EMPRESA NACIONAL
DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

Estados Financieros consolidados Intermedios al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 y por los periodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2012 y 2011

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A. Y FILIALES

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios

Estado de Cambios en el Patrimonio neto

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios

Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

M$: Cifras expresadas en miles de pesos chilenos

KPMG Auditores Consultores Ltda.
Av. Isidora Goyenechea 3520, Piso 13
Las Condes, Santiago Chile

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

Informe de los Auditores Independientes
Revisión de Estados Financieros Intermedios

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

1. Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales al 30 de junio de 2012 y los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2012 y 2011 y los correspondientes estados de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas mismas fechas. La Administración de Empresa Nacional de Electricidad S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros consolidados intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). No hemos revisado los estados financieros al 30 de junio de 2012 de ciertas filiales, los cuales representan, a nivel consolidado, un 34,52% de los activos totales y un 42,46% de los ingresos del período (43,57% de los ingresos del período 2011). Adicionalmente no hemos revisado los estados financieros de ciertas asociadas, reflejadas en los estados financieros bajo el método de la participación, las cuales representan en su conjunto un activo total por M$558.320.077 al 30 de junio de 2012 y un resultado neto devengado (utilidad) por M$52.789.741 y M$118.873.281, al 30 junio de 2012 y 2011, respectivamente. Dichos estados financieros fueron revisados por otros auditores independientes, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestro informe aquí presentado, en la medida que se relaciona con las cifras de esas filiales y asociadas, está basado únicamente en los informes emitidos por esos auditores independientes. Nuestra responsabilidad es emitir un informe sobre esta información financiera intermedia basados en nuestra revisión.

2. Hemos efectuado nuestras revisiones de acuerdo con normas establecidas en Chile para una revisión de información financiera intermedia. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de estas revisiones es significativamente menor que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es expresar una opinión sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.

3. Basados en nuestras revisiones, y en los informes de revisión intermedia de otros auditores independientes, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros consolidados intermedios mencionados en el primer párrafo, para que éstos estén de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera.

KPMG Auditores Consultores Ltda., sociedad de responsabilidad limitada chilena y una firma miembro de la red de firmas miembro independientes de KPMG afiliadas a KPMG International Cooperative ("KPMG International"), una entidad suiza. Todos los derechos reservados.

4. Con fecha 31 de enero de 2012 emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2011, 2010 y 2009 de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y filiales, en los cuales se incluye el estado consolidado de situación financiera al 31 de diciembre de 2011 que se presenta en los estados financieros consolidados adjuntos, además de sus correspondientes notas.

Cristián Bastián E.

KPMG Ltda.

Santiago, 25 de julio de 2012

KPMG Auditores Consultores Ltda., sociedad de responsabilidad limitada chilena y una firma miembro de la red de firmas miembro independientes de KPMG afiliadas a KPMG International Cooperative ("KPMG International"), una entidad suiza. Todos los derechos reservados.

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados, Clasificados al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre 2011

(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	165.199.757	421.282.284
Otros activos financieros, corrientes	6	692.752	914.209
Otros activos no financieros, corriente		12.562.973	17.191.861
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	7	276.562.102	296.146.589
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	8	87.330.499	83.101.044
Inventarios	9	70.358.169	55.904.264
Activos por impuestos, corrientes	10	128.284.411	85.515.069
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		**740.990.663**	**960.055.320**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros, no corrientes	6	24.736.680	13.598.670
Otros activos no financieros, no corrientes		1.383.713	1.463.429
Derechos por cobrar, no corrientes	7	149.312.581	151.608.768
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	11	558.320.077	582.198.848
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	45.628.536	45.679.853
Plusvalía	13	104.520.008	106.399.041
Propiedades, planta y equipo	14	4.673.744.920	4.603.902.502
Activos por impuestos diferidos	15	111.952.620	97.106.685
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		**5.669.599.135**	**5.601.957.796**
TOTAL ACTIVOS		**6.410.589.798**	**6.562.013.116**

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados, Clasificados al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre 2011

(En miles de pesos)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros, corrientes	16	179.206.896	305.557.690
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	19	338.275.987	357.781.381
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	8	295.662.231	135.386.489
Otras provisiones, corrientes	20	36.551.281	36.861.198
Pasivos por impuestos, corrientes	10	43.699.548	92.175.628
Otros pasivos no financieros corrientes		18.652.353	9.466.893
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		**912.048.296**	**937.229.279**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros, no corrientes	16	1.699.927.853	1.728.093.903
Otras provisiones, no corrientes	20	28.547.837	12.301.639
Pasivo por impuestos diferidos	15	349.453.504	338.888.981
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	21	36.691.537	36.569.407
Otros pasivos no financieros, no corrientes		59.881.265	67.790.334
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		**2.174.501.996**	**2.183.644.264**
TOTAL PASIVOS		**3.086.550.292**	**3.120.873.543**
PATRIMONIO			
Capital emitido	22	1.331.714.085	1.331.714.085
Ganancias acumuladas		1.618.496.177	1.636.787.540
Primas de emisión	22	206.008.557	206.008.557
Otras reservas	22	(664.594.464)	(615.972.185)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		**2.491.624.355**	**2.558.537.997**
Participaciones no controladoras		**832.415.151**	**882.601.576**
TOTAL PATRIMONIO		**3.324.039.506**	**3.441.139.573**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**6.410.589.798**	**6.562.013.116**

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados, por Naturaleza

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011 y trimestre abril - junio
(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES Ganancia (pérdida)	Nota	enero - junio		abril - junio	
		2012 M$	2011 M$	2012 M$	2011 M$
Ingresos de actividades ordinarias	23	1.152.858.906	1.162.664.239	601.306.711	596.031.881
Otros ingresos, por naturaleza	23	2.563.099	13.513.358	1.822.050	6.210.747
Total de Ingresos		**1.155.422.005**	**1.176.177.597**	**603.128.761**	**602.242.628**
Materias primas y consumibles utilizados	24	(686.384.918)	(671.445.042)	(375.085.987)	(386.160.635)
Margen de Contribución		**469.037.087**	**504.732.555**	**228.042.774**	**216.081.993**
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados		5.537.391	5.091.536	2.939.771	4.796.977
Gastos por beneficios a los empleados	25	(53.600.474)	(30.458.406)	(26.861.524)	(10.796.386)
Gasto por depreciación y amortización	26	(93.178.936)	(85.175.342)	(46.536.798)	(42.335.693)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	26	22.792	199.804	(25.480)	125.630
Otros gastos, por naturaleza	27	(56.993.034)	(91.768.928)	(26.942.684)	(23.851.184)
Resultado de Explotación		**270.824.826**	**302.621.219**	**130.616.059**	**144.021.337**
Otras ganancias (pérdidas)		312.490	723.938	311.836	632.516
Ingresos financieros	28	11.265.970	8.335.836	6.527.017	3.177.607
Costos financieros	28	(75.980.958)	(67.475.974)	(33.579.164)	(32.787.985)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	11	52.789.743	56.655.588	24.297.429	29.374.702
Diferencias de cambio	28	(3.358.630)	(198.355)	(1.605.385)	(540.494)
Resultado por unidades de reajuste	28	(985.292)	(2.939.442)	985.654	(1.846.560)
Ganancia antes de impuestos		**254.868.149**	**297.722.810**	**127.553.446**	**142.031.123**
Gasto por impuestos a las ganancias	29	(80.449.480)	(85.950.431)	(59.451.686)	(37.381.111)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		**174.418.669**	**211.772.379**	**68.101.760**	**104.650.012**
GANANCIA		**174.418.669**	**211.772.379**	**68.101.760**	**104.650.012**
Ganancia atribuible a					
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		101.443.063	161.726.422	35.212.994	64.867.489
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras		72.975.606	50.045.957	32.888.766	39.782.523
GANANCIA		**174.418.669**	**211.772.379**	**68.101.760**	**104.650.012**
Ganancia por acción básica					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas	$ / acción	12,37	19,72	4,29	7,91
Ganancia por acción básica	$ / acción	12,37	19,72	4,29	7,91
Ganancias por acción diluidas					
Ganancias diluida por acción procedente de operaciones continuadas	$ / acción	12,37	19,72	4,29	7,91
Ganancias diluida por acción	$ / acción	12,37	19,72	4,29	7,91

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados, por Naturaleza

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011 y trimestre abril - junio
(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	enero - junio 2012 M$	enero - junio 2011 M$	abril - junio 2012 M$	abril - junio 2011 M$
Ganancia (Pérdida)		**174.418.669**	**211.772.379**	**68.101.760**	**104.650.012**
Componentes de otro resultado integral antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		(49.615.886)	106.302.722	7.209.119	21.594.790
Total diferencias de cambio por conversión		**(49.615.886)**	**106.302.722**	**7.209.119**	**21.594.790**
Activos financieros disponibles para la venta					
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta antes de impuestos		(360)	(696)	(476)	(51)
Total activos financieros disponibles para la venta		**(360)**	**(696)**	**(476)**	**(51)**
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		20.243.904	(12.453.189)	(26.924.835)	15.044.441
Total coberturas del flujo de efectivo		**20.243.904**	**(12.453.189)**	**(26.924.835)**	**15.044.441**
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	21	(35.723)	(1.224.133)	(101.671)	(858.787)
Total Otros componentes de otro resultado integral antes de impuestos		**(29.408.065)**	**92.624.704**	**(19.817.863)**	**35.780.393**
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral					
Impuesto a las ganancias relacionado con activos financieros disponibles para la venta de otro resultado integral		74	118	94	8
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		(3.554.079)	2.041.933	3.974.326	(2.716.555)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral		(15.011)	120.609	(2.273)	85.593
Total de impuestos a las ganancias		**(3.569.016)**	**2.162.660**	**3.972.147**	**(2.630.954)**
Total Otro Resultado Integral		**(32.977.081)**	**94.787.364**	**(15.845.716)**	**33.149.439**
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		**141.441.588**	**306.559.743**	**52.256.044**	**137.799.451**
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		54.349.042	207.470.830	(2.018.768)	85.277.453
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		87.092.546	99.088.913	54.274.812	52.521.998
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		**141.441.588**	**306.559.743**	**52.256.044**	**137.799.451**

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011
(En miles de pesos)

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de emisión	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 remedición de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas				
Saldo Inicial al 01/01/2012	1.331.714.085	206.008.557	93.661.622	17.610.043	-	3.283	(727.247.133)	(615.972.185)	1.636.787.540	2.558.537.997	882.601.576	3.441.139.573
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									101.443.063	101.443.063	72.975.606	174.418.669
Otro resultado integral			(64.568.200)	17.383.189	73.287	360	17.343	(47.094.021)		(47.094.021)	14.116.940	(32.977.081)
Resultado integral										54.349.042	87.092.546	141.441.588
Dividendos									(119.807.713)	(119.807.713)		(119.807.713)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	(73.287)	-	(1.454.971)	(1.528.258)	73.287	(1.454.971)	(137.278.971)	(138.733.942)
Total de cambios en patrimonio	-	-	(64.568.200)	17.383.189	-	360	(1.437.628)	(48.622.279)	(18.291.363)	(66.913.642)	(50.186.425)	(117.100.067)
Saldo Final al 30/06/2012	1.331.714.085	206.008.557	29.093.422	34.993.232	-	3.643	(728.684.761)	(664.594.464)	1.618.496.177	2.491.624.355	832.415.151	3.324.039.506

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de emisión	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 remedición de activos financieros disponibles para la venta	Otras reservas varias	Otras reservas				
Saldo Inicial al 01/01/2011	1.331.714.085	206.008.557	19.847.960	104.200.016	-	49.393	(727.647.609)	(603.550.240)	1.442.314.476	2.376.486.878	728.340.314	3.104.827.192
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									161.726.422	161.726.422	50.045.957	211.772.379
Otro resultado integral			56.337.561	(9.908.191)	(684.384)	(578)	-	45.744.408		45.744.408	49.042.956	94.787.364
Resultado integral										207.470.830	99.088.913	306.559.743
Dividendos									(155.197.547)	(155.197.547)		(155.197.547)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	684.384	-	-	684.384	1.436.520	2.120.904	(42.731.832)	(40.610.928)
Total de cambios en patrimonio	-	-	56.337.561	(9.908.191)	-	(578)	-	46.428.792	7.965.395	54.394.187	56.357.081	110.751.268
Saldo Final al 30/06/2011	1.331.714.085	206.008.557	76.185.521	94.291.825	-	48.815	(727.647.609)	(557.121.448)	1.450.279.871	2.430.881.065	784.697.395	3.215.578.460

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados Directo

Por los períodos terminados al 30 de Junio de 2012 y 2011
(En miles de pesos)

Estado de Flujo de Efectivo Directo	Nota	2012 M$	2011 M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		1.366.377.052	1.219.743.990
Cobros procedentes de regalías, cuotas, comisiones y otros ingresos de actividades ordinarias		973.703	441.952
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		409.975	202.598
Otros cobros por actividades de operación		-	49.510.742
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(829.870.290)	(785.309.166)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(57.628.368)	(42.917.479)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(2.610.009)	(1.432.833)
Otros pagos por actividades de operación		(69.416.965)	(52.875.060)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(141.659.509)	(127.654.698)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(51.110.799)	(30.878.268)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**215.464.790**	228.831.778
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(20)	-
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		194.284	972.076
Compras de propiedades, planta y equipo		(119.121.991)	(149.218.653)
Compras de activos intangibles		(8.665)	(162.536)
Dividendos recibidos		2.929.594	2.430.296
Intereses recibidos		1.441.777	4.440.200
Otras entradas (salidas) de efectivo		8.198.658	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(106.366.363)**	(141.538.617)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos		**91.042.897**	216.243.386
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		88.656.143	202.544.767
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		2.386.754	13.698.619
Préstamos de entidades relacionadas		179.459.181	53.853.184
Pagos de préstamos		(244.853.554)	(48.972.429)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(1.771.643)	(4.435.721)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(1.063.853)	(34.198.634)
Dividendos pagados		(319.030.039)	(338.989.422)
Intereses pagados		(64.021.083)	(51.548.048)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(12.324.103)	(4.221.569)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(372.562.197)**	**(212.269.253)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la		**(263.463.770)**	**(124.976.092)**
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		7.381.243	21.287.365
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**(256.082.527)**	**(103.688.727)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		421.282.284	333.269.859
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período		**165.199.757**	**229.581.132**

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 con participación inferior al 50%.
  - 2.4.3. Sociedades no consolidadas con participación superior al 50%.
- 2.5. Sociedades Asociadas.
- 2.6. Principios de consolidación y combinación de negocio.

3. Criterios contables aplicados.
- a) Propiedades, plantas y equipos.
- b) Plusvalía.
- c) Activos Intangibles distintos de la plusvalía.
  - c.1) Concesiones.
  - c.2) Gastos de investigación y desarrollo.
  - c.3) Otros activos intangibles.
- 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.
- a) Composición del rubro.
- b) Detalle por tipo de moneda.

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.
- a) Composición del rubro.
- b) Detalle de Propiedades, plantas y equipos.
- c) Principales inversiones
- d) Arrendamiento financiero.
- e) Arrendamiento operativo.
- f) Otras informaciones.

15. Impuestos diferidos.
- a) Origen de los impuestos diferidos.
- b) Movimientos de los rubros de impuestos diferidos.
- c) Reconocimiento de activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias.

16. Otros Pasivos Financieros.
1. Detalle de este rubro de corto y largo plazo.
2. Desglose por monedas y vencimientos de los Préstamos Bancarios.
3. Desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones No Garantizadas.
4. Desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones Garantizadas.
5. Deuda de cobertura.
6. Otros aspectos.

17. Política de gestión de riesgos.
- 17.1. Riesgo de tasa de interés.
- 17.2. Riesgo de tipo de cambio.
- 17.3. Riesgo de “commodities”.
- 17.4. Riesgo de liquidez.
- 17.5. Riesgo de crédito.
- 17.6. Medición del riesgo.

18. Instrumentos financieros
- 18.1. Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría.
  - a) Detalle de los Instrumentos financieros de activo.
  - b) Detalle de los Instrumentos financieros de pasivo.
- 18.2. Instrumentos Derivados.
  - a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura.
  - b) Activos y pasivos por instrumentos derivados a valor razonable con cambios en resultados.
  - c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados.
- 18.3. Jerarquías de Valor Razonable.
  - a) Clasificación jerárquica de los instrumentos financieros.
  - b) Conciliación entre los saldos de apertura y cierre de instrumentos financieros Nivel 3.

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

20. Otras provisiones.
20.1. Provisiones
a) Desglose de este rubro.
b) Movimiento de las provisiones durante el período.

21. Obligaciones por beneficios post empleo.
21.1. Aspectos generales.
21.2. Aperturas, movimientos y presentación de estados financieros.
21.3. Otras revelaciones.

22. Patrimonio total.
22.1. Patrimonio total: de la Sociedad Dominante
22.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones.
22.1.2. Dividendos.
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. 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. Litigios y arbitrajes.
a) Juicios pendientes Endesa Chile y filiales.
b) Juicios pendientes en Asociadas.
31.4. Restricciones financieras.
31.5. Otra información.

32. Dotación.

33. Sanciones.

34. Hechos posteriores.

35. Medio Ambiente.

36. 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.

a) Préstamos Bancarios.
b) Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas.
c) Arrendamiento Financiero.
d) Otros Préstamos.

Anexo N°5 Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera.

Anexo N°6 Detalle de información adicional oficio circular N° 715 de fecha 03 de febrero de 2012.

Anexo N°6.1 Detalle de información complementaria de Deudores Comerciales.

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 de 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 2.513 trabajadores al 30 de junio de 2012. En promedio la dotación que el Grupo tuvo durante el período 2012 fue de 2.487 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, en el país o en el extranjero.

Los estados financieros consolidados de Endesa Chile correspondientes al ejercicio 2011 fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 26 de enero de 2012 y, posteriormente, presentados a consideración de la Junta General de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2012, 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 2.6 y 3.k.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados intermedios de Endesa Chile y filiales al 30 de junio de 2012, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 25 de julio de 2012.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Endesa Chile y filiales al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

Estos estados financieros consolidados se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo a NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable, y de aquellos activos no corrientes y grupos en desapropiación disponibles para la venta, que se registran al menor entre el valor contable y el valor razonable menos costos de venta (ver Nota 3).

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 y a los criterios del Comité de Interpretaciones de las NIIF (en adelante, "CINIIF").

2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2012:

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
Enmienda a NIIF 7: Instrumentos financieros: Información a revelar Modifica los requisitos de información cuando se transfieren activos financieros, con el fin de promover la transparencia y facilitar el análisis de los efectos de sus riesgos en la situación financiera de la entidad.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2011.
Enmienda a NIC 12: Impuestos a las ganancias Proporciona una excepción a los principios generales de la NIC 12 para las propiedades de inversión que se midan usando el modelo de valor razonable contenido en la NIC 40 "Propiedades de Inversión".	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2012.

La aplicación de estos pronunciamientos contables no ha tenido efectos significativos para el Grupo.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2013 y siguientes:

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

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
Enmienda a NIC 1: Presentación de estados financieros Modifica aspectos de presentación de los componentes de los "Otros resultados integrales". Se exige que estos componentes sean agrupados en aquellos que serán y aquellos que no serán posteriormente reclasificados a pérdidas y ganancia.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2012.
NIIF 10: Estados financieros consolidados Establece clarificaciones y nuevos parámetros para la definición de control, así como los principios para la preparación de estados financieros consolidados, que aplica a todas las entidades (incluyendo las entidades de cometido específico o entidades estructuradas).	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.

NIIF 11: Acuerdos conjuntos Redefine el concepto de control conjunto, alineándose de esta manera con NIIF 10, y requiere que las entidades que son parte de un acuerdo conjunto determinen el tipo de acuerdo (operación conjunta o negocio conjunto) mediante la evaluación de sus derechos y obligaciones. La norma elimina la posibilidad de consolidación proporcional para los negocios conjuntos.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
NIIF 12: Revelaciones de participaciones en otras entidades Requiere ciertas revelaciones que permitan evaluar la naturaleza de las participaciones en otras entidades y los riesgos asociados con éstas, así como también los efectos de esas participaciones en la situación financiera, rendimiento financiero y flujos de efectivo de la entidad.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
NIIF 13: Medición del valor razonable Establece en una única norma un marco para la medición del valor razonable de activos y pasivos, e incorpora nuevos conceptos y aclaraciones para su medición. Además requiere información a revelar por las entidades, sobre las mediciones del valor razonable de sus activos y pasivos.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
Nueva NIC 27: Estados financieros separados Por efecto de la emisión de la NIIF 10, fue eliminado de la NIC 27 todo lo relacionado con estados financieros consolidados, restringiendo su alcance sólo a estados financieros separados.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
Nueva NIC 28: Inversiones en asociadas y negocio conjunto Modificada por efecto de la emisión de NIIF 10 y NIIF 11, con el propósito de uniformar las definiciones y otras clarificaciones contenidas en estas nuevas NIIF.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
Enmienda a NIIF 7: Instrumentos financieros: Información a revelar Clarifica los requisitos de información a revelar para la compensación de activos financieros y pasivos financieros.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
Enmienda a NIC19: Beneficios a los empleados Modifica el reconocimiento y revelación de los cambios en la obligación por beneficios de prestación definida y en los activos afectos del plan, eliminando el método del corredor y acelerando el reconocimiento de los costos de servicios pasados.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
Enmienda a NIC 32: Instrumentos financieros: Presentación Aclara los requisitos para la compensación de activos financieros y pasivos financieros, con el fin de eliminar las inconsistencias de la aplicación del actual criterio de compensaciones de NIC 32.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2014.
NIIF 9: Instrumentos Financieros: Clasificación y medición Corresponde a la primera etapa del proyecto del IASB de reemplazar a la NIC 39 “Instrumentos financieros: reconocimiento y medición”. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e incluye el tratamiento y clasificación de los pasivos financieros.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2015.

Mejoras a las NIIF Corresponde a una serie de mejoras, necesarias pero no urgentes, que modifican las siguientes normas: NIIF 1, NIC 1, NIC 16, NIC 32 y NIC 34.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
Guía de transición (Enmiendas a NIIF 10, 11 y 12) Las enmiendas clarifican la guía de transición de NIIF 10. Adicionalmente, estas enmiendas simplifican la transición de NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12, limitando los requerimientos de proveer información comparativa ajustada para solamente el periodo comparativo precedente. Por otra parte, para revelaciones relacionadas con entidades estructuras no consolidadas, las enmiendas remueven el requerimiento de presentar información comparativa para periodos anteriores a la primera aplicación de NIIF 12.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.

El Grupo está evaluando el impacto que tendrá la NIIF 9, NIIF 10, NIIF 11, NIIF 12 y NIIF 13 en la fecha de su aplicación efectiva. La Administración estima que el resto de Normas, Interpretaciones y Enmiendas pendientes de aplicación no tendrán 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, tales como tasas de descuentos, tablas de mortalidad, incrementos salariales, entre otros (ver Nota 21).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 3.a y 3.c).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.f.5 y 18).
- La energía suministrada a clientes pendientes de lectura en medidores.
- Determinadas magnitudes del sistema eléctrico, incluyendo las correspondientes a otras empresas, tales como producción, facturación a clientes, energía consumida, etc., que permiten estimar la liquidación global del sistema eléctrico que deberá materializarse en las correspondientes liquidaciones definitivas, pendientes de emitir en la fecha de emisión de los estados financieros, y que podría afectar a los saldos de activos, pasivos, ingresos y costos, registrados en los mismos.
- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver Nota 3.j).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos (ver Notas 3.a).
- Los resultados fiscales de las distintas filiales de Endesa Chile, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados. (ver Nota 3.m).

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

2.4 Entidades Filiales y de Control Conjunto.

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.

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

En el anexo N° 1 de los presentes estados financieros consolidados 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 2011 y el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2012, no se produjeron variaciones significativas en el perímetro de consolidación de Endesa Chile.

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

2.4.2 Sociedades consolidadas 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"), tiene 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 la citada sociedad.

2.4.3 Sociedades no consolidadas 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 Sociedades Asociadas

Son Sociedades Asociadas aquellas en las que Endesa Chile S.A., directa e indirectamente, ejerce una influencia significativa. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en que el Grupo posee una participación superior al 20% (ver Nota 3.g).

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

2.6 Principios de consolidación y combinaciones de negocio.

Las Sociedades filiales se consolidan, 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 proporcionalmente. 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 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 período (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso se utiliza el tipo de cambio de la fecha de cada transacción).

    c. El patrimonio 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. (ver Nota 22.2).

    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 22.5l).

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

3. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS.

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

a) Propiedades, Plantas y Equipos.

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

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica. El Grupo define período sustancial como aquel que supera los doce meses. 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 6,43% y un 6,36%. El monto activado por este concepto ascendió a M$ 14.297.947 y M$ 6.397.995 durante los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011, respectivamente.

- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso. El monto activado por este concepto ascendió a M$ 5.537.391 y M$ 305.094 durante los períodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011, 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. (ver Nota 20).

- 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 22.5l).

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 que las sociedades esperan utilizarlos. La vida útil estimada se revisa periódicamente y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

Las siguientes son las principales clases de Propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas:

Clases de Propiedades, plantas y equipos	**Intervalo de años de vida útil estimada**
Edificios	22 – 100
Planta y equipos	3 – 65
Equipamiento de tecnología de la información	3 – 15
Instalaciones fijas y accesorios	5 – 21
Vehículos de motor	5 – 10
Otros	2 – 33

Adicionalmente, para mayor información, a continuación se presenta una mayor apertura para la clase de Plantas y equipos:

	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 aquella concesión que no tienen carácter indefinido:

Empresa	País	Plazo de la concesión	Período restante hasta caducidad
Hidroeléctrica El Chocón S.A. (Generación)	Argentina	30 años	11 años

La administración de Endesa Chile evaluó las casuísticas específicas de la concesión descrita anteriormente y concluyó que no existen factores determinantes que indiquen que el concedente (ente gubernamental), tiene el control sobre la infraestructura y, simultáneamente, puede determinar de forma permanente el precio del servicio. Estos requisitos son indispensables para aplicar la CINIIF 12 “Acuerdos sobre Concesión de Servicios”, norma que establece cómo registrar y valorizar cierto tipo de concesiones (las que son de alcance de esta norma se presentan en Nota 3.c.1).

Los contratos de concesión no sujetos a la CINIIF 12 se reconocen siguiendo los criterios generales. En la medida en que el Grupo reconoce los activos como Propiedades, plantas y equipos, éstos se amortizan durante el período menor entre la vida económica o plazo concesional. Cualquier obligación de inversión, mejora o reposición asumida por el Grupo, se considera en los cálculos de deterioro de valor de las Propiedades, plantas y equipos como una salida de flujos futuros comprometidos de carácter contractual, necesarios para obtener las entradas de flujos de efectivo futuras.

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

b) 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 del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes identificables de una sociedad filial en la fecha de adquisición.

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

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 Nota 13 y 22.5.l).

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).

c) Activos Intangibles distintos de la Plusvalía.

Los activos intangibles se reconocen 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.

Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil, a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, salvo aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica la amortización. Al 30 de junio de 2012, no existen activos intangibles con vida útil indefinida por montos significativos.

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 e) de esta Nota.

c.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 período de duración de la concesión.

El Grupo opera concesiones de carácter administrativo en donde la contraparte corresponde a un ente gubernamental, 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	País	Plazo	Período restante hasta caducidad
Concesionaria Túnel el Melón S.A. (Infraestructura vial)	Chile	23 años	4 años

c.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 del ejercicio, para el período 2012 y ejercicio 2011 no se registran movimiento.

c.3) Otros activos intangibles.

Estos activos intangibles corresponden fundamentalmente a programas informáticos, 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.

Los programas informáticos se amortizan, en promedio, en 5 años. Las servidumbres de paso y los derechos de agua en algunos casos tienen vida útil indefinida, y por lo tanto no se amortizan, y en otros tienen una vida útil que, dependiendo de las características propias de cada caso, varía en un rango cercano a los 40 o 60 años, plazo que es utilizado para efectuar su amortización.

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, en general, los próximos diez años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables, comprendidas en un rango entre un 3,2% y 7,0%, las cuales, 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.

Al cierre de 2011, las tasas utilizadas para extrapolar las proyecciones son las que a continuación se detallan:

País	Moneda	2011 Tasa g
Chile	Peso chileno	4,15%
Argentina	Peso argentino	6,95%
Brasil	Real brasileño	5,00% - 6,00%
Perú	Nuevo sol peruano	3,15%
Colombia	Peso colombiano	4,35%

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 2011:

País	Moneda	2011 Mínimo	2011 Máximo
Chile	Peso chileno	9,2%	10,1%
Argentina	Peso argentino	17,1%	
Brasil	Real brasileño	9,5%	11,6%
Perú	Nuevo sol peruano	9,3%	
Colombia	Peso colombiano	10,9%	

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2011 no presentan cambios importantes al cierre del primer semestre de 2012.

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, en todos los países en donde opera la sociedad 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, como puede ser el caso de montos por cobrar a entidades públicas.

- 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.

El Grupo aplica CINIIF 4 para evaluar si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento. 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 deprecia 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 deprecia 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 activos financieros no derivados, 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 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 financiero (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período 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 período 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, correspondiendo 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. 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 variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran en el estado de resultados integrales consolidado: Otros resultados integrales, hasta el momento en que se produce la enajenación de estas inversiones, momento en el que el monto acumulado en este rubro es imputado íntegramente en la ganancia o pérdida del ejercicio.

  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 pérdidas del ejercicio.

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, saldos en bancos, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor.

f.3) Pasivos financieros excepto derivados.

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva. (ver Nota 3.f.1).

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

Para el cálculo del valor razonable de la deuda, tanto para los casos en que se registra en el estado de situación financiera como para la información sobre su valor razonable que se incluye en la Nota 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. En el caso de derivados financieros, si su valor es positivo se registran en el rubro "Otros activos financieros" y si es negativo en el rubro "Otros pasivos financieros". Si se trata de derivados sobre commodities, el valor positivo se registra en el rubro "Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar" y si es negativo en el rubro "Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar".

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 razonable 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 o 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. (ver Nota 3.f.1.).

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

Las participaciones en asociadas sobre las que el Grupo posee una influencia significativa se registran siguiendo el método de participación.

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: “Ganancias(pérdida acumuladas”. Al 30 de junio de 2012 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado durante el período 2012 ni durante el ejercicio 2011 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.

k) Conversión de saldos en moneda extranjera.

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

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

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

l) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

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

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

m) Impuesto a las ganancias.

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

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

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 período, 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 período de devengo correspondiente.

La sociedad opera principalmente en el segmento de la generación de energía eléctrica y un porcentaje menor corresponde a otros ingresos relacionados con la actividad principal.

o) Ganancia (pérdida) por acción.

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del ejercicio 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 primer semestre de 2012 y el ejercicio 2011, el Grupo no realizó operaciones 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, dada la atomizada composición accionaria del capital social de Endesa Chile, es prácticamente imposible, al cierre de cada período 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 por pagar" o en el rubro "Cuentas por pagar a entidades 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.

A contar de la emisión de los presentes estados financieros intermedios, Endesa Chile voluntariamente modificó la presentación de los flujos de efectivo provenientes de las actividades de operación, pasando desde el método indirecto al método directo. Este cambio aplica retroactivamente a la presentación del estado de flujos de efectivo correspondiente al primer semestre de 2011.

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el ejercicio, utilizando las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- **Flujos de efectivo**: entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.

- **Actividades de operación:** 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 financiación:** 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 Nº 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 ("Ley Eléctrica") y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. Nº 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley Eléctrica: 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, además, un Panel de Expertos que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre los distintos agentes del mercado eléctrico: empresas eléctricas, operador del sistema, regulador, etc.

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 la zona norte del país, desde Arica hasta Coloso, abarcando una longitud de unos 700 km.

En la organización de la industria eléctrica chilena 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 de un ente operador, el Centro de Despacho Económico 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 precio del mercado spot.

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 500 kW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. Clientes con consumos entre 500 kV y 2.000 kV pueden elegir su condición entre libres y regulados. Hasta 2009, el precio de la energía de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras para el abastecimiento de clientes regulados tenía un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Energía. 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, y a medida que la vigencia de los contratos a precio de nudo se van extinguiendo, este precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras es reemplazado por el resultado de licitaciones que se llevan a cabo en un proceso regulado, con un precio máximo definido por la autoridad cada seis meses.

(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, como se señaló en el punto anterior, 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 deben disponer del suministro permanentemente para el total de su demanda proyectada a tres años, 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 con clientes 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 Transmisión 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 constituyen 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; y Argentina, donde, pese a que el gobierno ha promovido algunas iniciativas para incentivar la inversión, tales como "Energía Plus", el aumento en capacidad instalada no ha sido el esperado. El 25 de noviembre del año 2010 se firmó un acuerdo entre la Secretaría de Energía y los agentes del mercado de generación eléctrica mediante el cual, entre otros aspectos, se busca incrementar el desarrollo de nuevos proyectos de generación, destinando para su financiamiento parte de la deuda que el Estado mantiene actualmente con estas empresas eléctricas.

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

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

Tanto en Colombia, Brasil, Perú y Argentina 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. Adicionalmente, la energía que pueden vender los generadores está limitada a la demanda que cada generador tenía vendida a través de contratos en el período mayo-junio 2005.

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. Desde 2004, la CREG (Comisión de Regulación de Energía y Gas) está trabajando en una propuesta para modificar la operativa de contratación en el mercado colombiano, que pasaría a ser un sistema electrónico de contratos. Este mecanismo reemplazaría las licitaciones actuales por subastas de energía con condiciones comerciales estandarizadas, en donde la demanda a contratar se trataría como una única demanda agregada.

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 éstas. Actualmente permanecen vigentes sólo algunos contratos entre generadoras y distribuidoras a precio de barra (equivalente al precio de nudo en Chile), 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 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al	
	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Efectivo en caja	3.672.047	573.894
Saldos en bancos	76.312.718	163.678.549
Depósitos a plazo	56.559.605	60.181.818
Otros instrumentos de renta fija	28.655.387	196.848.023
Total	**165.199.757**	**421.282.284**

Los depósitos a 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	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Ch$	15.547.993	178.061.878
$ Arg	8.607.964	18.496.001
$ Col	64.239.262	136.254.802
Real	135.533	192.957
Soles	44.525.778	29.927.607
US$	32.143.227	58.349.039
Total	**165.199.757**	**421.282.284**

6. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición de este rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

Otros activos financieros	Saldos al			
	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Inversiones Disponibles para la Venta que cotizan	-	-	5.344	61.676
Inversiones Disponibles para la Venta no cotizadas o que tienen poca liquidez	-	-	2.960.198	2.803.729
Instrumentos Derivados Cobertura (*)	48.214	723.067	20.451.001	9.385.907
Instrumentos Derivados No Cobertura (**)	554.374	47.504	-	-
Otros	90.164	143.638	1.320.137	1.347.358
Total	**692.752**	**914.209**	**24.736.680**	**13.598.670**

(*) Ver Nota 18.2.a
(**) Ver Nota 18.2.b

7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

a) La composición de este rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	30-06-2012		31-12-2011	
	Corriente M$	No corriente M$	Corriente M$	No corriente M$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	**282.944.515**	**149.312.581**	**302.621.918**	**151.608.768**
Deudores comerciales, bruto	255.360.580	144.424.301	257.415.659	148.367.033
Otras cuentas por cobrar, bruto	27.583.935	4.888.280	45.206.259	3.241.735

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	30-06-2012		31-12-2011	
	Corriente M$	No corriente M$	Corriente M$	No corriente M$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	**276.562.102**	**149.312.581**	**296.146.589**	**151.608.768**
Deudores comerciales, neto (*)	250.328.773	144.424.301	252.266.420	148.367.033
Otras cuentas por cobrar, neto	26.233.329	4.888.280	43.880.169	3.241.735

(*) Incluye M$ 16.399.916 derivados de los acuerdos de avenimiento, finiquito y determinación de precio entre Endesa Chile y CMPC (ver nota 31.3.a.5).

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

El Grupo no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios por los periodos terminados al 30 de junio de 2012 y 2011.

Para los montos, términos y condiciones relacionados con cuentas por cobrar con partes relacionadas, referirse a la Nota 8.1.

b) Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, el análisis de deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Saldo al	
	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Con antiguedad menor de tres meses	21.081.458	3.747.049
Con antiguedad entre tres y seis meses	1.239.462	495.796
Con antiguedad entre seis y doce meses	1.423.714	76.278
Con vencimiento mayor a doce meses	66	1.189.475
Total	**23.744.700**	**5.508.598**

c) 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 2011	**2.105.304**
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	4.024.394
Montos castigados	(74.259)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	419.890
Saldo al 31 de diciembre de 2011	**6.475.329**
Aumentos (disminuciones) del período (*)	(22.792)
Montos castigados	-
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	40.630
Otros movimientos	(110.754)
Saldo al 30 de junio de 2012	**6.382.413**

(*) Ver Nota 26: Depreciación, amortización y pérdida por deterioro.

Castigos de deudores incobrables

El castigo de deudores morosos se realiza una vez que se han agotado todas las gestiones de cobranza, las gestiones judiciales y la demostración de la insolvencia de los deudores. En el caso de nuestro negocio de Generación, para los pocos casos que ocurren en cada país, el proceso conlleva normalmente, por lo menos, un año de gestiones.

d) Información adicional:

- Información adicional estadística requerida por oficio circular N° 715 de fecha 03 de febrero de 2012, taxonomía XBRL: ver Anexo 6.

- Información complementaria de deudores comerciales: Ver anexo 6.1.

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.

							Saldo al			
							Corrientes		No corrientes	
R.U.T.	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	País	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	Venta de Energía	Menos de 90 días	Asociada	$ Arg	Argentina	3.678.612	2.135.015	-	-
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	$ Arg	Argentina	485.663	483.179		
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Venta de Energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	15.700.998	12.737.733	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Peaje	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	1.668.889	1.805.810	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	389.360	975.867	-	
Extranjera	Companhía Interconexao Energética S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	US$	Brasil	8.507.904	8.412.834	-	-
Extranjera	Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	Venta de Energía	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	38.660.625	34.796.603	-	-
Extranjera	Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	412.056	-		
Extranjera	Empresa de Energía de Piura S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	93.567	208.118	-	-
Extranjera	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	Venta de Energía	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	8.417.424	10.301.087	-	-
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Arg	Argentina	3.256	3.500	-	-
96.783.910-8	Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	Venta de Energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	1.658	12.375	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Venta de Energía	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	1.756.709	307.638	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz	CH$	Chile	390.637	365.090	-	-
Extranjera	Generalima S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Peru	23.890	311.013	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	US$	Chile	571.762	591.541	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Préstamos por cobrar	Menos de 90 días	Asociada	US$	Chile	383.104	379.862	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Venta de Energía	Menos de 90 días	Asociada	CH$	Chile	953.292	8.926.072	-	-
76.107.186-6	ICT Servicios informáticos Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	18.189	18.979	-	-
79.913.810-7	Inmobiliaria Manso de Velasco S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	333	651	-	-
96800460-3	Luz Andes Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	143	3	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Asociada	CH$	Chile	1.548.431	-	-	-
96.524.140-K	Empresa Eléctrica Panguipulli S.A.	Venta de Energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	143	12	-	-
96.880.800-1	Empresa Eléctrica Puyehue S.A.	Venta de Energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	157	7	-	-
Extranjera	Distrilec Inversora S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Asociada	US$	Argentina	9.590	10.492	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Asociada	US$	Brasil	3.272.255	-	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	US$	Brasil	381.852	-		
Extranjera	PH Chucas Costa Rica	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Costa Rica	-	317.563	-	-
	Total						**87.330.499**	**83.101.044**	-	-

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	
							30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Extranjera	Carboex S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	España	5.984	5.586.847	-	-
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	Compra de Combustible	Menos de 90 días	Asociada	$ Arg	Argentina	8.997.517	19.615.744	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	21.403	1.510.401	-	-
Extranjera	Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	50.890.607	-	-	-
Extranjera	Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	Peaje	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	4.194.396	4.155.760		
Extranjera	Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Arg	Argentina	8.507.904	8.412.834	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Piura S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	39.665	-	-	-
Extranjera	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Peru	447.088	13.875	-	-
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Arg	Argentina	61.175	60.111	-	-
96806130-5	Electrogas S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Asociada	CH$	Chile	194.047	538.373	-	-
96.783.910-8	Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	2.731	-	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Peaje	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	137.494	124.779	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Mas de 90 días	Matriz Común	CH$	Colombia	452.150	957.059	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	20.058.433	4.457.125	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz	CH$	Chile	210.556	480.824	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH$	Chile	18.253.665	80.410.515	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz	CH$	Chile	168.903.495	2.800	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Compra de Gas	Menos de 90 días	Asociada	CH$	Chile	10.444.589	8.517.317	-	-
76.107.186-6	ICT Servicios informáticos Ltda.	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	202.054	270.262	-	-
76.107.186-6	ICT Servicios informáticos Ltda	Cta. Cte. mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	-	8.234	-	-
96.524.140-K	Empresa Eléctrica Panguipulli S.A.	Compra de energia	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	216.473	182.599	-	-
96.880.800-1	Empresa Eléctrica Puyehue S.A.	Compra de energia	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	46.710	41.017	-	-
Extranjera	Endesa Generación	Compra de Combustible	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	España	3.347.740	-	-	-
Extranjera	Central Termica Manuel Belgrano	Cta cte mercantil	Menos de 90 días	Asociada	$ Arg	Argentina	-	846	-	-
Extranjera	Enel Energy Europe	Otros servicios	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Italia	26.355	39.167	-	-
	Total						**295.662.231**	**135.386.489**	**-**	-

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:

El detalle de las transacciones con entidades relacionadas no consolidables es el siguiente:

R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	País	Saldo al 30-06-2012 M$	Saldo al 30-06-2011 M$
78.970.360-4	Sociedad Agrícola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	-	7.947
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	88.464.581	91.630.662
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	1.775.484	2.688.925
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(5.609)	(66.416)
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	1.900.923	(153.216)
Extranjera	Cia A. Multiser. Perú Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	-	(10.083)
96.783.910-8	Empresa Eléctrica de Colina Ltda.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	9.124	107.282
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	10.255	(3.515)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	-	15.042
94.271.000-3	Enersis S.A.	Matriz	Servicios Prestados	Chile	42	540.516
		Matriz	Préstamos	Chile	(1.792.619)	(1.003.552)
		Matriz	Servicios Recibidos	Chile	(575.945)	(725.585)
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	-	3.659
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	-	(187.913)
Extranjera	Cia A. Multiser Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	-	(75.323)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Colombia	-	2.473
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	-	27.780
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	-	(126.593)
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	-	(28.539)
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	-	(11.080)
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Argentina	8.416	13.190
96.800.460-3	Luz Andes Ltda.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	732	5.403
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	808	(211)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	-	885
Extranjera	Compañía Distribuidora y Comercializadora de Energía S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Colombia	87.312.664	84.463.274
		Matriz Común	Compra de Energía	Colombia	(158.406)	-
		Matriz Común	Servicios Prestados	Colombia	51.199	46.528
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(129.947)	(706)
		Matriz Común	Préstamos	Colombia	(222.197)	-
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	(11.776.464)	(10.508.992)
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	Asociada	Peajes de Electricidad	Argentina	(2.269)	-
		Asociada	Servicios Recibidos	Argentina	(34.122)	-
Extranjera	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S.A.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	52.257.283	54.741.684
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Perú	(71.093)	(81.006)
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	-	(30.762)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	39.655	4.614
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Asociada	Servicios Prestados	Brasil	-	247.938
Extranjera	Endesa Generación	Matriz Común	Consumo de Combustible	España	(8.910.606)	-
Extranjera	Endesa Trading.	Matriz Común	Consumo de Combustible	España	(705.859)	-
Extranjera	Empresa de Energía de Piura S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	46.088	16.064
		Matriz Común	Compra de Energía	Perú	(972.028)	(1.309.078)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	60.010	20.679
Extranjera	Generalima S.A.	Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	23.890	241.568
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	(236.208)	(184.568)
		Matriz Común	Venta de Energía	Colombia	3.394.015	3.077.235
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Venta de Energía	Chile	953.292	122.353
		Asociada	Préstamos	Chile	-	13.546
		Asociada	Servicios Prestados	Chile	179.597	16.434
Extranjera	Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	Matriz Común	Peajes de Electricidad	Argentina	(642.792)	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Asociada	Peajes de Gas	Chile	(964.656)	(1.148.207)
		Asociada	Consumo de Combustible	Chile	(473.061)	(123.199)
		Asociada	Préstamos	Chile	-	14.834
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Consumo de Gas	Chile	(75.878.063)	(64.812.060)
		Asociada	Préstamos	Chile	12.999	(7.498)
		Asociada	Transporte de Gas	Chile	(12.148.560)	(15.147.915)
96.976.600-0	Gestión Social S.A. (*)	Relac. con Director	Otras prestaciones de servicios	Chile	52.591	21.559
78.488.290-K	Tironi y Asociados S.A. (*)	Relac. con Director	Otras prestaciones de servicios	Chile	-	26.818
76.107.186-6	ICT Servicios informáticos Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(496.949)	(536.905)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	37.579	56.407
79.913.810-7	Inmobiliaria Manso de Velasco S.A.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	-	(58.538)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	1.695	-
96.524.140-K	Empresa Eléctrica Panguipulli S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	4.543	1.416
		Matriz Común	Compra de Energía	Chile	(900.485)	(1.775.952)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	-	1.599
96.880.800-1	Empresa Eléctrica Puyehue S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	6.484	26.104
		Matriz Común	Compra de Energía	Chile	(659.899)	(729.012)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	-	3.085
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	(12.725)	(10.708)
Extranjera	CIEN (Companhía interconexao Energética S.A.	Matriz Común	Peajes de Electricidad	Brasil	642.792	-
Extranjera	Carboex	Matriz Común	Consumo de Combustible	España	(12.197.019)	(11.854.502)
		Matriz Común	Servicios Recibidos	España	-	121.704
Extranjera	Companhía Interconexao Energética S.A.	Matriz Común	Préstamos	Brasil	-	18.687
Extranjera	Enel Green Power Mexico	Matriz Común	Servicios Prestados	Mexico	-	19.615
Extranjera	Ph Chucas Costa Rica	Matriz Común	Servicios Prestados	Costa Rica	-	87.655
Extranjera	Central Térmica Manuel Belgrano	Asociada	Préstamos	Argentina	-	288.334
Extranjera	Central Térmica San Martin	Asociada	Préstamos	Argentina	-	212.257
Extranjera	Enel Energy Europe	Matriz Común	Servicios Prestados	Italia	(27.149)	-
			Total		**107.252.011**	**128.244.121**

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.

(*) Sociedades relacionadas con Director de la Matriz Sr. Eugenio Tironi Barrios.
Al 30 de junio de 2012, no existe un saldo por pagar a la sociedad Gestión Social S.A., al 31 de diciembre de 2011 existe un monto de M$ 4.119 por pagar.

8.2 Directorio y personal clave de la Gerencia.

Endesa Chile es administrada por un Directorio compuesto por nueve miembros, 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 26 de abril de 2012. El Presidente, Vicepresidente y Secretario del Directorio fueron designados en sesión de Directorio con fecha 26 de abril 2012.

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:

a. 101,00 Unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y

b. 66,00 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 56,00 Unidades de Fomento, con un máximo de doce sesiones anuales remuneradas.

Por la promulgación de la Ley N° 20.382 sobre perfeccionamiento de los Gobiernos Corporativos, se estableció la fusión del Comité de Directores y el Comité de Auditoría.

A continuación se detallan las retribuciones percibidas por el Directorio al 30 de junio de 2012 y 2011:

Nombre	Cargo	30-06-2012					
		Periodo de desempeño	Directorio de Endesa M$	Directorio de Filiales M$	Comité de Directores M$	Comité de Auditoría M$	Variable a cuenta Utilidades M$
Jorge Rosenblut Ratinoff	Presidente	01/01/12 al 30/06/12	48.153	-	-	-	-
Paolo Bondi (1)	Vicepresidente	01/01/12 al 30/06/12	-	-	-	-	-
Jaime Estévez Valencia(2)	Director	01/01/12 al 26/04/12	15.027	-	5.039		-
Francesco Buresti (1)	Director	01/01/12 al 30/06/12	-	-	-	-	-
José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martín (2)	Director	01/01/12 al 26/04/12	15.027	-	-	-	-
Vittorio Corbo Lioi	Director	01/01/12 al 30/06/12	24.076	-	-	-	-
Jaime Bauzá Bauzá	Director	01/01/12 al 30/06/12	24.076	-	7.573	-	-
Felipe Lamarca Claro	Director	01/01/12 al 30/06/12	24.076	-	7.573	-	-
Alfredo Arahuetes Garcia (3)	Director	26/04/12 al 30/06/12	9.430			-	-
Enrique Cibié Bluth (3)	Director	26/04/12 al 30/06/12	9.430	-	2.534	-	-
Manuel Morán Casero(3)	Director	26/04/12 al 30/06/12	-	-	-	-	-
TOTAL			**169.295**	**-**	**22.719**	**-**	**-**

Nombre	Cargo	30-06-2011					
		Periodo de desempeño	Directorio de Endesa M$	Directorio de Filiales M$	Comité de Directores M$	Comité de Auditoría M$	Variable a cuenta Utilidades M$
Jorge Rosenblut Ratinoff	Presidente	01/01/11 al 30/06/11	33.591	-	-	-	-
Paolo Bondi	Vicepresidente	01/01/11 al 30/06/11	-	-	-	-	-
Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/11 al 30/06/11	16.795	-	11.497	-	-
Francesco Buresti	Director	01/01/11 al 30/06/11	-	-	-	-	-
José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martín	Director	01/01/11 al 30/06/11	16.795	-	-	-	-
Luis de Guindos Jurado	Director	01/01/11 al 30/06/11	16.795	-	-	-	-
Vittorio Corbo	Director	01/01/11 al 30/06/11	16.795	-	-	-	-
Jaime Bauzá Bauzá	Director	01/01/11 al 30/06/11	16.795	-	11.497	-	-
Felipe Lamarca Claro	Director	01/01/11 al 30/06/11	16.795	-	11.497	-	-
TOTAL			**134.361**	**-**	**34.491**	**-**	**-**

(1) Los señores Paolo Bondi, Francesco Buresti, renunciaron a sus honorarios y dietas como miembros del Directorio ENDESA.

(2) Directores Jaime Estévez Valencia y José Maria Calvo-Sotelo desempeñaron su cargo hasta la sesión de Junta Ordinaria celebrada el 26 de Abril de 2012.

(3) Directores Alfredo Arahuetes, Enrique Cibié y Manuel Morán son designados como directores de ENDESA en Junta Ordinaria de fecha 26 de abril de 2012.

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 Iglesis Guillard	Gerente de Producción Eléctrica Regional
5.899.848-6	Juan Benabarre Benaiges	Gerente de Ingeniería, Proyectos, EI + D + I Regional
7.893.919-2	José Venegas Maluenda	Gerente Gestión Energía y Comercialización Regional
7.984.912-K	Eduardo Escaffi Johnson	Gerente de Administración y Finanzas
23.303.647-1	Luis Larumbe Aragón	Gerente de Planificación y Control
7.208.766-6	Luz María Torm Silva	Gerente de Recursos Humanos y Organización
12.690.736-2	María Francisca Moya Moreno	Gerente de Comunicación
10.673.365-1	Sebastián Fernández Cox	Gerente Proyectos y Planificación Energética
6.479.975-4	Carlos Martín Vergara	Fiscal

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a:

	Saldo al	
	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Salarios	1.033.353	1.042.367
Beneficios a corto plazo para los empleados	527.877	662.662
Otros beneficios a largo plazo	356.570	112.284
TOTAL	**1.917.800**	**1.817.313**

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: A favor del personal clave de la Gerencia.

* 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 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al	
	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Suministros para la producción	44.097.875	31.215.141
Inventarios para proyectos y repuestos	26.260.294	24.689.123
Total	**70.358.169**	**55.904.264**

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

10. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES.

La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

	Saldo al	
	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Pagos provisionales mensuales	82.672.332	62.905.560
IVA Crédito fiscal	40.888.459	20.485.145
Créditos por gastos de capacitación	-	2.040
Otros	4.723.620	2.122.324
Total	**128.284.411**	**85.515.069**

La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es la siguiente:

	Saldo al	
	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Impuesto a la Renta	12.437.084	52.024.857
IVA Débito fiscal	10.081.756	12.281.132
Impuesto al patrimonio	13.144.528	14.593.219
Otros	8.036.180	13.276.420
Total	**43.699.548**	**92.175.628**

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 2012 y ejercicio 2011:

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01-01-2012 M$	Desinversiones M$	Participación en Ganancia (Pérdida) M$	Dividendos Declarados M$	Diferencia de Conversión M$	Otro Incremento (Decremento) M$	Saldo al 30-06-2012 M$	Provisión Patrimonio Negativo M$	Saldo al 30-06-2012 M$
Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	42,5000%	9.733.400	-	2.513.588	(3.613.068)	(272.426)	580.500	8.941.994	-	8.941.994
Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real brasileño	40,4529%	569.012.759	(120.310)	47.616.569	(4.218.268)	(66.273.243)	16.772	546.034.279	-	546.034.279
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,0000%	-	-	2.681.831	(637.165)	264.472	(963.449)	1.345.689	(1.345.689)	-
GNL Chile S.A. (2)	Chile	Dólar estadounidense	33,3300%	-	-	214.123	-	5.848	(6.657)	213.314	-	213.314
Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Peso argentino	45,0000%	3.428.480	-	(72.989)	-	(224.969)	(32)	3.130.490	-	3.130.490
Distrilec Inversora S.A. (3)	Argentina	Peso argentino	0,8875%	24.209	-	(163.379)	-	(2.445)	-	(141.615)	141.615	-
		TOTALES		**582.198.848**	**(120.310)**	**52.789.743**	**(8.468.501)**	**(66.502.763)**	**(372.866)**	**559.524.151**	**(1.204.074)**	**558.320.077**

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01-01-2011 M$	Desinversiones	Participación en Ganancia (Pérdida) M$	Dividendos Declarados M$	Diferencia de Conversión M$	Otro Incremento (Decremento) M$	Saldo al 31-12-2011 M$	Provisión Patrimonio Negativo M$	Saldo al 31-12-2011 M$
Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	42,5000%	3.827	-	4.159.992	(4.142.727)	918.611	8.793.697	9.733.400	-	9.733.400
Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Peso chileno	42,5000%	8.089.685	-	-	-	-	(8.089.685)	-	-	-
Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real brasileño	40,4485%	566.846.731	-	115.355.267	(98.855.205)	(6.794.701)	(7.539.333)	569.012.759	-	569.012.759
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,0000%	2.883.634		4.055.771	-	66.991	(15.880.240)	(8.873.844)	8.873.844	-
GNL Chile S.A. (2)	Chile	Dólar estadounidense	33,3300%	-	-	-	-	-	-	-	6.658	-
Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Peso argentino	45,0000%	3.094.078	-	249.673	-	84.729	-	3.428.480	-	3.428.480
Distrilec Inversora S.A. (3)	Argentina	Peso argentino	0,8900%	825.392	-	(787.430)	-	(6.684)	(7.069)	24.209	-	24.209
		TOTALES		**581.743.347**	**-**	**123.033.273**	**(102.997.932)**	**(5.731.054)**	**(22.722.630)**	**573.325.004**	**8.880.502**	**582.198.848**

(1) Con fecha 16 de noviembre de 2011, se produjo la fusión por absorción de la sociedad inversiones Electrogas S.A. por parte de Electrogas S.A..
(2) Los saldos correspondientes a la provisión por patrimonios negativos se presentan en el rubro Otros pasivos no financieros no corrientes.
(3) La influencia significativa se ejerce producto que Enersis, matriz de Endesa Chile, posee el 51,5% de participación sobre Distrilec.

b) Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, no ocurrieron movimientos significativos 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 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 de los estados financieros de las sociedades en la que Endesa Chile ejerce una influencia significativa:

Inversiones con influencia significativa	30 de junio de 2012							
	%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%	49.373.163	933.985	43.350.504	-	1.941.493	(2.103.690)	(162.197)
Endesa Brasil S.A.	40,45%	826.982.250	2.262.459.575	547.082.652	1.382.793.963	1.097.363.390	(1.215.071.976)	117.708.586
Distrilec Inversora S.A.	0,89%	1.113.631	-	1.160.045	15.910.817	-	(18.409.607)	(18.409.607)
GNL Quintero S.A.	20,00%	75.168.088	579.556.300	30.300.008	662.065.049	52.785.113	(39.375.956)	13.409.157
Electrogas S.A.	42,50%	4.042.447	42.225.562	11.024.327	14.203.695	9.710.416	(3.796.032)	5.914.384

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2011							
	%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%	49.705.466	820.787	42.907.410	-	3.423.785	(2.868.957)	554.828
Endesa Brasil S.A.	40,45%	711.159.450	2.554.157.698	649.588.123	1.423.514.961	1.973.427.447	(1.688.268.186)	285.159.261
Distrilec Inversora S.A.	0,89%	1.198.471	2.767.981	1.238.424	-	-	(88.727.910)	(88.727.910)
GNL Quintero S.A.	20,00%	112.362.755	600.607.534	76.192.955	681.146.225	95.676.650	(75.397.751)	20.278.899
Electrogas S.A.	42,50%	2.688.608	44.772.738	9.510.888	15.048.487	17.218.630	(7.430.408)	9.788.222

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

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

- Información Adicional

Companhia De Interconexão Energética – CIEN

El negocio de Companhia De Interconexão Energética (CIEN), filial de nuestra asociada Endesa Brasil, en su origen era comercializar electricidad en Argentina y Brasil, pero debido a la reducción del límite de disponibilidad de generación y garantía física de energía y potencia asociada, la Compañía está enfocando su negocio a una estructura de remuneración distinta que no se base en compra y venta de energía entre los países. Dada la importancia estratégica de los activos de la Compañía en las relaciones entre Brasil y Argentina se ha elaborado junto al Gobierno brasileño un nuevo modelo de plan de negocio transformando su actividad de comercialización a una actividad de transmisión de electricidad mediante el pago de una remuneración fija, y que supone integrar sus líneas de transmisión a la red de transmisión brasileña operada por el Gobierno brasileño.

Cabe destacar que en años anteriores los Gobiernos de Argentina y Uruguay, formalizaron con la Compañía pagos de peajes para transportar energía entre ambos países. La administración considera que esta situación refuerza todavía más la importancia de la solicitud al Gobierno brasileño para la aprobación de su nuevo plan de negocio y considera probable que esto ocurra. Adicionalmente el 4 de junio de 2010 la compañía firmó un nuevo contrato por un plazo de siete meses por un monto total de MMUS$ 155 para atender el transporte de energía requerido por el gobierno de Argentina.

Finalmente con fecha 5 de abril de 2011 se publicaron en el Diario Oficial las Portarías Ministeriales 210/2011 y 211/2011 que equiparan a Compañía De Interconexão Energética, S.A. (CIEN) a una línea de interconexión regulada, con pago de un peaje regulado. La Receita Anual Permitida (RAP) anual total estipulada ascendió a 248 millones de reales brasileños, y será reajustada por el Indice Nacional de Precios al Consumidor Amplio (IPCA) anualmente, en el mes de junio, con revisiones tarifarias cada cuatro años. El plazo de la concesión es hasta junio de 2020, para la Línea 1, y hasta julio de 2022, para la Línea 2, con previsión de indemnización de las inversiones no amortizadas. De esta forma se completa con éxito el cambio de modelo de negocio en CIEN que hemos venido informando anteriormente.

Cachoeira Dourada S.A.

Al 31 de diciembre de 2010, Cachoeira Dourada S.A. (filial de nuestra asociada Endesa Brasil) mantenía en su balance cuentas por cobrar por M$ 40.398.048 a la Compañía de Electricidade de Goiás (CELG), provenientes desde años anteriores. CELG, que es una empresa estatal del estado de Goiás, finalmente ha obtenido el

financiamiento necesario para hacer frente a sus obligaciones y durante el mes de diciembre de 2011 pagó los montos adeudados.

d) Restricciones a la disposición de fondos de asociadas

Endesa Brasil tiene que cumplir con algunos covenants financieros, los cuales requieren poseer un nivel mínimo de patrimonio, que restringen la transferencia de activos hacia sus propietarios. La participación de la compañía en los activos netos restringidos al 30 de junio de 2012 de Endesa Brasil asciende a M$ 195.547.743.

11.2 Sociedades con control conjunto.

A continuación se incluye información al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 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 (proporcionalmente):

	30 de junio de 2012							
	% Participación	Activo corriente M$	Activo no corriente M$	Pasivo corriente M$	Pasivo no corriente M$	Ingresos ordinarios M$	Gastos ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) M$
Hidroaysén	51,00%	10.385.074	119.589.705	4.658.115	913.423	-	(2.544.175)	(2.544.175)
Transquillota Ltda.	50,00%	2.380.952	10.213.709	353.483	1.020.214	1.155.297	(666.823)	488.474
Gas Atacama S.A.	50,00%	106.705.685	299.723.089	64.827.197	42.409.357	70.554.131	(48.965.386)	21.588.745

	31 de diciembre de 2011							
	% Participación	Activo corriente M$	Activo no corriente M$	Pasivo corriente M$	Pasivo no corriente M$	Ingresos ordinarios M$	Gastos ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) M$
Hidroaysén	51,00%	10.250.367	115.878.802	7.348.428	1.035.256	-	(4.664.851)	(4.664.851)
Transquillota Ltda.	50,00%	1.463.786	10.533.846	298.164	966.978	2.310.668	(1.632.824)	677.844
Gas Atacama S.A.	50,00%	93.103.848	314.752.350	77.452.973	45.808.413	260.889.567	(225.125.891)	35.763.676

12. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALÍA.

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011:

Activos Intangibles Neto	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Activos Intangibles Identificables, Neto	**45.628.536**	**45.679.853**
Costos de Desarrollo	6.123.928	5.386.314
Servidumbres	20.392.700	19.925.736
Concesiones (1)	10.852.843	12.152.979
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	264.653	252.095
Programas Informáticos	4.905.409	4.792.643
Otros Activos Intangibles Identificables	3.089.003	3.170.086

Activos Intangibles Bruto	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Activos Intangibles Identificables, Bruto	**96.831.195**	**92.129.085**
Costos de Desarrollo	6.418.020	5.669.859
Servidumbres	25.536.822	24.700.484
Concesiones (1)	40.157.248	40.156.864
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	556.244	517.172
Programas Informáticos	15.235.648	14.909.889
Otros Activos Intangibles Identificables	8.927.213	6.174.817

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	**(51.202.659)**	**(46.449.232)**
Costos de Desarrollo	(294.092)	(283.545)
Servidumbres	(5.144.122)	(4.774.748)
Concesiones	(29.304.405)	(28.003.885)
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	(291.591)	(265.077)
Programas Informáticos	(10.330.239)	(10.117.246)
Otros Activos Intangibles Identificables	(5.838.210)	(3.004.731)

(1) El detalle de las concesiones netas es el siguiente:

Empresa titular de la Concesión	País	Plazo de la Concesión	Período restante hasta caducidad	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Concesionaria Túnel El Melón S.A. (Infraestructura Vial) (*)	Chile	23 Años	4 Años	10.852.843	12.152.979

(*) Ver nota 3.c.1

La composición y movimientos del activo intangible durante el período 2012 y ejercicio 2011 han sido los siguientes:

Año 2012

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo M$	Servidumbres y Derechos de Agua M$	Concesiones M$	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos M$	Programas Informáticos M$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M$	Activos Intangibles, Neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	5.386.314	19.925.736	12.152.979	252.095	4.792.643	3.170.086	**45.679.853**
Movimientos en activos intangibles identificables							
Adiciones	599.828	90.460	-	15.656	240.349	25.323	**971.616**
Retiros	(90.433)	(5.016)	-	-	(2.321)	-	**(97.770)**
Amortización (*)	(17.299)	(179.481)	(1.309.134)	(14.400)	(151.119)	(241.924)	**(1.913.357)**
Incrementos (disminuciones) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto							-
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	245.518	561.001	8.998	11.302	25.857	135.518	**988.194**
Total movimientos en activos intangibles identificables	**737.614**	**466.964**	**(1.300.136)**	**12.558**	**112.766**	**(81.083)**	**(51.317)**
Saldo Final Activos Intangibles al 30/06/2012	**6.123.928**	**20.392.700**	**10.852.843**	**264.653**	**4.905.409**	**3.089.003**	**45.628.536**

(*) Ver nota 26 Depreciación y Amortización

Año 2011

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo M$	Servidumbres y Derechos de Agua M$	Concesiones M$	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos M$	Programas Informáticos M$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M$	Activos Intangibles, Neto M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2011	2.262.982	18.015.386	14.200.420	23.121	5.390.313	4.462.288	**44.354.510**
Movimientos en activos intangibles identificables							
Adiciones	1.844.034	453.174	-	206.661	1.355.938	12.397	**3.872.204**
Retiros	(464.628)	-	-	-	(130.184)	(20.853)	**(615.665)**
Amortización	(21.488)	(341.988)	(2.113.018)	(43.460)	(517.197)	(457.716)	**(3.494.867)**
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	412.888	276.864	1.036.008	52.914	(7.802)	155.993	**1.926.865**
Otros incrementos (disminuciones)	1.352.526	1.522.300	(970.431)	12.859	(1.298.425)	(982.023)	**(363.194)**
Total movimientos en activos intangibles identificables	**3.123.332**	**1.910.350**	**(2.047.441)**	**228.974**	**(597.670)**	**(1.292.202)**	**1.325.343**
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2011	**5.386.314**	**19.925.736**	**12.152.979**	**252.095**	**4.792.643**	**3.170.086**	**45.679.853**

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que disponen la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a los activos intangibles permiten recuperar el valor neto de estos activos registrado a 30 de junio de 2012 (ver Nota 3.d). Al 30 de junio de 2012, la Sociedad no posee activos intangibles que representen montos significativos.

13. PLUSVALÍA.

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 período 2012 y ejercicio 2011:

Compañía	Saldo Inicial 01-01-2012 M$	Fusiones M$	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M$	Saldo Final 30-06-2012 M$
Pangue S.A. (*)	3.139.337	(3.139.337)	-	-
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	12.822.659	-	(839.966)	11.982.693
San Isidro S.A. (*)	1.516.768	3.139.337	-	4.656.105
Edegel S.A.	83.779.596	-	(1.268.060)	82.511.536
Emgesa S.A.	5.126.657	-	229.366	5.356.023
Gas Atacama S.A.	14.024	-	(373)	13.651
Total	**106.399.041**	**-**	**(1.879.033)**	**104.520.008**

(*) Ver anexo N°1.

Compañía	Saldo Inicial 01-01-2011 M$	Pérdida por Deterioro Reconocida en el Estado de Resultados M$	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera M$	Saldo Final 31-12-2011 M$
Pangue S.A.	3.139.337	-	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A. (**)	5.315.282	(5.448.372)	133.090	-
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	12.509.433	-	313.226	12.822.659
San Isidro S.A.	1.516.768	-	-	1.516.768
Edegel S.A.	72.931.068	-	10.848.528	83.779.596
Emgesa S.A.	4.660.782	-	465.875	5.126.657
Gas Atacama S.A.	12.636	-	1.388	14.024
Total	**100.085.306**	**(5.448.372)**	**11.762.107**	**106.399.041**

(**) Ver Nota 31.5

El origen de de las plusvalías se explica a continuación:

1. Empresa Eléctrica Pangue S.A.

Con fecha 12 de julio de 2002, Endesa Chile adquirió el 2,51% de acciones de Empresa Eléctrica Pangue S.A. haciendo efectiva la opción de venta que tenía el socio minoritario Internacional Finance Corporation (IFC.)

2. Hidroeléctrica el Chocón S.A.

Con fecha 31 de agosto del año 1993, Endesa Chile se adjudicó el 59% de la propiedad de Hidroeléctrica el Chocón en licitación pública internacional convocada por el Gobierno Argentino.

3. Compañía Eléctrica San Isidro S.A.

Con fecha 11 de agosto de 2005, Endesa Chile compró los derechos sociales de la sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda., quién poseía como único activo un 25% de la sociedad San Isidro S.A..

4. Edegel S.A.A.

Con fecha 09 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..

5. Emgesa S.A. E.S.P.

Con fecha 23 de octubre del año 1997 Endesa Chile adquirió en conjunto con Endesa España el 48,5% de la Empresa colombiana Generadora de Electricidad Emgesa de Santa Fé de Bogotá en Colombia. La compra se hizo en una licitación pública internacional convocada por el Gobierno Colombiano.

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 al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011. (ver Nota 3.b.).

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

a) A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de Diciembre de 2011:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	**4.673.744.920**	**4.603.902.502**
Construcción en Curso	964.290.950	859.607.058
Terrenos	61.754.592	57.233.046
Edificios	21.009.350	21.369.882
Planta y Equipo	3.590.196.223	3.628.955.431
Instalaciones Fijas y Accesorios	11.782.072	11.521.571
Otras Propiedades, Planta y Equipo	24.711.733	25.215.514

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	**8.023.576.355**	**7.861.632.454**
Construcción en Curso	964.290.950	859.607.058
Terrenos	61.754.592	57.233.046
Edificios	35.647.799	34.715.848
Planta y Equipo	6.878.329.463	6.828.989.427
Instalaciones Fijas y Accesorios	52.737.035	50.214.412
Otras Propiedades, Planta y Equipo	30.816.516	30.872.663

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	**(3.349.831.435)**	**(3.257.729.952)**
Edificios	(14.638.449)	(13.345.966)
Planta y Equipo	(3.288.133.240)	(3.200.033.996)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(40.954.963)	(38.692.841)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(6.104.783)	(5.657.149)

b) A continuación se presenta el detalle de Propiedades, Plantas y Equipos para el período 2012 y ejercicio 2011:

Movimiento año 2012		Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012		**859.607.058**	**57.233.046**	**21.369.882**	**3.628.955.431**	**11.521.571**	**25.215.514**	**4.603.902.502**
Movimientos	Adiciones	102.971.732	-	-	10.067.634	512.636	-	**113.552.002**
	Retiros	(7.824)	-	-	(2.158)	(56.932)	-	**(66.914)**
	Gasto por depreciación	-	-	(529.676)	(89.017.921)	(1.257.113)	(460.869)	**(91.265.579)**
	Diferencias de conversión de moneda extranjera	5.269.962	554.077	483.449	28.468.311	216.475	(42.912)	**34.949.362**
	Otros incrementos (decrementos)	(3.549.978)	3.967.469	(314.305)	11.724.926	845.435	-	**12.673.547**
	Total movimientos	**104.683.892**	**4.521.546**	**(360.532)**	**(38.759.208)**	**260.501**	**(503.781)**	**69.842.418**
Saldo final al 30 de junio de 2012		**964.290.950**	**61.754.592**	**21.009.350**	**3.590.196.223**	**11.782.072**	**24.711.733**	**4.673.744.920**

Movimiento año 2011		Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
		M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2011		**608.596.323**	**78.877.683**	**20.354.169**	**3.511.577.266**	**10.985.401**	**23.515.747**	**4.253.906.589**
Movimientos	Adiciones	269.454.746	176.743	-	25.327.644	1.339.581	-	**296.298.714**
	Retiros	(881.355)	(12.753)	431	(1.546.224)	(79.565)	-	**(2.519.466)**
	Gasto por depreciación	(47.084)	-	(957.458)	(166.779.009)	(4.249.443)	(919.239)	**(172.952.233)**
	Diferencias de conversión de moneda extranjera	10.051.761	1.913.632	1.399.777	211.675.940	929.669	168.084	**226.138.863**
	Otros incrementos (decrementos)	(27.567.333)	(23.722.259)	572.963	48.699.814	2.595.928	2.450.922	**3.030.035**
	Total movimientos	**251.010.735**	**(21.644.637)**	**1.015.713**	**117.378.165**	**536.170**	**1.699.767**	**349.995.913**
Saldo final al 31 de diciembre de 2011		**859.607.058**	**57.233.046**	**21.369.882**	**3.628.955.431**	**11.521.571**	**25.215.514**	**4.603.902.502**

c) Principales inversiones

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

En Chile, destaca el avance en la construcción de la Central Térmica a carbón Bocamina II, con una potencia de 370 MW. En Colombia, se está llevando a cabo el proyecto de construcción de la Central Hidráulica El Quimbo, central hidráulica de embalse de 400 MW de potencia instalada, con una generación media anual de alrededor de 2.216 GWh.

d) Arrendamiento financiero

Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre 2011, las Propiedades, plantas y equipo incluyen M$ 124.756.639 y M$ 130.228.889 respectivamente, correspondientes al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero.

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

	30-06-2012			31-12-2011		
	Bruto M$	Interés M$	Valor Presente M$	Bruto M$	Interés M$	Valor Presente M$
Menor a un año	9.632.367	1.804.486	7.827.881	11.212.425	2.033.642	9.178.783
Entre un año y cinco años	42.832.411	4.904.415	37.927.996	35.645.470	5.821.408	29.824.062
Más de cinco años	14.614.010	2.155.617	12.458.393	27.619.488	2.457.926	25.161.562
Total	**67.078.788**	**8.864.518**	**58.214.270**	**74.477.383**	**10.312.976**	**64.164.407**

Los activos en Leasing, provienen principalmente de:

1. Endesa Chile S.A.: corresponde a un contrato por Líneas e Instalaciones de Transmisión Eléctrica (Ralco-Charrúa 2X220 KV), efectuado entre la empresa 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.: corresponde a contratos para financiar el proyecto de conversión de la planta termoeléctrica a ciclo combinado efectuado por la empresa y las Instituciones Financieras Banco de Crédito del Perú y BBVA - Banco Continental. Dichos contratos tienen una duración de 8 años y devengan interés a una tasa anual de Libor + 2,5% y Libor +2,0%, al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, respectivamente.

e) Arrendamiento operativo

Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Menor a un año	1.820.703	273.826
Entre un año y cinco años	7.282.813	1.084.081
Más de cinco años	9.103.516	16.307.666
Total	**18.207.032**	**17.665.572**

f) Otras informaciones

1. Endesa Chile y filiales mantenían al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M$ 45.513.195 y M$ 104.286.787, respectivamente.

2. Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos ascendía a M$ 166.438.664 y M$ 142.281.617, 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$ 300.000, 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 registró 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 Sociedad sufrieron algún tipo de deterioro parcial o total. El impacto sobre los activos es menor, siendo las únicas que experimentaron algún daño en su infraestructura las centrales Bocamina I y Bocamina II, esta última en etapa de construcción.

Producto de los anterior, se efectuaron en el ejercicio 2010 retiros de inmovilizado por un monto de M$ 369.643. Adicionalmente la Sociedad debió efectuar gastos por reparaciones e inversiones en activos por un monto de M$ 9.733.426, fundamentalmente en la central Bocamina I. Todos los desembolsos efectuados están cubiertos por seguros, en los que existe un deducible de MMUS$ 2,5.

Cabe consignar que Endesa Chile y filiales cuentan con seguros contratados y las coberturas necesarias para este tipo de siniestros excepcionales, que cubren tanto los daños materiales, como la interrupción de negocios (Ver Nota 23).

15. IMPUESTOS DIFERIDOS.

a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

Diferencia Temporal	Activos por Impuestos Diferidos		Pasivos por Impuestos Diferidos	
	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	64.101.049	57.236.950	311.838.964	298.528.375
Impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengos)	5.850.672	2.012.175	14.880.730	15.348.953
Impuestos diferidos relativos a provisiones	11.694.760	17.995.793	4.242.427	3.204.311
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post empleo	1.173.176	761.989	8.383	-
Impuestos diferidos relativos a revaluaciones de instrumentos	751.370	771.772	2.709.175	880.379
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	28.381.593	18.328.006	-	-
Impuestos diferidos relativos a otros	-	-	15.773.825	20.926.963
Total Impuestos Diferidos	**111.952.620**	**97.106.685**	**349.453.504**	**338.888.981**

b) Los movimientos de los rubros de “Impuestos diferidos” del estado de situación consolidado en el período 2012 y ejercicio 2011 son:

Movimientos impuestos diferidos	activo M$	pasivo M$
Saldo al 01 de enero de 2011	**96.113.683**	**347.009.839**
Incremento (decremento) en ganancia (pérdida)	(4.144.372)	(32.463.291)
Incremento (decremento) en resultados integrales	389.640	3.764.732
Diferencia de conversión de moneda extranjera	4.747.734	20.577.701
Saldo al 31 de diciembre de 2011	**97.106.685**	**338.888.981**
Incremento (decremento) en ganancia (pérdida)	12.328.292	12.466.142
Incremento (decremento) en resultados integrales	225.934	1.449.396
Diferencia de conversión de moneda extranjera	2.291.709	(3.351.015)
Saldo al 30 de junio de 2012	**111.952.620**	**349.453.504**

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

c) Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M$ 9.385.835 y M$ 5.466.208, respectivamente. (Ver Nota 3.m).

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 se reviertan en un futuro próximo. Al 30 de junio de 2012 el monto total de esta diferencia temporaria no registrada asciende a M$ 447.972.549.

Las sociedades del grupo se encuentran potencialmente sujetas a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarías 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 sujetos a verificación:

País	Período
Chile	2007-2011
Argentina	2006-2011
Colombia	2003-2011
Perú	2007-2011

Debido a las posibles diferentes interpretaciones que pueden darse a las normas tributarias, los resultados de las inspecciones que en el futuro pudieran llevar a cabo las autoridades tributarias para los años sujetos a verificación podrían dar lugar a pasivos tributarios, cuyos montos no es posible cuantificar en la actualidad de una manera objetiva. No obstante, la Gerencia 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	30 de junio de 2012			30 de junio de 2011		
	Importe antes de Impuestos M$	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de Impuestos M$	Importe antes de Impuestos M$	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias M$	Importe después de Impuestos M$
Activos financieros disponibles para la venta	(360)	74	(286)	(696)	118	(578)
Cobertura de flujo de caja	20.243.904	(3.554.079)	16.689.825	(12.453.189)	2.041.933	(10.411.256)
Ajustes por conversión	(49.615.886)	-	(49.615.886)	106.302.722	-	106.302.722
Ganancias (Pérdidas) actuariales definidas como beneficios de planes de pensiones	(35.723)	(15.011)	(50.734)	(1.224.133)	120.609	(1.103.524)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	**(29.408.065)**	**(3.569.016)**	**(32.977.081)**	**92.624.704**	**2.162.660**	**94.787.364**

16. OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El saldo de este rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

Otros pasivos financieros	30 de junio de 2012		31 de diciembre de 2011	
	Corriente M$	No corriente M$	Corriente M$	No corriente M$
Préstamos que devengan intereses	175.186.993	1.684.349.127	302.006.286	1.712.294.737
Instrumentos derivados de cobertura (*)	1.314.236	6.196.669	184.042	6.555.571
Otros pasivos financieros	2.705.667	9.382.057	3.367.362	9.243.595
Total	**179.206.896**	**1.699.927.853**	**305.557.690**	**1.728.093.903**

(*) Ver Nota 18.2a

Préstamos que devengan intereses

1. El detalle de este rubro de corto y largo plazo al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	30 de junio de 2012		31 de diciembre de 2011	
	Corriente M$	No corriente M$	Corriente M$	No corriente M$
Préstamos bancarios	57.222.326	258.227.278	145.464.457	194.087.333
Obligaciones no garantizadas	53.900.665	1.307.770.440	83.118.154	1.403.000.187
Obligaciones garantizadas	10.403.603	9.489.274	10.660.476	9.635.108
Arrendamiento financiero	7.827.881	50.386.389	9.178.783	54.985.624
Otros préstamos	45.832.518	58.475.746	53.584.416	50.586.485
Total	**175.186.993**	**1.684.349.127**	**302.006.286**	**1.712.294.737**

2. El desglose por monedas y vencimientos de los Préstamos Bancarios al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

- Resumen de préstamos bancarios por monedas y vencimientos.

El valor razonable de los préstamos bancarios corriente y no corriente al 30 de junio de 2012 asciende a M$ 313.137.078 y al 31 de diciembre de 2011 a M$ 332.248.376.

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 30/06/2012 M$	Vencimiento			Total No Corriente al 30/06/2012 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$	Semestral	1,11%	Sin Garantía	41.985	1.581.665	**1.623.650**	102.711.460	410.523	-	**103.121.983**
Chile	CH$	Semestral	6,00%	Sin Garantía	1.180	-	**1.180**	-	-	-	**-**
Perú	US$	Trimestral	2,02%	Sin Garantía	2.573.391	4.364.581	**6.937.972**	5.059.032	24.321.881	17.098.310	**46.479.223**
Perú	Soles	Trimestral	3,74%	Sin Garantía	3.464	1.518.284	**1.521.748**	-	-	-	**-**
Argentina	US$	Semestral	4,48%	Sin Garantía	2.051.717	10.258.895	**12.310.612**	10.998.252	-	-	**10.998.252**
Argentina	$ Arg	Semestral	9,82%	Sin Garantía	22.560.963	10.494.650	**33.055.613**	12.398.667	-	-	**12.398.667**
Colombia	$ Col	Semestral	4,71%	Sin Garantía	1.771.551	-	**1.771.551**	-	85.229.153	-	**85.229.153**
				Total	**29.004.251**	**28.218.075**	**57.222.326**	**131.167.411**	**109.961.557**	**17.098.310**	**258.227.278**

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2011 M$	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2011 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$	Semestral	2,83%	Sin Garantía	84.500	1.607.710	**1.692.210**	106.555.130	849.449	-	**107.404.579**
Perú	US$	Trimestral	3,44%	Sin Garantía	2.354.628	8.838.878	**11.193.506**	4.296.544	19.212.039	26.158.087	**49.666.670**
Perú	Soles	Trimestral	3,85%	Sin Garantía	3.068	1.541.618	**1.544.686**	-	-	-	**-**
Argentina	US$	Semestral	5,10%	Sin Garantía	494.597	6.393.975	**6.888.572**	17.983.101	1.598.484	-	**19.581.585**
Argentina	$ Arg	Semestral	17,66%	Sin Garantía	28.051.669	9.299.019	**37.350.688**	15.020.415	2.414.084	-	**17.434.499**
Colombia	$ Col	Semestral	6,48%	Sin Garantía	-	86.794.795	**86.794.795**	-	-	-	**-**
				Total	**30.988.462**	**114.475.995**	**145.464.457**	**143.855.190**	**24.074.056**	**26.158.087**	**194.087.333**

- 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	06-2012								12-2011						
										Corriente			No Corriente					Corriente			No Corriente			
										Menos de 90 dias	más de 90 dias	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco a Diez Años	Más de Diez Años	Total No Corriente	Menos de 90 dias	más de 90 dias	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco a Diez Años	Más de Diez Años	Total No Corriente
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US$	4,24%	4,19%	Al vencimiento	69.118	157.144	226.262	1.257.154	1.257.154	13.042.976	-	15.557.284	71.315	-	71.315	1.127.370	1.288.422	13.689.484	-	16.105.276
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	3,85%	3,80%	Al vencimiento	3.465	1.518.283	1.521.748	-	-	-	-	-	3.068	1.541.618	1.544.686	-	-	-	-	-
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	US$	3,52%	3,47%	Trimestral	1.836.504	3.649.804	5.486.308	3.801.878	23.064.727	4.055.334	-	30.921.939	1.890.464	5.610.961	7.501.425	1.870.361	-	-	-	1.870.361
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	3,65%	2,97%	Trimestral	284.454	-	284.454	-	-	-	-	-	-	-	-	1.298.813	17.923.617	12.468.603	-	31.691.033
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US$	1,65%	L6M+1,25%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.870.716	1.870.716	-	-	-	-	-
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	3,00%	3,60%	Trimestral	383.315	557.633	940.948	-	-	-	-	-	392.849	1.357.201	1.750.050	-	-	-	-	-
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Banco Davivienda	Colombia	$ Col	8,15%	7,91%	Anual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8.977.569	8.977.569	-	-	-	-	-
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bancolombia	Colombia	$ Col	9,53%	8,02%	Al vencimiento	400.791	-	400.791	-	19.126.540	-	-	19.126.540	-	6.430.876	6.430.876	-	-	-	-	-
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bancolombia	Colombia	$ Col	8,30%	7,91%	Al vencimiento	117.930	-	117.930	-	6.315.060	-	-	6.315.060	-	21.177.566	21.177.566	-	-	-	-	-
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	BBVA Colombia	Colombia	$ Col	9,53%	7,91%	Al vencimiento	1.083.282	-	1.083.282	-	51.696.372	-	-	51.696.372	-	23.478.356	23.478.356	-	-	-	-	-
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Banco Santander	Colombia	$ Col	8,15%	7,91%	Anual	-	-	-	-	-	-	-	-	-	26.730.428	26.730.428	-	-	-	-	-
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	AV VILLAS	Colombia	$ Col	9,53%	9,31%	Al vencimiento	169.548	-	169.548	-	8.091.181	-	-	8.091.181	-	-	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Provincia de Buenos Aires	Argentina	US$	4,50%	4,50%	Al vencimiento	417.421	-	417.421	-	-	-	-	-	368.366	-	368.366	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Credit Suisse International	Argentina	US$	11,47%	11,47%	Al vencimiento	-	5.545.365	5.545.365	-	-	-	-	-	44.820	-	44.820	5.195.104	-	-	-	5.195.104
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Nación Argentina	Argentina	$ Arg	18,59%	18,85%	Mensual	1.836.832	-	1.836.832	-	-	-	-	-	3.555.128	-	3.555.128	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Santander Río	Argentina	$ Arg	18,49%	18,75%	Al vencimiento	1.461.844	-	1.461.844	-	-	-	-	-	1.898.686	-	1.898.686	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Itau	Argentina	$ Arg	19,73%	20,00%	Al vencimiento	1.626.475	-	1.626.475	-	-	-	-	-	3.529.419	-	3.529.419	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Citibank	Argentina	$ Arg	20,47%	20,75%	Al vencimiento	4.603.120	-	4.603.120	-	-	-	-	-	6.393.434	-	6.393.434	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Galicia	Argentina	$ Arg	18,49%	18,75%	Al vencimiento	4.462.573	-	4.462.573	-	-	-	-	-	5.167.489	-	5.167.489	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Supervielle	Argentina	$ Arg	18,25%	18,50%	Al vencimiento	1.930.187	-	1.930.187	-	-	-	-	-	2.566.218	-	2.566.218	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Ciudad	Argentina	$ Arg	16,27%	17,00%	Al vencimiento	914.986	-	914.986	-	-	-	-	-	978.500	-	978.500	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Standard	Argentina	$ Arg	18,49%	18,75%	Al vencimiento	2.217.699	-	2.217.699	-	-	-	-	-	2.509.954	-	2.509.954	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Macro	Argentina	$ Arg	14,00%	16,00%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	368.142	-	368.142	-	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Citibank	Argentina	$ Arg	16,27%	16,50%	Al vencimiento	1.146.792	-	1.146.792	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Extranjera	B.N.P. Paribas	E.E.U.U.	US$	6,18%	5,98%	Semestral	-	863.053	863.053	1.642.092	410.523	-	-	2.052.615	50.233	849.448	899.681	1.698.896	849.449	-	-	2.548.345
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Extranjera	Export Development Corpotation Loan	E.E.U.U.	US$	2,27%	1,79%	Semestral	14.774	718.612	733.386	1.077.727	-	-	-	1.077.727	-	758.262	758.262	1.486.682	-	-	-	1.486.682
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Extranjera	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	E.E.U.U.	US$	1,86%	1,22%	Al Vencimiento	27.211	-	27.211	29.497.534	-	-	-	29.497.534	34.267	-	34.267	30.494.018	-	-	-	30.494.018
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Extranjera	The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd.	E.E.U.U.	US$	1,86%	1,22%	Al Vencimiento	-	-	-	16.498.621	-	-	-	16.498.621	-	-	-	17.055.976	-	-	-	17.055.976
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Extranjera	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	E.E.U.U.	US$	1,83%	Libor+0,75	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25.842.388	-	-	-	25.842.388
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Extranjera	Banco Santander Chile	Chile	US$	1,86%	1,22%	Al Vencimiento	-	-	-	16.498.621	-	-	-	16.498.621	-	-	-	17.055.976	-	-	-	17.055.976
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Extranjera	Banco Español de crédito S.A. N.Y.B.	E.E.U.U.	US$	1,86%	1,22%	Al Vencimiento	-	-	-	12.498.955	-	-	-	12.498.955	-	-	-	12.921.194	-	-	-	12.921.194
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	Extranjera	Scotiabank & trust (Cayman) Ltd.	Islas Cayman	US$	1,86%	1,22%	Al Vencimiento	-	-	-	24.997.910	-	-	-	24.997.910	-	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco Santander Chile (Linea Crédito)	Chile	Ch$	6,00%	6,00%	Al Vencimiento	1.180	-	1.180	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI (Linea Crédito)	Chile	Ch$	6,00%	6,00%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Deutsche Bank	Argentina	US$	8,22%	8,22%	Trimestral	817.151	2.356.765	3.173.916	5.499.128	-	-	-	5.499.128	40.734	3.197.006	3.237.740	6.393.999	799.242	-	-	7.193.241
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Standard Bank	Argentina	US$	8,22%	8,22%	Trimestral	408.573	1.178.382	1.586.955	2.749.560	-	-	-	2.749.560	40.677	3.196.970	3.237.647	6.393.999	799.242	-	-	7.193.241
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Itau	Argentina	US$	8,22%	8,22%	Trimestral	408.573	1.178.382	1.586.955	2.749.564	-	-	-	2.749.564	-	-	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Itau - Sindicado	Argentina	$ Arg	20,45%	20,45%	Semestral	8.090	721.902	729.992	-	-	-	-	-	25.858	1.545.012	1.570.870	-	-	-	-	-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Standard - Sindicado	Argentina	$ Arg	20,45%	20,45%	Semestral	6.319	563.986	570.305	-	-	-	-	-	20.196	1.207.041	1.227.237	-	-	-	-	-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Santander - Sindicado	Argentina	$ Arg	20,45%	20,45%	Semestral	8.090	721.902	729.992	-	-	-	-	-	25.859	1.545.012	1.570.871	-	-	-	-	-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Hipotecario - Sindicado	Argentina	$ Arg	20,45%	20,45%	Semestral	5.309	473.748	479.057	-	-	-	-	-	16.968	1.013.914	1.030.882	-	-	-	-	-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco de Galicia - Sindicado	Argentina	$ Arg	20,45%	20,45%	Semestral	2.527	225.594	228.121	-	-	-	-	-	8.077	482.816	490.893	-	-	-	-	-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Itau - Sindicado	Argentina	$ Arg	19,93%	19,93%	Semestral	291.366	465.140	756.506	479.235	-	-	-	479.235	82.953	497.792	580.745	761.701	-	-	-	761.701
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Standard - Sindicado	Argentina	$ Arg	19,93%	19,93%	Semestral	641.210	1.023.635	1.664.845	1.054.654	-	-	-	1.054.654	-	-	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Santander - Sindicado	Argentina	$ Arg	19,93%	19,93%	Semestral	466.390	744.552	1.210.942	767.112	-	-	-	767.112	132.688	796.817	929.505	1.219.258	-	-	-	1.219.258
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Hipotecario -Sindicado	Argentina	$ Arg	19,93%	19,93%	Semestral	233.093	372.112	605.205	383.388	-	-	-	383.388	66.315	398.233	464.548	609.361	-	-	-	609.361
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco de Galicia - Sindicado	Argentina	$ Arg	19,93%	19,93%	Semestral	233.093	372.112	605.205	383.388	-	-	-	383.388	-	-	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco de la Ciudad - Nuevo Sindicado	Argentina	$ Arg	19,93%	19,93%	Semestral	186.719	298.081	484.800	307.114	-	-	-	307.114	53.063	318.657	371.720	487.596	-	-	-	487.596
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco de Galicia - Nuevo Sindicado	Argentina	$ Arg	19,84%	19,84%	Semestral	63.161	563.986	627.147	2.255.944	-	-	-	2.255.944	167.311	398.233	565.544	3.023.612	603.521	-	-	3.627.133
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Itau - Nuevo Sindicado	Argentina	$ Arg	19,84%	19,84%	Semestral	63.161	563.986	627.147	2.255.944	-	-	-	2.255.944	100.996	-	100.996	2.414.203	603.521	-	-	3.017.724
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Standard - Nuevo Sindicado	Argentina	$ Arg	19,84%	19,84%	Semestral	63.161	563.986	627.147	2.255.944	-	-	-	2.255.944	283.419	1.095.492	1.378.911	4.090.481	603.521	-	-	4.694.002
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Santander - Nuevo Sindicado	Argentina	$ Arg	19,84%	19,84%	Semestral	63.161	563.986	627.147	2.255.944	-	-	-	2.255.944	100.996	-	100.996	2.414.203	603.521	-	-	3.017.724
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Macro	Argentina	$ Arg	18,00%	18,00%	Al vencimiento	25.603	2.255.944	2.281.547	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
				Total	M$							57.222.326					258.227.278			145.464.457					194.087.333

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

3. El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones No Garantizadas al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre 2011 es el siguiente:

- Resumen de Obligaciones No Garantizadas por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente				
					Vencimiento			Vencimiento				
					Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	Total Corriente al 30/06/2012 M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco y Mas Años M$	Más de diez Años M$	Total No Corriente al 30/06/2012 M$
Chile	US$	Semestral	4,18%	Sin Garantía	15.751.829	-	**15.751.829**	200.085.442	99.497.265	-	151.812.898	**451.395.605**
Chile	Ch$	Trimestral	2,73%	Sin Garantía	-	6.150.926	**6.150.926**	9.412.982	9.412.982	95.528.600	177.530.303	**291.884.867**
Perú	US$	Semestral	6,47%	Sin Garantía	759.642	132.391	**892.033**	8.148.692	10.138.341	14.277.822	5.069.171	**37.634.026**
Perú	Soles	Trimestral	6,63%	Sin Garantía	430.474	14.290.206	**14.720.680**	9.166.640	-	9.489.275	-	**18.655.915**
Colombia	$ Col	Semestral	4,76%	Sin Garantía	16.385.197	-	**16.385.197**	109.988.390	47.494.646	335.211.386	15.505.605	**508.200.027**
				Total	**33.327.142**	**20.573.523**	**53.900.665**	**336.802.146**	**166.543.234**	**454.507.083**	**349.917.977**	**1.307.770.440**

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente				
					Vencimiento			Vencimiento				
					Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	Total Corriente al 31/12/2011 M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco y Mas Años M$	Más de diez Años M$	Total No Corriente al 31/12/2011 M$
Chile	US$	Semestral	8,36%	Sin Garantía	16.296.727	-	**16.296.727**	206.726.825	102.843.263	-	157.356.125	**466.926.213**
Chile	Ch$	Trimestral	5,17%	Sin Garantía	31.548.592	6.789.214	**38.337.806**	9.274.316	9.274.316	83.987.692	275.252.070	**377.788.394**
Perú	US$	Semestral	6,98%	Sin Garantía	853.625	60.597	**914.222**	5.049.784	13.692.084	14.632.944	5.195.251	**38.570.063**
Perú	Soles	Trimestral	6,60%	Sin Garantía	437.080	57.158	**494.238**	23.760.221	-	4.817.555	4.817.555	**33.395.331**
Colombia	$ Col	Semestral	9,11%	Sin Garantía	-	27.075.161	**27.075.161**	-	37.890.242	212.561.450	235.868.494	**486.320.186**
				Total	**49.136.024**	**33.982.130**	**83.118.154**	**244.811.146**	**163.699.905**	**315.999.641**	**678.489.495**	**1.403.000.187**

4. El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones Garantizadas al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

- Resumen de Obligaciones Garantizadas por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente					Fair Value
					Vencimiento			Vencimiento					
					Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	Total Corriente al 30/06/2012 M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco y Mas Años M$	Más de diez Años M$	Total No Corriente al 30/06/2012 M$	M$
Perú	US$	Semestral	6,15%	Con Garantía	-	10.210.049	**10.210.049**	-	-	-	-	**-**	10.232.703
Perú	Soles	Semestral	6,41%	Con Garantía	133.875	59.679	**193.554**	9.489.274	-	-	-	**9.489.274**	10.093.297
				Total	**133.875**	**10.269.728**	**10.403.603**	**9.489.274**	**-**	**-**	**-**	**9.489.274**	**20.326.000**

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento			Vencimiento			
					Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	Total Corriente al 31/12/2011 M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco y Mas Años M$	Total No Corriente al 31/12/2011 M$
Perú	US$	Semestral	6,15%	Con Garantía	-	10.463.994	**10.463.994**	-	-	-	**-**
Perú	Soles	Semestral	6,35%	Con Garantía	135.886	60.596	**196.482**	9.635.108	-	-	**9.635.108**
				Total	**135.886**	**10.524.590**	**10.660.476**	**9.635.108**	**-**	**-**	**9.635.108**

El valor razonable de las obligaciones con el público corriente y no corriente, garantizadas y no garantizadas, al 30 de junio de 2012 asciende a M$ 1.621.565.298 y al 31 de diciembre de 2011 a M$ 1.884.977.657.

- 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 Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés Efectiva	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	06-2012								12-2011							
										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 a Diez Años	Más de Diez Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco a Diez Años	Más de Diez Años	Total No Corriente
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,57%	6,47%	SI	-	59.679	59.679	4.744.638	-	-	-	4.744.638	-	60.596	60.596	4.817.554	-	-	-	4.817.554
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,25%	6,16%	SI	133.875	-	133.875	4.744.638	-	-	-	4.744.638	135.886	-	135.886	4.817.554	-	-	-	4.817.554
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	6,15%	6,06%	SI	-	10.210.049	10.210.049	-	-	-	-	-	-	10.463.994	10.463.994	-	-	-	-	-
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,41%	6,31%	No	-	7.488	7.488	-	-	4.744.638	-	4.744.638	-	7.603	7.603	-	-	-	4.817.555	4.817.555
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,38%	6,28%	No	146.528	-	146.528	-	-	4.744.638	-	4.744.638	148.780	-	148.780	-	-	4.817.555	-	4.817.555
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,86%	6,75%	No	85.404	-	85.404	3.795.710	-	-	-	3.795.710	86.706	-	86.706	3.854.084	-	-	-	3.854.084
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,61%	6,50%	No	87.380	4.744.638	4.832.018	-	-	-	-	-	-	33.597	33.597	4.817.555	-	-	-	4.817.555
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,54%	6,44%	No	-	4.777.726	4.777.726	-	-	-	-	-	-	15.958	15.958	4.817.555	-	-	-	4.817.555
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,73%	6,63%	No	-	4.760.354	4.760.354	-	-	-	-	-	88.723	-	88.723	4.817.555	-	-	-	4.817.555
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,70%	6,59%	No	111.162	-	111.162	5.370.927	-	-	-	5.370.927	112.871	-	112.871	5.453.472	-	-	-	5.453.472
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US$	6,57%	6,47%	No	138.452	-	138.452	-	-	5.069.171	-	5.069.171	141.895	-	141.895	-	-	5.195.251	-	5.195.251
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US$	6,73%	6,63%	No	153.923	-	153.923	-	5.069.171	-	-	5.069.171	157.752	5.195.251	157.752	5.195.251	-	-	-	5.195.251
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US$	6,09%	6,00%	No	83.641	-	83.641	-	5.069.171	-	-	5.069.171	85.722	-	85.722	5.195.251	-	-	-	5.195.251
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US$	5,86%	5,78%	No	-	73.264	73.264	-	-	5.069.171	-	5.069.171	75.088	-	75.088	-	5.195.251	-	-	5.195.251
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	6,44%	6,34%	No	138.456	-	138.456	-	-	-	5.069.171	5.069.171	141.900	-	141.900	-	-	-	5.195.251	5.195.251
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	9,20%	9,00%	No	-	59.127	59.127	4.927.232	-	-	-	4.927.232	-	60.597	60.597	5.049.784	-	-	-	5.049.784
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	7,93%	7,78%	No	143.157	-	143.157	-	-	4.139.481	-	4.139.481	146.718	-	146.718	-	4.242.442	-	-	4.242.442
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	7,25%	7,13%	No	102.013	-	102.013	3.221.458	-	-	-	3.221.458	104.550	-	104.550	-	3.301.582	-	-	3.301.582
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos A-10	Colombia	$ Col	8,65%	8,39%	No	525.858	-	525.858	59.230.677	-	-	-	59.230.677	-	534.079	534.079	-	-	56.169.355	-	56.169.355
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B-103	Colombia	$ Col	9,42%	9,10%	No	568.982	-	568.982	-	-	44.717.606	-	44.717.606	-	3.654.924	3.654.924	-	-	45.470.431	-	45.470.431
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos A102	Colombia	$ Col	8,65%	8,39%	No	100.164	-	100.164	11.175.211	-	-	-	11.175.211	-	101.729	101.729	-	-	9.747.283	-	9.747.283
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos A5	Colombia	$ Col	7,02%	6,85%	No	132.233	-	132.233	13.812.560	-	-	-	13.812.560	-	116.036	116.036	-	13.223.871	-	-	13.223.871
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B10	Colombia	$ Col	8,77%	8,77%	No	1.494.778	-	1.494.778	-	47.494.646	-	-	47.494.646	-	575.302	575.302	-	-	42.811.747	-	42.811.747
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B15	Colombia	$ Col	9,74%	9,40%	No	203.774	-	203.774	-	-	-	15.505.605	15.505.605	-	205.704	205.704	-	-	-	14.844.758	14.844.758
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B09-09	Colombia	$ Col	9,54%	9,22%	No	1.386.020	-	1.386.020	-	-	60.960.773	-	60.960.773	-	1.416.305	1.416.305	-	-	58.362.634	-	58.362.634
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B12	Colombia	$ Col	9,75%	9,41%	No	580.951	-	580.951	-	-	25.026.884	-	25.026.884	-	592.993	592.993	-	-	-	23.960.242	23.960.242
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos E5-09	Colombia	$ Col	9,27%	9,27%	No	2.382.329	-	2.382.329	25.769.943	-	-	-	25.769.943	-	1.146.419	1.146.419	-	24.666.371	-	-	24.666.371
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos exterior	Colombia	$ Col	10,17%	10,17%	No	1.100.643	-	1.100.643	-	-	25.149.586	-	25.149.586	-	2.288.195	2.288.195	-	-	-	24.072.581	24.072.581
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos quimbo	Colombia	$ Col	10,17%	10,17%	No	7.909.465	-	7.909.465	-	-	179.356.536	-	179.356.536	-	16.443.475	16.443.475	-	-	-	172.990.913	172.990.913
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S-I	E.E.U.U.	US$	7,96%	7,88%	No	3.390.165	-	3.390.165	-	-	-	101.968.782	101.968.782	3.507.440	-	3.507.440	-	-	-	105.516.202	105.516.202
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S-I	E.E.U.U.	US$	7,40%	7,33%	No	1.084.107	-	1.084.107	-	-	-	35.015.671	35.015.671	1.121.609	-	1.121.609	-	-	-	36.254.989	36.254.989
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S-I	E.E.U.U.	US$	8,26%	8,13%	No	686.642	-	686.642	-	-	-	14.828.445	14.828.445	710.395	-	710.395	-	-	-	15.584.934	15.584.934
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	97.004.000-5	Banco Santander Chile - 264 Serie-F	Chile	U.F.	6,44%	6,44%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	31.548.592	-	31.548.592	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - 144 - A	E.E.U.U.	US$	8,50%	8,35%	No	6.983.940	-	6.983.940	200.085.442	-	-	-	200.085.442	7.225.533	-	7.225.533	206.726.825	-	-	-	206.726.825
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - 144 - A	E.E.U.U.	US$	8,83%	8,63%	No	3.606.975	-	3.606.975	-	99.497.265	-	-	99.497.265	3.731.750	-	3.731.750	-	102.843.263	-	-	102.843.263
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	97.004.000-5	Banco Santander Chile - 317 Serie-H	Chile	U.F.	7,17%	6,20%	No	-	5.708.297	5.708.297	9.412.982	9.412.982	23.532.455	27.048.865	69.407.284	-	5.653.703	5.653.703	9.274.316	9.274.316	23.185.792	28.612.795	70.347.219
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	97.004.000-5	Banco Santander Chile - 318 Serie-K	Chile	U.F.	3,86%	3,86%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	699.402	699.402	-	-	-	88.931.329	88.931.329
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	97.004.000-5	Banco Santander Chile - 522 Serie-M	Chile	U.F.	4,82%	4,75%	No	-	442.629	442.629	-	-	71.996.145	150.481.438	222.477.583	-	436.109	436.109	-	-	60.801.900	157.707.946	218.509.846
				Total	M$							64.304.268					1.317.259.714			93.778.630					1.412.635.295

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 mencionados.

- 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	06-2012								12-2011							
								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	Más de Diez 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	Más de Diez Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S	Chile	87.509.100-K	Leasing Abengoa Chile	Chile	US$	6,50%	-	1.039.119	1.039.119	2.533.564	2.511.651	7.854.681	4.603.713	17.503.609	1.041.741	-	1.041.741	2.291.023	2.598.536	8.126.396	5.639.145	18.655.100
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Peru	US$	2,02%	1.867.642	4.921.120	6.788.762	11.214.360	21.668.420	-	-	32.882.780	1.918.477	6.218.565	8.137.042	10.519.276	14.415.305	11.395.943	-	36.330.524
				Total	M$					7.827.881					50.386.389			9.178.783					54.985.624

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	06-2012							12-2011						
								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
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda garantizada)	Argentina	US$	7,42%	13.363.592	5.747.254	19.110.846	28.180.290	24.572.251	-	52.752.541	7.749.998	14.969.290	22.719.288	12.851.153	37.735.332	-	50.586.485
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda no garantizad	Argentina	US$	7,42%	14.680.541	-	14.680.541	-	-	-	-	-	13.925.511	13.925.511	-	-	-	-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Otros	Argentina	$ Arg	17,29%	1.719.779	-	1.719.779	5.723.205	-	-	5.723.205	679.866	1.133.110	1.812.976	-	-	-	-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch$	4,74%	-	-	-	-	-	-	-	27	-	27	-	-	-	-
96.830.980-3	Inversiones Gas Atacama Holding Lt	Chile	96.963.440-6	SC GROUP	Chile	US$	7,50%	9.823.352	-	9.823.352	-	-	-	-	10.104.537	-	10.104.537	-	-	-	-
96.830.980-3	Inversiones Gas Atacama Holding Lt	Chile	96.963.440-6	SC GROUP	Chile	US$	N/A	-	-	-	-	-	-	-	1.092.804	-	1.092.804	-	-	-	-
96.589.170-6	Empresa Eléctrica Pangue	Chile	N/A	Otros	Chile	Ch$	N/A	-	-	-	-	-	-	-	2	-	2	-	-	-	-
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Chile	96601250-1	Inversiones Centinela S.A.	Chile	US$	N/A	-	498.000	498.000	-	-	-	-	3.929.271	-	3.929.271	-	-	-	-
				Total	M$					45.832.518				58.475.746			53.584.416				50.586.485

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 30 de junio de 2012 M$ 708.757.788 están relacionados a la cobertura de los flujos de caja futuros por los ingresos de la actividad del Grupo que están vinculados al dólar (véase Nota 3.k). Al 31 de diciembre de 2011 dicho monto ascendía a M$ 739.686.386.

El movimiento durante el período 2012 y ejercicio 2011 en el rubro "Patrimonio total: Reservas de Coberturas" por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

RESERVAS DE COBERTURAS	30 de junio de 2012 M$	31 de diciembre de 2011 M$
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio	42.149.742	101.149.888
Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto	16.448.253	(47.549.956)
Imputación de diferencias de cambio a ganancias (pérdidas)	(5.590.743)	(12.505.769)
Diferencias de conversión	(129.900)	1.055.579
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos)	**52.877.352**	**42.149.742**

6. Otros aspectos.

Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, Endesa Chile disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M$ 201.602.000 y M$ 199.892.000, respectivamente.

17. POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

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

Entre los principios básicos definidos por el Grupo en el establecimiento de su política de gestión de los riesgos destacan los siguientes:

- Cumplir con las normas de buen gobierno corporativo.
- Cumplir estrictamente con todo el sistema normativo del Grupo.
- El Comité de Riesgos del Grupo es el órgano encargado de definir, aprobar y actualizar los principios básicos en los que se han de inspirar las actuaciones relacionadas con el riesgo.
- El Gobierno de los Riesgos, se organiza operativamente a través de la existencia de las funciones de Control de Riesgos y de Gestión de Riesgos, siendo ambas funciones independientes.
- 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.
- Los límites de los negocios se ratifican por el Comité de Riesgos del Grupo.
- Todas las operaciones de los negocios y áreas corporativas se realizan dentro de los límites aprobados en cada caso.

- 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 68% al 30 de junio de 2012.

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:

	30-06-2012 %	31-12-2011 %
Tasa de interés fijo	68%	83%
Tasa de interés variable	32%	17%
Total	**100%**	**100%**

17.2. Riesgo de tipo de cambio.

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

- Deuda contratada por sociedades del Grupo denominada en moneda diferente a la cual están indexados sus flujos.

- Pagos a realizar por adquisición de materiales asociados a proyectos en moneda diferente a la cual están indexados sus flujos.

- 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.

Con el objeto de reducir el riesgo en situaciones de extrema sequía, la Sociedad 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.

En consideración a las condiciones operativas que enfrenta el mercado de la generación eléctrica en Chile, sequía y alta volatilidad del precio del petróleo, la compañía está permanentemente verificando la conveniencia de tomar coberturas al precio del Brent. Al 30 de junio de 2012 no existen instrumentos de cobertura vigentes y las coberturas contratadas en el pasado han sido puntuales y por montos poco significativos. No se descarta que en el futuro se haga uso de este tipo de herramientas.

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 N° 4, respectivamente.

Al 30 de junio de 2012, el Grupo Endesa presenta una liquidez de M$ 165.199.757 en efectivo y otros medios equivalentes y M$ 201.602.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2011, el Grupo Endesa tenía una liquidez de M$ 421.282.284 en efectivo y otros medios equivalentes y M$ 199.892.000 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 Bootstrapping. El número de escenarios generados asegura el cumplimiento de los criterios de convergencia de la simulación. Para la simulación de los escenarios de precios futuros se ha aplicado la matriz de volatilidades y correlaciones entre las distintas variables de riesgo calculada a partir del histórico de los retornos logarítmicos del precio.

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

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

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

Posiciones financieras	Saldo al	
	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Tasa de interés	12.122.364	36.951.206
Tipo de cambio	3.165.251	3.122.801
Correlación	(4.999.934)	(470.475)
Total	**10.287.681**	**39.603.532**

Las posiciones de Valor en Riesgo han evolucionado durante el primer semestre de 2012 y ejercicio 2011 en función del inicio/vencimiento de las operaciones a lo largo de cada período.

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 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

	30 de junio de 2012					
	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	554.374	-	-	-	-	48.214
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	363.982.765	-	-
Total corriente	554.374	-	-	363.982.765	-	48.214
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.753.412	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	20.451.001
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	152.228.561	-	-
Total no corriente	-	-	-	152.228.561	2.753.412	20.451.001
Total	554.374	-	-	516.211.326	2.753.412	20.499.215

	31 de diciembre de 2011					
	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	47.504	-	-	-	-	723.067
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	379.534.910	-	-
Total corriente	47.504	-	-	379.534.910	-	723.067
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.865.405	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-	-	9.385.907
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	152.956.126	-	-
Total no corriente	-	-	-	152.956.126	2.865.405	9.385.907
Total	47.504	-	-	532.491.036	2.865.405	10.108.974

b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

	30 de junio de 2012			
	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	-	498.000	177.394.660	-
Instrumentos derivados	-		-	1.314.236
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	633.938.218	-
Total corriente	-	498.000	811.332.878	1.314.236
Préstamos que devengan interés	-	-	1.693.731.184	-
Instrumentos derivados	-	-	-	6.196.669
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	-	-
Total no corriente	-	-	1.693.731.184	6.196.669
Total	-	498.000	2.505.064.062	7.510.905

	31 de diciembre de 2011			
	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	-	3.929.271	298.077.015	-
Instrumentos derivados	807.105	-	-	184.042
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	495.728.127	-
Total corriente	807.105	3.929.271	793.805.142	184.042
Préstamos que devengan interés	-	-	1.712.294.737	-
Instrumentos derivados	-	-	-	6.555.571
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	9.243.595	-
Total no corriente	-	-	1.721.538.332	6.555.571
Total	807.105	3.929.271	2.515.343.474	6.739.613

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 Sociedad clasifica sus coberturas en:

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

a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	30 de junio de 2012				31 de diciembre de 2011			
	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:	**-**	**-**	**147.029**	**5.648.010**	**-**	**-**	**91.829**	**6.454.964**
Cobertura flujos de caja	-	-	147.029	5.648.010	-	-	91.829	6.454.964
Cobertura de tipo de cambio:	**48.214**	**20.451.001**	**1.167.207**	**548.659**	**723.067**	**9.385.907**	**92.213**	**100.607**
Cobertura de flujos de caja	48.214	20.451.001	1.167.207	548.659	723.067	9.385.907	92.213	100.607
TOTAL	**48.214**	**20.451.001**	**1.314.236**	**6.196.669**	**723.067**	**9.385.907**	**184.042**	**6.555.571**

- Información General Relativa a Instrumentos derivados de cobertura

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

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			30-06-2012 M$	**31-12-2011 M$**	
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(5.795.039)	(6.546.793)	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	18.783.349	9.916.154	Flujo de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del período terminado al 30 de junio de 2012 y ejercicio 2011, el grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por inefectividad.

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

Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, las operaciones de derivados financieros, que se registran a valor razonable con cambios en resultados, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	30 de junio de 2012				31 de diciembre de 2011			
	Activo Corriente M$	Pasivo Corriente M$	Activo No Corriente M$	Pasivo No Corriente M$	Activo Corriente M$	Pasivo Corriente M$	Activo No Corriente M$	Pasivo No Corriente M$
Instrumentos Derivados No Cobertura	554.374	-	-	-	47.504	807.105	-	-

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el Grupo al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nocionales o contractuales:

Derivados financieros	30 de junio de 2012							
		Valor nocional						
	Valor razonable M$	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:	**(5.795.039)**	**4.581.094**	**105.907.743**	**3.733.119**	**5.115.755**	**5.115.755**	**8.088.424**	**132.541.890**
Cobertura de flujos de caja	(5.795.039)	4.581.094	105.907.743	3.733.119	5.115.755	5.115.755	8.088.424	132.541.890
Cobertura de tipo de cambio:	**18.783.349**	**19.673.807**	**10.575.423**	**200.986.496**	**-**	**-**	**-**	**231.235.726**
Cobertura de flujos de caja	18.783.349	19.673.807	10.575.423	200.986.496	-	-	-	231.235.726
Derivados no designados contablemente de cobertura	**554.374**	**34.236.294**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**34.236.294**
TOTAL	**13.542.684**	**58.491.195**	**116.483.165**	**204.719.615**	**5.115.755**	**5.115.755**	**8.088.424**	**398.013.910**

Derivados financieros	31 de diciembre de 2011							
		Valor nocional						
	Valor razonable M$	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:	**(6.546.793)**	**9.479.132**	**5.731.377**	**107.702.257**	**5.292.723**	**5.292.723**	**8.368.224**	**141.866.438**
Cobertura de flujos de caja	(6.546.793)	9.479.132	5.731.377	107.702.257	5.292.723	5.292.723	8.368.224	141.866.438
Cobertura de tipo de cambio:	**9.916.154**	**-**	**-**	**209.977.060**	**-**	**-**	**-**	**209.977.060**
Cobertura de flujos de caja	9.916.154	-	-	209.977.060	-	-	-	209.977.060
Derivados no designados contablemente de cobertura	**(759.601)**	**17.569.294**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**17.569.294**
TOTAL	**2.609.760**	**27.048.426**	**5.731.377**	**317.679.317**	**5.292.723**	**5.292.723**	**8.368.224**	**369.412.792**

El monto nocional 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

a) 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 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
	30-06-2012 M$	Nivel 1 M$	Nivel 2 M$	Nivel 3 M$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	20.499.215	-	20.499.215	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	554.374	-	554.374	-
Activos financiero disponible para la venta Largo Plazo	5.344	5.344	-	-
Total	**21.058.933**	**5.344**	**21.053.589**	**-**
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	7.510.905	-	7.510.905	-
Otros pasivos financieros largo plazo	498.000	-	-	498.000
Total	**8.008.905**	**-**	**7.510.905**	**498.000**

Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
	31-12-2011 M$	Nivel 1 M$	Nivel 2 M$	Nivel 3 M$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	10.108.974	-	10.108.974	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	47.504	-	47.504	-
Prestamos y cuentas por cobrar (cobertura de commodities)	3.338	-	3.338	-
Activos financiero disponible para la venta Largo Plazo	61.676	61.676	-	-
Total	**10.221.492**	**61.676**	**10.159.816**	**-**
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	6.739.613	-	6.739.613	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	807.105	-	807.105	-
Otros pasivos financieros largo plazo	3.929.271	-	-	3.929.271
Total	**11.475.989**	**-**	**7.546.718**	**3.929.271**

b) 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 2011	**12.395.250**
Ganancia imputada en resultado financiero	(8.465.979)
Saldo al 31 de diciembre de 2011	**3.929.271**
Ganancia imputada en resultado financiero	(3.431.271)
Saldo al 30 de junio de 2012	**498.000**

El valor razonable del Nivel 3 ha sido determinado mediante la aplicación de un método tradicional de flujos de caja descontados. Las proyecciones de estos flujos de caja consideran algunos supuestos desarrollados internamente, los cuales, en lo fundamental, corresponden a estimaciones de precios y niveles de producción de energía y potencia a firme y de costos de operación y mantenimiento de algunas de nuestras centrales.

Ninguno de los posibles escenarios razonables previsibles de las hipótesis indicadas en el párrafo anterior, daría como resultado un cambio significativo en el valor razonable de los instrumentos financieros incluidos en este nivel.

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

El desglose de este rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

	Corrientes		No corrientes	
Cuentas por pagar comerciales y Otras Cuentas por Pagar	**30-06-2012 M$**	**31-12-2011 M$**	**30-06-2012 M$**	**31-12-2011 M$**
Acreedores comerciales	205.373.079	109.707.264	-	-
Otras cuentas por pagar	132.902.908	248.074.117	-	-
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	**338.275.987**	**357.781.381**	**-**	**-**

El detalle de los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

	Corrientes		No corrientes	
			Uno a cinco años	
Cuentas por pagar comerciales y Otras Cuentas por Pagar	**30-06-2012 M$**	**31-12-2011 M$**	**30-06-2012 M$**	**31-12-2011 M$**
Proveedores por compra de energía	157.348.436	71.605.183	-	-
Proveedores por compra de combustibles y gas	48.024.643	38.102.081	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	31.065.888	166.428.097	-	-
Dividendos por pagar a terceros	62.000.999	39.053.184	-	-
Contrato Mitsubishi (LTSA)	12.572.903	11.514.861	-	-
Otras cuentas por pagar	27.263.118	31.077.975	-	-
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	**338.275.987**	**357.781.381**	**-**	**-**

La descripción de la política de gestión de riesgo de liquidez se expone en Nota 17.4.

20. OTRAS PROVISIONES.

20.1 Provisiones

a) El desglose de este rubro al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2012 M$	**31-12-2011 M$**	**30-06-2012 M$**	**31-12-2011 M$**
Provisión de reclamaciones legales	9.130.511	11.249.455	946.214	316.576
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	27.582.625	11.677.786
Provisión proveedores y servicios	1.423.639	1.897.986	-	-
Provisiones por beneficios a trabajadores	10.199.082	9.235.343	18.998	65.221
Otras provisiones	15.798.049	14.478.414	-	242.056
Total	**36.551.281**	**36.861.198**	**28.547.837**	**12.301.639**

b) El movimiento de las provisiones durante el período 2012 y ejercicio 2011 es el siguiente:

	Por Reclamaciones Legales M$	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación M$	Otras Provisiones M$	Total M$
Movimientos en Provisiones				
Saldo Inicial al 01 de enero de 2012	**11.566.031**	**11.677.786**	**25.919.020**	**49.162.837**
Provisiones Adicionales	-	15.225.507	-	15.225.507
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	2.559.067	28.765	5.799.616	8.387.448
Provisión Utilizada	(7.155.972)	-	(9.358.232)	(16.514.204)
Actualización efectos	8.475.166	222.809	27.290	8.725.265
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	69.244	427.758	(230.084)	266.918
Otro Incremento (Decremento)	(5.436.811)	-	5.282.158	(154.653)
Total Movimientos en Provisiones	**(1.489.306)**	**15.904.839**	**1.520.748**	**15.936.281**
Saldo Final al 30 de Junio de 2012	**10.076.725**	**27.582.625**	**27.439.768**	**65.099.118**

	Por Reclamaciones Legales M$	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación M$	Otras Provisiones M$	Total M$
Movimientos en Provisiones				
Saldo Inicial al 01 de enero de 2011	**15.190.442**	**10.735.966**	**39.549.487**	**65.475.895**
Movimientos en Provisiones				
Provisiones Adicionales	1.061.176	-	-	1.061.176
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	5.632.580	54.806	11.867.542	17.554.928
Provisión Utilizada	(11.331.425)	-	(9.674.773)	(21.006.198)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	372.069	-	372.069
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	693.875	515.187	851.454	2.060.516
Otro Incremento (Decremento)	319.383	(242)	(16.674.690)	(16.355.549)
Total Movimientos en Provisiones	**(3.624.411)**	**941.820**	**(13.630.467)**	**(16.313.058)**
Saldo Final al 31 de diciembre de 2011	**11.566.031**	**11.677.786**	**25.919.020**	**49.162.837**

21. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

21.1 Aspectos generales

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

Otros Beneficios

Quinquenios: Es un beneficio que tienen ciertos empleados cada 5 años y se causa a partir del segundo año.

Cesantías: Es una prestación social que se paga independientemente de que el empleado sea despedido o se retire. Este beneficio es de causación diaria y se liquida en el momento de terminación del contrato (aunque la ley permite hacer retiros parciales para vivienda y estudio).

21.2 Aperturas, movimientos y presentación de estados financieros

a) Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
Obligaciones post empleo	36.691.537	36.569.407
Total	**36.691.537**	**36.569.407**
Porción corriente	-	-
Porción no corriente	**36.691.537**	**36.569.407**

b) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas durante el período 2012 y ejercicio 2011 es el siguiente:

Valor actuarial de las Obligaciones post empleo	M$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2011	31.356.333
Costo del servicio corriente	1.004.407
Costo por intereses	2.544.632
(Ganancias) pérdidas actuariales	3.491.914
Diferencia de conversión de moneda extranjera	2.080.858
Contribuciones pagadas	(5.498.731)
Costo de servicio pasado	1.222.824
Transferencia de personal	56.347
Aumento neto de los pasivos de las adquisiciones/ desinversiones	310.823
Saldo al 31 de diciembre de 2011	**36.569.407**
Costo del servicio corriente	505.290
Costo por intereses	1.320.696
Aportaciones efectuadas por los participantes	-
(Ganancias) pérdidas actuariales	35.723
Diferencia de conversión de moneda extranjera	631.113
Transferencia de personal	(50.866)
Contribuciones pagadas	(2.319.826)
Saldo al 30 de junio de 2012	**36.691.537**

Al 30 de junio de 2012, el monto total del pasivo actuarial se corresponde en un 33.48% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (33,91% a 31 de diciembre de 2011), un 60,65% con compromisos de prestación definida otorgados por nuestra filial Emgesa, en Colombia (60,03% a 31 de diciembre de 2011) y un 5,87% con compromisos de prestación definida otorgados por Grupo EASA, en Argentina (6,06% a 31 de diciembre de 2011).

c) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 30 de junio de 2012 y 2011 son los siguientes:

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	505.290	316.388
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	1.320.696	1.354.893
Total gasto reconocido en el estado de resultados	**1.825.986**	**1.671.281**
(Ganancia) pérdida actuarial neta de beneficios definidos	**35.723**	**1.224.133**
Total gasto reconocido en el estado de resultados integrales	**1.861.709**	**2.895.414**

21.3 Otras revelaciones

Hipótesis actuariales:

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011:

	Chile		Colombia		Argentina	
	30-06-2012	31-12-2011	30-06-2012	31-12-2011	30-06-2012	31-12-2011
Tasas de descuento utilizadas	6,5%	6,5%	8,50%	8,50%	5,50%	5,50%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,0%	3,0%	3,5%-4,0%-4,5%	3,5%-4,0%-4,5%	0,00%	0,00%
Tablas de mortalidad	RV 2004	RV 2004	RV08	RV08	RV2004	RV2004

Sensibilización:

Al 30 de junio de 2012, 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$ 2.600.515 (M$ 2.478.385 al 31 de diciembre de 2011) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M$ 2.796.216 (M$ 2.918.346 al 31 de diciembre de 2011) en caso de una baja de la tasa.

Aportaciones Definidas

Las aportaciones realizadas a los planes de aportación definida, se registran directamente en el rubro "gastos de personal" en el estado de resultados consolidados. Los montos registrados en EDEGEL por este concepto a junio 2012 fue de M$ 176.300 (M$ 148.169 a junio 2011).

22. PATRIMONIO TOTAL.

22.1 Patrimonio total: de la Sociedad Dominante

22.1.1 Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 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 período 2012 y ejercicio 2011.

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

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 29 de febrero de 2012, acordó proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas, a celebrarse el 26 de abril de 2012, la distribución de un dividendo definitivo del 50% de las utilidades líquidas de la Sociedad correspondientes al ejercicio 2011, esto es $27,24259 por acción. A éste habrá que descontar el dividendo provisorio de $5,8439 por acción pagado en enero de 2012.

La propuesta anterior modificó la Política de Dividendos correspondiente al ejercicio 2011, que consideraba el reparto de un dividendo definitivo del 55% de las utilidades líquidas de la Compañía. Lo anterior fue informado como Hecho Esencial con fecha 29 de febrero de 2012. En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 26 de abril de 2012, se acordó distribuir el dividendo mínimo obligatorio y un dividendo adicional, ascendente a un total de $ 27,24259 por acción. Dicho dividendo se pagó durante el período 2012 (Dividendo provisorio N° 51) y el remanente de $ 22,1582 por acción se pagó con fecha 17 de mayo de 2012 (Dividendo definitivo N° 52).

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Endesa Chile, celebrada el 26 de abril de 2012, aprobó como Política de Dividendos, que el Directorio espera cumplir durante el ejercicio 2012, distribuir como dividendo definitivo un monto equivalente al 50% de las utilidades líquidas del ejercicio 2012. Además, tiene la intención de repartir un dividendo provisorio, con cargo a las utilidades del ejercicio 2012, de hasta un 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2012, según muestren los estados financieros a dicha fecha, a ser pagados en enero de 2013.

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

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

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Pago	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
47	Provisorio	16-12-2009	9,31240	2009
48	Definitivo	05-05-2010	17,53050	2009
49	Provisorio	26-01-2011	6,42895	2010
50	Definitivo	11-05-2011	26,09798	2010
51	Provisorio	19-01-2012	5,08439	2011
52	Definitivo	17-05-2012	22,15820	2011

22.2 Diferencias de conversión.

El detalle por sociedades de las diferencias de conversión de la dominante, netas de impuestos, del estado de situación financiera consolidado al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 es el siguiente:

Diferencias de conversión	30 de junio de 2012 M$	31 de diciembre de 2011 M$
Emgesa S.A.	96.072.674	85.262.487
Generandes Perú S.A.	58.111.302	62.331.378
Gasatacama S.A.	(11.387.489)	(9.080.092)
Hidroinvest S.A.	(5.545.916)	(5.648.808)
Endesa Argentina S.A.	(10.846.454)	(10.784.833)
Hidroelectrica El Chocón S.A.	(18.876.258)	(14.204.278)
Endesa Brasil S.A.	(78.602.106)	(13.722.525)
Otras	167.669	(491.707)
TOTAL	**29.093.422**	**93.661.622**

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 30 de junio de 2012 de sus filiales Edegel y Chocón corresponden a M$ 112.609.823 y M$ 62.196.213, respectivamente.

22.5 Otras Reservas.

Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

	Saldo al 01 de enero de 2012 M$	Movimiento 2012 M$	Saldo al 30 de junio de 2012 M$
Diferencias de cambio por conversión	93.661.622	(64.568.200)	29.093.422
Coberturas de flujo de caja	17.610.043	17.383.189	34.993.232
Remedición de activos financieros disponibles para la venta	3.283	360	3.643
Otras reservas varias	(727.247.133)	(1.437.628)	(728.684.761)
TOTAL	**(615.972.185)**	**(48.622.279)**	**(664.594.464)**

	Saldo al 01 de enero de 2011 M$	Movimiento 2011 M$	Saldo al 31 de diciembre de 2011 M$
Diferencias de cambio por conversión	19.847.960	73.813.662	93.661.622
Coberturas de flujo de caja	104.200.016	(86.589.973)	17.610.043
Remedición de activos financieros disponibles para la venta	49.393	(46.110)	3.283
Otras reservas varias	(727.647.609)	400.476	(727.247.133)
TOTAL	**(603.550.240)**	**(12.421.945)**	**(615.972.185)**

- Diferencias de cambio por conversión: Provienen fundamentalmente a las diferencias de cambio que se originan en:
  - La conversión de nuestras filiales que tienen moneda funcional distinta al peso chileno (ver Nota 2.6.3) y
  - valorización de las plusvalías surgidas en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta al peso chileno (ver Nota 3.b).
- Cobertura de flujo de caja: Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (ver 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 (ver Nota 3.f.1).
- Otras reservas varias:

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 Sociedad 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 para tal efecto en la NIIF 1 “Adopción por primera vez”.

II. Diferencias de cambio por conversión existente 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.

22.6 Participaciones no controladoras.

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, se explica fundamentalmente en los dos periodos 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 al 30 de junio de 2012 y 2011, es el siguiente:

Ingresos Ordinarios	Saldo al	
	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Ventas de energía (1)	**1.123.145.779**	**1.143.693.014**
Otras ventas	**6.148.277**	**4.057.034**
Ventas de productos y servicios	6.148.277	4.057.034
Otras prestaciones de servicios	**23.564.850**	**14.914.191**
Peajes y trasmisión	13.181.399	4.601.354
Arriendo equipos de medida	46.301	40.185
Servicios de ingeniería	656.240	7.363.856
Otras prestaciones	9.680.910	2.908.796
Total Ingresos ordinarios	**1.152.858.906**	**1.162.664.239**

Otros Ingresos de Explotación	Saldo al	
	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Otros Ingresos (2)	2.563.099	13.513.358
Total Otros Ingresos de explotación	**2.563.099**	**13.513.358**

(1) Incluye M$ 29.210.154 derivados de los acuerdos de avenimiento, finiquito y determinación de precio entre Endesa Chile y CMPC (ver nota 31.3.a.5).

(2) Durante el período 2011 se ha reconocido un monto de M$ 8.067.707 (M$0 en 2012) que corresponden a la activación de pólizas de seguros que cubre la interrupción del negocio en la Central Bocamina I que, como consecuencia del terremoto que ocurrió en Chile el 27 de febrero de 2010, afectó a dicha Central. (ver Nota 14.f.6).

24. CONSUMO DE MATERIAS PRIMAS Y MATERIALES SECUNDARIOS.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de junio de 2012 y 2011, es el siguiente:

Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	Saldo al	
	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Compras de energía	(163.840.469)	(190.715.221)
Consumo de combustible	(375.836.024)	(356.130.225)
Gastos de transporte	(122.981.976)	(103.476.200)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(23.726.449)	(21.123.396)
Total Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	**(686.384.918)**	**(671.445.042)**

25. GASTOS DE PERSONAL.

La composición de esta partida al 30 de junio de 2012 y 2011, es la siguiente:

Gastos de personal	Saldo al	
	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Sueldos y salarios	(45.393.630)	(27.406.375)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(505.290)	(316.388)
Servicio seguridad social y otras cargas sociales	(7.581.430)	(2.539.720)
Otros gastos de personal	(120.124)	(195.923)
Total	**(53.600.474)**	**(30.458.406)**

26. DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de junio de 2012 y 2011, es el siguiente:

	Saldo al	
	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Depreciaciones	(91.265.579)	(83.330.310)
Amortizaciones	(1.913.357)	(1.845.032)
Reversión (Pérdida) por deterioro activos financieros (ver Nota 7)	22.792	199.804
Total	**(93.156.144)**	**(84.975.538)**

27. OTROS GASTOS POR NATURALEZA.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de junio de 2012 y 2011, es el siguiente:

Otros gastos por naturaleza	Saldo al	
	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Servicios profesionales independientes y externalizados	(16.421.750)	(14.984.361)
Otros Suministros y Servicios	(7.114.196)	(8.463.203)
Primas de seguros	(9.129.934)	(6.900.629)
Tributos y tasas	(13.432.704)	(50.418.649)
Reparaciones y conservación	(5.314.243)	(4.726.882)
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	(388.649)	(827.312)
Arrendamientos y cánones	(1.334.845)	(1.474.862)
Gastos de medioambiente	(726.640)	(1.016.753)
Otros aprovisionamientos	(1.859.079)	(971.824)
Gastos de viajes	(1.201.251)	(264.663)
Indemnizaciones y multas	(69.743)	(114.844)
Otros	-	(1.604.946)
Total otros gastos por naturaleza	**(56.993.034)**	**(91.768.928)**

28. RESULTADO FINANCIERO.

El detalle del ingreso y gasto financiero al 30 de junio 2012 y 2011, es el siguiente:

Ingresos Financieros	Saldo al	
	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Efectivo y otros medios equivalentes	7.365.352	6.092.417
Otros ingresos financieros	3.900.618	2.243.419
Total Ingresos Financieros	**11.265.970**	**8.335.836**

Costos Financieros	Saldo al	
	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Costos Financieros	**(75.980.958)**	**(67.475.974)**
Préstamos bancarios	(13.894.348)	(11.917.988)
Obligaciones garantizadas y no garantizadas	(52.367.383)	(48.470.977)
Valoración derivados financieros	(2.440.336)	(2.179.400)
Gastos por obligaciones por beneficios post empleo	(1.320.696)	(1.354.893)
Gastos financieros activados	14.297.947	6.397.995
Otros	(20.256.142)	(9.950.711)
Resultado por Unidades de Reajuste (*)	**(985.292)**	**(2.939.442)**
Diferencias de Cambio (**)	**(3.358.630)**	**(198.355)**
Positivas	10.485.895	9.543.826
Negativas	(13.844.525)	(9.742.181)
Total Costos Financieros	**(80.324.880)**	**(70.613.771)**
Total Resultado Financieros	**(69.058.910)**	**(62.277.935)**

Los orígenes de los efectos en resultados por diferencias de cambios y aplicación de unidades de reajustes son los siguientes:

Resultado por Unidades de Reajuste (*)	Saldo al	
	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Otros activos financieros (Instrumentos Derivados)	3.385.375	4.473.317
Otros activos no financieros	573.868	866.710
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	-	21
Activos y Pasivos por impuestos corrientes	1.222.046	118.415
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Intrumentos Derivados)	(5.964.740)	(8.302.895)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	709	-
Otras provisiones	(143.550)	(114.282)
Otros pasivos no financieros	(59.000)	19.272
Total Resultado por Unidades de Reajuste	**(985.292)**	**(2.939.442)**

Diferencias de Cambio (**)	Saldo al	
	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Efectivo y equivalentes al efectivo	(1.613.126)	2.508.140
Otros activos financieros (Instrumentos Derivados)	3.460.392	1.346.422
Otros activos no financieros	(26.680)	137.845
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	1.593.105	1.110.590
Activos y Pasivos por impuestos corrientes	(22.215)	38.224
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Intrumentos Derivados)	(5.583.692)	(5.711.879)
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	(981.916)	(457.508)
Otros pasivos no financieros	(184.498)	829.811
Total Diferencias de Cambio	**(3.358.630)**	**(198.355)**

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 al 30 de junio de 2012 y 2011:

(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	Saldo al	
	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Gasto por Impuestos Corrientes	(82.435.369)	(91.743.492)
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	(1.604.562)	(721.670)
Otro Gasto por Impuesto Corriente	(104.728)	(129.631)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	**(84.144.659)**	**(92.594.793)**
Gasto Diferido por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	2.014.807	4.037.339
Otro Ingreso (Gasto) por Impuesto Diferido	1.680.372	2.607.023
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	**3.695.179**	**6.644.362**
Gasto por impuesto a las ganancias	**(80.449.480)**	**(85.950.431)**

Las principales diferencias temporales se encuentran detalladas en la Nota 15.a.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**(47.150.607)**	**(59.544.561)**
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(23.042.567)	(17.443.065)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	8.972.918	12.798.098
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(30.733.051)	(26.645.700)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	1.604.562	(721.670)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	9.899.265	5.606.467
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**(33.298.873)**	**(26.405.870)**
Gasto por impuesto a las ganancias	**(80.449.480)**	**(85.950.431)**

Con fecha 29 de julio de 2010 se promulgó en Chile la Ley Nº 20.455 "Modifica diversos cuerpos legales para obtener recursos destinados al financiamiento de la reconstrucción del país", la cual fue publicada en el Diario Oficial con fecha 31 de julio de 2010. Esta ley, entre otros aspectos, establece un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013.

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 su negocio básico, constituido por la generación de energía eléctrica.

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 2012 y ejercicio 2011

30.2 Distribución por país

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
ACTIVOS	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
ACTIVOS CORRIENTES	425.607.121	571.495.296	70.624.689	90.696.940	191.818.676	239.044.005	89.473.487	75.650.050	(36.533.311)	(16.830.971)	**740.990.663**	**960.055.320**
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	44.259.483	230.599.277	8.783.676	21.658.298	64.304.060	136.260.140	47.852.537	32.764.569	-	-	**165.199.757**	**421.282.284**
Otros activos financieros corrientes	644.538	47.504	-	143.638	0	674.506	48.214	48.561	-	-	**692.752**	**914.209**
Otros Activos No Financieros, Corriente	4.757.693	5.579.713	1.443.892	1.189.419	5.183.300	7.964.428	1.178.088	2.458.301	-	-	**12.562.973**	**17.191.861**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	168.017.119	179.124.308	40.957.007	54.090.162	48.892.543	45.507.596	18.185.329	16.985.155	510.104	439.368	**276.562.102**	**296.146.589**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	61.976.281	43.723.409	12.675.897	11.034.528	40.829.390	35.104.241	8.892.346	10.509.205	(37.043.416)	(17.270.339)	**87.330.499**	**83.101.044**
Inventarios	35.553.944	29.481.511	4.232.260	1.783.282	17.490.063	11.993.970	13.081.902	12.645.501	-	-	**70.358.169**	**55.904.264**
Activos por impuestos corrientes	110.398.063	82.939.574	2.531.956	797.613	15.119.321	1.539.124	235.071	238.758	-	-	**128.284.411**	**85.515.069**
ACTIVOS NO CORRIENTES	4.067.441.682	4.097.740.141	277.281.868	309.917.555	1.507.852.226	1.393.219.292	785.251.569	812.558.136	(968.228.210)	(1.011.477.328)	**5.669.599.135**	**5.601.957.796**
Otros activos financieros no corrientes	23.016.183	12.015.155	161.364	161.140	1.262.165	1.205.585	296.967	216.790	-	-	**24.736.680**	**13.598.670**
Otros activos no financieros no corrientes	134.129	364.418	1.248.242	1.099.011	-	-	-	-	1.342	-	**1.383.713**	**1.463.429**
Derechos por cobrar no corrientes	82.079	162.797	145.546.275	148.204.236	3.030.434	3.241.735	-	-	653.793	-	**149.312.581**	**151.608.768**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	5.973.261	6.179.892	-	-	-	-	-	-	(5.973.261)	(6.179.892)	**-**	**-**
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	1.572.615.784	1.621.451.710	4.314.861	4.695.872	-	-	48.521.596	49.887.780	(1.067.132.164)	(1.093.836.514)	**558.320.077**	**582.198.848**
Activos intangibles distintos de la plusvalía	21.864.146	22.940.001	-	-	23.350.852	22.281.991	413.538	457.861	-	-	**45.628.536**	**45.679.853**
Plusvalía	13.651	14.024	(14.266.046)	2.357.592	5.356.024	5.126.657	9.194.299	10.361.690	104.222.080	88.539.078	**104.520.008**	**106.399.041**
Propiedades, planta y equipo	2.396.559.180	2.398.447.383	138.769.229	152.419.707	1.412.906.467	1.302.924.129	725.510.043	750.111.283	-	-	**4.673.744.920**	**4.603.902.502**
Activos por impuestos diferidos	47.183.269	36.164.761	1.507.943	979.997	61.946.284	58.439.195	1.315.125	1.522.732	-	-	**111.952.620**	**97.106.685**
TOTAL ACTIVOS	**4.493.048.803**	**4.669.235.437**	**347.906.557**	**400.614.495**	**1.699.670.903**	**1.632.263.297**	**874.725.056**	**888.208.186**	**(1.004.761.521)**	**(1.028.308.299)**	**6.410.589.798**	**6.562.013.116**

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
PASIVOS CORRIENTES	474.199.752	382.286.327	175.523.439	181.542.104	217.452.393	220.413.976	77.073.158	77.444.300	(32.200.447)	75.542.571	**912.048.296**	**937.229.278**
Otros pasivos financieros corrientes	37.715.922	75.723.719	80.854.734	82.987.086	19.255.704	113.869.956	41.380.537	32.976.929	-	-	**179.206.896**	**305.557.690**
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	180.600.752	215.122.396	53.424.651	47.669.549	80.227.992	50.897.328	20.006.854	23.834.560	4.015.737	20.257.547	**338.275.987**	**357.781.380**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	200.119.365	24.410.441	30.919.273	41.348.639	100.246.574	14.328.510	593.202	13.875	(36.216.184)	55.285.024	**295.662.231**	**135.386.489**
Otras provisiones corrientes	28.374.022	30.108.702	1.147.126	3.901.399	8.749	10.860	7.021.384	2.840.237	-	-	**36.551.281**	**36.861.198**
Pasivos por impuestos corrientes	14.611.918	31.607.472	6.212.696	5.040.483	16.989.323	40.779.406	5.885.611	14.748.267	-	-	**43.699.548**	**92.175.628**
Otros pasivos no financieros corrientes	12.777.773	5.313.597	2.964.958	594.948	724.052	527.916	2.185.570	3.030.432	-	-	**18.652.353**	**9.466.893**
PASIVOS NO CORRIENTES	1.097.133.039	1.204.748.775	122.691.441	130.697.313	662.958.334	530.859.723	291.577.569	317.338.453	141.613	-	**2.174.501.996**	**2.183.644.264**
Otros pasivos financieros no corrientes	877.417.455	984.831.601	81.872.662	87.602.569	593.977.840	486.420.793	146.659.896	169.238.940	-	-	**1.699.927.853**	**1.728.093.903**
Otras provisiones no corrientes	10.415.588	10.317.033	-	-	16.440.922	316.576	1.691.327	1.668.030	-	-	**28.547.837**	**12.301.639**
Pasivo por impuestos diferidos	181.784.911	179.291.578	11.930.495	13.165.920	12.511.752	-	143.226.346	146.431.483	-	-	**349.453.504**	**338.888.981**
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	12.285.297	12.398.986	2.154.241	2.216.852	22.251.999	21.953.569	-	-	-	-	**36.691.537**	**36.569.407**
Otros pasivos no financieros no corrientes	15.229.788	17.909.577	26.734.043	27.711.972	17.775.821	22.168.785	-	-	141.613	-	**59.881.265**	**67.790.334**
PATRIMONIO NETO	2.921.716.012	3.082.200.335	49.691.677	88.375.078	819.260.176	880.989.598	506.074.329	493.425.433	(972.702.688)	(1.103.850.870)	**3.324.039.506**	**3.441.139.574**
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	2.921.716.012	3.082.200.335	49.691.677	88.375.078	819.260.176	880.989.598	506.074.329	493.425.433	(972.702.688)	(1.103.850.870)	**2.491.624.355**	**2.558.537.998**
Capital emitido	1.961.429.029	2.092.141.633	61.771.589	84.324.737	169.724.026	142.906.410	188.265.613	164.297.758	(1.049.476.173)	(1.151.956.453)	**1.331.714.085**	**1.331.714.085**
Ganancias (pérdidas) acumuladas	1.082.392.939	1.077.718.722	(63.257)	(6.550.908)	419.511.678	128.464.532	58.651.961	70.760.796	58.002.855	366.394.397	**1.618.496.177**	**1.636.787.539**
Primas de emisión	206.008.557	206.008.557	-	-	-	-	-	-	-	-	**206.008.557**	**206.008.557**
Otras reservas	(328.114.513)	(293.668.577)	(12.016.656)	10.601.249	230.024.472	609.618.656	259.156.755	258.366.879	18.770.629	(318.288.814)	**(664.594.464)**	**(615.972.183)**
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**832.415.151**	**882.601.576**
Total Patrimonio Neto y Pasivos	**4.493.048.803**	**4.669.235.437**	**347.906.557**	**400.614.495**	**1.699.670.903**	**1.632.263.297**	**874.725.056**	**888.208.186**	**(1.004.761.521)**	**(1.028.308.299)**	**6.410.589.798**	**6.562.013.116**

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$	30-06-2012 M$	30-06-2011 M$
INGRESOS	**559.539.424**	**625.112.050**	**182.449.098**	**204.070.856**	**271.998.427**	**232.215.191**	**141.753.592**	**115.117.304**	**(318.536)**	**(337.804)**	**1.155.422.005**	**1.176.177.597**
Ventas	**557.873.128**	**611.889.586**	**182.449.075**	**203.978.302**	**271.736.316**	**232.185.698**	**141.118.923**	**114.948.457**	**(318.536)**	**(337.804)**	**1.152.858.906**	**1.162.664.239**
Ventas de energía	531.353.427	596.541.727	182.449.075	203.978.302	271.560.714	231.147.737	137.782.563	112.025.248	-	-	1.123.145.779	1.143.693.014
Otras ventas	6.148.277	4.057.034	-	-	-	-	-	-	-	-	6.148.277	4.057.034
Otras prestaciones de servicios	20.371.424	11.290.825	-	-	175.602	1.037.961	3.336.360	2.923.209	(318.536)	(337.804)	23.564.850	14.914.191
Otros ingresos de explotación	1.666.296	13.222.464	23	92.554	262.110	29.493	634.670	168.847	-	-	2.563.099	13.513.358
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	**(402.447.340)**	**(405.618.934)**	**(151.176.597)**	**(165.711.456)**	**(78.059.833)**	**(59.393.832)**	**(54.701.148)**	**(40.720.820)**	**-**	**-**	**(686.384.918)**	**(671.445.042)**
Compras de energía	(129.969.488)	(162.728.024)	(6.507.993)	(7.167.062)	(15.926.954)	(13.928.047)	(11.436.034)	(6.892.088)	-	-	(163.840.469)	(190.715.221)
Consumo de combustible	(190.448.389)	(176.297.245)	(138.186.181)	(149.369.569)	(17.377.403)	(7.126.273)	(29.824.049)	(23.337.138)	-	-	(375.836.024)	(356.130.225)
Gastos de transporte	(81.528.782)	(65.978.884)	(2.405.446)	(3.695.700)	(29.199.726)	(26.440.188)	(9.848.022)	(7.361.428)	-	-	(122.981.976)	(103.476.200)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(500.680)	(614.781)	(4.076.977)	(5.479.125)	(15.555.750)	(11.899.324)	(3.593.042)	(3.130.166)	-	-	(23.726.449)	(21.123.396)
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	**157.092.084**	**219.493.116**	**31.272.501**	**38.359.400**	**193.938.593**	**172.821.359**	**87.052.445**	**74.396.484**	**(318.536)**	**(337.804)**	**469.037.087**	**504.732.555**
Trabajos para el Inmovilizado	3.751.869	4.437.307	-	-	1.746.832	644.659	38.690	9.570	-	-	5.537.391	5.091.536
Gastos de Personal	(28.120.379)	(24.129.783)	(10.912.504)	(7.975.851)	(8.132.227)	(5.882.194)	(6.435.364)	7.529.422	-	-	(53.600.474)	(30.458.406)
Otros Gastos Fijos de Explotación	(31.168.524)	(29.389.943)	(7.300.052)	(4.102.441)	(10.068.846)	(51.548.062)	(8.774.148)	(7.066.286)	318.536	337.804	(56.993.034)	(91.768.928)
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	**101.555.050**	**170.410.697**	**13.059.945**	**26.281.108**	**177.484.353**	**116.035.762**	**71.881.622**	**74.869.190**	**-**	**-**	**363.980.970**	**387.596.757**
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	(41.788.588)	(42.536.161)	(12.096.438)	(7.837.138)	(19.820.416)	(17.155.953)	(19.450.703)	(17.446.286)	-	-	(93.156.144)	(84.975.538)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	**59.766.462**	**127.874.536**	**963.507**	**18.443.970**	**157.663.937**	**98.879.809**	**52.430.919**	**57.422.904**	**-**	**-**	**270.824.826**	**302.621.219**
RESULTADO FINANCIERO	**(22.984.822)**	**(27.870.884)**	**(13.216.645)**	**(7.186.441)**	**(20.420.421)**	**(22.578.599)**	**(12.771.202)**	**(4.833.165)**	**334.180**	**191.154**	**(69.058.911)**	**(62.277.935)**
Ingresos financieros	6.602.110	2.926.617	1.131.695	4.661.292	3.032.917	475.857	614.741	272.070	(115.493)	-	11.265.970	8.335.836
Gastos financieros	(29.245.469)	(29.958.136)	(10.261.111)	(8.915.369)	(23.224.796)	(23.047.431)	(13.365.075)	(5.555.038)	115.493	-	(75.980.958)	(67.475.974)
Resultados por Unidades de Reajuste	(985.292)	(2.939.442)	-	-	-	-	-	-	-	-	(985.292)	(2.939.442)
Diferencias de cambio	**643.829**	**2.100.077**	**(4.087.230)**	**(2.932.364)**	**(228.542)**	**(7.025)**	**(20.868)**	**449.803**	**334.180**	**191.154**	**(3.358.631)**	**(198.355)**
Positivas	6.709.089	6.439.658	3.406.545	1.875.158	373.968	173.006	-	1.064.352	(3.707)	(8.348)	10.485.895	9.543.826
Negativas	(6.065.260)	(4.339.581)	(7.493.774)	(4.807.522)	(602.510)	(180.031)	(20.868)	(614.549)	337.887	199.502	(13.844.525)	(9.742.181)
Resultado de Sociedades Contabilizadas por el Método de Participación	47.937.257	51.279.493	(72.989)	(36.205)	-	-	4.925.474	5.412.300	-	-	52.789.743	56.655.588
Resultado de Otras Inversiones	1.225	181.799	296.752	-	-	-	-	-	-	-	297.977	181.799
Resultados en Ventas de Activos	15.843	137.111	-	-	(1.330)	-	-	405.028	-	-	14.513	542.139
RESULTADOS ANTES DE IMPUESTOS	**84.735.965**	**151.602.055**	**(12.029.374)**	**11.221.324**	**137.242.187**	**76.301.210**	**44.585.191**	**58.407.067**	**334.180**	**191.154**	**254.868.149**	**297.722.810**
Impuesto Sobre Sociedades	(9.583.363)	(28.813.417)	(2.205.981)	(3.999.202)	(52.125.331)	(38.620.887)	(16.534.804)	(14.516.925)	-	-	(80.449.480)	(85.950.431)
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES CONTINUADAS	**75.152.602**	**122.788.638**	**(14.235.355)**	**7.222.122**	**85.116.855**	**37.680.323**	**28.050.387**	**43.890.142**	**334.180**	**191.154**	**174.418.669**	**211.772.379**
Ganancia (Pérdida) de Operaciones Discontinuadas, Neta de Impuesto	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	**75.152.602**	**122.788.638**	**(14.235.355)**	**7.222.122**	**85.116.855**	**37.680.323**	**28.050.387**	**43.890.142**	**334.180**	**191.154**	**174.418.669**	**211.772.379**
RESULTADO DEL PERIODO	**75.152.602**	**122.788.638**	**(14.235.355)**	**7.222.122**	**85.116.855**	**37.680.323**	**28.050.387**	**43.890.142**	**334.180**	**191.154**	**174.418.669**	**211.772.379**
Sociedad dominante	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**101.443.062**	**161.726.422**
Accionistas minoritarios	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**72.975.607**	**50.045.957**

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 al			Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	30-06-2012	31-12-2011	2013	Activos	2014	Activos	2015	Activos
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M$	50.477.554	M$	70.625.919	73.262.031	-	-	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M$	23.119.451	M$	5.018.400	5.192.000	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M$	92.841.659	M$	3.794.805	7.127.904	-	-	-	-	-	-
Scotiabank	Chinango	Acreedor	Prenda	Flujos de Cobranza	M$	21.196.467	M$	15.557.040	16.095.200	-	-	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M$	-	M$	103.721.774	109.265.974	-	-	-	-	-	-

Al 30 de junio de 2012 y al 30 de junio de 2011, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos ascendía a M$ 166.438.664 y M$ 142.281.617, respectivamente.

Al 30 de junio de 2012 Endesa Chile no tenía compromisos futuros de compra de energía (M$ 5.600.077 al 30 de junio de 2011).

31.2 Garantías Indirectas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Activos Comprometidos			Saldo pendiente al			Liberación de garantías					
	Nombre	Relación	Tipo de Garantía	Tipo Moneda	Valor Contable	Moneda	30-06-2012	31-12-2011	2013	Activos	2014	Activos	2015	2016
Bonos y Créditos Bancarios	Chinango	Filial	Aval	M$	20.934.112	M$	20.934.112	21.553.733	-	-	-	-	-	-

31.3 Litigios y arbitrajes

A la fecha de formulación de estos estados financieros consolidados, 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 año 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 hidroeléctrica 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 parte demandada ha 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. La cuantía de estos juicios es indeterminada. Este juicio se encuentra acumulado con otros dos: el primero caratulado “Arrieta con Fisco y Otros” del 9° Juzgado Civil, rol 15.279-2005 y el segundo caratulado “Jordán con Fisco y otros”, del 10° Juzgado Civil rol 1608-2005. En cuanto a su tramitación se encuentra decretada medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre los derechos de aguas de Endesa, relacionados con el Proyecto Neltume, respecto de la cual se solicitó su alzamiento, petición que fue denegada, habiéndose apelado de esta resolución cuya denegación fue finalmente confirmada. Acto seguido se solicitó la sustitución de la cautelar por una fianza nominal de Enigesa, solicitud que fue denegada; dicha resolución fue objeto de recurso de apelación por parte de Endesa, el que a su vez también fue denegado. En cuanto al fondo se dictó el auto de prueba, las partes interpusieron recursos de reposición los que fueron resueltos, comenzando a correr el término probatorio.

2. Existen cinco procesos judiciales iniciados en los años 2008, 2009 y 2011 en contra de PANGUE S.A., los cuales persiguen la indemnización de los perjuicios ocasionados, según los demandantes, por inundaciones a consecuencia de la operación de la central hidroeléctrica Pangue, particularmente por vertimientos ocurridos en el mes de julio de 2006. PANGUE S.A. ha contestado dichas demandas sosteniendo que se ajustó a la normativa vigente en la operación de la central y actuó con la debida diligencia y cuidado, no existiendo relación de causalidad entre dichas inundaciones y los vertimientos de dicha central en el período mencionado. Estos procesos se substancian en distintos tribunales. La cuantía de estos cinco procesos asciende en conjunto a $17.718.704.000 (US$ 35,30 millones). En dos de estos juicios se ha dictado sentencia favorable a Pangue S.A., habiéndose interpuesto por los demandantes recurso de apelación, los que con fecha 26 de mayo de 2011 y 11 de abril de 2012, fueron rechazados, confirmándose la sentencia apelada. En otros dos procesos, se ha declarado el abandono del procedimiento. Los restantes se encuentran terminada la etapa de prueba y en estado de dictarse sentencia. Cabe señalar que estos procesos están cubiertos por una póliza de seguros.

3. Durante el año 2010 se iniciaron 3 procesos judiciales indemnizatorios en contra de ENDESA CHILE, promovidos por supuestos afectados por la crecida del rio Bío Bío, en la VIII Región, en que se reprocha a la compañía perjuicios atribuibles a la mala operación de la central hidroeléctrica Ralco, durante dicha inundación. Estos tres juicios fueron acumulados, encontrándose actualmente dictada sentencia de primera instancia que niega lugar a la demanda en todas sus partes. La obligación de acreditar la relación de causalidad entre la operación de la central hidroeléctrica Ralco, durante las inundaciones, y el daño que ellos aducen haber experimentado como consecuencia de la supuesta mala operación de la Central recaía en los demandantes. La cuantía de estos tres procesos que actualmente están vigentes en contra de Endesa Chile asciende a la suma de $ 14.610.042.700 (US$ 29,11 millones). Cabe señalar que la totalidad del riesgo de estas demandas está cubierto por una póliza de seguro.

4. En los meses de julio y septiembre de 2010, Ingeniería y Construcción Madrid S.A. y Transportes Silva y Silva Limitada respectivamente, en forma separada, demandaron a ENDESA CHILE y a la Dirección General de Aguas (DGA), la nulidad de la resolución administrativa que otorgó el derecho de aprovechamiento de aguas a ENDESA CHILE para la central hidroeléctrica Neltume, y la resolución administrativa que autorizó el traslado del punto de captación de dichos derechos,

aduciendo vicios de nulidad de derecho público, en ambos actos administrativos. En el fondo, la pretensión de los demandantes es la obtención de un pago por su derecho de aguas ubicado en el área de influencia de las obras hidráulicas de la futura Central Neltume. ENDESA CHILE ha rechazado estas pretensiones, sostenido que las demandantes estarían haciendo un ejercicio abusivo de una acción judicial, para impedir la construcción de la Central con el objeto de obtener el pago de una compensación económica. En cuanto al estado procesal de los dos juicios de Ingeniería y Construcción Madrid S.A se encuentra terminado el periodo de discusión. En uno de ellos (Rol 7036-2010), se resolvieron las reposiciones al auto de prueba a con fecha 5 de octubre de 2011, iniciándose en consecuencia el periodo probatorio, el que se encuentra vencido, con diligencias pendientes de absolución de posiciones y peritajes; en el otro, (Rol 6705-23010), con fecha 12 de marzo de 2012, se dictó sentencia que declara abandonado el procedimiento. En las causas de Transportes Silva y Silva Ltda se solicitó se declare abandonado el procedimiento, solicitud que a la fecha no ha sido resuelta. Todos los procesos tienen cuantía indeterminada.

5. Con fecha 18 de enero de 2011 se constituyó el Tribunal Arbitral del juicio caratulado "Empresa Nacional de Electricidad S.A. con CMPC Celulosa S.A.", iniciado a requerimiento de ENDESA CHILE para la determinación del monto de los perjuicios que la sentencia arbitral dictada en otro arbitraje entre las partes, de fecha 27 de marzo de 2009, que en fallo de mayoría, reconoció a Endesa Chile por los sobreconsumos del contrato de suministro de energía y potencia celebrado entre las partes con fecha 31 de mayo de 2003. Una vez ejecutoriado el fallo arbitral en el año 2010, ENDESA CHILE con fecha 15 de abril de 2011 inició un nuevo juicio arbitral para determinar el monto de los perjuicios reconocidos en la sentencia arbitral del año 2009. La cuantía del juicio es de $ 41.864.543.390 (US$ 83,42 millones). En este caso se alcanzó un acuerdo que implica pagos y prestaciones por parte de CMPC a Endesa Chile por aproximadamente US$ 60 millones. Causa terminada.

6. Con fecha 24 de mayo de 2011, ENDESA CHILE fue notificada de una demanda de nulidad de derecho público, deducida por 19 propietarios riberanos del lago Pirihueico, en contra de la resolución 732 DGA, que autorizó el traslado de la captación de derechos de aguas de la Central Neltume, desde el desagüe del lago Pirihueico a 900 metros aguas abajo en el rio Fui. Solicitan que se anote la sentencia de nulidad al margen de la escritura pública a que se redujo la resolución DGA 732 que aprobó el traslado de la captación; que se ordene cancelar la inscripción de dicha escritura en el registro de aguas, para el caso que se hubiere practicado; que se condene al Fisco de Chile; a la DGA y a Endesa al pago de los perjuicios que se hubieren causado a los demandantes como consecuencia de la resolución impugnada, pidiendo se reserve el derecho para pedir la especie y monto de los perjuicios en un proceso judicial posterior. La demanda no tiene cuantía, pues han pedido que se determine en otro juicio, una vez declarada la nulidad de la resolución administrativa. A la fecha, se encuentra terminado el periodo de discusión y dictado el auto de prueba, el que una vez notificado, fue objeto de reposición por parte del demandante, y recurso de nulidad por parte de Endesa, ambos recursos fueron rechazados, y la nulidad impetrada por Endesa, se encuentra actualmente en apelación, pendiente su vista.

7. En el año 2009, Inversiones Tricahue S.A. presento una demanda en juicio arbitral en contra de Endesa Chile, Pehuenche y los directores de Pehuenche que concurrieron a aprobar el contrato que la demanda impugna, solicitando se declare la nulidad o que se deje sin efecto el contrato de venta de energía y potencia celebrado entre Endesa y Pehuenche, o se condene al pago de indemnización por infracción a la ley de Sociedades Anónimas, que fue otorgado con fecha 19 de noviembre de 2007, por haberse celebrado entre una matriz y su filial fuera de las condiciones de equidad que habitualmente prevalecen en el mercado, indicando que el contrato fue celebrado con el único propósito de beneficiar a Endesa en perjuicio de Pehuenche y principalmente en perjuicio de los accionistas minoritarios, motivo por el cual se solicita la correspondiente indemnización de perjuicios.

   Por su parte, Endesa y Pehuenche contestaron la demanda aduciendo que el contrato se había celebrado bajo condiciones de mercado, y por tanto no habría infracción a al artículo 89 de la Ley N° 18.046..

   Con fecha 26 de octubre de 2011, se dictó sentencia desfavorable, que ordena pagar solidariamente a Endesa, Pehuenche y a los entonces directores de esta última una indemnización de perjuicios por un monto aproximadamente de US$ 6,5 millones. En contra de dicha sentencia Endesa, Pehuenche y los entonces directores de esta última interpusieron recursos de queja y casación en el fondo, respecto de los cuales se declaró su vista conjunta, la que a la fecha se encuentra pendiente.

8. En el año 2001 se presentó en contra de la filial colombiana de generación Emgesa S.A. ESP., Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP. y de la Corporación Autónoma Regional una demanda por los habitantes de Sibaté, Departamento de Cundinamarca, la cual busca que las demandadas respondan solidariamente por los daños y perjuicios derivados de la contaminación en el embalse de El Muña, a raíz del bombeo que hace Emgesa S.A. ESP. de las aguas contaminadas del río Bogotá. Frente a dicha demanda, Emgesa se ha opuesto a las pretensiones argumentando que la empresa no tiene responsabilidad en estos hechos pues recibe las aguas ya contaminadas, entre otros argumentos. La pretensión inicial de los demandantes fue de $3.000.000.000. en miles de pesos colombianos, lo que equivale aproximadamente a US$1.681,048 millones. Emgesa S.A. ESP solicitó la vinculación de aproximadamente 60 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 con recursos pendientes presentados por estas entidades ante este organismo. El día 29 de junio de 2010 se puso en conocimiento de las partes un incidente promovido por el apoderado de los demandantes, en virtud del cual busca se declare la nulidad de lo actuado por el Tribunal Administrativo de Cundinamarca con posterioridad al 1 de agosto de 2006, por entender que a partir de dicha fecha el Tribunal perdió la competencia para conocer del presente trámite ya que a partir de ese momento entraron en funcionamiento los Juzgados Administrativos del Circuito, los cuales eran los competentes para conocer de las acciones de grupo y acciones populares de conformidad con lo indicado en la Ley 472 de 1998. Emgesa se pronunció al respecto oportunamente, aduciendo la impertinencia e ilegalidad de dicha nulidad. Actualmente la Sección Tercera del Consejo de Estado resolvió confirmar la resolución del Tribunal que dispuso negar la solicitud del llamamiento en garantía solicitado por Emgesa, y en su lugar tener como demandados propiamente a las personas jurídicas, entre los que menciona a los recurrentes: Hospital Juan F. Copras, Refisal S.A., Tinzuque S.A., Emocables S.A., Cristalería Peldar S.A., Líquido Carbónico Colombiano S.A., Icollantas S.A. y Agrinal S.A. Por otra parte, se denegó la nulidad planteada por los habitantes del municipio de Sibaté, sin embargo, el Consejo de Estado ordenó al Tribunal Contencioso Administrativo remita el proceso a los Juzgados Administrativos del Circuito de Bogotá, para que continúen conociendo del trámite del mismo. En junio de 2011 se notificó un auto por el cual este proceso es remitido al Juzgado Quinto Administrativo de Bogotá, el cual a su vez lo envía al Consejo de Estado para resolver apelación en contra del auto admisorio promovido por Alpina. Pendiente resolver recurso de apelación.

9. La autoridad fiscal en Perú SUNAT cuestionó a EDEGEL en el año 2001, a través de Resoluciones de Impuestos y Multa, la forma de depreciar la revaluación de los activos. En enero de 2002 EDEGEL presentó recurso de reclamación contra estas resoluciones, recurso que fue declarado infundado por la SUNAT. EDEGEL presentó recurso de apelación para ante el Tribunal Fiscal de la Nación, el cual dictó fallo favorable a EDEGEL en el año 2004 confirmando (i) su derecho a depreciar el mayor valor producto de la revaluación por contar con convenio de estabilidad jurídica y; (ii) la no aplicación de la Norma VIII del Código Tributario a la escisión por cuanto no habría fraude ni simulación. Asimismo, la resolución señaló que la SUNAT tiene que verificar que la revaluación de activos no se hizo a mayor valor que el de mercado. Desde esa fecha EDEGEL ha recibido una serie de notificaciones por parte de la SUNAT tendientes a determinar el exceso de reevaluación y el impuesto a pagar. En enero de 2006 se interpuso reclamación y en el 2008 apelación en contra de la resolución de la SUNAT ante el Tribunal Fiscal. En febrero de 2012 se notificó resolución por la cual el Tribunal Fiscal resuelve en última instancia administrativa, el litigio de EDEGEL por Impuesto a la Renta ejercicio 1999, sobre revaluación voluntaria de activos. El Tribunal ha resuelto a favor de la empresa para el caso de Central Huinco (obras civiles) y la Central Matucana (obras civiles, equipos y maquinarias y otros activos), y en contra respecto de las demás centrales (Santa Rosa, Callahuanca, Moyopampa y Huampaní, disponiendo que la SUNAT “proceda al recálculo de la deuda”. Respecto del ejercicio 1999, se está a la espera de que SUNAT notifique la Resolución de Intendencia por la cual reliquide la deuda, dando cumplimiento a lo ordenado por el Tribunal Fiscal y respecto de los ejercicios 2000 y 2001: se está a la espera de presentar informe oral y posterior Resolución por el Tribunal Fiscal. La cuantía de estas reclamaciones asciende a aprox. US$53,63 millones.

10. 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 EEB y la Empresa de Acueducto y Alcantarillado de Bogotá la ejecución de unas obras en el embalse de El Muña, de cuya efectividad, entre otras, depende el mantenimiento de la concesión de aguas a favor de EMGESA. Emgesa S.A. ESP ha interpuesto una acción de nulidad y restablecimiento del derecho en contra de dichas resoluciones ante el Tribunal Administrativo de Cundinamarca,

Sección Primera, de modo de que ellas sean anuladas. Por otra parte, existe igualmente un proceso de nulidad y restablecimiento del derecho contra las Resoluciones CAR 849 y 1188 de 2005, en lo que se refiere a las labores de descontaminación del Embalse de Tominé, de cuya efectividad igualmente depende, además de otras obligaciones, el mantenimiento de la concesión de aguas a favor de EMGESA. Las aguas del Embalse Tominé alimentan al río Bogotá, que a su vez, alimenta al embalse El Muña. Adicionalmente, existe un proceso de Nulidad y Restablecimiento iniciado por Emgesa, por cuanto la CAR mediante el art. 2º. de la Resolución 1318 de 2007 y el art. 2º. de la Resolución 2000 de 2009, impusieron a Emgesa S.A. ESP la implementación de un Plan de Contingencia y la realización de un estudio de "Calidad del Aire" ante la eventual suspensión del bombeo de aguas del embalse. Este proceso busca obtener que dichos actos administrativos sean anulados. En cuanto al estado procesal, se encuentran estos procesos en etapa probatoria, pendiente de llevarse a cabo prueba pericial y documental. La cuantía asciende en total a a aproximadamente US$82,2 millones.

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. ("CELF"). El contrato fue rescindido por CELF con anterioridad al proceso de su privatización, del cual se originó a la filial brasilera de distribución Ampla. Dado que los activos de CELF 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 CELF, 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. En marzo de 2009, los Tribunales resolvieron dando la razón a Meridional, por lo que Ampla y el Estado de Río de Janeiro interpusieron los correspondientes recursos. El 15 de diciembre de 2009 el Tribunal de Justicia Estadual acepta el recurso y anula el obtenido por la constructora en marzo de 2009 dando la razón a Ampla. La sociedad de construcciones brasileña interpuso un recurso contra la esa resolución el cual no fue admitido. La constructora en julio de 2010 interpuso un nuevo recurso ("de Agravo Regimental") ante el Tribunal Superior de Justicia de Brasil, que fue igualmente desestimado a finales de agosto de 2010 por ser interpuesto sin fundamento. En vista de esta decisión Meridional interpuso "Mandado de Segurança", el que también fue desestimado. En junio de 2011 Meridional ofreció recurso de Embargos de Declaración (con el objeto de aclarar una omisión del Tribunal en la decisión del Mandado de Segurança), el cual no fue aceptado por el tribunal. Contra esta decisión Meridional ofreció Recurso Ordinario ante el Superior Tribunal de Justiça (en Brasilia). El 30 de agosto de 2011 el proceso se envío al Ministerio Público, y el 13 de diciembre de 2011 el proceso al Ministro Relator del Tribunal Superior de Justiça (STJ). El 28 de marzo de 2012 el Ministro Relator decidió el Recurso Ordinario favorablemente a Meridional. Ampla ofreció Agravo Regimental contra la decisión del Ministro. El Estado do Rio de Janeiro también ofreció Recurso contra esta decisión. La cuantía de este juicio se estima en aproximadamente US$396 millones. El 5 de junio de 2012 el STJ inició el juzgamiento de los recursos del Estado de Río de Janeiro y Ampla contra la decisión favorable en el Mandado de Segurança. En el momento hay un voto desfavorable de el Ministro Relator y el próximo ministro que daría su voto pidió tiempo para analizar mejor el proceso y los recursos.

2. En octubre de 2009 Tractebel Energía S.A. demandó a CIEN, en razón del supuesto incumplimiento del "Contrato de Compra y Venta de 300 MW de Potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina" celebrado en 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 de R$ 117.666.976,00 – aproximadamente US$ 58,21 millones 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, en mayo de 2010 ha

notificado a CIEN, pero no en sede judicial, su intención de ejercer el derecho de toma de posesión de la Línea I (30%). El proceso está en primera instancia. En octubre de 2011 Tractebel presentó su manifestación sobre los documentos presentados por CIEN y el proceso fue enviado en noviembre para análisis del Juez, el cual podrá abrir nuevo plazo para manifestación de CIEN o iniciar fase de producción de pruebas. El 11 de junio 2012 Cien hizo una presentación al tribunal reforzando el argumento de la crisis argentina, acompañando al proceso informes de juristas argentinos y de la Facultad de Ingeniería de la Universidad de Buenos Aires.

3. Demanda interpuesta por Furnas Centrais Eletricas S.A. y notificada el 15 de junio de 2010, en razón del supuesto incumplimiento por parte de CIEN del contrato de Compra de Potencia Firme con Energía Asociada para adquisición de 700MW de potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina. El contrato fue firmado en mayo de 1998, asumiendo CIEN el compromiso de comprar la energía eléctrica en el Mercado Eléctrico Mayorista de la República Argentina -MEM-, transportarla desde el Sistema Eléctrico Argentino, a través del Sistema de Transmissao de Interligacao, para quedar disponible en Brasil, subestación Itá. La duración del contrato se convino en 20 años a partir del 21 de junio de 2000. El 11 de abril de 2005, CIEN informa a Furnas que estaba imposibilitada de cumplir con el contrato, por hechos ajenos a su voluntad, calificados de fuerza mayor. Por ello, el 14 de abril de 2005, Furnas notificó judicialmente a CIEN para rechazar la alegación de fuerza mayor. Se solicita se condene a CIEN a pagar R$520.800.659 (US$ 257,65 millones aprox.), correspondiente a la multa rescisoria prevista en el contrato, actualizada monetariamente en los términos del mismo y aumentada con los intereses de mora, desde la presentación de la demanda hasta el pago efectivo, y las demás penalidades, por la indisponibilidad de “potencia firme y energía asociada”; y a otros conceptos para ser determinados en la sentencia definitiva. La fase de pruebas ha concluido y respecto de los documentos presentados por CIEN en lengua extranjera, el juez de primer grado determinó la retirada de estos del juicio, decisión que fue confirmada con fecha 14 de junio de 2011, por la 12ª. Cámara Civil del Tribunal de Justicia. CIEN ha presentado Recurso Especial contra esta última resolución, la cual deberá ser juzgado por el Superior Tribunal de Justicia en Brasilia. En la actualidad está pendiente la resolución de la demanda.

4. En diciembre de 2001 la Constitución Federal fue modificada en el artículo en que se basó la Compañía 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 101,21%. 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 que tenía por finalidad que el Recurso Especial fuera acogido, fue juzgado en contra de Ampla. En mayo de 2010, Ampla fue notificada de esta decisión. En julio de 2010, Ampla recibió intimación de diligencia para presentar los montos que representen los ingresos financieros. El 26 de julio de 2010, Ampla presentó su contestación a la intimación de diligencia. Se encuentra pendiente el fallo del Recurso Especial presentado por la Hacienda Nacional. También está pendiente el fallo del recurso que presentó AMPLA ante el Presidente de la Cámara Superior de Recursos Fiscales. La cuantía asciende a US$ 87,10 millones.

5. Con la finalidad de financiar su inversión en Coelce, en 1998 la Compañía brasilera de distribución AMPLA emitió FRNs (bonos) por US$350 millones con vencimiento en 2008, los cuales fueron suscritos por Cerj Overseas (filial en el exterior de AMPLA). Los bonos tenían un régimen tributario especial consistente en que no habría aplicación de withholding tax (que es de 15% ó 25%) sobre los pagos de intereses al exterior, siempre que, entre otros requisitos, no exista amortización anticipada antes del plazo promedio de 96 meses. Para adquirir dichos bonos, Cerj Overseas se financió con deuda a 6 meses fuera de Brasil. Al cabo de tal plazo (octubre 1998), por problemas de acceso a otras fuentes de financiamiento, Cerj Overseas se tuvo que refinanciar con la propia AMPLA quien le efectuó préstamos en reales. La Receita Federal argumenta que en el mismo año 1998, la franquicia se habría perdido, dado que los préstamos en reales efectuados por AMPLA a Cerj Overseas equivaldrían a una amortización anticipada de la deuda antes del plazo promedio de amortización de 96 meses. El acta de infracción fue notificada en julio 2005. En agosto de 2005 AMPLA presentó recurso ante la primera instancia administrativa, el cual fue rechazado. En abril de 2006 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes (segunda instancia administrativa) el cual fue fallado favorablemente en diciembre de 2007, en forma total a AMPLA. En enero de 2010 AMPLA fue notificada de esta decisión favorable del Consejo de Contribuyentes, como asimismo, del Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública. En febrero de 2010 AMPLA presentó sus contra razones (argumentos) contra el Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública, que se encuentra pendiente de resolución. La cuantía asciende a US$ 396,91 millones.

6. 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, la compañía brasilera de distribución AMPLA continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (pago hasta el 5° 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 septiembre de 2005 el Estado de RJ levantó acta contra AMPLA para cobrar la multa por los pagos con retraso, acta que fue recurrida por AMPLA el mismo año. En febrero de 2007 AMPLA fue notificada de la decisión administrativa de primera instancia, la cual confirmó el Acta levantada por el Estado de RJ. En marzo de 2007 AMPLA presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes del Estado de RJ (2da instancia administrativa). AMPLA obtuvo “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. Con fecha 26 de agosto de 2010 AMPLA recibió notificación desfavorable de la segunda instancia. El Consejo de Contribuyentes, de forma que se estima contraria a derecho, decidió que el recurso administrativo de AMPLA estaba resuelto en su contra. Posteriormente con fecha 01 de septiembre de 2010 AMPLA presentó recurso al Consejo Pleno (órgano especial del Consejo de Contribuyentes) para que sea corregida la decisión del Consejo de Contribuyentes. Pendiente fallo de Consejo Pleno. La cuantía asciende a US$ 101,41 millones.

7. A fines de 2002, la compañía 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 desaduanar los bienes con tasa 0%, previo depósito judicial. En septiembre de 2008 se dictó sentencia de primera instancia íntegramente favorable a CGTF. La señalada decisión reconoció la clasificación del Grupo Electrógeno de acuerdo a la pretensión de CGTF, y determinó que el depósito judicial deberá seguir como garantía del proceso hasta su decisión final. En febrero de 2009 la Receita Federal presentó recurso de apelación ante el Tribunal Regional Federal (TRF). En mayo de 2010 el Tribunal Regional Federal (TRF), 2° instancia judicial del nordeste, dictó fallo a favor de CGTF, confirmando íntegramente la sentencia de primera instancia judicial a favor de CGTF y rechazó la apelación de la Unión Federal. La decisión del tribunal de segunda instancia, que cuadró los equipos de CGTF en el concepto fiscal de grupo electrógeno, quedó firme y definitiva pues la hacienda pública no presentó recurso a los tribunales superiores (por reconocer que el tema de fondo era básicamente de prueba y que así no correspondía presentar recurso). En septiembre de 2009 se resolvió definitivamente en forma favorable a CGTF el incidente que le permitió calificar los bienes con tasa 0% y desaduanar los equipos, previo depósito judicial. En octubre de 2009 se publicó la decisión de segunda instancia que confirmó el fallo de primera instancia favorable a CGTF. En Noviembre de 2009 la Unión Federal presentó recurso de aclaración (embargos de declaración) en contra de la 2° instancia. En diciembre de 2009 se resolvió a favor de CGTF el recurso de aclaración interpuesto por la Unión. En marzo de 2010 la Unión presentó recurso

especial ante el Superior Tribunal de Justicia (Brasilia). En Junio de 2011 se dictó resolución que rechazó el recurso especial presentado por la Hacienda Pública. En Agosto de 2011, la Hacienda Pública fue notificada del rechazo del recurso especial recurrió en contra de dicha decisión. En Septiembre de 2011 CGTF evacuó su traslado respecto del anterior recurso, quedando el mismo pendiente de fallo. La cuantía asciende a US$ 37,97 millones.

La Administración de ENDESA CHILE considera que las provisiones registradas en el Balance de Situación Consolidado (Ver nota 20.1) 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.

31.4 Restricciones financieras

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 existen obligaciones afirmativas y negativas que exigen el monitoreo de estos compromisos. Adicionalmente, existen restricciones impuestas en las secciones de eventos de incumplimiento de los contratos.

1. Incumplimiento cruzado o Cross Default

Algunos de los contratos de deuda financiera de Endesa Chile contienen cláusulas de cross default. El préstamo sindicado de Endesa Chile bajo ley del Estado de Nueva York, suscrito en 2008 y que expira en 2014, el cual presenta un monto desembolsado de US$ 200 millones a esta fecha, 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 este préstamo debido al cross default originado en otra deuda, el monto en mora en una deuda debe exceder los US$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas, y además 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, en diciembre 2009, Endesa Chile suscribió préstamos bajo ley chilena que estipulan que el cross default se desencadena sólo por incumplimiento del Deudor. En estos préstamos el monto en mora en una deuda también debe exceder los US$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas. Desde su suscripción, estos préstamos nunca han sido desembolsados.

En los bonos de Endesa Chile registrados ante la Securities and Exchange Commission (“SEC”) de los Estados Unidos de América, comúnmente denominados “Yankee Bonds”, el cross default por no pago podría desencadenarse por otra deuda de la misma sociedad, o de cualquiera de sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora siempre que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US$ 30 millones, o su equivalente en otras monedas. El aceleramiento de la deuda por causal de cross default no se da en forma automática, sino que deben exigirlo los titulares de al menos un 25% de los bonos de una determinada serie de Yankee Bonds. Adicionalmente, los eventos de quiebra o insolvencia de filiales en el extranjero no tienen efectos contractuales en los Yankee Bonds de Endesa Chile.

Los bonos locales de Endesa Chile estipulan que el cross default se puede desencadenar sólo por incumplimiento del Emisor, en los casos en que el monto en mora exceda los US$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas. A su vez el aceleramiento debe ser exigido en junta de tenedores de bonos por los titulares de al menos un 50% de los bonos de una determinada serie.

2. Covenants financieros

Respecto de los covenants financieros, éstos son compromisos contractuales sobre ratios financieros con umbrales de niveles mínimos o máximos, según sea el caso, que la empresa se obliga a satisfacer en momentos determinados de tiempo (trimestralmente, anualmente, etc.). La mayoría de los covenants financieros que tiene el Grupo Endesa Chile limita el nivel de endeudamiento y evalúa la capacidad de generar flujos para hacer frente a los servicios de la deuda de las empresas. Para varias compañías también se exige la certificación periódica de

dichos covenants. Los tipos de covenants y sus respectivos umbrales varían según el tipo de deuda.

Los bonos locales de Endesa Chile incluyen los siguientes covenants financieros, cuyas definiciones y fórmulas de cálculo es según se establecen en los respectivos contratos:

Serie H

- Nivel de Endeudamiento Consolidado: Se debe mantener una relación entre Obligaciones Financieras y Capitalización Total menor o igual a 0,64. Obligaciones Financieras será la suma entre Préstamos que Devengan Intereses, Corriente, Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes, Otros Pasivos Financieros, Corrientes, Otros Pasivos Financieros, No Corrientes y Otras obligaciones garantizadas por el Emisor o sus filiales, mientras que Capitalización Total será la suma entre Obligaciones Financieras, Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante y Participaciones Minoritarias. Al 30 de junio de 2012, el Nivel de Endeudamiento fue de 0,38.

- Patrimonio Consolidado: Se debe mantener un Patrimonio Mínimo de $ 755.796 millones, límite que se actualiza al cierre de cada ejercicio, según lo establecido en el contrato. El Patrimonio corresponde al Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante. Al 30 de junio de 2012, el Patrimonio de Endesa Chile fue de $ 2.491.624 millones.

- Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros: Se debe mantener un Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros mayor o igual a 1,85. La cobertura de gastos financieros será el cociente entre: i) el Resultado Bruto de Explotación, más Ingresos Financieros y dividendos recibidos de empresas asociadas, y, ii) los Gastos Financieros; ambos ítems referidos al periodo de cuatro trimestres consecutivos que terminan al cierre del trimestre que se está informando. Al 30 de junio de 2012, la relación mencionada fue de 7,41.

- Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas: Se debe mantener una Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas menor o igual a cien millones de dólares. La Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas será la diferencia entre: i) la suma de Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente, Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente, menos operaciones del giro ordinario de los negocios a menos de 180 días, operaciones de asociadas de corto plazo de Endesa Chile en las que no tiene participación Enersis S.A., y operaciones de asociadas de largo plazo de Endesa Chile en las que no tiene participación Enersis S.A.; y ii) la suma de Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente, Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente, menos operaciones del giro ordinario de los negocios a menos de 180 días, operaciones de asociadas de corto plazo de Endesa Chile en las que no tiene participación Enersis S.A., y operaciones de asociadas de largo plazo de Endesa Chile en las que no tiene participación Enersis S.A. Al 30 de junio de 2012, considerando el tipo de cambio dólar observado de esa fecha, la Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas fue negativa en US$ 417 millones.

Serie M

- Nivel de Endeudamiento Consolidado: Se debe mantener una relación entre Obligaciones Financieras y Capitalización Total menor o igual a 0,64. Obligaciones Financieras será la suma entre Préstamos que Devengan Intereses, Corriente, Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes, Otros Pasivos Financieros, Corrientes, y Otros Pasivos Financieros, No Corrientes, mientras que Capitalización Total será la suma entre Obligaciones Financieras, Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante y Participaciones Minoritarias. Al 30 de junio de 2012, el Nivel de Endeudamiento fue de 0,36.

- Patrimonio Consolidado: Ídem Serie H.

- Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros: Ídem Serie H.

Además, el resto de la deuda de Endesa Chile incluye otros covenants como razón de apalancamiento y capacidad de pago de la deuda (Ratio Deuda/EBITDA). Los “Yankee Bonds” no están sujetos al cumplimiento de covenants financieros.

En el caso de Endesa Chile, al 30 de junio de 2012, el covenant financiero más restrictivo era la Razón de Endeudamiento, correspondiente al préstamo sindicado bajo ley del Estado de Nueva York que vence en junio de 2014.

En Perú, la deuda de Edegel incluye los siguientes covenants: Razones de Endeudamiento, Razón de Apalancamiento, Cobertura de Intereses, Razón Patrimonio a Deuda y Deuda a Patrimonio y Capacidad de pago de la deuda (Razón Deuda/EBITDA). Al 30 de junio de 2012, el covenant financiero más restrictivo de Edegel era la Razón de Endeudamiento, correspondiente al 2° programa de bonos locales que vence en enero de 2014.

En Argentina, Endesa Costanera tiene un solo covenant que es el de Deuda Máxima, correspondiente al crédito del Credit Suisse International con vencimiento en marzo de 2013. Por su parte, la deuda de El Chocón incluye covenants de Deuda Máxima, Patrimonio Neto Consolidado, Cobertura de Intereses, Capacidad de pago de la deuda (Ratio Deuda/EBITDA) y Razón de Apalancamiento. En el caso de El Chocón, al 30 de junio de 2012, el covenant financiero más restrictivo era el de Deuda Máxima, correspondiente a los préstamos sindicados cuyo último crédito vence en febrero de 2015.

En Colombia, la deuda de Emgesa no está sujeta al cumplimiento de covenants financieros, situación que también aplica a la deuda del resto de compañías del Grupo no mencionadas en esta Nota.

Por último, en la mayoría de los contratos, el aceleramiento de la deuda por incumplimiento de estos covenants no se da en forma automática, sino que deben cumplirse ciertas condiciones, como el vencimiento de los plazos de cura establecidos en los mismos, entre otras condiciones.

Al 30 de junio de 2012 y al 30 de junio de 2011, ni Endesa Chile ni ninguna de sus filiales se encontraba en incumplimiento de sus obligaciones financieras aquí resumidas, ni tampoco en otras obligaciones financieras cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros, con la única excepción de Endesa Costanera, nuestra filial argentina de generación, que aún no ha efectuado el pago de la cuota de US$ 17,6 millones de un préstamo de proveedor con Mitsubishi Corporation con vencimiento 30 de marzo de 2012. El no pago de esta cuota por parte de Endesa Costanera, que está siendo negociada para una eventual restructuración con el acreedor, análogamente a situaciones similares en el pasado y dentro de los periodos de cura establecidos contractualmente, no representa riesgo de cross default u otro incumplimiento para Endesa Chile.

31.5 Otra Información

Nuestra filial argentina Endesa Costanera está presentando déficit en su capital de trabajo, presionado por las dificultades que está teniendo para obtener ajustes tarifarios que recojan los costos reales de generación, generando dificultades en su equilibrio financiero en el corto plazo. Endesa Costanera espera revertir la situación actual en la medida en que exista una resolución favorable de los pedidos realizados al Gobierno Nacional de Argentina. El riesgo patrimonial que esta sociedad representa para el Grupo no es significativo.

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 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, era la siguiente:

País	30-06-2012				Promedio del año
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Chile	37	1.108	97	**1.242**	**1.234**
Argentina	6	478	16	**500**	**491**
Brasil	-	1		**1**	**2**
Perú	9	233	17	**259**	**255**
Colombia	6	490	15	**511**	**506**
Total	**58**	**2.310**	**145**	**2.513**	**2.487**

País	31-12-2011				Promedio del año
	Gerentes y Ejecutivos Principales	Profesionales y Técnicos	Trabajadores y Otros	Total	
Chile	37	1.075	114	**1.226**	**1.236**
Argentina	6	449	18	**473**	**438**
Brasil	-	2	1	**3**	**4**
Perú	7	223	17	**247**	**245**
Colombia	6	477	15	**498**	**472**
Total	**56**	**2.226**	**165**	**2.447**	**2.395**

33. SANCIONES

Las sanciones recibidas por autoridades administrativas son las siguientes:

Endesa Chile

- Durante el ejercicio 2011 la sociedad fue sancionada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) con una multa por el black out del 14 de marzo de 2010, por un monto de M$ 657.250. Cabe hacer presente que la Administración, respecto de ésta, ha deducido el recurso de reclamación correspondiente.

Pehuenche S.A.

- Con fecha 6 de octubre de 2011, la Superintendencia de Valores y Seguros, en adelante SVS, dictó la Resolución Exenta N°545 y aplicó sanción de multa a los Directores de Pehuenche que participaron en la aprobación del contrato de Energía y Potencia suscrito entre la Compañía y su matriz Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) con fecha 19 de noviembre 2007.

  Las multas que se aplicaron fueron las siguientes:

  a) A los Directores que no integraban el comité de Directores se les sancionó por no haber verificado, según resolución de la SVS, que el contrato de venta de Energía y Potencia suscrito entre Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. y su matriz ENDESA con fecha 19 de noviembre de 2007, se celebrara en condiciones de equidad que habitualmente prevalecen en el mercado; y por haber aprobado el Acta de Sesión de Directorio en la cual se consignaba que se había dado lectura al Informe del Comité de Directores, en circunstancias que únicamente se había dado lectura al Acta de Sesión de éste. Las multas ascendieron a 300 UF para cada uno de ellos.

  b) A los Directores que integraban el Comité de Directores se les sancionó solo por no haber evacuado, según la SVS, el Informe a que se refiere la norma. Se aplicó a cada uno de ellos una multa ascendente a 400 UF.

Los Directores han deducido recurso de reclamación ante el Juzgado Civil competente, previa consignación del 25% del monto total de la multa en la Tesorería General de la República. En consecuencia, las multas y sus fundamentos están cuestionadas ante la Justicia Ordinaria, la que conoce del reclamo de los Directores, en procedimiento sumario, quiénes han solicitado su absolución.

- Durante el ejercicio 2011 la sociedad fue sancionada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) con una multa por el black out del 14 de marzo de 2010, por un monto de M$ 286.713. Cabe hacer presente que la Administración, respecto de ésta, ha deducido el recurso de reclamación correspondiente.

Hidroeléctrica El Chocón S.A.

- Para el período terminado al 30 de junio de 2012, Hidroeléctrica el Chocón ha sido multada por la Autoridad Jurisdiccional de las Cuencas de los ríos Limay, Neuquén y Negro (AIC) por incumplimiento de extracción de aguas de sus cuencas por un monto de M$ 340.299 (M$ 3.069 de pesos argentinos). La compañía ha presentado el recurso de reclamación respectivo.

Endesa Costanera S.A.

- Durante el ejercicio 2011 la sociedad fue sancionada por el Ente Nacional Regulador de Energía (ENRE) con 2 sanciones por un monto de M$ 2.863 (M$ 24 pesos argentinos). La compañía ha presentado el recurso de reclamación respectivo.

34. HECHOS POSTERIORES.

No se han producido hechos posteriores significativos entre el 30 de junio de 2012 y a la fecha de emisión de los estados financieros.

35. MEDIO AMBIENTE

Los gastos ambientales al 30 de junio de 2012 y 2011, son los siguientes:

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	30-06-2012 M$	30-06-2011 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.	368.306	698.899
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones, Investigación y desarrollo, proteccion de radiaciones, reducción de vibraciones y restauraciones.	310.369	200.292
Gasatacama S.A.	Seguimientos ambientales: calidad del aire, seguimiento marino, etc.	29.253	28.525
Hidroaysen S.A.	Gastos en Educación y Turismo	18.712	89.037
Total		**726.640**	**1.016.753**

36. INFORMACIÓN FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES Y SOCIEDADES DE CONTROL CONJUNTO

El detalle de la información financiera resumida al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011, bajo Normas de Información Financiera es el siguiente:

CONSOLIDADO RESUMIDO DEL GRUPO ENDESA DESGLOSADO POR FILIAL

	30 de junio de 2012								
	Activos Corriente M$	Activos No Corrientes M$	Total Activos M$	Pasivos Corrientes M$	Pasivos No Corrientes M$	Total Pasivos M$	Ingresos Ordinarios M$	Costos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) M$
Endesa Eco S.A.	95.926.901	39.144.108	**135.071.009**	(136.082.547)	(2.102.514)	**(138.185.061)**	2.687.674	(2.851.965)	**(164.291)**
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	31.761.336	230.657.570	**262.418.906**	(71.663.903)	(38.171.144)	**(109.835.047)**	70.077.988	(37.916.399)	**32.161.589**
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	96.190.013	207.571.848	**303.761.861**	(171.914.610)	(21.701.610)	**(193.616.220)**	157.816.134	(123.405.207)	**34.410.927**
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	-	-	**-**	-	-	**-**	21.743.445	(10.100.577)	**11.642.868**
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	25.818.786	79.440.020	**105.258.806**	(14.295.987)	(5.711.042)	**(20.007.029)**	20.214.734	(26.529.396)	**(6.314.663)**
Endesa Inversiones Generales S.A.	-	-	-	-	-	**-**	2.254.013	(1.413.656)	**840.357**
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	-	-	-	-	-	**-**	378.795	(707.648)	**(328.853)**
Inversiones Endesa Norte S.A.	7.512.684	29.003.011	**36.515.696**	(9.353.400)	322.127	**(9.031.273)**	563.298	(350.866)	**212.432**
Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	4.567.192	13.851.395	**18.418.588**	(3.060.443)	(11.311.852)	**(14.372.295)**	4.922.311	(882.230)	**4.040.081**
Endesa Argentina S.A.	10.058.692	34.280.878	**44.339.570**	(15.792)	-	**(15.792)**	-	2.750.656	**2.750.656**
Endesa Costanera S.A.	50.272.289	124.936.152	**175.208.440**	(156.612.754)	(63.296.923)	**(219.909.677)**	157.911.246	(181.150.489)	**(23.239.243)**
Hidroinvest S.A.	577.409	23.521.039	**24.098.448**	(379.111)	-	**(379.111)**	-	2.822.693	**2.822.693**
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	20.146.245	159.734.193	**179.880.438**	(28.977.310)	(59.394.518)	**(88.371.828)**	24.537.829	(17.602.633)	**6.935.196**
Southem Cone Power Argentina S.A.	32.824	1.184.371	**1.217.195**	(1.241)	-	**(1.241)**	-	(4.376)	**(4.376)**
Emgesa S.A. E.S.P.	191.837.629	1.502.409.519	**1.694.247.147**	(217.424.992)	(662.958.334)	**(880.383.325)**	271.736.317	(186.618.921)	**85.117.395**
Generandes Perú S.A.	223.172	205.085.120	**205.308.292**	(6.247)	-	**(6.247)**	-	1.342.140	**1.342.140**
Edegel S.A.A.	78.425.696	686.737.576	**765.163.272**	(61.913.592)	(250.168.103)	**(312.081.694)**	126.628.092	(108.793.874)	**17.834.218**
Chinango S.A.C.	11.231.725	109.217.880	**120.449.605**	(15.560.425)	(41.409.466)	**(56.969.891)**	15.553.978	(9.789.826)	**5.764.153**
Transmisora Eléctrica de Quillota S.A.	2.380.952	10.213.709	**12.594.661**	(353.483)	(1.020.214)	**(1.373.697)**	1.155.297	(666.823)	**488.474**
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	10.385.074	119.589.705	**129.974.779**	(4.658.115)	(913.423)	**(5.571.538)**	-	(2.544.175)	**(2.544.175)**
Inversiones Gasatacama Holding Ltda.	106.705.685	299.723.089	**406.428.773**	(64.827.197)	(42.409.357)	**(107.236.554)**	67.665.847	(46.077.102)	**21.588.745**

CONSOLIDADO RESUMIDO DEL GRUPO ENDESA DESGLOSADO POR FILIAL

	31 de diciembre de 2011								
	Activos Corriente M$	Activos No Corrientes M$	Total Activos M$	Pasivos Corrientes M$	Pasivos No Corrientes M$	Total Pasivos M$	Ingresos Ordinarios M$	Costos Ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) M$
Endesa Eco S.A.	5.437.267	135.146.612	**140.583.879**	(139.297.158)	(8.360.757)	**(147.657.915)**	14.315.105	(11.047.198)	**3.267.907**
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	56.656.641	234.597.856	**291.254.497**	(77.321.477)	(39.046.758)	**(116.368.235)**	195.003.413	(78.664.231)	**116.339.182**
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	68.408.746	77.242.199	**145.650.945**	(71.972.413)	(9.267.849)	**(81.240.262)**	243.562.829	(199.292.302)	**44.270.527**
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	34.480.062	131.950.788	**166.430.850**	(44.091.140)	(13.223.971)	**(57.315.111)**	119.050.275	(40.689.183)	**78.361.092**
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	33.507.950	78.813.461	**112.321.411**	(15.031.457)	(5.726.043)	**(20.757.500)**	39.522.009	(38.375.668)	**1.146.341**
Endesa Inversiones Generales S.A.	2.135.743	3.362.257	**5.498.000**	(957.510)	(88.779)	**(1.046.289)**	5.571.392	(4.086.097)	**1.485.295**
Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.	15.084.336	521.994	**15.606.330**	(13.817.940)	(243.720)	**(14.061.660)**	15.580.938	(16.401.576)	**(820.638)**
Inversiones Endesa Norte S.A.	41	25.157.716	**25.157.757**	(3.641.034)	-	**(3.641.034)**	-	(270.529)	**(270.529)**
Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	29.481.896	15.071.789	**44.553.685**	(5.430.649)	(11.437.055)	**(16.867.704)**	7.687.068	(2.664.769)	**5.022.299**
Endesa Argentina S.A.	8.573.370	34.592.709	**43.166.079**	(103.684)	-	**(103.684)**	-	453.345	**453.345**
Endesa Costanera S.A.	58.093.676	141.156.445	**199.250.121**	(160.504.466)	(61.581.301)	**(222.085.767)**	341.636.333	(364.229.923)	**(22.593.590)**
Hidroinvest S.A.	505.026	25.169.822	**25.674.848**	(275.567)	-	**(275.567)**	-	16.973	**16.973**
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	27.754.942	161.753.755	**189.508.697**	(24.739.392)	(69.116.012)	**(93.855.404)**	48.326.998	(36.168.754)	**12.158.244**
Southem Cone Power Argentina S.A.	39.229	1.267.393	**1.306.622**	(188.298)	-	**(188.298)**	-	(9.598)	**(9.598)**
Emgesa S.A. E.S.P.	239.044.005	1.393.219.292	**1.632.263.297**	(220.413.976)	(530.859.723)	**(751.273.699)**	496.479.981	(368.041.227)	**128.438.754**
Generandes Perú S.A.	162.255	208.237.040	**208.399.295**	(9.633)	-	**(9.633)**	22.317.674	(180.671)	**22.137.003**
Edegel S.A.A.	70.142.623	709.616.464	**779.759.087**	(60.257.964)	(275.273.113)	**(335.531.077)**	214.815.328	(140.762.791)	**74.052.537**
Chinango S.A.C.	11.140.497	112.163.451	**123.303.948**	(22.972.028)	(42.065.340)	**(65.037.368)**	25.943.033	(17.770.892)	**8.172.141**
Transmisora Eléctrica de Quillota S.A.	731.894	5.266.923	**5.998.817**	(149.083)	(483.489)	**(632.572)**	1.155.334	(816.412)	**338.922**
Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.	5.227.686	59.098.190	**64.325.876**	(3.747.698)	(527.981)	**(4.275.679)**	-	(2.379.074)	**(2.379.074)**
Inversiones Gasatacama Holding Ltda.	46.551.925	157.376.178	**203.928.103**	(38.726.488)	(22.904.207)	**(61.630.695)**	130.444.784	(112.562.946)	**17.881.838**

ANEXO N°1 SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENDESA CHILE:
Este anexo es parte de la Nota 2.4 "Entidades filiales y de control conjunto".

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	%Participación a 30/06/2012			%Participación a 31/12/2011			Relación	País	Actividad
			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
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
Extranjera	Central Vuelta Obligado S.A.	Peso Argentino	0,00%	34,50%	34,50%	0,00%	34,50%	34,50%	Control Conjunto	Argentina	Generación y Comercialización de Electricidad
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
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
96.783.220-0	Compañía Eléctrica San Isidro S.A. (1)	Peso Chileno	95,61%	0,00%	95,61%	100,00%	0,00%	100,00%	Filial	Chile	Ciclo Completo de Energía Eléctrica
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
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
76.738.990-6	Consorcio Ara- Ingendesa Sener Ltda. (3)	Peso Chileno	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	33,33%	33,33%	Filial	Chile	Ejecución y Cumplimiento del Contrato de Ingeniería Básica Linea Maipu
77.573.910-K	Consorcio Ingendesa Minimetal Ltda.(3)	Peso Chileno	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Servicios de Ingeniería
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
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.
96.588.800-4	Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A. (2)	Peso Chileno	0,00%	0,00%	0,00%	98,75%	1,25%	100,00%	Filial	Chile	Prestación de Servicios de Ingeniería
96.589.170-6	Empresa Eléctrica Pangue S.A. (1)	Peso Chileno	0,00%	0,00%	0,00%	94,98%	0,01%	94,99%	Filial	Chile	Ciclo Completo Energía Eléctrica
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
Extranjera	Endesa Argentina S.A.	Peso Argentino	99,66%	0,34%	100,00%	99,66%	0,34%	100,00%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
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

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/06/2012			% Participación a 31/12/2011			Relación	País	Actividad
			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
96.526.450-7	Endesa Inversiones Generales S.A. (2)	Peso Chileno	0,00%	0,00%	0,00%	99,51%	0,49%	100,00%	Filial	Chile	Sociedad de Cartera
Extranjera	Energex Co.	Dólar	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Islas Caimán	Sociedad de Cartera
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
Extranjera	Gasoducto Atacama Argentina S.A.	Dólar	0,00%	49,99%	49,99%	0,00%	49,99%	49,99%	Control Conjunto	Argentina	Transporte de Gas Natural
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
77.032.280-4	Gasoducto Taltal Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Transporte de Gas Natural
Extranjera	Generandes Perú S.A.	Nuevos Soles	61,00%	0,00%	61,00%	61,00%	0,00%	61,00%	Filial	Perú	Sociedad de Cartera
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
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
Extranjera	Hidroinvest S.A.	Peso Argentino	41,94%	54,15%	96,09%	41,94%	54,15%	96,09%	Filial	Argentina	Sociedad de Cartera
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
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A. (2)	Peso Chileno	99,99%	0,01%	100,00%	99,99%	0,01%	100,00%	Filial	Chile	Inversiones Proyectos Energéticos Norte de Chile
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
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
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
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

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	%Participación a 30/06/2012			%Participación a 31/12/2011			Relación	País	Actividad
			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
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
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
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

(1) Con fecha 2 de mayo de 2012, Empresa Eléctrica Pangue S.A. fue fusionada con Compañía Eléctrica San Isidro S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal.

(2) Con fecha 2 de mayo de 2012, Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A. y Endesa Inversiones Generales S.A.. fueron fusionadas con Inversiones Endesa Norte S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal.

(3) Con fecha 1 de enero de 2012 fueron disueltas las sociedades Consorcio Ara- Ingendesa Sener Ltda. y Consorcio Ingendesa Minimetal Ltda.

ANEXO N° 2 VARIACIONES DEL PERIMETRO DE CONSOLIDACIÓN:
Este anexo corresponde a la Nota 2.4.1 "Variaciones del perímetro de consolidación".

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	%Participación a 30/06/2012			%Participación a 31/12/2011			Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total			
Extranjera	Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	Peso Colombiano	0,00%	94,95%	94,95%	0,00%	94,95%	94,95%	Asociada	Colombia	Administración de Puertos
Extranjera	Central Vuelta Obligado S.A.	Peso Argentino	0,00%	34,50%	34,50%	0,00%	34,50%	34,50%	Control Conjunto	Argentina	Generación y Comercialización de Electricidad

ANEXO N° 3 SOCIEDADES ASOCIADAS:
Este anexo corresponde a la Nota 3.h "Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación".

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	%Participación a 30/06/2012			%Participación a 31/12/2011			País	Actividad
			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
96.806.130-5	Electrogas S.A	Dólar	42,50%	0,00%	42,50%	42,50%	0,00%	42,50%	Chile	Sociedad de Cartera
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Real	36,26%	4,18%	40,44%	36,26%	4,18%	40,44%	Brasil	Sociedad de Cartera
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
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
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 Regacificación de Gas Natural Licuado

ANEXO N° 4 INFORMACIÓN ADICIONAL SOBRE DEUDA FINANCIERA:
Este anexo corresponde a la Nota 16 “Otros pasivos financieros”.

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 Efectiva	Corriente			No Corriente					Corriente			No Corriente				
			Vencimiento		Total Corriente al 30-06-2012	Vencimiento				Total No Corriente al 30-06-2012			Total Corriente al 31-12-2011	Vencimiento				Total No Corriente al 31-12-2011
			Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco a Diez Años M$	Más de Diez Años M$	M$	Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco a Diez Años M$	Más de Diez Años M$	M$
Chile	US$	1,11%	888.191	2.741.107	**3.629.298**	105.924.816	422.114	-	-	**106.346.930**	906.389	3.359.497	**4.265.886**	109.631.899	876.746	-	-	**110.508.645**
Perú	US$	6,00%	2.712.547	5.768.294	**8.480.841**	8.580.108	26.839.417	17.455.021	-	**52.874.546**	2.810.297	10.519.166	**13.329.463**	7.864.024	25.087.748	26.158.087	-	**59.109.859**
Perú	Soles	2,02%	14.381	1.528.689	**1.543.070**	-	-	-	-	**-**	14.857	1.585.500	**1.600.357**	-	-	-	-	**-**
Argentina	US$	3,74%	2.561.948	11.071.947	**13.633.895**	12.002.367	-	-	-	**12.002.367**	2.662.019	9.436.481	**12.098.500**	17.142.594	1.612.063	-	-	**18.754.657**
Argentina	$ Arg	4,48%	23.123.754	13.384.795	**36.508.549**	14.730.417	-	-	-	**14.730.417**	27.019.763	15.322.805	**42.342.568**	18.975.861	2.458.440	-	-	**21.434.301**
Colombia	$ Col	4,71%	2.012.229	6.036.688	**8.048.917**	21.768.976	36.099.429	71.467.766	-	**129.336.171**	1.338.154	82.134.906	**83.473.060**	-	-	-	-	**-**
			31.313.050	**40.531.520**	**71.844.570**	**163.006.684**	**63.360.960**	**88.922.787**	**-**	**315.290.431**	**34.751.479**	**122.358.355**	**157.109.834**	**153.614.378**	**30.034.997**	**26.158.087**	**-**	**209.807.462**

- 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	06-2012									12-2011								
										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	Más de Diez 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	Más de Diez Años	Total No Corriente
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US$	4,24%	4,19%	Al vencimiento	166.608	656.000	822.608	2.522.301	2.415.672	13.372.579	-	18.310.552	166.062	558.407	724.469	2.423.556	17.774.668			20.198.224
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	3,85%	3,80%	Al vencimiento	14.381	1.528.689	1.543.070	-	-	-	-	-	14.597	1.585.500	1.600.097					-
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	US$	3,52%	3,47%	Trimestral	2.156.404	4.551.839	6.708.243	6.057.808	24.423.744	4.082.442	-	34.563.994	1.949.762	5.760.203	7.709.965	1.880.534				1.880.534
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco de Crédito	Perú	US$	3,97%	3,97%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	405.477	1.378.129	1.783.606					-
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	3,65%	2,97%	Trimestral	389.535	560.455	949.990	-	-	-	-	-	280.841	944.367	1.225.208	3.559.934	7.313.080	26.158.087		37.031.101
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US$	1,65%	L6M+1,25%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	8.155	1.878.060	1.886.215					-
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	3,00%	3,60%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	-	260		260					-
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Banco Davivienda	Colombia	$ Col	8,15%	7,91%	Anual	-	-	-	-	-	-	-	-	138.411	8.481.828	8.620.239					-
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bancolombia	Colombia	$ Col	9,53%	8,02%	Al vencimiento	589.193	1.767.578	2.356.771	6.406.933	10.701.519	21.254.668	-	38.363.120	99.148	6.208.686	6.307.834					-
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bancolombia	Colombia	$ Col	8,30%	7,91%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	326.504	20.008.140	20.334.644					-
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	BBVA Colombia	Colombia	$ Col	9,53%	7,91%	Al vencimiento	1.230.454	3.691.361	4.921.815	13.283.065	21.960.755	43.417.649	-	78.661.469	361.976	22.181.880	22.543.856					-
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Banco Santander	Colombia	$ Col	8,15%	7,91%	Anual	-	-	-	-	-	-	-	-	412.115	25.254.372	25.666.487					-
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	AV VILLAS	Colombia	$ Col	9,53%	9,31%	Al vencimiento	192.582	577.749	770.331	2.078.978	3.437.155	6.795.449	-	12.311.582			-					-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Provincia de Buenos Aires	Argentina	US$	4,50%	4,50%	Al vencimiento	405.988	-	405.988	-	-	-	-	-			-					-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Credit Suisse International	Argentina	US$	11,47%	11,47%	Al vencimiento	157.883	5.319.034	5.476.917	-	-	-	-	-	166.419	3.156.573	3.322.992	2.652.744				2.652.744
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Nación Argentina	Argentina	$ Arg	18,59%	18,85%	Mensual	1.840.026	-	1.840.026	-	-	-	-	-	1.382.931	1.533.096	2.916.027					-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Santander Río	Argentina	$ Arg	18,49%	18,75%	Al vencimiento	1.451.647	-	1.451.647	-	-	-	-	-	10.746.076	1.949.571	12.695.647					-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Itau	Argentina	$ Arg	19,73%	20,00%	Al vencimiento	1.623.641	-	1.623.641	-	-	-	-	-	3.503.302		3.503.302					-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Citibank	Argentina	$ Arg	20,47%	20,75%	Al vencimiento	5.779.630	-	5.779.630	-	-	-	-	-	1.844.142		1.844.142					-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Galicia	Argentina	$ Arg	18,49%	18,75%	Al vencimiento	4.425.465	-	4.425.465	-	-	-	-	-	1.105.942		1.105.942					-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Supervielle	Argentina	$ Arg	18,25%	18,50%	Al vencimiento	1.939.014	-	1.939.014	-	-	-	-	-	123.454		123.454					-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Ciudad	Argentina	$ Arg	16,27%	17,00%	Al vencimiento	905.137	-	905.137	-	-	-	-	-	4.670.705		4.670.705					-
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Standard	Argentina	$ Arg	18,49%	18,75%	Al vencimiento	2.200.031	-	2.200.031	-	-	-	-	-	832.611		832.611					-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S	Chile	Extranjera	B.N.P. Paribas	E.E.U.U.	US$	6,18%	5,98%	Semestral	44.751	940.125	984.876	1.816.319	422.115	-	-	2.238.434	53.521	1.002.756	1.056.277	1.915.379	876.746			2.792.125
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S	Chile	Extranjera	Export Development Corpotation Lo	E.E.U.U.	US$	2,27%	1,79%	Semestral	370.836	383.171	754.007	1.100.173	-	-	-	1.100.173	379.501	764.980	1.144.481	1.132.904				1.132.904
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S	Chile	Extranjera	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A	E.E.U.U.	US$	1,86%	1,22%	Al Vencimiento	472.604	1.417.811	1.890.415	103.008.323	-	-	-	103.008.323	473.367	1.591.761	2.065.128	106.583.616				106.583.616
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Deutsche Bank	Argentina	US$	8,22%	8,22%	Trimestral	995.883	2.868.712	3.864.595	5.993.248	-	-	-	5.993.248	518.208	1.530.246	2.048.454	3.576.867	402.643			3.979.510
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Standard Bank	Argentina	US$	8,22%	8,22%	Trimestral	499.732	1.438.750	1.938.482	3.001.126	-	-	-	3.001.126	1.611.491	4.749.662	6.361.153	10.912.983	1.209.420			12.122.403
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Itau	Argentina	US$	8,22%	8,22%	Trimestral	502.462	1.445.451	1.947.913	3.007.993	-	-	-	3.007.993			-					-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Itau - Sindicado	Argentina	$ Arg	20,45%	20,45%	Semestral	48.137	762.909	811.046	-	-	-	-	-			-					-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Standard - Sindicado	Argentina	$ Arg	20,45%	20,45%	Semestral	37.656	596.072	633.728	-	-	-	-	-			-					-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Santander - Sindicado	Argentina	$ Arg	20,45%	20,45%	Semestral	48.137	762.909	811.046	-	-	-	-	-			-					-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Hipotecario - Sindicado	Argentina	$ Arg	20,45%	20,45%	Semestral	31.035	500.104	531.139	-	-	-	-	-			-					-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco de Galicia - Sindicado	Argentina	$ Arg	20,45%	20,45%	Semestral	14.701	238.067	252.768	3.145.713	-	-	-	3.145.713			-					-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Itau - Sindicado	Argentina	$ Arg	19,93%	19,93%	Semestral	449.021	1.591.705	2.040.726	3.257.627	-	-	-	3.257.627	1.791.907		1.791.907					-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Standard - Sindicado	Argentina	$ Arg	19,93%	19,93%	Semestral	796.378	2.308.921	3.105.299	3.927.017	-	-	-	3.927.017	64.001	1.336.177	1.400.178					-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Santander - Sindicado	Argentina	$ Arg	19,93%	19,93%	Semestral	623.445	1.952.041	2.575.486	3.593.371	-	-	-	3.593.371	80.629	1.707.695	1.788.324					-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Hipotecario -Sindicado	Argentina	$ Arg	19,93%	19,93%	Semestral	232.565	480.448	713.013	447.658	-	-	-	447.658	55.506	1.125.918	1.181.424					-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco de Galicia - Sindicado	Argentina	$ Arg	19,93%	19,93%	Semestral	390.880	1.471.593	1.862.473	-	-	-	-	-	26.301	535.888	562.189					-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco de la Ciudad - Nuevo Sindica	Argentina	$ Arg	19,93%	19,93%	Semestral	186.693	385.849	572.542	359.031	-	-	-	359.031			-					-
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Santander - Nuevo Sindicado	Argentina	$ Arg	19,84%	19,84%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	329.514	1.108.036	1.437.550	6.245.072	1.229.220			7.474.292
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Citibank	Argentina	$ Arg	19,84%	19,84%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	112.503	1.115.167	1.227.670	1.471.923				1.471.923
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	BBVA	Argentina	$ Arg	19,84%	19,84%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	152.645	1.527.554	1.680.199	2.019.288				2.019.288
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Industrial de Azul	Argentina	$ Arg	19,84%	19,84%	Semestral	-	-	-	-	-	-	-	-	329.514	1.108.036	1.437.550	6.245.072	1.229.220			7.474.292
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	Extranjera	Banco Macro	Argentina	$ Arg	18,00%	18,00%	Al vencimiento	100.515	2.334.177	2.434.692	-	-	-	-	-	233.981	2.275.667	2.509.648	2.994.506				2.994.506
				Total	M$							71.844.570					315.290.431			157.109.834					209.807.462

b) Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas

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

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Corriente			No Corriente					Corriente			No Corriente				
			Vencimiento		Total Corriente al 30-06-2012	Vencimiento				Total No Corriente al 30-06-2012	Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente al 31-12-2011	Vencimiento				Total No Corriente al 31-12-2011
			Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco a Diez Años M$	Más de Diez Años M$	M$	M$	M$	M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco a Diez Años M$	Más de Diez Años M$	M$
Chile	US$	4,18%	9.659.885	28.979.655	**38.639.540**	247.892.791	127.634.578	62.594.952	365.643.803	**803.766.124**	10.386.391	34.925.663	**45.312.054**	265.042.005	188.302.949	67.498.650	357.717.439	**878.561.043**
Chile	U.F.	2,73%	6.347.230	23.596.894	**29.944.124**	58.545.800	56.755.871	198.048.580	246.518.778	**559.869.029**	40.166.229	34.130.394	**74.296.623**	78.626.456	236.315.457	241.310.283	275.252.070	**831.504.266**
Perú	US$	3,57%	799.206	12.150.357	**12.949.563**	12.935.141	13.389.790	17.506.712	6.853.930	**50.685.573**	853.625	2.238.831	**3.092.456**	15.656.525	27.138.567	18.001.433	6.539.229	**67.335.754**
Perú	Soles	3,42%	683.849	16.145.617	**16.829.466**	20.639.575	1.195.200	11.583.088	-	**33.417.863**	692.196	2.327.605	**3.019.801**	36.264.691	8.357.628	5.728.426	-	**50.350.745**
Colombia	$ Col	4,76%	11.881.032	35.643.097	**47.524.129**	200.715.939	124.024.979	446.928.398	18.147.939	**789.817.255**	11.471.491	38.574.471	**50.045.962**	128.594.829	116.220.452	353.392.075	236.385.644	**834.593.000**
			29.371.202	**116.515.620**	**145.886.822**	**540.729.246**	**323.000.418**	**736.661.730**	**637.164.450**	**2.237.555.844**	**63.569.932**	**112.196.964**	**175.766.896**	**524.184.506**	**576.335.053**	**685.930.867**	**875.894.382**	**2.662.344.808**

- 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 Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	06-2012								12-2011							
										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	Más de Diez 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	Más de Diez Años	Total No Corriente
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,57%	6,47%	No	74.515	223.544	298.059	596.117	596.117	5.353.168	-	6.545.402	75.800	254.886	330.686	611.394	1.775.041	5.728.426	-	8.114.861
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,25%	6,16%	No	74.885	224.656	299.541	599.083	599.083	6.229.920	-	7.428.086	75.424	253.624	329.048	608.367	6.582.587	-	-	7.190.954
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,15%	6,06%	No	64.060	192.181	256.241	4.084.718	-	-	-	4.084.718	64.842	218.041	282.883	4.267.060	-	-	-	4.267.060
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,41%	6,31%	No	77.110	4.886.432	4.963.542	-	-	-	-	-	78.051	262.457	340.508	4.868.653	-	-	-	4.868.653
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,38%	6,28%	No	78.593	4.967.990	5.046.583	-	-	-	-	-	77.300	259.934	337.234	4.919.966	-	-	-	4.919.966
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,86%	6,75%	No	76.368	4.935.861	5.012.229	-	-	-	-	-	79.552	267.504	347.056	4.950.085	-	-	-	4.950.085
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	6,61%	6,50%	No	73.370	220.111	293.481	586.962	586.962	6.009.709	-	7.183.633	160.276	-	160.276	-	-	10.819.378	-	10.819.378
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	6,54%	6,44%	No	80.509	241.527	322.036	644.072	644.072	1.610.180	6.853.930	9.752.254	83.851	281.959	365.810	2.639.913	-	1.681.620	6.539.229	10.860.762
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	6,73%	6,63%	No	57.464	172.393	229.857	3.576.963	-	-	-	3.576.963	115.630	388.820	504.450	5.903.654	-	-	-	5.903.654
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	6,70%	6,59%	No	153.879	10.214.377	10.368.256	-	-	-	-	-	83.988	282.422	366.410	677.444	6.208.170	-	-	6.885.614
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	6,57%	6,47%	No	111.022	333.065	444.087	5.543.452	-	-	-	5.543.452	59.850	201.252	261.102	3.783.487	-	-	-	3.783.487
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US$	6,73%	6,63%	No	76.146	228.439	304.585	609.172	5.436.628	-	-	6.045.800	87.568	294.460	382.028	706.319	6.190.863	-	-	6.897.182
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US$	6,09%	6,00%	No	80.641	241.924	322.565	645.130	645.130	4.639.372	-	5.929.632	79.307	266.681	345.988	639.685	6.096.813	-	-	6.736.498
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Scotiabank	Perú	US$	5,86%	5,78%	No	84.078	252.235	336.313	672.627	5.420.235	-	-	6.092.862	85.503	287.515	373.018	689.660	6.853.252	-	-	7.542.912
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	6,44%	6,34%	No	88.547	265.641	354.188	5.622.506	-	-	-	5.622.506	89.628	301.387	391.015	5.873.636	-	-	-	5.873.636
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	9,20%	9,00%	No	73.032	219.095	292.127	4.902.620	-	-	-	4.902.620	77.676	261.195	338.871	5.051.067	-	-	-	5.051.067
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	Soles	7,93%	7,78%	No	76.739	230.217	306.956	4.834.531	-	-	-	4.834.531	73.923	248.577	322.500	5.114.463	-	-	-	5.114.463
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	Extranjera	Banco Continental	Perú	US$	7,25%	7,13%	No	82.095	246.286	328.381	656.763	656.763	5.247.451	-	6.560.977	97.652	235.722	333.374	616.363	1.789.469	5.500.435	-	7.906.267
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos A-10	Colombia	$ Col	8,65%	8,39%	No	1.184.389	3.553.166	4.737.555	67.390.380	-	-	-	67.390.380	1.150.327	3.868.134	5.018.461	9.278.465	-	-	56.536.718	65.815.183
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B-103	Colombia	$ Col	9,42%	9,10%	No	961.268	2.883.805	3.845.073	7.690.146	54.570.633	-	-	62.260.779	1.129.556	3.798.288	4.927.844	9.110.927	-	-	62.840.794	71.951.721
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos A102	Colombia	$ Col	8,65%	8,39%	No	225.596	676.788	902.384	12.836.251	-	-	-	12.836.251	216.825	729.104	945.929	1.748.896	10.768.120	-	-	12.517.016
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos A2-5	Colombia	$ Col	7,02%	6,85%	No	225.830	677.489	903.319	14.608.907	-	-	-	14.608.907	179.093	602.226	781.319	14.001.389	-	-	-	14.001.389
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B105	Colombia	$ Col	8,77%	8,77%	No	1.425.558	4.276.675	5.702.233	11.404.467	11.404.467	67.994.992	-	90.803.926	569.828	1.916.126	2.485.954	28.105.888	-	-	-	28.105.888
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B105	Colombia	$ Col	9,74%	9,40%	No	597.440	1.792.319	2.389.759	4.779.517	4.779.517	35.136.815	-	44.695.849	1.328.332	4.466.698	5.795.030	10.714.236	84.115.563	-	-	94.829.799
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B104	Colombia	$ Col	9,54%	9,22%	No	1.015.070	3.045.210	4.060.280	8.120.560	8.120.560	52.113.240	-	68.354.360	989.794	3.328.320	4.318.114	7.983.617	-	65.971.663	-	73.955.280
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos B104	Colombia	$ Col	9,75%	9,41%	No	363.661	1.090.982	1.454.643	2.909.285	2.909.285	7.273.212	18.147.939	31.239.721	354.285	1.191.331	1.545.616	2.857.637	8.296.492	21.943.442	-	33.097.571
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos E105-5	Colombia	$ Col	9,27%	9,27%	No	602.156	1.806.469	2.408.625	28.735.909	-	-	-	28.735.909	556.858	1.872.513	2.429.371	4.491.583	13.040.277	28.416.894	-	45.948.754
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos exterior	Colombia	$ Col	10,17%	10,17%	No	644.994	1.934.982	2.579.976	5.159.952	5.159.952	34.742.538	-	45.062.442	4.386.227	14.749.291	19.135.518	35.379.018	-	208.101.654	102.714.832	346.195.504
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Bonos quimbo	Colombia	$ Col	10,17%	10,17%	No	4.635.071	13.905.211	18.540.282	37.080.565	37.080.565	249.667.601	-	323.828.731	-	-	-	-	-	-	-	-
Extranjera	Emgesa S.A. E.S.P.	Colombia	Extranjera	Papeles comerciales	Colombia	$ Col	4,20%	4,20%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	610.366	2.052.440	2.662.806	4.923.173	-	28.958.422	14.293.300	48.174.895
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S	E.E.U.U.	US$	7,96%	7,88%	No	2.050.244	6.150.732	8.200.976	16.401.953	16.401.953	41.004.882	142.362.505	216.171.293	703.310	2.364.976	3.068.286	5.672.852	16.469.819	14.104.843	70.869.328	107.116.842
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S	E.E.U.U.	US$	7,40%	7,33%	No	425.507	1.276.521	1.702.028	3.404.056	3.404.056	8.510.139	149.055.206	164.373.457	2.204.773	7.413.852	9.618.625	17.783.553	51.630.453	44.216.601	133.463.176	247.093.783
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión S	E.E.U.U.	US$	8,26%	8,13%	No	653.997	1.961.990	2.615.987	5.231.972	5.231.972	13.079.931	74.226.092	97.769.967	2.384.734	8.018.994	10.403.728	19.235.104	109.486.718	-	-	128.721.822
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	97.036.000-K	Banco Santander Chile - 264 Serie-F	Chile	U.F.	6,44%	6,44%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	31.321.953	-	31.321.953	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - 144 - A	E.E.U.U.	US$	8,50%	8,35%	No	4.312.106	12.936.317	17.248.423	205.110.555	-	-	-	205.110.555	4.635.971	15.589.088	20.225.059	218.659.499	-	-	-	218.659.499
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	Extranjera	The Bank of New York Mellon - 144 - A	E.E.U.U.	US$	8,83%	8,63%	No	2.218.032	6.654.096	8.872.128	17.744.255	102.596.597	-	-	120.340.852	457.603	1.538.753	1.996.356	3.690.997	10.715.959	9.177.206	153.384.935	176.969.097
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	97.036.000-K	Banco Santander Chile - 317 Serie-H	Chile	U.F.	7,17%	6,20%	No	1.871.681	10.170.247	12.041.928	22.741.408	20.951.479	44.547.758	42.264.454	130.505.099	2.124.125	11.532.964	13.657.089	24.422.163	58.670.925	41.070.877	25.027.022	149.190.987
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	97.036.000-K	Banco Santander Chile - 318 Serie-K	Chile	U.F.	3,86%	3,86%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	1.746.368	5.872.402	7.618.770	14.086.088	40.895.714	35.023.312	110.223.311	200.228.425
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A	Chile	97.036.000-K	Banco Santander Chile - 522 Serie-M	Chile	U.F.	4,82%	4,75%	No	4.475.549	13.426.647	17.902.196	35.804.392	35.804.392	153.500.822	204.254.324	429.363.930	4.973.783	16.725.028	21.698.811	40.118.205	136.748.818	165.216.094	140.001.737	482.084.854
				Total	**M$**							**145.886.822**					**2.237.555.844**			**175.766.896**					**2.662.344.808**

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 efectiva	06-2012								12-2011							
								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	Más de Diez 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	Más de Diez Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Empresa Nacional de Electricidad S.A.	Chile	87.509.100-K	Leasing Abengoa Chile	Chile	US$	6,50%	537.812	1.614.383	2.152.195	4.312.422	4.324.325	10.873.906	4.762.662	24.273.315	567.586	1.900.568	2.468.154	4.556.135	12.220.275	10.867.880	-	27.644.290
Extranjera	Edegel S.A.A.	Perú	0-E	Scotiabank	Perú	US$	2,02%	2.073.108	5.549.816	7.622.924	12.483.791	22.269.246	-	-	34.753.037	2.137.134	6.953.795	9.090.929	11.858.222	27.292.271	-	-	39.150.493
Extranjera	Empresa de Distribución Eléctrica de Lima Norte S	Perú	0-E	BBVA	Perú	Soles		-	-	-	-	-	-	-	-	1.178.706	3.660.137	4.838.843	2.604.306	-	-	-	2.604.306
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Argentina	0-E	COMAFI	Argentina	$ Arg		-	-	-	-	-	-	-	-	170.578	411.253	581.831	673.700	-	-	-	673.700
				Total		M$				9.775.119					59.026.352			16.979.757					70.072.789

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 efectiva	06-2012								12-2011							
								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 a Diez Años	Más de Diez 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	Más de Diez Años	Total No Corriente
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda garantizad	Argentina	US$	7,42%	6.894.440	8.808.542	15.702.982	33.592.992	25.743.997	-	-	59.336.989	14.958.554	10.030.787	24.989.341	32.747.272	24.243.194	-	-	56.990.466
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Mitsubishi (deuda no garantiz	Argentina	US$	7,42%	7.573.870	-	7.573.870	-	-	-	-	-	2.296.618	67.527	2.364.145	161.976	1.139.597	-	-	1.301.573
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Extranjera	Otros	Argentina	$ Arg	17,29%	705.767	1.809.844	2.515.611	6.215.369	-	-	-	6.215.369	547.198	884.765	1.431.963	-	-	-	-	-
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Chile	96601250-1	Inversiones Centinela S.A.	Chile	US$	9,90%	-	501.721	501.721	-	-	-	-	-	-	3.930.734	3.930.734	-	-	-	-	-
Extranjera	Compañía Energética Do Ceará S.A.	Brasil	Extranjera	Otros	Brasil	US$	10,75%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96.830.980-3	Inversiones Gas Atacama Holding Lt	Chile	96.963.440-6	SC GROUP	Chile	US$	7,50%	9.865.570	-	9.865.570	-	-	-	-	-	10.193.375	-	10.193.375	-	-	-	-	-
				Total		M$				36.159.754					65.552.358			42.909.558					58.292.039

ANEXO N° 5 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA:
Este anexo forma parte integral de los estados financieros de Endesa Chile

El detalle de los activos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	30-06-2012 M$	31-12-2011 M$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo			**32.143.227**	**28.859.725**
	Dólares	Pesos colombianos	65.095	5.634
	Dólares	Peso chileno	28.245.942	22.805.258
	Dólares	Nuevo sol peruano	3.368.301	2.886.536
	Dólares	Peso argentino	463.889	3.162.297
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes			**9.942.712**	**10.100.793**
	Dólares	Dólares	9.942.712	10.100.793
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente			**9.590**	**379.862**
	Dólares	Reales	9.590	379.862
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			**42.095.529**	**39.340.380**
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación			**555.189.596**	**578.770.368**
	Dólares	Peso chileno	9.155.308	9.733.400
	Peso argentino	Peso chileno	-	24.209
	Reales	Nuevo sol peruano	57.715.899	60.249.470
	Reales	Peso chileno	488.318.389	508.763.289
Plusvalía			**91.772.563**	**86.830.663**
	Nuevo sol peruano	Peso chileno	81.993.024	76.365.596
	Peso argentino	Peso chileno	9.779.539	10.465.067
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			**646.962.158**	**665.601.031**
TOTAL ACTIVOS			**689.057.687**	**704.941.411**

El detalle de los pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

			30-06-2012								31-12-2011							
			Pasivos corrientes			Pasivos no corrientes					Pasivos corrientes			Pasivos no corrientes				
	Moneda extranjera	Moneda funcional	Hasta 90 días M$	de 91 días a 1 año M$	Total Corriente	más de 1 año a 3 años M$	más de 3 años a 5 años M$	más de 5 años a 10 años M$	Mas de 10 años M$	Total no Corriente	Hasta 90 días M$	de 91 días a 1 año M$	Total Corriente	más de 1 año a 3 años M$	más de 3 años a 5 años M$	más de 5 años M$	Mas de 10 años M$	Total no Corriente
PASIVOS																		
Otros pasivos financieros	Dólares		**43.702.538**	**77.185.821**	**120.888.359**	**437.724.428**	**220.623.468**	**108.430.592**	**377.260.395**	**1.144.038.883**	**44.166.622**	**86.968.415**	**131.135.037**	**464.660.652**	**288.720.473**	**135.772.121**	**370.203.534**	**1.259.356.780**
	Dólares	Pesos chileno	20.951.458	33.836.865	54.788.323	358.130.029	132.381.017	73.468.859	370.406.465	934.386.370	22.053.741	44.116.462	66.170.203	379.230.039	195.453.104	78.366.530	363.664.305	1.016.713.978
	Dólares	Reales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	Dólares	Soles	5.584.861	23.468.467	29.053.328	33.999.040	62.498.454	34.961.733	6.853.930	138.313.157	5.801.056	19.711.792	25.512.848	35.378.771	66.272.515	57.405.591	6.539.229	165.596.106
	Dólares	Peso Argentino	17.166.219	19.880.489	37.046.708	45.595.359	25.743.997	-	-	71.339.356	16.311.825	23.140.161	39.451.986	50.051.842	26.994.854	-	-	77.046.696
TOTAL PASIVOS			**43.702.538**	**77.185.821**	**120.888.359**	**437.724.428**	**220.623.468**	**108.430.592**	**377.260.395**	**1.144.038.883**	**44.166.622**	**86.968.415**	**131.135.037**	**464.660.652**	**288.720.473**	**135.772.121**	**370.203.534**	**1.259.356.780**

ANEXO N°6 DETALLE DE INFORMACIÓN ADICIONAL OFICIO CIRCULAR N° 715 DE FECHA 03 DE FEBRERO DE 2012:

Este anexo forma parte integral de los estados financieros de Endesa.

a) Estratificación de la cartera.

- Por antigüedad de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar:
-

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Saldo al 30-06-2012											
	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad superior a 251 días M$	Total Corriente M$	Total No Corriente M$
Deudores Comerciales bruto	218.043.939	316.497	19.804.490	10.289	40	1.201.986	1.579	691.817	13.417	15.276.526	255.360.580	144.424.301
Provisión de deterioro	(301.489)	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.730.318)	(5.031.807)	-
Otras Cuentas por Cobrar bruto	26.706.412	-	-	-	-	-	-	-	-	877.523	27.583.935	4.888.280
Provisión de deterioro	(473.083)	-	-	-	-	-	-	-	-	(877.523)	(1.350.606)	-
Total	**243.975.779**	**316.497**	**19.804.490**	**10.289**	**40**	**1.201.986**	**1.579**	**691.817**	**13.417**	**10.546.208**	**276.562.102**	**149.312.581**

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Saldo al 31-12-2011											
	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad superior a 251 días M$	Total Corriente M$	Total No Corriente M$
Deudores Comerciales bruto	248.191.154	1.794.517	84.972	6.637.238	493.005	138.523	-	-	-	76.250	257.415.659	148.367.033
Provisión de deterioro	(983.105)	-	-	(4.110.640)	(55.494)	-	-	-	-	-	(5.149.239)	-
Otras Cuentas por Cobrar bruto	45.164.327	-	-	39.056	2.791	-	-	-	-	85	45.206.259	3.241.735
Provisión de deterioro	(1.326.090)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.326.090)	-
Total	**291.046.286**	**1.794.517**	**84.972**	**2.565.654**	**440.302**	**138.523**	**-**	**-**	**-**	**76.335**	**296.146.589**	**151.608.768**

- Por tipo de cartera:

Tramos de morosidad	Saldo al 30-06-2012						Saldo al 31-12-2011					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Numero de clientes	Monto bruto M$	Numero de clientes	Monto bruto M$	Numero de clientes	Monto bruto M$	Numero de clientes	Monto bruto M$	Numero de clientes	Monto bruto M$	Numero de clientes	Monto bruto M$
al día	174	218.043.939	-	-	174	218.043.939	93	248.016.378	-	-	93	248.016.378
Entre 1 y 30 días	9	316.497	-	-	9	316.497	10	1.794.517	-	-	10	1.794.517
Entre 31 y 60 días	4	19.804.490	-	-	4	19.804.490	16	2.894.669	-	-	16	2.894.669
Entre 61 y 90 días	2	10.289	-	-	2	10.289	1	4.140.840	-	-	1	4.140.840
Entre 91 y 120 días	1	40	-	-	1	40	12	493.005	-	-	12	493.005
Entre 121 y 150 días	9	1.201.986	-	-	9	1.201.986	-	-	-	-	-	-
Entre 151 y 180 días	1	1.579	-	-	1	1.579	-	-	-	-	-	-
Entre 181 y 210 días	2	691.817	-	-	2	691.817	-	-	-	-	-	-
Entre 211 y 250 días	2	13.417	-	-	2	13.417	-	-	-	-	-	-
superior a 251 días	4	15.276.526	-	-	4	15.276.526	5	76.250	-	-	5	76.250
Total	**208**	**255.360.580**	**-**	**-**	**208**	**255.360.580**	**137**	**257.415.659**	**-**	**-**	**137**	**257.415.659**

(*) Para ambos períodos no existe cartera repactada

b) Cartera protestada y en cobranza judicial.

Al 30 de junio de 2012 y 31 de diciembre de 2011 no existen clientes en esta categoría.

c) Provisiones y castigos.

Provisiones y castigos	Saldo al	
	30-06-2012	30-06-2011
	M$	M$
Castigos del período	-	(73.220)
Recuperos del período	(22.792)	(199.804)
Total	**(22.792)**	**(273.024)**

d) Número y monto de operaciones.

Número y monto operaciones	Saldo al			
	30-06-2012		30-06-2011	
	Total detalle por tipo de operaciones Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual	Total detalle por tipo de operaciones Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual
	M$	M$	M$	M$
Provisión deterioro y recuperos:				
Número de operaciones	12	12	12	12
Monto de las operaciones M$	(48.272)	(22.792)	(74.174)	(199.804)

ANEXO N°6.1 DETALLE DE INFORMACIÓN COMPLEMENTARIA DE DEUDORES COMERCIALES:

Este anexo forma parte integral de los estados financieros de Endesa.

a) Estratificación de la cartera.

- Por antigüedad de los deudores comerciales:

Deudores comerciales	Saldo al 30-06-2012											
	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad superior a 251 días M$	Total Corriente M$	Total No Corriente M$
Deudores Comerciales Generación y transmisión	**218.043.939**	**316.497**	**19.804.490**	**10.289**	**40**	**1.201.986**	**1.579**	**691.817**	**13.417**	**15.276.526**	**255.360.580**	**144.424.301**
-Grandes Clientes	168.187.236	316.497	19.804.490	10.289	40	1.201.986	1.579	691.817	13.417	15.276.526	205.503.877	1.262.176
-Clientes Institucionales	49.856.703	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49.856.703	143.162.125
Provision Deterioro	(301.489)	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.730.318)	(5.031.807)	-
Servicios no facturados	110.291.327	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110.291.327	-
Servicios facturados	107.752.612	316.497	19.804.490	10.289	40	1.201.986	1.579	691.817	13.417	15.276.526	145.069.253	144.424.301
Total Deudores Comerciales Brutos	218.043.939	316.497	19.804.490	10.289	40	1.201.986	1.579	691.817	13.417	15.276.526	**255.360.580**	144.424.301
Total Provisión Deterioro	(301.489)	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.730.318)	**(5.031.807)**	-
Total Deudores Comerciales Netos	217.742.450	316.497	19.804.490	10.289	40	1.201.986	1.579	691.817	13.417	10.546.208	**250.328.773**	144.424.301

Deudores comerciales	Saldo al 31-12-2011											
	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad superior a 251 días M$	Total Corriente M$	Total No Corriente M$
Deudores Comerciales Generación y transmisión	**248.191.154**	**1.794.517**	**84.972**	**6.637.238**	**493.005**	**138.523**	**-**	**-**	**-**	**76.250**	**257.415.659**	**148.367.033**
-Grandes Clientes	191.901.473	1.794.517	84.972	6.637.238	493.005	138.523	-	-	-	76.250	201.125.978	
-Clientes Institucionales	56.289.681	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56.289.681	148.367.033
Provision Deterioro	(983.105)	-	-	(4.110.640)	(55.494)	-	-	-	-	-	(5.149.239)	-
Servicios no facturados	154.040.301	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154.040.301	-
Servicios facturados	94.150.853	1.794.517	84.972	6.637.238	493.005	138.523	-	-	-	76.250	103.375.358	148.367.033
Total Deudores Comerciales Brutos	248.191.154	1.794.517	84.972	6.637.238	493.005	138.523	-	-	-	76.250	**257.415.659**	148.367.033
Total Provisión Deterioro	(983.105)	-	-	(4.110.640)	(55.494)	-	-	-	-	-	**(5.149.239)**	-
Total Deudores Comerciales Netos	247.208.049	1.794.517	84.972	2.526.598	437.511	138.523	-	-	-	76.250	**252.266.420**	148.367.033

- **Por tipo de cartera:**

Tipos de cartera	Saldo al 30-06-2012										
	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad superior a 251 días M$	Total cartera bruta M$
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN											
Cartera no repactada	**218.043.939**	**316.497**	**19.804.490**	**10.289**	**40**	**1.201.986**	**1.579**	**691.817**	**13.417**	**15.276.526**	**255.360.580**
-Grandes Clientes	168.187.236	316.497	19.804.490	10.289	40	1.201.986	1.579	691.817	13.417	15.276.526	205.503.877
-Clientes Institucionales	49.856.703	-	-	-	-	-	-	-	-	-	49.856.703
Total cartera bruta	**218.043.939**	**316.497**	**19.804.490**	**10.289**	**40**	**1.201.986**	**1.579**	**691.817**	**13.417**	**15.276.526**	**255.360.580**

Tipos de cartera	Saldo al 31-12-2011										
	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad superior a 251 días M$	Total cartera bruta M$
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN											
Cartera no repactada	**248.191.154**	**1.794.517**	**84.972**	**6.637.238**	**493.005**	**138.523**	**-**	**-**	**-**	**76.250**	**257.415.659**
-Grandes Clientes	198.796.107	1.794.517	84.972	6.637.238	493.005	138.523	-	-	-	76.250	**208.020.612**
-Clientes Institucionales	49.395.047	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**49.395.047**
Total cartera bruta	**248.191.154**	**1.794.517**	**84.972**	**6.637.238**	**493.005**	**138.523**	**-**	**-**	**-**	**76.250**	**257.415.659**