

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

correspondiente al período terminado
al 31 de marzo de 2010

ENDESA y FILIALES

Miles de Pesos

Contenido:

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

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009

(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	307.492.511	446.438.229
Otros activos financieros corrientes	6	1.087.828	1.536.149
Otros activos no financieros corriente		10.321.155	12.388.674
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	305.173.658	328.265.468
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	8	78.488.800	69.160.836
Inventarios	9	39.634.639	40.179.588
Activos por impuestos corrientes	10	48.825.400	44.392.298
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		791.023.991	942.361.242
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	6	10.210.358	4.141.795
Otros activos no financieros no corrientes		12.682.095	11.938.376
Derechos por cobrar no corrientes	7	69.051.311	66.716.465
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	11	597.310.621	574.097.291
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	43.399.625	42.638.575
Plusvalía	13	112.282.392	105.545.382
Propiedades, planta y equipo	14	4.516.371.810	4.326.989.360
Activos por impuestos diferidos	15	105.581.763	94.924.126
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		5.466.889.975	5.226.991.370
TOTAL ACTIVOS		6.257.913.966	6.169.352.612

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009

(En miles de pesos)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	227.422.116	346.770.714
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	19	385.483.747	373.871.856
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corriente	8	139.657.692	90.554.059
Otras provisiones a corto plazo	20	27.272.172	33.393.224
Pasivos por impuestos corrientes	10	125.964.006	123.945.432
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	21	3.802.906	3.448.733
Otros pasivos no financieros corrientes		9.983.770	9.117.663
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		919.586.409	981.101.681
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	1.827.026.222	1.794.910.697
Pasivos no corrientes	19	7.297.736	7.569.739
Otras provisiones a largo plazo	20	21.321.817	20.160.585
Pasivo por impuestos diferidos	15	361.829.394	347.876.619
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	21	29.539.481	28.231.131
Otros pasivos no financieros no corrientes		35.323.496	34.500.308
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		2.282.338.146	2.233.249.079
TOTAL PASIVOS		3.201.924.555	3.214.350.760
PATRIMONIO			
Capital emitido	22	1.331.714.085	1.331.714.085
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	1.172.583.284	1.106.819.324
Primas de emisión	22	206.008.557	206.008.557
Otras participaciones en el patrimonio	22.6	(727.647.609)	(727.647.609)
Otras reservas	22.5	175.343.676	152.191.285
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		2.158.001.993	2.069.085.642
Participaciones no controladoras	22.7	897.987.418	885.916.210
TOTAL PATRIMONIO		3.055.989.411	2.955.001.852
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		6.257.913.966	6.169.352.612

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES Ganancia (pérdida)		Nota	enero - marzo	
			2010 M\$	2009 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	23	527.715.619	659.408.065	
Otros ingresos, por naturaleza	23	2.190.654	1.402.902	
Total de Ingresos		529.906.273	660.810.967	
Materias primas y consumibles utilizados	24	(261.841.492)	(277.989.629)	
Margen de Contribución		268.064.781	382.821.338	
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados		124.981	200.271	
Gastos por beneficios a los empleados	25	(16.981.285)	(18.954.004)	
Gasto por depreciación y amortización	26	(50.109.882)	(47.796.830)	
Otros gastos, por naturaleza	27	(25.698.221)	(26.805.223)	
Resultado de Explotación		175.400.374	289.465.552	
Otras ganancias (pérdidas)		(7.197)	(32.493)	
Ingresos financieros	28	3.315.559	10.900.388	
Costos financieros	28	(37.604.795)	(49.803.394)	
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	11	20.649.203	16.811.479	
Diferencias de cambio	28	3.915.492	(26.936.179)	
Resultado por unidades de reajuste	28	(25.365)	9.352.427	
Ganancia (pérdida) antes de impuestos		165.643.271	249.757.780	
Gasto por impuestos a las ganancias	29	(45.456.368)	(43.475.540)	
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		120.186.903	206.282.240	
GANANCIA (PÉRDIDA)		120.186.903	206.282.240	
Ganancia (pérdida) atribuible a				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		93.728.598	165.784.662	
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		26.458.305	40.497.578	
GANANCIA (PÉRDIDA)		120.186.903	206.282.240	
Ganancia por acción básica				
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	\$ / acción	11,43	20,21	
Ganancia (pérdidas) por acción básica en operaciones discontinuadas				
Ganancia (pérdida) por acción básica	\$ / acción	11,43	20,21	
Ganancias por acción diluidas				
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedente de operaciones continuadas	\$ / acción	11,43	20,21	
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedentes de operaciones discontinuadas				
Ganancias (pérdida) diluida por acción	\$ / acción	11,43	20,21	

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009

(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	enero - marzo	
		2010 M\$	2009 M\$
Ganancia (Pérdida)		120.186.903	206.282.240

Componentes de otro resultado integral antes de impuestos

Diferencias de cambio por conversión			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		149.412.700	(313.648.594)
Total diferencias de cambio por conversión		149.412.700	(313.648.594)
Activos financieros disponibles para la venta			
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta antes de impuestos		1.023	743.355
Total activos financieros disponibles para la venta		1.023	743.355
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(42.798.657)	110.180.782
Total coberturas del flujo de efectivo		(42.798.657)	110.180.782
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		641.951	32.419
Total Otros componentes de otro resultado integral antes de impuestos		107.257.017	(202.692.038)

Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral

Impuesto a las ganancias relacionado con activos financieros disponibles para la venta		(174)	-
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo		7.188.133	(18.730.733)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos		5.623	(5.511)
Total de impuestos a las ganancias		7.193.582	(18.736.244)
Total Otro Resultado Integral		114.450.599	(221.428.282)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		234.637.502	(15.146.042)

Resultado integral atribuible a

Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		117.034.930	127.350.646
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		117.602.572	(142.496.688)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		234.637.502	(15.146.042)

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estado de cambios en el patrimonio

Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009
(En miles de pesos)

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de Emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Cambios en Otras Reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total Patrimonio
				Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas				
Saldo Inicial al 01/01/2010	1.331.714.085	206.008.557	(727.647.609)	73.027.963	79.113.232	-	50.090	152.191.285	1.106.819.324	2.069.085.642	885.916.210	2.955.001.852
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.331.714.085	206.008.557	(727.647.609)	73.027.963	79.113.232	-	50.090	152.191.285	1.106.819.324	2.069.085.642	885.916.210	2.955.001.852
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									93.728.598	93.728.598	26.458.305	120.186.903
Otro resultado integral				59.398.188	(36.246.646)	153.941	849	23.306.332	23.306.332	91.144.267	114.450.599	
Resultado integral										117.034.930	117.602.572	234.637.502
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(28.118.579)	(28.118.579)	-	(28.118.579)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disminución (incremento) por otras distribuciones a los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	-	(153.941)	-	(153.941)	153.941	-	(105.531.364)	(105.531.364)
Incremento (disminución) por transacciones de acciones en cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por cambios en la participación de subsidiarias que r	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	59.398.188	(36.246.646)	-	849	23.152.391	65.763.960	88.916.351	12.071.208	100.987.559
Saldo Final al 31/03/2010	1.331.714.085	206.008.557	(727.647.609)	132.426.151	42.866.586	-	50.939	175.343.676	1.172.583.284	2.158.001.993	897.987.418	3.055.989.411

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de Emisión	Otras participaciones en el patrimonio	Otras Reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Total Patrimonio
				Reservas por diferencias de cambio por conversión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas				
Saldo Inicial al 01/01/2009	1.331.714.085	206.008.557	(727.647.609)	171.195.873	(96.826.564)	-	4.299	74.373.608	714.281.371	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.331.714.085	206.008.557	(727.647.609)	171.195.873	(96.826.564)	-	4.299	74.373.608	714.281.371	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									165.784.662	165.784.662	40.497.578	206.282.240
Otro resultado integral				(130.654.328)	91.450.049	26.908	743.355	(38.434.016)	(38.434.016)	(182.994.266)	(221.428.282)	
Resultado integral										127.350.646	(142.496.688)	(15.146.042)
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(49.735.399)	(49.735.399)	-	(49.735.399)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Disminución (incremento) por otras distribuciones a los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	(222.058)	(222.058)	-	(222.058)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	(1.959.999)	-	-	(26.908)	-	(26.908)	26.908	(1.959.999)	(52.330.705)	(54.290.704)
Incremento (disminución) por transacciones de acciones en cartera	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por cambios en la participación de subsidiarias que r	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total de cambios en patrimonio	-	-	(1.959.999)	(130.654.328)	91.450.049	-	743.355	(38.460.924)	115.854.113	75.433.190	(194.827.393)	(119.394.203)
Saldo Final al 31/03/2009	1.331.714.085	206.008.557	(729.607.608)	40.541.545	(5.376.515)	-	747.654	35.912.684	830.135.484	1.674.163.202	908.396.813	2.582.560.015

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009

(En miles de pesos)

Estado de Flujo de Efectivo Indirecto	Nota	2010 M\$	2009 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Ganancia (Pérdida)		120.186.903	206.282.240
Ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)			
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	29	45.456.368	43.475.540
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios		5.788.389	1.066.052
Ajustes por disminuciones (incrementos) en cuentas por cobrar de origen comercial		(23.898.832)	(14.596.364)
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación		(3.315.559)	(10.900.388)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en cuentas por pagar de origen comercial		(42.555.304)	(85.992.062)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación		36.525.678	39.257.604
Ajustes por gastos de depreciación y amortización	26	50.109.882	47.796.830
Ajustes por provisiones		1.369.422	525.395
Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas	28	(3.915.492)	26.936.179
Ajustes por ganancias no distribuidas de asociadas	11	(20.649.203)	(16.811.479)
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo		14.728.920	(21.635.125)
Total de ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)		59.644.269	9.122.182
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(43.793.807)	(11.562.634)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		136.037.365	203.841.788
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(15.049)	-
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		131.702	4.794.892
Compras de propiedades, planta y equipo		(52.315.259)	(98.845.837)
Compras de activos intangibles		(12.111)	(722.427)
Dividendos recibidos		-	1.113
Intereses recibidos		23.564	1.563.495
Otras entradas (salidas) de efectivo		-	3.861.478
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(52.187.153)	(89.347.286)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		7.836.599	141.644.001
Préstamos de entidades relacionadas		-	13.072
Pagos de préstamos		(199.407.715)	(49.528.984)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(1.675.194)	(430.198)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		-	(24.641.623)
Dividendos pagados		(4.943.682)	(4.201.409)
Intereses pagados		(46.540.025)	(11.953.102)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(1.442.548)	(88.132.988)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(246.172.565)	(37.231.231)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(162.322.353)	77.263.271
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		23.376.635	(61.156.470)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(138.945.718)	16.106.801
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		446.438.229	719.114.018
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	5	307.492.511	735.220.819

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 distintos de la plusvalía
 - b.1) Concesiones.
 - b.2) Gastos de investigación y desarrollo.
 - b.3) Otros activos intangibles.
 - c) Plusvalía
 - d) Deterioro del valor de los activos.
 - e) Arrendamientos.
 - f) Instrumentos financieros.
 - f.1) Activos financieros no derivados.
 - f.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.
 - f.3) Pasivos financieros excepto derivados.
 - f.4) Derivados y operaciones de cobertura.
 - f.5) Valor razonables y clasificación de los instrumentos financieros.
 - f.6) Baja de Activos financieros
 - g) Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.
 - h) Inventarios.
 - i) Acciones propias en cartera.
 - 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. Otros Activos Financieros.
7. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

- 8.** Saldos y transacciones con partes relacionadas.
 - 8.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas.
 - 8.2 Directorio y personal clave de la Gerencia.
 - 8.3 Retribución de Gerencia de Endesa Chile.
 - 8.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.

- 9.** Inventarios.

- 10.** Activos y pasivos por impuestos corrientes.

- 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 distintos de la plusvalía.

- 13.** Plusvalía.

- 14.** Propiedades, planta y equipo.

- 15.** Impuestos diferidos.

- 16.** Otros Pasivos Financieros.

- 17.** Política de gestión de riesgos.

- 18.** Instrumentos financieros

- 19.** Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

- 20.** Provisiones.
 - 20.1 Provisiones
 - 20.2 Litigios y arbitrajes

- 21.** Obligaciones por beneficios post empleo.

- 22.** Patrimonio total.
 - 22.1 Patrimonio total: 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 Otras participaciones en el patrimonio.
 - 22.7 Participaciones no controladoras

- 23.** Ingresos.

- 24.** Consumo de materias primas y materiales secundarios.

- 25.** Gastos de personal.

- 26.** Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro.

- 27.** Otros gastos por naturaleza.

- 28. Resultado Financiero.
 - 29. Impuesto a las ganancias.
 - 30. Información por segmento.
 - 30.1 Criterios de segmentación
 - 30.2 Distribución por País
 - 31. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros.
 - 31.1 Garantías directas
 - 31.2 Garantías Indirectas
 - 31.3 Otra información
 - 32. Dotación.
 - 33. Hechos posteriores.
 - 34. Medio Ambiente.
 - 35. Información financiera resumida de filiales y sociedades de control conjunto.
-
- Anexo N°1** Sociedades que componen el grupo Endesa Chile.
 - Anexo N°2** Variaciones del perímetro de consolidación.
 - Anexo N°3** Sociedades asociadas.
 - Anexo N°4** Información adicional sobre deuda financiera.
 - Anexo N°5** Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera.

ENDESA S.A. Y FILIALES

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2010.

(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. Para efectos tributarios la Sociedad opera bajo el Rol Unico Tributario N° 91.081.000-6

La dotación del Grupo alcanzó los 2.302 trabajadores al 31 de marzo de 2010. En promedio la dotación que el Grupo tuvo durante el primer trimestre de 2010 fue de 2.314 trabajadores. Para más información respecto a la distribución de nuestros trabajadores, por clase y ubicación geográfica, ver Nota 32.

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 2009 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 27 de enero de 2010 y, posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 22 de abril de 2010, órgano que aprobó en forma definitiva los mismos.

Estos estados financieros consolidados intermedios se presentan en miles de pesos chilenos (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera Endesa 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 intermedios de Endesa Chile y filiales al 31 de marzo de 2010, 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 23 de abril de 2010.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Endesa Chile y filiales al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio total y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009.

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

2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2010

Normas e interpretaciones	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.
CINIIF 17: Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.

La aplicación de estos pronunciamientos contables no ha tenido efectos significativos para el Grupo. El resto de criterios contables aplicados en 2010 no han variado respecto a los utilizados en 2009

b) Pronunciamentos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2011 y siguientes:

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

Interpretaciones y enmiendas	Aplicación obligatoria para:
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.
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 e Interpretaciones antes descritas, no tendrá un impacto significativo en los estados financieros consolidados de Endesa Chile y filiales.

2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas.

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

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

Estas estimaciones se refieren básicamente a:

- La valoración de activos y plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio) para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de los mismos (ver Nota 3.d).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados (ver Nota 21).
- 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.f.5 y 18).
- 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 intermedios. (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, 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 intermedios, 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 el ejercicio 2009 y el período de tres meses terminado al 31 de marzo de 2010, no se produjeron cambios significativos en el perímetro de consolidación de Endesa Chile.

En el anexo N° 2 de los presentes estados financieros consolidados intermedios, 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. 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 no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las Sociedades filiales consolidadas por integración global se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" y "Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras" 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 total 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 "Diferencias de cambio por conversión" dentro del estado de resultados integrales consolidado: Otro resultado integral.

Los ajustes por conversión generados con anterioridad a la fecha que Endesa Chile efectuó su transición a las NIIF, esto es 1 de enero de 2004 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 22.6I)

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 integrales 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 4,06% por el período terminado al 31 de marzo de 2010 y un 4,96% al 31 de marzo de 2009. El monto activado por este concepto ascendió a M\$ 1.128.087 y M\$ 990.884 durante los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009, respectivamente.
- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso, capitalizados por los períodos terminados al 31 de marzo de 2010 y 2009, ascienden a M\$ 124.981 y M\$ 200.271, 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, esto es 1 de enero de 2004, 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 22.6I)

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

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

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

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro explicado en la Nota 3.d, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

Las Propiedades, Plantas y Equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las sociedades esperan utilizarlos. La vida útil estimada se revisa periódicamente y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

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

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

Por lo que respecta a las concesiones administrativas de las que son titulares las compañías eléctricas del Grupo, a continuación se presenta 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.	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.1).

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 distintos de la Plusvalía

b.1) 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.b1), 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.

La filial que ha reconocido un activo intangible por sus acuerdos de concesión es la siguiente:

Empresa Titular de la concesión	Tipo	País	Plazo	Período restante hasta caducidad
Concesionaria Túnel el Melón S.A.	Infraestructura vial	Chile	23 años	7 años

b.2) 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 períodos 2010 y 2009, no registraron gastos por este concepto.

b.3) 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 d) de esta Nota.

c) Plusvalía.

La plusvalía (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.

En el caso de que la determinación definitiva de la plusvalía 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 definitiva desde la fecha de adquisición de la participación.

La plusvalía 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 que se generó con anterioridad de la fecha de nuestra transición a NIIF, esto es 1 de enero de 2004, 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 11.2 y Nota 22.6l).

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

Hasta el 31 de diciembre de 2009, en los casos en que el Grupo adquiría 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 Total: Participaciones no controladoras" que se daba de baja como consecuencia de la adquisición, se registraba como plusvalía. En los casos en que se vendía una participación en una sociedad controlada y tras la venta se mantenía el control y, por tanto, su consolidación por integración global, la diferencia entre el monto cobrado por la venta y el saldo de "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" que había que dar de alta, como consecuencia de la venta, se registraba como resultado del período.

A contar de 2010, con la entrada en vigor de las modificaciones efectuadas a NIC 27 “Estados financieros consolidados y separados”, cualquier efecto que se origine en una transacción con las participaciones no controladoras, que no deriva un cambio de control, se registra directamente en el Patrimonio Total y atribuido a los propietarios de la controladora. Durante el primer trimestre de 2010 no se han efectuado transacciones con las participaciones no controladoras.

d) Deterioro del valor de los activos.

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

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías 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, 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 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. Las tasas de crecimiento utilizadas en 2009 están en un rango que varía entre un 3,7% y 8,3%.

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 fueron las siguientes:

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

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2009 no presentan cambios importantes respecto a los existentes al 31 de marzo de 2010.

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 de valor (Reversiones)” 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, 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. (ver Nota 7)
- 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 intermedios existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

e) Arrendamientos.

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

Los arrendamientos financieros en los que 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.

f) Instrumentos financieros.

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

f.1) Activos financieros no derivados.

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 6).

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 Total denominada "Ganancias o pérdida en la remediación de activos financieros disponibles para la venta", hasta el momento en que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro referente a dichas inversiones es imputado íntegramente en el estado de resultados integrales. En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en el estado de resultados integrales.

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

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

f.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

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

f.3) Pasivos financieros excepto derivados.

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

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

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

f.4) Derivados y operaciones de cobertura.

Los derivados mantenidos por 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 "Otros activos financieros" y si su valor es negativo se registran en el rubro "Otros pasivos financieros".

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 Total denominada "Coberturas 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.

f.5) Valor razonables y clasificación de los instrumentos financieros.

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.

En consideración a los procedimientos antes descritos, el Grupo clasifica los instrumentos financieros en las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio); y

Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables)

f.6) Baja de activos financieros.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

- Los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los activos han vencido o se han transferido o, aún reteniéndolos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno a más receptores.
- La sociedad ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad o, si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

Las transacciones en las que la Sociedad retiene de manera sustancial todos los riesgos y beneficios, que son inherentes a la propiedad de un activo financiero cedido, se registran como un pasivo de la contraprestación recibida. Los gastos de la transacción se registran en resultados siguiendo el método de la tasa de interés efectiva.

g) 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 total 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).

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 intermedios, denominado "Sociedades Asociadas", se describe la relación de Endesa Chile con cada una de sus Asociadas.

h) Inventarios.

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

i) Acciones propias en cartera.

Las acciones propias en cartera se presentan rebajando el rubro "Patrimonio Total" 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 Patrimonio total: "Acciones propias en cartera". Al 31 de marzo de 2010, no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en el ejercicio 2009 ni durante el primer trimestre de 2010 transacciones con acciones propias.

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 Total: Ganancias (pérdida) acumuladas".

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

Endesa Chile y filiales ha establecido una política de cobertura de la parte de los ingresos 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 período, 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 total 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 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 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 "Gasto por 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 total 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 el ejercicio 2009 y el primer trimestre 2010, el Grupo 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 periodo determinar el monto de la obligación con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del año, y se registra contablemente en el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas pagar" o en el rubro "Cuentas por pagar a empresas relacionadas", según corresponda, con cargo al Patrimonio Total.

Los dividendos provisorios y definitivos, se registran como menor "Patrimonio Total" 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, entendiéndose 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 total 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, los que operan en forma interconectada y coordinada, y cuyo principal objetivo es el de proveer energía eléctrica al mercado, al mínimo costo y preservando los estándares de calidad y seguridad de servicio exigido por la normativa eléctrica. Debido a sus características las actividades de Transmisión y Distribución constituyen monopolios naturales, razón por la cual son segmentos regulados como tales por la normativa eléctrica, exigiéndose el libre acceso a las redes y la definición de tarifas reguladas.

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

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

Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

- (i) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 2.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. Hasta 2009, el precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras tiene un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Economía. Los precios de nudo son determinados cada seis meses (abril y octubre), en función de un informe elaborado por la CNE, sobre la base de las proyecciones de los costos marginales esperados del sistema en los siguientes 48 meses, en el caso del SIC, y de 24 meses, en el del SING. A partir de 2010, el precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.
- (ii) Clientes libres: Corresponden a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 2.000 KW, principalmente industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 2.000 KW tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores -o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínima de cuatro años en cada régimen.

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

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

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

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

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 costos 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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Efectivo en caja	43.335	53.594
Saldos en bancos	238.913.258	193.220.208
Depósitos a plazo	42.732.111	67.659.377
Otros instrumentos de renta fija	25.803.807	185.505.050
Total	307.492.511	446.438.229

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	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
\$ Chilenos	23.654.411	152.554.270
\$ Arg	12.933.399	11.629.007
\$ Col	205.861.723	160.969.953
Soles	20.428.652	13.346.169
US\$	44.382.326	107.638.574
Reales	232.000	300.256
Total	307.492.511	446.438.229

6. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Otros activos financieros	Saldos			
	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Inversiones Disponibles para la Venta que cotizadan	-	-	64.941	63.918
Inversiones Disponibles para la Venta no cotizadas o que tienen poca liquidez	-	-	2.423.878	2.423.878
Instrumentos Derivados Cobertura	-	-	7.033.490	590.622
Instrumentos Derivados No Cobertura	1.087.828	1.536.089	356.925	732.253
Otros	-	60	331.124	331.124
Total	1.087.828	1.536.149	10.210.358	4.141.795

7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	31/03/2010		31/12/2009	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	307.866.212	69.051.311	330.921.518	66.716.465
Deudores comerciales, bruto	299.555.391	63.374.981	315.545.472	61.309.211
Otras cuentas por cobrar, bruto	8.310.821	5.676.330	15.376.046	5.407.254

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	31/03/2010		31/12/2009	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	305.173.658	69.051.311	328.265.468	66.716.465
Deudores comerciales, neto	298.015.430	63.374.981	313.854.813	61.309.211
Otras cuentas por cobrar, neto	7.158.228	5.676.330	14.410.655	5.407.254

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 8.1.

Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre 2009, el análisis de deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Saldo al	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Con antigüedad menor de tres meses	1.227.940	2.286.695
Con antigüedad entre tres y seis meses	80.529	65.951
Con antigüedad entre seis y doce meses	164.016	105.135
Con vencimiento mayor a doce meses	1.667.842	88.453
Total	3.140.327	2.546.234

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 2009	2.626.594
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	544.674
Montos castigados	(421.144)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(94.074)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	2.656.050
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	36.504
Saldo al 31 de marzo de 2010	2.692.554

8. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES RELACIONADAS

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

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

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

8.1 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	
							31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	514.135	339.995	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	26.328.707	23.905.151	-	-
96.783.910-8	Emp. Eléctrica de Colina	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	68.406	71.846	-	-
96.800.460-3	Luz Andes	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	92	7.859	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	17.354	14.253	-	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	6.092	10.103	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	41.483	38.129	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	2.072	3.069	-	-
Extranjera	Codensa	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	36.660.567	33.387.059	-	-
Extranjera	Edelnor	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	1.572.692	7.499.676	-	-
Extranjera	Edelnor	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	8.581.999	1.343.964	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Asociada	Real	Brasil	213.897	743	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Brasil	743	156.223	-	-
Extranjera	CIEN (Companhia Interconexao Energética S.A.)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Brasil	814.874	773.861	-	-
Extranjera	Cachoeira Dourada S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Brasil	2.354	-	-	-
Extranjera	E. E. Piura	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	-	135.940	-	-
Extranjera	Generalima S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	7.356	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Préstamos	Menos de 90 días	Asociada	US\$	Chile	418.582	-	-	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	Argentina	2.736.925	1.451.375	-	-
78970360-4	Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	8.848	7.402	-	-
Extranjera	CGTF Fortaleza	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	Real	Brasil	951	3.331	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	490.671	10.857	-	-
Total							78.488.800	69.160.836	-	-

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	
							31/03/2010	31/12/2009	31/03/2010	31/12/2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	83.885.512	67.019.988	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	Chile	404.980	258.550	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	13.331	133.333	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	1.555	775.322	-	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	-	385.882	-	-
Extranjera	CAM Perú S.A.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Perú	3.573	2.280	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	928.047	1.063.880	-	-
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	22.521	19.216	-	-
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	US\$	Perú	182.832	209.962	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	149.699	179.602	-	-
79.913.810-7	Inmb. M. Velasco	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	Chile	26.612	81.669	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	55.116	42.539	-	-
Extranjera	Codensa	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	Colombia	3.807.706	1.802.889	-	-
Extranjera	Edelnor	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	6.960	15.611	-	-
Extranjera	CTM (Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Arg	Argentina	659.581	637.078	-	-
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	CH\$	España	28.612.278	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	\$ Col	España	1.031.798	866.168	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	CH\$	Chile	1.950.103	290.742	-	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	\$ Arg	Argentina	17.915.488	16.761.928	-	-
Total							139.657.692	90.554.059		

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:

Los efectos en los Estados de Resultados Integrales de las transacciones con entidades relacionadas no consolidables son los siguientes:

R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	País	31/03/2010	31/03/2009
					M\$	M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Matriz	Servicios prestados	Chile	268.124	243.639
		Matriz	Servicios Recibidos	Chile	(38.032)	(270.712)
		Matriz	Préstamos	Chile	(263)	(2.259)
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	70.009.404	78.571.232
		Matriz Común	Servicios prestados	Chile	746.143	699.043
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(4.316)	(80.772)
		Matriz Común	Préstamos	Chile	18.282	-
96.783.910-8	Emp. Electrica de Colina	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	4.583	7.352
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	(10)	-
78.970.360-4	Agricola Pastos Verdes	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	7.454	-
79.913.810-7	Inmb. M. Velasco	Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(587)	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	3.100	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Colombia	12.427	25.747
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(112.421)	(132.258)
Extranjera	CAM Perú S.A.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(3.729)	(1.144)
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	54.185	52.956
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(332.704)	(540.295)
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Argentina	(20.369)	(9.924)
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(14.691)	(105.999)
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(184.768)	(107.314)
Extranjera	Edesur S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Argentina	9.053	9.588
96.800.460-3	Luz Andes	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	254	320
Extranjera	Codensa	Matriz Común	Venta de Energía	Colombia	34.996.486	27.868.735
		Matriz Común	Servicios prestados	Colombia	24.013	21.533
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(57.501)	(5.119.436)
		Matriz Común	Préstamos	Colombia	-	(1.150.814)
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	(4.681.730)	-
Extranjera	Edelnor	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	28.609.269	16.933.849
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Perú	(27.776)	-
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(17.733)	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Asociada	Servicios prestados	Brasil	-	21.985
Extranjera	E E Piura	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	7.874	412.267
		Matriz Común	Compra de Energía	Perú	(1.377.395)	(28.788)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	42.336	-
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(1.145)	-
Extranjera	Generalima S.A.	Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	92.029	34.063
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	(142.685)	-
		Matriz Común	Venta de Energía	Colombia	2.046.769	-
96.806.130-5	Consortio Ara-Ingendesa Ltda.	Matriz Común	Servicios prestados	Chile	-	77.629
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Préstamos	Chile	-	(286.784)
		Asociada	Venta de Energía	Chile	418.583	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur	Asociada	Venta de Energía	Argentina	2.813.546	4.395.784
		Asociada	Compra de Energía	Argentina	(6.124)	(18.335)
		Asociada	Consumo de gas	Argentina	(21.847.784)	(19.812.235)
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Asociada	Peajes de Gas	Chile	(630.241)	-
		Asociada	Consumo de Combustible	Chile	(21.965)	-
Extranjera	CIEN (Companhia Interconexao Energética S.A.)	Matriz Común	Préstamos	Brasil	13.180	-
Total					110.673.125	101.708.653

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.

8.2 Directorio y personal clave de la Gerencia.

Endesa Chile es administrada por un Directorio compuesto por nueve miembros (al 31 de marzo de 2010 existe un puesto vacante por renuncia de Juan Gerardo Jofré Miranda el 28 de febrero de 2010), los cuales permanecen por un período 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 auditoría

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

A continuación se detallan las retribuciones del directorio por el período 2010 y 2009:

RUT	Nombre	Cargo	31/03/2010				
			Periodo de desempeño	Directorio de Endesa M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$
6.243.657-3	Jorge Rosenblut Ratinoff	Presidente	01/01/2010 al 31/03/2010	6.388	-	-	-
O-E	Paolo Bondi	Vicepresidente	01/01/2010 al 31/03/2010	-	-	-	-
4.774.243-9	Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/2010 al 31/03/2010	3.810	-	1.507	751
5.719.922-9	Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/2010 al 31/03/2010	3.810	-	-	-
5.672.444-3	Juan Gerardo Jofré Miranda	Director	01/01/2010 al 28/02/2010	3.810	-	1.507	-
48.118.283-2	Borja Prado Eulate	Director	01/01/2010 al 31/03/2010	2.303	-	-	-
48.126.524-K	Luis de Guindos Jurado	Director	01/01/2010 al 31/03/2010	3.810	-	-	751
48.115.220-8	José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martin	Director	01/01/2010 al 31/03/2010	-	-	-	-
O-E	Francisco Buresti	Director	01/01/2010 al 31/03/2010	-	-	-	-
TOTAL				23.931	-	3.014	1.502

RUT	Nombre	Cargo	31/03/2009				
			Periodo de desempeño	Directorio de Endesa M\$	Directorio de Filiales M\$	Comité de Directores M\$	Comité de Auditoría M\$
5.850.972-8	Mario Valcarce Durán	Presidente	01/01/09 al 31/03/09	7.712	-	1.525	-
O-E	Juan Gallardo Cruces	Vicepresidente	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-
O-E	Andrea Brentan	Vicepresidente	26/03/09 al 31/03/09	-	-	-	-
O-E	Francesco Buresti	Director	01/01/09 al 31/03/09	-	-	-	-
O-E	Pío Cabanillas Alonso	Director	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-
48.118.284-0	Fernando D'Ornellas Silva	Director	01/01/09 al 31/03/09	3.097	-	-	766
4.774.243-9	Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/09 al 31/03/09	3.856	-	1.525	766
48.118.283-2	Borja Prado Eulate	Director	01/01/09 al 31/03/09	3.097	-	-	766
7.836.580-3	Raimundo Valenzuela Lang	Director	01/01/09 al 26/03/09	3.090	-	759	-
5.719.922-9	Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/09 al 31/03/09	3.856	-	-	-
48.115.220-8	José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martin	Director	26/03/09 al 31/03/09	-	-	-	-
TOTAL				24.708	-	3.809	2.298

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

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

8.3 Retribución de Gerencia de Endesa Chile.

a) Remuneraciones recibidas por el personal clave de la Gerencia

RUT	Miembros de la Alta Dirección	
	Nombre	Cargo
23.295.610-0	Joaquín Galindo Vélez	Gerente General
7.289.154-6	Claudio Iglesias Guillard	Gerente de Generación Chile
5.899.848-6	Juan Benabarre Benaiges	Gerente Regional de Producción y Transporte
7.893.919-2	José Venegas Maluenda	Gerente Regional de Trading y Comercialización
7.984.912-K	Eduardo Escaffi Johnson	Gerente de Administración y Finanzas
O-E	Luis Larumbe Aragón (1)	Gerente de Planificación y Control
9.909.337-4	Pietro Corsi Misle (2)	Gerente de Recursos Humanos
10.871.675-4	Renato Fernández Baeza	Gerente de Comunicación
10.673.365-1	Sebastián Fernández Cox	Gerente Regional de Planificación Energética
6.479.975-4	Carlos Martín Vergara	Fiscal

(1) El Señor Luis Larumbe Aragón es el Gerente de planificación y Control a partir del día 1 de enero de 2010

(2) El Señor Pietro Corsi Misle es el Gerente de Recursos Humanos a partir del día 1 de enero de 2010

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M\$ 507.287, por el período terminado al 31 de marzo de 2010 (M\$ 675.316 al 31 de marzo de 2009). 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.

8.4 Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción.

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

9. INVENTARIOS.

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Suministros para la producción	39.634.639	40.179.588
Total	39.634.639	40.179.588

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

10. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES.

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Activos por impuestos corrientes:

	Saldo al	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Pagos provisionales mensuales	378.953	260.857
IVA Crédito fiscal	42.410.129	39.172.644
Créditos por gastos de capacitación	84.684	84.684
Otros	5.951.634	4.874.113
Total	48.825.400	44.392.298

Pasivos por impuestos corrientes:

	Saldo al	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Impuesto a la Renta	97.130.274	99.147.311
IVA Débito fiscal	16.299.386	15.957.390
Otros	12.534.346	8.840.731
Total	125.964.006	123.945.432

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 inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación y los movimientos en las mismas durante el período 2010 y ejercicio 2009:

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 31/12/2009	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Recibidos	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/03/2010
Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,0213%	3.775	398	-	(1.349)	-	2.824
Inversiones Electrogas	Chile	Peso chileno	42,5000%	7.818.937	791.444	-	(2.597.740)	-	6.012.641
Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real brasileño	40,4485%	551.904.463	19.931.018	-	4.885.248	-	576.720.729
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,0000%	10.127.465	(203.604)	-	535.187	(411.467)	10.047.581
CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.)	Argentina	Peso argentino	45,0000%	3.297.780	114.416	-	120.693	-	3.532.889
Distrilec	Argentina	Peso argentino	0,8900%	944.871	15.531	-	33.555	-	993.957
TOTALES				574.097.291	20.649.203	-	2.975.594	(411.467)	597.310.621

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2009	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Recibidos	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2009
Electrogas S.A. (1)	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 S.A.)	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

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

b) Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, no ocurrieron movimientos de participaciones en nuestras asociadas.

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

- Inversiones con influencia significativa.

A continuación se detalla información financiera al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 de los Estados Financieros de las sociedades en la que Endesa Chile ejerce una influencia significativa:

Inversiones con influencia significativa	31 de marzo de 2010							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) M\$
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	47.202.187	167.589	39.518.911	-	1.082.604	(828.461)	254.143
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	7.638.218	14.147.390	7.638.218	-	1.893.249	(31.027)	1.862.222
Endesa Brasil	40,45%	984.607.855	2.428.418.007	586.298.718	1.151.462.095	454.404.531	(405.129.477)	49.275.054
Districlec	0,89%	1.365.170	111.692.070	1.376.638	-	1.759.040	(13.979)	1.745.061
GNL Quintero S.A.	20,00%	20.472.307	594.008.997	12.480.384	551.763.014	12.051.262	(13.069.283)	(1.018.021)
Electrogas S.A. (1)	0,02%	7.568.429	43.032.001	16.312.394	20.998.257	3.584.488	(1.722.266)	1.862.222

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2009							
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$	Ganancia (Pérdida) M\$
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	54.486.842	168.678	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%	893.078.804	2.406.346.709	577.155.133	1.141.081.701	1.711.404.371	(1.269.421.973)	441.982.398
Districlec	0,89%	1.318.727	106.162.474	1.315.925	-	9.520.678	(28.947)	9.491.731
GNL Quintero S.A.	20,00%	28.098.229	562.965.213	205.586.895	334.839.224	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

(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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 sobre la cual se efectuó provisión es GNL Chile S.A. por M\$ (2.689.295) y M\$ (2.552.867), 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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 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 marzo de 2010						
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Hidroaysén	51,00%	12.115.555	91.677.853	47.836.549	-	-	(1.952.648)
Transquillota Ltda.	50,00%	1.781.033	9.997.100	1.510.458	886.934	529.867	(278.618)
Gas Atacama S.A.	50,00%	129.678.653	338.539.099	205.845.420	51.192.921	81.278.484	(81.253.062)

	31 de diciembre de 2009						
	% Participación	Activo corriente M\$	Activo no corriente M\$	Pasivo corriente M\$	Pasivo no corriente M\$	Ingresos ordinarios M\$	Gastos ordinarios M\$
Hidroaysén	51,00%	8.111.503	86.908.393	37.110.402	-	-	(5.994.070)
Transquillota Ltda.	50,00%	1.288.870	10.198.482	1.480.132	876.728	2.327.365	(1.207.963)
Gas Atacama S.A.	50,00%	114.435.232	316.349.774	187.877.000	42.467.600	343.304.368	(319.108.438)

12. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre 2009:

Activos Intangibles Neto	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Activos Intangibles Identificables, Neto	43.399.625	42.638.575
Costos de Desarrollo	12.872	12.330
Servidumbres	2.854.955	2.695.227
Derechos de Agua	13.529.051	12.240.545
Concesiones	15.735.222	16.641.396
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	6.924.314	6.837.850
Programas Informáticos	3.345.547	3.549.640
Otros Activos Intangibles Identificables	997.664	661.587

Activos Intangibles Bruto	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Activos Intangibles Identificables, Bruto	83.568.678	80.874.347
Costos de Desarrollo	26.885	25.522
Servidumbres	3.422.645	3.256.459
Derechos de Agua	16.887.784	15.180.923
Concesiones	39.246.752	39.246.752
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	8.818.131	8.535.504
Programas Informáticos	11.224.742	11.204.003
Otros Activos Intangibles Identificables	3.941.739	3.425.184

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(40.169.053)	(38.235.772)
Costos de Desarrollo	(14.013)	(13.192)
Servidumbres	(567.690)	(561.232)
Derechos de Agua	(3.358.733)	(2.940.378)
Concesiones	(23.511.530)	(22.605.356)
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	(1.893.817)	(1.697.654)
Programas Informáticos	(7.879.195)	(7.654.363)
Otros Activos Intangibles Identificables	(2.944.075)	(2.763.597)

La composición y movimientos del activo intangible durante el período 2010 y ejercicio 2009 han sido los siguientes:

Año 2010

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 31/12/2009	12.330	2.695.227	12.240.545	16.641.396	6.837.850	3.549.640	661.587	42.638.575
Movimientos en activos intangibles identificables								
Adiciones	-	-	-	-	11.636	16.973	-	28.609
Retiros	-	-	-	-	-	-	-	-
Amortización (*)	(112)	(364)	(98.964)	(906.174)	(53.007)	(106.659)	(58.275)	(1.223.555)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	654	226	1.387.470	-	642.067	47.685	516	2.078.618
Otros incrementos (disminuciones)	-	159.866	-	-	(514.232)	(162.092)	393.836	(122.622)
Total movimientos en activos intangibles identificables	542	159.728	1.288.506	(906.174)	86.464	(204.093)	336.077	761.050
Saldo Final Activos Intangibles al 31/03/2010	12.872	2.854.955	13.529.051	15.735.222	6.924.314	3.345.547	997.664	43.399.625

(*) Ver nota 26 Depreciación y Amortización

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 01/01/2009	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 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

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 marzo de 2010 (ver Nota 3d). No existen montos comprometidos por adquisición de activos intangibles.

13. PLUSVALIA.

A continuación se presenta el detalle de la plusvalía (fondo de comercio) por las distintas Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de éstas a las que está asignado y el movimiento del mismo período 2010 y ejercicio 2009:

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2010	Adiciones	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final 31/03/2010
Pangue S.A.	3.139.337	-	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	3.290.092	-	116.214	3.406.306
Southern Cone Power Argentina S.A.	2.733.491	-	96.553	2.830.044
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	14.176.409	-	500.745	14.677.154
San Isidro S.A.	1.516.768	-	-	1.516.768
Edegel S.A.	75.920.260	-	5.491.840	81.412.100
Emgesa S.A.	4.769.025	-	531.658	5.300.683
Total	105.545.382	-	6.737.010	112.282.392

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.	5.455.951	-	(686.926)	4.769.025
Total	38.588.410	81.370.212	(14.413.240)	105.545.382

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 permiten recuperar su valor. (ver Nota 3 d.).

(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.

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

a) La composición del rubro corresponde al siguiente detalle:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	4.516.371.810	4.326.989.360
Construcción en Curso	571.852.613	536.448.556
Terrenos	62.438.280	60.524.427
Edificios	502.088.834	469.701.385
Planta y Equipo	3.321.442.287	3.204.840.870
Equipamiento de Tecnologías de la Información	2.502.165	2.644.074
Instalaciones Fijas y Accesorios	6.620.000	6.763.919
Vehículos de Motor	766.908	813.545
Otras Propiedades, Planta y Equipo	48.660.723	45.252.584

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	7.509.833.914	7.180.903.160
Construcción en Curso	571.852.613	536.448.556
Terrenos	62.438.280	60.524.427
Edificios	683.098.572	636.044.699
Planta y Equipo	6.095.578.076	5.856.864.944
Equipamiento de Tecnologías de la Información	12.887.256	12.121.154
Instalaciones Fijas y Accesorios	19.356.513	18.887.548
Vehículos de Motor	3.564.980	3.370.794
Otras Propiedades, Planta y Equipo	61.057.624	56.641.038

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(2.993.462.104)	(2.853.913.800)
Edificios	(181.009.738)	(166.343.314)
Planta y Equipo	(2.774.135.789)	(2.652.024.074)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(10.385.091)	(9.477.080)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(12.736.513)	(12.123.629)
Vehículos de Motor	(2.798.072)	(2.557.249)
Otros	(12.396.901)	(11.388.454)

b) A continuación se presenta el detalle de Propiedades, Plantas y Equipos para el período 2010 y ejercicio 2009:

movimiento año 2010	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 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
Movimientos										
Adiciones	41.172.375	16.864	-	1.424.141	141.439	174.741	20.150	-	2.639.043	45.588.753
Desapropiaciones	-	-	-	-	-	-	(635)	-	-	(635)
Traspos	(6.147.237)	(16.863)	167.280	6.405.092	(238.463)	(353.307)	1.827	-	181.671	-
Retiros	-	-	-	(477)	-	-	(21.972)	-	-	(22.449)
Gasto por depreciación	-	-	(3.597.963)	(44.317.590)	(257.821)	(205.171)	(79.302)	-	(428.480)	(48.886.327)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	3.782.549	1.909.818	34.044.459	152.982.704	229.033	240.415	33.294	-	1.029.847	194.252.119
Otros incrementos (decrementos)	(3.403.630)	4.034	1.773.673	107.547	(16.097)	(597)	1	-	(13.942)	(1.549.011)
Total movimientos	35.404.057	1.913.853	32.387.449	116.601.417	(141.909)	(143.919)	(46.637)	-	3.408.139	189.382.450
Saldo final al 31 de marzo de 2010	571.852.613	62.438.280	502.088.834	3.321.442.287	2.502.165	6.620.000	766.908	-	48.660.723	4.516.371.810

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

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 marzo de 2010 y 31 de diciembre 2009, el inmovilizado material incluye M\$ 140.609.794 y M\$ 132.693.768 respectivamente, correspondientes al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero.

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

	31/03/2010			31/12/2009		
	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$	Bruto M\$	Interés M\$	Valor Presente M\$
Menor a un año	13.659.746	3.033.883	10.625.863	12.798.056	3.166.125	9.631.931
Entre un año y cinco años	56.194.052	11.417.634	44.776.418	54.192.355	12.146.544	50.048.302
Más de cinco años	49.374.232	7.391.966	41.982.266	48.383.017	7.089.994	41.293.023
Total	119.228.030	21.843.483	97.384.547	115.373.428	22.402.663	92.970.765

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 al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 de Libor + 2,0% y Libor +3,0% respectivamente.

e) Arrendamiento operativo

Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre 2009, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

	31/03/2010	31/12/2009
	M\$	M\$
Menor a un año	1.432.493	1.854.326
Entre un año y cinco años	5.729.972	6.020.093
Más de cinco años	7.162.465	6.983.257
Total	14.324.930	14.857.676

f) Otras informaciones

1. Endesa Chile y filiales mantenían al 31 de marzo de 2010 y 31 de marzo de 2009 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$ 109.136.617 y M\$ 316.631.127, respectivamente.

2. Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre 2009, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos ascendía a M\$ 188.620.229 y M\$ 261.444.289, respectivamente (Ver Nota 31).

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 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 M\$ 43.999.600.

6. Como consecuencia del terremoto ocurrido en Chile con fecha 27 de febrero de 2010, ciertas instalaciones y equipos de nuestra Compañía sufrieron algún tipo de deterioro parcial o total. El impacto sobre los activos fue menor, salvo en el caso de la central a carbón Bocamina I. Dicha central experimentó daños en su infraestructura que a la fecha de emisión de los presentes estados financieros aún están en etapa de evaluación técnico-económica.

Cabe consignar que todas nuestras filiales y activos, incluyendo la central Bocamina I, cuentan con seguros contratados y las coberturas necesarias para este tipo de siniestros excepcionales, que cubren tanto los daños materiales, como interrupción de negocios. Al 31 de marzo de 2010, no se ha reconocido ninguna cuenta por cobrar que derive de las eventuales compensaciones económicas que nuestra Compañía recibirá durante los próximos meses, por cuanto los derechos adquiridos aún tienen la calificación de activo contingente bajo NIIF.

15. IMPUESTOS DIFERIDOS.

- a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de marzo de 2010 y ejercicio 2009 es:

Diferencia Temporal	Activos por Impuestos Diferidos		Pasivos por Impuestos Diferidos	
	31/03/2010	31/12/2009	31/03/2010	31/12/2009
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	59.241.329	55.005.317	324.577.386	314.023.981
Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	-	-	6.757.500	6.873.797
Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	2.199.674	595.379	17.597.189	15.800.898
Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	15.036.214	13.842.035	65.626	63.521
Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post Empleo	33.655	32.238	812.335	805.392
Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Instrumentos Financieros	-	116.452	805.811	293.219
Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Fiscales	15.783.278	14.874.363	-	-
Impuestos Diferidos Relativos a Otros	13.287.614	10.458.342	11.213.548	10.015.811
Impuestos Diferidos	105.581.763	94.924.126	361.829.394	347.876.619

- b) Los movimientos de los rubros de "Impuestos Diferidos" del Estado de Situación Consolidado en los período 2010 y ejercicio 2009 son:

Movimientos impuestos diferidos	activo M\$	pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2009	110.326.384	399.374.385
Incremento (decremento) en ganancia (pérdida)	(672.698)	(22.160.048)
Incremento (decremento) en resultados integrales	(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
Incremento (decremento) en ganancia (pérdida)	3.603.340	2.700.723
Incremento (decremento) en resultados integrales	(117.932)	70.481
Diferencia de conversión de moneda extranjera	7.176.862	11.181.571
Otros incrementos (decrementos)	(4.633)	-
Saldo al 31 de marzo de 2010	105.581.763	361.829.394

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 marzo de 2010 y 31 de diciembre 2009, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M\$ 4.191.442. 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 marzo de 2010 el monto total de esta diferencia temporaria no registrada asciende a M\$ 170.393.830.

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	1.023	(174)	849	743.355	-	743.355
Cobertura de Flujo de Caja	(42.798.657)	7.188.133	(35.610.524)	110.180.782	(18.730.733)	91.450.049
Ajustes por conversión	149.412.700	-	149.412.700	(313.648.594)	-	(313.648.594)
Ganancias (Pérdidas) Actuariales Definidas como Beneficios de Planes de Pensiones	641.951	5.623	647.574	32.419	(5.511)	26.908
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	107.257.017	7.193.582	114.450.599	(202.692.038)	(18.736.244)	(221.428.282)

16. OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El saldo de este de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Otros pasivos financieros	Saldo al 31 de marzo de 2010		Saldo al 31 de diciembre de 2009	
	Corriente M\$	No corriente M\$	Corriente M\$	No corriente M\$
Préstamos que Devengan Intereses	226.875.489	1.822.034.556	345.355.943	1.791.980.967
Instrumentos derivados de cobertura (*)	117.913	4.991.666	717.980	2.929.730
Instrumentos derivados de no cobertura (**)	137.056	-	420.822	-
Otros pasivos financieros	291.658	-	275.969	-
Total	227.422.116	1.827.026.222	346.770.714	1.794.910.697

(*) Ver Nota 18.2a

(**) Ver Nota 18.2b

Préstamos que devengan intereses

1. El detalle de este rubro de corto y largo plazo al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 31 de marzo de 2010		Saldo al 31 de diciembre de 2009	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos que Devengan Intereses	226.875.489	1.822.034.556	345.355.943	1.791.980.967
Préstamos bancarios	88.047.778	330.314.693	222.518.093	366.393.195
Obligaciones no garantizadas	70.008.813	1.311.160.275	72.450.230	1.239.971.152
Obligaciones garantizadas	16.885.423	25.731.888	11.023.415	28.559.670
Arrendamiento financiero	10.625.862	86.758.684	9.631.931	83.338.834
Otros préstamos	41.307.613	68.069.016	29.732.274	73.718.116
Total	226.875.489	1.822.034.556	345.355.943	1.791.980.967

2. El desglose por monedas y vencimientos de los **Préstamos Bancarios** al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre 2009 es el siguiente:

- Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos.

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Vencimiento			
					Indeterminado M\$	Hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$	Total Corriente al 31/03/2010 M\$	Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	Total No Corriente al 31/03/2010 M\$
Chile	US\$	Semestral	2,82%	Sin Garantía	-	-	28.468	38.640.122	38.668.590	165.860.141	873.991	166.734.132
Perú	US\$	Trimestral	5,21%	Sin Garantía	-	-	5.122.302	7.782.390	12.904.692	25.072.603	-	25.072.603
Perú	Soles	Trimestral	4,37%	Sin Garantía	-	-	99.692	-	99.692	20.954.184	-	20.954.184
Argentina	US\$	Semestral	4,90%	Sin Garantía	-	-	6.180.810	13.129.553	19.310.363	19.142.220	-	19.142.220
Argentina	\$ Arg	Semestral	15,72%	Sin Garantía	-	-	7.620.690	8.153.577	15.774.267	14.301.747	-	14.301.747
Colombia	\$ Col	Semestral	6,99%	Sin Garantía	-	-	-	1.290.174	1.290.174	84.109.807	-	84.109.807
Total					-	-	19.051.962	68.995.816	88.047.778	329.440.702	873.991	330.314.693

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				No Corriente			
					Vencimiento				Vencimiento			
					Indeterminado M\$	Hasta un Mes M\$	Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$	Total Corriente al 31/12/2009 M\$	Uno a Cinco Años M\$	Cinco Años o Más M\$	Total No Corriente al 31/12/2009 M\$
Chile	US\$	Semestral	2,22%	Sin Garantía	-	-	370.984	163.384.485	163.755.469	104.732.133	104.514.203	209.246.336
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	-	75.661.765	75.661.765
Total					-	-	24.192.452	198.325.641	222.518.093	174.655.314	191.737.881	366.393.195

El valor razonable de los préstamos bancarios corriente y no corriente al 31 de marzo de 2010 asciende a M\$ 434.363.601 y al 31 de diciembre de 2009 a M\$ 661.136.716.

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	03/2010					12/2009												
										Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	No Corriente Cinco y Mas Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	Corriente más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	No Corriente Cinco y Mas Años	Total No Corriente				
O-E	Chinango	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	4.60%	4.40% / Al vencimiento		27.650	-	27.650	5.530.099	-	-	5.530.099	19.996	-	19.996	5.156.948	-	-	-	-	-	5.156.948	
O-E	Chinango	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	3.21%	3.21% / Al vencimiento		1.094.546	-	1.094.546	-	-	-	-	1.028.759	-	1.028.759	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Chinango	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	3.52%	3.52% / Al vencimiento		-	-	-	-	-	-	-	15.962	-	15.962	1.030.161	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Chinango	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	4.12%	4.12% / Al vencimiento		-	-	-	-	-	-	-	27.890	-	27.890	1.471.230	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Chinango	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	3.80%	3.80% / Al vencimiento		1.317	-	1.317	1.504.789	-	-	1.504.789	1.228	-	1.228	1.403.251	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Edgefel	Peru	O-E	BANCO DE CREDITO	Peru	US\$	5.70%	5.70% / Al vencimiento		1.965.254	1.923.120	3.888.374	5.769.360	-	-	5.769.360	5.072.753	-	5.072.753	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Edgefel	Peru	O-E	BANCO DE CREDITO	Peru	US\$	7.19%	7.19% / TRIMESTRAL		426.420	1.327.035	1.753.455	7.764.522	-	-	7.764.522	3.681.430	-	3.681.430	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Edgefel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	3.97%	3.97% / TRIMESTRAL		1.636.082	2.884.680	4.520.762	11.538.721	-	-	11.538.721	1.619.527	-	1.619.527	7.820.494	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Edgefel	Peru	O-E	BANCO SCOTIABANK	Peru	US\$	3.08%	3.08% / SEMESTRAL		-	-	-	-	-	-	-	3.652.838	-	3.652.838	5.476.714	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Edgefel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	4.28%	4.28% / Al vencimiento		14.107	-	14.107	2.821.479	-	-	2.821.479	13.155	-	13.155	2.631.096	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Edgefel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	4.40%	4.40% / Al vencimiento		29.135	-	29.135	5.642.958	-	-	5.642.958	25.609	-	25.609	5.262.192	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Edgefel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	4.30%	4.30% / Al vencimiento		27.463	-	27.463	5.454.859	-	-	5.454.859	27.189	-	27.189	5.086.786	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Davivienda	Colombia	\$ Col	12.93%	12.93% / ANUAL		-	-	-	8.699.849	-	-	8.699.849	992.230	-	992.230	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Bancolombia	Colombia	\$ Col	12.93%	12.93% / ANUAL		-	-	-	95.593	-	-	95.593	710.761	-	710.761	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Bancolombia	Colombia	\$ Col	12.93%	12.93% / ANUAL		-	-	-	314.797	-	-	314.797	20.522.440	-	20.522.440	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	BBVA Colombia	Colombia	\$ Col	12.93%	12.93% / ANUAL		-	-	-	348.998	-	-	348.998	22.752.055	-	22.752.055	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Banco Santander	Colombia	\$ Col	10.38%	10.38% / Semestral		-	-	-	397.338	-	-	397.338	25.903.525	-	25.903.525	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Santander Rio	Argentina	US\$	4.67%	4.67% / Al vencimiento		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	706.604	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Provincia de Buenos Aires	Argentina	US\$	5.44%	5.44% / Al vencimiento		296.494	-	296.494	-	-	-	-	685.119	-	685.119	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Galicia	Argentina	US\$	5.44%	5.44% / Al vencimiento		160.405	-	160.405	-	-	-	-	385.930	-	385.930	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Ciudad	Argentina	US\$	5.70%	5.70% / Al vencimiento		1.063.840	-	1.063.840	-	-	-	-	1.034.484	-	1,034.484	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Credit Suisse International	Argentina	US\$	14.65%	12.26% / Al vencimiento		2.294.994	2.287.395	4.582.389	-	-	-	-	2,176.681	-	2,176.681	2,173.458	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Citibank	Argentina	US\$	5.00%	5.00% / Al vencimiento		-	-	-	704.069	-	-	704.069	-	-	-	407.548	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Nación Argentina	Argentina	\$ Arg	12.50%	12.50% / Al vencimiento		726.864	2.763.222	3.490.088	-	-	-	-	686.987	-	686.987	3.355.935	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Mediocredito Italiano	Argentina	\$ Arg	1.75%	1.75% / Al vencimiento		1.058.867	1.038.281	2.097.148	1.038.281	-	-	1,038.281	-	-	-	1,951.134	-	-	972.164	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Santander Rio	Argentina	\$ Arg	15.00%	15.00% / Al vencimiento		1.040.353	-	1,040.353	-	-	-	-	306.929	-	306.929	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Comafi	Argentina	\$ Arg	15.00%	15.00% / Al vencimiento		210.419	-	210.419	-	-	-	-	404.479	-	404.479	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Itau	Argentina	\$ Arg	19.47%	19.47% / Al vencimiento		2.089.548	1.036.208	3.125.756	-	-	-	-	1.730.145	-	1,730.145	918.786	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Citibank	Argentina	\$ Arg	13.00%	13.00% / Al vencimiento		581.520	-	581.520	-	-	-	-	562.347	-	562.347	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Galicia	Argentina	\$ Arg	6.39%	6.39% / Al vencimiento		681.688	-	681.688	-	-	-	-	257.554	-	257.554	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Citibank	Argentina	US\$	5.32%	5.32% / Al vencimiento		789.591	-	789.591	-	-	-	-	-	-	-	1,136.571	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	O-E	Banco Galicia	Argentina	US\$	6.39%	6.39% / Al vencimiento		257.531	-	257.531	-	-	-	-	-	-	-	158.669	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	B.N.P. Paribas	E.E.U.U.	US\$	5.96%	5.96% / Semestral		-	1.028.170	1.028.170	1.747.978	873.991	-	4.369.947	-	-	901.716	1.659.304	1.659.304	829.651	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	Export Development Corporation Loan	E.E.U.U.	US\$	2.50%	2.50% / Semestral		-	774.855	774.855	1.529.632	1.147.226	-	2.676.858	-	-	759.503	1.452.034	1.452.034	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	E.E.U.U.	US\$	2.29%	2.14% / Al Vencimiento		26.743	-	26.743	-	-	-	31,281.870	-	-	15,866.003	18,866.003	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd.	E.E.U.U.	US\$	0.73%	0.61% / Al Vencimiento		1.725	-	1,725	9,012.876	-	-	17,496.639	-	-	26,509.515	12,675.768	12,675.768	17,110.472	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	E.E.U.U.	US\$	2.29%	2.14% / Al Vencimiento		-	-	-	-	-	-	26,510.059	-	-	8,241.742	8,241.742	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	Banco Santander Central Hispano S.A. N.	E.E.U.U.	US\$	2.29%	2.14% / Al Vencimiento		-	-	-	-	-	-	9,012.876	-	-	26,509.515	10,771.619	10,771.619	17,110.472	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	Citibank NA, Nassau, Bahamas Branch	E.E.U.U.	US\$	2.29%	2.14% / Al Vencimiento		-	-	-	-	-	-	-	-	-	9,012.878	15,840.616	15,840.616	17,110.472	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	Ina Bank N.V.	E.E.U.U.	US\$	1.18%	1.05% / Al Vencimiento		-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,326.059	20,326.059	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	San Paolo IMI S.p.A	E.E.U.U.	US\$	1.18%	1.05% / Al Vencimiento		-	-	-	-	-	-	-	-	-	12,672.493	12,672.493	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	HSBC Bank plc, Spanish Branch	E.E.U.U.	US\$	1.18%	1.05% / Al Vencimiento		-	-	-	-	-	-	-	-	-	10,540.411	10,540.411	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	ABN AMRO Bank	E.E.U.U.	US\$	1.18%	1.05% / Al Vencimiento		-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,280.206	5,280.206	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	Instituto de Credito Oficial	E.E.U.U.	US\$	1.18%	1.05% / Al Vencimiento		-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,340.964	5,340.964	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	Deutsche Bank AG New York Branch	E.E.U.U.	US\$	1.18%	1.05% / Al Vencimiento		-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,280.206	5,280.206	10,139.539	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	The Royal Bank of Scotland PLC	E.E.U.U.	US\$	1.18%	1.05% / Al Vencimiento		-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,224.164	4,224.164	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	Export Development Corporation Loan	E.E.U.U.	US\$	0.73%	0.61% / Al Vencimiento		-	-	-	-	-	-	-	-	-	6,676.205	6,676.205	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	B.N.P. Paribas Panama Branch	E.E.U.U.	US\$	0.73%	0.61% / Al Vencimiento		-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,340.964	5,340.964	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	Banco Español de credito S.A. N.Y.B.	E.E																						

3. El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones No Garantizadas** al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre 2009 es el siguiente:

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

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				Total Corriente al 31/03/2010	No Corriente		
					Vencimiento					Total No Corriente al 31/03/2010		
					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	-	-	-	6.707.020	6.707.020	211.743.924	267.490.134	479.234.058
Chile	Ch\$	Trimestral	4,95%	Sin Garantía	-	-	11.043.260	934.510	11.977.770	20.935.524	372.382.137	393.317.661
Perú	US\$	Semestral	6,91%	Sin Garantía	-	-	-	545.111	545.111	12.860.866	25.730.195	38.591.061
Perú	Soles	Trimestral	6,49%	Sin Garantía	-	-	-	408.737	408.737	23.192.557	9.404.930	32.597.487
Colombia	\$ Col	Semestral	7,33%	Sin Garantía	-	-	-	50.370.175	50.370.175	-	367.420.008	367.420.008
Total					-	-	11.043.260	58.965.553	70.008.813	268.732.871	1.042.427.404	1.311.160.275

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				Total Corriente al 31/12/2009	No Corriente		
					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	Soles	Trimestral	6,97%	Sin Garantía	-	-	-	789.504	789.504	4.056.799	27.505.653	31.562.452
Perú	US\$	Semestral	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

4. El desglose por monedas y vencimientos de las **Obligaciones Garantizadas** al 31 de Marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

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

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				Total Corriente al 31/03/2010	No Corriente		
					Vencimiento					Total No Corriente al 31/03/2010		
					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	-	-	-	236.440	236.440	10.684.000	-	10.684.000
Perú	Soles	Semestral	6,26%	Con Garantía	-	-	-	16.648.983	16.648.983	15.047.888	-	15.047.888
Total					-	-	-	16.885.423	16.885.423	25.731.888	-	25.731.888

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente				Total Corriente al 31/12/2009	No Corriente		
					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 marzo de 2010 asciende a M\$ 1.767.032.185 y al 31 de diciembre de 2009 a M\$ 1.681.709.406.

- Individualización de Obligaciones Garantizadas y No garantizadas por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	03/2010					12/2009										
										Corriente		No Corriente			Corriente		No Corriente			Total No Corriente					
										más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente			
O-E	Chinango	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	6.72%	6.72%	SI	6.778.885	6.778.885	-	-	-	-	-	6.218.332	6.218.332	-	-	-	-	-		
O-E	Chinango	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	6.47%	6.47%	SI	135.243	135.243	-	4.702.465	-	-	-	15.078	15.078	-	-	4.385.160	-	4.385.160		
O-E	Chinango	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	6.09%	6.09%	SI	4.824.165	4.824.165	-	-	-	-	4.431.993	4.431.993	-	-	-	-	-			
O-E	Chinango	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	6.16%	6.16%	SI	118.690	118.690	5.642.958	-	-	-	29.644	29.644	5.262.192	-	-	-	-	5.262.192		
O-E	Chinango	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	6.16%	6.16%	SI	60.380	60.380	-	4.702.465	-	-	-	123.662	123.662	-	-	4.385.160	-	4.385.160		
O-E	Chinango	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	5.91%	5.91%	SI	4.731.620	4.731.620	-	-	-	-	92.088	92.088	4.385.160	-	-	-	-	4.385.160		
O-E	Chinango	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	0.00%	0.00%	SI	236.440	236.440	10.684.000	-	-	-	10.684.000	-	72.618	72.618	10.141.998	-	-	-	10.141.998	
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	6.31%	6.31%	No	81.635	81.635	-	-	4.702.465	4.702.465	-	6.920	6.920	-	-	4.385.160	-	4.385.160		
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	6.28%	6.28%	No	71.289	71.289	-	-	4.702.465	4.702.465	-	-	-	-	-	-	4.385.160	-	4.385.160	
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	6.75%	6.75%	No	21.255	21.255	-	3.761.972	-	-	3.761.972	-	78.933	78.933	-	3.508.128	-	3.508.128		
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	6.50%	6.50%	No	10.157	10.157	4.702.465	-	-	-	4.702.465	-	80.760	80.760	-	-	-	-	4.385.160	
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	6.44%	6.44%	No	108.532	108.532	-	4.702.465	-	-	4.702.465	-	30.582	30.582	-	-	-	-	4.385.160	
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	6.63%	6.63%	No	93.485	93.485	-	4.702.465	-	-	4.702.465	-	14.526	14.526	-	-	-	-	4.385.160	
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	Soles	6.59%	6.59%	No	22.384	22.384	-	5.323.190	-	-	5.323.190	-	102.783	102.783	-	4.964.001	-	-	4.964.001	
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	5.97%	5.97%	No	50.975	50.975	4.273.600	-	-	-	4.273.600	-	108.963	108.963	4.056.799	-	-	-	4.056.799	
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	6.34%	6.34%	No	61.132	61.132	-	-	5.342.000	5.342.000	-	138.506	138.506	-	-	-	5.070.999	5.070.999		
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	9.00%	9.00%	No	179.258	179.258	-	-	5.192.462	-	-	5.192.462	-	59.148	59.148	-	4.929.095	-	4.929.095	
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	7.78%	7.78%	No	66.023	66.023	-	-	4.362.195	4.362.195	-	143.209	143.209	-	-	-	-	4.140.994	4.140.994	
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	7.13%	7.13%	No	47.025	47.025	-	3.394.804	-	-	3.394.804	-	102.050	102.050	-	-	-	-	3.222.567	3.222.567
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO SCOTTIABANK	Peru	US\$	6.63%	6.63%	No	73.735	73.735	-	-	5.342.000	5.342.000	-	153.978	153.978	-	-	-	-	5.070.999	5.070.999	
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO SCOTTIABANK	Peru	US\$	6.00%	6.00%	No	8.088	8.088	-	-	5.342.000	5.342.000	-	83.650	83.650	-	-	-	-	5.070.999	5.070.999	
O-E	Edesgel	Peru	O-E	BANCO CONTINENTAL	Peru	US\$	6.47%	6.47%	No	58.875	58.875	-	-	5.342.000	5.342.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Bonos B10	Colombia	\$ Col	7.24%	8.88%	No	78.787	78.787	-	-	59.945.741	59.945.741	-	77.674	77.674	-	-	-	-	54.124.027	54.124.027	
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Bonos A-10	Colombia	\$ Col	8.52%	7.33%	No	312.044	312.044	-	-	46.879.485	46.879.485	-	313.888	313.888	-	-	-	-	42.170.891	42.170.891	
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Bonos B-103	Colombia	\$ Col	7.35%	7.64%	No	377.481	377.481	-	-	11.030.467	11.030.467	-	2.781.270	2.781.270	-	-	-	-	9.922.563	9.922.563	
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Bonos A102	Colombia	\$ Col	7.24%	7.33%	No	45.471.631	45.471.631	-	-	66.182.801	66.182.801	-	41.039.701	41.039.701	-	-	-	-	59.535.375	59.535.375	
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Bonos A5	Colombia	\$ Col	5.58%	5.77%	No	99.930	99.930	-	-	13.633.657	13.633.657	-	98.880	98.880	-	-	-	-	12.264.287	12.264.287	
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Bonos B10	Colombia	\$ Col	7.99%	8.04%	No	459.822	459.822	-	-	44.138.414	44.138.414	-	446.152	446.152	-	-	-	-	39.705.134	39.705.134	
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Bonos B15	Colombia	\$ Col	8.31%	8.34%	No	165.567	165.567	-	-	15.304.773	15.304.773	-	160.448	160.448	-	-	-	-	13.767.556	13.767.556	
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Bonos A5	Colombia	\$ Col	5.58%	9.27%	No	1.763.228	1.763.228	-	-	25.430.742	25.430.742	-	1.063.229	1.063.229	-	-	-	-	22.876.468	22.876.468	
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Bonos B9	Colombia	\$ Col	8.11%	8.16%	No	1.155.660	1.155.660	-	-	60.171.197	60.171.197	-	1.101.083	1.101.083	-	-	-	-	54.127.579	54.127.579	
O-E	Emgesa	Colombia	O-E	Bonos B12	Colombia	\$ Col	8.32%	8.35%	No	486.025	486.025	-	-	24.702.731	24.702.731	-	462.733	462.733	-	-	-	-	22.221.579	22.221.579	
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	7.96%	7.88%	No	1.443.509	1.443.509	-	-	108.509.517	108.509.517	3.425.699	-	-	-	-	-	-	-	102.917.226	102.917.226
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S-2	E.E.U.U.	US\$	7.40%	7.33%	No	461.605	461.605	-	-	37.353.550	37.353.550	1.095.470	-	-	-	-	-	-	-	35.440.766	35.440.766
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S-3	E.E.U.U.	US\$	8.26%	8.13%	No	292.368	292.368	-	-	16.190.422	16.190.422	693.840	-	-	-	-	-	-	-	15.095.048	15.095.048
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	97.004.000-5 Banco Santander Chile - 264 Serie-F	Chile	Ch\$	6.44%	6.20%	No	934.510	934.510	1.417.401	2.047.355	25.188.836	28.653.592	1.081.503	314.143	1.395.646	1.256.571	1.884.860	26.832.339	28.973.770	-	-	28.973.770
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	The Bank of New York Mellon - 144 - A	E.E.U.U.	US\$	8.50%	8.35%	No	2.973.713	2.973.713	-	211.743.924	-	211.743.924	7.057.142	-	-	-	-	200.772.075	-	-	200.772.075	
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	The Bank of New York Mellon - 144 - A	E.E.U.U.	US\$	8.83%	8.63%	No	1.535.825	1.535.825	-	-	105.436.645	105.436.645	3.644.781	-	-	-	-	-	-	-	99.962.409	99.962.409
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	97.004.000-5 Banco Santander Chile - 317 Serie-H	Chile	Ch\$	7.17%	6.20%	No	6.718.629	6.718.629	8.735.384	8.735.384	57.343.209	74.813.977	-	5.421.895	5.421.895	8.712.238	8.712.238	57.413.607	74.838.083	-	-	74.838.083
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	97.004.000-5 Banco Santander Chile - 318 Serie-K	Chile	Ch\$	3.86%	3.80%	No	1.449.249	1.449.249	-	-	83.732.916	83.732.916	-	657.013	657.013	-	-	-	-	83.740.687	83.740.687	
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	O-E	97.004.000-5 Banco Santander Chile - 522 Serie-M	Chile	Ch\$	4.82%	4.75%	No	2.875.362	2.875.362	-	-	206.117.176	206.117.176	-	409.678	409.678	-	-	-	-	205.535.248	205.535.248	
86.894.236	86.894.236	35.455.808	259.008.951	1.042.427.404	1.336.892.163	16.998.435	66.475.210	83.473.645	33.814.958	246.696.197	988.019.667	1.268.530.822													

En anexo N° 4, letra b), se desglosa un detalle de la estimación de flujos futuros de caja (no descontados) que el Grupo deberá desembolsar respecto a las obligaciones garantizadas y no garantizadas arriba mencionadas

- Individualización de Arrendamiento Financiero por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	31/03/2010					31/12/2009				
								Corriente		No Corriente			Corriente		No Corriente		
								más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	87.509.100-K	Abengoa Chile	Chile	US\$	6,40%	959.991	959.991	3.508.270	17.518.350	21.026.620	897.056	21.923.676	3.056.426	17.136.744	20.193.170
0-E	Edegel	Perú	0-E	Scotiabank	Perú	US\$	2,03%	9.397.970	9.397.970	41.052.331	24.463.916	65.516.247	8.485.635	74.001.882	38.718.847	24.156.279	62.875.126
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Chile	96.976.410-5	Gasred S.A.	Chile	US\$	8,27%	267.902	267.902	215.817	-	215.817	249.240	465.057	270.538	-	270.538
								10.625.863	10.625.863	44.776.418	41.982.266	86.758.684	9.631.931	96.390.615	42.045.811	41.293.023	83.338.834

En anexo N° 4, letra c), se desglosa un detalle de la estimación de flujos futuros de caja (no descontados) que el Grupo deberá desembolsar respecto a los arrendamientos financieros arriba mencionados

- Individualización de Otros Préstamos por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	03/2010					12/2009				
								Corriente		No Corriente			Corriente		No Corriente		
								más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Total No Corriente	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Total No Corriente
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Mitsubishi (deuda garantizada)	Argentina	US\$	7,42%	17.128.868	17.128.868	13.683.246	10.359.549	24.042.795	11.158.204	11.158.204	8.789.901	7.591.100	16.380.001
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Mitsubishi (deuda no garantizada)	Argentina	US\$	7,42%	17.128.868	17.128.868	15.690.992	11.879.608	27.570.600	11.158.205	11.158.205	22.261.205	19.227.325	41.488.530
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Otros	Argentina	\$ Arg	-	7.042.900	7.042.900	3.560.826	-	3.560.826	7.414.204	7.414.204	3.002.567	-	3.002.567
96.589.170-6	Pangué	Chile	-	Otros	Chile	Ch\$	-	1	1	-	-	-	1	1	-	-	-
96.504.980-0	Pehuenche	Chile	-	Otros	Chile	Ch\$	-	11	11	-	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	-	Otros	Chile	Ch\$	-	6.964	6.964	-	-	-	1.660	1.660	-	-	-
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Chile	-	Otros	Chile	Ch\$	-	-	-	941.795	-	941.795	-	-	894.018	-	894.018
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Chile	96601250-1	Inversiones Centinela S.A.	Chile	US\$	-	-	-	11.953.000	-	11.953.000	-	-	11.953.000	-	11.953.000
								41.307.612	41.307.612	45.829.859	22.239.157	68.069.016	29.732.274	29.732.274	46.899.691	26.818.425	73.718.116

En anexo N° 4, letra d), se desglosa un detalle de la estimación de flujos futuros de caja (no descontados) que el Grupo deberá desembolsar respecto a otros préstamos arriba mencionados.

5. Deuda de cobertura.

De la deuda de Endesa Chile en dólares, al 31 de marzo de 2010 M\$ 826.007.985 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 18). Al 31 de diciembre de 2009 dicho monto ascendía a M\$ 964.291.218.

El movimiento durante los período 2010 y ejercicio 2009 en el rubro "Patrimonio total: Reservas de Coberturas" por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

	31 de marzo de 2010 M\$	31 de marzo de 2009 M\$
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio	85.798.007	(96.503.511)
Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto	(34.358.668)	90.830.108
Imputación de diferencias de cambio a ganancias (pérdidas)	(2.386.797)	619.941
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos)	49.052.542	(5.053.462)

6. Otros aspectos.

Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, Endesa Chile disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M\$ 207.420.000 y M\$ 152.130.000, 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 durante el año 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. El 28 de enero de 2010 se aprobaron en juntas de tenedores de bonos las enmiendas necesarias para reflejar los efectos del cambio de norma contable, manteniendo sustancialmente las holguras existentes previo a la adopción de las NIIF. Adicionalmente, en las mismas juntas también se aprobaron las enmiendas a la Cláusula de Eventos de Incumplimiento en tres de las cuatro series de bonos locales de Endesa Chile, limitando las cláusulas incumplimiento cruzado ("cross default" en inglés) y quiebras e insolvencia al Emisor mismo. Con lo anterior, todos los contratos de bonos locales de Endesa Chile no tienen referencia a filiales en las cláusulas mencionadas.

Algunos de los contratos de deuda financiera de Endesa Chile contienen cláusulas de cross default. Dos préstamos sindicados por Ley del Estado de Nueva York de Endesa Chile, que expiran en noviembre de 2010 y julio de 2011, estipulan que se puede originar 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. Adicionalmente, en la misma enmienda se estableció que situaciones de quiebra o insolvencia de filiales en el extranjero no tienen efectos contractuales en los Yankee Bonds de Endesa Chile.

Al 31 de marzo de 2010 y al 31 de diciembre de 2009, ni Endesa Chile ni ninguna de sus filiales, se encontraba en incumplimiento de sus obligaciones financieras aquí resumidas, ni tampoco en otras obligaciones contractuales cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

17. 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.

17.1. 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 64 % al 31 de marzo de 2010.

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 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:

	31/03/2010 %	31/12/2009 %
Tasa de interés fijo	64%	46%
Tasa de interés protegida	0%	1%
Tasa de interés variable	36%	53%
Total	100%	100%

17.2. 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, en los casos en que el margen de contribución de la compañía no está altamente indexado a esa moneda extranjera.
- 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

17.3. 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.

17.4. 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 respecto a las características y condiciones de las deudas financieras y derivados financieros ver notas 16 y 18 y anexo 4, respectivamente.

Al 31 de marzo de 2010, el Grupo Endesa tenía una liquidez de M\$ 307.492.511 en efectivo y otros medios equivalentes y M\$ 207.420.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional. 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 de largo plazo disponibles de forma incondicional.

17.5. 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.

17.6. 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	
	31/03/2010	31/12/2009
	M\$	M\$
Tasa de interés	18.959.679	16.308.634
Tipo de cambio	1.146.357	734.415
Correlación	(2.365.502)	(813.296)
Total	17.740.534	16.229.753

Las posiciones de Valor en Riesgo han evolucionado a lo largo del primer trimestre de 2010 y ejercicio 2009 en función del vencimiento/inicio de operaciones a lo largo del ejercicio.

18. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

18.1 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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

	31 de marzo de 2010					
	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	1.087.828	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	383.662.458	-	-
Total corto plazo	1.087.828	-	-	383.662.458	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.488.819	-
Instrumentos derivados	356.925	-	-	-	-	7.033.490
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	69.383.777	-	-
Total largo plazo	356.925	-	-	69.383.777	2.488.819	7.033.490
Total	1.444.753	-	-	453.046.235	2.488.819	7.033.490

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

b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

31 de marzo de 2010				
	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	-	-	226.875.489	-
Instrumentos derivados	117.913	-	-	137.056
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	525.433.097	-
Total corto plazo	117.913	-	752.308.586	137.056
Préstamos que devengan interés	-	-	1.822.034.556	-
Instrumentos derivados	-	-	-	4.991.666
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	7.297.736	-
Total largo plazo	-	-	1.829.332.292	4.991.666
Total	117.913	-	2.581.640.878	5.128.722

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

18.2 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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, 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 marzo de 2010				31 de diciembre de 2009			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	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:	-	27.774	137.056	4.991.666	-	509.760	717.980	2.929.730
Cobertura flujos de caja	-	27.774	137.056	4.991.666	-	509.760	717.980	2.929.730
Cobertura de tipo de cambio:	-	7.005.716	-	-	-	80.862	-	-
Cobertura de flujos de caja	-	7.005.716	-	-	-	80.862	-	-
TOTAL	-	7.033.490	137.056	4.991.666	-	590.622	717.980	2.929.730

- 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
			31-03-2010	31-12-2009	
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(5.100.948)	(2.372.070)	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	333.328	80.862	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas	6.672.388	-	Flujo de caja
COLLAR	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	-	(685.018)	Flujo de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del primer trimestre de 2010 y ejercicio 2009 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 marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, 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 marzo de 2010				31 de diciembre de 2009			
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
	Corriente	Corriente	No Corriente	No Corriente	Corriente	Corriente	No Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Instrumentos Derivados No Cobertura	1.087.828	117.913	356.925	-	1.536.089	420.822	732.253	-

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el Grupo al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre 2009, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nominales o contractuales:

Derivados financieros	31 de marzo de 2010							
	Valor razonable M\$	Valor nominal						
		Antes de 1 Año M\$	1 - 2 Años M\$	2 - 3 Años M\$	3 - 4 Años M\$	4 - 5 Años M\$	Posteriores M\$	Total M\$
Cobertura de tipo de interés:	(5.100.947)	20.400.127	25.696.963	26.736.710	1.923.120	108.941.187	8.778.687	192.476.793
Cobertura de flujos de caja	(5.100.947)	20.400.127	25.696.963	26.736.710	1.923.120	108.941.187	8.778.687	192.476.793
Cobertura de tipo de cambio:	7.005.715	13.572.542	3.739.347	5.342.000	-	125.689.258	-	148.343.148
Cobertura de flujos de caja	7.005.715	13.572.542	3.739.347	5.342.000	-	125.689.258	-	148.343.148
Derivados no designados contablemente de cobertura	1.326.840	90.527.414	26.874.039	-	-	-	-	117.401.454
TOTAL	3.231.608	124.500.083	56.310.350	32.078.734	1.923.120	234.630.445	8.778.687	458.221.394

Derivados financieros	31 de diciembre 2009							
	Valor razonable M\$	Valor nominal						
		Antes de 1 Año M\$	1 - 2 Años M\$	2 - 3 Años M\$	3 - 4 Años M\$	4 - 5 Años M\$	Posteriores M\$	Total 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:	80.862	-	-	5.071.000	-	-	-	5.071.000
Cobertura de flujos de caja	80.862	-	-	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	(1.209.568)	129.957.938	56.886.892	30.192.734	1.825.560	101.420.000	-	320.283.124

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.

18.3 Jerarquías del Valor Razonable

18.3.1 Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera se clasifican jerárquicamente según los criterios expuestos en notas 3.f.5.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:			
	31/03/2010 M\$	Nivel 1 M\$	Nivel 2 M\$	Nivel 3 M\$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	7.033.490	-	7.033.490	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	1.444.753	-	1.444.753	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta Largo Plazo	64.941	64.941	-	-
Total	8.543.184	64.941	8.478.243	-
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	5.128.722	-	5.128.722	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	117.913	-	117.913	-
Préstamos que devengan intereses largo plazo	11.953.000	-	-	11.953.000
Total	17.199.635	-	5.246.635	11.953.000

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del periodo de			
	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

18.3.2 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 01 de enero de 2009	2.429.372
Pérdida imputada en resultado financiero	9.523.628
Saldo al 31 de diciembre de 2009	11.953.000
Pérdida imputada en resultado financiero	-
Saldo al 31 de marzo de 2010	11.953.000

19. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Acreedores comerciales	42.059.758	57.135.698	-	-
Otras cuentas por pagar	343.423.989	316.736.158	7.297.736	7.569.739
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	385.483.747	373.871.856	7.297.736	7.569.739

El detalle de las acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y Otras Cuentas por Pagar	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	Uno a cinco años	
			31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Proveedores por compra de energía	25.228.236	45.397.559	-	-
Proveedores por compra de combustibles y gas	60.047.126	40.229.649	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	189.022.635	223.334.117	-	-
Dividendos por pagar a terceros	63.248.459	36.555.954	-	-
Anticipo clientes (mineros)	14.621.768	11.377.380	-	-
Contrato Mitsubishi (LTSA)	-	-	6.974.673	7.361.867
Otras cuentas por pagar	33.315.523	16.977.197	323.063	207.872
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	385.483.747	373.871.856	7.297.736	7.569.739

20. PROVISIONES.

20.1 Provisiones

a) El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Provisión de reclamaciones legales	12.724.008	14.518.126	10.446.182	9.488.260
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	10.401.696	10.198.489
Participación en utilidades y bonos	1.161.831	-	-	-
Provisión compra de energía y potencia	3.077.807	2.581.669	-	-
Provisión proveedores y servicios	1.073.919	1.677.527	-	-
Provisión beneficios a los trabajadores	4.727.280	11.585.987	681	578
Otras provisiones	4.507.327	3.029.915	473.258	473.258
Total	27.272.172	33.393.224	21.321.817	20.160.585

b) El movimiento de las provisiones durante el período 2010 y ejercicio 2009 es el siguiente:

	por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo Inicial al 01 de enero de 2010	24.006.386	10.198.489	19.348.934	53.553.809
Movimientos en Provisiones				
Provisiones Adicionales	18.097	-	1.259.714	1.277.811
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	(1.147.157)	12.531	(5.740.270)	(6.874.896)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	25.107	-	25.107
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	916.416	76.901	292.494	1.285.811
Otro Incremento (Decremento)	(623.552)	88.668	(138.769)	(673.653)
Total Movimientos en Provisiones	(836.196)	203.207	(4.326.831)	(4.959.820)
Saldo Final al 31 de marzo de 2010	23.170.190	10.401.696	15.022.103	48.593.989

	por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo Inicial al 01 de enero de 2009	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 al 31 de diciembre de 2009	24.006.386	10.198.489	19.348.934	53.553.809

20.2 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:

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

2. Existen seis procesos judiciales iniciados en los años 2008 y 2009 en contra de Empresa Eléctrica Pangué S.A., filial de Endesa Chile, cuya cuantía en total es de un valor superior a \$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. Se solicitó la acumulación de todos estos juicios, lo que fue rechazado. 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 de dólares), 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 de dólares. 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. \$25 millones de dólares.

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):

1. 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 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 esta decisión, lo que fue acogido favorablemente anulándose las decisiones del proceso a partir del 14/04/09. En 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. Este fallo fue impugnado por Meridional mediante Embargo de Declaración, el cual fue declarado improcedente en febrero 2010. Esta última sentencia es susceptible de recursos por parte de Meridional.

2. 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. En marzo de 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 se encuentra 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. En mayo de 2009 se otorgó la "anticipación de tutela", suspendiéndose de esta forma los efectos del fallo arbitral. 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 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). En noviembre de 2009 las partes protocolizaron una petición conjunta requiriendo la suspensión del procedimiento por 30 días y en marzo de 2010 fue requerida por las partes la prosecución de la acción anulatoria, ya que no fue posible un acuerdo global.

3. 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.

4. 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, declarándose 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. El 01.12.2009 se declaró la extinción del proceso, por no corresponder la vía procesal elegida a la pretensión invocada. En marzo de 2010 el proceso fue enviado al juzgado de origen para archivo, quedando terminado el presente juicio.

5. En octubre de 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 Energia). 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. En noviembre de 2009 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. Tractebel presentó su réplica al tribunal, habiéndose a la presente fecha igualmente presentado por CIEN su manifestación al escrito anterior.

6. 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 periodo 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. 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 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. En octubre de 2009 el STJ rechazó el Recurso Especial interpuesto por la Unión Federal, por no haberse presentado conjuntamente con el Recurso Extraordinario, fundado en la jurisprudencia del propio STJ. En noviembre de 2009 la Unión Federal presentó Recurso de Reconsideración al STJ. En diciembre 2009 el STJ rechazó, por unanimidad de votos, el Recurso de Reconsideración interpuesto por la Unión Federal. La cuantía asciende a unos US\$230 millones. En Febrero 2010 se publicó la resolución que rechazó el Recurso de Reconsideración interpuesto por la Unión Federal. En Marzo 2010 quedó firme y definitiva esta resolución, por cuanto la Unión Federal no presentó recurso alguno contra este fallo. En consecuencia, se rechazó definitivamente la acción rescisoria interpuesta por la Unión Federal por lo que el juicio se encuentra terminado.

7. 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, en cuanto dispone que los cambios legislativos entran a regir 90 días después de su publicación. Basado 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 primera instancia administrativa fue desfavorable a AMPLA y ésta presentó recurso en octubre de 2003. En noviembre de 2007 el recurso fue decidido en la segunda 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, el cual 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 encuentran pendientes de fallo ambos recursos. La cuantía asciende a US\$88 millones.

8. 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 de financió con deuda a 6 meses fuera de Brasil. Al cabo de tal plazo (octubre 1998), por problemas de acceso a otras fuentes de financiamiento, Cerj Overseas se tuvo que refinanciar con la propia AMPLA quien le efectuó préstamos en reales. La Receita Federal argumenta que en el mismo año 1998, la franquicia se habría perdido dado que los préstamos en reales efectuados por AMPLA a Cerj Overseas equivaldrían a una amortización anticipada de la deuda antes del plazo promedio de amortización de 96 meses. El acta de infracción fue notificada en julio 2005. En agosto de 2005 AMPLA presentó recurso ante la primera instancia administrativa, el cual fue rechazado. En abril de 2006 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes (segunda instancia administrativa), el cual fue fallado favorablemente en diciembre de 2007 en forma total a AMPLA. En enero de 2010 AMPLA fue notificada de esta decisión favorable del Consejo de Contribuyentes, como asimismo, del Recurso Especial interpuesto por la Hacienda

Pública. En febrero de 2010 AMPLA presentó sus contra razones (argumentos) contra el Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública. La cuantía asciende a US\$392 millones.

9. 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 dos 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\$89 millones.

10. 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. Respecto a la vía judicial, en el pleito contra la Unión Federal en septiembre de 2008 se dictó sentencia de primera instancia íntegramente favorable a CGTF. La señalada decisión reconoció la clasificación del Grupo Electrónico de acuerdo a la pretensión de CGTF, y determinó que el depósito judicial deberá seguir como garantía del proceso hasta su decisión final. En 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. En la vía administrativa, respecto del Acta de la Receita Federal que fue reclamada en febrero de 2006 la decisión de primera instancia administrativa fue en favor de CGTF, siendo el Acta declarada nula. 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 (segunda instancia administrativa) confirmó íntegramente la decisión de primera que juzgó nula el Acta de la Receita Federal por adolecer de vicios formales. 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 US\$39 millones

La Administración de Endesa Chile considera que las provisiones registradas en el estado de situación financiera consolidado intermedio 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.

21. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

21.1 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.

21.2 Aperturas, movimientos y presentación de estados financieros

- a) Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
Obligaciones post empleo	33.342.387	31.679.864
Total	33.342.387	31.679.864
Porción corriente	3.802.906	3.448.733
Porción no corriente	29.539.481	28.231.131

- b) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas durante el período 2010 y ejercicio 2009 es el siguiente:

Valor actuarial de las Obligaciones post empleo	M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009	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)
Pagos	(4.253.322)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	31.679.864
Costo del servicio corriente	197.372
Costo por intereses	778.034
(Ganancias) pérdidas actuariales	(641.951)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	2.250.289
Pagos	(921.221)
Saldo al 31 de marzo de 2010	33.342.387

Al 31 de marzo de 2010, el monto total del pasivo actuarial corresponde en un 34% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (36% a 31 de diciembre de 2009) y en un 66% con compromisos de prestación definida otorgados por nuestra filial Emgesa, en Colombia (64% a 31 de diciembre de 2009).

- c) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 31 de marzo de 2010 y 2009 son los siguientes:

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	197.372	394.952
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	778.034	140.438
Total gasto reconocido en el estado de resultados	975.406	535.390
Pérdida (ganancia) actuarial reconocidas	(641.938)	(32.419)
Total gasto reconocido en el estado de resultados integrales	333.468	502.971

21.3 Otras revelaciones

Hipótesis actuariales:

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

	Chile		Colombia	
	31/03/2010	31/12/2009	31/03/2010	31/12/2009
Tasas de descuento utilizadas	6,5%	6,5%	11,59%	11,59%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,0%	3,0%	6,48%	6,48%
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 marzo de 2010, 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\$ 2.238.782. (M\$ 2.525.322 al 31 de diciembre de 2009) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$ 2.467.619 (M\$ 2.175.461 al 31 de diciembre de 2009) 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\$ 3.802.906.

Aportaciones Definidas

Las aportaciones realizadas a los planes de aportación definida, se registran directamente en el rubro "Gastos por beneficios a empleados" en el estado de resultados consolidado. Los montos registrados por este concepto a marzo 2010 fue de M\$ 90.791 (M\$ 95.514 a marzo 2009).

22. PATRIMONIO TOTAL.

22.1 Patrimonio total: de la Sociedad Dominante

22.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de marzo de 2009 y 31 de diciembre de 2009 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 2009 y período 2010.

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.

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 26 de febrero de 2010, acordó proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas, a celebrarse el 22 de abril de 2010, la distribución de un dividendo definitivo del 35,11% de las utilidades líquidas de la Compañía correspondientes al ejercicio 2009, esto es \$26,84 por acción.

La propuesta anterior modifica la Política de Dividendos vigente, que preveía el reparto de un dividendo definitivo del 60% de las utilidades líquidas de la Compañía. Lo anterior fue informado como Hecho Esencial con fecha 26 de febrero de 2010.

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 marzo de 2010 y 31 de marzo de 2009 es el siguiente:

Diferencias de conversión	31 de marzo de 2010	31 de marzo de 2009
	M\$	M\$
Emgesa	96.186.673	49.701.889
Generandes Peru S.A.	45.156.344	43.918.729
Hidroinvest S.A.	(2.942.353)	(222.859)
Endesa Argentina S.A.	1.907.398	7.486.698
Hidroeléctrica El Chocon	(511.020)	(277.552)
Endesa Brasil S.A.	12.906.957	(45.782.492)
Diferencias de conversión deuda	3.936.528	10.352.086
Fondo de comercio	(17.868.968)	(17.980.272)
Otras	(6.345.408)	(6.654.682)
TOTAL	132.426.151	40.541.545

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 marzo de 2010 de sus filiales Edegel y Chocón corresponden a M\$117.424.002 y M\$62.317.991, respectivamente.

22.5 Otras Reservas.

Al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre 2009, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

	Saldo al 31 de diciembre de 2009	Movimiento 2009	Saldo al 31 de marzo de 2010
	M\$	M\$	M\$
Diferencias de cambio por conversión	73.027.963	59.398.188	132.426.151
Coberturas de flujo de caja	79.113.232	(36.246.646)	42.866.586
Remediación de activos financieros disponibles para la venta	50.090	849	50.939
TOTAL	152.191.285	23.152.391	175.343.676

- **Diferencias de cambio por 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 surgidas en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta al peso chileno (Nota 3.c).
- **Cobertura de flujo de caja:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (Nota 3.f.4).
- **Remediación de activos financieros disponibles para la venta:** Representan las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal de las Inversiones disponibles para la venta. (Nota 3.f.1)

22.6 Otras participaciones en el patrimonio.

Los saldos incluidos en este rubro corresponden fundamentalmente a los siguientes conceptos:

- I. En cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, se ha incluido en este rubro la corrección monetaria del capital pagado acumulada desde la fecha de nuestra transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008. Cabe mencionar que si bien es cierto la compañía adoptó las NIIF como su norma contable estatutaria a contar del 1 de enero de 2009, la fecha de transición a la citada norma internacional fue la misma utilizada por su Matriz Endesa, S.A., esto es 1 de enero de 2004. Lo anterior, en aplicación de la exención prevista en el párrafo 24 a) de la NIIF 1 "Adopción por primera vez".
- II. Diferencias de cambio por conversión existentes a la fecha de transición a NIIF (exención NIIF 1 "adopción por primera vez").
- III. Efectos provenientes de combinaciones de negocios bajo control común, principalmente explicadas por la creación del holding Endesa Brasil en 2005 y la fusión de nuestras filiales colombianas Emgesa y Betania en 2007.

22.7 Participaciones no controladoras.

A continuación se explican las principales variaciones en las participaciones no controladoras durante el primer trimestre 2010 y el ejercicio 2009:

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.

Por otra parte, respecto a la variación negativa que se refleja en la línea "Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios" del estado de cambios en el patrimonio, ésta se explica fundamentalmente por la proporción que le corresponde a las participaciones no controladoras en los dividendos declarados por las sociedades consolidadas.

23. INGRESOS.

El detalle de este rubro de las Cuentas de Resultados Consolidada del período 2010 y 2009, es el siguiente:

Ingresos Ordinarios	Saldo al	
	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Ventas de energía	514.210.137	637.141.607
Otras ventas	2.383.138	4.906.763
Ventas de productos y servicios	2.383.138	4.906.763
Otras prestaciones de servicios	11.122.344	17.359.695
Peajes y transmisión	2.306.826	1.545.171
Arriendo equipos de medida	28.542	1.047.911
Servicios de ingeniería	-	6.578.968
Otras prestaciones	8.786.976	8.187.645
Total Ingresos ordinarios	527.715.619	659.408.065

Otros Ingresos de Explotación	Saldo al	
	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Otros Ingresos	2.190.654	1.402.902
Total Otros Ingresos de explotación	2.190.654	1.402.902

24. CONSUMO DE MATERIAS PRIMAS Y MATERIALES SECUNDARIOS.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de marzo de 2010 y 2009, es el siguiente:

Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	Saldo al	
	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Compras de energía	(61.123.753)	(31.229.154)
Consumo de combustible	(147.552.144)	(181.060.449)
Gastos de transporte	(39.568.879)	(54.867.959)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(13.596.716)	(10.832.067)
Total Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	(261.841.492)	(277.989.629)

25. GASTOS DE PERSONAL.

La composición de esta partida al 31 de marzo de 2010 y 2009, es la siguiente:

Gastos de personal	Saldo al	
	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Sueldos y salarios	(15.351.841)	(16.928.611)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(288.163)	(490.466)
Servicio seguridad social y otras cargas sociales	(1.298.124)	(1.532.070)
Otros gastos de personal	(43.157)	(2.857)
Total	(16.981.285)	(18.954.004)

26. DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de marzo de 2010 y 2009, es el siguiente:

	Saldo al	
	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Depreciaciones	(48.886.327)	(46.761.557)
Amortizaciones	(1.223.555)	(1.035.273)
Total	(50.109.882)	(47.796.830)

27. OTROS GASTOS POR NATURALEZA.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de marzo de 2010 y 2009, es el siguiente:

Otros gastos por naturaleza	Saldo al	
	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Otros aprovisionamientos	(612.140)	(903.651)
Gastos de medioambiente	(185.211)	(14.171)
Arrendamientos y cánones	(757.153)	(706.456)
Reparaciones y conservación	(2.314.942)	(2.418.537)
Indemnizaciones y multas	(22.197)	(44.039)
Servicios profesionales independientes	(1.128.746)	(1.713.993)
Servicios externalizados	(4.911.287)	(4.409.618)
Primas de seguros	(3.461.063)	(3.173.459)
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	(106.190)	(329.806)
Aportes a instituciones	(100.102)	(105.278)
Tributos y tasas	(7.159.324)	(5.525.793)
Otros Suministros y Servicios	(4.703.508)	(6.111.232)
Gastos de viajes	(53.496)	(367.306)
Cuotas asociaciones	(17.103)	(90.192)
Otros	(165.759)	(891.692)
Total otros gastos por naturaleza	(25.698.221)	(26.805.223)

28. RESULTADO FINANCIERO.

El detalle del ingreso y gasto financiero al 31 de marzo de 2010 y 2009, es el siguiente:

Ingresos Financieros	Saldo al	
	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$
Efectivo y otros medios equivalentes	2.124.497	9.159.829
Otros ingresos financieros	1.191.062	1.740.559
Total Ingresos Financieros	3.315.559	10.900.388

	Saldo al	
	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$
Costos Financieros	(37.604.795)	(49.803.394)
Préstamos bancarios	(21.569.328)	(7.410.354)
Obligaciones garantizadas y no garantizadas	(9.707.086)	(30.606.598)
Arrendamientos financieros (leasing)	(722.694)	(1.086.048)
Valoración derivados financieros	(2.341.803)	(1.373.567)
Gastos por obligaciones por beneficios post empleo	(778.034)	(51.075)
Otros	(3.745.542)	(9.275.752)
Resultado por Unidades de Reajuste	(25.365)	9.352.427
Diferencias de Cambio	3.915.492	(26.936.179)
Positivas	6.796.713	6.344.525
Negativas	(2.881.221)	(33.280.704)
Total Costos Financieros	(33.714.668)	(67.387.146)
Total Resultado Financieros	(30.399.109)	(56.486.758)

29. 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 consolidados correspondiente a los períodos 2010 y 2009:

(Gasto) Ingreso por Impuesto a las Ganancias	Saldo al	
	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	(37.986.273)	(71.095.093)
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(765.080)	460.124
Otro Gasto por Impuesto Corriente	(562.958)	(351.050)
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	(39.314.311)	(70.986.019)
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(6.012.981)	21.637.916
Otro Gasto por Impuesto Diferido	(129.076)	5.872.563
Ingreso (Gasto) por Impuestos Diferidos, Neto, Total	(6.142.057)	27.510.479
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(45.456.368)	(43.475.540)
Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	31/03/2010	31/03/2009
	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(28.159.355)	(40.664.771)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(9.877.482)	(11.562.202)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	4.598.132	2.444.167
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(3.788.002)	(523.338)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	(765.080)	4.989.483
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	(7.464.581)	1.841.121
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(17.297.013)	(2.810.769)
Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	(45.456.368)	(43.475.540)

30. INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

30.1 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 al período 2010 y ejercicio 2009.

30.2 Distribución por país

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
ACTIVOS												
ACTIVOS CORRIENTES	358.212.013	546.701.998	125.761.140	118.440.168	304.249.245	256.813.794	58.879.564	54.343.007	(56.077.971)	(33.937.725)	791.023.991	942.361.242
Activos Corrientes en Operación	358.212.013	546.701.998	125.761.140	118.440.168	304.249.245	256.813.794	58.879.564	54.343.007	(56.077.971)	(33.937.725)	791.023.991	942.361.242
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	55.868.593	240.118.710	23.919.989	24.084.851	205.840.448	160.939.980	21.872.481	21.294.688	-	-	307.492.511	446.438.229
Otros activos financieros corrientes	1.087.828	1.536.149	-	-	-	-	-	-	-	-	1.087.828	1.536.149
Otros Activos No Financieros, Corriente	1.938.397	3.120.114	5.090.269	5.697.002	1.138.384	1.554.560	2.154.105	2.016.998	-	-	10.321.155	12.388.674
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	153.432.024	208.095.823	91.873.677	82.457.014	55.646.300	55.169.859	12.892.466	11.073.405	(8.670.809)	(28.530.633)	305.173.658	328.265.468
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	75.917.708	30.833.174	2.666.233	2.228.305	37.157.330	32.526.869	10.154.691	8.979.580	(47.407.162)	(5.407.092)	78.488.800	69.160.836
Inventarios	21.343.087	18.778.149	2.018.948	3.803.384	4.466.783	6.622.526	11.805.821	10.975.529	-	-	39.634.639	40.179.588
Activos por impuestos corrientes	48.624.376	44.219.879	201.024	169.612	-	-	-	2.807	-	-	48.825.400	44.392.298
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como (-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ACTIVOS NO CORRIENTES	4.071.017.502	4.041.529.632	244.821.303	238.359.902	1.354.640.881	1.228.326.578	840.250.030	785.935.394	(1.043.839.741)	(1.067.160.136)	5.466.889.975	5.226.991.370
Otros activos financieros no corrientes	9.849.256	4.060.933	115.308	-	-	-	-	245.794	80.862	-	10.210.358	4.141.795
Otros activos no financieros no corrientes	558.556	616.133	10.558.052	9.892.989	1.199.585	1.092.649	365.902	336.605	-	-	12.682.095	11.938.376
Derechos por cobrar no corrientes	2.588.293	2.674.211	63.115.722	61.013.486	3.347.296	3.028.768	-	-	-	-	69.051.311	66.716.465
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	1.624.681.408	1.624.673.392	4.983.581	4.698.977	1.519	1.366	50.042.923	47.596.359	(1.082.398.810)	(1.102.872.803)	597.310.621	574.097.291
Activos intangibles distintos de la plusvalía	23.767.809	24.887.512	-	-	19.144.264	17.245.016	487.552	506.047	-	-	43.399.625	42.638.575
Plusvalía	14.424	13.692	2.879.000	2.780.777	-	-	11.850.212	11.050.603	97.538.756	91.700.310	112.282.392	105.545.382
Propiedades, Planta y Equipo	2.384.622.983	2.362.603.039	150.213.168	147.343.811	1.268.114.405	1.148.817.647	772.400.941	724.212.506	(58.979.687)	(55.987.643)	4.516.371.810	4.326.989.360
Activos por impuestos diferidos	24.934.773	22.000.720	12.956.472	12.629.862	62.833.812	58.141.132	4.856.706	2.152.412	-	-	105.581.763	94.924.126
TOTAL ACTIVOS	4.429.229.515	4.588.231.630	370.582.443	356.800.070	1.658.890.126	1.485.140.372	899.129.594	840.278.401	(1.099.917.712)	(1.101.097.861)	6.257.913.966	6.169.352.612

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS												
PASIVOS CORRIENTES	483.257.772	647.882.824	156.746.946	143.807.722	264.248.881	130.634.275	77.551.741	71.313.577	(62.218.931)	(12.536.717)	919.586.409	981.101.681
Pasivos Corrientes en Operación	483.257.772	647.882.824	156.746.946	143.807.722	264.248.881	130.634.275	77.551.741	71.313.577	(62.218.931)	(12.536.717)	919.586.409	981.101.681
Otros pasivos financieros corrientes	58.706.162	189.810.430	76.813.980	61.487.491	51.660.349	57.137.900	40.241.625	38.334.893	-	-	227.422.116	346.770.714
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	245.833.814	295.052.628	23.647.378	29.973.620	95.904.221	28.526.181	20.098.334	20.319.427	-	-	385.483.747	373.871.856
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	92.676.397	70.396.317	31.994.795	29.954.939	68.227.674	2.477.464	8.977.757	262.056	(62.218.931)	(12.536.717)	139.657.692	90.554.059
Otras provisiones a corto plazo	23.359.811	29.412.247	882.711	1.163.928	25.527	26.684	3.004.123	2.790.365	-	-	27.272.172	33.393.224
Pasivos por impuestos corrientes	55.317.283	57.763.208	22.976.882	20.817.793	43.212.658	37.298.367	4.457.183	8.066.064	-	-	125.964.006	123.945.432
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	377.862	367.702	-	-	3.425.044	3.081.031	-	-	-	-	3.802.906	3.448.733
Otros pasivos no financieros corrientes	6.986.443	5.080.292	431.200	409.951	1.793.408	2.086.648	772.719	1.540.772	-	-	9.983.770	9.117.663
PASIVOS NO CORRIENTES	1.316.525.032	1.327.762.291	113.606.695	122.228.745	470.598.941	424.071.893	381.607.478	358.335.279	-	850.871	2.282.338.146	2.233.249.079
Otros pasivos financieros no corrientes	1.075.359.007	1.089.852.354	89.283.884	98.646.588	451.529.815	406.377.244	210.853.516	200.034.511	-	-	1.827.026.222	1.794.910.697
Pasivos no corrientes	7.182.989	7.566.739	28.287	-	-	-	86.460	-	-	-	7.297.736	7.569.739
Otras provisiones a largo plazo	9.348.275	9.246.973	-	-	498.399	430.975	11.475.143	10.482.637	-	-	21.321.817	20.160.585
Pasivo por impuestos diferidos	189.455.085	187.209.772	13.181.950	12.848.716	-	-	159.192.359	147.818.131	-	-	361.829.394	347.876.619
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	10.968.754	10.967.457	-	-	18.570.727	17.263.674	-	-	-	-	29.539.481	28.231.131
Otros pasivos no financieros no corrientes	24.210.922	22.915.996	11.112.574	10.733.441	-	-	-	-	-	850.871	35.323.496	34.500.308
PATRIMONIO NETO	2.629.446.711	2.612.586.515	100.228.802	90.763.603	924.042.304	930.434.204	439.970.375	410.629.545	(1.037.698.781)	(1.089.412.015)	3.055.989.411	2.955.001.852
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	2.629.446.711	2.612.586.515	100.228.802	90.763.603	924.042.304	930.434.204	439.970.375	410.629.545	(1.037.698.781)	(1.089.412.015)	2.158.001.993	2.069.085.642
Capital Emitido	2.057.771.066	2.053.251.884	84.324.737	84.324.737	259.460.190	259.460.190	164.297.758	164.297.758	(1.234.139.666)	(1.229.620.484)	1.331.714.085	1.331.714.085
Ganancias (pérdidas) acumuladas	959.532.955	1.063.866.422	3.353.705	4.731.041	22.564.334	138.029.796	9.244.141	21.916.044	177.888.149	(121.723.979)	1.172.583.284	1.106.819.324
Primas de emisión	206.008.557	206.008.557	-	-	-	-	-	-	-	-	206.008.557	206.008.557
Otras participaciones en el patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	(89.399.882)	(727.647.609)	(727.647.609)	(727.647.609)
Otras Reservas	(593.865.867)	(710.546.348)	12.550.360	1.707.825	642.017.780	532.944.218	266.428.476	224.415.743	107.952.618	989.580.057	175.343.676	152.191.285
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	897.987.418	885.916.210
Total Patrimonio Neto y Pasivos	4.429.229.515	4.588.231.630	370.582.443	356.800.070	1.658.890.126	1.485.140.372	899.129.594	840.278.401	(1.099.917.712)	(1.101.097.861)	6.257.913.966	6.169.352.612

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Pais	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
		31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$	31/03/2010 M\$	31/03/2009 M\$
INGRESOS		290.909.209	419.397.057	61.148.500	66.976.806	123.136.386	118.591.102	54.934.770	56.062.654	(222.592)	(216.652)	529.906.273	660.810.967
Ventas		290.716.544	418.120.621	59.234.639	66.976.806	123.114.119	118.540.323	54.872.909	55.986.967	(222.592)	(216.652)	527.715.619	659.408.065
Ventas de energía		279.892.988	400.751.576	59.234.639	66.976.806	122.974.204	118.314.625	52.108.306	51.098.600	-	-	514.210.137	637.141.607
Otras ventas		2.383.138	4.906.764	-	-	-	-	-	-	-	-	2.383.138	4.906.764
Otras prestaciones de servicios		8.440.418	12.462.281	-	-	139.915	225.698	2.764.603	4.888.367	(222.592)	(216.652)	11.122.344	17.359.694
Otros ingresos de explotación		192.665	1.276.436	1.913.861	-	22.267	50.779	61.861	75.687	-	-	2.190.654	1.402.902
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS		(145.226.519)	(189.566.632)	(36.523.780)	(41.821.605)	(60.055.168)	(35.342.380)	(20.036.025)	(11.259.012)	-	-	(261.841.492)	(277.989.629)
Compras de energía		(23.657.966)	(17.882.676)	(2.162.413)	(2.950.204)	(30.034.156)	(14.527.774)	(5.269.218)	4.131.500	-	-	(61.123.753)	(31.229.154)
Consumo de combustible		(95.040.206)	(131.593.692)	(30.712.171)	(33.795.046)	(12.190.690)	(3.872.408)	(9.609.077)	(11.799.303)	-	-	(147.552.144)	(181.060.449)
Gastos de transporte		(24.582.262)	(38.699.180)	(601.077)	(1.811.602)	(11.139.755)	(11.257.836)	(3.245.785)	(3.099.341)	-	-	(39.568.879)	(54.867.959)
Otros aprovisionamientos variables y servicios		(1.946.085)	(1.391.084)	(3.048.119)	(3.264.753)	(6.690.567)	(5.684.362)	(1.911.945)	(491.868)	-	-	(13.596.716)	(10.832.067)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN		145.682.690	229.830.425	24.624.720	25.155.201	63.081.218	83.248.722	34.898.745	44.803.642	(222.592)	(216.652)	268.064.781	382.821.338
Trabajos para el Inmovilizado		-	-	-	-	124.981	120.390	-	79.881	-	-	124.981	200.271
Gastos de Personal		(9.965.522)	(11.148.804)	(2.382.741)	(2.855.839)	(2.786.641)	(2.841.192)	(1.846.381)	(2.108.169)	-	-	(16.981.285)	(18.954.004)
Otros Gastos Fijos de Explotación		(13.170.558)	(11.434.220)	(2.433.063)	(2.994.276)	(6.549.285)	(6.701.828)	(3.767.907)	(5.891.551)	222.592	216.652	(25.698.221)	(26.805.223)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACION		122.546.610	207.247.401	19.808.916	19.305.086	53.870.273	73.826.092	29.284.457	36.883.803	-	-	225.510.256	337.262.382
Amortizaciones		(25.971.487)	(23.384.332)	(4.802.892)	(6.018.826)	(9.744.438)	(8.793.667)	(9.591.065)	(9.600.005)	-	-	(50.109.882)	(47.796.830)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		96.575.123	183.863.069	15.006.024	13.286.260	44.125.835	65.032.425	19.693.392	27.283.798	-	-	175.400.374	289.465.552
RESULTADO FINANCIERO		(13.784.175)	(27.131.571)	(6.236.025)	(15.695.842)	(7.525.424)	(10.841.530)	(3.123.820)	(3.514.569)	270.335	696.754	(30.399.109)	(56.486.758)
Ingresos financieros		1.324.762	5.330.236	27.292	1.571.233	1.906.109	3.760.415	110.804	335.728	(53.408)	(97.224)	3.315.559	10.900.388
Gastos financieros		(20.588.362)	(26.995.447)	(4.157.882)	(4.440.191)	(9.425.705)	(14.615.446)	(3.486.254)	(3.849.534)	53.408	97.224	(37.604.795)	(49.803.394)
Resultados por Unidades de Reajuste		(25.365)	9.352.427	-	-	-	-	-	-	-	-	(25.365)	9.352.427
Diferencias de cambio		5.504.790	(14.818.787)	(2.105.435)	(12.826.884)	(5.828)	13.501	251.630	(763)	270.335	696.754	3.915.492	(26.936.179)
Positivas		6.403.180	4.728.579	367.701	1.552.730	61.409	63.216	251.812	-	(287.389)	-	6.796.713	6.344.525
Negativas		(898.390)	(19.547.366)	(2.473.136)	(14.379.614)	(67.237)	(49.715)	(182)	(763)	557.724	696.754	(2.881.221)	(33.280.704)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación		18.475.090	15.026.736	114.416	168.494	-	-	2.059.697	1.616.249	-	-	20.649.203	16.811.479
Resultado de Otras Inversiones		-	-	-	-	-	(10.973)	-	-	-	-	-	(10.973)
Resultados en Ventas de Activos		(10.472)	15.273	-	-	-	49.379	3.275	(86.172)	-	-	(7.197)	(21.520)
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS		101.255.566	171.773.507	8.884.415	(2.241.088)	36.600.411	54.229.301	18.632.544	25.299.306	270.335	696.754	165.643.271	249.757.780
Impuesto Sobre Sociedades		(22.597.131)	(18.384.250)	(2.587.227)	1.237.172	(14.711.034)	(18.037.246)	(5.560.976)	(8.291.216)	-	-	(45.456.368)	(43.475.540)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS		78.658.435	153.389.257	6.297.188	(1.003.916)	21.889.377	36.192.055	13.071.568	17.008.090	270.335	696.754	120.186.903	206.282.240
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuas, Neta de Impuesto		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS		78.658.435	153.389.257	6.297.188	(1.003.916)	21.889.377	36.192.055	13.071.568	17.008.090	270.335	696.754	120.186.903	206.282.240
RESULTADO DEL EJERCICIO		78.658.435	153.389.257	6.297.188	(1.003.916)	21.889.377	36.192.055	13.071.568	17.008.090	270.335	696.754	120.186.903	206.282.240
Sociedad dominante		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	93.728.598	165.784.662
Accionistas minoritarios		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.458.305	40.497.578

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

31.1 Garantías directas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías			
	Nombre	Relación		Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	Mar-10	Dic-09	2011	Activos	2012	Activos
Bancos Acreedores	Pangue S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	-	M\$	-	370.984	-	-	-	-
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	2.184.446	M\$	3.135.429	2.923.298	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	56.232.267	M\$	76.142.910	72.279.911	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	17.310.551	M\$	4.578.857	4.346.571	-	-	-	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$		M\$	284.644	2.728.493	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	115.077.411	M\$	39.749.465	39.780.681	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M\$	10.047.581	M\$	99.474.562	93.151.966	-	-	-	-

Al 31 de marzo de 2010, Endesa Chile tenía compromisos futuros de compra de energía por importe de M\$ 11.268.334 (M\$ 13.196.131 al 31 de diciembre de 2009).

31.2 Garantías Indirectas

Al 31 de marzo de 2010, Endesa Chile no tiene Garantías Indirectas.

31.3 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 marzo de 2010 asciende a MM\$120.000. 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

32. 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 marzo de 2010 y 31 de diciembre 2009, era la siguiente:

País	31/03/2010				Promedio del año
	Gerentes y Ejecutivos Principales M\$	Profesionales y Técnicos M\$	Trabajadores y Otros M\$	Total M\$	
Chile	43	1.132	136	1.311	1.324
Argentina	7	299	20	326	329
Brasil	-	4	2	6	6
Perú	7	212	17	236	237
Colombia	7	397	19	423	418
Total	64	2.044	194	2.302	2.314

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	2.388

33. HECHOS POSTERIORES.

1. En Junta Ordinaria de Accionistas de la Empresa Nacional de Electricidad S.A., celebrada el 22 de abril de 2010, se eligió al nuevo directorio de la sociedad por un período de tres años a contar de la fecha de celebración de la misma.

El directorio quedó conformado por las siguientes personas:

Jaime Bauzá Bauzá
 Paolo Bondi
 Francesco Buresti
 José María Calvo-Sotelo Ibáñez-Martín
 Vittorio Corbo Lioi
 Jaime Estévez Valencia
 Luis de Guindos Jurado
 Felipe Lamarca Claro
 Jorge Rosenblut

2. En Junta Ordinaria de Accionistas de Endesa Chile, celebrada con fecha 22 de abril de 2010, se acordó repartir el día 5 de mayo de 2010 un dividendo de \$17,53050 por acción. Considerando el dividendo provisorio de \$9,31235 por acción pagado en diciembre de 2009, el dividendo definitivo por el ejercicio 2009 ascendió a \$26,84285.

Pehuenche S.A.

3. La Junta Ordinaria de Accionistas de la Compañía, celebrada con fecha 21 de abril de 2010, aprobó el reparto del saldo de dividendo definitivo, ascendente a la suma de \$86,181507 por acción, con cargo a la utilidad del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2009. Dicho saldo de dividendo se pagará a partir del día 29 de abril del año en curso a los accionistas de la Compañía inscritos en el Registro de Accionistas el quinto día hábil anterior a la fecha establecida para el pago.

4. No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 31 de marzo de 2010 y la fecha de emisión de los estados financieros.

34. MEDIO AMBIENTE

Los gastos ambientales al 31 de marzo de 2010 y 2009, son los siguientes:

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	31-03-2010 M\$	31-03-2009 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.	327.999	484.238
Codensa	Gestión ambiental de transformadores PCBs.	-	219.515
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	Auditoría ISO 14.001, monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	-	5.852
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones.	163.205	255.736
Gasatacama S.A.	Seguimientos ambientales: calidad del aire, seguimiento marino, etc.	14.268	
Hidroaysen S.A.	Gastos en Educación y Turismo	7.738	
Total		513.210	965.341

35. INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES Y SOCIEDADES DE CONTROL CONJUNTO

El detalle de la información financiera resumida al 31 de marzo de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

	03/2010								
	Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Ganancia (Pérdida)
ENDESA MATRIZ	509.000.143	3.123.819.215	3.632.819.358	(510.416.532)	(1.177.789.787)	(1.688.206.319)	259.017.172	(212.005.513)	47.011.659
ENDESA ECO	20.192.090	143.687.681	163.879.771	(153.372.935)	(19.887.683)	(173.260.618)	3.766.436	(3.209.509)	556.927
PEHUENCHE	36.078.851	247.633.324	283.712.175	(35.647.608)	(41.279.260)	(76.926.868)	50.224.897	(15.703.270)	34.521.627
SAN ISIDRO	84.263.425	83.784.328	168.047.753	(58.207.180)	(16.095.656)	(74.302.836)	44.131.276	(38.971.491)	5.159.785
PANGUE	78.921.937	137.946.006	216.867.943	(82.953.542)	(14.400.140)	(97.353.682)	23.952.524	(12.922.735)	11.029.789
CELTA	21.471.032	79.010.292	100.481.324	(7.529.876)	(6.525.054)	(14.054.930)	10.701.842	(11.208.654)	(506.812)
ENIGESA	2.390.948	3.490.935	5.881.883	(900.214)	(126.612)	(1.026.826)	1.328.805	(723.595)	605.210
INGENDESA	8.761.040	1.073.352	9.834.392	(5.001.898)	(1.765.964)	(6.767.862)	5.047.342	(4.933.958)	113.384
INV. ENDESA NORTE	-	25.157.716	25.157.716	(3.242.673)	-	(3.242.673)	-	(18.339)	(18.339)
TUNEL EL MELON	19.594.568	17.452.315	37.046.883	(2.184.696)	(15.773.252)	(17.957.948)	2.165.608	(1.405.068)	760.540
EASA	3.080.716	39.595.728	42.676.444	(47.113)	-	(47.113)	-	19.437	19.437
ENDESA COSTANERA	44.034.705	143.115.281	187.149.986	(116.914.685)	(66.028.986)	(182.943.671)	44.391.565	(43.444.619)	946.946
HIDROINVEST	11.649.053	28.810.043	40.459.096	(366.127)	-	(366.127)	-	177.993	177.993
HIDROELECTRICA EL CHOCÓN	68.555.400	93.872.317	162.427.717	(40.822.324)	(47.577.709)	(88.400.033)	14.843.074	(9.804.412)	5.038.662
SCP ARGENTINA	60.514	1.450.692	1.511.206	(215.945)	-	(215.945)	-	(266)	(266)
EMGESA	304.249.245	1.354.640.881	1.658.890.126	(264.248.881)	(470.598.941)	(734.847.822)	123.114.119	(101.224.742)	21.889.377
GENERANDES PERU	7.791.420	203.262.357	211.053.777	(7.634.360)	-	(7.634.360)	7.374.061	(19.833)	7.354.228
EDEGEL	52.911.009	746.783.981	799.694.990	(56.397.606)	(334.248.013)	(390.645.619)	48.716.582	(40.076.547)	8.640.035
CHINANGO	6.351.148	113.006.064	119.357.212	(21.693.788)	(60.981.001)	(82.674.789)	6.621.354	(4.229.685)	2.391.669
TRANSQUILLOTA	890.517	4.998.551	5.889.068	(755.230)	(443.467)	(1.198.697)	264.935	(139.310)	125.625
HIDROAYSEN	6.178.933	46.755.705	52.934.638	(24.396.640)	-	(24.396.640)	-	(995.850)	(995.850)
GASATACAMA	64.839.329	169.269.552	234.108.881	(102.922.713)	(25.596.462)	(128.519.175)	40.639.245	(40.626.534)	12.711



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
TRANSQUILLOTA	644.435	5.099.241	5.743.676	(740.067)	(438.364)	(1.178.431)	1.163.684	(603.983)	559.701
HIDROAYSÉN	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

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

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/03/2010			% Participación a 31/12/2009			Relación	País	Actividad	Empresa auditora
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total				
Extranjera	Atacama Finance Co	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Islas Caimán	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
76.003.204-2	Central Eólica Canela S.A.	Peso Chileno	0,00%	75,00%	75,00%	0,00%	75,00%	75,00%	Filial	Chile	Promoción y Desarrollo Proyectos de Energía Renovables	Kpmg Auditores
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas De Aysén S.A.	Peso Chileno	51,00%	0,00%	51,00%	51,00%	0,00%	51,00%	Control Conjunto	Chile	Desarrollo y Explotación de un Proyecto Hidroeléctrico	Kpmg Auditores
Extranjera	Chinango S.A.C.	Nuevos Soles	0,00%	80,00%	80,00%	0,00%	80,00%	80,00%	Filial	Perú	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
96.783.220-0	Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	Peso Chileno	100,00%	0,00%	100,00%	100,00%	0,00%	100,00%	Filial	Chile	Ciclo Completo de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
96.770.940-9	Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	Peso Chileno	99,94%	0,06%	100,00%	99,94%	0,06%	100,00%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
77.625.850-4	Consorcio Ara- Ingendesa Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
76.738.990-6	Consorcio Ara- Ingendesa Sener Ltda.	Peso Chileno	0,00%	33,33%	33,33%	0,00%	33,33%	33,33%	Filial	Chile	Ejecución y Cumplimiento del Contrato de Ingeniería Básica Línea Maipo	Kpmg Auditores
77.573.910-K	Consorcio Ingendesa Minimetal Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Servicios de Ingeniería	Kpmg Auditores
Extranjera	Edegel S.A.A	Nuevos Soles	29,40%	54,20%	83,60%	29,40%	54,20%	83,60%	Filial	Perú	Generación, Comercialización y Distribución de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Peso Colombiano	26,87%	0,00%	26,87%	26,87%	0,00%	26,87%	Filial	Colombia	Generación de Energía Eléctrica.	Deloitte
96.588.800-4	Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	Peso Chileno	98,75%	1,25%	100,00%	98,75%	1,25%	100,00%	Filial	Chile	Prestación de Servicios de Ingeniería	Kpmg Auditores
96.589.170-6	Empresa Eléctrica Pangué S.A.	Peso Chileno	94,98%	0,01%	94,99%	94,98%	0,01%	94,99%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Peso Chileno	92,65%	0,00%	92,65%	92,65%	0,00%	92,65%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Extranjera	Endesa Argentina S.A.	Peso Argentino	99,66%	0,34%	100,00%	99,66%	0,34%	100,00%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Peso Argentino	12,33%	57,43%	69,76%	12,33%	57,43%	69,76%	Filial	Argentina	Generación y Comercialización de Electricidad	Kpmg Auditores



Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/03/2010			% Participación a 31/12/2009			Relación	País	Actividad	Empresa auditora
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total				
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Peso Chileno	99,99%	0,01%	100,00%	99,99%	0,01%	100,00%	Filial	Chile	Proyectos de Energías Renovables	Kpmg Auditores
96.526.450-7	Endesa Inversiones Generales S.A.	Peso Chileno	99,51%	0,49%	100,00%	99,51%	0,49%	100,00%	Filial	Chile	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Extranjera	Energex Co.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Islas Caimán	Sociedad de Cartera	Ernst & Young
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Administración y Dirección de Sociedades	Ernst & Young
Extranjera	Gasoducto Atacama Argentina S.A.	Dólar	0,00%	49,99%	49,99%	0,00%	49,99%	49,99%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural	Kpmg Auditores
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
77.032.280-4	Gasoducto Taital Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
Extranjera	Generandes Perú S.A.	Nuevos Soles	61,00%	0,00%	61,00%	61,00%	0,00%	61,00%	Filial	Perú	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
76.041.891-9	Hidroaysén Transmisión S.A.	Peso Chileno	0,51%	50,49%	51,00%	0,51%	50,49%	51,00%	Control Conjunto	Chile	Desarrollar Sistemas de Transmisión Eléctrica	Kpmg Auditores
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Peso Argentino	2,48%	65,19%	67,67%	2,48%	65,19%	67,67%	Filial	Argentina	Producción y Comercialización de Energía Eléctrica	Kpmg Auditores
Extranjera	Hidroinvest S.A.	Peso Argentino	41,94%	54,15%	96,09%	41,94%	54,15%	96,09%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Extranjera	Ingendesa do Brasil Ltda.	Real	1,00%	99,00%	100,00%	1,00%	99,00%	100,00%	Filial	Brasil	Consultora de Ingeniería de Proyectos	Kpmg Auditores
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	Peso Chileno	99,99%	0,01%	100,00%	99,99%	0,01%	100,00%	Filial	Chile	Inversiones Proyectos Energéticos Norte de Chile	Kpmg Auditores
76.014.570-K	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural	Ernst & Young
96905700-K	Progas S.A.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Distribución de Gas	Ernst & Young
96.671.360-7	Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A.	Peso Chileno	99,99%	0,01%	100,00%	99,99%	0,01%	100,00%	Filial	Chile	Ejecución, Construcción y Explotación del Túnel El Melón	Kpmg Auditores
Extranjera	Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	Peso Colombiano	0,00%	94,95%	94,95%	0,00%	94,95%	94,95%	Filial	Colombia	Administración de Puertos	Deloitte



Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/03/2010			% Participación a 31/12/2009			Relación	País	Actividad	Empresa auditora
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total				
Extranjera	Southern Cone Power Argentina S.A.	Peso Argentino	98,00%	2,00%	100,00%	98,00%	2,00%	100,00%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Extranjera	Termoeléctrica José de San Martín S.A.	Peso Argentino	0,00%	20,86%	20,86%	0,00%	20,86%	20,86%	Filial	Argentina	Construcción y Explotación de una Central de Ciclo combinado	Ernst & Young
Extranjera	Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A.	Peso Argentino	0,00%	20,86%	20,86%	0,00%	20,86%	20,86%	Filial	Argentina	Producción, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte y Distribución de Energía Eléctrica	Deloitte

ANEXO N° 2 VARIACIONES DEL PERIMETRO DE CONSOLIDACIÓN:

Rut	Sociedad	Moneda Funcional	% Participación a 31 de marzo de 2010			% Participación a 31 de diciembre de 2009			Método Consolidación
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total	
			Extranjera	Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	Peso Colombiano	-	-	-	

ANEXO N° 3 SOCIEDADES ASOCIADAS:

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 31/03/2010			% Participación a 31/12/2009			Pais	Actividad	Empresa auditora
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
Extranjera	Distrilec Inversora S.A.	Peso Argentino	0,89%	0,00%	0,89%	0,89%	0,00%	0,89%	Argentina	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
96.806.130-5	Electrogas S.A	Dólar	0,02%	99,95%	99,97%	0,02%	99,95%	99,97%	Chile	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Real	36,26%	4,18%	40,44%	36,26%	4,18%	40,44%	Brasil	Sociedad de Cartera	Deloitte
Extranjera	Endesa Cemsa S.A.	Peso Argentino	0,00%	45,00%	45,00%	0,00%	45,00%	45,00%	Argentina	Compra Venta Mayorista de Energía Eléctrica	Deloitte
76.418.940-K	GNL Chile.S.A.	Peso Chileno	33,33%	0,00%	33,33%	33,33%	0,00%	33,33%	Chile	Promover proyecto para suministro de gas licuado	Ernst & Young
76.788.080-4	GNL Quintero S.A.	Dólar	20,00%	0,00%	20,00%	20,00%	0,00%	20,00%	Chile	Desarrollo, Diseño, Suministro de un Terminal de Regasificación de Gas Natural Licuado	Ernst & Young
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Peso Chileno	42,50%	0,00%	42,50%	42,50%	0,00%	42,50%	Chile	Sociedad de Cartera	Kpmg Auditores

ANEXO N° 4 INFORMACION ADICIONAL SOBRE DEUDA FINANCIERA:

A continuación se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deuda financiera:

a) Préstamos bancarios

- Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos.

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
			Vencimiento		Total Corriente al 31/03/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 31/03/2010	Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2009
			Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco y Mas Años M\$		Uno a Tres Meses M\$	Tres a Doce Meses M\$		Uno a Tres Años M\$	Tres a Cinco Años M\$	Cinco y Mas Años M\$	
Chile	US\$	2,82%	1.460.491	40.609.102	42.069.593	62.592.986	112.831.354	873.989	176.298.329	1.837.468	132.344.273	134.181.741	110.691.518	107.668.569	1.257.552	219.617.639
Perú	US\$	5,21%	5.409.428	8.675.689	14.085.117	26.387.461	-	-	26.387.461	6.879.846	12.043.084	18.922.930	24.536.980	1.839.338	-	26.376.318
Perú	Soles	4,37%	326.987	984.556	1.311.543	22.240.210	-	-	22.240.210	306.989	938.019	1.245.008	21.418.951	-	-	21.418.951
Argentina	US\$	4,90%	4.050.998	15.126.746	19.177.744	19.535.765	-	-	19.535.765	6.253.151	12.774.805	19.027.956	23.974.767	-	-	23.974.767
Argentina	\$ Arg	15,72%	6.232.577	9.284.469	15.517.046	19.756.923	-	-	19.756.923	7.777.416	9.299.867	17.077.283	16.726.744	-	-	16.726.744
Colombia	\$ Col	6,99%	2.635.909	7.936.690	10.572.599	90.539.670	-	-	90.539.670	2.474.692	7.561.559	10.036.251	88.421.279	-	-	88.421.279
			20.116.390	82.617.252	102.733.642	241.053.015	112.831.354	873.989	354.758.358	25.529.562	174.961.607	200.491.169	285.770.239	109.507.907	1.257.552	396.535.698

b) Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas

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

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
			Vencimiento		Total Corriente al 31/03/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 31/03/2010	Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2009
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años		Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Chile	US\$	8,22%	10.658.082	32.091.368	42.749.450	85.498.904	261.757.786	406.460.423	753.717.113	10.006.217	30.574.552	40.580.769	81.161.538	252.788.328	391.537.345	725.487.211
Chile	CH\$	4,95%	4.894.655	10.733.907	15.628.562	30.849.382	27.701.805	479.732.547	538.283.734	2.775.752	12.104.618	14.880.370	29.217.551	24.632.198	459.857.924	513.707.673
Perú	US\$	6,91%	772.062	2.324.669	3.096.731	20.398.405	8.875.585	30.454.646	59.728.636	724.841	2.214.792	2.939.633	19.585.709	3.563.753	34.273.976	57.423.438
Perú	Soles	6,49%	1.009.969	18.340.631	19.350.600	15.744.666	29.544.623	12.450.587	57.739.876	948.197	13.247.956	14.196.153	15.073.775	32.897.255	11.960.686	59.931.716
Colombia	\$ Col	7,33%	8.984.774	67.019.277	76.004.051	116.414.795	78.578.712	307.992.385	502.985.892	8.435.251	64.757.060	73.192.311	112.074.992	75.248.665	297.537.028	484.860.685
			26.319.542	130.509.852	156.829.394	268.906.152	406.458.511	1.237.090.588	1.912.455.251	22.890.258	122.898.978	145.789.236	257.113.565	389.130.199	1.195.166.959	1.841.410.723

c) Arrendamiento Financiero

- Individualización de Arrendamiento Financiero por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	03/2010						12/2009							
								Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente				
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	87.509.100-K	Leasing Abengoa Chile	Chile	US\$	6,40%	587.658	1.766.181	2.353.839	4.701.293	4.109.634	21.976.567	30.787.494	554.228	1.680.476	2.234.704	4.463.401	3.896.027	21.420.167	29.779.595
0-E	Edegel	Perú	0-E	Scotiabank	Perú	US\$	2,03%	2.980.057	8.497.267	11.477.324	32.984.189	10.582.124	26.277.781	69.844.094	2.200.935	8.439.132	10.640.067	32.300.512	10.101.808	26.354.524	68.756.844
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Chile	96.976.410-5	Gasred S.A.	Chile	US\$	8,27%	74.571	223.166	297.737	222.196	-	222.196	70.737	212.201	282.938	281.357	-	-	-	281.357
								3.642.286	10.486.614	14.128.900	37.907.678	14.691.758	48.254.348	100.853.784	2.825.900	10.331.809	13.157.709	37.045.270	13.997.835	47.774.691	98.817.796

d) Otros Préstamos

- Individualización de Otros Préstamos por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	03/2010						12/2009							
								Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente				
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Total No Corriente		
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Mitsubishi (deuda garantizada)	Argentina	US\$	7,42%	622.512	10.196.560	10.819.072	16.294.374	11.896.966	28.191.340	4.181.796	5.441.296	9.623.092	18.442.282	14.377.659	-	32.819.941	
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Mitsubishi (deuda no garantizada)	Argentina	US\$	7,42%	622.512	10.196.559	10.819.071	16.294.374	11.896.967	28.191.341	4.181.796	5.441.296	9.623.092	18.442.282	14.377.658	-	32.819.940	
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Otros	Argentina	\$ Arg		1.422.068	1.827.492	3.249.560	3.560.826	-	3.560.826	77.062	235.468	312.530	3.223.239	-	-	-	3.223.239
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Chile	96601250-1	Inversiones Centinela S.A.	Chile	US\$		-	-	-	12.313.096	-	12.313.096	-	-	-	11.688.452	-	-	-	11.688.452
								2.667.091	22.220.611	24.887.702	48.462.670	23.793.933	72.256.603	8.440.654	11.118.060	19.558.714	51.796.255	28.755.317	-	80.551.572	



ANEXO N° 5 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA:

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31/03/2010 M\$	31/12/2009 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo			12.533.322	79.287.119
	Dólares	Pesos colombianos	705	279
	Dólares	Peso Chileno	1.897	58.805.331
	Dólares	Soles	1.553.130	8.025.665
	Dólares	Peso argentino	10.977.590	12.455.844
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes			37.669.662	35.725.419
	Dólares		37.669.662	35.725.419
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente			814.874	773.861
	Dólares	Reales	814.874	773.861
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			51.017.858	115.786.399
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación			587.765.091	562.980.574
	Dólares	Peso Chileno	10.050.405	10.131.240
	Peso argentino	Peso Chileno	993.957	944.871
	Reales	Soles	61.893.135	58.646.962
	Reales	Peso Chileno	514.827.594	493.257.501
Plusvalía			99.446.604	93.339.475
	Soles	Peso Chileno	81.412.100	75.920.260
	Peso argentino	Peso Chileno	18.034.504	17.419.215
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			687.211.695	656.320.049
TOTAL ACTIVOS			738.229.553	772.106.448

PATRIMONIO Y PASIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31/03/2010					31/12/2009				
			Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años
			Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto
PASIVOS CORRIENTES												
Otros pasivos financieros corrientes			27.238.370	129.707.307	-	-	-	36.891.015	211.075.907	-	-	-
	Dólares	Peso chileno	12.780.802	74.689.817	-	-	-	12.468.650	164.811.502	-	-	-
	Dólares	Soles	9.161.547	19.497.625	-	-	-	9.805.622	22.697.008	-	-	-
	Dólares	Peso argentino	5.296.021	35.519.865	-	-	-	14.616.743	23.567.397	-	-	-
TOTAL PASIVOS CORRIENTES			27.238.370	129.707.307	-	-	-	36.891.015	211.075.907	-	-	-
PASIVOS NO CORRIENTES												
Otros pasivos financieros no corrientes			-	-	297.223.043	421.950.416	486.043.406	-	-	345.568.798	408.636.089	474.843.564
	Dólares	Peso chileno	-	-	165.328.475	378.698.774	429.310.979	-	-	208.286.266	364.375.873	414.215.064
	Dólares	Soles	-	-	79.770.055	19.457.709	56.732.427	-	-	76.423.201	15.504.899	60.628.500
	Dólares	Peso argentino	-	-	52.124.513	23.793.933	-	-	60.859.331	28.755.317	-	-
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			-	-	297.223.043	421.950.416	486.043.406	-	-	345.568.798	408.636.089	474.843.564
TOTAL PASIVOS			27.238.370	129.707.307	297.223.043	421.950.416	486.043.406	36.891.015	211.075.907	345.568.798	408.636.089	474.843.564