

**EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD
S.A. Y FILIALES**

Estados Financieros Consolidados
al 31 de diciembre de 2009 y 2008
y por los años terminados en esas fechas

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes

Estados de Situación Financiera Consolidados

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados

Notas a los Estados Financieros Consolidados

M\$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenos



KPMG Auditores Consultores Ltda.
Av. Isidora Goyenechea 3520, Piso 2
Las Condes, Santiago Chile

Teléfono +56 (2) 798 1000
Fax +56 (2) 798 1001
www.kpmg.cl

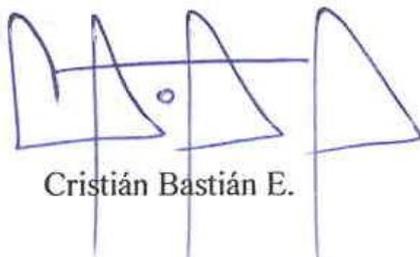
Informe de los Auditores Independientes

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

Hemos efectuado una auditoría a los estados consolidados de situación financiera de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2009 y 2008, del estado consolidado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 y de los correspondientes estados consolidados integrales de resultados, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la Administración de Empresa Nacional de Electricidad S.A.. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros con base en las auditorías que efectuamos. No hemos auditado los estados financieros al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y los estados de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 de ciertas filiales y asociadas, los cuales representan, a nivel consolidado, un 35,84%, 36,06% y 37,12% de los activos totales a dichas fechas y un 27,96% y 26,74% de los ingresos totales por los años terminados en esas fechas, respectivamente. Dichos estados financieros fueron auditados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestra opinión aquí expresada, en lo que se refiere a los importes incluidos de dichas sociedades filiales y asociadas, se basa únicamente en los informes emitidos por esos auditores.

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

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



Cristián Bastián E.

Santiago, 27 de enero de 2010

KPMG Ltda.

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

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

ACTIVOS	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		942.361.242	1.241.838.883	660.033.911
Activos Corrientes en Operación		942.361.242	1.241.838.883	660.033.911
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	446.438.229	719.217.980	115.095.865
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	17	1.493.492	-	-
Otros Activos Financieros		42.657	-	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	328.265.468	342.260.677	318.419.894
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	69.160.836	66.245.062	89.781.454
Inventarios	8	40.179.588	49.141.746	55.282.262
Pagos Anticipados		7.184.076	4.708.584	2.941.305
Cuentas por Cobrar por Impuestos Corrientes	9	44.392.298	54.911.904	75.355.490
Otros Activos		5.204.598	5.352.930	3.157.641
ACTIVOS NO CORRIENTES		5.226.991.370	5.437.066.482	4.735.240.709
Activos Financieros Disponibles para la Venta	10	2.487.796	2.432.507	2.441.449
Otros Activos Financieros		1.063.377	1.655.343	339.638
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	6	66.716.465	153.412.332	95.328.090
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	7	-	-	369
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	11	574.097.291	536.703.030	481.019.140
Activos Intangibles, Neto	12	148.183.957	76.954.412	70.144.288
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	13	4.326.989.360	4.540.894.618	3.977.814.818
Activos por Impuestos Diferidos	14	94.924.126	110.326.384	96.612.703
Activos de Cobertura	17	590.622	-	-
Otros Activos		11.938.376	14.687.856	11.540.214
TOTAL ACTIVOS		6.169.352.612	6.678.905.365	5.395.274.620

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

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

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS		Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES			981.101.681	1.355.644.128	802.145.326
Pasivos Corrientes en Operación			981.101.681	1.355.644.128	802.145.326
Préstamos que Devengan Intereses	15		345.355.943	740.117.554	419.296.249
Otros Pasivos Financieros	17		696.791	-	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	18		373.871.856	347.675.017	265.570.606
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7		90.554.059	137.396.309	45.176.660
Provisiones	19		33.393.224	33.706.461	28.522.828
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	9		123.945.432	83.966.248	29.606.208
Otros Pasivos			8.669.196	8.710.488	5.094.808
Ingresos Diferidos	21		448.467	449.245	686.118
Obligación por Beneficios Post Empleo	20		3.448.733	3.592.982	3.108.546
Pasivos de Cobertura	17		717.980	29.824	3.877.756
Total Pasivos Acumulados (o Devengados)			-	-	1.205.547
PASIVOS NO CORRIENTES			2.233.249.079	2.621.307.019	2.117.857.841
Préstamos que Devengan Intereses	15		1.791.980.967	2.134.544.298	1.688.324.335
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	18		7.569.739	13.252.372	10.023.043
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	7		-	-	195.828
Provisiones	19		20.160.585	3.290.525	2.462.449
Pasivos por Impuestos Diferidos	14		347.876.619	399.374.385	360.951.167
Otros Pasivos			34.336.712	33.436.414	27.786.390
Ingresos Diferidos	21		163.596	233.531	890
Obligación por Beneficios Post Empleo	20		28.231.131	29.880.296	26.704.566
Pasivos de Cobertura	17		2.929.730	7.295.198	1.409.173
PATRIMONIO NETO			2.955.001.852	2.701.954.218	2.475.271.453
Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante			2.069.085.642	1.598.730.012	1.537.699.011
Capital Emitido	22		1.537.722.642	1.537.722.642	1.428.886.505
Otras Reservas	22		(769.182.142)	(744.745.964)	(363.658.095)
Resultados Retenidos	22		1.300.545.142	805.753.334	472.470.601
Participaciones Minoritarias			885.916.210	1.103.224.206	937.572.442
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS			6.169.352.612	6.678.905.365	5.395.274.620

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Naturaleza

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

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	enero - diciembre	
		2009 M\$	2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	23	2.408.239.446	2.531.568.173
Otros Ingresos de Operación, Total	23	10.679.909	4.820.266
Total Ingresos de Operación		2.418.919.355	2.536.388.439
Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	24	(976.145.889)	(1.304.453.135)
Margin de Contribución		1.442.773.466	1.231.935.304
Gastos de Personal	25	(74.832.421)	(63.299.474)
Depreciación y Amortización	26	(196.142.075)	(186.604.575)
Pérdidas por Deterioro (Reversiones), Total, Neto	26	(43.999.600)	-
Otros Gastos Varios de Operación	27	(110.868.779)	(107.867.715)
Resultado de Explotación		1.016.930.591	874.163.540
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		64.972	(707.958)
Costos Financieros [de Actividades No Financieras]	28	(188.368.384)	(198.439.587)
Ingreso (Pérdida) Procedente de Inversiones	29	25.225.652	35.339.570
Participación en Ganancia (Pérdida) de Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación		98.457.836	82.131.590
Diferencias de cambio	28	(17.017.325)	(5.828.382)
Resultados por Unidades de Reajuste	28	9.275.308	(18.950.333)
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		944.568.650	767.708.440
(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	30	(172.468.296)	(210.177.605)
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		772.100.354	557.530.835
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-
Ganancia (Pérdida) del ejercicio		772.100.354	557.530.835

Ganancia (Pérdida) Atribuible a Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora y Participación Minoritaria

Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora		627.053.406	433.177.184
Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación Minoritaria		145.046.948	124.353.651
Ganancia (Pérdida) del ejercicio		772.100.354	557.530.835

Ganancias por Acción

Acciones Comunes

Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción	\$ / acción	76,45	52,82
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción de Operaciones Continuas	\$ / acción	76,45	52,82

Acciones Comunes Diluidas

Ganancias (Pérdidas) Diluidas por Acción	\$ / acción	76,45	52,82
Ganancias (Pérdidas) Diluidas por Acción de Operaciones Continuas	\$ / acción	76,45	52,82

Estado de Otros Resultados Integrales

Ganancia (Pérdida)		772.100.354	557.530.835
--------------------	--	-------------	-------------

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

Activos Financieros Disponibles para la Venta		55.354	(55)
Cobertura de Flujo de Caja		226.196.062	(331.840.685)
Ajustes por Conversión		(251.677.776)	168.702.437
Ajustes de Asociadas		14.045.893	(13.749.102)
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones		(1.143.392)	(1.884.234)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto (Menos)		(36.594.489)	58.464.628
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto, Total		(49.118.348)	(120.307.011)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		722.982.006	437.223.824

Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuibles a

Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		703.772.844	248.631.881
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a Participaciones Minoritarias		19.209.162	188.591.943
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		722.982.006	437.223.824

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas					Cambios en Resultados Retenidos	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Cambios en Participaciones Minoritarias	Total Cambios en Patrimonio Neto
	Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
	Capital en Acciones	Prima de Emisión									
Saldo Inicial al 01/01/2009	1.331.714.085	206.008.557	(87.036.762)	185.481.383	(101.798.173)	4.299	(741.396.711)	805.753.334	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.331.714.085	206.008.557	(87.036.762)	185.481.383	(101.798.173)	4.299	(741.396.711)	805.753.334	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218
Cambios											
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				(124.472.978)	185.568.236	45.791	16.465.996	626.165.799	703.772.844	19.209.162	722.982.006
Dividendos en Efectivo Declarados			(188.116.022)				-	(43.641.794)	(231.757.816)		(231.757.816)
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			87.036.762					(87.036.762)	-		-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	-	-	-	-	(963.963)	-	-	(695.435)	(1.659.398)	(236.517.158)	(238.176.556)
Cambios en Patrimonio	-	-	(101.079.260)	(124.472.978)	184.604.273	45.791	16.465.996	494.791.808	470.355.630	(217.307.996)	253.047.634
Saldo Final al 31/12/2009	1.331.714.085	206.008.557	(188.116.022)	61.008.405	82.806.100	50.090	(724.930.715)	1.300.545.142	2.069.085.642	885.916.210	2.955.001.852

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Capital Emitido		Cambios en Otras Reservas					Cambios en Resultados Retenidos	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Cambios en Participaciones Minoritarias	Total Cambios en Patrimonio Neto
	Acciones Ordinarias		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas de Conversión	Reservas de Coberturas	Reservas de Disponibles para la Venta	Otras Reservas Varias				
	Capital en Acciones	Prima de Emisión									
Saldo Inicial al 01/01/2008	1.222.877.948	206.008.557	(38.433.991)	84.113.627	169.086.413	4.345	(578.428.489)	472.470.601	1.537.699.011	937.572.442	2.475.271.453
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.222.877.948	206.008.557	(38.433.991)	84.113.627	169.086.413	4.345	(578.428.489)	472.470.601	1.537.699.011	937.572.442	2.475.271.453
Cambios											
Resultado de Ingresos y Gastos Integrales				101.367.756	(270.884.586)	(46)	(13.749.102)	431.897.859	248.631.881	188.591.943	437.223.824
Dividendos en Efectivo Declarados			(87.036.762)				-	(100.306.070)	(187.342.832)		(187.342.832)
Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			38.433.991					(38.433.991)	-		-
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	108.836.137		-	-	-	-	(149.219.120)	40.124.935	(258.048)	(22.940.179)	(23.198.227)
Cambios en Patrimonio	108.836.137	-	(87.036.762)	101.367.756	(270.884.586)	(46)	(162.968.222)	333.282.733	61.031.001	165.651.764	226.682.765
Saldo al 31/12/2008	1.331.714.085	206.008.557	(87.036.762)	185.481.383	(101.798.173)	4.299	(741.396.711)	805.753.334	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados (Método Indirecto)

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

(En miles de pesos)

Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación, Método Indirecto	Nota	2009 M\$	2008 M\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones, Método Indirecto			
Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo			
Conciliación de la Ganancia (Pérdida) con la Ganancia (Pérdida) de Operaciones			
Ganancia (Pérdida)		772.100.354	557.530.835
Gasto por Intereses para Conciliar con (Ganancia) Pérdida de Operaciones		179.093.076	217.389.920
Ingreso por Intereses para Conciliar con (Ganancias) Pérdidas de Operaciones		(25.315.918)	(34.323.234)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	30	172.468.296	210.177.605
Participación en la (Ganancia) Pérdida de Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación, Neta del efectivo por distribuciones recibidas	11	(98.457.836)	(82.131.590)
Otros Incrementos (Decrementos) a Conciliar con Ganancia (Pérdida) de Operaciones		17.042.619	5.520.004
Ajustes para Conciliar con la Ganancia (Pérdida) de las Operaciones, total		244.830.237	316.632.705
Ganancia (Pérdida) de Operaciones		1.016.930.591	874.163.540
Ajustes No Monetarios			
Depreciación	26	192.772.740	182.631.235
Amortización de Activos Intangibles	26	3.369.335	3.973.340
Pérdidas por Deterioro (Reversiones), Total, Neto	26	43.999.600	-
(Ganancia) Pérdida por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		(64.972)	707.958
Participación en (Ganancia) Pérdida de Inversiones		90.266	(1.016.336)
Reconocimiento de Provisiones		775.142	2.223.497
Provisiones Utilizadas		2.474.122	-
Incremento (Decremento) en Activos por Impuestos Diferidos		(8.089.658)	4.019.875
Incremento (Decremento) en Pasivos por Impuestos Diferidos		3.257.558	(1.591.803)
Otros Ajustes No Monetarios		(12.624.485)	(4.329.329)
Ajustes No Monetarios, Total		225.959.648	186.618.437
Total Flujos de Efectivo Antes de Cambios en el Capital de Trabajo		1.242.890.239	1.060.781.977

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados (Método Indirecto)

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

(En miles de pesos)

Continuación

Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo:			
en Inventarios		(793.538)	11.986.371
en Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar		13.387.623	(107.070.706)
en Pagos Anticipados		(4.364.057)	(19.916.914)
en Otros Activos		108.055.151	91.045.322
en Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar		(130.366.242)	14.956.481
en Acumulaciones (o Devengos)		(13.316.393)	(7.953.946)
en Impuesto por Pagar		(85.389.647)	(59.258.836)
en Obligaciones por Beneficios Post-Empleo		6.391.938	(105.392)
en Otros Pasivos		(41.674.765)	(14.185.391)
Incremento (Decremento) en Capital de Trabajo, Total		(148.069.930)	(90.503.011)
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		1.094.820.309	970.278.966
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Pagos por Impuestos a las Ganancias		99.250.347	19.340.544
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación, Total		(99.250.347)	(19.340.544)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		995.569.962	950.938.422
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		4.806.509	6.536.995
Importes Recibidos por Desapropiación de Otros Activos Financieros		-	7.730.911
Importes Recibidos por Desapropiación de Otros Activos		-	13.981
Otros Flujos de Efectivo de (Utilizados en) Actividades de Inversión		9.847.726	73.804.675
Importes Recibidos por Dividendos Clasificados como de Inversión		75.347.648	35.462.910
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Inversión		2.441.046	3.025.736
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(315.589.508)	(255.117.543)
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		(411.575)	(2.487.916)
Préstamos a empresas relacionadas		(8.974.911)	(47.066.212)
Otros desembolsos de inversión		(208.922.322)	(23.575.554)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(441.455.387)	(201.672.017)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación			
Obtención de préstamos		230.775.256	348.059.855
Importes Recibidos por Emisión de Otros Pasivos Financieros		126.062.420	227.769.894
Préstamos de entidades relacionadas		11.436.262	58.060.070
Ingresos por otras fuentes de financiamiento		-	448.471
Pagos de préstamos		(231.907.013)	(137.386.174)
Reembolso de Otros Pasivos Financieros		(439.518.975)	(217.926.280)
Reembolso de Pasivos por Arrendamientos Financieros		(3.171.884)	(6.996.069)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(58.538.059)	(6.198.854)
Pagos por Intereses Clasificados como Financieros		(114.393.219)	(163.445.494)
Pagos por Dividendos a Participaciones Minoritarias		(164.683.053)	(146.871.431)
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		(156.415.189)	(101.987.826)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(800.353.454)	(146.473.838)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(246.238.879)	602.792.567
Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio sobre el Efectivo y Equivalentes al Efectivo		(26.540.872)	1.329.548
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		719.217.980	115.095.865
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Final	5	446.438.229	719.217.980

ENDESA CHILE Y SOCIEDADES FILIALES
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Índice

1. Actividad y Estados Financieros del grupo.
2. Bases de presentación de los Estados Financieros Consolidados.
 - 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) Activos financieros no 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) Inventarios.
 - 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 y transacciones con entidades relacionadas.
 - 7.2 Directorio y personal clave de la Gerencia.
 - 7.3 Retribución de Gerencia de Endesa Chile.
 - 7.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.

8. Inventarios.
9. Cuentas por cobrar y por pagar impuestos corrientes.
10. Activos financieros disponibles para la venta.
11. Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de la participación y sociedades de control conjunto.
 - 11.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.
 - 11.2 Sociedades con control conjunto.
12. Activos intangibles.
 - 12.1 Activo Intangible.
 - 12.2 Plusvalía Comprada.
13. Propiedades, planta y equipo.
14. Impuestos diferidos.
15. Préstamos que devengan intereses.
 - 15.1 Deuda de cobertura.
 - 15.2 Otros aspectos.
16. Política de gestión de riesgos.
17. Instrumentos financieros
18. Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.
19. Provisiones.
 - 19.1 Provisiones
 - 19.2 Litigios y arbitrajes
20. Obligaciones por beneficios post empleo.
21. Ingresos diferidos.
22. Patrimonio neto.
 - 22.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante
 - 22.2 Diferencias de conversión.
 - 22.3 Gestión del capital.
 - 22.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.
 - 22.5 Otras reservas.
 - 22.6 Detalle de otros resultados integrales consolidados.
 - 22.7 Patrimonio neto: De los accionistas minoritarios.
23. Ingresos.
24. Consumo de materias primas y materiales secundarios.
25. Gastos de personal.
26. Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro.
27. Otros gastos varios de operación.
28. Gastos financieros.
29. Resultados provenientes de inversiones.
30. Resultado por impuesto a las ganancias.

- 31. Información por segmento.**
 - 31.1 Criterios de segmentación
 - 31.2 Distribución por País

 - 32. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros.**
 - 32.1 Garantías directas
 - 32.2 Garantías Indirectas
 - 33.3 Otra información

 - 33. Dotación.**

 - 34. Hechos posteriores.**

 - 35. Medio Ambiente.**

 - 36. Adopción de Normas Internacionales de Información Financiera.**

 - 37. Estados Financieros Consolidados y Separados.**
-
- Anexo N°1** Sociedades que componen el grupo Endesa Chile.

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

 - Anexo N°3** Sociedades asociadas.

ENDESA S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE 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 Chile” 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 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 Chile 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 Chile correspondientes al ejercicio 2008 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 28 de enero de 2009 y, posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 15 de abril de 2009, órgano que aprobó en forma definitiva los mismos. Estos estados financieros anuales fueron confeccionados de acuerdo a principios contables generalmente aceptados en Chile y, por lo tanto, no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros consolidados, los cuales han sido confeccionados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF). En Nota 34 se detalla la reconciliación del patrimonio neto y resultados del ejercicio y flujo de efectivo, junto a una descripción de los principales ajustes.

Estos estados financieros consolidados se presentan en miles de pesos chilenos (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera Endesa Chile. 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

2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados de Endesa Chile y filiales correspondientes al 31 de diciembre de 2009 han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”), y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 27 de enero de 2010.

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

Los presentes estados financieros consolidados han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y filiales. Cada entidad prepara sus estados financieros siguiendo los principios y

criterios contables en vigor en cada país, por lo que en el proceso de consolidación se han introducido los ajustes y reclasificaciones necesarios para homogeneizar entre sí tales principios y criterios para adecuarlos a las NIIF.

Los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, y de resultados, integrales, de patrimonio neto y de flujos de efectivo por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, que se incluyen en el presente a efectos comparativos, también han sido preparados de acuerdo a NIIF, siendo los principios y criterios contables aplicados consistentes con los utilizados durante el ejercicio 2009.

2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

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

Normas y enmiendas	Aplicación obligatoria para:
NIIF 3 revisada: Combinaciones de negocio	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a la NIC 39: Elección de partidas cubiertas	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a la NIC 27: Estados financieros consolidados y separados	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Mejoramientos de las NIIF:	Mayoritariamente a períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda la NIIF 2: Pagos basados en acciones	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2010.
Enmienda a NIC 32: Clasificación de derechos de emisión.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de febrero de 2010.
NIIF 9: Instrumentos Financieros: Clasificación y medición	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
NIC 24 Revisada: Revelaciones de partes relacionadas	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011.

Interpretaciones y enmiendas	Aplicación obligatoria para:
------------------------------	------------------------------

CINIIF 17: Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
CINIIF 19: Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2010.
Enmienda a CINIIF 14: Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011.

La Administración del Grupo estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Endesa Chile 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 es responsabilidad del Directorio de la Sociedad, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado determinadas estimaciones realizadas por la Gerencia 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.c).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados (ver Nota 20).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 3.a y 3.b).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.e y 17).
- La energía suministrada a clientes y no facturada al cierre de cada ejercicio.
- 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 Chile, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados. (ver Nota 3.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, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en 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 consolidados, denominado "Sociedades que componen el Grupo Endesa Chile", se describe la relación de Endesa Chile con cada una de sus filiales y entidades controladas en forma conjunta.

2.4.1 Variaciones del perímetro de consolidación.

Durante los ejercicios 2009 y 2008, no se produjeron cambios significativos en el perímetro de consolidación de Endesa Chile.

En el anexo N° 2 de los presentes estados financieros consolidados, denominado "Variaciones en el perímetro de consolidación del Grupo Endesa Chile" se detallan aquellas sociedades que ingresaron, junto a un detalle de las participaciones relacionadas.

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

Aunque el Grupo 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 Chile, directa o indirectamente, en virtud de pactos o acuerdos entre accionistas, o como consecuencia de la estructura, composición y clases de accionariado, ejerce el control de las citadas sociedades.

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

Aunque el Grupo 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 ostenta en el capital social de las mismas.

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

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

1. En la fecha de adquisición, los activos, pasivos y pasivos contingentes de la sociedad filial, o sociedad controlada en forma conjunta, son registrados a valor de mercado. En el caso de que exista una diferencia positiva entre el costo de adquisición y el valor razonable de los activos y pasivos de la sociedad adquirida, incluyendo pasivos contingentes, correspondientes a la participación de la matriz, esta diferencia es registrada como plusvalía comprada. En el caso de que la diferencia sea negativa, ésta se registra con abono a resultados.
2. El valor de la participación de los accionistas minoritarios en el patrimonio y en los resultados integrales de las Sociedades filiales consolidadas por integración global se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Neto: Participaciones minoritarias" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones minoritarias" y "Resultados de ingresos y gastos integrales atribuibles a participaciones minoritarias" en el estado de resultados integrales consolidado.
3. La conversión de los estados financieros de las sociedades extranjeras con moneda funcional distinta del peso chileno se realiza del siguiente modo:
 - a. Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
 - b. Las partidas del estado de resultados integral utilizando el tipo de cambio medio del ejercicio.
 - c. El patrimonio neto se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación, y al tipo de cambio medio a la fecha de generación para el caso de los resultados acumulados.

Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Reservas de conversión" dentro del Patrimonio Neto (ver nota 22.2).

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 36)

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

3. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS.

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

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

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

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica o de distribución. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión. La tasa media de financiamiento depende principalmente del área geográfica y varía en un rango comprendido entre un 2,66% y un 5,19%. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 3.385.207 y M\$ 3.072.003 durante los ejercicios 2009 y 2008, respectivamente.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las obras en curso, capitalizados por los ejercicios 2009 y 2008, ascienden a M\$ 731.901 y M\$ 500.315, respectivamente.
- Los desembolsos futuros a los que Endesa Chile 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 Chile 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 Chile 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 13)

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 ejercicio 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 estimada se revisa periódicamente y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

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

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

Por lo que respecta a las concesiones administrativas de las que son titulares las compañías eléctricas del Grupo, a continuación se presenta 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 evaluó las casuísticas específicas de cada una de las concesiones descritas anteriormente, que varían unas de otras dependiendo el país, negocio y jurisprudencia legal, y concluyó que no existen factores determinantes que indiquen que el concedente, que en todos los casos corresponde a un ente gubernamental, tiene el control sobre la infraestructura y, simultáneamente, puede determinar de forma permanente el precio del servicio. Estos requisitos son indispensables para aplicar la CINIIF 12 “Acuerdos sobre Concesión de Servicios”, norma que establece cómo registrar y valorizar cierto tipo de concesiones (Ver nota 3b.2).

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

b) 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 Chile 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 Notas 12.2 y 36).

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 aplica si:

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

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

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

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 Chile 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.

Los gastos de investigación se reconocen directamente en resultados. Durante los ejercicios 2009 y 2008, 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, producto que los contratos por su naturaleza son de carácter permanente e indefinido.

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 antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia del Grupo sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Estas proyecciones cubren los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables comprendidas entre un 3,7% y 8,3% que, en ningún caso, son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa antes de impuestos que recoge el costo de capital del negocio y del área geográfica en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general entre los analistas para el negocio y zona geográfica.

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

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

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

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

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

- En el caso de los que tienen origen comercial, Endesa Chile 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 consolidados 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 Chile y Filiales 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.

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

e.1) Activos financieros no derivados.

Endesa Chile y filiales clasifica sus inversiones financieras, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Nota 11) 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 razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

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

- **Inversiones a mantener hasta su vencimiento:** Aquellas que Endesa Chile tiene intención y capacidad de conservar hasta su vencimiento, se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.

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

Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una Reserva del Patrimonio Neto denominado "Activos financieros disponibles para la venta", hasta el momento en que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro referente a dichas inversiones es imputado íntegramente en el estado de resultados integrales. En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en el estado de resultados integrales.

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

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

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 15, 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 Chile 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" y si su valor es negativo se registran en el rubro "Pasivos de coberturas".

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

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

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

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

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

- La única finalidad del contrato es el uso propio.
- Las proyecciones futuras de Endesa Chile 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 Chile 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 Chile 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 integrales.

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

- Para los derivados cotizados en un mercado organizado, por su cotización al cierre del ejercicio.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, Endesa Chile 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 Chile 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 Chile 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 Chile 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 Chile conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de Asociadas contabilizadas por el método de participación".

En el anexo N° 3 de los presentes estados financieros consolidados, denominado "Sociedades Asociadas", se describe la relación de Endesa Chile con cada una de sus Asociadas.

g) Inventarios.

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

i) Ingresos diferidos.

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

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

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

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 Chile 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 Chile 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 Chile 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.

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 de los pasivos 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 integrales.

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

Endesa Chile 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 podrían clasificar en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

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

m) Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del ejercicio, se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas sociedades de Endesa Chile y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del ejercicio, 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 Chile 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 Chile 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 Chile 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 Chile 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.

Durante los ejercicios 2009 y 2008, Endesa Chile 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 Chile, es prácticamente imposible, al cierre de cada ejercicio 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 Ordinaria 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 recientemente creado Ministerio de Energía que tendrá la responsabilidad de proponer y conducir las políticas públicas en materia energética y agrupa bajo su dependencia a la SEC, a la CNE y a la Comisión Chilena de Energía Nuclear (CChEN), fortaleciendo la coordinación y facilitando una mirada integral del sector. Cuenta, además, con una Agencia de Eficiencia Energética y el Centro de Energías Renovables.

La ley establece un Panel de Expertos que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

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

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

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

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

Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

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

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

(iii) Mercado Spot o de corto plazo: Corresponde a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras, que resultan de la coordinación realizada por el CDEC para lograr la operación económica del sistema, y los excesos (déficit) de su producción respecto de sus compromisos comerciales son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del CDEC. Para el caso de la energía, las

transferencias son valoradas al costo marginal. Para la potencia, al precio de nudo correspondiente, según ha sido fijado semestralmente por la autoridad.

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

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

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

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 permiten la participación de capitales privados en el sector eléctrico, defienden la libertad de competencia para la actividad de Generación y definen criterios para evitar que determinados niveles de concentración económica y/o prácticas de mercado conlleven un deterioro de la misma. A diferencia de lo que ocurre en Chile, las empresas públicas participan en el sector eléctrico conjuntamente con empresas de capitales privados tanto en las actividades de Generación, Transmisión y Distribución.

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

En cuanto a las principales características del negocio de generación eléctrica, se puede señalar que en términos generales se trata de mercados liberalizados en los que, sobre los planes indicativos de las autoridades, los agentes privados adoptan libremente las decisiones de inversión. La excepción la constituye Brasil, país en el cual, a partir de las necesidades de contratación declaradas por los agentes de Distribución, el Ministerio de Energía participa en la expansión del sistema eléctrico, definiendo cuotas de capacidad por tecnología (licitaciones separadas para energías térmicas, hidráulicas o renovables) o directamente licitando proyectos específicos.

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

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

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

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

En Brasil el precio regulado de compra para la formación de tarifas a usuarios finales se basa en los precios medios de las licitaciones, existiendo procesos independientes de licitación de energía existente y de energía nueva. Estos últimos contemplan contratos de largo plazo en que nuevos proyectos de generación deben cubrir los crecimientos de demanda previstos por las distribuidoras. Las licitaciones de energía vieja consideran plazos de contratación menores y buscan cubrir las necesidades de contratación de las distribuidoras que surgen del vencimiento de

contratos previos. Cada proceso de licitación es coordinado centralizadamente, la autoridad define precios máximos y, como resultado, se firman contratos donde todas las distribuidoras participantes en el proceso compran a prorrata a cada uno de los generadores oferentes.

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

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

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

5. EFECTIVO Y EQUIVALENTE AL EFECTIVO.

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

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Efectivo en caja	1.811.633	78.500	113.105
Saldos en bancos	191.462.169	73.538.335	26.495.968
Depósitos a plazo	67.659.377	258.584.157	38.489.850
Otros instrumentos de renta fija	185.505.050	387.016.988	49.996.942
Total	446.438.229	719.217.980	115.095.865

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, cuyo vencimiento es inferior a 30 días. No existen restricciones por montos significativos a la disposición de efectivo.

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

Moneda	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
\$ Chilenos	152.554.270	159.432.786	41.839.181
\$ Arg	11.629.007	15.309.637	5.553.727
\$ Col	160.969.953	133.927.140	20.396.709
Soles	13.346.169	1.920.653	2.237.065
US\$	107.638.574	408.627.764	45.069.183
Reales	300.256	-	-
Total	446.438.229	719.217.980	115.095.865

6. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

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

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al					
	31-12-2009		31-12-2008		01-01-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	330.921.518	66.716.465	344.887.271	153.412.332	320.361.516	95.328.090
Deudores comerciales, bruto	315.545.472	61.309.211	323.958.886	134.759.473	286.772.527	64.137.425
Otras cuentas por cobrar, bruto	15.376.046	5.407.254	20.928.385	18.652.859	33.588.989	31.190.665

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al					
	31-12-2009		31-12-2008		01-01-2008	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	328.265.468	66.716.465	342.260.677	153.412.332	318.419.894	95.328.090
Deudores comerciales, neto	313.854.813	61.309.211	321.332.292	134.759.473	284.830.905	64.137.425
Otras cuentas por cobrar, neto	14.410.655	5.407.254	20.928.385	18.652.859	33.588.989	31.190.665

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 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre 2008 y 1 de enero de 2008, el análisis de deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con antigüedad menor de tres meses	2.286.695	600.325	45.533.172
Con antigüedad entre tres y seis meses	65.951	2.855.307	2.359.287
Con antigüedad entre seis y doce meses	105.135	5.003	74.213
Con vencimiento mayor a doce meses	88.453	-	-
Total	2.546.234	3.460.635	47.966.672

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no Corriente M\$
Saldo al 1 de enero de 2008	1.941.622
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	490.055
Montos castigados	(129.748)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	324.665
Saldo al 31 de diciembre de 2008	2.626.594
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	544.674
Montos castigados	(94.074)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(421.144)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	2.656.050

7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

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

7.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

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

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	País	Saldo al					
							Corrientes			No corrientes		
							31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008	31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
94.271.000-3	Enersis S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	339.995	362.058	81.054	-	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	23.905.151	23.879.572	-	-	-	369
96.783.910-8	Emp. Eléctrica de Colina	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	71.846	21.072	-	-	-	-
96.800.460-3	Luz Andes	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	7.859	1.545	-	-	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	14.253	19.739	17.265.900	-	-	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	10.103	18.789	57.683	-	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	38.129	88.763	13.569	-	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	3.069	4.175	-	-	-	-
Extranjera	Codensa	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	33.387.059	26.451.167	19.129.564	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	7.499.676	5.645.150	2.603.199	-	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	1.343.964	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Asociada	Real	Brasil	743	90.524	54.868	-	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Brasil	156.223	-	-	-	-	-
Extranjera	CIEN (Compañía Interconexao Energética S.A.)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Brasil	773.861	993.290	6.880.788	-	-	-
Extranjera	E. E. Piura	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	135.940	95.305	15.477	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	España	-	27.382	12.669	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Préstamos	Menos de 90 días	Asociada	US\$	Chile	-	4.923.842	42.049.275	-	-	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercado)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	Argentina	1.451.375	3.614.692	1.615.616	-	-	-
Extranjera	Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Col	Colombia	106	-	-	-	-	-
78970360-4	Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	7.402	-	-	-	-	-
Extranjera	CGTF Fortaleza	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	Real	Brasil	3.331	7.997	1.792	-	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	10.751	-	-	-	-	-
	Total						69.160.836	66.245.062	89.781.454	-	-	369

No existen cuentas por cobrar 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	País	Saldo al					
							Corrientes			No corrientes		
							31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008	31-12-2009	31-12-2008	01-01-2008
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$							
94.271.000-3	Enersis S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	67.019.988	52.476.199	23.393.344	-	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	258.550	-	-	-	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	133.333	235.031	108.590	-	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	775.322	30.272	1.383	-	-	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	385.882	459.933	250.888	-	-	-
Extranjera	CAM Perú S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Perú	2.280	16.621	27.863	-	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	1.063.880	857.747	583.572	-	-	195.828
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	19.216	27.833	63.991	-	-	-
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Perú	209.962	169.044	34.995	-	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	178.602	246.280	-	-	-	-
79.913.810-7	Inmb. M. Velasco	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	81.669	-	-	-	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	42.539	-	-	-	-	-
Extranjera	Codensa	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	1.802.889	64.891.983	2.892.554	-	-	-
Extranjera	Edelnor	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	15.611	-	82.594	-	-	-
Extranjera	CTM (Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	637.078	879.934	749.359	-	-	-
Extranjera	E. E. Piura	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	8.420	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	España	866.168	886.946	6.465.149	-	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	290.742	1.784.801	209.417	-	-	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercado)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	Argentina	16.761.928	14.433.685	10.312.961	-	-	-
	Total						90.554.059	137.396.309	45.176.660	-	-	195.828

No existen obligaciones 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	País	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Matriz	Servicios prestados	Chile	1.018.125	1.067.722
		Matriz	Servicios Recibidos	Chile	(937.096)	(1.167.488)
		Matriz	Préstamos	Chile	(3.065)	(98.667)
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	284.501.577	245.609.542
		Matriz Común	Servicios prestados	Chile	2.975.377	2.783.160
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(2.189)	(785.707)
		Matriz Común	Préstamos	Chile	616.084	-
96.783.910-8	Emp. Electrica de Colina	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	42.553	17.708
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	260	-
78.970.360-4	Agricola Pastos Verdes	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	34.531	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	14.254	4.902
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Colombia	52.013	73.208
Extranjera	CAM Perú S.A.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(529.150)	(833.906)
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(27.810)	(71.909)
Extranjera	Synapsis Argentina Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	1.215.838	198.769
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(2.373.902)	(2.860.109)
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Argentina	(70.067)	(98.013)
Extranjera	Edesur S.A.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(426.060)	(458.535)
96.800.460-3	Luz Andes	Matriz Común	Venta de Energía	Colombia	(706.149)	(784.088)
Extranjera	Codensa	Matriz Común	Venta de Energía	Argentina	40.377	-
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	13.080	1.298
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	25	-
		Matriz Común	Venta de Energía	Colombia	137.288.265	93.237.414
		Matriz Común	Servicios prestados	Colombia	89.794	104.362
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(340.033)	(523.660)
		Matriz Común	Préstamos	Colombia	(1.799.469)	(184.570)
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	(20.387.037)	(18.341.786)
Extranjera	Edelnor	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	77.262.815	42.033.260
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Perú	(104.129)	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Asociada	Servicios prestados	Brasil	405.901	981.558
Extranjera	Endesa Servicios S.A.	Matriz Común	Servicios Recibidos	España	(2.063)	-
Extranjera	E E Piura	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	929.179	93.073
		Matriz Común	Compra de Energía	Perú	(1.214.205)	-
		Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	41.403	9.928
Extranjera	Generalima S.A.	Matriz Común	Servicios prestados	Perú	111.514	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	(315.525)	-
96.806.130-5	Consorcio Ara-Ingendesa Ltda.	Matriz Común	Servicios prestados	Chile	-	505.331
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Préstamos	Chile	(247.192)	1.748.868
		Asociada	Venta de Energía	Chile	398.267	-
		Asociada	Servicios prestados	Chile	37.651	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur)	Asociada	Venta de Energía	Argentina	12.489.207	20.669.866
		Asociada	Compra de Energía	Argentina	(89.810)	(94.195)
		Asociada	Consumo de gas	Argentina	(55.180.792)	-
Extranjera	Central Generadora Termoeléctrica de Fortaleza	Matriz Común	Servicios prestados	Brasil	33.715	43.951
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Asociada	Peajes de Gas	Chile	(1.239.471)	(4.576.224)
Total					433.616.591	378.305.063

Los traspasos de fondos de corto plazo entre empresas relacionadas, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones de mercado. Las cuentas por cobrar y pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por ejercicios iguales y se amortizan en función de la generación de flujos.

7.2 Directorio y personal clave de la Gerencia.

Endesa Chile 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 Chile. 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 Chile 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 Chile ostentare directa o indirectamente, alguna participación, sólo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Endesa Chile 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 Chile.

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 auditoria

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 los ejercicios 2009 y 2008:

Nombre	Cargo	31-12-2009					
		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 28/10/09	39.720	-	9.818	-	-
Paolo Bondi	Vicepresidente	28/07/09 al 31/12/09	-	-	-	-	-
Juan Gallardo Cruces	Vicepresidente	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-	-
Andrea Brentan	Vicepresidente	26/03/09 al 28/07/09	-	-	-	-	-
Francesco Buresti	Director	01/01/09 al 31/12/09	-	-	-	-	-
Pío Cabanillas Alonso	Director	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-	-
Fernando D'Omellas Silva	Director	01/01/09 al 28/07/09	12.640	-	-	2.276	-
Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/09 al 31/12/09	22.528	-	10.575	3.786	-
Borja Prado Eulate	Director	01/01/09 al 31/12/09	18.000	-	-	2.276	-
Raimundo Valenzuela Lang	Director	01/01/09 al 26/03/09	4.844	-	1.514	-	-
Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/09 al 31/12/09	22.528	-	-	-	-
José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martín	Director	26/03/09 al 31/12/09	-	-	-	-	-
Gerardo Jofré Miranda	Director	15/04/09 al 31/12/09	16.763	-	8.294	-	-
Luis de Guindos Jurado	Director	28/07/09 al 31/12/09	8.523	-	-	754	-
TOTAL			145.546	-	30.201	9.092	-

Nombre	Cargo	31-12-2008					
		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 30/09/08	30.002	-	5.792	-	-
Juan Gallardo Cruces	Vicepresidente	02/04/08 al 30/09/08	-	-	-	-	-
Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/08 al 30/09/08	15.341	-	5.063	5.063	-
Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/08 al 30/09/08	15.361	-	-	-	-
Raimundo Valenzuela Lang	Director	01/01/08 al 30/09/08	14.642	-	5.792	-	-
Carlos Torres Vila	Director	01/01/08 al 30/03/08	4.894	-	-	-	-
Enrique García Álvarez	Director	01/01/08 al 30/03/08	4.685	-	-	2.849	-
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 30/09/08	9.222	-	-	1.441	-
Fernando D'Omellas Silva	Director	02/04/08 al 30/09/08	9.961	-	-	2.180	-
Francesco Buresti	Director	02/04/08 al 30/09/08	-	-	-	-	-
Pío Cabanillas Alonso	Director	02/04/08 al 30/09/08	-	-	-	-	-
TOTAL			120.305	-	16.647	13.669	-

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
Joaquín Galindo Vélez	Gerente General (1)
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
Eduardo Escaffi Johnson	Gerente de Administración y Finanzas (2)
Julio Valbuena Sánchez	Gerente de Planificación y Control
Renato Fernández Baeza	Gerente de Comunicación
Sebastián Fernández Cox	Gerente Regional de Planificación Energética
Carlos Martín Vergara	Fiscal

- (1) El señor Joaquín Galindo Vélez es el Gerente General a partir del día 20 de noviembre de 2009.
- (2) El señor Eduardo Escaffi Johnson es el Gerente de Administración y Finanzas a partir del día 24 de septiembre de 2009.

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M\$ 1.905.095, por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 (M\$ 2.490.689 al 31 de diciembre 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 Chile 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 Chile.

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

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

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

Clases de Inventarios	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Suministros para la producción	40.179.588	49.141.746	55.282.262
Total	40.179.588	49.141.746	55.282.262

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

9. CUENTAS POR COBRAR Y POR PAGAR IMPUESTOS CORRIENTES.

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

Cuentas por cobrar por impuestos corrientes

	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pagos provisionales mensuales	260.857	2.562.854	18.819.554
IVA Crédito fiscal	39.172.644	47.570.155	44.999.310
Crédito por utilidades absorbidas	-	-	4.035.977
Créditos por gastos de capacitación	84.684	-	64.111
Otros	4.874.113	4.778.895	7.436.538
Total	44.392.298	54.911.904	75.355.490

Cuentas por pagar por impuestos corrientes

	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Impuesto a la Renta	99.147.311	55.587.062	15.364.487
IVA Débito fiscal	15.957.390	17.231.231	10.521.839
Impuesto de timbres y estampillas	-	2.575.390	-
Provisión para impuestos	983.240	1.263.637	1.050.586
Otros	7.857.491	7.308.928	2.669.296
Total	123.945.432	83.966.248	29.606.208

10. ACTIVOS FINANCIEROS DISPONIBLES PARA LA VENTA.

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

Activos Financieros Disponibles para la Venta	Saldos					
	Corrientes			No corrientes		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Inversiones en sociedades cotizadas	-	-	-	63.918	8.629	8.684
Inversiones en sociedades no cotizadas	-	-	-	2.423.878	2.423.878	2.432.765
Total	-	-	-	2.487.796	2.432.507	2.441.449

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

11.1 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 los ejercicios 2009 y 2008:

Movimientos en Inversiones en Asociadas	Pais de origen	Moneda Funcional	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 31/12/2009
Electrogas S.A.	Chile	Dólar estadounidense	0,0213%	4.275	-	-	-	1.632	-	(1.291)	-	-	(841)	-	3.775
Inversiones Electrogas	Chile	Peso chileno	42,5000%	9.065.667	-	-	-	2.871.709	-	(3.202.586)	-	-	(915.853)	-	7.818.937
Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real brasileño	40,4485%	497.656.990	-	-	-	96.139.414	-	(74.292.028)	-	-	33.574.679	(1.174.592)	551.904.463
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,0000%	24.126.683	-	-	-	(825.889)	-	-	-	-	(4.508.852)	(8.664.477)	10.127.465
CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur)	Argentina	Peso argentino	45,0000%	4.592.900	-	-	-	186.494	-	-	-	-	(1.481.614)	-	3.297.780
Distrilec	Argentina	Peso argentino	0,8900%	1.256.515	-	-	-	84.476	-	(33.669)	-	-	(362.451)	-	944.871
TOTALES				536.703.030	-	-	-	98.457.836	-	(77.529.574)	-	-	26.305.068	(9.839.069)	574.097.291

Movimientos en Inversiones en Asociadas	Pais de origen	Moneda Funcional	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	Dólar estadounidense	0,0213%	3.406	-	-	-	1.620	-	(1.022)	-	-	271	-	4.275
Inversiones Electrogas	Chile	Peso chileno	42,5000%	7.335.639	-	-	-	3.184.266	-	(1.263.179)	-	-	(191.059)	-	9.065.667
Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real brasileño	40,4485%	467.658.560	-	-	-	78.733.060	-	(29.213.215)	-	-	(15.086.214)	(4.435.201)	497.656.990
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,0000%	1.590.042	17.778.818	-	-	(618.726)	-	-	-	-	404.940	4.971.609	24.126.683
CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur)	Argentina	Peso argentino	45,0000%	3.488.806	-	-	-	692.884	-	-	-	-	411.210	-	4.592.900
Distrilec	Argentina	Peso argentino	0,8900%	942.687	-	-	-	138.486	-	-	-	-	175.342	-	1.256.515
TOTALES				481.019.140	17.778.818	-	-	82.131.590	-	(30.477.416)	-	-	(14.285.510)	536.408	536.703.030

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

Año 2009

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

Año 2008

- 1) 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%.
- 2) 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\$528.191, manteniendo su participación en dicha sociedad en un 33,33%.

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

- Inversiones con influencia significativa.

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

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre 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\$	Ganancia (Pérdida)
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	168.678	54.486.842	-	(47.327.120)	19.339.396	(18.924.965)	414.431
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	18.471.729	-	-	(74.230)	6.940.967	(184.004)	6.756.963
Endesa Brasil	40,45%	2.406.346.709	893.078.804	(1.141.081.701)	(577.155.133)	1.711.404.371	(1.269.421.973)	441.982.398
Distrilec	0,89%	106.162.474	1.318.727	-	(1.315.925)	9.520.678	(28.947)	9.491.731
GNL Quintero S.A.	20,00%	562.965.213	28.098.229	(334.839.224)	(205.586.895)	12.893.075	(17.022.519)	(4.129.444)
Electrogas S.A. (1)	0,02%	5.606.476	41.393.766	(8.210.466)	(21.027.132)	13.510.320	(5.830.170)	7.680.150

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2008							
	% Participación	Activo a largo plazo M\$	Activo circulante M\$	Pasivo a largo plazo M\$	Pasivo circulante M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida)
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	548.162	46.807.941	-	(37.149.659)	5.108.385	(3.568.643)	1.539.742
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	21.393.734	-	-	(62.753)	7.618.787	(126.396)	7.492.391
Endesa Brasil	40,45%	2.187.028.374	841.131.699	(1.051.650.796)	(569.657.502)	1.618.797.054	(1.424.146.899)	194.650.155
Distrilec	0,89%	141.241.547	2.212	-	(62.299)	15.560.224	-	15.560.224
GNL Quintero S.A.	20,00%	586.921.507	48.609.505	(489.922.026)	(24.975.571)	-	(3.093.630)	(3.093.630)
Electrogas S.A. (1)	0,02%	47.753.926	4.189.072	(25.977.552)	(5.847.799)	14.006.127	(6.382.598)	7.623.529

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

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

La sociedad que presenta patrimonio negativo al 31 de diciembre de 2009, 2008 y 2007 sobre la cual se efectuó provisión es GNL Chile S.A. por M\$ (2.552.867), M\$ (2.244.759) y M\$ (1.709.028), respectivamente.

En el Anexo 3 de estas notas consolidadas se describe la principal actividad de nuestra sociedad asociada, así como también el porcentaje de participación.

11.2 Sociedades con control conjunto.

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

	31 de diciembre 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\$
Hidroaysén	51,00%	86.908.393	8.111.503	-	(37.110.402)	-	(5.994.070)
Transquillota Ltda.	50,00%	10.198.482	1.288.870	(876.728)	(1.480.132)	2.327.365	(1.207.963)
Gas Atacama S.A.	50,00%	316.349.774	114.435.232	(42.467.600)	(187.877.000)	343.304.368	(319.108.438)

	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\$
Hidroaysén	51,00%	61.671.245	8.981.534	(165.087)	(6.584.072)	-	(2.860.539)
Transquillota Ltda.	50,00%	11.158.610	2.195.498	(1.076.759)	(4.267.259)	1.391.918	(654.610)
Gas Atacama S.A.	50,00%	397.241.564	140.024.772	(233.117.138)	(83.824.330)	553.663.581	(540.477.046)

12. ACTIVOS INTANGIBLES.

12.1 Activo Intangible

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

Activos Intangibles Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Neto	148.183.957	76.954.412
Plusvalía Comprada	105.545.382	38.588.410
Activos Intangibles Identificables, Neto	42.638.575	38.366.002
Costos de Desarrollo	12.330	17.123
Servidumbres	2.695.227	1.420.607
Derechos de Agua	12.240.545	10.452.421
Concesiones	16.641.396	18.751.630
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	6.837.850	5.310.438
Programas Informáticos	3.549.640	1.546.953
Otros Activos Intangibles Identificables	661.587	866.830

Activos Intangibles Bruto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos Intangibles, Bruto	186.419.729	114.143.569
Plusvalía comprada	105.545.382	38.588.410
Activos Intangibles Identificables, Bruto	80.874.347	75.555.159
Costos de Desarrollo	25.522	32.031
Servidumbres	3.256.459	1.991.434
Derechos de Agua	15.180.923	13.444.132
Concesiones	39.246.752	39.246.752
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	8.535.504	6.803.664
Programas Informáticos	11.204.003	10.415.650
Otros Activos Intangibles Identificables	3.425.184	3.621.496

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Total Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(38.235.772)	(37.189.157)
Deterioro de Valor Acumulado de Plusvalía Comprada	-	-
Activos Intangibles Identificables	(38.235.772)	(37.189.157)
Costos de Desarrollo	(13.192)	(14.908)
Servidumbres	(561.232)	(570.827)
Derechos de Agua	(2.940.378)	(2.991.711)
Concesiones	(22.605.356)	(20.495.122)
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	(1.697.654)	(1.493.226)
Programas Informáticos	(7.654.363)	(8.868.697)
Otros Activos Intangibles Identificables	(2.763.597)	(2.754.666)

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

Año 2009

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres	Derechos de Agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 31/12/2008	17.123	1.420.607	10.452.421	18.751.630	5.310.438	1.546.953	866.830	38.366.002
Movimientos en activos intangibles identificables								
Adiciones	-	922.067	-	-	411.575	104.405	125.972	1.564.019
Retiros	-	-	-	-	(17.512)	-	-	(17.512)
Amortización	(1.333)	(557)	(346.002)	(2.110.244)	(226.916)	(448.816)	(235.467)	(3.369.335)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(3.461)	(96)	(1.513.556)	-	(907.664)	(13.909)	(66.084)	(2.504.770)
Otros incrementos (disminuciones)	1	353.206	3.647.682	10	2.267.929	2.361.007	(29.664)	8.600.171
Total movimientos en activos intangibles identificables	(4.793)	1.274.620	1.788.124	(2.110.234)	1.527.412	2.002.687	(205.243)	4.272.573
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2009	12.330	2.695.227	12.240.545	16.641.396	6.837.850	3.549.640	661.587	42.638.575
Saldo Final Plusvalía Comprada (Nota 12.2)								105.545.382
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2009								148.183.957

Año 2008

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres	Derechos de Agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2008	14.656	922.188	10.482.238	-	5.395.130	4.661.120	19.449.375	40.924.707
Movimientos								
Adiciones	-	-	1.360.102	-	480.782	473.010	80.000	2.393.894
Amortización	(1.649)	-	(699.006)	(2.779.564)	(259.476)	(223.513)	(10.132)	(3.973.340)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	819	-	-	-	6.895	61.912	3.724	73.350
Otros incrementos (disminuciones)	3.297	498.419	(690.913)	21.531.194	(312.893)	(3.425.576)	(18.656.137)	(1.052.609)
Total movimientos	2.467	498.419	(29.817)	18.751.630	(84.692)	(3.114.167)	(18.582.545)	(2.558.705)
Saldo Final activos intangibles identificables al 31/12/2008	17.123	1.420.607	10.452.421	18.751.630	5.310.438	1.546.953	866.830	38.366.002
Saldo Final Plusvalía Comprada (Nota 12.2)								38.588.410
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2008								76.954.412

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 31 de diciembre de 2009. No existen montos comprometidos por adquisición de activos intangibles.

12.2 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 los ejercicios 2009 y 2008:

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2009	Adiciones	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final 31/12/2009
Pangue S.A.	3.139.337	-	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	4.556.780	-	(1.266.688)	3.290.092
Southern Cone Power Argentina S.A.	3.779.030	-	(1.045.539)	2.733.491
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	19.586.941	-	(5.410.532)	14.176.409
San Isidro S.A.	1.516.768	-	-	1.516.768
Edegel S.A. (1)	553.603	81.370.212	(6.003.555)	75.920.260
Emgesa S.A.	5.437.195	-	(681.862)	4.755.333
Gas Atacama S.A.	18.756	-	(5.064)	13.692
Total	38.588.410	81.370.212	(14.413.240)	105.545.382

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 Chocón 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
Total	33.262.104	-	5.326.306	38.588.410

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia de Endesa Chile, 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.).

(1) La adición en Edegel se originó producto de la adquisición, realizada en octubre de 2009, según se señala en Nota 22.7. Edegel ya venía consolidándose mediante el método de integración global.

13. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

a) La composición del rubro corresponde al siguiente detalle:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	4.326.989.360	4.540.894.618
Construcción en Curso	536.448.556	462.213.152
Terrenos	60.524.427	56.987.967
Edificios	469.701.385	557.198.261
Planta y Equipo	3.204.840.870	3.397.049.290
Equipamiento de Tecnologías de la Información	2.644.074	3.606.127
Instalaciones Fijas y Accesorios	6.763.919	7.853.672
Vehículos de Motor	813.545	1.212.948
Otras Propiedades, Planta y Equipo	45.252.584	54.773.201

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	7.180.903.160	7.369.485.476
Construcción en Curso	536.448.556	462.213.152
Terrenos	60.524.427	56.987.967
Edificios	636.044.699	740.938.679
Planta y Equipo	5.856.864.944	6.005.459.847
Equipamiento de Tecnologías de la Información	12.121.154	13.250.504
Instalaciones Fijas y Accesorios	18.887.548	20.976.543
Vehículos de Motor	3.370.794	4.015.203
Otras Propiedades, Planta y Equipo	56.641.038	65.643.581

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(2.853.913.800)	(2.828.590.858)
Edificios	(166.343.314)	(183.740.418)
Planta y Equipo	(2.652.024.074)	(2.608.410.557)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(9.477.080)	(9.644.377)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(12.123.629)	(13.122.871)
Vehículos de Motor	(2.557.249)	(2.802.255)
Otros	(11.388.454)	(10.870.380)

b) A continuación se presenta el detalle de Propiedades, Plantas y Equipos para los ejercicios 2009 y 2008:

movimiento año 2009	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo inicial al 1 de enero de 2009	462.213.152	56.987.967	557.198.261	3.397.049.290	3.606.127	7.853.672	1.212.948	-	54.773.201	4.540.894.618
Movimientos										
Adiciones	372.901.552	113.678	-	4.456.668	471.729	453.928	140.131	-	10.018.271	388.555.957
Retiros	-	(4.639)	-	-	(9.967)	-	(54.916)	-	-	(69.522)
Gasto por depreciación	-	-	(14.471.283)	(174.260.775)	(1.166.463)	(871.015)	(328.701)	-	(1.674.503)	(192.772.740)
Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados	-	-	-	(43.999.600)	-	-	-	-	-	(43.999.600)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(8.328.806)	(3.731.792)	(82.185.495)	(261.704.168)	(281.061)	(760.511)	(137.722)	-	(6.969.535)	(364.099.090)
Otros incrementos (decrementos)	(290.337.342)	7.159.213	9.159.902	283.299.455	23.709	87.845	(18.195)	-	(10.894.850)	(1.520.263)
Total movimientos	74.235.404	3.536.460	(87.496.876)	(192.208.420)	(962.053)	(1.089.753)	(399.403)	-	(9.520.617)	(213.905.258)
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	536.448.556	60.524.427	469.701.385	3.204.840.870	2.644.074	6.763.919	813.545	-	45.252.584	4.326.989.360

movimiento año 2008	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008	274.941.230	52.164.508	477.371.309	3.187.281.527	3.636.033	12.964.017	1.191.607	-	48.974.093	4.058.524.324
Movimientos										
Adiciones	286.791.216	696.487	357.008	41.916.856	446.865	4.790.143	146.428	-	9.530.142	344.675.145
Desapropiaciones	(5.521.137)	-	-	(128.144)	-	-	(9.153)	-	(12.349)	(5.670.783)
Retiros	-	(25.839)	-	(462.827)	(10.970)	(72.298)	(124.671)	-	-	(696.605)
Gasto por depreciación	-	-	(13.425.174)	(165.156.698)	(1.636.317)	(677.560)	(362.388)	-	(1.373.098)	(182.631.235)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	13.490.691	3.385.722	92.745.934	279.845.504	909.146	751.092	312.385	-	9.142.866	400.583.340
Otros incrementos (decrementos)	(107.488.848)	767.089	149.184	53.753.072	261.370	(9.901.722)	58.740	-	(11.488.453)	(73.889.568)
Total movimientos	187.271.922	4.823.459	79.826.952	209.767.763	(29.906)	(5.110.345)	21.341	-	5.799.108	482.370.294
Saldo final al 31 de diciembre de 2008	462.213.152	56.987.967	557.198.261	3.397.049.290	3.606.127	7.853.672	1.212.948	-	54.773.201	4.540.894.618

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 tanto con GNL como con petróleo diesel con una capacidad de 257 MW. Dicho proyecto se encuentra finalizado y operando completamente desde septiembre de 2009. El proyecto Ampliación Parque Eólico Canela II de 40 aerogeneradores con una potencia de 60 MW, ha sido finalizado y se encuentra operando desde diciembre de 2009, reforzando el compromiso de Endesa Chile con el medio ambiente a través del desarrollo de energías renovables no convencionales (ERNC).

En Perú, se está llevando a cabo el proyecto de la Central Térmica de ciclo abierto Santa Rosa con una potencia de 189 MW, la que operará con gas natural de Camisea. Este proyecto se encuentra concluido y operando completamente a partir del mes de septiembre de 2009.

d) Arrendamiento financiero

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el inmovilizado material incluye M\$ 132.693.768 y M\$ 141.719.601 respectivamente, correspondientes al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero.

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

	31-12-2009			31-12-2008		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	12.798.056	3.166.125	9.631.931	8.948.699	1.556.924	7.391.775
Entre un año y cinco años	54.192.355	12.146.544	50.048.302	62.532.208	4.090.560	58.441.648
Más de cinco años	48.383.017	7.089.994	41.293.023	53.025.710	7.122.121	45.903.589
Total	115.373.428	22.402.663	92.970.765	124.506.617	12.769.605	111.737.012

Los activos en Leasing, provienen principalmente de:

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

e) Arrendamiento operativo

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

	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Menor a un año	1.464.087	1.854.326
Entre un año y cinco años	6.069.375	6.020.093
Más de cinco años	7.166.850	6.983.257
Total	14.700.312	14.857.676

f) Otras informaciones

1. Endesa Chile y filiales mantenían al 31 de diciembre de 2009 y 2008 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$ 221.189.921 y M\$ 239.936.558, respectivamente.

2. Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos ascendía a M\$ 261.444.289 y M\$ 163.505.942, respectivamente (Ver Nota 30).

3. 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.

4. Gas Atacama, sociedad participada por Endesa Chile 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 MUS\$ 110.000.

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

14. IMPUESTOS DIFERIDOS.

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

Diferencia Temporal	Activos por Impuestos Diferidos		Pasivos por Impuestos Diferidos	
	31-12-2009	31-12-2008	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	55.005.317	69.160.071	314.023.981	376.579.224
Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	-	-	6.873.797	7.659.391
Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	595.379	673.766	15.800.898	15.176.010
Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	13.842.035	16.389.177	63.521	-
Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post Empleo	32.238	-	805.392	984.434
Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Instrumentos Financieros	116.452	393.823	293.219	-
Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales	14.874.363	17.929.546	-	-
Impuestos Diferidos Relativos a Otros	10.458.342	5.780.001	10.015.811	(1.024.674)
Impuestos Diferidos	94.924.126	110.326.384	347.876.619	399.374.385

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

Movimientos impuestos diferidos	activo M\$	pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2008	96.612.703	360.951.167
Incremento (decremento) en Resultados	7.897.819	12.501.699
Incremento (decremento) en Patrimonio	710.637	(9)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	5.105.225	25.921.528
Saldo al 31 de diciembre de 2008	110.326.384	399.374.385
Incremento (decremento) en Resultados	(672.698)	(22.160.048)
Incremento (decremento) en Patrimonio	(2.219.677)	133.193
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(12.509.883)	(29.470.911)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	94.924.126	347.876.619

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 31 de diciembre de 2009 y 2008, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M\$ 4.191.442 y M\$ 6.663.979, respectivamente. Las pérdidas tributarias asociadas a los montos antes descritos no tienen fecha de expiración.

Endesa Chile no ha registrado el impuesto diferido de pasivo asociado con utilidades no distribuidas de las filiales, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las que la posición de control que ejerce sobre dichas sociedades permite gestionar el momento de reversión de las mismas, y se estima que es probable que éstas no reviertan en un futuro próximo. Al 31 de diciembre de 2009 el monto total de esta diferencia temporaria no registrada asciende a M\$ 164.712.571.

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 períodos tributarios, potencialmente sujetas a verificación:

País	Período
Chile	2007-2009
Argentina	2005-2009
Colombia	2003-2009
Perú	2006-2009

Debido a las posibles diferentes interpretaciones que pueden darse a las normas tributarias, los resultados de las inspecciones que en el futuro pudieran llevar a cabo las autoridades tributarias para los años sujetos a verificación 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 Chile 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.

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

Efectos por Impuestos Diferidos de los Componentes de Otros Resultados Integrales	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos Financieros Disponibles para la Venta	55.354	(9.563)	45.791	(55)	9	(46)
Cobertura de Flujo de Caja	226.196.062	(39.140.071)	187.055.991	(331.840.685)	58.245.740	(273.594.945)
Ajustes por conversión	(251.677.776)	-	(251.677.776)	168.702.437	-	168.702.437
Ajustes de asociadas	14.045.893	2.403.087	16.448.980	(13.749.102)	-	(13.749.102)
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	(1.143.392)	152.058	(991.334)	(1.884.234)	218.879	(1.665.355)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	(12.523.859)	(36.594.489)	(49.118.348)	(178.771.639)	58.464.628	(120.307.011)

15. PRÉSTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

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

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2009		Saldo al 31 de diciembre de 2008		Saldo al 1 de enero de 2008	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que Devengan Intereses	345.355.943	1.791.980.967	740.117.554	2.134.544.298	419.296.249	1.688.324.335
Préstamos bancarios	222.518.093	366.393.195	135.341.263	648.566.107	137.165.649	274.764.168
Obligaciones no garantizadas	72.450.230	1.239.971.152	560.869.203	1.287.238.135	250.663.027	1.281.827.932
Obligaciones garantizadas	11.023.415	28.559.670	-	-	-	-
Arrendamiento financiero	9.631.931	83.338.834	7.391.775	104.345.237	7.094.714	56.781.674
Otros préstamos	29.732.274	73.718.116	36.515.313	94.394.819	24.372.859	74.950.561
Total	345.355.943	1.791.980.967	740.117.554	2.134.544.298	419.296.249	1.688.324.335

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

- Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos.

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2009
					Indeterminado M\$	Hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Chile	US\$	Semestral	2,22%	Sin Garantía	-	-	370.984	163.384.485	163.755.469	104.732.133	104.514.183	209.246.316
Perú	US\$	Trimestral	5,12%	Sin Garantía	-	-	11.446.321	6.188.337	17.634.658	13.297.208	11.561.913	24.859.121
Perú	Soles	Trimestral	4,37%	Sin Garantía	-	-	87.177	-	87.177	19.540.273	-	19.540.273
Argentina	US\$	Semestral	8,70%	Sin Garantía	-	-	8.324.583	13.621.109	21.945.692	36.113.536	-	36.113.536
Argentina	\$ Arg	Semestral	11,52%	Sin Garantía	-	-	3.963.387	5.538.868	9.502.255	972.164	-	972.164
Colombia	\$ Col	Semestral	12,93%	Sin Garantía	-	-	-	9.592.842	9.592.842	-	75.661.785	75.661.785
Total					-	-	24.192.452	198.325.641	222.518.093	174.655.314	191.737.881	366.393.195

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	2,56%	Sin Garantía	-	-	1.133.150	4.671.629	5.804.779	344.742.110	113.584.688	458.326.798
Perú	US\$	Trimestral	5,79%	Sin Garantía	-	-	3.184.277	38.431.273	41.615.550	-	42.424.463	42.424.463
Perú	Soles	Trimestral	6,60%	Sin Garantía	-	-	-	78.814	78.814	11.958.775	-	11.958.775
Argentina	US\$	Semestral	8,73%	Sin Garantía	-	-	11.027.728	18.935.559	29.963.287	44.946.682	-	44.946.682
Argentina	\$ Arg	Semestral	11,73%	Sin Garantía	-	-	1.351.264	13.623.308	14.974.572	2.510.699	1.255.471	3.766.170
Colombia	\$ Col	Semestral	13,16%	Sin Garantía	-	-	-	42.904.261	42.904.261	-	87.143.219	87.143.219
Total					-	-	16.696.419	118.644.844	135.341.263	404.158.266	244.407.841	648.566.107

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 01/01/2008	Vencimiento		Total No Corriente al 01/01/2008
					Indeterminado M\$	Hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Chile	US\$	Semestral	3,71%	Sin Garantía	-	-	3.097.022	48.234.904	51.331.926	42.623.343	62.216.275	104.839.618
Perú	US\$	Trimestral	4,39%	Sin Garantía	-	-	-	16.398.362	16.398.362	12.923.615	23.021.791	35.945.406
Perú	Soles	Trimestral	6,34%	Sin Garantía	-	-	10.038.137	18.077.771	28.115.908	-	-	-
Argentina	US\$	Semestral	8,75%	Sin Garantía	-	-	1.202.664	13.377.027	14.579.691	54.539.572	-	54.539.572
Argentina	\$ Arg	Semestral	1,75%	Sin Garantía	-	-	1.082.226	921.452	2.003.678	2.488.790	2.488.790	4.977.580
Colombia	\$ Col	Semestral	12,11%	Sin Garantía	-	-	-	24.736.084	24.736.084	-	74.461.992	74.461.992
Total					-	-	15.420.049	121.745.600	137.165.649	112.575.320	162.188.848	274.764.168

El valor razonable de los préstamos bancarios corriente y no corriente al 31 de diciembre de 2009 asciende a M\$ 661.136.716 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$ 979.765.893.

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor (continuación).

Nombre Empresa Deudora	Nombre del Acreedor	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	12-2009			12-2008			12-2007											
					Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente									
Endesa Costanera S.A.	Banco Comafi	\$ Arg	15,00%	Al vencimiento	404.479	-	404.479	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa Costanera S.A.	Banco Itau	\$ Arg	19,47%	Al vencimiento	1.730.145	918.786	2.648.931	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa Costanera S.A.	Citibank	\$ Arg	19,00%	Al vencimiento	562.347	-	562.347	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa Costanera S.A.	Banco Galicia	\$ Arg	6,39%	Al vencimiento	257.554	-	257.554	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa Costanera S.A.	Citibank	US\$	5,32%	Al vencimiento	-	1.136.571	1.136.571	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa Costanera S.A.	Banco Galicia	US\$	6,39%	Al vencimiento	158.669	-	158.669	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa Costanera S.A.	Bladex	US\$	5,88%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa Costanera S.A.	Banco Itau	US\$	11,13%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa Costanera S.A.	Banco Ciudad	\$ Arg	6,70%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	B.N.P. Paribas	US\$	5,96%	Semestral	-	901.716	901.716	1.659.304	2.488.955	4.148.259	2.904.069	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	Export Development Corporation Loan	US\$	2,50%	Semestral	-	759.503	759.503	1.452.035	2.904.069	2.904.069	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	15.866.003	15.866.003	-	30.540.510	30.540.510	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd.	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	12.675.768	12.675.768	17.110.472	16.594.577	33.705.049	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	8.241.742	8.241.742	-	25.143.298	25.143.298	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	Banco Santander Central Hispano S.A. I	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	10.771.619	10.771.619	17.110.472	16.594.577	33.705.049	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	Citibank NA, Nassau, Bahamas Branch	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	15.840.616	15.840.616	17.110.472	-	17.110.472	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	Ing Bank N.V.	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	20.326.059	20.326.059	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	San Paolo IMI S.p.A	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	12.672.493	12.672.493	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	HSBC Bank pic Spanish Branch	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	10.560.411	10.560.411	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	ABN AMRO Bank	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	5.280.206	5.280.206	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	Instituto de Credito Oficial	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	5.280.206	5.280.206	10.139.539	-	10.139.539	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	Deutsche Bank AG New York Branch	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	4.224.164	4.224.164	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	The Royal Bank of Scotland PLC	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	5.069.769	-	5.069.769	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	Export Development Corporation Loan	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	12.674.424	-	12.674.424	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	B.N.P. Paribas Panama Branch	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	10.139.539	-	10.139.539	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	Banco Español de crédito S.A. N.Y.B.	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	5.069.769	12.571.649	17.641.418	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	Banco Estado	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	6.970.933	-	6.970.933	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	The Bank of Nova Scotia	US\$	1,60%	Al Vencimiento	-	5.068.997	5.068.997	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	US\$	2,28%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Endesa S.A. (Chile)	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	US\$	1,77%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Hidroeléctrica El Chocón	Deutsche Bank	US\$	3,80%	Al vencimiento	1.508.290	4.437.126	5.945.416	10.564.564	-	10.564.564	3.785.599	3.712.642	7.498.241	20.684.627	-	20.684.627	87.880	2.898.510	2.986.390	21.946.008		
Hidroeléctrica El Chocón	Standard Bank	US\$	3,80%	Al vencimiento	1.508.290	4.437.126	5.945.416	10.564.564	-	10.564.564	3.785.599	3.712.641	7.498.240	20.684.627	-	20.684.627	87.880	2.898.510	2.986.390	21.946.008		
Hidroeléctrica El Chocón	Sindicado	US\$	18,67%	Al vencimiento	160.537	3.202.738	3.363.275	12.810.950	-	12.810.950	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Hidroeléctrica El Chocón	Ciudad	\$ Arq	21,50%	Al vencimiento	14.946	-	14.946	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Hidroeléctrica El Chocón	Santander Rio	\$ Arg	17,44%	Semestral	-	-	-	-	-	-	83.496	6.629.366	6.712.862	-	-	-	-	-	-	-		
Inversiones Gas Atacama Holding Lt PNC BANK		US\$	3,09%	Semestral	-	-	-	-	225.406	225.406	8.357	282.982	291.339	-	-	-	-	-	-	-		
Inversiones Gas Atacama Holding Lt SC GROUP		US\$	7,50%	Annual	-	34.965.052	34.965.052	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Pangue	Export Development Corporation	US\$	1,63%	Semestral	370.984	-	370.984	-	-	-	948.555	-	948.555	462.087	-	462.087	-	-	-	-		
Pangue	Export Development Corporation	US\$	3,75%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	772.559	-	772.559	1.218.197		
Pangue	Kreditanstalt Für Wiederaufbau	US\$	4,85%	Semestral	-	-	-	-	-	-	176.238	-	176.238	-	-	-	276.815	-	276.815	-		
					222.518.093			366.393.195			135.341.263			648.566.107			137.165.649			274.764.168		

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

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2009
					Indeterminado M\$	Hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Chile	US\$	Semestral	8,22%	Sin Garantía	-	-	15.916.932	-	15.916.932	-	454.187.524	454.187.524
Chile	Ch\$	Trimestral	4,95%	Sin Garantía	-	-	1.081.503	6.802.729	7.884.232	9.968.809	383.138.979	393.107.788
Perú	US\$	Semestral	6,97%	Sin Garantía	-	-	-	789.504	789.504	4.056.799	27.505.653	31.562.452
Perú	Soles	Trimestral	6,50%	Sin Garantía	-	-	-	314.504	314.504	-	30.397.929	30.397.929
Colombia	\$ Col	Semestral	7,93%	Sin Garantía	-	-	-	47.545.058	47.545.058	-	330.715.459	330.715.459
Total					-	-	16.998.435	55.451.795	72.450.230	14.025.608	1.225.945.544	1.239.971.152

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	8,20%	Sin Garantía	-	-	-	422.884.409	422.884.409	-	538.625.726	538.625.726
Chile	Ch\$	Trimestral	4,97%	Sin Garantía	-	-	-	3.630.353	3.630.353	10.211.424	406.826.537	417.037.961
Perú	Soles	Trimestral	6,48%	Sin Garantía	-	-	-	15.282.707	15.282.707	23.309.478	45.260.921	68.570.399
Perú	US\$	Semestral	5,80%	Sin Garantía	-	-	-	13.448.960	13.448.960	5.094.843	25.295.850	30.390.693
Colombia	\$ Col.	Semestral	13,05%	Sin Garantía	-	-	105.622.774	-	105.622.774	-	232.613.356	232.613.356
Total					-	-	105.622.774	455.246.429	560.869.203	38.615.745	1.248.622.390	1.287.238.135

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2007	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2007
					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	8,11%	Sin Garantía	-	-	-	228.001.588	228.001.588	-	728.590.172	728.590.172
Chile	Ch\$	Trimestral	4,72%	Sin Garantía	-	-	-	2.951.811	2.951.811	9.340.386	176.486.204	185.326.590
Perú	Soles	Trimestral	6,49%	Sin Garantía	-	-	12.947.996	3.317.022	16.265.018	21.560.644	41.462.774	63.023.418
Perú	US\$	Semestral	5,55%	Sin Garantía	-	-	-	-	-	4.970.557	18.888.119	23.858.676
Colombia	\$ Col.	Semestral	13,05%	Sin Garantía	-	-	3.444.610	-	3.444.610	78.296.651	202.232.425	280.529.076
Total					-	-	16.392.606	234.270.421	250.663.027	114.168.238	1.167.659.694	1.281.827.932

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

Año 2009

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento		Total No Corriente al 31/12/2009
					Indeterminado M\$	Hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	
Perú	US\$	Semestral	6,06%	Con Garantía	-	-	-	72.618	72.618	10.141.998	-	10.141.998
Perú	Soles	Semestral	6,28%	Con Garantía	-	-	-	10.950.797	10.950.797	9.647.352	8.770.320	18.417.672
Total					-	-	-	11.023.415	11.023.415	19.789.350	8.770.320	28.559.670

El valor razonable de las obligaciones con el público corriente y no corriente, garantizadas y no garantizadas, al 31 de diciembre de 2009 asciende a M\$ 1.681.709.406 y al 31 de diciembre de 2008 a M\$ 2.199.232.570.

15.1 Deuda de cobertura.

De la deuda de Endesa Chile en dólares, al 31 de diciembre de 2009 M\$ 964.291.218 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 17). Al 31 de diciembre de 2008 dicho monto ascendía a M\$ 1.361.366.550.

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

	31 de diciembre de 2009 M\$	31 de diciembre de 2008 M\$
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio	(96.503.511)	169.344.561
Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto	191.831.708	(254.801.338)
Imputación de diferencias de cambio a ingresos	(6.263.472)	(16.083.248)
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos)	89.064.725	(101.540.025)

15.2 Otros aspectos.

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008, Endesa Chile disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$ 152.130.000 y M\$ 127.290.000, respectivamente.

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

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

En el caso de los bonos locales, emitidos en unidades de fomento, cuyos covenants financieros están vinculados a los estados financieros bajo Chile GAAP en formato FECU, las certificaciones de dichos covenants a marzo, junio y septiembre de 2009 se hicieron usando la mejor asociación de las cuentas FECU con la nueva presentación bajo NIIF, manteniendo el fondo contractual y el sentido de los convenants definidos bajo el anterior formato FECU. Las holguras existentes son significativas, por lo que no hay riesgo de incumplir las exigencias al 31 de diciembre de 2009. Con fecha 13 de enero de 2010 se ha publicado la primera citación para las juntas de tenedores de bonos de cada una de las series de Endesa Chile, las que se realizarán el día 28 de enero de 2010, donde se propondrán los cambios a los covenants financieros necesarios para reflejar 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). Dos 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, sea éste de Endesa Chile o de sus Relevant Subsidiaries. Un préstamo sindicado por Ley de Nueva York 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. Adicionalmente, Endesa Chile suscribió en diciembre 2009 préstamos bajo Ley Chilena que estipulan que el cross default se desencadena sólo por incumplimiento del Deudor. En todos los casos mencionados anteriormente el monto en mora debe exceder US\$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas.

En los bonos de Endesa Chile registrados ante la Securities and Exchange Commission ("SEC") de los Estados Unidos de América, comúnmente denominados "Yankee Bonds", con posterioridad a la enmienda aprobada por los bonistas en el mes de julio de 2009, el cross default por no pago podría desencadenarse por otra deuda de la misma sociedad, o de cualquiera de sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora siempre que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda US\$ 30 millones, o su equivalente en otras monedas. En forma análoga al caso anterior, el aceleramiento de la deuda por causal de cross default no se da en forma automática sino que debe exigirlo los dueños de al menos un 25% de los bonos de una determinada serie de Yankee Bonds.

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

16. POLITICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

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

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

- Cumplir con las normas de buen gobierno corporativo.
- Cumplir estrictamente con todo el sistema normativo de 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.

16.1. Riesgo de tasa de interés.

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

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

Cumpliendo la política actual de cobertura de tasa de interés, el porcentaje de deuda fija y/o protegida por sobre la deuda neta total, se situó en 47% a diciembre 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 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:

	31-12-2009 %	31-12-2008 %
Tasa de interés fijo	46%	52%
Tasa de interés protegida	1%	3%
Tasa de interés variable	53%	45%
Total	100%	100%

16.2. Riesgo de tipo de cambio.

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

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

Con el objetivo de mitigar el riesgo de tipo de cambio, la política de cobertura de tipo de cambio del Grupo 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.

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

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

16.4. Riesgo de liquidez.

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

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

Al 31 de diciembre de 2009, el Grupo Endesa tenía una liquidez de M\$ 446.438.229 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 152.130.000 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.

16.5. Riesgo de crédito.

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

Cuentas por cobrar comerciales:

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

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.

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

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

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

16.6. 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	
	31-12-2009	31-12-2008
	M\$	M\$
Tasa de interés	16.308.634	19.723.792
Tipo de cambio	734.415	-
Correlación	(813.296)	-
Total	16.229.753	19.723.792

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

17. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

17.1 Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría

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

	31 de diciembre de 2009					
	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	1.536.089	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	397.426.364	-	-
Total corto plazo	1.536.089	-	-	397.426.364	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.487.796	-
Instrumentos derivados	732.253	-	-	-	-	590.622
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	67.047.589	-	-
Total largo plazo	732.253	-	-	67.047.589	2.487.796	590.622
Total	2.268.342	-	-	464.473.953	2.487.796	590.622

31 de diciembre de 2008

	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	408.505.738	-	-
Total corto plazo	-	-	-	408.505.738	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.432.507	-
Instrumentos derivados	1.324.219	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	153.743.454	-	-
Total largo plazo	1.324.219	-	-	153.743.454	2.432.507	-
Total	1.324.219	-	-	562.249.192	2.432.507	-

1 de enero de 2008

	Activos financieros mantenidos para negociar M\$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M\$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M\$	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos financieros disponible para la venta M\$	Derivados de cobertura M\$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	408.201.348	-	-
Total corto plazo	-	-	-	408.201.348	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.441.449	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	95.668.097	-	-
Total largo plazo	-	-	-	95.668.097	2.441.449	-
Total	-	-	-	503.869.445	2.441.449	-

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

31 de diciembre de 2009

	Pasivos financieros mantenidos para negociar 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	-	-	345.355.943	-
Instrumentos derivados	420.822	-	-	717.980
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	464.701.884	-
Total corto plazo	420.822	-	810.057.827	717.980
Préstamos que devengan interés	-	-	1.791.980.967	-
Instrumentos derivados	-	-	-	2.929.730
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	7.569.739	-
Total largo plazo	-	-	1.799.550.706	2.929.730
Total	420.822	-	2.609.608.533	3.647.710

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	-	-	740.117.554	-
Instrumentos derivados	-	-	-	29.824
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	485.071.326	-
Total corto plazo	-	-	1.225.188.880	29.824
Préstamos que devengan interés	-	-	2.134.544.298	-
Instrumentos derivados	-	-	-	7.295.198
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	13.252.372	-
Total largo plazo	-	-	2.147.796.670	7.295.198
Total	-	-	3.372.985.550	7.325.022

	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	-	-	310.747.266	-
Total corto plazo	-	-	730.043.515	3.877.756
Préstamos que devengan interés	-	-	1.688.324.335	-
Instrumentos derivados	-	-	-	1.409.173
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	10.023.043	-
Total largo plazo	-	-	1.698.347.378	1.409.173
Total	-	-	2.428.390.893	5.286.929

17.2 Instrumentos Derivados

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

	31 de diciembre de 2009				31 de diciembre de 2008				1 de enero de 2008			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Cobertura de tipo de interés:	-	509.760	717.980	2.929.730	-	-	29.824	7.295.198	-	-	-	1.409.173
Cobertura flujos de caja	-	509.760	717.980	2.929.730	-	-	29.824	7.295.198	-	-	-	1.409.173
Cobertura de tipo de cambio:	-	80.862	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de flujos de caja	-	80.862	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	-	590.622	717.980	2.929.730	-	-	29.824	7.295.198	-	-	3.877.756	1.409.173

- 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
			31-12-2009	31-12-2008	
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(2.372.070)	(4.998.495)	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	80.862	-	Flujo de caja
COLLAR	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(685.018)	(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 31 de diciembre 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:

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

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

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

Derivados financieros	31 de diciembre de 2009								
	Valor razonable M\$	Valor nominal						Posteriores M\$	Total M\$
		Antes de 1 Año M\$	1 - 2 Años M\$	2 - 3 Años M\$	3 - 4 Años M\$	4 - 5 Años M\$			
Cobertura de tipo de interés:	(3.137.950)	37.987.629	24.941.637	25.121.734	1.825.560	101.420.000	-	191.296.560	
Cobertura de flujos de caja	(3.137.950)	37.987.629	24.941.637	25.121.734	1.825.560	101.420.000	-	191.296.560	
Cobertura de tipo de cambio:	-	-	-	5.071.000	-	-	-	5.071.000	
Cobertura de flujos de caja	-	-	-	5.071.000	-	-	-	5.071.000	
Derivados no designados contablemente de cobertura	1.847.520	91.970.309	31.945.255	-	-	-	-	123.915.564	
TOTAL	(1.290.430)	129.957.938	56.886.892	30.192.734	1.825.560	101.420.000	-	320.283.124	

Derivados financieros	31 de diciembre 2008								
	Valor razonable M\$	Valor nominal						Posteriores M\$	Total M\$
		Antes de 1 Año M\$	1 - 2 Años M\$	2 - 3 Años M\$	3 - 4 Años M\$	4 - 5 Años 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	
TOTAL	(6.000.803)	63.661.446	56.558.664	34.751.810	31.529.733	2.291.220	-	188.792.873	

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

17.3 Jerarquías del Valor Razonable

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

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

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

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	31-12-2009 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	590.622	-	590.622	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	2.268.342	-	2.268.342	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta Largo Plazo	63.918	63.918	-	-
Total	2.922.882	63.918	2.858.964	-
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	3.647.710	-	3.647.710	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	420.822	-	420.822	-
Préstamos que devengan intereses largo plazo	11.953.000	-	-	11.953.000
Total	16.021.532	-	4.068.532	11.953.000

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

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

18. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

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

Acreedores y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes			No corrientes		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Acreedores comerciales	57.135.698	112.771.510	69.749.139	-	-	-
Otras cuentas por pagar	316.736.158	234.903.507	195.821.467	7.569.739	13.252.372	10.023.043
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	373.871.856	347.675.017	265.570.606	7.569.739	13.252.372	10.023.043

El detalle de las otras cuentas por pagar al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, es el siguiente:

Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes			No corrientes		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	Uno a cinco años		
				31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Proveedores por compra de energía	45.397.559	32.676.565	15.580.296	-	-	-
Proveedores por compra de combustibles y gas	40.229.649	80.094.945	54.168.843	-	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	223.334.117	167.992.391	157.628.256	-	-	-
Dividendos por pagar a terceros	36.555.954	39.074.831	18.393.614	-	-	-
Anticipo clientes (mineros)	11.377.380	11.720.848	9.986.656	-	-	-
Contrato Mitsubishi (LTSA)	-	-	-	7.361.867	12.903.931	8.538.252
Otras cuentas por pagar	16.977.197	16.115.437	9.812.941	207.872	348.441	1.484.791
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	373.871.856	347.675.017	265.570.606	7.569.739	13.252.372	10.023.043

19. PROVISIONES.

19.1 Provisiones

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

Provisiones	Corrientes			No corrientes		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Provisión de reclamaciones legales	14.518.126	15.746.971	8.801.549	9.488.260	571.426	536.682
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	64.175	-	10.198.489	2.283.697	1.819.711
Provisión compra de energía y potencia	2.581.669	5.250.948	7.302.113	-	-	-
Provisión proveedores y servicios	1.677.527	890.967	1.749.431	-	107.895	-
Provisión beneficios a los trabajadores	11.585.987	9.420.144	6.764.376	578	1.592	92.315
Otras provisiones	3.029.915	2.333.256	3.905.359	473.258	325.915	13.741
Total	33.393.224	33.706.461	28.522.828	20.160.585	3.290.525	2.462.449

b) El movimiento de las provisiones durante el ejercicio 2009:

	por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo Inicial	16.318.397	2.347.872	18.330.717	36.996.986
Movimientos en Provisiones				
Provisiones Adicionales	10.856.894	8.145.666	(318.365)	18.684.195
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	(2.157.517)	(65.100)	5.809.135	3.586.518
Provisión Utilizada	-	-	(2.474.122)	(2.474.122)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	26.940	91.233	-	118.173
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(191.588)	(321.182)	(1.969.698)	(2.482.468)
Otro Incremento (Decremento)	(846.740)	-	(28.733)	(875.473)
Total Movimientos en Provisiones	7.687.989	7.850.617	1.018.217	16.556.823
Saldo Final	24.006.386	10.198.489	19.348.934	53.553.809

19.2 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:

a) Juicios pendientes Endesa Chile y Filiales:

- En el ejercicio 2005 se interpusieron tres demandas en contra de Endesa Chile, el Fisco y la Dirección General de Aguas (DGA), las cuales actualmente se substancian en un solo procedimiento judicial, solicitándose en ellas se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la DGA N° 134, que constituye en favor de Endesa un derecho de aprovechamiento de aguas no consuntivo para llevar a cabo el proyecto de la Central Neltume, con indemnización de perjuicios. En subsidio, se demanda la indemnización de daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico así como por la desvalorización predial. La cuantía de estos juicios es indeterminada. Las demandadas, entre ellas Endesa Chile, han rechazado estas pretensiones fundadas en que la resolución mencionada cumple con todos los requisitos legales y que el ejercicio de este derecho no causa perjuicios a los demandantes, entre otros argumentos. A la presente fecha en este proceso judicial se dictó la resolución que recibió la causa a prueba, existiendo actualmente recursos de reposición pendientes de resolver por el tribunal.
- Existen seis procesos judiciales iniciados en los años 2008 y 2009 en contra de Empresa Eléctrica Pangué S.A., filial chilena de Endesa Chile, cuya cuantía en total es de un valor superior a \$53.386.658.000 (aprox. US\$ 109 millones), los cuales persiguen la indemnización de los perjuicios ocasionados, según los demandantes, por inundaciones consecuencia de la operación de la central 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. Cuatro de los seis procesos fueron cubiertos por una compañía de seguros, la que asumió un riesgo ascendente a aprox. US\$ 95 millones. En consecuencia el riesgo patrimonial de Endesa Chile y filiales quedó reducido a US\$ 14 millones. En agosto de 2009 Pangué obtuvo sentencia favorable en uno de estos procesos, no cubierto por el seguro, habiéndose rechazado la demanda de \$4.927.194.000 (aprox. US\$ 10 millones), decisión judicial que fue apelada por los demandantes ante la Corte de Apelaciones respectiva.

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. En algunos de estos procedimientos se han decretado diligencias probatorias, también se ha dado traslado a las partes para que presenten sus correspondientes alegatos de conclusión, y en otros se está a la espera de que sea proferido fallo. En el caso de Ubalá, en el cual la compañía había obtenido fallo de primera instancia favorable, se profirió sentencia de segunda instancia el 6 de Noviembre de 2009 confirmando el fallo de primera. La cuantía de este proceso ascendía a aprox. US\$25 millones.
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 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\$ 85 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. El proceso se encuentra en su etapa probatoria.

b) Juicios pendientes en Asociadas (Endesa Brasil y Filiales):

6. Meridional Servicios, Emprendimientos y Participaciones ("Meridional") es una empresa cuyo único activo son los derechos litigiosos que adquirió a las constructoras Mistral y CIVEL, que mantenían un contrato de obra civil con Centrais Elétricas Fluminense S.A. ("CELFL"). El contrato fue rescindido por CELFL con anterioridad al proceso de su privatización, del cual se originó a la sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA. Dado que los activos de CELFL fueron traspasados a AMPLA en el proceso de privatización, Meridional demandó el año 1998 a AMPLA, estimando que el traspaso de los referidos activos se había hecho en fraude de sus derechos. Cabe destacar que AMPLA sólo adquirió activos de CELFL, pero no es su sucesora legal, ya que esta sociedad estatal sigue existiendo y mantiene su personalidad jurídica. El demandante pide el pago de facturas pendientes y multas contractuales por la rescisión del contrato de obra civil. La cuantía se estima en US\$374,9 millones. La sentencia de primera instancia fue favorable a AMPLA, y apelada por el demandante, apelación que fue acogida. AMPLA interpuso nuevos recursos (Embargos de Declaración) con el objetivo de anular la decisión de los recursos (Embargos de Declaración) anteriores y obtener un nuevo juicio. Los nuevos recursos fueron fallados el 02/06/09 favorablemente a AMPLA, anulando las decisiones del proceso a partir del 14/04/09. Por resoluciones de fechas 1 y 15 de diciembre de 2009, la sentencia de apelación que había acogido el recurso de Meridional fue reformada, manteniéndose la sentencia de primera instancia favorable a AMPLA y al Estado de Rio de Janeiro. Esta sentencia es susceptible de recursos por parte de Meridional.
7. En diciembre de 2002, la sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA y Enertrade Comercializadora de Energía S.A. ("Enertrade") firmaron un contrato de compraventa de energía eléctrica a 20 años. Dicho contrato fue remitido a la Agencia Nacional de Energía Eléctrica ("ANEEL") para su evaluación y consecuente homologación y señaló que el precio de la energía debía ser menor. En razón de esa decisión, AMPLA pagó por ese contrato el valor autorizado por ANEEL. En diciembre de 2005 Enertrade demandó arbitralmente a AMPLA ante la Cámara de Conciliación y Arbitraje de la Fundación Getúlio Vargas/RJ. El 19.03.2009 el Tribunal Arbitral dictó sentencia condenando a AMPLA a: i) pagar la diferencia entre el precio del contrato y el valor pagado por el período 01/01/2004 a 28/08/2006, actualizado y con intereses; ii) pagar los meses de octubre a diciembre de 2003 actualizado y con intereses, más multa de un 2%. Además, el Tribunal falló que el contrato está terminado desde el 28/08/2006 y que AMPLA nada debe a Enertrade después de esa fecha. AMPLA presentó acción anulatoria contra la sentencia arbitral, incluyendo pedido de "anticipación de tutela", para que sea suspendida la ejecución de la sentencia arbitral hasta que se falle finalmente el litigio pendiente de Enertrade contra ANEEL ("Mandado de Seguridad"), donde se discute la aprobación administrativa del mismo contrato de compraventa de energía objeto del arbitraje. La cuantía se estima en US\$41,3 millones. El 22.05.09 se otorgó la "anticipación de tutela", suspendiéndose de esta forma los efectos del fallo arbitral. El 30.06.09 se rechazó el recurso de Enertrade contra esa decisión, confirmando dicha suspensión. El 09.07.09 se rechazó el pedido de efecto suspensivo solicitado por Enertrade en el recurso (agravo de instrumento). El 20.07.09 Enertrade presentó otro recurso (agravo regimental) contra la decisión que rechazó el pedido de efecto suspensivo antes

solicitado. El 25.08.09 se rechazó el recurso (agravo de regimiento) presentado por Enertrade. AMPLA presentó su réplica y adjuntó la sentencia de 1ª instancia dictada en los autos del “mandado de seguridad” de Enertrade v/s ANEEL (el 07.07.09 se dictó sentencia de 1ª instancia, rechazándose la pretensión de ENERTRADE). El 02.09.09 se despachó oficio a la CCEE (Cámara de Comercialización de Energía Eléctrica) acerca de la “anticipación de tutela”, para que sea suspendida la ejecución de la sentencia arbitral hasta que se falle finalmente la acción anulatoria. El 28.09.2009 quedó ejecutoriada la sentencia pronunciada en el litigio de Enertrade contra ANEEL, sentencia que reconoció la obligatoriedad para las partes de la adición al contrato de las condiciones impuestas por ANEEL (la reducción del precio). El 11.11.2009 las partes protocolizaron una petición conjunta requiriendo la suspensión del procedimiento por 30 días y en diciembre solicitaron la renovación de dicha suspensión.

8. La Companhia Brasileira de Antibióticos (“CIBRAN”) demanda a la sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA la indemnización por la pérdida de productos y materias primas, rotura de maquinaria, entre otros, ocurridos debido al mal servicio suministrado por AMPLA, entre 1987 y mayo de 1994, así como indemnización por daños morales. La cuantía se estima en US\$45,7 millones aprox. El litigio se encuentra en fase de discusión y prueba.
9. En el año 2007 un diputado estadual y un diputado federal demandaron a la coligada brasilera de distribución COELCE, a la sociedad coligada brasilera de generación CGTF (Central Geradora Termelétrica Fortaleza S.A.), a la ANEEL y a la Unión Federal brasilera, solicitando el recálculo inmediato del índice de revisión tarifaria de Coelce para el año 2007, substituyendo el valor de adquisición de la energía térmica por la energía más barata disponible (hidroeléctrica); la nulidad del contrato de suministro de energía firmado con fecha 31 de agosto de 2001 entre Coelce y CGTF por su elevado precio; y que sean incluidos en los cálculos de la revisión tarifaria de Coelce los ingresos adicionales obtenidos por esa filial de mayo a octubre de 2005. La cuantía es indeterminada. En noviembre de 2008 se dictó sentencia de primera instancia favorable a Coelce/CGTF, juzgándose improcedente lo pedido por los demandantes. Los demandantes no presentaron recursos; sin embargo, como se trata de una acción popular, el fallo obligatoriamente debe ser revisado por el Tribunal Regional Federal (“TRF”). Se está a la espera del análisis del recurso por el TRF. El 01.12.2009 se declaró la extinción del proceso, por no corresponder la vía procesal elegida a la pretensión invocada. Esta resolución puede ser objeto de recursos y no se encuentra aún ejecutoriada.
10. El 26.10.2009 Tractebel Energía S.A. demandó a CIEN, sociedad coligada de Endesa Chile, en razón del supuesto incumplimiento del “Contrato de Compra y Venta de 300 MW de Potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina” celebrado el 20 de octubre de 1999 entre CIEN y Centrais Geradoras do Sul do Brasil S.A (Gerasul – actualmente Tractebel Energía). Tractebel pide la condena de CIEN al pago de multa rescisoria en la cuantía de R\$ 117.666.976 (aprox. US\$ 66.753.829) y demás penalidades, por la indisponibilidad de “potencia firme y energía asociada”, que se solicita sean determinadas en la fase de liquidación de la sentencia. El incumplimiento alegado se habría producido al no garantizar CIEN la disponibilidad de potencia contractualmente asegurada a Tractebel por el plazo de 20 años, lo que supuestamente habría pasado a ocurrir desde marzo de 2005. El 27.11.09 CIEN contestó la demanda, alegando en resumen que la indisponibilidad proviene de la “Crisis Argentina”, país del cual CIEN importa toda la energía que entrega, cuando sea necesario, a Tractebel. Se alega también que la “Crisis Argentina” fue un evento extraordinario, en el cual CIEN no tuvo ninguna participación, y que ésta situación fue inclusive reconocida por las autoridades brasileñas en la época.
11. En la década de los 90, gran parte de las sociedades brasileñas proveedoras de servicios básicos entablaron recursos en contra del impuesto denominado COFINS (Contribución para el Financiamiento de la Seguridad Social) por considerar que la Constitución brasileña les exoneraba de dicho gravamen. La gran mayoría de las sociedades perdieron los pleitos. Nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA ganó el juicio (por el ejercicio 1996 a 2001) porque la Administración Tributaria no recurrió de la decisión de segunda instancia judicial. Sin embargo, la Fiscalía de la Unión Federal inició un proceso excepcional llamado “acción rescisoria” para intentar anular la sentencia firme favorable a AMPLA. En diciembre de 2003 el Tribunal Regional de Río de Janeiro confirmó la improcedencia de la acción rescisoria interpuesta por la Unión Federal. En diciembre de 2007 la Unión Federal presentó Recurso Especial en contra de la decisión del Tribunal de Río que rechazó por unanimidad sus recursos anteriores. El Recurso Especial es dirigido al Superior Tribunal de Justicia (STJ), Tribunal de Brasilia. En febrero de 2008 AMPLA fue intimada a presentar sus razones en contra el Recurso Especial interpuesto por la Unión Federal. El recurso Especial fue interpuesto sin el correspondiente Recurso Extraordinario y existe jurisprudencia que señala que deben interponerse conjuntamente, de manera que existen argumentos para estimar que el Recurso Extraordinario de la Unión Federal habría caducado. En abril de 2008 hubo decisión del Tribunal Regional Federal (Tribunal de Río) que no aceptó el Recurso Especial de la Unión Federal, cuyo único objeto era llevar al Superior Tribunal de Justicia (STJ, tribunal de Brasilia) la discusión sobre la admisibilidad de la Acción Rescisoria. En septiembre de 2008 fue publicada la determinación para que AMPLA presente sus alegaciones. En el mismo mes de septiembre de 2008 AMPLA presentó sus alegaciones. En marzo de 2009 se aceptó a tramitación Recurso Especial presentado por la Unión Federal para que sea analizado por el STJ. En abril de 2009 la decisión fue publicada. Lo anterior no cambia la situación procesal de AMPLA, por cuanto las cuestiones preliminares sobre la admisibilidad del Recurso Especial, que fueron base del rechazo por el Tribunal de Río fundado en jurisprudencia del mismo STJ, tendrán que ser necesariamente analizadas por el STJ. En octubre de 2009 el STJ rechazó el Recurso Especial interpuesto por la Unión Federal, por no haberse

presentado conjuntamente con el Recurso Extraordinario. Dicho fundamento está basado en Jurisprudencia del propio STJ. En noviembre de 2009 se publicó el fallo que rechazó el Recurso Especial interpuesto por la Unión Federal. En noviembre de 2009 la Unión Federal presentó Recurso de Reconsideración al STJ. En diciembre 2009 el STJ rechazó, por unanimidad de votos, el Recurso de Reconsideración interpuesto por la Unión Federal. La cuantía asciende a unos US\$230 millones.

12. En diciembre de 2001 la Constitución Federal fue modificada en el artículo en que se basó nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA para discutir la inmunidad frente al COFINS, y en virtud del cual AMPLA no pagó tal tributo. Existe un artículo en la Constitución que señala que los cambios legislativos entran a regir 90 días después de su publicación. Basada en él, AMPLA comenzó a pagar COFINS sólo a contar del mes de abril de 2002. Sin embargo, la Receita Federal argumenta que tal norma constitucional, sólo rige para los cambios a normas de rango legal, pero no para la propia Constitución, cuyas modificaciones comenzarían a regir de inmediato. Además, la Receita Federal alega que con motivo del cambio de régimen fiscal efectuado por AMPLA (percibido por devengado), el monto imponible de COFINS habría aumentado durante el primer semestre de 2002. El acta fue notificada en julio de 2003. La decisión de 1ra. Instancia administrativa fue desfavorable a AMPLA y ésta presentó recurso en octubre de 2003. En noviembre de 2007 el recurso fue decidido en la 2ª instancia administrativa, en parte favorable al Fisco en relación al periodo de vigencia de cambio de la Constitución y, en parte, favorable a AMPLA en relación al cambio del régimen fiscal de percibido a devengado. En abril de 2008, la Hacienda Nacional presentó recurso contra esta decisión a la Cámara Superior de Recursos. En octubre de 2008 AMPLA presentó su respuesta al recurso y también presentó recurso a la Cámara Superior para intentar cambiar la parte de la decisión que no fue favorable a AMPLA. En el mes de mayo de 2009, la hacienda pública federal incorporó un interés sobre la multa aplicada. Este nuevo interés emana de un acto administrativo interno (dirigido a la administración tributaria pero de aplicación general) de la administración tributaria y ha comenzado a ser aplicado en forma uniforme por la hacienda pública federal (SRF). El interés sobre la multa ha sido calculado por la aplicación del Selic (Sistema Especial de Liquidación y Custodia: índice de corrección determinado por el gobierno federal basado en la tasa de interés referencial del Banco Central de Brasil), desde el mes siguiente al recibimiento del Acta de Infracción. En consecuencia, como el Acta fue recibida en julio de 2003, el Selic corresponde a los intereses acumulados desde el mes de agosto de 2003, lo que arroja una tasa del 81,42%. En agosto de 2009 se notificó a AMPLA que el Recurso Especial presentado por la empresa no fue aceptado a tramitación. Contra esta resolución AMPLA presentó otro recurso ante el Presidente de la Cámara Superior de Recursos Fiscales. Dicho recurso tiene por finalidad que el Recurso Especial sea acogido. Se encuentra pendiente el fallo del Recurso Especial interpuesto por la SRF. También está pendiente de resolución el recurso que presentó AMPLA ante el Presidente de la Cámara Superior de Recursos Fiscales. La cuantía asciende a US\$90 millones.
13. Con la finalidad de financiar su inversión en Coelce, en 1998 nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA emitió FRNs (bonos) por US\$350 millones con vencimiento en 2008, los cuales fueron suscritos por Cerj Overseas (filial en el exterior de AMPLA). Los bonos tenían un régimen tributario especial consistente en que no habría aplicación de withholding tax (que es de 15% ó 25%) sobre los pagos de intereses al exterior, siempre que, entre otros requisitos, no exista amortización anticipada antes del plazo promedio de 96 meses. Para adquirir dichos bonos, Cerj Overseas se financió con deuda a 6 meses fuera de Brasil. Al cabo de tal plazo (octubre 1998), por problemas de acceso a otras fuentes de financiamiento, Cerj Overseas se tuvo que refinanciar con la propia AMPLA quien le efectuó préstamos en reales. La Receita Federal argumenta que en el mismo año 1998, la franquicia se habría perdido dado que los préstamos en reales efectuados por Ampla a Cerj Overseas equivaldrían a una amortización anticipada de la deuda antes del plazo promedio de amortización de 96 meses. El acta de infracción fue notificada en julio 2005. En agosto de 2005 AMPLA presentó recurso ante la 1ª instancia administrativa, el cual fue rechazado. En abril de 2006 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes (segunda instancia administrativa). En diciembre de 2007 se dictó fallo por el Consejo de Contribuyentes favorable en forma total a AMPLA. Se estima que el plazo para la formalización del fallo y la publicación de la decisión deberá tardar unos 6 meses. En agosto de 2009 se redactó el fallo del Consejo de Contribuyentes favorable a AMPLA. Se encuentra pendiente notificación del fallo dictado por el Consejo de Contribuyentes. Luego de la notificación la SRF podrá interponer, dentro del plazo de 30 días, Recurso Especial ante la Cámara Superior de Recursos Fiscales. La cuantía asciende a unos US\$405 millones.
14. El año 2002, el Estado de Río de Janeiro (RJ) a través de un decreto, estableció que el ICMS debería ser determinado y pagado los días 10, 20 y 30 del mismo mes del devengo. Por problemas de caja, nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (pago hasta el quinto día del mes siguiente al de su devengo). No obstante, un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de 2 sendas leyes de amnistía, en octubre de 2004 el Estado de RJ levantó acta contra AMPLA para cobrar la multa por los pagos con retraso, acta que fue recurrida por AMPLA el mismo año. En febrero de 2007 AMPLA fue notificada de la decisión administrativa de primera instancia, la cual confirmó el Acta levantada por el Estado de RJ. En marzo de 2007 AMPLA presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes del Estado de RJ (segunda instancia administrativa). AMPLA obtuvo "liminar" (medida cautelar) a su favor que le permitió presentar este recurso sin la necesidad de efectuar depósito o constituir garantía por el 30% del valor del acta actualizada. Se espera fallo de Consejo de Contribuyentes. La cuantía asciende a US\$88 millones.

15. A fines de 2002, nuestra coligada brasilera de generación CGTF interpuso acción judicial contra la Unión Federal, con el objetivo que se reconociera que los bienes importados para las unidades turbogeneradoras correspondían al ítem “Otros Grupos Electrógenos”, con el fin de acceder a la tasa 0% por Impuesto a la Importación (II) y por Impuesto sobre Productos Industrializados (IPI). La Unión Federal argumenta que los bienes importados no corresponden a grupos electrógenos. CGTF obtuvo resolución incidental a su favor que permitió des-aduanar los bienes con tasa 0%, previo depósito judicial por R\$56 millones (US\$35,72 millones, actualizado a julio/2009). Por su parte, para evitar la caducidad de los impuestos, la Receita Federal levantó Acta con exigibilidad del tributo suspendida hasta que se resuelva el juicio pendiente contra la Unión Federal. Vía Judicial: Respecto del pleito contra la Unión Federal, en agosto de 2007 se dictó resolución determinando que (i) no es necesaria la producción de pruebas periciales solicitadas por la demandante y (ii) la intimación a las partes, para que en caso que no sea presentado recurso, el proceso será enviado para la decisión del Juez. Ante esto, en el mismo mes de agosto de 2007, CGTF presentó recurso para garantizar su derecho, en el caso que la demanda sea juzgada improcedente, de producir pruebas técnicas en el futuro. En febrero de 2008 la Hacienda presentó sus observaciones respecto del recurso interpuesto por CGTF y de informe pericial realizado el 2005. En abril de 2008 CGTF presentó sus observaciones respecto del informe técnico presentado por la Hacienda. En mayo de 2008 el proceso fue remitido a la Procuraduría de la Hacienda y fue devuelto sin observaciones ni manifestación de la Hacienda. En septiembre de 2008 se dictó Sentencia de 1ª Instancia íntegramente favorable a CGTF. La señalada decisión reconoció la clasificación del Grupo Electrógeno de acuerdo a la pretensión de CGTF, y determinó que el depósito judicial deberá seguir como garantía del proceso hasta su decisión final. En septiembre de 2008 se publicó la sentencia. En noviembre de 2008 se notificó a la Receita Federal la Sentencia de 1ª instancia judicial favorable a CGTF. En febrero de 2009 la Receita Federal presentó recurso de apelación ante el Tribunal Regional Federal (TRF). En septiembre de 2009 se resolvió definitivamente en forma favorable a CGTF el incidente que le permitió calificar los bienes con tasa 0% y des-aduanar los equipos, previo depósito judicial. Se encuentra pendiente el juzgamiento del recurso de apelación interpuesto por la Hacienda Pública. Vía Administrativa: Respecto del Acta de la Receita Federal que fue reclamada en 1ª instancia administrativa: En febrero de 2006 la decisión de 1ª instancia administrativa fue en favor de CGTF, siendo el Acta declarada nula. Fueron aceptados los argumentos presentados por la empresa ya que: (i) el Fisco no presentó los fundamentos jurídicos de la clasificación fiscal adoptada en el Acta, lo que resulta en nulidad; (ii) la clasificación fiscal del Acta no fue determinada correctamente ya que consideró cada ítem (cada bien) importado de forma individual, olvidándose de los agrupamientos establecidos por la legislación brasileña (este argumento también sería válido para en el caso que no prevaleciera la clasificación especial de Grupo Electrógeno, que es el objeto del proceso judicial). La decisión está basada en que el Acta fue levantada sin observar los requisitos y formalidades jurídicos debidos, por ello fue declarada nula, es decir, no hubo una decisión sobre el tema de fondo. De ello resulta que en tesis la Receita Federal podrá levantar otra Acta que cumpla con los requisitos formales, para lo cual no existe plazo. En octubre de 2008 el Consejo de Contribuyentes, 2ª instancia Administrativa, confirmó íntegramente la decisión de 1ª instancia que juzgó nula el Acta de la Receita Federal por adolecer de vicios formales. En consecuencia, la decisión de segunda instancia administrativa fue íntegramente favorable a CGTF. Tras la confirmación de la decisión administrativa de 1ª instancia por parte del Consejo de Contribuyentes, la Hacienda Pública podrá presentar recurso a la instancia superior administrativa “Cámara Superior de Recursos Fiscales”. El plazo para presentar el referido recurso es de 15 días contados desde su intimación personal. En abril de 2009 la decisión que juzgó nula el Acta por vicios formales quedó firme y definitiva, por lo que el Acta se encuentra extinta. La cuantía asciende a unos US\$40 millones.

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.

20. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

20.1 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.

20.2 Aperturas, movimientos y presentación de estados financieros

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

	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Obligaciones post empleo	31.679.864	33.473.278
Total	31.679.864	33.473.278
Porción corriente	3.448.733	3.592.982
Porción no corriente	28.231.131	29.880.296

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

Valor actuarial de las Obligaciones post empleo	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008	29.813.112
Costo del servicio corriente	391.527
Costo por intereses	2.619.725
(Ganancias) pérdidas actuariales	1.770.360
Diferencia de conversión de moneda extranjera	2.983.818
Contribuciones pagadas	(4.105.264)
Saldo al 31 de diciembre de 2008	33.473.278
Costo del servicio corriente	1.010.135
Costo por intereses	3.014.451
(Ganancias) pérdidas actuariales	1.425.917
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(2.990.595)
Contribuciones pagadas	(4.253.322)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	31.679.864

Al 31 de diciembre de 2009, el monto total del pasivo actuarial corresponde en un 36% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (32% a 31 de diciembre de 2008) y en un 64% con compromisos de prestación definida otorgados por nuestra filial Emgesa, en Colombia (68% a 31 de diciembre de 2008).

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

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	1.010.135	391.527
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	3.014.451	2.619.725
Total gasto reconocido en el estado de resultados	4.024.586	3.011.252
Pérdida (ganancia) actuarial reconocidas	1.425.917	1.770.360
Total gasto reconocido en el estado de resultados integrales	5.450.503	4.781.612

20.3 Otras revelaciones:

Hipótesis actuariales:

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

	Chile		Colombia	
	31-12-2009	31-12-2008	31-12-2009	31-12-2008
Tasas de descuento utilizadas	6,5%	6,5%	11,59%	10,20%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,0%	3,0%	6,48%	5,20%
Tablas de mortalidad	RV-2004 / RV-85 / RV-04	RV-2004 / RV-85 / RV-04	ISS 1980-1989	ISS 1980-1989

Sensibilización:

Al 31 de diciembre de 2009, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios post empleo ante variaciones de 100 puntos básicos en la tasa de descuento supone una disminución de M\$ 2.525.322 (M\$ 2.723.310 al 31 de diciembre de 2008) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$ 2.175.461 (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\$ 3.448.733.

Aportaciones Definidas

Las aportaciones realizadas a los planes de aportación definida, se registran directamente en el rubro "Gastos de Personal" en el estado de resultados consolidado. Los montos registrados por este concepto a diciembre 2009 fue de M\$ 326.655 (M\$ 286.511 a diciembre 2008).

21. INGRESOS DIFERIDOS.

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

Ingresos Diferidos	Ingresos anticipados M\$	Otros M\$	Total M\$
Saldo a 01/01/2008:	638.332	48.676	687.008
Altas	233.830	849.356	1.083.186
Imputación a resultados	(482.730)	(849.352)	(1.332.082)
Otros	244.664	-	244.664
Saldo a 31/12/2008:	634.096	48.680	682.776
Altas	205.686	-	205.686
Imputación a resultados	(117.237)	(59.907)	(177.144)
Otros	(79.727)	(19.528)	(99.255)
Saldo a 31/12/2009	642.818	(30.755)	612.063

22. PATRIMONIO NETO.

22.1 Patrimonio neto: de la Sociedad Dominante

22.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de diciembre de 2009 y 2008 el capital social de Endesa Chile, 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). Estas cifras no han sufrido ninguna variación durante el ejercicio 2008 y período 2009.

La prima de emisión corresponde al sobreprecio en colocación de acciones originado en las operaciones de aumento de capital ocurrida en los años 1986 y 1994 por un monto de M\$ 206.008.557.

22.1.2 Dividendos

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Endesa Chile, 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, el cual fue cancelado el 16 de 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.

A continuación se presentan los dividendos pagados por la sociedad en los últimos años:

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
47	Provisorio	16-12-2009	9,31240	2009

22.2 Diferencias de conversión.

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

Diferencias de conversión	31 de diciembre de 2009	31 de diciembre de 2008
	M\$	M\$
Emgesa	67.512.250	103.890.827
Generandes Peru S.A.	35.918.480	52.552.072
Hidroinvest S.A.	(3.704.706)	3.783.724
Endesa Argentina S.A.	477.619	15.676.907
Hidroeléctrica El Chocon	(566.160)	5.973
Diferencias de conversión deuda	2.336.200	15.628.706
Fondo de comercio	(24.318.150)	(11.651.881)
Otras	(16.647.128)	5.595.055
TOTAL	61.008.405	185.481.383

22.3 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.

22.4 Restricciones a la disposición de fondos de las filiales.

La compañía tiene algunas filiales que deben cumplir con ciertos ratios financieros o covenants, los cuales requieren poseer un nivel mínimo de patrimonio o contienen otras características que restringen la transferencia de activos a la matriz. La participación de la compañía en los activos netos restringidos al 31 de diciembre de 2009 de sus filiales Edegel y Chocón corresponden a M\$143.354.664 y M\$60.191.836, respectivamente.

Los montos de las utilidades retenidas que representan ingresos no distribuidos de las asociadas al 31 de diciembre de 2009 corresponden a M\$160.040.815.

22.5 Otras Reservas.

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

	Saldo al 31 de diciembre de 2008 M\$	Movimiento 2009 M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2009 M\$
Reservas para dividendos propuestos	(87.036.762)	(101.079.260)	(188.116.022)
Reservas de conversión	185.481.383	(124.472.978)	61.008.405
Reservas de cobertura	(101.798.173)	184.604.273	82.806.100
Otras reservas varias	(741.392.412)	16.511.787	(724.880.625)
TOTAL	(744.745.964)	(24.436.178)	(769.182.142)

- **Reservas para dividendos propuestos:** Corresponde a la disminución de patrimonio que resulta del reconocimiento de la provisión por dividendo mínimo, establecido en el artículo N° 79 de Ley de Sociedades Anónimas (ver Nota 3.p).
- **Reservas de conversión:** Proviene fundamentalmente a las diferencias de cambio que se originan en:
 - La conversión de nuestras filiales que tienen moneda funcional distinta al peso chileno (Nota 2.5.3) y
 - valorización de las plusvalías compradas surgidas en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta al peso chileno (Nota 3.b.1).
- **Reservas de cobertura:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (Nota 3.e.4. y 3.m).
- **Otras reservas Varias:** Estas reservas corresponden fundamentalmente a lo siguiente:
 - Corrección monetaria del capital pagado desde la fecha de transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008 (Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros).
 - Diferencias de conversión existentes a la fecha de transición a NIIF (exención NIIF 1 “adopción por primera vez”, ver Nota 36).

22.6 Detalle de Otros Resultados Integrales Consolidados.

Estado de Otros Resultados Integrales Consolidados	enero - diciembre					
	2009 M\$			2008 M\$		
	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total	Participación de la Controladora	Participación minoritarios	Total
Ganancia (Pérdida) del ejercicio	627.053.406	145.046.948	772.100.354	433.177.184	124.353.651	557.530.835
Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto con cargo o abono a Resultados Retenidos	(887.607)	(103.727)	(991.334)	(1.279.325)	(386.030)	(1.665.355)
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	(1.039.665)	(103.727)	(1.143.392)	(1.498.204)	(386.030)	(1.884.234)
Efecto impositivo	152.058	-	152.058	218.879	-	218.879
con cargo o abono a Reservas de Disponibles para la Venta	45.791	-	45.791	(46)	-	(46)
Activos Financieros Disponibles para la Venta	55.354	-	55.354	(55)	-	(55)
Efecto impositivo	(9.563)	-	(9.563)	9	-	9
con cargo o abono a Reservas de Coberturas	191.831.708	1.760.662	193.592.370	(254.801.338)	(1.371.697)	(256.173.035)
Cobertura de Flujo de Caja	231.228.576	2.515.218	233.743.794	(308.591.337)	(1.959.567)	(310.550.904)
Efecto impositivo	(39.396.868)	(754.556)	(40.151.424)	53.789.999	587.870	54.377.869
con cargo o abono a Reservas de Conversión	(124.472.978)	(127.204.798)	(251.677.776)	101.367.756	67.334.681	168.702.437
Ajustes por Conversión	(124.472.978)	(127.204.798)	(251.677.776)	101.367.756	67.334.681	168.702.437
Efecto impositivo	-	-	-	-	-	-
con cargo o abono a Otras Reservas	16.465.996	(17.016)	16.448.980	(13.749.102)	-	(13.749.102)
Otros Ajustes de Asociadas	14.071.676	(25.783)	14.045.893	(13.749.102)	-	(13.749.102)
Efecto impositivo	2.394.320	8.767	2.403.087	-	-	-
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	82.982.910	(125.564.879)	(42.581.969)	(168.462.055)	65.576.954	(102.885.101)
Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del ejercicio con cargo o abono a Reservas de Coberturas	(6.263.472)	(272.907)	(6.536.379)	(16.083.248)	(1.338.662)	(17.421.910)
Cobertura de Flujo de Caja	(7.157.865)	(389.867)	(7.547.732)	(19.377.407)	(1.912.374)	(21.289.781)
Efecto impositivo	894.393	116.960	1.011.353	3.294.159	573.712	3.867.871
Total Transferencias desde Patrimonio Neto a la Ganancia (pérdida) del ejercicio	(6.263.472)	(272.907)	(6.536.379)	(16.083.248)	(1.338.662)	(17.421.910)
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	76.719.438	(125.837.786)	(49.118.348)	(184.545.303)	64.238.292	(120.307.011)
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales reconocidos en el ejercicio	703.772.844	19.209.162	722.982.006	248.631.881	188.591.943	437.223.824

22.7 Patrimonio neto: De los accionistas minoritarios.

A continuación se explica la principal variación en las participaciones minoritarias durante los ejercicios 2009 y 2008:

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

Cabe destacar que el Directorio de Endesa Chile autorizó la operación antes descritas previa revisión de valorizaciones externas, proporcionadas por Bancos de Inversión contratados para tal efecto, así como de la propia valorización interna efectuada por la administración ejecutiva de la compañía. Esta adquisición fue efectuada a Generalima S.A.C., sociedad peruana íntegramente filial de Endesa Latinoamérica, matriz directa de Enersis.

23. INGRESOS.

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

Ingresos Ordinarios	Saldo al	
	2009 M\$	2008 M\$
Ventas de energía	2.346.027.026	2.441.009.414
Otras ventas	12.085.420	20.557.959
Ventas de productos y servicios	12.085.420	20.557.959
Otras prestaciones de servicios	50.127.000	70.000.800
Peajes y transmisión	5.841.603	30.855.703
Arriendo equipos de medida	43.947	2.631.060
Servicios de ingeniería	19.960.120	14.948.168
Otras prestaciones	24.281.330	21.565.869
Total Ingresos ordinarios	2.408.239.446	2.531.568.173

Otros Ingresos de Explotación	Saldo al	
	2009 M\$	2008 M\$
Otros Ingresos	10.679.909	4.820.266
Total Otros Ingresos de explotación	10.679.909	4.820.266

24. CONSUMO DE MATERIAS PRIMAS Y MATERIALES SECUNDARIOS.

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

Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	Saldo al	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Compras de energía	(164.312.507)	(224.432.412)
Consumo de combustible	(587.063.935)	(845.936.200)
Gastos de transporte	(173.035.230)	(187.324.624)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(51.734.217)	(46.759.899)
Total Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	(976.145.889)	(1.304.453.135)

25. GASTOS DE PERSONAL.

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

Gastos de personal	Saldo al	
	2009 M\$	2008 M\$
Sueldos y salarios	(68.688.989)	(60.038.243)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(483.347)	(485.030)
Servicio seguridad social y otras cargas sociales	(5.641.035)	(2.688.880)
Otros gastos de personal	(19.050)	(87.321)
Total	(74.832.421)	(63.299.474)

26. DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO.

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

	Saldo al	
	2009 M\$	2008 M\$
Depreciaciones	(192.772.740)	(182.631.235)
Amortizaciones	(3.369.335)	(3.973.340)
Pérdidas por deterioro (*)	(43.999.600)	-
Total	(240.141.675)	(186.604.575)

(*) Ver Nota 13.f.5.

27. OTROS GASTOS VARIOS DE OPERACIÓN.

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

Otros Gastos Varios de Operación	Saldo al	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Otros aprovisionamientos	(2.350.841)	(2.298.270)
Gastos de medioambiente	(3.265.413)	(3.205.718)
Arrendamientos y cánones	(3.029.391)	(2.910.420)
Reparaciones y conservación	(13.136.995)	(12.923.921)
Servicios profesionales independientes	(6.985.191)	(12.056.551)
Servicios externalizados	(18.702.738)	(13.247.171)
Primas de seguros	(12.682.484)	(9.233.688)
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	(1.557.060)	(952.773)
Aportes a instituciones	(1.672.172)	(1.371.164)
Tributos y tasas	(19.124.384)	(17.006.971)
Otros Suministros y Servicios	(28.362.110)	(32.661.068)
Total Otros Gastos Varios de Operación	(110.868.779)	(107.867.715)

28. GASTOS FINANCIEROS.

El detalle de los gastos financieros al 31 de diciembre de 2009 y 2008, es el siguiente:

	Saldo al	
	2009 M\$	2008 M\$
Gastos Financieros	(188.368.384)	(198.439.587)
Préstamos bancarios	(44.385.051)	(45.642.179)
Bonos	(110.024.240)	(131.462.656)
Arrendamientos financieros (leasing)	(3.666.191)	(4.693.442)
Valoración derivados financieros	(4.255.054)	(726.687)
Provisiones financieras	(3.014.451)	(2.619.725)
Otros	(27.768.898)	(17.626.863)
Gastos financieros activados (Préstamos bancarios)	(2.076.264)	-
Gastos financieros activados (Bonos)	6.821.765	4.331.965
Resultado por unidades de reajuste	9.275.308	(18.950.333)
Diferencias de cambio	(17.017.325)	(5.828.382)
Positivas	29.665.246	42.223.336
Negativas	(45.310.744)	(48.042.019)
Derivados Neto	(1.371.827)	(9.699)
Total gastos financieros	(196.110.401)	(223.218.302)

29. 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	
	2009 M\$	2008 M\$
Efectivo y otros medios equivalentes	19.525.214	19.801.293
Otros activos financieros	4.877.607	7.235.914
Otros ingresos financieros	822.831	8.302.363
Totales	25.225.652	35.339.570

30. RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

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

(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	Saldo al	
	2009 M\$	2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	(230.226.472)	(142.840.577)
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente Usados para Reducir el Gasto por Impuesto Corriente	12.155.622	-
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(13.231.189)	(2.588.205)
Otro Gasto por Impuesto Corriente	(2.799.433)	(6.486.004)
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	(234.101.472)	(151.914.786)
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	48.513.831	(50.423.200)
Beneficio Fiscal que Surge de Activos por Impuestos No Reconocidos Previamente usados para Reducir el Gasto por Impuesto Diferido	1.700.625	-
Otro Gasto por Impuesto Diferido	11.418.720	(7.839.619)
Ingreso (Gasto) por Impuestos Diferidos, Neto, Total	61.633.176	(58.262.819)
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(172.468.296)	(210.177.605)
Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	2009 M\$	2008 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(160.576.672)	(130.510.434)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(44.211.383)	(35.674.678)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	10.333.820	21.915.058
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(7.078.928)	(11.532.635)
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados	2.499.071	-
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	(340.959)	(1.975.122)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	(7.359.691)	(2.588.205)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	34.266.446	(49.811.589)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(11.891.624)	(79.667.171)
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	(172.468.296)	(210.177.605)

31. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

31.1 Criterios de segmentación

En el desarrollo de su actividad la organización de Endesa Chile 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
- Perú
- Colombia.

Dado que la organización societaria de Endesa Chile 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 señalados correspondientes a los ejercicios 2009 y 2008.

31.2 Distribución por país

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Otros		Eliminaciones		Totales	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS														
ACTIVOS CORRIENTES	516.871.512	806.288.166	118.440.168	114.278.494	256.813.794	236.178.551	54.343.007	74.908.952	29.830.486	23.625.828	(33.937.725)	(13.441.108)	942.361.242	1.241.838.883
Activos Corrientes en Operación	516.871.512	806.288.166	118.440.168	114.278.494	256.813.794	236.178.551	54.343.007	74.908.952	29.830.486	23.625.828	(33.937.725)	(13.441.108)	942.361.242	1.241.838.883
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	239.557.586	531.859.703	24.084.851	41.128.903	160.939.980	133.927.140	21.294.688	11.417.994	561.124	884.240	-	-	446.438.229	719.217.980
Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados	1.493.492	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.493.492	-
Otros Activos Financieros	42.597	-	-	-	-	-	-	-	60	-	-	-	42.597	-
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	201.579.265	164.670.100	82.457.014	62.870.559	55.169.859	69.249.693	11.073.405	40.513.491	6.516.558	4.984.036	(28.530.633)	(27.202)	328.265.468	342.260.677
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	8.360.055	25.369.369	2.228.305	4.632.137	32.526.869	26.442.021	8.979.580	5.739.401	22.473.119	17.476.040	(5.407.692)	(13.413.906)	69.160.836	66.245.062
Inventarios	18.778.149	26.585.987	3.803.384	2.207.392	6.622.526	6.559.697	10.975.529	13.788.670	-	-	-	-	40.179.588	49.141.746
Pagos Anticipados	2.138.737	1.876.417	1.404.934	1.233.456	1.554.560	-	2.016.998	1.568.526	68.847	30.085	-	-	7.164.076	4.706.584
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	44.053.507	52.051.837	169.612	1.081.210	-	-	2.807	1.530.723	166.372	248.134	-	-	44.392.298	54.911.904
Otros Activos	868.124	3.874.753	4.292.068	1.124.837	-	-	-	350.047	44.406	3.293	-	-	5.204.598	5.352.930
ACTIVOS NO CORRIENTES	3.993.018.113	3.878.398.632	238.359.902	420.434.264	1.228.326.578	1.423.563.041	785.935.394	1.138.957.979	48.511.519	68.210.295	(1.067.160.136)	(1.492.497.729)	5.226.991.370	5.437.066.482
Activos Financieros Disponibles para la Venta	2.487.796	2.431.165	-	-	-	-	-	-	-	1.342	-	-	2.487.796	2.432.507
Otros Activos Financieros	1.063.377	1.655.343	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.063.377	1.655.343
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	2.378.486	57.079.072	61.013.486	90.101.827	3.028.768	3.085.562	-	-	295.725	3.145.871	-	-	66.716.465	153.412.332
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	(76.986)	7.496.627	-	-	-	-	-	-	76.986	78.859	-	-	(7.575.486)	-
Inversiones en Asociadas Contabilizadas por el Método de la Participación	1.598.184.456	1.523.350.874	4.698.977	96.675.083	1.366	-	47.596.359	290.945.562	26.488.936	40.486.656	(1.102.872.803)	(1.414.755.145)	574.097.291	536.703.030
Activos Intangibles, Neto	8.021.312	34.614.920	2.780.777	3.840.823	17.245.016	19.239.677	11.556.650	199.529	16.879.892	19.059.463	91.700.310	-	148.183.957	76.954.412
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	2.359.882.964	2.228.924.622	147.343.811	205.984.029	1.148.817.647	1.331.396.777	724.212.506	841.810.598	2.720.075	2.945.690	(55.987.643)	(70.167.098)	4.326.989.360	4.540.894.618
Activos por Impuestos Diferidos	20.016.869	21.980.616	12.629.862	11.706.774	58.141.132	68.671.434	2.152.412	5.544.615	1.983.851	2.422.945	-	-	94.924.126	110.326.384
Activos de Cobertura	509.760	-	-	-	-	-	80.862	-	-	-	-	-	590.622	-
Otros Activos	550.079	865.393	9.892.989	12.125.728	1.092.649	1.169.591	336.605	457.675	66.054	69.469	-	-	11.938.376	14.687.856
TOTAL ACTIVOS	4.509.889.625	4.684.686.798	356.800.070	534.712.758	1.485.140.372	1.659.741.592	840.278.401	1.213.866.931	78.342.005	91.836.123	(1.101.097.861)	(1.505.938.837)	6.169.352.612	6.678.905.365

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Otros		Eliminaciones		Totales	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS														
PASIVOS CORRIENTES	635.092.821	799.617.498	143.807.722	163.211.243	130.634.275	282.665.428	71.313.577	121.038.408	12.790.003	10.467.833	(12.536.717)	(21.356.282)	981.101.681	1.355.644.128
Pasivos Corrientes en Operación	635.092.821	799.617.498	143.807.722	163.211.243	130.634.275	282.665.428	71.313.577	121.038.408	12.790.003	10.467.833	(12.536.717)	(21.356.282)	981.101.681	1.355.644.128
Préstamos que Devengan Intereses	188.704.590	434.922.470	61.178.560	80.193.716	57.137.900	148.527.035	38.334.893	76.474.333	-	-	-	-	345.355.943	740.117.554
Otros Pasivos Financieros	420.822	-	275.969	-	-	-	-	-	-	-	-	-	696.791	-
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	293.794.226	244.668.613	29.973.620	40.139.578	28.526.181	23.502.230	20.319.427	38.106.135	1.258.402	1.370.661	-	(112.200)	373.871.856	347.675.017
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	65.008.007	57.134.259	29.954.939	31.255.408	2.477.464	65.570.261	262.056	256.607	5.388.310	4.423.856	(12.536.717)	(21.244.082)	90.554.059	137.396.309
Provisiones	25.922.905	26.494.199	1.163.928	1.108.306	26.684	-	2.790.365	2.536.882	3.489.342	3.567.074	-	-	33.393.224	33.706.461
Cuentas por Pagar por Impuestos Corrientes	57.461.125	31.637.347	20.817.793	9.968.471	37.298.367	39.446.971	8.066.064	2.415.671	302.083	497.788	-	-	123.945.432	83.965.248
Otros Pasivos	2.638.986	4.691.756	409.951	525.858	2.086.648	2.025.949	1.540.772	1.248.780	1.992.839	218.145	-	-	8.669.196	8.710.488
Ingresos Diferidos	89.440	58.936	-	-	-	-	-	-	359.027	390.309	-	-	448.467	449.245
Obligación por Beneficios Post Empleo	367.702	-	-	-	3.081.031	3.592.982	-	-	-	-	-	-	3.448.733	3.592.982
Pasivos de Cobertura	685.018	9.918	32.962	19.906	-	-	-	-	-	-	-	-	717.980	29.824
PASIVOS NO CORRIENTES	1.310.130.077	1.676.261.636	122.228.745	164.365.394	424.071.893	342.424.533	358.335.279	415.637.559	17.632.214	22.617.897	850.871	-	2.233.249.079	2.621.307.019
Préstamos que Devengan Intereses	1.089.852.354	1.445.905.323	97.956.798	129.801.713	406.377.244	322.668.484	197.794.571	236.168.778	-	-	-	-	1.791.980.967	2.134.544.298
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	7.361.867	13.212.182	-	-	-	-	-	-	207.872	40.190	-	-	7.569.739	13.252.372
Provisiones	9.246.395	1.093.483	-	-	430.975	571.426	10.482.637	1.516.129	578	109.487	-	-	20.160.585	32.900.525
Pasivos por Impuestos Diferidos	184.228.532	203.427.245	12.848.716	18.177.626	-	-	147.818.131	173.985.784	2.981.240	3.783.730	-	-	347.876.919	399.374.385
Otros Pasivos	9.964.125	1.258.605	10.733.441	15.374.333	-	-	-	-	12.788.275	16.803.476	850.871	-	34.336.712	33.436.414
Ingresos Diferidos	163.596	233.531	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	163.596	-
Obligación por Beneficios Post Empleo	9.313.208	8.814.659	-	-	17.263.674	19.184.623	-	-	1.654.249	1.881.014	-	-	28.231.131	29.880.296
Pasivos de Cobertura	-	2.316.608	689.790	1.011.722	-	-	2.239.940	3.966.868	-	-	-	-	885.916.210	1.103.224.206
PATRIMONIO NETO	2.564.666.727	2.208.807.664	90.763.603	207.136.121	930.434.204	1.034.651.631	410.629.545	677.190.964	47.919.788	58.750.393	(1.089.412.015)	(1.484.582.555)	2.955.001.852	2.701.954.218
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto	2.564.666.727	2.208.807.664	90.763.603	207.136.121	930.434.204	1.034.651.631	410.629.545	677.190.964	47.919.788	58.750.393	(1.089.412.015)	(1.484.582.555)	2.069.085.642	1.598.730.012
Capital Emitido	2.114.323.325	2.135.893.727	84.324.737	223.680.953	259.460.190	298.494.955	164.297.758	658.543.384	144.937.116	144.937.116	(1.229.620.484)	(1.923.827.493)	1.537.722.642	1.537.722.642
Otras Reservas	(683.420.776)	(850.292.883)	1.707.825	(31.223.039)	532.944.218	620.159.057	224.415.743	(29.555.276)	(27.119.572)	(27.204.184)	68.206.630	676.594.567	(769.162.142)	(744.745.964)
Resultados Retenidos	1.133.764.178	923.206.820	4.731.041	14.678.207	138.029.796	115.997.619	21.916.044	48.202.856	(69.897.756)	(58.982.539)	72.001.839	(237.349.629)	1.300.545.142	805.753.334
Participaciones Minoritarias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Patrimonio Neto y Pasivos	4.509.889.625	4.684.686.798	356.800.070	534.712.758	1.485.140.372	1.659.741.592	840.278.401	1.213.866.931	78.342.005	91.836.123	(1.101.097.861)	(1.505.938.837)	6.169.352.612	6.678.905.365

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Otros		Eliminaciones		Totales	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
INGRESOS	1.369.647.333	1.603.336.868	296.577.889	284.227.984	500.964.413	401.470.271	213.624.981	208.496.821	39.001.367	36.856.495	(896.628)	-	2.418.919.355	2.536.368.439
Ventas	1.363.467.495	1.603.713.760	293.388.675	284.077.914	500.829.922	401.257.389	212.448.615	205.662.615	39.001.367	36.856.495	(896.628)	-	2.408.239.446	2.531.568.173
Ventas de energía	1.349.609.938	1.551.715.509	293.388.675	284.077.914	500.175.971	400.576.991	202.852.442	204.588.804	-	50.196	-	-	2.346.027.026	2.441.009.414
Otras ventas	6.009.988	14.564.928	-	-	-	-	-	-	6.075.432	5.993.031	-	-	12.085.420	20.557.959
Otras prestaciones de servicios	7.847.569	37.433.323	-	-	653.951	680.398	9.596.173	1.073.811	32.925.935	30.813.268	(896.628)	-	50.127.000	70.000.800
Otros ingresos de explotación	6.179.838	1.623.108	3.189.214	150.070	134.491	212.882	1.176.366	2.834.206	-	-	-	-	10.679.909	4.820.266
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	(511.521.900)	(871.056.362)	(208.539.466)	(206.239.901)	(184.067.482)	(128.688.480)	(72.013.860)	(98.453.175)	(3.181)	(15.217)	-	-	(976.145.889)	(1.304.453.135)
Compras de energía	(52.310.897)	(134.937.913)	(9.375.553)	(12.067.418)	(91.955.452)	(47.123.986)	(10.670.605)	(30.303.095)	-	-	-	-	(164.312.507)	(224.432.412)
Consumo de combustible	(345.812.585)	(606.484.644)	(180.160.003)	(179.081.276)	(20.572.023)	(10.740.338)	(40.516.143)	(49.625.820)	(3.181)	(4.122)	-	-	(587.063.935)	(845.936.200)
Gastos de transporte	(107.314.035)	(122.578.858)	(5.363.800)	(4.689.649)	(46.663.960)	(45.787.546)	(13.693.435)	(14.257.476)	-	(11.095)	-	-	(173.035.230)	(187.324.624)
Otros provisionamientos variables y servicios	(6.084.383)	(7.054.947)	(13.640.110)	(10.401.558)	(24.876.047)	(25.036.610)	(7.133.677)	(4.266.784)	-	-	-	-	(51.734.217)	(46.759.899)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	858.125.433	734.280.506	88.038.423	77.988.083	316.896.931	272.781.791	141.611.121	110.043.646	38.998.186	36.841.278	(896.628)	-	1.442.773.466	1.231.935.304
Trabajos para el Inmovilizado	-	-	-	-	517.847	330.981	214.054	169.334	-	-	-	-	731.901	500.315
Gastos de Personal	(29.654.313)	(25.162.701)	(10.769.163)	(8.817.954)	(10.959.497)	(7.918.996)	(6.537.925)	(5.650.625)	(17.643.424)	(16.249.513)	-	-	(75.564.322)	(63.799.789)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(48.246.105)	(45.421.082)	(11.675.874)	(11.200.880)	(19.127.781)	(17.815.369)	(21.025.750)	(16.556.810)	(11.689.897)	(17.637.815)	896.628	764.241	(110.868.779)	(107.867.715)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	780.225.015	663.696.723	65.593.386	57.969.249	287.327.500	247.378.407	114.261.500	88.005.545	9.664.865	2.953.950	-	764.241	1.257.072.266	1.060.768.115
Amortizaciones	(140.184.964)	(95.960.199)	(22.642.765)	(20.684.846)	(36.516.121)	(30.560.196)	(38.212.838)	(36.233.239)	(2.584.987)	(3.166.095)	-	-	(240.141.675)	(186.604.575)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	640.040.051	567.736.524	42.950.621	37.284.403	250.811.379	216.818.211	76.048.662	51.772.306	7.079.878	(212.145)	-	764.241	1.016.930.591	874.163.540
RESULTADO FINANCIERO	(89.797.956)	(103.738.107)	(27.712.641)	(25.609.868)	(42.513.775)	(43.391.504)	(23.600.707)	(15.330.574)	(461.910)	12.931.325	13.292.506	(13.756.340)	(170.794.483)	(188.895.068)
Ingresos financieros	8.827.766	15.421.392	2.466.727	3.173.056	11.968.380	5.364.390	1.341.180	248.487	950.486	10.179.668	(238.621)	(63.759)	25.315.918	34.323.234
Gastos financieros	(90.264.314)	(119.695.637)	(16.457.318)	(13.908.953)	(54.646.985)	(48.548.045)	(25.576.058)	(15.579.061)	(1.662.330)	(771.650)	238.621	63.759	(188.368.384)	(198.439.587)
Resultados por Unidades de Reajuste	9.009.669	(16.686.361)	-	-	-	-	-	-	265.639	(2.263.972)	-	-	9.275.308	(18.950.333)
Diferencias de cambio	(17.371.077)	17.222.499	(13.722.050)	(14.873.971)	164.830	(207.849)	634.171	-	(15.705)	5.787.279	13.292.506	(13.756.340)	(17.017.325)	(5.828.382)
Positivas	28.981.945	47.547.505	1.904.563	1.406.927	263.663	128.111	635.100	-	-	6.887.434	-	(13.756.340)	31.785.271	42.213.637
Negativas	(46.353.022)	(30.325.006)	(15.626.613)	(16.280.898)	(98.833)	(335.960)	(929)	-	(15.705)	(1.100.155)	13.292.506	-	(48.802.596)	(48.042.019)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	88.336.170	73.631.341	186.494	363.873	-	-	9.935.172	8.136.376	-	-	-	-	98.457.836	82.131.590
Resultado de Otras Inversiones	(55.494)	-	-	-	(34.772)	252.022	764.314	-	-	-	-	-	(90.266)	1.016.336
Resultados en Ventas de Activos	34.186	(336.047)	-	-	83.708	167.699	(78.969)	(1.530.052)	26.047	990.442	-	-	64.972	(707.958)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	638.556.957	537.293.711	15.424.474	12.038.408	208.346.540	173.846.428	62.304.158	43.812.370	6.644.015	13.709.622	13.292.506	(12.992.099)	944.568.650	767.708.440
Impuesto Sobre Sociedades	(76.281.986)	(131.655.968)	(6.168.376)	(4.511.350)	(69.788.953)	(57.450.682)	(21.497.520)	(14.500.266)	1.268.539	(2.059.339)	-	-	(172.468.296)	(210.177.605)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	562.274.971	405.637.743	9.256.098	7.527.058	138.557.587	116.395.746	40.806.638	29.312.104	7.912.554	11.650.283	13.292.506	(12.992.099)	772.100.354	557.530.835
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	562.274.971	405.637.743	9.256.098	7.527.058	138.557.587	116.395.746	40.806.638	29.312.104	7.912.554	11.650.283	13.292.506	(12.992.099)	772.100.354	557.530.835
RESULTADO DEL EJERCICIO	562.274.971	405.637.743	9.256.098	7.527.058	138.557.587	116.395.746	40.806.638	29.312.104	7.912.554	11.650.283	13.292.506	(12.992.099)	772.100.354	557.530.835
Sociedad dominante	562.274.971	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	627.053.406	433.177.184
Accionistas minoritarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145.046.948	124.353.651

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

32.1 Garantías directas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente al 31 de diciembre de		Liberación de garantías				
	Nombre	Relación		Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	2009	2008	2010	Activos	2011	Activos
Bancos Acreedores	Pangue S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	86.239.360	M\$	370.984	1.586.880	-	-	-	-
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	1.617.383	M\$	2.923.298	6.289.519	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	54.056.510	M\$	72.279.911	90.716.919	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	15.853.655	M\$	4.346.571	13.638.215	-	-	-	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$	-	M\$	2.728.493	508.461	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	105.294.764	M\$	574.239	57.563.928	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M\$	10.127.465	M\$	93.151.966	94.205.737	-	-	-	-

Al 31 de diciembre de 2009, Endesa Chile tenía compromisos futuros de compra de energía por importe de M\$ 13.196.131 (M\$ 50.485.248 al 31 de diciembre de 2008).

32.2 Garantías Indirectas

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

32.3 Otra información

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

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

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

33. DOTACIÓN.

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

País	31-12-2009				Promedio del año
	Gerentes y Ejecutivos Principales M\$	Profesionales y Técnicos M\$	Trabajadores y Otros M\$	Total M\$	
Chile	46	1.084	207	1.337	1.396
Argentina	7	305	20	332	326
Brasil	-	4	2	6	4
Perú	7	216	18	241	247
Colombia	9	386	20	415	415
Total	69	1.995	267	2.331	2.387

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
Total	69	2.034	299	2.402	2.288

34. HECHOS POSTERIORES.

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

35. MEDIO AMBIENTE

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

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Endesa Chile S.A.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.) y centrales termoeléctricas.	3.859.367	3.330.696
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	Auditoría ISO 14.001, monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	-	9.205
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones.	667.059	-
Endesa Costanera S.A.	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.	-	373.796
Total		4.526.426	3.713.697

36. ADOPCIÓN DE NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACIÓN FINANCIERA

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

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

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

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

A continuación se presenta la conciliación del patrimonio neto y resultado al 31 de diciembre de 2008, patrimonio neto al 01 de enero de 2008 y estado de flujo al 31 de diciembre de 2008, entre criterios contables chilenos y NIIF:

	Patrimonio de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 31/12/2008 con criterio chileno	2.364.523.995	-	2.364.523.995	
Incorporación de los accionistas minoritarios		1.192.716.624	1.192.716.624	(1)
Eliminación de corrección monetaria	(436.859.977)	(7.050.230)	(443.910.207)	(2)
Plusvalía comprada	107.429.164	5.302.629	112.731.793	(3)
Impuestos diferidos	(68.549.006)	(33.941.077)	(102.490.083)	(4)
Dividendo mínimo	(87.036.762)	(887.868)	(87.924.630)	(6)
Eliminación efecto BT 64 activo fijo (Diferencia de conversión)	(159.755.312)	(47.528.284)	(207.283.596)	(5)
Inversiones en asociadas	(146.772.533)	(10.792.926)	(157.565.459)	
Otros	25.750.443	5.405.338	31.155.781	
Total de ajustes a NIIF (APV)	(765.793.983)	(89.492.418)	337.430.223	
Patrimonio bajo criterio NIIF 31/12/2008	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218	

	Resultado de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 31/12/2008 con criterio chileno	442.591.967	180.686.406	623.278.373	
Eliminación de corrección monetaria	(83.336.719)	(1.568.062)	(84.904.781)	(2)
Hedge ingresos dólar	171.582.196	5.715.149	177.297.345	
Amortización plusvalía comprada	(4.734.787)	(252.331)	(4.987.118)	(3)
Impuestos diferidos	(36.182.329)	(8.146.081)	(44.328.410)	(4)
Eliminación efecto BT 64 (Conversión)	23.284.761	16.477.367	39.762.128	(5)
Inversiones en asociadas	(35.981.233)	(2.707.683)	(38.688.916)	
Otros	(44.046.672)	(65.851.114)	(109.897.786)	
Total de ajustes a NIIF (APV)	(9.414.783)	(56.332.755)	(65.747.538)	
Resultado bajo criterio NIIF 31/12/2008	433.177.184	124.353.651	557.530.835	

	Patrimonio de la sociedad dominante M\$	Resultado de Accionistas minoritarios M\$	Total M\$	
Saldos al 01/01/2008 con criterio chileno	1.884.226.640	-	1.884.226.640	
Incorporación de los accionistas minoritarios		886.882.586	886.882.586	(1)
Eliminación de corrección monetaria	(265.577.228)	(4.496.860)	(270.074.088)	(2)
Plusvalía comprada	104.915.533	5.723.557	110.639.090	(3)
Impuestos diferidos	(86.649.736)	(22.690.142)	(109.339.878)	(4)
Dividendo mínimo	(38.433.991)	(513.097)	(38.947.088)	(6)
Eliminación efecto BT 64 activo fijo (Diferencia de conversión)	(88.721.991)	65.966.905	(22.755.086)	(5)
Mayor valor de inversiones	29.291.965	7.711.937	37.003.902	
Otros	(1.352.181)	(1.012.444)	(2.364.625)	
Total de ajustes a NIIF (APV)	(346.527.629)	50.689.856	591.044.813	
Patrimonio bajo criterio NIIF 01/01/2008	1.537.699.011	937.572.442	2.475.271.453	

	Efectivo y efectivo equivalente GAAP chileno 31.12.2008 M\$	Ajustes M\$	Efectivo y efectivo equivalente NIIF 31.12.2008 M\$
Saldo final GAAP chileno	702.366.035		702.366.035
Incorporación de sociedades consolidadas proporcionalmente			
Gas Atacama	-	13.365.450	13.365.450
Hidroaysén	-	2.771.850	2.771.850
Otros	-	714.645	714.645
Saldo final Efectivo y equivalente al 31/12/2008	702.366.035	16.851.945	719.217.980

	Flujo de efectivo GAAP chileno 31.12.2008 M\$	Ajustes M\$	Flujo efectivo NIIF al 31.12.2008 M\$
Utilidad del ejercicio de la dominante	442.591.967	(9.414.783)	433.177.184
Minoritarios	180.686.406	(56.332.755)	124.353.651
Resultados en venta de activos y otros	14.735	(323.113)	(308.378)
Cargos (abonos) a resultados que no representan flujo	132.281.142	(21.965.913)	110.315.229
Variación activos, que afectan al flujo de efectivo	10.762.828	(69.041.989)	(58.279.161)
Variación pasivos, que afectan al flujo de efectivo	100.447.124	241.232.773	341.679.897
Flujo neto Positivo (Negativo) originado por actividades de la operación	866.784.202	84.154.220	950.938.422
Flujo originado por actividades de financiamiento	4.989.328	(151.463.166)	(146.473.838)
Flujo originado por actividades de inversión	(278.088.592)	76.416.575	(201.672.017)
Flujo Neto Total Positivo (Negativo) del ejercicio	593.684.938	9.107.629	602.792.567
Efecto de la inflación sobre el efectivo y efectivo equivalente y tasas de cambio	(1.291.363)	2.620.911	1.329.548
Variación neta del efectivo y efectivo equivalente	592.393.575	11.728.540	604.122.115
Saldo inicial de efectivo y efectivo equivalente	109.972.460	5.123.405	115.095.865
Saldo final Efectivo y equivalente al 31/12/2008	702.366.035	121.842.334	719.217.980

Principales ajustes aplicados:

1. Incorporación de los accionistas minoritarios:

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

2. Corrección monetaria:

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

3. 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 estimado de reverso de la diferencia temporal que le dio origen, excepto para el caso de pasivos complementarios que hubiesen sido originados por el registro contable de activos por impuestos diferidos por pérdidas tributarias, en cuyo caso la amortización se realizaba en función de la utilización real de dichas pérdidas.

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

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 Chile, 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.

37. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS Y SEPARADOS

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

CONSOLIDADO RESUMIDO DEL GRUPO ENDESA DESGLOSADO POR FILIAL									
	12-2009								
	Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Ganancia (Pérdida)
ENDESA MATRIZ	712.860.303	3.102.223.882	3.815.084.185	(651.676.999)	(1.193.189.197)	(1.844.866.196)	1.080.757.838	(512.426.714)	568.331.124
ENDESA ECO	20.342.545	141.348.885	161.691.430	(151.709.864)	(19.897.730)	(171.607.594)	5.363.817	(13.478.980)	(8.115.163)
PEHUENCHE	66.918.651	250.679.247	317.597.898	(93.120.578)	(41.741.967)	(134.862.545)	199.025.325	(44.152.639)	154.872.686
SAN ISIDRO	53.986.693	85.953.344	139.940.037	(34.584.533)	(16.770.373)	(51.354.906)	119.444.441	(107.229.856)	12.214.585
PANGUE	64.692.377	139.047.187	203.739.564	(77.357.564)	(14.588.592)	(91.946.156)	102.435.170	(27.600.506)	74.834.664
CELTA	18.895.799	79.166.484	98.062.283	(4.768.430)	(6.362.133)	(11.130.563)	59.026.738	(52.369.255)	6.657.483
ENIGESA	1.656.913	3.559.633	5.216.546	(835.342)	(131.357)	(966.699)	5.278.311	(3.994.880)	1.283.431
INGENDESA	10.755.422	1.206.290	11.961.712	(6.729.033)	(1.825.356)	(8.554.389)	27.630.988	(25.766.921)	1.864.067
INV. ENDESA NORTE	-	25.157.716	25.157.716	(3.224.334)	-	(3.224.334)	-	(166.553)	(166.553)
TUNEL EL MELON	17.507.583	18.587.880	36.095.463	(2.090.726)	(15.675.501)	(17.766.227)	6.092.068	(1.160.459)	4.931.609
ENDESA ARGENTINA	2.955.460	38.713.348	41.668.808	(44.707)	-	(44.707)	413.719	123.951	537.670
ENDESA COSTANERA	46.132.764	139.465.744	185.598.508	(108.896.949)	(73.587.167)	(182.484.116)	228.090.396	(238.967.631)	(10.877.235)
HIDROINVEST	11.067.591	27.827.113	38.894.704	(347.897)	-	(347.897)	3.941.241	611.450	4.552.691
HIDROELECTRICA EL CHOCÓN	59.552.103	91.442.295	150.994.398	(35.636.058)	(48.641.578)	(84.277.636)	65.298.279	(46.084.169)	19.214.110
SCP ARGENTINA	58.317	1.401.197	1.459.514	(208.178)	-	(208.178)	-	(2.672)	(2.672)
EMGESA	256.813.794	1.228.326.578	1.485.140.372	(130.634.275)	(424.071.893)	(554.706.168)	500.829.922	(362.272.335)	138.557.587
GENERANDES PERU	195.754	189.546.962	189.742.716	(30.872)	-	(30.872)	19.653.352	(165.000)	19.488.352
EDEGEL	50.563.350	699.489.852	750.053.202	(55.480.341)	(309.812.958)	(365.293.299)	197.723.819	(162.768.423)	34.955.396
CHINANGO	3.874.902	103.736.922	107.611.824	(16.093.363)	(61.224.726)	(77.318.089)	15.511.080	(14.352.555)	1.158.525
TRANQUILLOTA	644.435	5.099.241	5.743.676	(740.067)	(438.364)	(1.178.431)	1.163.684	(603.983)	559.701
HIDROAYSSEN	4.136.868	44.323.280	48.460.148	(18.926.306)	-	(18.926.306)	-	(3.056.976)	(3.056.976)
GASATACAMA	57.217.616	158.174.887	215.392.503	(93.938.500)	(21.233.800)	(115.172.300)	171.652.188	(159.554.219)	12.097.969

CONSOLIDADO RESUMIDO DEL GRUPO ENDESA DESGLOSADO POR FILIAL

	12-2008								
	Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Ganacia (Perdida)
ENDESA MATRIZ	853.391.801	3.106.445.698	3.959.837.499	(840.310.492)	(1.520.796.995)	(2.361.107.487)	1.136.344.763	(684.026.467)	452.318.296
ENDESA ECO	9.160.899	86.918.567	96.079.466	(94.894.579)	(2.460.069)	(97.354.648)	4.678.789	(5.576.689)	(897.900)
PEHUENCHE	98.565.080	262.333.664	360.898.744	(71.944.490)	(78.543.839)	(150.488.329)	306.489.664	(96.689.648)	209.800.016
SAN ISIDRO	39.398.828	98.193.340	137.592.168	(33.582.047)	(25.707.596)	(59.289.643)	182.348.450	(136.505.591)	45.842.859
PANGUE	52.174.003	142.803.816	194.977.819	(34.601.400)	(64.770.503)	(99.371.903)	120.046.420	(65.396.606)	54.649.814
CELTA	14.856.797	88.151.582	103.008.379	(13.395.940)	(9.336.786)	(22.732.726)	56.011.301	(54.300.966)	1.710.335
ENIGESA	1.740.842	2.723.632	4.464.474	(1.180.298)	(147.394)	(1.327.692)	5.222.394	(3.969.561)	1.252.833
INGENDESA	10.206.362	1.747.644	11.954.006	(6.050.212)	(2.183.052)	(8.233.264)	27.154.724	(23.823.914)	3.330.810
INV. ENDESA NORTE	-	39.891.570	39.891.570	(3.057.780)	-	(3.057.780)	6.593.176	(310.198)	6.282.978
TUNEL EL MELON	11.703.571	23.846.107	35.549.678	(203.148)	(20.287.451)	(20.490.599)	6.007.859	(5.925.434)	82.425
ENDESA ARGENTINA	3.411.854	50.160.910	53.572.764	(58.429)	-	(58.429)	2.686.011	105.890	2.791.901
ENDESA COSTANERA	69.796.986	186.194.725	255.991.711	(135.670.744)	(102.513.617)	(238.184.361)	239.937.200	(241.516.233)	(1.579.033)
HIDROINVEST	9.568.629	49.436.908	59.005.537	(415.269)	-	(415.269)	4.957.341	613.969	5.571.310
HIDROELECTRICA EL CHOCÓN	38.632.868	134.523.941	173.156.809	(34.756.759)	(61.851.777)	(96.608.536)	44.140.714	(36.121.439)	8.019.275
SCP ARGENTINA	84.049	879.566	963.615	(287.720)	-	(287.720)	-	(125.246)	(125.246)
EMGESA	223.262.957	1.436.478.635	1.659.741.592	(282.665.428)	(342.424.533)	(625.089.961)	401.257.389	(284.861.643)	116.395.746
GENERANDES PERU	686.919	237.901.179	238.588.098	(20.674)	-	(20.674)	13.518.242	(1.600.845)	11.917.397
EDEGEL	74.222.033	901.056.800	975.278.833	(121.017.734)	(415.637.559)	(536.655.293)	205.662.615	(174.891.194)	30.771.421
TRANSQUILLOTA	1.097.749	5.579.306	6.677.055	(2.133.630)	(538.380)	(2.672.010)	695.960	(327.305)	368.655
HIDROAYSEN	4.580.582	31.452.335	36.032.917	(3.357.877)	(84.194)	(3.442.071)	-	(1.458.875)	(1.458.875)
GASATACAMA	70.012.385	198.620.784	268.633.169	(41.912.166)	(116.558.569)	(158.470.735)	276.831.796	(270.238.523)	6.593.273

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

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/12/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Atacama Finance Co	50,00%	50,00%	50,00%	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%	49,97%	-	-	Filial	Lima (Perú)	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
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	Kpmg Auditores
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	83,60%	62,46%	54,20%	33,06%	Filial	Lima (Perú)	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Electrogas S.A	42,50%	42,50%	42,50%	42,50%	Coligada	Santiago de Chile (Chile)	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/12/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Emgesa S.A. E.S.P.	26,87%	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%	38,88%	40,45%	37,65%	Coligada	Río de Janeiro (Brasil)	Sociedad de Cartera	Deloitte
Endesa Cemsá 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.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Grand Cayman (Islas Caimán)	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
Gas Atacama S.A.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Administración y Dirección de Sociedades	Ernst & Young
Gasoducto Atacama Argentina S.A.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Kpmg Auditores
Gasoducto Atacama Chile S.A.	50,00%	50,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Santiago de Chile (Chile)	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/12/2009		% Participación a 31/12/2008		Relación	Domicilio social	Actividad	Empresa auditora
	Control	Económico	Control	Económico				
Gasoducto Taltal Ltda.	50,00%	50,00%	50,00%	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)	Desarrollo, Diseño, Suministro de un Terminal de Regasificación de Gas Natural	Ernst & Young
Hidroaysén Transmisión S.A.	51,00%	51,00%	51,00%	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.	50,00%	50,00%	50,00%	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	Kpmg Auditores
Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	94,95%	25,52%	-	-	Filial	Bogotá (Colombia)	Administración de Puertos	Deloitte
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 PERIMETRO DE CONSOLIDACIÓN:

Sociedad	% Participación a 31 de diciembre de 2009			% Participación a 31 de diciembre de 2008		
	Control	Económico	Método Consolidación	Control	Económico	Método Consolidación
	Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	94,95%	25,52%	Integración global		

ANEXO N° 3 SOCIEDADES ASOCIADAS:

Sociedad (Por orden alfabético)	% Participación a 31/12/2009	% 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