.927	27.216.771
Ingresos Diferidos	20	168.523	1.082.887	890
Obligación por Beneficios Post Empleo	19	27.224.369	27.269.584	24.674.492
Pasivos de Cobertura	16	3.720.530	7.295.198	1.409.173
<b>PATRIMONIO NETO</b>		<b>2.815.548.594</b>	<b>2.701.954.218</b>	<b>2.475.271.453</b>
<b>Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante</b>		<b>1.829.496.386</b>	<b>1.598.730.012</b>	<b>1.537.699.011</b>
Capital Emitido	21	1.331.714.085	1.331.714.085	1.222.877.948
Otras Reservas	21	(506.553.008)	(538.737.407)	(157.649.538)
Resultados Retenidos	21	1.004.335.309	805.753.334	472.470.601
<b>Participaciones Minoritarias</b>		<b>986.052.208</b>	<b>1.103.224.206</b>	<b>937.572.442</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>		<b>5.954.396.956</b>	<b>6.682.504.464</b>	<b>5.394.705.001</b>

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### Estados de Resultados Integrales Consolidados

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

(En miles de pesos)

Estado de Resultados Consolidados	Nota	enero - junio		abril - junio	
		2009 M\$	2008 M\$	2009 M\$	2008 M\$
<b>INGRESOS</b>		<b>1.260.984.506</b>	<b>1.200.292.909</b>	<b>600.173.539</b>	<b>668.786.098</b>
Ventas	22	1.254.342.876	1.198.828.723	594.934.811	667.576.467
Ventas de Energía	22	1.221.054.697	1.168.094.512	583.913.090	650.840.868
Otras Ventas	22	3.805.243	5.886.832	(1.101.521)	1.971.368
Otras Prestaciones de Servicios	22	29.482.936	24.847.379	12.123.242	14.764.231
Otros Ingresos de Explotación	22	6.641.630	1.464.186	5.238.728	1.209.631
<b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>		<b>(530.212.190)</b>	<b>(687.937.390)</b>	<b>(252.222.561)</b>	<b>(401.285.086)</b>
Compras de Energía		(64.116.687)	(116.236.888)	(32.887.533)	(95.152.191)
Consumo de Combustible		(349.956.094)	(464.585.044)	(168.895.645)	(259.193.168)
Gastos de Transporte		(93.539.409)	(87.598.506)	(38.671.450)	(36.066.382)
Otros Aprovechamientos Variables y Servicios		(22.600.000)	(19.516.952)	(11.767.933)	(10.873.345)
<b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>		<b>730.772.316</b>	<b>512.355.519</b>	<b>347.950.978</b>	<b>267.501.012</b>
Trabajos para el Inmovilizado		391.128	96.010	190.857	63.758
Gastos de Personal	23	(37.255.382)	(32.174.437)	(18.301.378)	(17.537.197)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(48.767.754)	(43.147.439)	(21.962.531)	(21.295.511)
<b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>645.140.308</b>	<b>437.129.653</b>	<b>307.877.926</b>	<b>228.732.062</b>
Depreciaciones y amortizaciones	24	(98.675.226)	(93.345.709)	(50.878.396)	(47.752.180)
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>		<b>546.465.082</b>	<b>343.783.944</b>	<b>256.999.530</b>	<b>180.979.882</b>
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>		<b>(98.750.163)</b>	<b>(62.963.765)</b>	<b>(42.263.405)</b>	<b>(460.947)</b>
Ingresos Financieros	25	17.100.031	14.837.833	6.199.643	11.378.771
Gastos Financieros	25	(99.144.705)	(95.630.060)	(49.341.311)	(56.655.345)
Resultados por Unidades de Reajuste	25	9.657.004	(5.052.706)	304.577	(3.371.278)
Diferencias de Cambio	25	<b>(26.362.493)</b>	<b>22.881.168</b>	<b>573.686</b>	<b>48.186.905</b>
Positivas		12.600.042	28.038.476	6.255.517	27.710.777
Negativas		(38.962.535)	(5.157.308)	(5.681.831)	20.476.128
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación		43.697.303	49.878.076	26.885.824	30.653.112
Resultado de Otras Inversiones	26	-	43.376	10.973	(39.800)
Resultados en Ventas de Activos		(15.683)	(205.277)	5.837	(239.252)
<b>RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS</b>		<b>491.396.539</b>	<b>330.536.354</b>	<b>241.638.759</b>	<b>210.892.995</b>
Impuesto Sobre Sociedades	27	(83.110.812)	(68.188.540)	(39.635.272)	(42.903.739)
<b>RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS</b>		<b>408.285.727</b>	<b>262.347.814</b>	<b>202.003.487</b>	<b>167.989.256</b>
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-	-	-
<b>RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS</b>		<b>408.285.727</b>	<b>262.347.814</b>	<b>202.003.487</b>	<b>167.989.256</b>
<b>RESULTADO DEL PERÍODO</b>		<b>408.285.727</b>	<b>262.347.814</b>	<b>202.003.487</b>	<b>167.989.256</b>
<b>Sociedad Dominante</b>		<b>331.237.316</b>	<b>201.502.722</b>	<b>165.452.654</b>	<b>133.090.191</b>
Accionistas Minoritarios		<b>77.048.411</b>	<b>60.845.092</b>	<b>36.550.833</b>	<b>34.899.065</b>
<b>Ganancias por Acción</b>					
<b>Acciones Comunes</b>					
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		40,39	24,57	20,17	16,23
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas		40,39	24,57	20,17	16,23

**ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES**
**Estados de Resultados Integrales Consolidados**

 Por los períodos terminados al 30 de junio de 2009 y 2008  
 (En miles de pesos)

Estado de Otros Resultados Integrales Consolidados	enero - junio						abril - junio					
	2009			2008			2009			2008		
	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total
<b>Ganancia (Pérdida) del Período</b>	331.237.316	77.048.411	408.285.727	201.502.722	60.845.092	262.347.814	165.452.654	36.550.833	202.003.487	133.090.191	34.899.065	167.989.256
<b>Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto</b>												
<b>con cargo o abono a Resultados Retenidos</b>	(519.766)	(974.246)	(1.494.012)	(418.461)	-	(418.461)	(546.674)	(974.246)	(1.520.920)	(418.461)	-	(418.461)
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	(552.906)	(974.246)	(1.527.152)	(504.170)	-	(504.170)	(585.325)	(974.246)	(1.559.571)	(504.170)	-	(504.170)
Efecto impositivo	33.140	-	33.140	85.709	-	85.709	38.651	-	38.651	85.709	-	85.709
<b>con cargo o abono a Reservas de Disponibles para la Venta</b>	61.457	-	61.457	520	-	520	61.457	-	61.457	520	-	520
Activos Financieros Disponibles para la Venta	75.081	-	75.081	520	-	520	75.081	-	75.081	520	-	520
Efecto impositivo	(13.624)	-	(13.624)	-	-	-	(13.624)	-	(13.624)	-	-	-
<b>con cargo o abono a Reservas de Coberturas</b>	161.647.105	1.934.858	163.581.963	(74.853.000)	-	(74.853.000)	70.816.997	1.934.858	72.751.855	(192.048.043)	-	(192.048.043)
Cobertura de Flujo de Caja	194.333.138	1.934.858	196.267.996	(78.422.986)	-	(78.422.986)	84.899.273	1.934.858	86.834.131	(201.352.442)	-	(201.352.442)
Efecto impositivo	(32.686.033)	-	(32.686.033)	3.569.986	-	3.569.986	(14.082.276)	-	(14.082.276)	9.304.399	-	9.304.399
<b>con cargo o abono a Reservas de Conversión</b>	(108.476.322)	(122.554.689)	(231.031.011)	114.433.210	69.179.302	183.612.512	22.178.006	112.770.282	134.948.288	120.897.139	69.179.302	190.076.441
Ajustes por Conversión	(108.476.322)	(122.554.689)	(231.031.011)	114.433.210	69.179.302	183.612.512	22.178.006	112.770.282	134.948.288	120.897.139	69.179.302	190.076.441
Efecto impositivo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>con cargo o abono a Otras Reservas Varias</b>	(8.720.257)	-	(8.720.257)	(348.248)	-	(348.248)	(8.720.257)	-	(8.720.257)	(348.248)	-	(348.248)
Otros Ajustes al Patrimonio Neto	(10.764.899)	-	(10.764.899)	(419.576)	-	(419.576)	(10.764.899)	-	(10.764.899)	(419.576)	-	(419.576)
Efecto impositivo	2.044.642	-	2.044.642	71.328	-	71.328	2.044.642	-	2.044.642	71.328	-	71.328
<b>Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto</b>	43.992.217	(121.594.077)	(77.601.860)	38.814.021	69.179.302	107.993.323	83.789.529	113.730.894	197.520.423	(71.917.093)	69.179.302	(2.737.791)
<b>Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del Período</b>												
<b>con cargo o abono a Resultados Retenidos</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>con cargo o abono a Reservas de Coberturas</b>	(755.432)	-	(755.432)	(12.735.281)	-	(12.735.281)	(1.375.373)	-	(1.375.373)	(5.943.204)	-	(5.943.204)
Cobertura de Flujo de Caja	(910.159)	-	(910.159)	(13.451.034)	-	(13.451.034)	(1.657.076)	-	(1.657.076)	(6.326.617)	-	(6.326.617)
Efecto impositivo	154.727	-	154.727	715.753	-	715.753	281.703	-	281.703	383.413	-	383.413
<b>Total Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del período</b>	(755.432)	-	(755.432)	(12.735.281)	-	(12.735.281)	(1.375.373)	-	(1.375.373)	(5.943.204)	-	(5.943.204)
<b>Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto</b>	43.236.785	(121.594.077)	(78.357.292)	26.078.740	69.179.302	95.258.042	82.414.156	113.730.894	196.145.050	(77.860.297)	69.179.302	(8.680.995)
<b>Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales reconocidos en el Período</b>	374.474.101	(44.545.666)	329.928.435	227.581.462	130.024.394	357.605.856	247.866.810	150.281.727	398.148.537	55.229.894	104.078.367	159.308.261

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Acciones Ordinarias	Cambios en Otras Reservas								Cambios en Resultados Retenidos	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Cambios en Participaciones Mnoritarias	Total Cambios en Patrimonio Neto
	Capital en Acciones	Reservas de Opciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas para Riesgos Bancarios Generales	Reservas de Conversión	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
<b>Saldo Inicial al 01/01/2009</b>	1.331.714.085	-	(86.729.537)	-	-	-	(96.503.511)	5.060	(355.509.419)	805.753.334	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218
<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>													
Errores en Periodo Anterior que Afectan al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cambio en Política Contable que Afecta al Patrimonio Neto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>	1.331.714.085	-	(86.729.537)	-	-	-	(96.503.511)	5.060	(355.509.419)	805.753.334	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218
<b>Cambios</b>													
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales						(108.476.322)	160.891.673	61.457	(8.720.257)	330.717.550	374.474.101	(44.545.666)	329.928.435
Dividendos en Efectivo Declarados			99.371.195							43.641.794	143.012.989		143.012.989
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			86.729.537							(86.729.537)			
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto			-			-	-	-	1.069.506	(1.764.244)	(694.738)	(72.626.332)	(73.321.070)
Cambios en Patrimonio			(12.641.658)			(108.476.322)	160.891.673	61.457	(7.650.751)	198.581.975	230.766.374	(117.171.998)	113.594.376
<b>Saldo Final al 30/06/2009</b>	1.331.714.085	-	(99.371.195)	-	-	(108.476.322)	64.388.162	66.517	(363.160.170)	1.004.335.309	1.829.496.386	986.052.208	2.815.548.594

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Cambios en Otras Reservas								Cambios en Resultados Retenidos	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Cambios en Participaciones Mnoritarias	Total Cambios en Patrimonio Neto
	Capital en Acciones	Reservas de Opciones	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas Legales y Estatutarias	Reservas para Riesgos Bancarios Generales	Reservas de Conversión	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
<b>Saldo Inicial al 01/01/2008</b>	1.222.877.948		(38.433.991)			-	169.344.561	4.345	(288.564.453)	472.470.601	1.537.699.011	937.572.442	2.475.271.453
<b>Ajustes de Periodos Anteriores</b>													
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Saldo Inicial Reexpresado</b>	1.222.877.948	-	(38.433.991)	-	-	-	169.344.561	4.345	(288.564.453)	472.470.601	1.537.699.011	937.572.442	2.475.271.453
<b>Cambios</b>													
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales						114.433.210	(87.588.281)	520	(348.248)	201.084.261	227.581.462	130.024.394	357.605.856
Dividendos en Efectivo Declarados			39.857.154							56.416.841	96.273.995		96.273.995
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			38.433.991							(38.433.991)			
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	39.132.094		-			-	-	-	(39.052.195)	(1.165.914)	(1.086.015)	(22.313.266)	(23.399.281)
Cambios en Patrimonio	39.132.094		(1.423.163)			114.433.210	(87.588.281)	520	(39.400.443)	105.067.515	130.221.452	107.711.128	237.932.580
<b>Saldo al 30/06/2008</b>	1.262.010.042	-	(39.857.154)	-	-	114.433.210	81.756.280	4.865	(327.964.896)	577.538.116	1.667.920.463	1.045.283.570	2.713.204.033

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

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

(En miles de pesos)

Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación, Método Indirecto	Nota	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
<b>Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones, Método Indirecto</b>			
<b>Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo</b>			
<b>Conciliación de la Ganancia (Pérdida) con la Ganancia (Pérdida) de Operaciones</b>			
Ganancia (Pérdida)		408.285.727	262.347.814
Gasto por Intereses para Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones		89.487.701	100.682.766
Ingreso por Intereses para Conciliar con Ganancias (Pérdidas) de Operaciones		(17.100.031)	(14.837.833)
Ingresos por Dividendos para Conciliar la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones		-	(43.376)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	27	83.110.812	68.188.540
Participación en la Ganancia (Pérdida) de Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación, Neta del efectivo por distribuciones recibidas		(43.697.303)	(49.878.076)
Ajustes para Conciliar con la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones, total		<b>111.801.179</b>	<b>104.112.021</b>
Ganancia (Pérdida) de Operaciones		<b>520.086.906</b>	<b>366.459.835</b>
<b>Ajustes No Monetarios</b>			
Depreciación	24	96.976.029	91.284.377
Amortización de Activos Intangibles	24	1.699.197	2.061.332
Ganancias (Pérdidas) de Cambio No Realizadas	25	26.362.493	(22.881.168)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		15.683	205.277
Reconocimiento de Provisiones		1.176.678	(2.784.280)
Provisiones Utilizadas		120.394	-
Incremento (Decremento) en Activos por Impuestos Diferidos		(5.507.658)	1.300.870
Incremento (Decremento) en Pasivos por Impuestos Diferidos		3.534.110	12.491
Otros Ajustes No Monetarios		583.598	(9.076.292)
Ajustes No Monetarios, Total		<b>124.960.524</b>	<b>60.122.607</b>
Total Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo		<b>645.047.430</b>	<b>426.582.442</b>

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

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

(En miles de pesos)

Continuación

<b>Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo:</b>			
en Activos no Corrientes y Grupos en Desapropiación Mantenidos para la Venta		-	(145.925)
en Inventarios		(2.395.798)	15.308.635
en Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar		42.667.941	(30.899.481)
en Pagos Anticipados		245.750	(4.117.523)
en Otros Activos		28.008.270	6.217.401
en Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		(147.184.494)	3.210.049
en Ingreso Diferido		-	409.303
en Acumulaciones (o Devengos)		(3.569.503)	(3.212.477)
en Impuesto por Pagar		(90.539.923)	(64.146.506)
en Obligaciones por Beneficios Post-Empleo		(1.408.919)	93.332
en Otros Pasivos		(32.134.024)	(44.636.594)
Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo, Total		<b>(206.310.700)</b>	<b>(121.919.786)</b>
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		<b>438.736.730</b>	<b>304.662.656</b>
<b>Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación</b>			
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Operación		170.268	-
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación, Total		<b>170.268</b>	-
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		<b>438.906.998</b>	<b>304.662.656</b>
<b>Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión</b>			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		2.579.107	(2.834.558)
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades de Inversión		-	7.532.305
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		3.861.478	(4.328.305)
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Inversión		13.051.227	17.762.303
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Inversión		1.878.491	638.351
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(169.540.788)	(115.470.677)
Pagos para Adquirir Propiedades de Inversión		(222)	-
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		(800.844)	(1.423.522)
Préstamos a empresas relacionadas		(6.411.517)	(27.054.464)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		<b>(155.383.068)</b>	<b>(125.178.567)</b>
<b>Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación</b>			
Obtención de préstamos		193.447.392	164.551.543
Importes Recibidos por Emisión de Otros Pasivos Financieros		8.985.843	10.681.918
Préstamos de entidades relacionadas		11.159.380	819.138
Pagos de préstamos		(133.708.577)	(68.707.067)
Reembolso de Pasivos por Arrendamientos Financieros		(2.683.939)	(3.682.105)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(48.098.378)	-
Pagos por Intereses Clasificados como Financieros		(54.205.535)	(39.324.641)
Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias		(82.545.302)	(75.620.743)
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		(90.986.400)	(68.109.770)
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(347.373.264)	(16.697.018)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		<b>(546.008.780)</b>	<b>(96.088.745)</b>
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		<b>(262.484.850)</b>	<b>83.395.344</b>
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(39.704.829)	(2.502.268)
Efecto de los Cambios del Alcance de la Consolidación en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		-	-
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		719.217.834	115.095.865
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	5	<b>417.028.155</b>	<b>195.988.941</b>

## ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

### NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

#### Índice

1. Actividad y Estados Financieros del grupo.
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados Intermedios.
  - 2.1 Principios contables.
  - 2.2 Nuevos pronunciamientos contables.
  - 2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.
  - 2.4 Entidades filiales y de control conjunto.
    - 2.4.1. Variaciones del perímetro de consolidación.
    - 2.4.2. Sociedades consolidadas por integración global con participación inferior al 50%.
    - 2.4.3. Sociedades no consolidadas por integración global con participación superior al 50%.
  - 2.5 Principios de consolidación y combinación de negocio.
3. Criterios contables aplicados.
  - a) Propiedades, plantas y equipos.
  - b) Activos intangibles
    - b.1) Plusvalía comprada.
    - b.2) Concesiones.
    - b.3) Gastos de investigación y desarrollo.
    - b.4) Otros activos intangibles.
  - c) Deterioro del valor de los activos.
  - d) Arrendamientos.
  - e) Instrumentos financieros.
    - e.1) Inversiones financieras excepto derivados.
    - e.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.
    - e.3) Pasivos financieros excepto derivados.
    - e.4) Derivados y operaciones de cobertura.
  - f) Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.
  - g) Existencias.
  - h) Acciones propias en cartera.
  - i) Ingresos diferidos.
  - j) Provisiones.
    - j.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.
  - k) Conversión de saldos en moneda extranjera.
  - l) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
  - m) Impuestos a las ganancias.
  - n) Reconocimiento de ingresos y gastos.
  - o) Ganancia (pérdida) por acción.
  - p) Dividendos.
  - q) Estado de flujos de efectivo.
4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico.
  - a). Chile.
  - b). Resto de Latinoamérica.
5. Efectivo y equivalentes al efectivo.
6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.
7. Saldos y transacciones con partes relacionadas.
  - 7.1 Saldos con entidades relacionadas.
  - 7.2 Directorio y Gerencia del Grupo.
  - 7.3 Retribución de Gerencia del Grupo.
  - 7.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.

8. Inventarios.
9. Activos financieros disponibles para la venta.
10. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación, control conjunto e influencia significativa.
  - 10.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.
  - 10.2 Sociedades de control conjunto.
11. Activos intangibles.
  - 11.1 Activo Intangible.
  - 11.2 Plusvalía Comprada.
12. Propiedades, planta y equipo.
13. Impuestos diferidos.
14. Préstamos que devengan intereses.
  - 14.1 Deuda de cobertura.
  - 14.2 Otros aspectos.
15. Política de gestión de riesgos.
16. Instrumentos financieros
17. Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.
18. Provisiones.
  - 18.1 Provisiones
  - 18.2 Litigios y arbitrajes
19. Obligaciones por beneficios post empleo.
20. Ingresos diferidos.
21. Patrimonio neto.
  - 21.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante
  - 21.2 Diferencias de conversión.
  - 21.3 Gestión del capital.
  - 21.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.
22. Ingresos.
23. Gastos de personal.
24. Depreciación y amortización.
25. Resultado financiero.
26. Resultados provenientes de inversiones.
27. Resultado por impuesto a las ganancias.

- 28** Información por segmento.
  - 28.1 Criterios de segmentación
  - 28.2 Distribución por País
  
- 29** Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos.
  - 29.1 Garantías directas
  - 29.2 Garantías Indirectas
  
- 30** Otra información.
  - 30.1 Dotación.
  
- 31** Hechos posteriores.
  
- 32** Medio Ambiente.
  
- 33** Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera.

**Anexo N°1** Sociedades que componen el grupo Endesa.

**Anexo N°2** Variaciones del perímetro de consolidación.

**Anexo N°3** Sociedades asociadas.

## ENDESA Y SOCIEDADES DEPENDIENTES

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

(En miles de pesos)

---

#### 1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS DEL GRUPO.

Empresa Nacional de Electricidad S.A. (en adelante, la "Sociedad Matriz" o la "Sociedad") y sus Sociedades filiales, integran el Grupo Endesa Chile (en adelante, "Endesa" o el "Grupo").

Endesa Chile 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° 114. 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 1994, y en Latibex desde 2001.

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

La Sociedad fue constituida por escritura pública de fecha 1 de diciembre de 1943. Por Decreto Supremo de Hacienda N° 97, del 3 enero de 1944, se autorizó su existencia y se aprobaron sus estatutos.

Endesa tiene como objeto social la generación, transporte, producción y distribución de energía eléctrica. La Sociedad tiene también como objeto realizar inversiones en activos financieros, desarrollar proyectos y efectuar actividades en el campo energético y en otros en que la energía eléctrica sea esencial, y participar en concesiones de infraestructura de obras públicas en las áreas civiles o hidráulicas, pudiendo actuar para ello directamente o a través de sociedades filiales o asociadas, tanto en el país o en el extranjero.

Los estados financieros consolidados de Endesa 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 33 se detalla la reconciliación del patrimonio neto y resultados del periodo, 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 Endesa. Las operaciones en el extranjero se incluyen de conformidad con las políticas contables establecidas en las Notas 2.5 y 3.k.

#### 2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

##### 2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados intermedios de Endesa y filiales correspondientes al primer semestre de 2009 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 28 de julio de 2009.

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

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

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

## 2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

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

Normas y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
NIIF 1 revisada <i>Adopción por primera vez de las normas internacionales de información financiera</i>	Períodos anuales iniciados el 01 de julio de 2009.
NIIF 3 revisada: <i>Combinaciones de negocio</i>	Períodos anuales iniciados el 01 de julio de 2009.
Enmienda a la NIC 39: <i>Elección de partidas cubiertas</i>	Períodos anuales iniciados el 01 de julio de 2009.
Enmienda a la NIC 27: <i>Estados financieros consolidados y separados</i>	Períodos anuales iniciados el 01 de julio de 2009.
Mejoramientos de las NIIF:	Mayoritariamente aplicable a períodos anuales posteriores a 01 de julio de 2009.
Enmienda la NIIF 2: <i>Pagos basados en acciones</i>	Períodos anuales iniciados el 01 de enero de 2010.
Interpretaciones	Aplicación obligatoria para:
CINIIF 17 <i>Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios</i>	Períodos anuales iniciados el 01 de julio de 2009.
CINIIF 18 <i>Transferencia de activos desde Clientes</i>	Períodos anuales iniciados el 01 de julio de 2009.

La Administración del Grupo estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Endesa y filiales 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 de la Sociedad, 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.b).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados (ver Nota 19).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 3.a y 3.b).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.e y 16).
- La energía suministrada a clientes y no facturada al cierre de cada período.
- Determinadas magnitudes del sistema eléctrico, incluyendo las correspondientes a otras empresas, tales como producción, facturación a clientes, energía consumida, etc. que permiten estimar la liquidación global del sistema eléctrico que deberá materializarse en las correspondientes liquidaciones definitivas, pendientes de emitir en la fecha de emisión de los estados financieros, y que podría afectar a los saldos de activos, pasivos, ingresos y costos, registrados en los mismos.
- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver Nota 3.j).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos (ver Notas 3.a).
- Los resultados fiscales de las distintas filiales de Endesa, 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.m).

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 las 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 Endesa Chile", se describe la relación de Endesa 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 seis meses terminado al 30 de junio de 2009, no se produjeron cambios significativos en el perímetro de consolidación de Endesa Chile.

En el anexo N° 2 de los presentes estados financieros intermedios, denominado "Variaciones en el perímetro de consolidación del Grupo Endesa Chile" 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 Endesa Chile posee una participación inferior al 50% en Empresa Generadora de Energía Eléctrica S.A. (en adelante "Emgesa"), tienen la consideración de "Sociedad Filial" ya que Endesa, 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 Endesa Chile 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. Endesa Chile 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 Endesa Chile representa 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 de 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 21).

Los ajustes por conversión generados hasta la fecha que Endesa Chile 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 33)

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 las 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\$ 2.386.714 por el periodo terminado al 30 de junio de 2009 y a M\$ 769.270 al 30 de junio de 2008.
- Los desembolsos futuros a los que Endesa y filiales deberán 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. Endesa y filiales 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 Endesa 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.c, 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 y, si procede se ajusta en forma prospectiva.

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

	Intervalo de años de vida útil estimada
<b>Instalaciones de generación:</b>	
Centrales hidráulicas	
Obra civil	35-65
Equipo electromecánico	10-40
Centrales de carbón / fuel	25-40
Centrales de ciclo combinado	10-25
Renovables	35
<b>Instalaciones de transporte y distribución:</b>	
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 es titular Endesa, a continuación se presenta un 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
Hidroeléctrica El Chocón (Generación)	Argentina	30 años	14 años
Transportadora de Energía (Transporte)	Argentina	85 años	79 años
Compañía de Transmisión Mercosur (Transporte)	Argentina	87 años	79 años
Cachoeira Dourada S.A. (Generación)	Brasil	30 años	19 años
Central Geradora Termeléctrica Fortaleza S.A (Generación)	Brasil	30 años	23 años

La administración de Endesa Chile con los antecedentes que dispone, ha evaluado las casuísticas específicas de cada una de las concesiones descritas anteriormente, que varían unas de otras dependiendo el país, negocio y jurisprudencia legal, y ha concluido que no existen factores determinantes que indiquen que el concedente, que en todos los casos corresponde a un ente gubernamental, tiene el control sobre la infraestructura y, simultáneamente, puede determinar de forma permanente el precio del servicio. Estos requisitos son indispensables para aplicar la CINIIF 12 "Acuerdos sobre Concesión de Servicios", norma que establece cómo registrar y valorizar cierto tipo de concesiones (Ver nota 3b.2).

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

## b) Activos intangibles.

### b.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 de Endesa en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los 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.c).

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.

### b.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 nuestro negocio de 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.

### **b.3) Gastos de investigación y desarrollo.**

Endesa y filiales sigue la política de registrar como activo intangible en el estado de situación financiera los costos de los proyectos en la fase de desarrollo siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas. Durante ambos períodos presentados, no se registraron gastos por este concepto.

### **b.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 entre 4 y 5 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 la letra c) de esta Nota.

### **c) Deterioro del valor de los activos.**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

- En el caso de los que tienen origen comercial, Endesa y filiales 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.

#### d) 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 Endesa 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.

## e) Instrumentos financieros.

### e.1) Inversiones financieras excepto derivados.

Endesa y filiales 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 Endesa tiene intención y capacidad de conservar hasta su vencimiento, se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.
- **Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados:** Incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.
- **Inversiones disponibles para la venta:** Son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquellos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiéndose casi en su totalidad a inversiones financieras en instrumentos de patrimonio (Ver Nota 9). Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una Reserva del Patrimonio Neto denominada "Activos financieros disponibles para la venta" (ver nota 21), hasta el momento en que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro referente a dichas inversiones es imputado íntegramente en el estado de resultados. En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en el estado de resultados

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

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

### e.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

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

### e.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 14, 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.

#### e.4) Derivados y operaciones de cobertura.

Los derivados mantenidos por Endesa y filiales 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", de existir).

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

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

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

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

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

- La única finalidad del contrato es el uso propio.
- Las proyecciones futuras de Endesa y filiales 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 de Endesa y filiales.
- 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 Endesa y filiales, 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, Endesa y filiales utilizan 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.

#### **f) Inversiones en Asociadas contabilizadas por el método de participación.**

Las participaciones en Asociadas sobre las que Endesa Chile 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 Endesa 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 de Endesa en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con las filiales, 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 de Endesa 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 a Endesa 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 Endesa con cada una de sus Asociadas.

#### **g) Existencias.**

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

#### **h) Acciones propias en cartera.**

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

Los beneficios y pérdidas obtenidos por las sociedades en la enajenación de estas acciones propias se registran en el rubro "Resultados retenidos" del estado de situación financiera consolidado. Al 30 de junio de 2009 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en el ejercicio 2008 ni durante el primer semestre de 2009 transacciones con acciones propias.

#### **i) Ingresos diferidos.**

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, aportes recibidos, en Endesa y filiales, 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.

#### **j) 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 Endesa y filiales, 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 Endesa y filiales 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.

##### **j.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.**

Endesa y algunas filiales 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 Endesa y filiales 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".

#### **k) 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.

Endesa y filiales 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.

#### **l) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.**

En el estado de situación financiera consolidado adjunto, los saldos se clasifican 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, podrían clasificarse como pasivos a largo plazo.

#### **m) 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 de Endesa 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 Endesa 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.

#### **n) 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 de Endesa y filiales 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.

Endesa y filiales 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.

Endesa y filiales registran 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.

#### **o) 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 de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

Endesa y filiales no han realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido diferente del beneficio básico por acción.

#### **p) 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 Endesa, es prácticamente imposible, al cierre de cada periodo determinar 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.

#### **q) 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.

##### a) Chile

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería -cuyo texto refundido y coordinado fue fijado por el DFL N° 4 de 2006 del Ministerio de Economía- y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley: la Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y -por último- el Ministerio de Economía, que revisa y aprueba las tarifas propuestas por la CNE y regula el otorgamiento de concesiones a compañías de generación, transmisión y distribución eléctrica, previo informe de la SEC. La ley establece un Panel de Expertos que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

Desde un punto de vista físico, el sector eléctrico chileno está dividido en cuatro sistemas eléctricos: SIC (Sistema Interconectado Central), SING (Sistema Interconectado del Norte Grande), y dos sistemas medianos aislados: Aysén y Magallanes. El SIC, principal sistema eléctrico, se extiende longitudinalmente por 2.400 km. uniendo Taltal, por el norte, con Quellón, en la Isla de Chiloé, por el sur. El SING cubre el norte del país, desde Arica hasta Coloso por el sur, abarcando una longitud de unos 700 km.

En la organización de la industria eléctrica se distinguen fundamentalmente tres segmentos que son: Generación, Transmisión y Distribución, los que operan en forma interconectada y coordinada, y cuyo principal objetivo es el de proveer energía eléctrica al mercado, al mínimo costo y preservando los estándares de calidad y seguridad de servicio exigido por la normativa eléctrica. Debido a que los segmentos de Transmisión y Distribución presentan economías a escala en sus respectivas funciones, ellos constituyen monopolios naturales, razón por la cual son segmentos regulados como tales por la normativa eléctrica.

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

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

Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

(i) **Clientes regulados:** Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 2.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. Hasta 2009, el precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras tiene un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Economía. Los precios de nudo son determinados cada seis meses (abril y octubre), en función de un informe elaborado por la CNE, sobre la base de las proyecciones de los costos marginales esperados del sistema en los siguientes 48 meses, en el caso del SIC, y de 24 meses, en el del SING. A partir de 2010, el precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.

(ii) Clientes libres: Corresponden a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 2.000 KW, principalmente industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 2.000 KW tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores -o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia de mínima de cuatro años en cada régimen.

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

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

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

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

#### **b) Resto de Latinoamérica.**

En los otros países de Latinoamérica en que Endesa Chile opera existen distintas regulaciones. En general, las legislaciones de Brasil, Argentina, Perú y Colombia defienden la libertad de competencia y definen criterios para evitar que determinados niveles de concentración económica y/o prácticas de mercado conlleven un deterioro de la misma.

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

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

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

No obstante, cabe señalar que en la actualidad Argentina y Perú tienen intervenidos en mayor o menor grado la formación de precio en estos mercados marginalistas de generación. Argentina, desde que se produjo la crisis de 2002 y Perú, a raíz de una reciente normativa de emergencia surgida en 2008, que define un costo 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.

## 5. EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO.

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

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en caja	18.609.298	78.500	113.105
Saldos en bancos	85.115.784	73.538.189	26.495.968
Depósitos a plazo	128.541.623	258.584.157	38.489.850
Otros Instrumentos de renta fija	184.761.450	387.016.988	49.996.942
<b>Total</b>	<b>417.028.155</b>	<b>719.217.834</b>	<b>115.095.865</b>

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

Detalle del Efectivo y Equivalentes del Efectivo	Moneda	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Chilenos	180.785.085	159.432.640	41.839.181
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Arg	15.818.265	15.309.637	5.553.727
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	\$ Col	164.573.780	133.927.140	20.396.709
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	Soles	11.003.026	1.920.653	2.237.065
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	US\$	44.490.333	408.627.764	44.764.696
Monto del efectivo y equivalentes del efectivo	Reales	357.666	-	304.487
<b>Total</b>		<b>417.028.155</b>	<b>719.217.834</b>	<b>115.095.865</b>

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

## 6. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

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

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	30-06-2009		31-12-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	314.099.094	8.637.898	344.895.769	63.681.883
Deudores comerciales, bruto	295.218.712	2.199.856	326.855.616	3.522.713
Otras cuentas por cobrar, bruto	18.880.382	6.438.042	18.040.153	60.159.170

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	30-06-2009		31-12-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	310.695.942	8.637.898	342.640.555	63.310.503
Deudores comerciales, neto	293.728.739	2.199.856	324.600.402	3.522.713
Otras cuentas por cobrar, neto	16.967.203	6.438.042	18.040.153	59.787.790

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

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

Para los montos, términos y condiciones relacionados con cuentas por cobrar con partes relacionadas, referirse a la Nota 7.1.

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre 2008, el análisis de deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Saldo al			
	30-06-2009		31-12-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Con antigüedad menor de tres meses	52.228.658		96.578.972	
Con antigüedad entre tres y seis meses	3.659		15.527.234	
Con antigüedad entre seis y doce meses	38.797.157		22.133.342	
<b>Total</b>	<b>91.029.474</b>	<b>-</b>	<b>134.239.548</b>	<b>-</b>

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Saldo al	
	Corriente M\$	No corriente M\$
<b>Saldo al 1 de enero de 2008</b>	<b>1.941.622</b>	<b>-</b>
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	684.972	-
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>2.626.594</b>	<b>-</b>
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	776.558	-
<b>Saldo al 30 de junio de 2009</b>	<b>3.403.152</b>	<b>-</b>

## 7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

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

### 7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

#### a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldo al					
						Corrientes			No corrientes		
						30-06-2009	31-12-2008	01-01-2008	30-06-2009	31-12-2008	01-01-2008
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$						
94.271.000-3	Enersis S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	242.749	362.058	81.054	-	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Venta de energía	Menos de 90 días	Filial	CH\$	25.442.894	23.879.572	-	-	-	369
96.783.910-8	Emp. Electrica de Colina	Venta de energía	Menos de 90 días	Filial	CH\$	41.245	21.072	-	-	-	-
96.800.460-3	Luz Andes	Venta de energía	Menos de 90 días	Filial	CH\$	2.261	1.545	-	-	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	CH\$	-	19.739	17.265.900	-	-	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Filial	\$ Col	6.906	18.789	57.683	-	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	CH\$	53.330	88.763	13.569	-	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Filial	\$ Arg	3.432	160.867	-	-	-	-
Extranjera	Codensa	Venta de energía	Menos de 90 días	Filial	\$ Col	35.677.784	26.451.167	19.076.924	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Venta de energía	Menos de 90 días	Filial	Soles	4.933.299	5.734.712	2.603.199	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	Soles	5.874	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	Real	91.669	90.524	54.868	-	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Filial	CH\$	444	-	-	-	-	-
Extranjera	CIEN (Companhia Interconexao Energética S.A.)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Filial	US\$	864.592	993.290	6.880.788	-	-	-
Extranjera	Cachoera Dourada S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Filial	CH\$	966	-	-	-	-	-
Extranjera	E E Piura	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	Soles	2.084	2.121	15.477	-	-	-
Extranjera	E E Piura	Venta de energía	Menos de 90 días	Filial	CH\$	193.661	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz	US\$	-	27.382	12.669	-	-	-
Extranjera	Generalima S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Coligada	Soles	21.785	-	-	-	-	-
77.032.280-4	Gasoducto Taltal Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	CH\$	250	123	180	-	-	-
78.970.360-4	Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	CH\$	4.599	-	-	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Préstamos	Menos de 90 días	Filial	US\$	-	4.198.715	40.175.603	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	US\$	641.272	725.127	1.873.672	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Préstamos	Menos de 90 días	Filial	US\$	298.886	-	-	-	-	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	1.571.489	3.634.618	1.615.616	-	-	-
Extranjera	CGTF Fortaleza	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	Real	9.652	7.997	1.792	-	-	-
77.625.850-4	Consortio Ara-Ingendesa Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Filial	CH\$	-	63.130	52.460	-	-	-
	Total					70.111.123	66.481.311	89.781.454	-	-	369

No existen deudas que se encuentren garantizadas.

#### b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Saldo al					
						Corrientes			No corrientes		
						30-06-2009	31-12-2008	01-01-2008	31-03-2009	31-12-2008	01-01-2008
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$						
94.271.000-3	Enersis S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	59.602.843	52.476.199	23.393.344	-	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	219.756	-	-	-	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	CH\$	163.833	235.031	108.590	-	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	CH\$	10.970	30.272	1.383	-	-	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	\$ Col	105.101	459.933	250.888	-	-	-
Extranjera	CAM Perú S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	US\$	-	16.485	27.863	-	-	-
Extranjera	CAM Argentina S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Filial	\$ Arg	19.548	-	-	-	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	CH\$	1.056.775	823.391	583.572	-	-	195.828
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	\$ Arg	36.295	27.589	63.991	-	-	-
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	US\$	-	168.973	34.995	-	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	\$ Col	66.546	246.279	-	-	-	-
79.913.810-7	Inmb. M. Velasco	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Coligada	CH\$	33.295	-	-	-	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Filial	\$ Arg	3.979	-	-	-	-	-
Extranjera	Codensa	Compra de energía	Menos de 90 días	Filial	\$ Col	14.946.108	64.864.048	2.845.969	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Filial	Soles	10.042	11.085	82.594	-	-	-
Extranjera	CTM (Compañía de Transmisión del Mercosur)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Filial	\$ Arg	712.385	879.934	749.359	-	-	-
Extranjera	E E Piura	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Filial	Soles	58.550	10	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	\$ Col	7.712.188	889.565	6.465.149	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	100.318	-	-	-	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Filial	CH\$	3.218.958	1.784.801	209.417	-	-	-
77.032.280-4	Gasoducto Taltal Ltda.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Filial	CH\$	23.242	19.872	46.585	-	-	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	5.673.864	14.433.685	10.312.961	-	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	26.328	-	-	-	-	-
	Total					93.800.924	137.367.152	45.176.660	-	-	195.828

No existen deudas que se encuentren garantizadas.

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:

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

R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Matriz Común	Servicios prestados	500.378	579.150
		Matriz Común	Servicios Recibidos	(1.608.176)	(521.935)
		Matriz Común	Intereses Pagados	(3.337)	(90.953)
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Filial	Venta de Energía	151.085.813	121.423.758
		Filial	Servicios prestados	1.442.626	1.235.666
		Filial	Servicios Recibidos	(291.627)	(1.623.636)
96.783.910-8	Emp. Electrica de Colina	Filial	Venta de Energía	12.968	-
		Filial	Servicios prestados	20.538	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Filial	Servicios prestados	32.406	23.190
		Filial	Servicios Recibidos	(265.555)	(364.698)
Extranjera	CAM Perú S.A.	Filial	Servicios Recibidos	(14.060)	(10.154)
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Filial	Servicios prestados	104.972	97.785
		Filial	Servicios Recibidos	(1.079.862)	(1.340.894)
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Filial	Servicios Recibidos	(17.265)	(16.768)
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Filial	Servicios Recibidos	(180.509)	(184.802)
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Filial	Servicios Recibidos	(264.231)	(302.778)
Extranjera	Edesur S.A.	Filial	Venta de Energía	-	65.562
Extranjera	Luz Andes	Filial	Venta de Energía	1.846	-
		Filial	Venta de Energía	60.183.657	46.204.024
Extranjera	Codensa	Filial	Servicios prestados	44.197	45.723
		Filial	Servicios Recibidos	(10.046.025)	(8.433.166)
Extranjera	Edelnor	Filial	Intereses Pagados	(1.518.137)	-
		Filial	Venta de Energía	32.801.623	19.465.916
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Filial	Servicios prestados	88.596	115.450
Extranjera	E E Piura	Coligada	Venta de Energía	758.589	17.087
		Coligada	Compra de Energía	(66.313)	(184.064)
Extranjera	Generalima S.A.	Coligada	Servicios prestados	49.225	-
		Coligada	Servicios Recibidos	(40.231)	-
96.806.130-5	Consortio Ara-Ingendesa Ltda.	Coligada	Servicios prestados	-	282.698
		Coligada	Diferencia de cambio	(17.474)	-
76.788.080-4	GNL Chile S.A.	Coligada	Intereses Recibidos	39.592	1.333.699
		Coligada	Servicios prestados	1.680	-
		Coligada	Diferencia de cambio	(286.784)	5.754.106
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur)	Matriz Común	Venta de Energía	7.228.502	9.138.134
		Matriz Común	Compra de Energía	(41.676)	(45.776)
Extranjera	Central Generadora Termoeléctrica de Fortaleza S.A.	Matriz Común	Consumo de gas	(32.351.901)	(23.688.420)
		Matriz Común	Intereses Pagados	(100.570)	-
Extranjera	Cia. Interconexión Energética S.A.	Matriz Común	Servicios prestados	16.853	2.799
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Coligada	Diferencia de cambio	-	1.091.358
		Coligada	Compra de gas	(50)	-
Extranjera	Cachoeira Dourada S.A.	Matriz Común	Intereses Recibidos	1.002	-
		Matriz Común	Servicios prestados	963	1.393
78.932.860-9	Gas Atacama Generación S.A.	Coligada	Servicios prestados	1.237	881
<b>Total</b>				<b>206.223.480</b>	<b>170.070.335</b>

## 7.2 Directorio y personal clave de la Gerencia.

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

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

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

- Cuentas por cobrar y pagar

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

- Otras transacciones

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

#### b) Retribución del Directorio.

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

De acuerdo a lo anterior dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

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

En ambos casos con un incremento de un 100% para el Presidente y de un 50% para el Vicepresidente.

En el evento que un Director de Endesa 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 Endesa ostentare directa o indirectamente, alguna participación, sólo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Endesa 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 Endesa.

#### Comité de Directores

Cada miembro integrante del Comité de Directores percibe una dieta por asistencia a Sesión de 36 Unidades de Fomento, con un máximo de doce sesiones anuales remuneradas.

#### Comité de auditoría

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

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

Nombre	Cargo	30-06-2009					
		Periodo de desempeño	Directorio de Endesa M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$	Variable a cuenta Utilidades M\$
Mario Valcarce Durán	Presidente	01/01/09 al 30/06/09	19.926	-	4.548	-	-
Juan Gallardo Cruces	Vicepresidente	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-	-
Andrea Brentan	Vicepresidente	26/03/09 al 30/06/09	-	-	-	-	-
Francesco Buresti	Director	01/01/09 al 30/06/09	-	-	-	-	-
Pío Cabanillas Alonso	Director	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-	-
Fernando D'Ornellas Silva	Director	01/01/09 al 31/03/09	9.581	-	-	1.522	-
Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/09 al 31/03/09	10.341	-	4.548	2.278	-
Borja Prado Eulate	Director	01/01/09 al 31/03/09	9.582	-	-	1.522	-
Raimundo Valenzuela Lang	Director	01/01/09 al 26/03/09	4.844	-	1.514	-	-
Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/09 al 31/03/09	10.341	-	-	-	-
José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martín	Director	26/03/09 al 30/06/09	-	-	-	-	-
Gerardo Jofré Miranda	Director	15/04/09 al 30/06/09	4.576	-	2.267	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>69.191</b>	<b>-</b>	<b>12.877</b>	<b>5.322</b>	<b>-</b>

Nombre	Cargo	30-06-2008					
		Periodo de desempeño	Directorio de Endesa M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$	Variable a cuenta Utilidades M\$
Mario Valcarce Durán	Presidente	01/01/08 al 30/06/08	19.510	-	2.866	-	-
Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/08 al 30/06/08	9.759	-	3.576	3.576	-
Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/08 al 30/06/08	9.758	-	-	-	-
Raimundo Valenzuela Lang	Director	01/01/08 al 30/06/08	9.040	-	3.576	-	-
Carlos Torres Vila	Director	01/01/08 al 30/03/08	4.894	-	-	-	-
Enrique García Álvarez	Director	01/01/08 al 30/03/08	5.399	-	-	2.136	-
José Fernández Olano	Director	01/01/08 al 30/03/08	5.399	-	-	2.136	-
Rafael Español Navarro	Director	01/01/08 al 30/03/08	5.399	-	-	-	-
Jose Maria Calvo-Sotelo	Director	01/01/08 al 30/03/08	5.399	-	-	-	-
Borja Prado Eulate	Director	02/04/08 al 30/06/08	4.360	-	-	1.441	-
Fernando D'Ornellas Silva	Director	02/04/08 al 30/06/08	4.360	-	-	1.441	-
Francesco Buresti	Director	02/04/08 al 30/06/08	-	-	-	-	-
Juan Gallardo Cruces	Director	02/04/08 al 30/06/08	-	-	-	-	-
Pío Cabanillas Alonso	Director	02/04/08 al 30/06/08	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>			<b>83.277</b>	<b>-</b>	<b>10.018</b>	<b>10.730</b>	<b>-</b>

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

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

### 7.3 Retribución de Gerencia de Endesa Chile.

#### a) Remuneraciones recibidas por el personal clave de la Gerencia

Miembros de la Alta Dirección	
Nombre	Cargo
Rafael Mateo Alcalá	Gerente General
Claudio Iglesias Guillard	Gerente de Generación Chile
Juan Benabarre Benaiges	Gerente Regional de Producción y Transporte
José Venegas Maluenda	Gerente Regional de Trading y Comercialización
Manuel Irrázaval Aldunate	Gerente de Administración y Finanzas
Julio Balbuena Sánchez	Gerente de Planificación y Control
Juan Carlos Mundaca Alvarez	Gerente de Recursos Humanos
Renato Fernández Baeza	Gerente de Comunicación
Sebastián Fernández Cox	Gerente Regional de Planificación Energética
Carlos Martín Vergara	Fiscal

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M\$ 1.342.747, por el período terminado al 30 de junio de 2009 (M\$ 1.256.864 al 30 de junio de 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 a los principales ejecutivos y gerentes

Endesa 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 de la Gerencia de Endesa.

No existen garantías constituidas por la Sociedad a favor de la Gerencia de Endesa.

#### c) Cláusulas de garantía: Consejo de Administración y Gerencia de Endesa.

##### Cláusulas de garantía para casos de despido o cambios de control.

No existen cláusulas de garantías.

##### Pacto de no competencia post contractual.

No existen pactos.

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

No existen planes de retribuciones a la cotización de la acción al Directorio.

## 8. INVENTARIOS.

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

Clases de Inventarios	Saldo al		
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Suministros para la producción	56.034.886	49.141.746	55.282.262
<b>Total</b>	<b>56.034.886</b>	<b>49.141.746</b>	<b>55.282.262</b>

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

## 9. ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

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

Activos Financieros Disponibles para la Venta	Saldos				
	Corrientes		No corrientes		
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Inversiones en sociedades cotizadas	-	-	83.710	8.629	8.684
Inversiones en sociedades no cotizadas	-	-	2.423.878	2.423.878	2.432.765
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.507.588</b>	<b>2.432.507</b>	<b>2.441.449</b>

## 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	Porcentaje de participación	Saldo al 31/12/2008	Adiciones	Desinversiones	Plusvalía Comprada	Participación en Ganancia (Pérdida)	Participación en Partidas de Periodos Ant.	Dividendos Recibidos	Deterioro de Valor	Reversión de Deterioro del Valor	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 30/06/2009
Electrogas S.A.	Chile	0,0213%	4.275	-	-	-	895	-	(1.002)	-	-	(870)	-	3.298
Inversiones Electrogas	Chile	42,5000%	9.065.667	-	-	-	1.788.346	-	(1.929.437)	-	-	(2.418.835)	-	6.505.741
Endesa Brasil S.A.	Brasil	40,4485%	497.656.990	-	-	-	41.999.398	-	(9.806.711)	-	-	(2.471.316)	579.160	527.957.521
GNL Quinteros S.A.	Chile	20,0000%	24.126.683	-	-	-	(182.773)	-	-	-	-	(3.633.960)	(9.982.665)	10.327.285
GNL Chile S.A.	Chile	33,3300%	(748.325)	-	-	-	(138.814)	-	-	-	-	123.155	-	(763.984)
CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur)	Brasil	45,0000%	4.592.900	-	-	-	159.210	-	-	-	-	(1.104.261)	-	3.647.849
Distrilec	Argentina	1,3900%	1.256.515	-	-	-	71.041	-	-	-	-	(365.899)	-	961.657
<b>TOTALES</b>			<b>535.954.705</b>				<b>43.697.303</b>		<b>(11.737.150)</b>			<b>(9.871.986)</b>	<b>(9.403.505)</b>	<b>548.639.367</b>

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2008	Adiciones	Desinversiones	Plusvalía Comprada	Participación en Ganancia (Pérdida)	Participación en Partidas de Periodos Ant.	Dividendos Recibidos	Deterioro de Valor	Reversión de Deterioro del Valor	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2008
Electrogas S.A.	Chile	0,0213%	3.406	-	-	-	1.620	-	(1.022)	-	-	271	-	4.275
Inversiones Electrogas	Chile	42,5000%	7.335.639	-	-	-	3.184.266	-	(2.079.336)	-	-	625.098	-	9.065.667
Endesa Brasil S.A.	Brasil	40,4485%	467.658.560	-	-	-	74.858.214	-	-	-	-	(44.859.784)	-	497.656.990
GNL Quinteros S.A.	Chile	20,0000%	1.590.042	17.778.818	-	-	(618.726)	-	-	-	-	5.376.549	-	24.126.683
GNL Chile S.A.	Chile	33,3300%	(569.619)	523.480	-	-	(655.168)	-	-	-	-	(47.018)	-	(748.325)
CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur)	Brasil	45,0000%	3.488.806	-	-	-	363.873	-	-	-	-	740.221	-	4.592.900
Distrilec	Argentina	0,8900%	942.687	-	-	-	138.486	-	-	-	-	175.342	-	1.256.515
<b>TOTALES</b>			<b>480.449.521</b>	<b>18.302.298</b>			<b>77.272.565</b>		<b>(2.080.358)</b>			<b>(37.989.321)</b>		<b>535.954.705</b>

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

#### Año 2009

Con fecha 31 de mayo de 2009, se llevó a cabo la escisión de un bloque patrimonial de Edegel S.A. (filial peruana de Endesa Chile) a favor de su subsidiaria Chinango S.A.C., consistente en todos los activos y pasivos, derechos, concesiones, autorizaciones, permisos y licencias asociadas a las Centrales Hidroeléctricas Yanango y Chimay y sus sistemas de transmisión. En virtud del cumplimiento por parte de Edegel de la opción que Perené había ejercido (la Opción de Perené) conforme a cláusula decimoquinta del contrato para el financiamiento de los proyectos Yanango y Chimay celebrado entre Edegel y Perené el 14 de marzo de 2000. Producto de lo anterior Edegel S.A., ha pasado a tener el 80% del capital social de la sociedad Chinango S.A.C. representativas en 235.399.438 acciones valorizadas a un nuevo sol cada una. La citada escisión no generó efectos significativos en los estados financieros consolidados de la compañía.

#### Año 2008

- 1) Con fecha 15 de abril de 2008, la sociedad enteró aporte de capital pendiente de suscribir por M\$1.968.980 en Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., con esta transacción se canceló la totalidad de las 682.125 acciones suscritas con fecha 16 de octubre de 2007.
- 2) Con fecha 30 de abril de 2008, la sociedad suscribió la cantidad de 1.667.700 acciones de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., las cuales con fecha 5 de junio de 2008 pagó la cantidad de 685.950 acciones por un monto de M\$6.859.500 el saldo de 981.750 acciones serán pagadas dentro del plazo de tres años.
- 3) 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\$17.778.818, mediante la capitalización de créditos, manteniendo su participación en 20%.
- 4) 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\$4.907.220 equivalente a 490.722 acciones.
- 5) 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\$523.480, manteniendo su participación en dicha sociedad en un 33,33%.
- 6) 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\$5.377.739 equivalentes a 491.028 acciones.

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

- Inversiones con influencia significativa.

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

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

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

La relación completa de las sociedades participadas en las que Endesa ejerce una influencia significativa se incluye en el Anexo 3 de estas Notas Consolidadas.

## 10.2 Sociedades con control conjunto.

A continuación se incluye información al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 de los Estados Financieros de las principales sociedades en las que Endesa posee control conjunto que se ha utilizado en el proceso de consolidación:

	30 de junio de 2009						
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Hidroaysen	51,00%	74.975.676	11.761.698	(235.359)	(24.166.827)	-	(1.395.435)
Transquillota Ltda	50,00%	10.665.336	1.722.982	(2.253.450)	(1.857.582)	744.366	(369.004)
Gas Atacama	50,00%	323.989.144	173.472.878	(42.853.476)	(272.542.964)	167.472.472	(130.859.756)

	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)

## 11. ACTIVOS INTANGIBLES.

### 11.1 Activo Intangible

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

Activos Intangibles Neto	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Activos Intangibles, Neto</b>	<b>67.688.244</b>	<b>76.978.595</b>
Plusvalía Comprada	31.058.636	38.588.410
<b>Activos Intangibles Identificables, Neto</b>	<b>36.629.608</b>	<b>38.390.185</b>
Costos de Desarrollo	6.114.604	7.677.409
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	8.423.891	7.562.009
Programas Informáticos	1.729.030	1.603.527
Concesiones	17.570.278	18.751.630
Otros Activos Intangibles Identificables	2.791.805	2.795.610

Activos Intangibles Bruto	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Activos Intangibles, Bruto</b>	<b>105.226.767</b>	<b>114.167.527</b>
Plusvalía comprada	31.058.636	38.588.410
<b>Activos Intangibles Identificables, Bruto</b>	<b>74.168.131</b>	<b>75.579.117</b>
Costos de Desarrollo	9.254.979	10.683.293
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	10.026.893	9.055.235
Programas Informáticos	9.463.333	10.472.377
Concesiones	39.246.752	39.246.752
Otros Activos Intangibles Identificables	6.176.174	6.121.460

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor</b>	<b>(37.538.523)</b>	<b>(37.188.932)</b>
Deterioro de Valor Acumulado de Plusvalía Comprada	-	-
<b>Activos Intangibles Identificables</b>	<b>(37.538.523)</b>	<b>(37.188.932)</b>
Costos de Desarrollo	(3.140.375)	(3.005.884)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(1.603.002)	(1.493.226)
Programas Informáticos	(7.734.303)	(8.868.850)
Concesiones	(21.676.474)	(20.495.122)
Otros Activos Intangibles Identificables	(3.384.369)	(3.325.850)

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

#### Año 2009

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de desarrollo	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	Programas informáticos	Concesiones	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo Inicial al 31/12/2008</b>	7.677.409	7.562.009	1.603.527	18.751.630	2.795.610	<b>38.390.185</b>
<b>Movimientos en activos intangibles identificables</b>						
Adiciones	-	-	405.161	-	135.585	<b>540.746</b>
Adquisiciones mediante combinaciones de negocios	-	-	45.136	-	1.354	<b>46.490</b>
Desinversiones	-	-	45.136	-	1.354	<b>46.490</b>
Retiros	-	(12.742)	-	-	-	<b>(12.742)</b>
Amortización	-	-	142.422	1.181.352	376.062	<b>1.699.836</b>
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(1.563.445)	849.140	(74.606)	-	(396.196)	<b>(1.185.107)</b>
Otros incrementos (disminuciones)	640	-	(62.630)	-	632.868	<b>570.878</b>
<b>Total movimientos en activos intangibles identificables</b>	<b>(1.562.805)</b>	<b>861.882</b>	<b>125.503</b>	<b>(1.181.352)</b>	<b>(3.805)</b>	<b>(1.760.577)</b>
<b>Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 30/06/2009</b>	<b>6.114.604</b>	<b>8.423.891</b>	<b>1.729.030</b>	<b>17.570.278</b>	<b>2.791.805</b>	<b>36.629.608</b>
<b>Saldo final Plusvalía Comprada (Nota 11.2)</b>						<b>31.058.636</b>
<b>Saldo Final Activos Intangibles al 30/06/2009</b>						<b>67.688.244</b>

#### Año 2008

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de desarrollo	Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	Programas informáticos	Concesiones	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 01/01/2008</b>	8.376.604	5.419.678	4.769.924	18.315.978	-	<b>36.882.184</b>
<b>Movimientos</b>						
Adiciones por desarrollo interno	-	-	1.322.051	-	1.432.154	<b>2.754.205</b>
Adiciones	-	625.640	445.967	711.418	12.679.898	<b>14.462.923</b>
Amortización	3.298	-	4.926.123	275.766	8.257.228	<b>13.462.415</b>
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(8.890)	(162.511)	(84.883)	-	(44.338)	<b>(300.622)</b>
Otros incrementos (disminuciones)	(687.007)	1.679.202	76.591	-	(3.014.876)	<b>(1.946.090)</b>
<b>Total movimientos</b>	<b>(699.195)</b>	<b>2.142.331</b>	<b>(3.166.397)</b>	<b>435.652</b>	<b>2.795.610</b>	<b>1.508.001</b>
<b>Saldo Final activos intangibles identificables al 31/12/2008</b>	<b>7.677.409</b>	<b>7.562.009</b>	<b>1.603.527</b>	<b>18.751.630</b>	<b>2.795.610</b>	<b>38.390.185</b>
<b>Saldo Final Plusvalía Comprada (Nota 11.2)</b>						<b>38.588.410</b>
<b>Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2008</b>						<b>76.978.595</b>

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que disponen 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 30 de junio de 2009.

## 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 01/01/2009	Adiciones	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final 30/06/2009
Pangue S.A.	3.139.337	-	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	4.556.780	-	(1.103.968)	3.452.812
Southern Cone Power Argentina S.A.	3.779.030	-	(910.347)	2.868.683
Hidroeléctrica El Chocon S.A.	19.586.941	-	(4.709.400)	14.877.541
San Isidro S.A.	1.516.768	-	-	1.516.768
Edegel S.A.	553.603	-	(70.940)	482.663
Emgesa S.A.	5.437.195	-	(716.363)	4.720.832
Gas Atacama S.A.	18.756	-	(18.756)	-
<b>Total</b>	<b>38.588.410</b>	<b>-</b>	<b>(7.529.774)</b>	<b>31.058.636</b>

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2008	Adiciones	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final 31/12/2008
Pangue S.A.	3.139.337	-	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	3.684.244	-	872.536	4.556.780
Southern Cone Power Argentina S.A.	3.232.176	-	546.854	3.779.030
Hidroeléctrica El Chocon S.A.	16.492.236	-	3.094.705	19.586.941
San Isidro S.A.	1.516.768	-	-	1.516.768
Edegel S.A.	453.128	-	100.475	553.603
Emgesa S.A.	4.727.060	-	710.135	5.437.195
Gas Atacama S.A.	17.155	-	1.601	18.756
<b>Total</b>	<b>33.262.104</b>	<b>-</b>	<b>5.326.306</b>	<b>38.588.410</b>

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia de Endesa, 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. (Ver nota 3 c.).

## 12. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

a) La composición del rubro corresponde al siguiente detalle:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Neto</b>	<b>4.226.768.077</b>	<b>4.541.881.859</b>
Construcción en Curso	522.171.579	425.784.901
Terrenos	53.325.451	59.727.557
Edificios	478.079.869	596.010.514
Planta y Equipo	3.117.998.414	3.394.258.641
Equipamiento de Tecnologías de la Información	2.724.729	3.610.049
Instalaciones Fijas y Accesorios	5.249.399	7.134.068
Vehículos de Motor	977.481	1.298.128
Otras Propiedades, Planta y Equipo	46.241.155	54.058.001

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Propiedades, Planta y Equipo, Bruto</b>	<b>6.955.286.840</b>	<b>7.369.391.631</b>
Construcción en Curso	522.171.579	425.784.901
Terrenos	53.325.451	59.727.557
Edificios	639.523.518	743.691.684
Planta y Equipo	5.650.547.068	5.996.125.191
Equipamiento de Tecnologías de la Información	11.775.573	13.839.334
Instalaciones Fijas y Accesorios	18.633.288	23.040.444
Vehículos de Motor	3.462.715	4.091.967
Otras Propiedades, Planta y Equipo	55.847.648	103.090.553

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo</b>	<b>(2.728.518.763)</b>	<b>(2.827.509.772)</b>
Edificios	(161.443.649)	(147.681.170)
Planta y Equipo	(2.532.548.654)	(2.601.866.550)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(9.050.844)	(10.229.285)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(13.383.889)	(15.906.376)
Vehículos de Motor	(2.485.234)	(2.793.839)
Otros	(9.606.493)	(49.032.552)

b) 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
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2009</b>	425.784.901	59.727.557	596.010.514	3.394.258.641	3.610.049	7.134.068	1.298.128	-	54.058.001	<b>4.541.881.859</b>
<b>Adiciones</b>	102.845.072	58.453	2.347.626	27.047.481	137.413	163.978	81.632	-	132.431	<b>132.814.086</b>
Retiros	-	-	-	(88.594)	-	-	(24.658)	-	-	<b>(113.252)</b>
Gasto por depreciación	-	-	(7.449.427)	(87.465.193)	(596.381)	(505.996)	(178.823)	-	(780.209)	<b>(96.976.029)</b>
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(8.910.740)	(3.513.767)	(76.741.243)	(275.105.547)	(342.212)	(492.660)	(99.936)	-	(554.437)	<b>(365.760.542)</b>
Otros incrementos (decrementos)	2.452.346	(2.946.792)	(36.087.601)	59.351.626	(84.140)	(1.049.991)	(98.862)	-	(6.614.631)	<b>14.921.955</b>
Total movimientos	<b>96.386.678</b>	<b>(6.402.106)</b>	<b>(117.930.645)</b>	<b>(276.260.227)</b>	<b>(885.320)</b>	<b>(1.884.669)</b>	<b>(320.647)</b>	-	<b>(7.816.846)</b>	<b>(315.113.782)</b>
<b>Saldo final al 30 de junio de 2009</b>	<b>522.171.579</b>	<b>53.325.451</b>	<b>478.079.869</b>	<b>3.117.998.414</b>	<b>2.724.729</b>	<b>5.249.399</b>	<b>977.481</b>	-	<b>46.241.155</b>	<b>4.226.768.077</b>

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
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2008</b>	265.884.324	48.207.933	471.208.595	3.126.462.085	3.137.893	13.397.661	1.230.032	-	48.286.295	<b>3.977.814.818</b>
<b>Adiciones</b>	296.645.902	696.487	357.008	21.564.830	973.044	4.883.499	146.428	-	9.521.274	<b>334.788.472</b>
Desinversiones	(5.521.137)	-	-	1.002.950	-	-	-	-	(12.349)	<b>(4.530.536)</b>
Retiros	-	(25.839)	-	(3.172.264)	(10.970)	(77.855)	(128.498)	-	-	<b>(3.415.426)</b>
Gasto por depreciación	-	-	(13.425.174)	(156.055.467)	(1.390.400)	(947.763)	(344.102)	-	(1.224.322)	<b>(173.387.228)</b>
Diferencias de conversión de moneda extranjera	13.490.691	3.385.722	92.745.934	247.425.816	860.856	707.276	297.309	-	9.108.576	<b>368.022.180</b>
Otros incrementos (decrementos)	(144.714.879)	7.463.254	45.124.151	157.030.691	39.626	(10.828.750)	96.959	-	(11.621.473)	<b>42.589.579</b>
Total movimientos	<b>159.900.577</b>	<b>11.519.624</b>	<b>124.801.919</b>	<b>267.796.556</b>	<b>472.156</b>	<b>(6.263.593)</b>	<b>68.096</b>	-	<b>5.771.706</b>	<b>564.067.041</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>425.784.901</b>	<b>59.727.557</b>	<b>596.010.514</b>	<b>3.394.258.641</b>	<b>3.610.049</b>	<b>7.134.068</b>	<b>1.298.128</b>	-	<b>54.058.001</b>	<b>4.541.881.859</b>

**c) 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.

**d) Arrendamiento financiero**

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el inmovilizado material incluye M\$ 131.724.351 y M\$ 141.091.265 respectivamente, correspondientes al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero.

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

	30-06-2009			31-12-2008		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	8.961.434	1.215.519	7.745.915	8.948.699	1.556.924	7.391.775
Entre un año y cinco años	52.819.392	2.771.090	50.048.302	62.532.208	4.090.560	58.441.648
Más de cinco años	45.123.507	5.950.600	39.172.907	53.025.710	7.122.121	45.903.589
<b>Total</b>	<b>106.904.333</b>	<b>9.937.209</b>	<b>96.967.124</b>	<b>124.506.617</b>	<b>12.769.605</b>	<b>111.737.012</b>

**e) Arrendamiento operativo**

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

	30-06-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Menor a un año	840.967	1.854.326
Entre un año y cinco años	6.270.672	6.020.093
Más de cinco años	7.342.207	6.983.257
<b>Total</b>	<b>14.453.846</b>	<b>14.857.676</b>

**f) Otras informaciones**

Endesa y filiales mantenían al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$ 255.245.000 y M\$ 47.830.365, respectivamente.

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

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos ascendía a M\$ 268.129.373 y M\$ 321.848.753, respectivamente (Ver Nota 29).

La Sociedad y sus filiales nacionales y extranjeras tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MUS\$200.000, 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 Endesa en un 50% consolidada por integración proporcional, posee, entre otros activos, una planta de generación de electricidad de ciclo combinado en el norte de Chile. Ante la imposibilidad de importar gas natural de países limítrofes, Gas Atacama se ha visto en la necesidad de generar electricidad utilizando combustibles alternativos cuyo costo se ha incrementado de forma muy significativa 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. IMPUESTOS DIFERIDOS.

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

Diferencia temporal	Activos por Impuestos		Pasivos por Impuestos	
	30-06-2009	31-12-2008	30-06-2009	31-12-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones	58.983.452	75.617.760	299.931.905	349.956.633
Amortizaciones	-	-	2.986.948	12.849.702
Provisión cuentas incobrables	69.265	7.777	-	-
Provisión de vacaciones	600.496	599.014	-	-
Indemnización años de servicio	-	-	896.529	984.434
Contingencias	6.024.686	5.543.463	-	-
Otras provisiones	1.628.800	3.423.442	-	-
Obligaciones por beneficios post-empleo	629.396	-	-	-
Pérdidas fiscales	15.247.671	17.077.851	-	-
Ingresos anticipados	2.447.549	673.766	-	-
Activos en leasing	-	-	9.904.374	12.075.091
Gastos de estudios	-	-	7.314.288	7.659.391
Gastos financieros	-	-	15.552.633	15.176.010
Gastos de administración imputables a obras	-	-	3.906.000	4.041.198
Obsolescencia de materiales y provisión existencias	721.244	932.384	-	-
Repuestos utilizados	-	-	771.685	807.175
Contratos de derivados	233.372	393.823	-	-
Gastos activados	-	-	3.050.893	3.307.115
Otros	7.761.174	11.663.099	14.986.279	(920.908)
<b>Total Impuestos Diferidos</b>	<b>94.347.105</b>	<b>115.932.379</b>	<b>359.301.534</b>	<b>405.935.841</b>

- 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\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2008</b>	<b>96.612.703</b>	<b>360.951.167</b>
Incremento (decremento)	11.320.532	13.568.888
Diferencia de conversión de moneda extranjera	11.902.499	35.014.484
Otros incrementos (decrementos)	(3.903.355)	(3.598.698)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>115.932.379</b>	<b>405.935.841</b>
Incremento (decremento)	(3.879.230)	(18.435.510)
Desinversiones mediante enajenación de negocios	-	800.932
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(12.301.186)	(26.539.345)
Otros incrementos (decrementos)	(5.404.858)	(2.460.384)
<b>Saldo al 30 de junio de 2009</b>	<b>94.347.105</b>	<b>359.301.534</b>

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas sociedades filiales cubren lo necesario para recuperar estos activos.

- c) Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M\$ 5.868.613 y M\$ 6.390.942, respectivamente. Las pérdidas tributarias asociadas a los montos antes descritos no tienen fecha de expiración.

Endesa no ha registrado el impuesto diferido de pasivo asociado con utilidades no distribuidas de las filiales, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las que la posición de control que ejerce sobre dichas sociedades permite gestionar el momento de reversión de las mismas, y se estima que es probable que éstas no reviertan en un futuro próximo. Al 30 de junio, y 31 de diciembre de 2008 el monto total de estas diferencias temporarias no registradas no es significativo.

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

País	Período
<b>Chile</b>	2006-2008
<b>Argentina</b>	2004-2008
<b>Colombia</b>	2003-2008
<b>Perú</b>	2005-2008

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 pueden dar lugar a pasivos tributarios cuyos montos no es posible cuantificar en la actualidad de una manera objetiva. No obstante, la Gerencia de Endesa estima que los pasivos que, en su caso, se pudieran derivar por estos conceptos, no tendrán un efecto significativo sobre los resultados futuros de las sociedades.

#### 14. PRÉSTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

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

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 30 de junio de 2009		Saldo al 31 de diciembre de 2008	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Préstamos que Devengan Intereses</b>	<b>307.095.689</b>	<b>1.896.930.575</b>	<b>737.966.588</b>	<b>2.132.114.926</b>
Préstamos bancarios	152.137.860	508.626.940	134.851.973	668.866.542
Obligaciones no garantizadas	27.720.040	984.974.733	452.821.826	1.034.324.344
Obligaciones garantizadas	85.565.151	266.801.054	105.622.773	232.613.356
Préstamos convertible	309.486	3.078.651	-	3.531.738
Arrendamiento financiero	7.745.915	89.221.209	7.391.775	104.345.237
Otros préstamos	33.617.237	44.227.988	37.278.241	88.433.709
<b>Total</b>	<b>307.095.689</b>	<b>1.896.930.575</b>	<b>737.966.588</b>	<b>2.132.114.926</b>

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

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente					No Corriente		
					Vencimiento				Total Corriente al 30/06/2009	Vencimiento		Total No Corriente al 30/06/2009
					Indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Chile	US\$	Semestral	2,36%	Sin Garantía	-	-	184.748	48.115.733	48.300.481	243.495.538	110.714.086	354.209.624
Perú	US\$	Trimestral	4,73%	Sin Garantía	-	-	7.444.642	12.255.570	19.700.212	7.657.346	23.407.339	31.064.685
Perú	Soles	Trimestral	4,90%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	13.073.174	4.825.061	17.898.235
Argentina	US\$	Semestral	5,15%	Sin Garantía	-	-	13.829.729	9.305.822	23.135.551	28.360.579	-	28.360.579
Argentina	\$ Arg	Semestral	15,86%	Sin Garantía	-	-	11.458.256	8.332.821	19.791.077	1.958.843	-	1.958.843
Colombia	\$ Col	Semestral	11,69%	Sin Garantía	-	-	-	41.210.539	41.210.539	-	75.134.974	75.134.974
				Total	-	-	32.917.375	119.220.485	152.137.860	294.545.480	214.081.460	508.626.940

Año 2008

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente					No Corriente		
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008
					Indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Chile	US\$	Semestral	2,53%	Sin Garantía	-	-	-	5.513.440	5.513.440	348.647.082	129.184.352	477.831.434
Perú	US\$	Trimestral	3,70%	Sin Garantía	-	-	3.184.277	38.020.797	41.205.074	43.840.091	-	43.840.091
Perú	Soles	Trimestral	6,60%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	11.958.775	-	11.958.775
Argentina	US\$	Semestral	5,43%	Sin Garantía	-	-	7.076.623	23.987.280	31.063.903	44.946.682	-	44.946.682
Argentina	US\$	Semestral	5,43%	Sin Garantía	-	-	-	13.873.956	13.873.956	3.766.170	-	3.766.170
Argentina	\$ Arg	Semestral	15,02%	Sin Garantía	-	-	-	43.195.600	43.195.600	86.523.390	-	86.523.390
Colombia	\$ Col	Semestral	11,74%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	-	-	-
				Total	-	-	10.260.900	124.591.073	134.851.973	539.682.190	129.184.352	668.866.542

El valor razonable de los préstamos bancarios corriente y no corriente al 30 de junio de 2009 asciende a M\$ 688.151.957 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$ 979.765.893.

- c) El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones No Garantizadas** al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre 2008 es el siguiente:

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente					No Corriente		
					Vencimiento				Total Corriente al 30/06/2009	Vencimiento		Total No Corriente al 30/06/2009
					indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Chile	US\$	Semestral	8,21%	Sin Garantía	-	-	16.690.963	-	16.690.963	-	487.664.867	487.664.867
Chile	U.F	Trimestral	4,86%	Sin Garantía	-	-	774.988	4.936.488	5.711.476	9.964.118	394.482.761	404.446.879
Perú	Soles	Trimestral	6,93%	Sin Garantía	-	-	5.317.601	-	5.317.601	4.254.081	28.843.305	33.097.386
Perú	US\$	Semestral	6,39%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	20.316.418	39.449.183	59.765.601
Total					-	-	22.783.552	4.936.488	27.720.040	34.534.617	950.440.116	984.974.733

Año 2008

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente					No Corriente		
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008
					indeterminado 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	7,97%	Sin Garantía	-	-	-	422.265.987	422.265.987	252.964.910	272.974.605	525.939.515
Chile	U.F	Trimestral	4,91%	Sin Garantía	-	-	-	3.630.353	3.630.353	20.744.637	388.679.100	409.423.737
Perú	Soles	Trimestral	6,48%	Sin Garantía	-	-	-	14.188.378	14.188.378	43.578.590	24.991.814	68.570.404
Perú	US\$	Semestral	17,04%	Sin Garantía	-	-	-	12.737.108	12.737.108	17.831.952	12.558.736	30.390.688
Total					-	-	-	452.821.826	452.821.826	335.120.089	699.204.255	1.034.324.344

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

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente					No Corriente		
					Vencimiento				Total Corriente al 30/06/2009	Vencimiento		Total No Corriente al 30/06/2009
					indeterminado M\$	hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Colombia	\$ Col	Trimestral	10,61%	Con Garantía	-	-	-	85.565.151	85.565.151	-	266.801.054	266.801.054
Total					-	-	-	85.565.151	85.565.151	-	266.801.054	266.801.054

Año 2008

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente					No Corriente		
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2008	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2008
					indeterminado 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	11,80%	Con Garantía	-	-	90.595.733	15.027.040	105.622.773	113.469.930	119.143.426	232.613.356
Total					-	-	90.595.733	15.027.040	105.622.773	113.469.930	119.143.426	232.613.356

El valor razonable de las obligaciones con el público corriente y no corriente, garantizadas y no garantizadas, al 30 de junio de 2009 asciende a M\$ 1.627.148.044 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$ 2.199.232.570.

#### 14.1 Deuda de cobertura.

De la deuda de Endesa en dólares, al 30 de junio de 2009 M\$ 843.687.904 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 16). Al 31 de diciembre de 2008 dicho monto ascendía a M\$ 1.361.366.550.

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

	30 de junio de 2009 M\$	30 de junio de 2008 M\$
Saldo en reservas por revaluación de activos y pasivos al inicio del ejercicio	(96.503.511)	169.344.561
Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto	161.518.682	(77.017.999)
Imputación de diferencias de cambio a ingresos	(627.009)	(10.570.282)
<b>Saldo en reservas por revaluación de activos y pasivos al final del ejercicio</b>	<b>64.388.162</b>	<b>81.756.280</b>

#### 14.2 Otros aspectos.

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, Endesa disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$ 106.352.000 y M\$ 127.290.000, respectivamente.

Diversos contratos de deuda de la sociedad como de algunas de sus filiales incluyen la obligación de cumplir ciertos ratios financieros, habituales en contratos de esta naturaleza. También hay obligaciones afirmativas y negativas que exigen el monitoreo de estos compromisos.

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

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

Algunos de los contratos de deuda financiera de 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, de Endesa Chile, estipulan que para que haya un cross default por causal de un pago en mora, ya sea de intereses y/o capital, ya sea de esas mismas sociedades o de sus Relevant Subsidiaries, el monto en mora debe exceder US\$50 millones, o su equivalente en otras monedas. Un préstamo de Endesa Chile, suscrito en 2008, no hace referencia a sus filiales, por lo que el cross default sólo se puede originar en otra deuda propia. Para que se produzca el aceleramiento de la deuda de uno o más de estos préstamos debido al cross default originado en otra deuda, deben cumplirse otras condiciones adicionales, incluyendo la expiración de períodos de gracia (si existieran), y la notificación formal de la intención de acelerar la deuda por parte de acreedores que representen más del 50% del monto adeudado en el contrato.

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

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

## 15. 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 Endesa Chile.
- 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 Endesa Chile.

### 15.1. 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 49% a junio de 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 Endesa Chile según tasa de interés fija, protegida y variable, después de derivados contratados, es la siguiente:

Posición neta:

	30-06-2009	31-12-2008
	%	%
Tasa de interés fijo	46%	52%
Tasa de interés protegida	3%	3%
Tasa de interés variable	51%	45%
Total	100%	100%

### 15.2. 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 Endesa Chile 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.

### 15.3. Riesgo de "commodities".

El Grupo Endesa Chile 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.

### 15.4. 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 16.

Al 30 de junio de 2009, el Grupo Endesa tenía una liquidez de M\$ 417.028.155 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 106.352.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2008, el Grupo tenía una liquidez de M\$ 719.217.834 en efectivo y otros medios equivalentes, y M\$ 127.290.000 en líneas de crédito disponibles de forma incondicional.

#### 15.5. Riesgo de crédito.

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

##### **Cuentas por cobrar comerciales:**

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos significativos. Adicionalmente, para los denominados clientes libres, se aplica un procedimiento formal para controlar el riesgo de crédito, con evaluación sistemática de las contrapartes y definición de índices y un factor de riesgo de crédito, en virtud del cual se aprueban los contratos o se definen exigencias de garantías adicionales.

Además, en 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.

##### **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 80% de las operaciones son con entidades cuyo rating es igual o superior a A.

#### 15.6. Medición del riesgo:

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

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

- Deuda
- Derivados financieros.

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

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

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

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

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

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

Posiciones financieras	Saldo al	
	30-06-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Tasa de interés	25.817.876	16.736.369
Tipo de cambio	136.564	-
Correlación	(172.730)	-
<b>Total</b>	<b>25.781.710</b>	<b>16.736.369</b>

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

## 16. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

### 16.1 Clasificación de instrumentos financieros de activo por naturaleza y categoría

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

	30 de junio de 2009					
	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Instrumentos derivados	382.336	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	380.807.065	-	-
<b>Total corto plazo</b>	<b>382.336</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>380.807.065</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.507.588	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	866.113
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	83.217.687	-	-
<b>Total largo plazo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>83.217.687</b>	<b>2.507.588</b>	<b>866.113</b>
<b>Total</b>	<b>382.336</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>464.024.752</b>	<b>2.507.588</b>	<b>866.113</b>

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 derivados	1.324.219	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	409.121.866	-
<b>Total corto plazo</b>	<b>1.324.219</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>409.121.866</b>	<b>-</b>
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.432.507
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	153.743.454	-
<b>Total largo plazo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>153.743.454</b>	<b>2.432.507</b>
<b>Total</b>	<b>1.324.219</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>562.865.320</b>	<b>2.432.507</b>

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	-	-	-	-	2.441.449
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	408.201.348	-
<b>Total corto plazo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>408.201.348</b>	<b>2.441.449</b>
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	95.668.097	-
<b>Total largo plazo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>95.668.097</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>503.869.445</b>	<b>2.441.449</b>

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

30 de junio de 2009				
Pasivos financieros mantenidos para negociar 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	-	-	307.095.689	-
Instrumentos derivados	553.397	-	-	508.056
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	347.018.630	-
<b>Total corto plazo</b>	<b>553.397</b>	<b>-</b>	<b>654.114.319</b>	<b>508.056</b>
Préstamos que devengan interés	-	-	1.896.930.575	-
Instrumentos derivados	-	-	-	3.720.530
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	21.138.531	-
<b>Total largo plazo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.918.069.106</b>	<b>3.720.530</b>
<b>Total</b>	<b>553.397</b>	<b>-</b>	<b>2.572.183.425</b>	<b>4.228.586</b>

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	-	-	737.966.588	-
Instrumentos derivados	-	-	-	29.824
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	493.129.632	-
<b>Total corto plazo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.231.096.220</b>	<b>29.824</b>
Préstamos que devengan interés	-	-	2.132.114.926	-
Instrumentos derivados	-	-	-	7.295.198
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	15.373.492	-
<b>Total largo plazo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.147.488.418</b>	<b>7.295.198</b>
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.378.584.638</b>	<b>7.325.022</b>

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	-	-	419.296.249	-
Instrumentos derivados	-	-	-	3.877.756
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	313.225.369	-
<b>Total corto plazo</b>	-	-	<b>732.521.618</b>	<b>3.877.756</b>
Préstamos que devengan interés	-	-	1.685.492.588	-
Instrumentos derivados	-	-	-	1.409.173
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	12.602.589	-
<b>Total largo plazo</b>	-	-	<b>1.698.095.177</b>	<b>1.409.173</b>
<b>Total</b>	-	-	<b>2.430.616.795</b>	<b>5.286.929</b>

## 16.2 Instrumentos Derivados

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

La compañía clasifica sus coberturas en:

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

### a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	30 de junio de 2009				31 de diciembre de 2008				1 de enero de 2008			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Cobertura de tipo de interés:	-	-	508.056	3.720.530	-	-	29.824	7.295.198	-	-	-	1.409.173
Cobertura flujos de caja	-	-	508.056	3.720.530	-	-	29.824	7.295.198	-	-	-	1.409.173
Cobertura de tipo de cambio:	-	866.113	-	-	-	-	-	-	-	-	3.877.756	-
Cobertura de flujos de caja	-	866.113	-	-	-	-	-	-	-	-	3.877.756	-
<b>TOTAL</b>	-	<b>866.113</b>	<b>508.056</b>	<b>3.720.530</b>	-	-	<b>29.824</b>	<b>7.295.198</b>	-	-	<b>3.877.756</b>	<b>1.409.173</b>

## - Información General Relativa a Instrumentos derivados de cobertura

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

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			30-06-2009	31-12-2008	
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(2.854.409)	(4.998.495)	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	866.113	-	Flujo de caja
COLLAR	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(1.374.177)	(2.326.527)	Flujo de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del primer semestre de 2009 y 2008 el grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

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

Al 30 de junio de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, las operaciones de derivados financieros, que se registran a valor razonable con cambios en resultados, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	30 de junio de 2009		31 de diciembre de 2008		1 de enero de 2008	
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
	Corriente M\$	Corriente M\$	Corriente M\$	Corriente M\$	Corriente M\$	Corriente M\$
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	382.336	-	1.324.219	-	-	-
Otros pasivos financieros	-	553.397	-	-	-	-

## c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el Grupo al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre 2008, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nominales o contractuales:

Derivados financieros	30 de junio de 2009							
	Valor razonable M\$	Valor nominal						
		2010 M\$	2011 M\$	2012 M\$	2013 M\$	2014 M\$	Posteriores M\$	Total M\$
Cobertura de tipo de interés:	(4.228.586)	48.833.896	40.941.999	24.485.148	24.328.638	-	-	138.589.681
Cobertura de flujos de caja	(4.228.586)	48.833.896	40.941.999	24.485.148	24.328.638	-	-	138.589.681
Cobertura de tipo de cambio:	866.113	-	-	5.107.343	-	-	-	5.107.343
Cobertura de flujos de caja	866.113	-	-	5.107.343	-	-	-	5.107.343
Derivados no designados contablemente de cobertura	(171.061)	34.462.215	23.519.607	9.799.836	-	-	-	67.781.658
<b>TOTAL</b>	<b>(3.533.534)</b>	<b>83.296.111</b>	<b>64.461.606</b>	<b>39.392.327</b>	<b>24.328.638</b>	-	-	<b>211.478.682</b>

Derivados financieros	31 de diciembre 2008							
	Valor razonable M\$	Valor nominal						
		2009 M\$	2010 M\$	2011 M\$	2012 M\$	2013 M\$	Posteriores M\$	Total M\$
Cobertura de tipo de interés:	(7.325.022)	49.380.034	42.277.252	21.660.515	31.529.733	2.291.220	-	147.138.754
Cobertura de flujos de caja	(7.325.022)	49.380.034	42.277.252	21.660.515	31.529.733	2.291.220	-	147.138.754
Derivados no designados contablemente de cobertura	1.324.219	14.281.412	14.281.412	13.091.295	-	-	-	41.654.119
<b>TOTAL</b>	<b>(6.000.803)</b>	<b>63.661.446</b>	<b>56.558.664</b>	<b>34.751.810</b>	<b>31.529.733</b>	<b>2.291.220</b>	-	<b>188.792.873</b>

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

### 16.3 Jerarquías del Valor Razonable

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

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

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	30-06-2009 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
<b>Activos Financieros</b>				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	866.113	-	866.113	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	-	-	-	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	382.336		382.336	
<b>Total</b>	<b>1.248.449</b>	<b>-</b>	<b>1.248.449</b>	<b>-</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	4.228.586	-	4.228.586	-
Derivados de Cobertura de Valor razonable	-	-	-	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	553.397	-	553.397	-
Otros pasivos financieros largo plazo	11.020.588	-	11.020.588	-
<b>Total</b>	<b>15.802.571</b>	<b>-</b>	<b>15.802.571</b>	<b>-</b>

## 17. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

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

Acreedores y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes			No corrientes		
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Acreedores comerciales	66.190.887	134.549.763	69.749.139	-	-	-
Otras cuentas por pagar	187.026.819	221.212.717	199.505.117	10.117.943	15.373.492	12.406.761
<b>Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar</b>	<b>253.217.706</b>	<b>355.762.480</b>	<b>269.254.256</b>	<b>10.117.943</b>	<b>15.373.492</b>	<b>12.406.761</b>

## 18. PROVISIONES.

### 18.1 Provisiones

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

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2009	31-12-2008	30-06-2009	31-12-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión de reclamaciones legales	13.771.315	15.740.059	9.488.206	-
Provisión por contratos onerosos	1.267.788	1.298.978	-	-
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	2.215.689	2.356.472
Participación en utilidades y bonos	5.136.728	6.125.160	-	-
Provisión compra de energía y potencia	2.878.683	3.318.746	-	-
Provisión proveedores y servicios	5.243.625	2.994.613	-	-
Otras provisiones	1.430.112	2.095.059	962.807	692.288
<b>Total</b>	<b>29.728.251</b>	<b>31.572.615</b>	<b>12.666.702</b>	<b>3.048.760</b>

b) El movimiento de las provisiones durante el periodo 2009 y ejercicio 2008 es el siguiente:

	por Reclamaciones Legales	por Contratos Onerosos	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones					
<b>Saldo Inicial</b>	15.740.059	1.298.978	2.356.472	15.225.866	34.621.375
<b>Movimientos en Provisiones</b>	-	-	-	-	-
Provisiones Adicionales	-	-	17.861	-	17.861
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	7.700.991	-	23.679	2.425.528	10.150.198
Provisión Utilizada	-	120.394	-	-	120.394
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	-	(30.022)	-	(30.022)
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(181.529)	-	(98.736)	(1.831.591)	(2.111.856)
Otro Incremento (Decremento)	-	(151.584)	(53.565)	(167.848)	(372.997)
Total Movimientos en Provisiones	7.519.462	(31.190)	(140.783)	426.089	7.773.578
<b>Saldo Final</b>	<b>23.259.521</b>	<b>1.267.788</b>	<b>2.215.689</b>	<b>15.651.955</b>	<b>42.394.953</b>

### 18.2 Litigios y arbitrajes

A la fecha de formulación de estos Estados Financieros Consolidados intermedios, los principales litigios o arbitrajes en los que son partes las sociedades del Grupo son los siguientes:

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

2. 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 Ch\$ 19.443.660.719 (aprox. US\$ 33 millones), los cuales persiguen la indemnización de los perjuicios ocasionados, según los demandantes, por inundaciones consecuencia de la operación de la central Pangué, particularmente por vertimientos ocurridos en el mes de julio de 2006. Pangué S.A. ha contestado dichas demandas sosteniendo que se ajustó a la normativa vigente en la operación de la central y actuó con la debida diligencia y cuidado, no existiendo relación de causalidad entre dichas inundaciones y los vertimientos de dicha central en el período mencionado. Estos procesos se substancian en distintos tribunales y actualmente se encuentran en etapa probatoria o bien con diligencias probatorias pendientes. En el último trimestre Empresa Eléctrica Pangué S.A. solicitó la acumulación de todos estos juicios ante un Juzgado Civil de la ciudad de Santiago, decisión que al día de hoy se encuentra pendiente.
3. Los Municipios de Yaguará, Ubalá, Caloto y de Puerto Tejada pretenden sancionar a Emgesa S.A. ESP. por no presentar las declaraciones de ICA (Impuesto de Industria y Comercio) con base en la Ley 14 de 1981, desconociendo la aplicación de la norma especial (Ley 56 de 1981) que grava a las empresas generadoras únicamente por su capacidad de generación instalada en planta y no por sus ingresos, como pretenden los Municipios, aplicando multas que ascienden al 20% sobre los ingresos informados. La cuantía total de todos estos procesos asciende aprox. a US\$69 millones de dólares. En algunos de estos procedimientos se han decretado diligencias probatorias y en otros se está a la espera de que sea proferido fallo. En uno de ellos, se obtuvo sentencia de primera instancia favorable a Emgesa S.A. ESP., declarándose la nulidad de las liquidaciones oficiales, fallo que fue apelado por el Consejo de Estado y se está a la espera de un pronunciamiento de segunda instancia.
4. En el año 2001 se presentó en contra de 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 S.A. ESP. 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.
5. La Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca (CAR) mediante Resoluciones 506, de 28 de marzo de 2005, y 1189, de 8 de julio de 2005, impuso a Emgesa S.A. ESP. la ejecución de unas obras en el embalse de El Muña, de cuya efectividad depende el mantenimiento de la concesión de aguas. El valor de estas obras asciende a aprox. US\$ 67 millones. Emgesa S.A. ESP. ha interpuesto una acción de nulidad y restablecimiento del derecho en contra de dichas resoluciones, de modo de que ellas sean anuladas. Actualmente este proceso se encuentra suspendido por el tribunal.

La Administración de Endesa Chile considera que las provisiones registradas en el Balance de Situación Consolidado adjunto cubren adecuadamente los riesgos por los litigios y demás operaciones descritas 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.

## 19. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

### 19.1 Aspectos generales

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

Beneficios de prestación definida:

Pensión complementaria: Otorga al beneficiario el derecho a percibir un monto mensual que complementa la pensión que obtiene de acuerdo al régimen establecido por el respectivo sistema de seguridad social.

Indemnizaciones por años de servicios: el beneficiario percibe un determinado número de sueldos contractuales en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante un período mínimo de tiempo que, dependiendo de la compañía, varía en un rango desde 5 a 15 años.

Suministro energía eléctrica: El beneficiario recibe una bonificación mensual, que cubre una parte de la facturación por su consumo domiciliario

Beneficio de salud: El beneficiario recibe una cobertura adicional a la proporcionada por el régimen previsional.

### 19.2 Aperturas, movimientos y presentación de estados financieros

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

	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Obligaciones post empleo	30.728.548	30.925.977
<b>Total</b>	<b>30.728.548</b>	<b>30.925.977</b>
Porción corriente	<b>3.504.179</b>	<b>3.656.393</b>
Porción no corriente	<b>27.224.369</b>	<b>27.269.584</b>

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

Valor actuarial de las Obligaciones post empleo	M\$
<b>Saldo Inicial al 1 de enero de 2008</b>	<b>27.783.038</b>
Costo del servicio corriente	660.450
Costo por intereses	2.639.285
(Ganancias) pérdidas actuariales	1.109.799
Diferencia de conversión de moneda extranjera	2.682.478
Contribuciones pagadas	(4.273.340)
Costo de servicio pasado	675.646
Liquidaciones	(351.379)
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2008</b>	<b>30.925.977</b>
Costo del servicio corriente	379.566
Costo por intereses	350.076
(Ganancias) pérdidas actuariales	1.527.152
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(1.391.929)
Contribuciones pagadas	(1.062.294)
<b>Saldo al 30 de junio de 2009</b>	<b>30.728.548</b>

Al 30 de junio de 2009, el monto total del pasivo actuarial se corresponde en un 35% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (35% a 31 de diciembre de 2008) y en un 65% con compromisos de prestación definida otorgados por nuestra filial Emgesa, en Colombia (65% a 31 de diciembre de 2008).

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

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	30-06-2009	30-06-2008
	M\$	M\$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	379.566	327.452
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	350.076	224.823
<b>Total gasto reconocido en el estado de resultados</b>	<b>729.642</b>	<b>552.275</b>
Pérdida (ganancia) actuarial reconocidas	1.527.152	504.170
<b>Total gasto reconocido en el estado de resultados integrales</b>	<b>2.256.794</b>	<b>1.056.445</b>

### 19.3 Otras revelaciones:

Hipótesis actuariales:

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

	Chile		Colombia	
	30-06-2009	31-12-2008	30-06-2009	31-12-2008
Tasas de descuento utilizadas	6,5%	6,5%	11,59%	10,20%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,0%	3,0%	6,59%	5,20%
Tablas de mortalidad	RV-2004 / RV-85	RV-2004 / RV-85	ISS 1980-1989	ISS 1980-1989

#### Sensibilización:

Al 30 de junio de 2009, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios post empleo ante variaciones de 100 puntos básicos en la tasa de descuento supone una disminución de M\$ 2.120.339 (M\$ 2.723.310 al 31 de diciembre de 2008) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$ 2.477.829 (M\$ 2.922.928 al 31 de diciembre de 2008) en caso de una baja de la tasa.

#### Desembolso futuro:

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en los próximos 12 meses asciende a M\$ 3.504.179.

## 20. INGRESOS DIFERIDOS.

El movimiento de este rubro del Estado de Situación Financiera Consolidado adjunto durante el periodo 2009 y los ejercicios 2008 y 2007 ha sido el siguiente:

Ingresos Diferidos	Ingresos anticipados	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo a 01/01/2008:</b>	<b>638.332</b>	<b>48.676</b>	<b>687.008</b>
Altas	233.830	849.356	1.083.186
Imputación a resultados	(482.730)	-	(482.730)
Otros	244.664	-	244.664
<b>Saldo a 31/12/2008:</b>	<b>634.096</b>	<b>898.032</b>	<b>1.532.128</b>
Altas	10.984.145	-	10.984.145
Imputación a resultados	(171.376)	(898.032)	(1.069.408)
Otros	(299.468)	48.677	(250.791)
<b>Saldo a 30/06/2009</b>	<b>11.147.397</b>	<b>48.677</b>	<b>11.196.074</b>

## 21. PATRIMONIO NETO.

### 21.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante

#### 21.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008 el capital social de Endesa, asciende a M\$ 1.331.714.085 y está representado por 8.201.754.580 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).

#### 21.1.2 Dividendos

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Endesa, celebrada el 15 de abril de 2009, aprobó como política de dividendos que el Directorio esperaba cumplir durante el ejercicio 2009, distribuir como dividendo definitivo por un monto equivalente al 60% de las utilidades líquidas del ejercicio 2009. Además, se tenía la intención de repartir un dividendo provisorio, con cargo a las utilidades del ejercicio 2009, de un 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2009, según muestren los estados financieros a dicha fecha, a ser pagado en diciembre de 2009.

El dividendo definitivo corresponderá al que defina la Junta Ordinaria de accionistas, la que se realizará durante el primer cuatrimestre del 2010.

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

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

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Pago	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
37	Definitivo	22-04-2002	0,94000	2001
38	Definitivo	05-04-2004	2,30000	2003
39	Definitivo	18-04-2005	4,13000	2004
40	Definitivo	30-03-2006	5,82000	2005
41	Provisorio	22-12-2006	2,57000	2006
42	Definitivo	22-05-2007	10,84000	2006
43	Provisorio	26-12-2007	2,19260	2007
44	Definitivo	29-04-2008	11,56470	2007
45	Provisorio	18-12-2008	5,35120	2008
46	Definitivo	11-05-2009	15,9330	2008

### 21.2 Diferencias de conversión.

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

Diferencias de conversión	30 de junio de 2009 M\$	30 de junio de 2008 M\$
Endesa Brasil S.A.	(413.898)	62.018.643
Emgesa	(38.404.672)	22.356.466
Generandes Peru S.A.	(17.825.088)	12.936.279
Hidroinvest S.A.	(6.276.597)	1.540.934
Endesa Argentina S.A.	(17.320.529)	3.807.849
Gas Atacama S.A.	(18.019.186)	3.800.512
Otros	(10.216.352)	7.972.527
<b>TOTAL</b>	<b>(108.476.322)</b>	<b>114.433.210</b>

### 21.3 Gestión del capital.

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

### 21.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.

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

## 22. INGRESOS.

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

Ingresos Ordinarios	Saldo al	
	30-06-2009	30-06-2008
	M\$	M\$
Ventas de energía	1.221.054.697	1.168.094.512
Otras ventas	3.805.243	5.886.832
Ventas de productos y servicios	3.805.243	5.886.832
Otras prestaciones de servicios	29.482.936	24.847.379
Peajes y transmisión	3.194.886	4.644.355
Arriendo equipos de medida	2.110.281	2.672.473
Servicios de ingeniería	13.304.250	10.589.523
Otras prestaciones	10.873.519	6.941.028
<b>Total Ingresos ordinarios</b>	<b>1.254.342.876</b>	<b>1.198.828.723</b>

Otros Ingresos de Explotación	Saldo al	
	30-06-2009	30-06-2008
	M\$	M\$
Ventas de productos de instalaciones propias	600	-
Otros Ingresos	6.641.030	1.464.186
<b>Total Otros Ingresos de explotación</b>	<b>6.641.630</b>	<b>1.464.186</b>

## 23. GASTOS DE PERSONAL.

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

Gastos de personal	Saldo al	
	30-06-2009	30-06-2008
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	34.093.878	28.217.104
Gasto por obligación por beneficios post empleo	440.476	826.226
Indemnización por término de relación laboral	499.347	1.047.692
Servicio seguridad social y otras cargas sociales)	2.211.478	2.047.745
Otros gastos de personal	10.203	35.670
<b>Total</b>	<b>37.255.382</b>	<b>32.174.437</b>

## 24. DEPRECIACIÓN Y AMORTIZACIÓN.

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

	Saldo al	
	30-06-2009	30-06-2008
	M\$	M\$
Depreciaciones	96.976.029	91.284.377
Amortizaciones	1.699.197	2.061.332
<b>Total</b>	<b>98.675.226</b>	<b>93.345.709</b>

## 25. RESULTADO FINANCIERO.

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

Resultado financiero	Saldo al	
	30-06-2009	30-06-2008
	M\$	M\$
<b>Ingresos Financieros</b>	<b>17.100.031</b>	<b>14.837.833</b>
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	12.866.858	7.942.977
Ingresos por otros activos financieros	2.225.329	3.088.753
Otros ingresos financieros	2.007.844	3.806.103
<b>Gastos Financieros</b>	<b>(99.144.705)</b>	<b>(95.630.060)</b>
Gastos por préstamos bancarios	(45.646.264)	(34.625.976)
Gastos por bonos	(38.425.795)	(48.773.071)
Gasto por arrendamientos financieros (leasing)	(2.103.983)	(1.585.128)
Gasto por valoración derivados financieros	(595.076)	-
Gasto por provisiones financieras	(280.553)	24
Gasto por otros	(13.691.451)	(10.355.529)
(Gastos de formalización de deuda y otros gastos asociados)	(1.448.276)	(1.000.149)
(Gastos financieros activados)	3.046.693	709.769
<b>Resultado por unidades de reajuste</b>	<b>9.657.004</b>	<b>(5.052.706)</b>
<b>Diferencias de cambio</b>	<b>(26.362.493)</b>	<b>22.881.168</b>
Positivas	12.600.042	28.038.476
Negativas	(38.962.535)	(5.157.308)
<b>Total Resultado Financiero</b>	<b>(98.750.163)</b>	<b>(62.963.765)</b>

## 26. RESULTADOS PROVENIENTES DE INVERSIONES.

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

Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones	Saldo al	
	30-06-2009	30-06-2008
	M\$	M\$
Otras ganancias (pérdidas) de inversiones	-	43.376
<b>Total Ingreso (pérdida) procedente de inversiones</b>	<b>-</b>	<b>43.376</b>

## 27. 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 períodos 2009 y 2008:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	Saldo al	
	30-06-2009	30-06-2008
	M\$	M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	117.118.076	63.822.422
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	6.823.980	3.571.518
Otro Gasto por Impuesto Corriente	2.674.099	(15.851.433)
<b>Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total</b>	<b>126.616.155</b>	<b>51.542.507</b>
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(40.150.035)	15.487.495
Otro Gasto por Impuesto Diferido	(3.355.308)	1.158.538
<b>Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total</b>	<b>(43.505.343)</b>	<b>16.646.033</b>
<b>Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias</b>	<b>83.110.812</b>	<b>68.188.540</b>
Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	30-06-2009	30-06-2008
	M\$	M\$
<b>Gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>(83.537.412)</b>	<b>(56.191.181)</b>
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(22.309.888)	(20.972.426)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imposables	(27.820.627)	28.107.095
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(4.419.425)	2.143.392
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	(34.799)	(111.378)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en períodos anteriores	(6.823.980)	(3.571.518)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	6.194.065	38.621.666
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>426.600</b>	<b>(11.997.359)</b>
<b>Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva</b>	<b>(83.110.812)</b>	<b>(68.188.540)</b>

## 28. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

### 28.1 Criterios de segmentación

En el desarrollo de su actividad la organización de Endesa se articula sobre la base del enfoque prioritario a sus negocios básicos, constituidos por la generación de energía eléctrica y otros, 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 de Endesa 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.

## 28.2 Distribución por país

ACTIVOS	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Otros		Eliminaciones		Totales	
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>	498.197.319	806.546.018	89.291.068	113.572.555	272.109.782	237.348.142	54.485.894	73.470.859	26.824.204	23.497.470	(23.643.487)	(12.348.325)	917.264.780	1.242.086.719
<b>Activos Corrientes en Operación</b>	498.197.319	806.546.018	89.291.068	113.572.555	272.109.782	237.348.142	54.485.894	73.470.859	26.824.204	23.497.470	(23.643.487)	(12.348.325)	917.264.780	1.242.086.719
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	207.840.800	531.859.557	25.777.043	41.128.903	164.537.893	133.927.140	17.995.096	11.417.994	877.323	884.240	-	-	417.028.155	719.217.834
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	382.336	1.324.219	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	382.336	1.324.219
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	180.922.552	163.717.305	54.607.982	61.940.859	64.801.978	70.419.284	13.932.078	40.513.491	5.544.012	4.984.035	(9.112.660)	1.065.581	310.695.942	342.640.555
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	21.324.973	25.605.618	2.439.513	4.632.137	35.894.690	26.442.021	4.941.257	5.739.401	20.251.517	17.476.040	(14.530.827)	(13.413.906)	70.111.123	66.481.311
Inventarios	33.440.854	26.585.987	1.190.194	2.207.392	7.085.221	6.559.697	14.318.617	13.788.670	-	-	-	-	56.034.886	49.141.746
Pagos Anticipados	581.582	1.876.417	15.967	1.312.695	-	-	3.295.814	1.568.626	4.010	30.085	-	-	3.897.373	4.787.823
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	49.983.858	51.702.162	298	375.271	-	-	3.032	92.630	34.985	119.777	-	-	50.022.173	52.289.840
Otros Activos	3.720.364	3.874.753	5.260.071	1.975.298	-	-	-	350.047	112.357	3.293	-	-	9.092.792	6.203.391
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	3.680.270.002	3.882.919.519	258.976.120	420.434.285	1.220.184.660	1.422.393.450	791.974.517	1.138.957.979	51.058.111	68.210.241	(965.331.234)	(1.492.497.729)	5.037.132.176	5.440.417.745
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.507.588	2.431.165	-	-	-	-	-	-	-	1.342	-	-	2.507.588	2.432.507
Otros Activos Financieros	331.124	331.124	72.945.484	90.101.827	-	-	-	-	1.303.181	-	-	-	74.579.789	90.432.951
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	3.194.099	57.079.072	600.618	-	2.981.722	3.085.562	-	-	1.914.125	3.145.869	(52.666)	-	8.637.898	63.310.503
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	6.622.497	7.496.627	-	-	-	-	-	-	76.949	78.859	(6.699.446)	(7.575.486)	-	-
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	1.389.026.177	1.522.602.549	5.149.534	96.675.083	-	-	45.738.762	290.945.562	26.488.729	40.486.656	(917.763.835)	(1.414.755.145)	548.639.367	535.954.705
Activos Intangibles, Neto	5.096.665	34.639.104	2.918.308	3.840.823	13.125.912	19.239.677	10.864.015	199.529	17.788.339	19.059.462	17.895.005	-	67.688.244	76.978.595
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	2.254.487.994	2.229.911.912	154.617.652	205.984.029	1.144.121.449	1.331.396.777	729.127.429	841.810.598	3.123.845	2.945.641	(58.710.292)	(70.167.098)	4.226.768.077	4.541.881.859
Activos por Impuestos Diferidos	18.318.530	27.586.611	12.009.799	11.706.774	58.775.432	68.671.434	4.976.879	5.544.615	266.465	2.422.945	-	-	94.347.105	115.932.379
Activos de Cobertura	-	-	-	-	-	-	866.113	-	-	-	-	-	-	866.113
Otros Activos	685.328	841.355	10.734.725	12.125.749	1.180.145	-	401.319	457.675	96.478	69.467	-	-	13.097.995	13.494.246
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>4.178.467.321</b>	<b>4.689.465.537</b>	<b>348.267.188</b>	<b>534.006.840</b>	<b>1.492.294.442</b>	<b>1.659.741.592</b>	<b>846.460.411</b>	<b>1.212.428.838</b>	<b>77.882.315</b>	<b>91.707.711</b>	<b>(988.974.721)</b>	<b>(1.504.846.054)</b>	<b>5.954.396.956</b>	<b>6.682.504.464</b>

Pais	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Otros		Eliminaciones		Totales	
	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$	30-06-2009 M\$	31-12-2008 M\$
<b>PATRIMONIO NETO Y PASIVOS</b>														
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>	317.179.852	798.259.610	135.077.385	162.505.325	231.298.607	285.571.192	59.733.297	119.600.315	13.580.977	10.339.477	22.458.835	(21.216.288)	779.328.953	1.355.059.631
<b>Pasivos Corrientes en Operación</b>	317.179.852	798.259.610	135.077.385	162.505.325	231.298.607	285.571.192	59.733.297	119.600.315	13.580.977	10.339.477	22.458.835	(21.216.288)	779.328.953	1.355.059.631
Préstamos que Devengan Intereses	71.962.605	434.922.470	76.756.179	80.338.221	126.775.689	148.527.035	31.601.216	74.178.862	-	-	-	-	307.095.689	737.966.588
Otros Pasivos Financieros	553.397	-	-	24.330	-	-	-	-	-	-	(24.330)	-	553.397	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	138.121.174	245.513.395	25.576.662	39.970.764	53.843.196	28.383.689	14.759.158	40.401.606	1.629.209	1.394.993	19.288.307	98.033	253.217.706	355.762.480
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	31.076.581	57.105.101	20.320.774	31.255.408	32.448.125	65.570.261	103.646	256.607	6.681.270	4.423.857	3.170.528	(21.244.082)	93.800.924	137.367.152
Provisiones	24.620.752	26.494.361	464.678	1.108.306	25.855	-	2.371.530	2.536.882	2.245.436	1.433.066	-	-	29.728.251	31.572.615
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	37.548.937	31.287.914	11.572.308	9.262.532	14.701.563	39.446.971	8.946.294	977.578	147.601	202.403	-	-	72.916.703	81.177.398
Otros Pasivos	2.030.089	2.854.358	349.926	525.858	-	-	1.951.453	1.248.780	2.645.029	2.519.183	-	(70.239)	6.976.497	7.077.940
Ingresos Diferidos	10.795.119	58.936	-	-	-	-	-	-	232.432	390.305	-	-	11.027.551	449.241
Obligación por Beneficios Post Empleo	-	13.157	-	-	3.504.179	3.643.236	-	-	-	-	-	-	3.504.179	3.656.393
Pasivos de Cobertura	471.198	9.918	36.858	19.906	-	-	-	-	-	-	-	-	508.056	29.824
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>	1.486.579.879	1.683.350.995	119.638.651	164.365.394	361.798.005	339.518.769	371.762.925	415.637.559	19.792.615	22.617.898	(52.666)	-	2.359.519.409	2.625.490.615
Préstamos que Devengan Intereses	1.250.109.415	1.443.475.951	92.829.159	129.801.713	345.014.679	322.668.484	208.977.322	236.168.778	-	-	-	-	1.896.930.575	2.132.114.926
Otros Pasivos Financieros	11.020.588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.020.588	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	9.956.892	15.333.302	-	-	-	-	1.137	-	212.580	40.190	(52.666)	-	10.117.943	15.373.492
Provisiones	1.309.801	851.718	-	-	480.865	571.426	10.875.578	1.516.129	458	109.487	-	-	12.666.702	3.048.760
Pasivos por Impuestos Diferidos	192.689.150	209.988.701	13.619.470	18.177.626	-	-	149.834.462	173.985.784	3.158.452	3.783.730	-	-	359.301.534	405.935.841
Otros Pasivos	11.355.115	1.192.118	12.446.897	15.374.333	-	-	-	-	14.566.633	16.803.476	-	-	38.368.645	33.369.927
Ingresos Diferidos	168.523	1.082.887	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	168.523	1.082.887
Obligación por Beneficios Post Empleo	9.067.416	9.109.710	-	-	16.302.461	16.278.859	-	-	1.854.492	1.881.015	-	-	27.224.369	27.269.584
Pasivos de Cobertura	902.979	2.316.608	743.125	1.011.722	-	-	2.074.426	3.966.868	-	-	-	-	3.720.530	7.295.198
<b>PATRIMONIO NETO</b>	2.374.707.590	2.207.854.932	93.551.152	207.136.121	899.197.830	1.034.651.631	414.964.189	677.190.964	44.508.723	58.750.336	(1.011.380.890)	(1.483.629.766)	2.815.548.594	2.701.954.218
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio</b>	2.374.707.590	2.207.854.932	93.551.152	207.136.121	899.197.830	1.034.651.631	414.964.189	677.190.964	44.508.723	58.750.336	(1.011.380.890)	(1.483.629.766)	1.829.496.386	1.598.730.012
Capital Emitido	1.893.927.748	1.908.393.352	79.744.333	223.680.953	293.872.292	298.494.955	187.962.545	658.543.384	144.720.425	144.720.425	(1.268.513.258)	(1.902.118.984)	1.331.714.085	1.331.714.085
Otras Reservas	(343.008.482)	(628.845.513)	10.816.280	(31.223.039)	533.509.158	611.828.839	213.945.699	(33.849.415)	(26.923.175)	(26.936.811)	91.159.720	673.512.738	(506.553.008)	(538.737.407)
Resultados Retenidos	823.788.324	928.307.093	2.990.539	14.678.207	71.816.380	124.327.837	13.055.945	52.496.995	(73.288.527)	(59.033.278)	165.972.648	(255.023.520)	1.004.335.309	805.753.334
<b>Participaciones Minoritarias</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	986.052.208	1.103.224.206
<b>Total Patrimonio Neto y Pasivos</b>	<b>4.178.467.321</b>	<b>4.689.465.537</b>	<b>348.267.188</b>	<b>534.006.840</b>	<b>1.492.294.442</b>	<b>1.659.741.592</b>	<b>846.460.411</b>	<b>1.212.428.838</b>	<b>77.882.315</b>	<b>91.707.711</b>	<b>(988.974.721)</b>	<b>(1.504.846.054)</b>	<b>5.954.396.956</b>	<b>6.682.504.464</b>

Pais	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Otros		Eliminaciones		Totales	
	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
<b>ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES</b>														
<b>INGRESOS</b>	<b>737.523.461</b>	<b>723.120.842</b>	<b>160.809.524</b>	<b>163.965.756</b>	<b>234.470.607</b>	<b>207.355.095</b>	<b>109.726.390</b>	<b>90.063.320</b>	<b>18.882.047</b>	<b>16.015.148</b>	<b>(427.523)</b>	<b>(227.252)</b>	<b>1.260.984.506</b>	<b>1.200.292.909</b>
Ventas	731.202.074	723.049.750	160.807.546	163.963.577	234.398.975	207.276.997	109.479.757	88.750.503	18.882.047	16.015.148	(427.523)	(227.252)	1.254.342.876	1.198.828.723
Ventas de energía	722.624.500	708.956.725	160.807.546	163.963.577	234.004.037	206.960.576	103.618.614	88.213.634	-	-	-	-	1.221.054.697	1.168.094.512
Otras ventas	450.242	2.795.092	-	-	-	-	-	-	3.355.001	3.091.740	-	-	3.805.243	5.886.832
Otras prestaciones de servicios	8.127.332	11.297.933	-	-	394.938	316.421	5.861.143	536.869	15.527.046	12.923.408	(427.523)	(227.252)	29.482.936	24.847.379
Otros ingresos de explotación	6.321.387	71.092	1.978	2.179	71.632	78.098	246.633	1.312.817	-	-	-	-	6.641.630	1.464.186
<b>APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS</b>	<b>(316.987.075)</b>	<b>(465.905.710)</b>	<b>(113.928.967)</b>	<b>(119.873.903)</b>	<b>(72.061.421)</b>	<b>(65.748.689)</b>	<b>(27.233.255)</b>	<b>(36.401.276)</b>	<b>(1.472)</b>	<b>(7.812)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(530.212.190)</b>	<b>(687.937.390)</b>
Compras de energía	(29.636.471)	(78.578.032)	(5.646.092)	(7.418.758)	(30.299.290)	(24.182.419)	1.465.186	(6.057.679)	-	-	-	-	(64.116.687)	(116.236.888)
Consumo de combustible	(223.689.615)	(332.132.814)	(97.469.729)	(105.347.094)	(7.802.425)	(5.837.508)	(20.992.853)	(21.265.755)	(1.472)	(1.873)	-	-	(349.956.094)	(464.585.044)
Gastos de transporte	(60.929.651)	(53.328.148)	(3.799.783)	(2.411.717)	(22.093.028)	(23.724.565)	(6.716.947)	(8.134.076)	-	-	-	-	(93.539.409)	(87.598.506)
Otros provisionamientos variables y servicios	(2.731.338)	(1.866.716)	(7.013.363)	(4.696.334)	(11.866.678)	(12.004.197)	(988.621)	(943.766)	-	(5.939)	-	-	(22.600.000)	(19.516.952)
<b>MARGEN DE CONTRIBUCIÓN</b>	<b>420.536.386</b>	<b>257.215.132</b>	<b>46.880.557</b>	<b>44.091.853</b>	<b>162.409.186</b>	<b>141.606.406</b>	<b>82.493.135</b>	<b>53.662.044</b>	<b>18.880.575</b>	<b>16.007.336</b>	<b>(427.523)</b>	<b>(227.252)</b>	<b>730.772.316</b>	<b>512.355.519</b>
Trabajos para el Inmovilizado	-	-	-	-	223.539	96.010	167.589	-	-	-	-	-	391.128	96.010
Gastos de Personal	(13.688.463)	(12.157.818)	(5.721.559)	(4.259.365)	(5.370.211)	(5.778.823)	(3.783.854)	(3.023.301)	(8.691.295)	(6.955.130)	-	-	(37.255.382)	(32.174.437)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(15.962.220)	(17.644.517)	(5.963.942)	(4.903.190)	(10.758.739)	(8.193.518)	(11.854.331)	(9.199.555)	(4.656.045)	(3.206.659)	427.523	-	(48.767.754)	(43.147.439)
<b>RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>390.885.703</b>	<b>227.412.797</b>	<b>35.195.056</b>	<b>34.929.298</b>	<b>146.503.775</b>	<b>127.730.075</b>	<b>67.022.539</b>	<b>41.439.188</b>	<b>5.533.235</b>	<b>5.845.547</b>	<b>-</b>	<b>(227.252)</b>	<b>645.140.308</b>	<b>437.129.653</b>
Amortizaciones	(48.766.728)	(44.400.994)	(11.761.723)	(10.604.983)	(17.725.995)	(18.633.195)	(18.993.379)	(18.053.960)	(1.427.401)	(1.652.577)	-	-	(98.675.226)	(93.345.709)
<b>RESULTADO DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>342.118.975</b>	<b>183.011.803</b>	<b>23.433.333</b>	<b>24.324.315</b>	<b>128.777.780</b>	<b>109.096.880</b>	<b>48.029.160</b>	<b>23.385.228</b>	<b>4.105.834</b>	<b>4.192.970</b>	<b>-</b>	<b>(227.252)</b>	<b>546.465.082</b>	<b>343.783.944</b>
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>	<b>(42.132.102)</b>	<b>(49.968.784)</b>	<b>(21.048.616)</b>	<b>1.072.058</b>	<b>(21.479.630)</b>	<b>(22.590.600)</b>	<b>(16.315.571)</b>	<b>(8.623.128)</b>	<b>30.503</b>	<b>19.091.499</b>	<b>2.195.253</b>	<b>(1.944.810)</b>	<b>(98.750.163)</b>	<b>(62.963.765)</b>
Ingresos financieros	6.850.582	4.501.428	1.891.364	881.103	6.829.457	2.051.574	1.082.106	181.849	575.929	7.362.842	(129.407)	(140.961)	17.100.031	14.837.833
Gastos financieros	(44.082.209)	(54.091.882)	(8.421.346)	(6.998.725)	(28.382.349)	(24.484.310)	(17.585.597)	(8.805.900)	(802.611)	(1.390.204)	129.407	140.961	(99.144.705)	(95.630.060)
Resultados por Unidades de Reajuste	9.386.499	(5.832.287)	-	4.823	-	-	-	-	270.505	774.758	-	-	9.657.004	(5.052.706)
Diferencias de cambio	(14.286.974)	5.453.959	(14.518.634)	7.184.857	73.262	(157.864)	187.920	923	(13.320)	12.344.103	2.195.253	(1.944.810)	(26.362.493)	22.881.168
Positivas	10.416.462	11.998.849	1.891.846	5.540.679	102.264	92.689	189.440	923	30	12.350.146	-	(1.944.810)	12.600.042	28.038.476
Negativas	(24.703.436)	(6.544.890)	(16.410.480)	1.644.178	(29.002)	(250.553)	(1.520)	-	(13.350)	(6.043)	2.195.253	-	(38.962.535)	(5.157.308)
<b>Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación</b>	<b>39.197.821</b>	<b>45.207.558</b>	<b>159.210</b>	<b>182.376</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.340.272</b>	<b>5.085.287</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(597.145)</b>	<b>43.697.303</b>	<b>49.878.076</b>
Resultado de Otras Inversiones	-	43.376	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	43.376
Resultados en Ventas de Activos	(3.635)	(211.025)	-	-	52.812	22.753	(85.884)	(120.371)	21.024	103.366	-	-	(15.683)	(205.277)
<b>RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>339.181.059</b>	<b>178.082.928</b>	<b>2.543.927</b>	<b>25.578.749</b>	<b>107.350.962</b>	<b>86.529.033</b>	<b>35.967.977</b>	<b>19.727.016</b>	<b>4.157.361</b>	<b>23.387.835</b>	<b>2.195.253</b>	<b>(2.769.207)</b>	<b>491.396.539</b>	<b>330.536.354</b>
Impuesto Sobre Sociedades	(35.386.743)	(22.482.227)	(178.935)	(9.172.845)	(35.534.582)	(28.935.424)	(11.739.756)	(7.248.073)	(270.796)	(349.971)	-	-	(83.110.812)	(68.188.540)
<b>RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS</b>	<b>303.794.316</b>	<b>155.600.701</b>	<b>2.364.992</b>	<b>16.405.904</b>	<b>71.816.380</b>	<b>57.593.609</b>	<b>24.228.221</b>	<b>12.478.943</b>	<b>3.886.565</b>	<b>23.037.864</b>	<b>2.195.253</b>	<b>(2.769.207)</b>	<b>408.285.727</b>	<b>262.347.814</b>
<b>RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS</b>	<b>303.794.316</b>	<b>155.600.701</b>	<b>2.364.992</b>	<b>16.405.904</b>	<b>71.816.380</b>	<b>57.593.609</b>	<b>24.228.221</b>	<b>12.478.943</b>	<b>3.886.565</b>	<b>23.037.864</b>	<b>2.195.253</b>	<b>(2.769.207)</b>	<b>408.285.727</b>	<b>262.347.814</b>
<b>RESULTADO DEL EJERCICIO</b>	<b>303.794.316</b>	<b>155.600.701</b>	<b>2.364.992</b>	<b>16.405.904</b>	<b>71.816.380</b>	<b>57.593.609</b>	<b>24.228.221</b>	<b>12.478.943</b>	<b>3.886.565</b>	<b>23.037.864</b>	<b>2.195.253</b>	<b>(2.769.207)</b>	<b>408.285.727</b>	<b>262.347.814</b>
Sociedad dominante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	331.237.316	201.502.722
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	77.048.411	60.845.092

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

### 29.1 Garantías directas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente al 31 de Marzo de			Liberación de garantías						
				Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	2009	Dic-08	2007	2010	Activos	2011	Activos	2012	Activos
	Nombre	Relación														
Bancos Acreedores	Pangué S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	86.239.360	M\$	825.312	1.586.879	-	-	-	-	-	-	-
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	4.561.896	M\$	3.923.988	6.289.281	-	-	-	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	51.846.400	M\$	40.578.193	48.567.006	-	-	-	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	18.386.525	M\$	21.270.400	25.458.000	-	4.557.943	-	2.278.971	-	-	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$	-	M\$	1.116.284	508.461	-	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	111.657.088	M\$	44.905.201	57.563.928	-	-	-	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M\$	10.327.285	M\$	91.888.876	94.205.737	-	-	-	-	-	-	-

Al 30 de junio de 2009, Endesa Chile tenía compromisos futuros de compra de energía por importe de M\$ 41.311.172 (M\$ 50.485.248 al 31 de diciembre de 2008).

### 29.2 Garantías Indirectas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Activos Comprometidos			Saldo pendiente al 31 de Marzo de			Liberación de garantías					
			Tipo de Garantía	Tipo Moneda	Valor Contable	Moneda	2009	Dic-08	2010	Activos	2011	Activos	2012	2013
	Nombre	Relación												
Vestas Eólicas S.A.U.	Endesa Eco S.A.	Filial	Aval	M\$	-	M\$	-	7.923.754	-	-	-	-	-	-

### 30. OTRA INFORMACIÓN.

#### 30.1 Dotación.

La distribución del personal de Endesa, incluyendo la información relativa a las filiales en los cinco países donde está presente el Grupo en Latinoamérica, al 30 de junio de 2009 y 31 de diciembre de 2008, era la siguiente:

País	30-06-2009				Promedio del periodo
	Gerentes y Ejecutivos Principales M\$	Profesionales y Técnicos M\$	Trabajadores y Otros M\$	Total M\$	
Chile	49	1.109	217	1.375	1.408
Argentina	7	298	20	325	325
Brasil	-	1	2	3	3
Perú	7	223	17	247	249
Colombia	9	390	22	421	416
<b>Total</b>	<b>72</b>	<b>2.021</b>	<b>278</b>	<b>2.371</b>	<b>2.401</b>

País	31-12-2008				Promedio del año
	Gerentes y Ejecutivos Principales M\$	Profesionales y Técnicos M\$	Trabajadores y Otros M\$	Total M\$	
Chile	48	1.149	234	1.431	1.330
Argentina	7	295	23	325	326
Perú	7	216	19	242	229
Colombia	7	374	23	404	402
<b>Total</b>	<b>69</b>	<b>2.034</b>	<b>299</b>	<b>2.402</b>	<b>2.288</b>

### 31. HECHOS POSTERIORES.

- a) En enero de 1997, Endesa Chile suscribió un contrato para la emisión de bonos en el mercado público de los Estados Unidos de América, bajo el cual se emitieron varias series de Bonos Yankee entre los años 1997 y 2003.

El pasado 8 de julio de 2009, Endesa Chile inició un proceso para enmendar esos Contratos de Emisión, los cuales actualmente presentan un saldo total de capital de US\$ 917 millones. Las enmiendas al respectivo Contrato de Emisión se refieren a la Sección 501 (4), cláusula de incumplimiento cruzado (cross default), de manera que dicha cláusula sólo aplique a Endesa Chile 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, y se suscribieron las enmiendas a los respectivos Contratos de Emisión.

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

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

### 32. MEDIO AMBIENTE

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

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	30-06-2009 M\$	30-06-2008 M\$
Endesa Chile S.A.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.) y centrales termoeléctricas.	1.272.960	925.022
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	Auditoría ISO 14.001, monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	10.490	5.677
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones.	246.302	296.634
Emgesa S.A.	Gestión ambiental de transformadores	289.165	60.707
Endesa Costanera S.A.	Certificación de sistema de gestión, Control de cantidad y calidad combustibles, Disposición residuos peligrosos, Estudio de impacto ambiental, Folletería ambiental, Inspección ensayos de mangueras, Mantenimiento ISO14001/9001, Monitoreo de efluentes líquidos, Perforación monitoreo de napas.	111.144	-
	Monitoreo calidad de aire, Monitoreo de efluentes líquidos, Monitoreo gases en chimenea, Medición Nox y SO2, Medición de nivel sonoro ambiental, Limpieza cámaras separadoras de Hidrocarburos, Normativas ambientales, Control calidad combustibles, Prevención derrames hidrocarburos.	-	33.729
<b>Total</b>		<b>1.930.061</b>	<b>1.321.769</b>

### 33. 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 continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto y resultado al 30 de junio de 2008 y resultado entre el 1 de abril y 30 de junio de 2008, entre criterios contables chilenos y NIIF:

	Patrimonio de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 30/06/2008 con criterio chileno	1.986.632.800	-	1.986.632.800	
Incorporación de los accionistas minoritarios		931.383.522	931.383.522	(1)
Eliminación de corrección monetaria	(326.713.160)	(5.406.934)	(332.120.094)	(2)
Menor valor de inversiones	122.314.353	7.386.663	129.701.016	(3)
Impuestos diferidos	(73.071.037)	(21.659.201)	(94.730.238)	(4)
Dividendo mínimo	(39.857.154)	(3.013)	(39.860.167)	(6)
Eliminación efecto BT 64 activo fijo	(62.836.932)	123.401.752	60.564.820	(5)
Mayor valor de inversiones	29.209.868	7.561.547	36.771.415	
Inversiones en asociadas	47.594.832	3.636.152	51.230.984	
Otros	(5.353.107)	(1.016.918)	(6.370.025)	
<b>Total de ajustes a NIIF (APV)</b>	<b>(308.712.337)</b>	<b>113.900.048</b>	<b>736.571.233</b>	
<b>Patrimonio bajo criterio NIIF 30/06/2008</b>	<b>1.677.920.463</b>	<b>113.900.048</b>	<b>2.723.204.033</b>	

	Resultado de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 30/06/2008 con criterio chileno	135.261.242	41.622.925	176.884.167	
Eliminación de corrección monetaria	(29.626.244)	(474.709)	(30.100.953)	
Hedge ingresos dólar	85.724.035	(1.612.046)	84.111.989	
Eliminación calce BT 64	(14.387.748)	-	(14.387.748)	
Amortización Menor y mayor valor de inversiones	(2.087.051)	217.845	(1.869.206)	
Impuestos diferidos	6.506.140	1.504.435	8.010.575	
Eliminación efecto BT 64 ( Conversión)	3.497.574	13.719.445	17.217.019	
Depreciación BT 64 activos fijos	7.014.517	2.030.978	9.045.495	
Inversiones en asociadas	7.879.049	593.221	8.472.270	
Otros	1.721.208	3.242.998	4.964.206	
<b>Total de ajustes a NIIF (APV)</b>	<b>66.241.480</b>	<b>19.222.167</b>	<b>85.463.647</b>	
<b>Resultado bajo criterio NIIF 30/06/2008</b>	<b>201.502.722</b>	<b>60.845.092</b>	<b>262.347.814</b>	

	Resultado de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
<b>Saldos con criterio chileno entre 01 de abril y el 30 de junio de 2008</b>	<b>57.612.027</b>	<b>52.702.916</b>	<b>110.314.943</b>	
Eliminación de corrección monetaria	(24.045.306)	(410.565)	(24.455.871)	
Hedge ingresos dólar	213.379.913	2.196.941	215.576.854	
Eliminación calce BT 64	(109.845.959)	-	(109.845.959)	
Amortización Menor y mayor valor de inversiones	(1.275.148)	151.067	(1.124.081)	
Impuestos diferidos	2.591.693	(319.748)	2.271.945	
Eliminación efecto BT 64 ( Conversión)	(9.182.245)	(17.418.185)	(26.600.430)	
Depreciación BT 64 activos fijos	3.655.130	672.381	4.327.511	
Inversiones en asociadas	9.872.223	742.040	10.614.263	
Otros	(9.672.137)	(3.417.782)	(13.089.919)	
<b>Total de ajustes a NIIF (APV)</b>	<b>75.478.164</b>	<b>(17.803.851)</b>	<b>57.674.313</b>	
<b>Resultado bajo criterio NIIF entre 01 de abril y el 30 de junio de 2006</b>	<b>133.090.191</b>	<b>34.899.065</b>	<b>167.989.256</b>	

## Principales ajustes aplicados:

### 1. Incorporación de los accionistas minoritarios:

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

### 2. Corrección monetaria:

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

### 3. Plusvalía comprada (menor valor de inversiones o 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.

### 4. 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.

#### **5. Boletín técnico N°64 en Propiedades Planta y Equipo 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.

#### **6. 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 Endesa, 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 contabilizaba sino hasta el momento de su aprobación por la Junta de Accionistas.

#### **7. Instrumentos derivados:**

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

**ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENDESA:**

Sociedad ( Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Atacama Finance Co	100,00%	50,00%	100,00%	50,00%	Control Conjunto	Grand Cayman (Islas Caimán)	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
Central Eólica Canela S.A.	75,00%	75,00%	75,00%	75,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables	Kpmg Auditores
Centrales Hidroeléctricas De Aysén S.A.	51,00%	51,00%	51,00%	51,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Desarrollo y Explotación de un Proyecto Hidroeléctrico	Kpmg Auditores
Chinango S.A.C.	80,00%	26,45%	-	-	Filial	Lima (Perú)	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica	-
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Consorcio Ara- Ingendesa Ltda.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
Consorcio Ara- Ingendesa Sener Ltda.	33,33%	33,33%	33,33%	33,32%	Coligada	Santiago de Chile (Chile)	Ejecución y Cumplimiento del Contrato de Ingeniería Básica Línea Maipo	Kpmg Auditores
Consorcio Ingendesa Minimetall Ltda.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Servicios de Ingeniería	-
Distrilec Inversora S.A.	0,89%	0,89%	0,89%	0,89%	Coligada	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Edegel S.A.A	54,20%	33,06%	54,20%	33,06%	Filial	Lima (Perú)	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Electrogas S.A	99,97%	42,50%	99,97%	42,50%	Coligada	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores

Sociedad ( Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Emgesa S.A. E.S.P.	26,87%	26,87%	26,87%	26,87%	Filial	Bogotá (Colombia)	Generación de Energía Eléctrica.	Deloitte
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Prestación de Servicios de Ingeniería	Kpmg Auditores
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	94,99%	94,99%	94,99%	94,99%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	92,65%	92,65%	92,65%	92,65%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Endesa Argentina S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Endesa Brasil S.A.	40,45%	37,65%	40,45%	37,65%	Coligada	Río de Janeiro (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	45,00%	45,00%	45,00%	Coligada	Buenos Aires (Argentina)	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica	Deloitte
Endesa Costanera S.A.	69,76%	69,76%	69,76%	69,76%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Generación y Comercialización de Electricidad	Kpmg Auditores
Endesa Eco S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Proyectos de Energías Renovables	Kpmg Auditores
Endesa Inversiones Generales S.A.	100,00%	99,96%	100,00%	99,96%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Energex Co.	100,00%	50,00%	100,00%	50,00%	Control Conjunto	Grand Cayman (Islas Caiman)	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
Gas Atacama S.A.	100,00%	50,00%	100,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Administración y Dirección de Sociedades	Ernst & Young
Gasoducto Atacama Argentina S.A.	99,97%	50,00%	99,97%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Kpmg Auditores
Gasoducto Atacama Chile S.A.	99,95%	50,00%	99,95%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young

Sociedad ( Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Gasoducto Taltal Ltda.	100,00%	50,00%	100,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
Generandes Perú S.A.	61,00%	61,00%	61,00%	61,00%	Filial	Lima (Perú)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
GNL Chile.S.A.	33,33%	33,33%	33,33%	33,33%	Coligada	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%	Coligada	Santiago de Chile (Chile)	Terminal de Regacificación de Gas Natural Licuado	Ernst & Young
Hidroaysén Transmisión S.A.	51,00%	51,00%	99,51%	51,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Desarrollar Sistemas de Transmisión Eléctrica	Kpmg Auditores
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	67,67%	65,37%	67,67%	65,37%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Producción y Comercialización de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Hidroinvest S.A.	96,09%	96,09%	96,09%	96,09%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Ingendesa do Brasil Ltda.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Río de Janeiro (Brasil)	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	42,50%	42,50%	42,50%	Coligada	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Inversiones Endesa Norte S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Inversiones Proyectos Energéticos Norte de Chile	Kpmg Auditores
Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
Progas S.A.	100,00%	50,00%	100,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Distribución de Gas	Ernst & Young
Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Santiago de Chile (Chile)	Ejecución, Construcción y Explotación del Túnel El Melón	Kpmg Auditores
Sociedad Consorcio Ingendesa-Ara Limitada	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Prestación de Servicios de Ingeniería	-
Southern Cone Power Argentina S.A.	100,00%	100,00%	100,00%	100,00%	Filial	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Termoeléctrica José de San Martín S.A.	20,86%	13,88%	20,86%	13,88%	Coligada	Buenos Aires (Argentina)	Construcción y Explotación de una Central de Ciclo combinado	Ernst & Young
Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A.	20,86%	13,88%	20,86%	13,88%	Coligada	Buenos Aires (Argentina)	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte
Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte

**ANEXO N° 2 VARIACIONES DEL PERIODO DE CONSOLIDACIÓN:**

Sociedad	% Participación			% Participación		
	a 30 de junio de 2009			a 31 de diciembre de 2008		
	Control	Económico	Método Consolidación	Control	Económico	Método Consolidación
Compañía Electrica Conosur S.A. *						
Emgesa S.A. *						
Generandes Perú S.A. *						
Chinango S.A.C.	80,00%	26,45%	Integración global			

\* No tienen efectos en minoritarios.

**ANEXO N° 3 SOCIEDADES ASOCIADAS:**

Sociedad ( Por orden alfabético)	% Participación a 30/06/2009	% Participación a 31/12/2008	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Económico	Económico			
Distrilec Inversora S.A.	0,89%	0,89%	Buenos Aires (Argentina)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Electrogas S.A.	42,50%	42,50%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Endesa Brasil S.A.	37,65%	37,65%	Río de Janeiro (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	45,00%	Buenos Aires (Argentina)	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica	Deloitte
GNL Chile.S.A.	33,33%	33,33%	Santiago de Chile (Chile)	Promover proyecto para suministro de gas licuado	Ernst & Young
GNL Quintero S.A.	20,00%	20,00%	Santiago de Chile (Chile)	Terminal de Regacificación de Gas Natural Licuado	Ernst & Young
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	42,50%	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores