ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

correspondiente al período terminado
al 30 de septiembre de 2010

ENDESA y FILIALES

Miles de Pesos

Contenido:

- Estados Financieros Consolidados Intermedios
- Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios
- Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Intermedios
- Estado de Flujo de Efectivo Consolidados Intermedio
- Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios
  - Análisis Razonado Consolidado
  - Hechos Relevantes Consolidados

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados
al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009
(En miles de pesos)

ACTIVOS	Nota	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	5	101.626.149	446.438.229
Otros activos financieros corrientes	6	914.163	1.536.149
Otros activos no financieros corriente		9.209.913	12.388.674
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	377.312.887	328.265.468
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	8	81.800.530	69.160.836
Inventarios	9	44.182.662	40.179.588
Activos por impuestos corrientes	10	67.776.042	44.392.298
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		**682.822.346**	**942.361.242**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	6	16.677.438	4.141.795
Otros activos no financieros no corrientes		12.149.859	11.938.376
Derechos por cobrar no corrientes	7	71.205.386	66.716.465
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	11	565.128.372	574.097.291
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	43.063.520	42.638.575
Plusvalía	13	104.830.662	105.545.382
Propiedades, planta y equipo	14	4.355.329.492	4.326.989.360
Activos por impuestos diferidos	15	102.315.832	94.924.126
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		**5.270.700.561**	**5.226.991.370**
TOTAL ACTIVOS		**5.953.522.907**	**6.169.352.612**

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Situación Financiera Consolidados
al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009
(En miles de pesos)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	240.787.488	348.548.785
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	19	289.154.434	373.871.856
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corriente	8	105.636.714	90.554.059
Otras provisiones, corrientes	20	37.875.718	33.393.224
Pasivos por impuestos corrientes	10	40.138.317	123.945.432
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	21	3.417.349	3.448.733
Otros pasivos no financieros corrientes		13.342.682	7.339.592
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		**730.352.702**	**981.101.681**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	1.665.930.148	1.807.698.972
Otras cuentas por pagar, no corrientes	19	2.560.718	7.569.739
Otras provisiones, no corrientes	20	20.743.429	20.160.585
Pasivo por impuestos diferidos	15	350.317.791	347.876.619
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	21	31.055.294	28.231.131
Otros pasivos no financieros no corrientes		23.139.094	21.712.033
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		**2.093.746.474**	**2.233.249.079**
TOTAL PASIVOS		**2.824.099.176**	**3.214.350.760**
PATRIMONIO			
Capital emitido	22	1.331.714.085	1.331.714.085
Ganancias acumuladas	22	1.320.885.831	1.106.819.324
Primas de emisión	22	206.008.557	206.008.557
Otras reservas	22.5	(579.020.042)	(575.456.324)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		**2.279.588.431**	**2.069.085.642**
Participaciones no controladoras	22.6	**849.835.300**	**885.916.210**
TOTAL PATRIMONIO		**3.129.423.731**	**2.955.001.852**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**5.953.522.907**	**6.169.352.612**

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009
(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES Ganancia (pérdida)	Nota	enero - septiembre 2010 M$	 2009 M$	julio - septiembre 2010 M$	 2009 M$
Ingresos de actividades ordinarias	23	1.816.390.459	1.868.089.318	663.027.847	613.746.442
Otros ingresos, por naturaleza	23	32.869.549	10.962.206	7.815.881	4.320.576
Total de Ingresos		**1.849.260.008**	**1.879.051.524**	**670.843.728**	**618.067.018**
Materias primas y consumibles utilizados	24	(935.998.587)	(775.722.011)	(350.030.016)	(245.509.821)
Margen de Contribución		**913.261.421**	**1.103.329.513**	**320.813.712**	**372.557.197**
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados		6.654.512	548.791	6.349.418	157.663
Gastos por beneficios a los empleados	25	(55.119.139)	(55.583.993)	(18.624.645)	(18.328.611)
Gasto por depreciación y amortización	26	(151.051.914)	(146.625.696)	(49.977.577)	(47.950.470)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo		(306.744)	-	(306.744)	-
Otros gastos, por naturaleza	27	(77.211.374)	(72.728.049)	(24.539.854)	(23.960.295)
Resultado de Explotación		**636.226.762**	**828.940.566**	**233.714.310**	**282.475.484**
Otras ganancias (pérdidas)		971.689	(216.886)	879.639	(62.389)
Ingresos financieros	28	7.705.431	23.663.623	(101.755)	6.563.592
Costos financieros	28	(108.657.514)	(141.412.584)	(34.524.383)	(42.267.879)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas que se contabilicen utilizando el método de la participación	11	67.542.821	69.494.827	26.442.466	25.658.710
Diferencias de cambio	28	11.691.322	(24.309.615)	322.567	2.052.878
Resultado por unidades de reajuste	28	(3.086.096)	11.362.985	(986.930)	1.705.981
Ganancia antes de impuestos		**612.394.415**	**767.522.916**	**225.745.914**	**276.126.377**
Gasto por impuestos a las ganancias	29	(148.960.736)	(143.438.218)	(41.587.101)	(60.327.406)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		**463.433.679**	**624.084.698**	**184.158.813**	**215.798.971**
GANANCIA		**463.433.679**	**624.084.698**	**184.158.813**	**215.798.971**
Ganancia atribuible a					
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		351.524.547	509.184.016	142.989.532	177.946.700
Ganancia atribuible a participaciones no controladoras		111.909.132	114.900.682	41.169.281	37.852.271
GANANCIA		**463.433.679**	**624.084.698**	**184.158.813**	**215.798.971**
Ganancia por acción básica					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas	$ / acción	42,86	62,08	17,43	21,70
Ganancia por acción básica en operaciones discontinuadas	$ / acción	-	-	-	-
Ganancia por acción básica	$ / acción	42,86	62,08	17,43	21,70
Ganancias por acción diluidas					
Ganancias diluida por acción procedente de operaciones continuadas	$ / acción	42,86	62,08	17,43	21,70
Ganancias diluida por acción procedentes de operaciones discontinuadas	$ / acción	-	-	-	-
Ganancias diluida por acción	$ / acción	42,86	62,08	17,43	21,70

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Resultados Integrales Consolidados

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009
(En miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	enero - septiembre 2010 M$	enero - septiembre 2009 M$	julio - septiembre 2010 M$	julio - septiembre 2009 M$
Ganancia (Pérdida)		**463.433.679**	**624.084.698**	184.158.813	215.798.971
Componentes de otro resultado integral antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		53.034.561	(47.076.720)	(137.692.327)	183.954.291
Total diferencias de cambio por conversión		**53.034.561**	**(47.076.720)**	**(137.692.327)**	**183.954.291**
Activos financieros disponibles para la venta					
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de activos financieros disponibles para la venta antes de impuestos		28	55.165	(673)	(19.916)
Total activos financieros disponibles para la venta		**28**	**55.165**	**(673)**	**(19.916)**
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		3.503.939	163.326.419	74.157.638	(21.266.519)
Total coberturas del flujo de efectivo		**3.503.939**	**163.326.419**	**74.157.638**	**(21.266.519)**
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		(1.080.796)	(483.493)	(1.627.741)	1.043.659
Total Otros componentes de otro resultado integral antes de impuestos		**55.457.732**	**115.821.371**	**(65.163.103)**	**163.711.515**
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		(4)	(10.238)	116	3.386
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		(1.174.472)	(28.588.803)	(13.286.206)	1.897.861
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral		90.033	79.618	288.523	46.478
Total de impuestos a las ganancias		**(1.084.443)**	**(28.519.423)**	**(12.997.567)**	**1.947.725**
Total Otro Resultado Integral		**54.373.289**	**87.301.948**	**(78.160.670)**	**165.659.240**
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		**517.806.968**	**711.386.646**	**105.998.143**	**381.458.211**
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		348.002.599	634.011.767	111.967.378	259.537.666
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		169.804.369	77.374.879	(5.969.235)	121.920.545
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		**517.806.968**	**711.386.646**	105.998.143	381.458.211

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estado de cambios en el patrimonio

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009
(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 01/01/2010	1.331.714.085	206.008.557	73.027.963	79.113.232	-	50.090	(727.647.609)	(575.456.324)	1.106.819.324	2.069.085.642	885.916.210	2.955.001.852
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.331.714.085	206.008.557	73.027.963	79.113.232	-	50.090	(727.647.609)	(575.456.324)	1.106.819.324	2.069.085.642	885.916.210	2.955.001.852
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									351.524.547	351.524.547	111.909.132	463.433.679
Otro resultado integral			(3.881.081)	317.339	41.770	24	-	(3.521.948)		(3.521.948)	57.895.237	54.373.289
Resultado integral										348.002.599	169.804.369	517.806.968
Emisión de patrimonio	-	-							-	-		-
Dividendos									(137.499.810)	(137.499.810)		(137.499.810)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Disminución (incremento) por otras distribuciones a los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	(41.770)	-	-	(41.770)	41.770	-	(205.885.279)	(205.885.279)
Incremento (disminución) por transacciones de acciones en cartera	-	-							-	-		-
Incremento (disminución) por cambios en la participación de subsidiarias que r									-	-		-
Total de cambios en patrimonio	-	-	(3.881.081)	317.339	-	24	-	(3.563.718)	214.066.507	210.502.789	(36.080.910)	174.421.879
Saldo Final al 30/09/2010	1.331.714.085	206.008.557	69.146.882	79.430.571	-	50.114	(727.647.609)	(579.020.042)	1.320.885.831	2.279.588.431	849.835.300	3.129.423.731

Estado de Cambios en el Patrimonio	Capital emitido	Prima de Emisión	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 01/01/2009	1.331.714.085	206.008.557	171.195.873	(96.826.564)	-	4.299	(727.647.609)	(653.274.001)	714.281.371	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	1.331.714.085	206.008.557	171.195.873	(96.826.564)	-	4.299	(727.647.609)	(653.274.001)	714.281.371	1.598.730.012	1.103.224.206	2.701.954.218
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)									509.184.016	509.184.016	114.900.682	624.084.698
Otro resultado integral			(7.578.011)	134.536.921	(2.176.086)	44.927	-	124.827.751		124.827.751	(37.525.803)	87.301.948
Resultado integral										634.011.767	77.374.879	711.386.646
Emisión de patrimonio	-	-							-	-		-
Dividendos									(196.396.999)	(196.396.999)		(196.396.999)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Disminución (incremento) por otras distribuciones a los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		-
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	-	-	2.176.086	-	-	2.176.086	(2.067.664)	108.422	(90.011.799)	(89.903.377)
Incremento (disminución) por transacciones de acciones en cartera	-	-							-	-		-
Incremento (disminución) por cambios en la participación de subsidiarias que r									-	-		-
Total de cambios en patrimonio	-	-	(7.578.011)	134.536.921	-	44.927	-	127.003.837	310.719.353	437.723.190	(12.636.920)	425.086.270
Saldo Final al 30/09/2009	1.331.714.085	206.008.557	163.617.862	37.710.357	-	49.226	(727.647.609)	(526.270.164)	1.025.000.724	2.036.453.202	1.090.587.286	3.127.040.488

ENDESA Y SOCIEDADES FILIALES

Estados de Flujos de Efectivos Consolidados

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009
(En miles de pesos)

Estado de Flujo de Efectivo Indirecto	Nota	2010 M$	2009 M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Ganancia (Pérdida)		**463.433.679**	**624.084.698**
Ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)			
Ajustes por gasto por impuestos a las ganancias	29	148.960.736	143.438.218
Ajustes por disminuciones (incrementos) en los inventarios		(3.750.149)	(8.946.989)
Ajustes por disminuciones (incrementos) en cuentas por cobrar de origen comercial		(121.026.460)	(9.344.347)
Ajustes por disminuciones (incrementos) en otras cuentas por cobrar derivadas de las actividades de operación		(7.705.431)	(23.663.623)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en cuentas por pagar de origen comercial		(75.291.954)	(135.720.242)
Ajustes por incrementos (disminuciones) en otras cuentas por pagar derivadas de las actividades de operación		108.440.264	124.471.401
Ajustes por gastos de depreciación y amortización	26	151.051.914	146.625.696
Ajustes por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del periodo	14	306.744	-
Ajustes por provisiones		385.559	1.512.110
Ajustes por pérdidas (ganancias) de moneda extranjera no realizadas	28	(11.691.322)	24.309.615
Ajustes por ganancias no distribuidas de asociadas	11	(67.542.821)	(69.494.827)
Otros ajustes por partidas distintas al efectivo		129.873.249	40.178.620
Total de ajustes por conciliación de ganancias (pérdidas)		**252.010.329**	**233.365.632**
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(249.110.195)	(137.405.924)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**466.333.813**	**720.044.406**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(14.849)	(6.602.939)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		1.338.481	2.651.995
Compras de propiedades, planta y equipo		(176.150.030)	(235.738.782)
Compras de activos intangibles		(578.252)	(800.844)
Dividendos recibidos		49.669.674	13.642.260
Intereses recibidos		1.123.660	2.443.868
Otras entradas (salidas) de efectivo		(2.998.800)	17.559.242
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(127.610.116)**	**(206.845.200)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		96.615.188	333.807.248
Préstamos de entidades relacionadas		8.504.836	11.436.062
Pagos de préstamos		(324.972.458)	(585.217.705)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(19.508.159)	(2.927.912)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		-	(48.098.378)
Dividendos pagados		(260.568.454)	(206.800.634)
Intereses pagados		(102.141.639)	(90.539.168)
Otras entradas (salidas) de efectivo	22.6.b.ii	(91.534.417)	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(693.605.103)**	**(588.340.487)**
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		**(354.881.406)**	**(75.141.281)**
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		10.069.326	(16.501.348)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		**(344.812.080)**	**(91.642.629)**
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo		446.438.229	719.217.834
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	5	**101.626.149**	**627.575.205**

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. Principios de consolidación y combinación de negocio.

3. Criterios contables aplicados.
- a) Propiedades, plantas y equipos.
- b) Activos Intangibles distintos de la plusvalía
  - b.1) Concesiones.
  - b.2) Gastos de investigación y desarrollo.
  - b.3) Otros activos intangibles.
- c) Plusvalía
- d) Deterioro del valor de los activos.
- e) Arrendamientos.
- f) Instrumentos financieros.
  - f.1) Activos financieros no derivados.
  - f.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.
  - f.3) Pasivos financieros excepto derivados.
  - f.4) Derivados y operaciones de cobertura.
  - f.5) Valor razonables y clasificación de los instrumentos financieros.
  - f.6) Baja de Activos financieros
- g) Inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación.
- h) Inventarios.
- i) Acciones propias en cartera.
- j) Provisiones.
  - j.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares.
- k) Conversión de saldos en moneda extranjera.
- l) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
- m) Impuestos a las ganancias.
- n) Reconocimiento de ingresos y gastos.
- o) Ganancia (pérdida) por acción.
- p) Dividendos.
- q) Estado de flujos de efectivo.

4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico.
- a) Chile.
- b) Resto de Latinoamérica.

5. Efectivo y equivalentes al efectivo.
- 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.
  - 18.3.1. Clasificación jerárquica de los instrumentos financieros.
  - 18.3.2. 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.
20.2. Litigios y arbitrajes
a) Juicios pendientes Endesa Chile y Filiales.
b) Juicios pendientes en Asociadas (Endesa Brasil y Filiales).

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
22.2 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 Otra información

32. Dotación.

33. Hechos posteriores.

34. Medio Ambiente.

35. Información financiera resumida de filiales y sociedades de control conjunto.

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

Anexo N°2 Variaciones del perímetro de consolidación.

Anexo N°3 Sociedades asociadas.

Anexo N°4 Información adicional sobre deuda financiera.

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.

1. ACTIVIDAD Y ESTADOS FINANCIEROS DEL GRUPO.

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

Endesa Chile es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social y oficinas principales en Avenida Santa Rosa, número 76, Santiago de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el registro de valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, con el N° 114. Además, está registrada en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de Norteamérica y en la Comisión Nacional del Mercado de Valores de España, y sus acciones se transan en el New York Stock Exchange desde 1994, y en Latibex desde 2001.

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

La Sociedad fue constituida por escritura pública de fecha 1 de diciembre de 1943. Por Decreto Supremo de Hacienda N° 97, del 3 enero de 1944, se autorizó su existencia y se aprobaron sus estatutos. Para efectos tributarios la Sociedad opera bajo el Rol Unico Tributario N° 91.081.000-6

La dotación del Grupo alcanzó los 2.283 trabajadores al 30 de septiembre de 2010. En promedio la dotación que el Grupo tuvo durante período 2010 fue de 2.291 trabajadores. Para más información respecto a la distribución de nuestros trabajadores, por clase y ubicación geográfica, ver Nota 32.

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

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

Estos estados financieros consolidados intermedios se presentan en miles de pesos chilenos (salvo mención expresa) por ser ésta la moneda funcional del entorno económico principal en el que opera Endesa Chile. Las operaciones en el extranjero se incluyen de conformidad con las políticas contables establecidas en las Notas 2.5 y 3.k.

2. BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Principios contables.

Los estados financieros consolidados intermedios de Endesa Chile y filiales al 30 de septiembre de 2010, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"), y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 27 de octubre de 2010.

Estos estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Endesa Chile y filiales al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio total y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009.

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

2.2 Nuevos pronunciamientos contables.

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

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
NIIF 3 revisada: Combinaciones de negocio	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a la NIC 39: Elección de partidas cubiertas	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda a la NIC 27: Estados financieros consolidados y separados	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Mejoramientos de las NIIF (emitidas en 2009):	Mayoritariamente a períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.
Enmienda la NIIF 2: Pagos basados en acciones	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2010.
CINIIF 17: Distribuciones a los propietarios de activos no monetarios	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2009.

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

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

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

Normas, Interpretaciones y Enmiendas	Aplicación obligatoria para:
Enmienda a NIC 32: Clasificación de derechos de emisión.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de febrero de 2010.
NIIF 9: Instrumentos Financieros: Clasificación y medición	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2013.
NIC 24 Revisada: Revelaciones de partes relacionadas	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011.
CINIIF 19: Liquidación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de julio de 2010.
Enmienda a CINIIF 14: Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación.	Períodos anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011.
Mejoramientos de las NIIF (emitidas en 2010):	Mayoritariamente a período s anuales iniciados en o después del 01 de enero de 2011.

El Grupo está evaluando el impacto que tendrá la NIIF 9 a 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 (ver Nota 21).

- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 3.a y 3.b).

- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.f 5 y 18).

- La energía suministrada a clientes y no facturada al cierre de cada ejercicio.

- Determinadas magnitudes del sistema eléctrico, incluyendo las correspondientes a otras empresas, tales como producción, facturación a clientes, energía consumida, etc. que permiten estimar la liquidación global del sistema eléctrico que deberá materializarse en las correspondientes liquidaciones definitivas, pendientes de emitir en la fecha de emisión de los estados financieros, y que podría afectar a los saldos de activos, pasivos, ingresos y costos, registrados en los mismos.

- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver Nota 3.j).

- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos (ver Notas 3.a).

- Los resultados fiscales de las distintas filiales de Endesa Chile, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados intermedios. (ver Nota 3.m).

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

2.4 Entidades Filiales y de Control Conjunto.

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

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

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

2.4.1 Variaciones del perímetro de consolidación.

Durante el ejercicio 2009 y período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2010, no se produjeron variaciones significativas en el perímetro de consolidación de Endesa Chile.

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

2.4.2 Sociedades consolidadas 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 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 ejercicio.

    c. El patrimonio total se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación, y al tipo de cambio medio a la fecha de generación para el caso de los resultados acumulados.

    Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro “Diferencias de cambio por conversión” dentro del estado de resultados integrales consolidado: Otro resultado integral.

    Los ajustes por conversión generados con anterioridad a la fecha que Endesa Chile efectuó su transición a las NIIF, esto es 1 de enero de 2004 han sido traspasados a reservas, en consideración a la exención prevista para tal efecto en la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las NIIF”. (ver Nota 22.5l)

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 integrales adjuntos, han sido los siguientes:

a) Propiedades, Plantas y Equipos.

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

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos cualificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica o de distribución. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión. La tasa media de financiamiento depende principalmente del área geográfica y varía en un rango comprendido entre un 6,96% y un 7,94%. El monto activado por este concepto ascendió a M$ 7.599.146 y M$ 5.249.638 durante los periodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009, respectivamente.

- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso, capitalizados por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2010 y 2009, ascienden a M$ 6.654.512 y M$ 548.791, respectivamente.

- Los desembolsos futuros a los que Endesa Chile y filiales deberán hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. Endesa Chile y filiales revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

- Los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que Endesa Chile efectuó su transición a las NIIF, esto es 1 de enero de 2004, incluyen en el costo de adquisición, en su caso, las revalorizaciones de activos permitidas en los distintos países para ajustar el valor de las Propiedades, Plantas y Equipos con la inflación registrada hasta esa fecha (ver Nota 22.5l).

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 periodo en que se incurren.

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

Las Propiedades, Plantas y Equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las sociedades esperan utilizarlos. La vida útil 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 - 10
Instalaciones fijas y accesorios	5 - 21
Vehículos de motor	5 - 10
Otros	10 - 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 (Generación)	Argentina	30 años	13 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 (Ver nota 3b.1).

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

b) Activos Intangibles distintos de la Plusvalía

b.1) Concesiones.

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

a) la concedente controla o regula qué servicios debe proporcionar el operador con la infraestructura, a quién debe suministrarlos y a qué precio; y

b) la concedente controla a través de la propiedad, del derecho de usufructo o de otra manera- cualquier participación residual significativa en la infraestructura al final del plazo del acuerdo.

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

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

El Grupo opera 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	Tipo	País	Plazo	Período restante hasta caducidad
Concesionaria Túnel el Melón S.A.	Infraestructura vial	Chile	23 años	6 años

b.2) Gastos de investigación y desarrollo.

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

Los gastos de investigación se reconocen directamente en resultados. Durante los períodos 2010 y 2009, no se registraron gastos por este concepto.

b.3) Otros activos intangibles.

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

Este grupo de activos se amortizan en su vida útil, que en la mayor parte de los casos se estima entre 4 y 5 años. Los activos intangibles con vida útil indefinida no se amortizan, producto que los contratos por su naturaleza son de carácter permanente e indefinido.

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

c) Plusvalía.

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

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

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

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

La plusvalía que se generó con anterioridad de la fecha de nuestra transición a NIIF, esto es 1 de enero de 2004, se mantiene por el valor neto registrado a esa fecha, en tanto que las originadas con posterioridad se mantienen valoradas a su costo de adquisición. (Ver Notas 13 y Nota 22.5I).

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

Hasta el 31 de diciembre de 2009, en los casos en que el Grupo adquiría una participación adicional en una sociedad que ya se controlaba y consolidaba, la diferencia entre el monto pagado por la adquisición del porcentaje adicional y el saldo del rubro “Patrimonio Total: Participaciones no controladoras” que se daba de baja como consecuencia de la adquisición, se registraba como plusvalía. En los casos en que se vendía una participación en una sociedad controlada y tras la venta se mantenía el control y, por tanto, su consolidación, la diferencia entre el monto cobrado por la venta y el saldo de “Patrimonio Total: Participaciones no controladoras” que había que dar de alta, como consecuencia de la venta, se registraba como resultado del periodo.

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

Durante los nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2010 no se han efectuado transacciones con las participaciones no controladoras.

d) Deterioro del valor de los activos.

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

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

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

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

Estas proyecciones cubren los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables que, en ningún caso, son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate. Las tasas de crecimiento utilizadas en 2009 están en un rango que varia entre un 3,7% y 8,3%.

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

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

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

Los supuestos utilizados para determinar el valor de uso al 31 de diciembre de 2009 no presentan cambios importantes respecto a los existentes al 30 de septiembre de 2010.

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

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

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

- En el caso de los que tienen origen comercial, Endesa Chile y filiales tienen definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.(ver Nota 7)

- Para el caso de los saldos a cobrar con origen financiero, la determinación de la necesidad de deterioro se realiza mediante un análisis específico en cada caso, sin que a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios existan activos financieros vencidos por monto significativo que no tengan origen comercial.

e) Arrendamientos.

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

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

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

f) Instrumentos financieros.

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

f.1) Activos financieros no derivados.

Endesa Chile y filiales clasifica sus inversiones financieras, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Nota 11) y las mantenidas para la venta, en cuatro categorías:

- **Deudores comerciales y Otras cuentas por cobrar y Cuentas por cobrar a empresas relacionadas:** Se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

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

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

- **Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados:** Incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.

- **Inversiones disponibles para la venta**: Son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquellos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiéndose casi en su totalidad a inversiones financieras en instrumentos de patrimonio (ver Nota 6).

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

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

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

f.2) Efectivo y otros medios líquidos equivalentes.

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

f.3) Pasivos financieros excepto derivados.

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

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

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

f.4) Derivados y operaciones de cobertura.

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

Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. Si su valor es positivo se registran en el rubro “Otros activos financieros” y si su valor es negativo se registran en el rubro “Otros pasivos financieros”.

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

- **Coberturas de valor razonable**: La parte del subyacente para la que se está cubriendo el riesgo se valora por su valor razonable al igual que el instrumento de cobertura, registrándose en el estado de resultados integrales las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados integrales.

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

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

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

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

- La única finalidad del contrato es el uso propio.

- Las proyecciones futuras de Endesa Chile y filiales justifican la existencia de estos contratos con la finalidad de uso propio.

- La experiencia pasada de los contratos demuestra que se han utilizado para uso propio, excepto en aquellos casos esporádicos en que haya sido necesario otro uso por motivos excepcionales o asociados con la gestión logística fuera del control y de la proyección de Endesa Chile y filiales.

- El contrato no estipule su liquidación por diferencia, ni haya habido una práctica de liquidar por diferencias contratos similares en el pasado.

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

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

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

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

- Para los derivados cotizados en un mercado organizado, por su cotización al cierre del ejercicio.

- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, Endesa Chile y filiales utilizan para su valoración el descuento de los flujos de caja esperados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del ejercicio.

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

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

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

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

f.6) Baja de activos financieros.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

- Los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los activos han vencido o se han transferido o, aún reteniéndolos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno a más receptores.

- La sociedad ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad o, si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

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

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

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

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

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

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

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

h) Inventarios.

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

i) Acciones propias en cartera.

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

Los beneficios y pérdidas obtenidos por las sociedades en la enajenación de estas acciones propias se registran en el Patrimonio total: "Acciones propias en cartera". Al 30 de septiembre de 2010 no existen acciones propias en cartera, no habiéndose realizado en el ejercicio 2009 ni durante el período 2010 transacciones con acciones propias.

j) Provisiones.

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

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

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

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

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

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

Las pérdidas y ganancias actuariales surgidas en la valoración de los pasivos afectos a estos planes se registran directamente en el rubro "Patrimonio Total: Ganancias (pérdida) acumuladas".

k) Conversión de saldos en moneda extranjera.

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

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

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

l) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

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

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

m) Impuesto a las ganancias.

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

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

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

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

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

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

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

n) Reconocimiento de ingresos y gastos.

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

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

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

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

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

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

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

o) Ganancia (pérdida) por acción.

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

Durante el ejercicio 2009 y los nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2010, el Grupo no han realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluido diferente del beneficio básico por acción.

p) Dividendos.

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

Considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Endesa Chile, es prácticamente imposible, al cierre de cada periodo determinar el monto de la obligación con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del año, y se registra contablemente en el rubro “Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas pagar” o en el rubro “Cuentas por pagar a 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.

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

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

- **Actividades de explotación:** son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.

- **Actividades de inversión:** las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

- **Actividades de financiamiento:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio 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- 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: la Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y -por último- el recientemente creado Ministerio de Energía que tendrá la responsabilidad de proponer y conducir las políticas públicas en materia energética y agrupa bajo su dependencia a la SEC, a la CNE y a la Comisión Chilena de Energía Nuclear (CChEN), fortaleciendo la coordinación y facilitando una mirada integral del sector. Cuenta, además, con una Agencia de Eficiencia Energética y el Centro de Energías Renovables.

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

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

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

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

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

Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

(i) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 2.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. Hasta 2009, el precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras tiene un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de 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, el precio de transferencia entre las empresas generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.

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

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

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

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

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

b) Resto de Latinoamérica.

En los otros países de Latinoamérica en que Endesa Chile opera existen distintas regulaciones. En general, las legislaciones de Brasil, Argentina, Perú y Colombia permiten la participación de capitales privados en el sector eléctrico, defienden la libertad de competencia para la actividad de Generación y definen criterios para evitar que determinados niveles de concentración económica y/o prácticas de mercado conlleven un deterioro de la misma. A diferencia de lo que ocurre en Chile, las empresas públicas participan en el sector eléctrico conjuntamente con empresas de capitales privados tanto en las actividades de Generación, Transmisión y Distribución.

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

En cuanto a las principales características del negocio de generación eléctrica, se puede señalar que en términos generales se trata de mercados liberalizados en los que, sobre los planes indicativos de las autoridades, los agentes privados adoptan libremente las decisiones de inversión. La excepción la 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 promover la inversión, tales como “Energía Plus”, el aumento en capacidad instalada no ha sido el esperado, razón por la cual se está negociando un nuevo acuerdo gobierno-generadores con miras a incrementar el parque generador a través de proyectos en los cuales se invertiría parte de la deuda que tiene el gobierno con los agentes del mercado eléctrico.

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

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

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

En Argentina, inicialmente la normativa contemplaba que el precio de venta de generadores a distribuidores se obtenía de un cálculo centralizado del precio spot promedio previsto para los próximos seis meses. Sin embargo, luego de la crisis del año 2002, la autoridad ha fijado de manera arbitraria ese precio, obligando la intervención del sistema marginalista y provocando un descalce entre los costos reales de generación y el pago que realiza de la demanda a través de las distribuidoras. 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, denominado “mercado organizado de la demanda regulada” (MOR), Este mecanismo reemplazaría las licitaciones actuales por subastas de energía con condiciones comerciales estandarizadas, en donde la demanda regulada 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 las distribuidoras. Actualmente permanecen vigentes los contratos entre generadoras y distribuidoras a precio de barra, el que se define de un cálculo centralizado, sin embargo, desde 2007 la contratación se realiza via 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 septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al	
	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Efectivo en caja	47.015	53.594
Saldos en bancos	49.488.047	193.220.208
Depósitos a plazo	36.064.391	67.659.377
Otros instrumentos de renta fija	16.026.696	185.505.050
Total	**101.626.149**	**446.438.229**

Los depósitos a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo. Los otros instrumentos de renta fija corresponden fundamentalmente a operaciones de pactos de compra con retroventa, cuyo vencimiento es inferior a 30 días. No existen restricciones por montos significativos a la disposición de efectivo.

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

Moneda	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
$ Chilenos	3.308.591	152.554.270
$ Arg	11.919.298	11.629.007
$ Col	28.581.477	160.969.953
Soles	14.687.420	13.346.169
US$	42.919.405	107.638.574
Reales	209.958	300.256
Total	**101.626.149**	**446.438.229**

6. OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Otros activos financieros	Saldos			
	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Inversiones disponibles para la venta que cotizan	-	-	64.195	63.918
Inversiones disponibles para la venta no cotizadas o que tienen poca liquidez	-	-	2.422.288	2.423.878
Instrumentos derivados cobertura	640	-	13.722.352	590.622
Instrumentos derivados no cobertura	913.523	1.536.089	137.479	732.253
Otros	-	60	331.124	331.124
Total	**914.163**	**1.536.149**	**16.677.438**	**4.141.795**

7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al			
	30/09/2010		31/12/2009	
	Corriente M$	No corriente M$	Corriente M$	No corriente M$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	**380.330.023**	**71.205.386**	**330.921.518**	**66.716.465**
Deudores comerciales, bruto	328.450.483	66.562.654	315.545.472	61.309.211
Otras cuentas por cobrar, bruto	51.879.540	4.642.732	15.376.046	5.407.254

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al			
	30/09/2010		31/12/2009	
	Corriente M$	No corriente M$	Corriente M$	No corriente M$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	**377.312.887**	**71.205.386**	**328.265.468**	**66.716.465**
Deudores comerciales, neto	326.496.151	66.562.654	313.854.813	61.309.211
Otras cuentas por cobrar, neto	50.816.736	4.642.732	14.410.655	5.407.254

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

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

Para los montos, términos y condiciones relacionados con cuentas por cobrar con partes relacionadas, referirse a la Nota 8.1.
Al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre 2009, el análisis de deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Saldo al	
	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Con antiguedad menor de tres meses	692.735	2.286.695
Con antiguedad entre tres y seis meses	269.535	65.951
Con antiguedad entre seis y doce meses	115.492	105.135
Con vencimiento mayor a doce meses	1.430.049	88.453
Total	**2.507.811**	**2.546.234**

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

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no Corriente M$
Saldo al 1 de enero de 2009	**2.626.594**
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	544.674
Montos castigados	(421.144)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(94.074)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	**2.656.050**
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	306.744
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	54.342
Saldo al 30 de septiembre de 2010	**3.017.136**

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	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Otras	Menos de 90 días	Matriz	CH$	Chile	481.702	339.995	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	27.452.423	23.905.151	-	-
96.783.910-8	Emp. Electrica de Colina	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	18.165	71.846	-	-
96.800.460-3	Luz Andes	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	-	7.859	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	111.669	14.253	-	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	310	10.103	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	53.331	38.129	-	-
Extranjera	Edesur S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Arg	Argentina	2.622	3.069	-	-
Extranjera	Codensa	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	36.629.073	33.387.059	-	-
Extranjera	Edelnor	Venta de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	8.379.456	8.843.640	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Otras	Menos de 90 días	Asociada	CH$	Brasil	211.019	743	-	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Asociada	Real	Brasil	3.873.884	156.223	-	-
Extranjera	CIEN (Companhía Interconexao Energética S.A.)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	US$	Brasil	740.218	773.861	-	-
Extranjera	E. E. Piura	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	-	135.940	-	-
Extranjera	Generalima S.A.	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	150.900	-	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Servicios prestados	Menos de 90 días	Matriz Común	EU	España	30.843	-	-	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Otras	Menos de 90 días	Asociada	US$	Chile	847.870	-	-	-
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Otras	Menos de 90 días	Asociada	US$	Chile	565.835	-	-	-
76.418.940-k	GNL Chile S.A.	Préstamos por cobrar	Menos de 90 días	Asociada	CH$	Chile	325.198	-	-	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur S	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	$ Arg	Argentina	1.677.076	1.451.375	-	-
78970360-4	Agricola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	Otras	Menos de 90 días	Asociada	CH$	Chile	22.924	7.402	-	-
Extranjera	CGTF Fortaleza	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	Real	Brasil	937	3.331	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	225.075	10.857	-	-
	Total						**81.800.530**	**69.160.836**	-	-

b) Cuentas por pagar 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	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
94.271.000-3	Enersis S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CH$	Chile	63.253.327	67.019.988	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Otras	Menos de 90 días	Matriz	CH$	Chile	513.079	258.550	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz	CH$	Chile	8.505.035	-	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	29.378	133.333	-	-
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	453.157	775.322	-	-
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	70.683	385.882	-	-
Extranjera	CAM Perú S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	1.397	2.280	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Servicios recibidos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	674.896	1.063.880	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	20.872	-	-	-
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Arg	Argentina	27.933	19.216	-	-
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	US$	Perú	5.063	209.962	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	77.557	178.602	-	-
79.913.810-7	Inmb. M. Velasco	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	CH$	Chile	22.563	81.669	-	-
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	72.194	42.539	-	-
Extranjera	Codensa	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Col	Colombia	21.167.571	1.802.889	-	-
Extranjera	Edelnor	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	10.998	15.611	-	-
Extranjera	CTM (Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.)	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Matriz Común	$ Arg	Argentina	586.669	637.078	-	-
Extranjera	E. E. Piura	Otras	Menos de 90 días	Matriz Común	Soles	Perú	-	8.420	-	-
Extranjera	Endesa Latinoamérica S.A.	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz Común	EU	España	499.159	866.168	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Otras	Menos de 90 días	Asociada	CH$	Chile	418.202	290.742	-	-
76.107.186-6	ICT Ltda.	Otras	Menos de 90 días	Matriz Comun	CH$	Chile	227.353	-	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Otras	Menos de 90 días	Asociada	US$	Chile	3.691.628	-	-	-
Extranjera	CEMSA (Comercializadora de Energía del Mercosur S	Cta. Cte. Mercantil	Menos de 90 días	Asociada	$ Arg	Argentina	5.308.000	16.761.928	-	-
	Total						**105.636.714**	**90.554.059**	-	-

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados:

Los efectos en los estados de resultados integrales intermedios de las transacciones con entidades relacionadas no consolidables son los siguientes:

R.U.T.	Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	País	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$
78.970.360-4	Agricola e Inmobiliaria Pastos Verdes Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	26.485	20.538
Extranjera	CAM Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(389.067)	(233.149)
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	18.121	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	228.533.654	151.085.813
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	1.568.624	1.442.626
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(17.630)	(291.627)
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	(60.768)	-
Extranjera	CAM Perú S.A.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(18.377)	(14.060)
96.783.910-8	Emp. Electrica de Colina	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	16.775	12.968
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	(463)	-
		Matriz Común	Servicios prestados	Chile	123	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	Matriz	Servicios Prestados	Chile	803.401	500.378
		Matriz	Servicios Recibidos	Chile	(946.036)	(1.608.176)
		Matriz	Préstamos	Chile	48	(3.337)
96.543.670-1	Cia A. Multiser. Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	5.845	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	156.636	104.972
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(1.730.457)	(1.079.862)
Extranjera	Synapsis de Argentina Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Argentina	(36.401)	(17.265)
Extranjera	Synapsis Perú Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(381.145)	(180.509)
Extranjera	Synapsis Colombia Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(574.644)	(264.231)
Extranjera	Edesur S.A.	Matriz Común	Venta de Energía	Argentina	23.476	-
96.800.460-3	Luz Andes	Matriz Común	Venta de Energía	Chile	1.481	1.846
		Matriz Común	Servicios Prestados	Chile	11	-
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Chile	(53)	-
Extranjera	Codensa	Matriz Común	Venta de Energía	Colombia	107.985.770	60.183.657
		Matriz Común	Servicios Prestados	Colombia	72.386	44.197
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Colombia	(2.494.026)	(10.046.025)
		Matriz Común	Préstamos	Colombia	1.009.850	(1.518.137)
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	13.012.687	-
Extranjera	Edelnor	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	84.098.845	32.801.623
		Matriz Común	Peajes de Electricidad	Perú	100.600	-
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(56.603)	-
Extranjera	Endesa Brasil S.A.	Asociada	Servicios prestados	Brasil	421.560	88.596
Extranjera	Endesa Servicios S.A.	Matriz Común	Servicios Recibidos	España	(1.838)	-
Extranjera	E E Piura	Matriz Común	Venta de Energía	Perú	3.460	758.589
		Matriz Común	Compra de Energía	Perú	(4.319.298)	(66.313)
		Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	68.195	-
		Matriz Común	Servicios Recibidos	Perú	(1.103)	-
Extranjera	Generalima S.A.	Matriz Común	Servicios Prestados	Perú	322.457	49.225
Extranjera	Empresa de Energía de Cundinamarca S.A.	Matriz Común	Peajes de Electricidad	Colombia	267.378	(40.231)
		Matriz Común	Venta de Energía	Colombia	4.129.875	-
76.788.080-4	GNL Quinteros S.A.	Asociada	Venta de Energía	Chile	349.237	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Asociada	Peajes de Gas	Chile	1.679.998	955
		Asociada	Consumo de Combustible	Chile	(120.958)	-
Extranjera	Enel Costa Rica	Matriz	Servicios Prestados	Chile	159	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Consumo de Gas	Chile	(7.304.246)	-
		Asociada	Préstamos	Chile	46.067	-
76.107.186-6	ICT Ltda.	Matriz Común	Servicios Recibidos	Chile	(70.200)	-
			Total		**426.199.891**	**231.733.061**

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

8.2 Directorio y personal clave de la Gerencia.

Endesa Chile es administrada por un Directorio compuesto por nueve miembros, 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 22 de abril de 2010. El Presidente, Vicepresidente y Secretario del Directorio fueron designados en sesión de Directorio con fecha 23 de abril 2010.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

- Cuentas por cobrar y pagar

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

- Otras transacciones

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

b) Retribución del Directorio.

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

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

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

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

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

Los ejecutivos de Endesa Chile y/o de sus filiales o coligadas, nacionales o extranjeras, no percibirán para sí remuneraciones o dietas en el evento de desempeñarse como directores en cualquiera de las sociedades filiales, coligadas, o participadas en alguna forma, nacionales o extranjeras de Endesa Chile.

Comité de Directores

Cada miembro integrante del Comité de Directores percibe una dieta por asistencia a Sesión de 121,33 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 septiembre de 2010 y 2009:

Nombre	Cargo	30/09/2010					
		Período 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	01/01/10 al 30/09/10	33.280	-	-	-	-
Paolo Bondi (1)	Vicepresidente	01/01/10 al 30/09/10	-	-	-	-	-
Jaime Estévez Valencia	Vicepresidente	01/01/10 al 30/09/10	17.256	-	15.859	752	-
Francesco Buresti (1)	Director	01/01/10 al 30/09/10	-	-	-	-	-
Leonidas Vial Echeverría	Director	01/01/10 al 22/04/10	6.870	-	756	-	-
Gerardo Jofré Miranda	Director	01/01/10 al 28/02/10	5.713	-	2.260	-	-
Borja Prado Eulate	Director	01/01/10 al 22/04/10	5.455	-	-	-	-
José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martín (2)	Director	01/01/10 al 30/09/10	33.049	-	756	-	-
Luis de Guindos Jurado	Director	01/01/10 al 30/09/10	17.256	-	-	752	-
Vittorio Corbo	Director	22/04/10 al 30/09/10	8.785	-	-	-	-
Jaime Bauza Bauza	Director	22/04/10 al 30/09/10	8.785	-	12.843	-	-
Felipe Lamarca Claro	Director	22/04/10 al 30/09/10	6.082	-	7.687	-	-
TOTAL			**142.531**	**-**	**40.161**	**1.504**	**-**

Nombre	Cargo	30/09/2009					
		Período de desempeño	Directorio de Endesa M$	Directorio de Filiales M$	Comité de Directores M$	Comité de Auditoría M$	Variable a cuenta Utilidades M$
Mario Valcarce Durán	Presidente	01/01/09 al 30/09/09	32.114	-	7.563	-	-
Paolo Bondi (1)	Vicepresidente	28/07/09 al 30/09/09	-	-	-	-	-
Juan Gallardo Cruces (1)	Vicepresidente	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-	-
Andrea Bertran (1)	Vicepresidente	26/03/09 al 28/07/09	-	-	-	-	-
Francesco Buresti (1)	Director	01/01/09 al 30/09/09	-	-	-	-	-
Pío Cabanillas Alonso (1)	Director	01/01/09 al 26/03/09	-	-	-	-	-
Fernando D'Ornellas Silva	Director	01/01/09 al 28/07/09	12.640	-	-	2.276	-
Jaime Estévez Valencia	Director	01/01/09 al 30/09/09	16.812	-	7.563	3.032	-
Borja Prado Eulate	Director	01/01/09 al 30/09/09	14.546	-	-	2.276	-
Raimundo Valenzuela Lang	Director	01/01/09 al 26/03/09	4.844	-	1.514	-	-
Leonidas Vial Valenzuela	Director	01/01/09 al 30/09/09	16.812	-	-	-	-
José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martín (2)	Director	26/03/09 al 30/06/09	-	-	-	-	-
Gerardo Jofré Miranda	Director	15/04/09 al 30/09/09	11.048	-	5.283	-	-
Luis de Guindos Jurado	Director	28/07/09 al 30/09/09	2.808	-	-	-	-
TOTAL			**111.624**	**-**	**21.923**	**7.584**	**-**

(1) Los Señores Paolo Bondi, Franceso Buresti, Juan Gallardo Cruces, Andrea Bertran, Pío Cabanillas Alonso renunciaron a sus honorarios y dietas como miembros del Directorio de la Compañía.

(2) Al Señor José María Calvo-Sotelo Ibañez-Martin durante el período 2010 se le cancelaron M$19.218 que fueron devengados en el ejercicio 2009.

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 Generación Chile
5.899.848-6	Juan Benabarre Benaiges	Gerente Regional de Producción y Transporte
7.893.919-2	José Venegas Maluenda	Gerente Regional de Trading y Comercialización
7.984.912-K	Eduardo Escaffi Johnson	Gerente de Administración y Finanzas
23.303.647-1	Luis Larumbe Aragón (1)	Gerente de Planificación y Control
9.909.337-4	Pietro Corsi Misle (2)	Gerente de Recursos Humanos
10.871.675-4	Renato Fernández Baeza	Gerente de Comunicación
10.673.365-1	Sebastián Fernández Cox	Gerente Regional de Planificación Energética
6.479.975-4	Carlos Martín Vergara	Fiscal

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

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

Las remuneraciones devengadas por el personal clave de la Gerencia ascienden a M$ 1.819.920, por el período terminado al 30 de septiembre de 2010 (M$ 1.965.791 al 30 de septiembre de 2009). Estas remuneraciones incluyen los salarios y una estimación de los beneficios a corto (bono anual) y a largo plazo (principalmente Indemnización por años de servicio).

Planes de incentivo a los principales ejecutivos y gerentes

Endesa Chile tiene para sus ejecutivos un plan de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Este plan incluye una definición de rango de bonos según el nivel jerárquico de los ejecutivos. Los bonos que eventualmente se entregan a los ejecutivos consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

b) Garantías constituidas por la Sociedad a favor de la Gerencia de Endesa Chile.

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

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

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

No existen cláusulas de garantías.

* Pacto de no competencia post contractual.

No existen pactos.

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

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

9. INVENTARIOS.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Clases de Inventarios	Saldo al	
	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Suministros para la producción	44.182.662	40.179.588
Total	**44.182.662**	**40.179.588**

No existen Inventarios Pignorados como Garantía de Cumplimiento de Deudas.

10. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es la siguiente:

Activos por impuestos corrientes:

	Saldo al	
	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Pagos provisionales mensuales	27.771.694	260.857
IVA Crédito fiscal	35.875.057	39.172.644
Créditos por gastos de capacitación	2.976	84.684
Otros	4.126.315	4.874.113
Total	**67.776.042**	**44.392.298**

Pasivos por impuestos corrientes:

	Saldo al	
	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Impuesto a la Renta	12.152.881	99.147.311
IVA Débito fiscal	17.933.708	15.957.390
Otros	10.051.728	8.840.731
Total	**40.138.317**	**123.945.432**

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

11.1 Inversiones contabilizadas por el método de participación.

a) A continuación se presenta un detalle de las inversiones en asociadas contabilizadas por el método de participación y los movimientos en las mismas durante el período 2010 y ejercicio 2009:

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 31/12/2009	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Declarados	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 30/09/2010	Provisión Patrimonio Negativo	Saldo al 30/09/2010
Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,0213%	3.775	1.188	(1.258)	(396)	-	3.309	-	3.309
Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Peso chileno	42,5000%	7.818.937	2.235.181	(2.452.462)	(307.528)	-	7.294.128	-	7.294.128
Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real brasileño	40,4485%	551.904.463	66.167.372	(49.912.410)	(14.803.987)	439.560	553.794.998	-	553.794.998
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,0000%	10.127.465	(1.001.212)	-	(342.909)	(10.460.719)	(1.677.375)	1.677.375	-
GNL Chile S.A.	Chile	Dólar estadounidense	33,3300%	-	-	-	-	-	-	595.661	-
Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Peso argentino	45,0000%	3.297.780	112.942	-	(268.702)	-	3.142.020	-	3.142.020
Distrilec Inversora S.A.	Argentina	Peso argentino	0,8900%	944.871	27.350	-	(78.304)	-	893.917	-	893.917
			TOTALES	**574.097.291**	**67.542.821**	**(52.366.130)**	**(15.801.827)**	**(10.021.159)**	**563.450.997**	**2.273.036**	**565.128.372**

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Saldo al 01/01/2009	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos Declarados	Diferencia de Conversión	Otro Incremento (Decremento)	Saldo al 31/12/2009	Provisión Patrimonio Negativo	Saldo al 31/12/2009
Electrogas S.A. (1)	Chile	Dólar estadounidense	0,0213%	4.275	1.632	(1.291)	(841)	-	3.775	-	3.775
Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Peso chileno	42,5000%	9.065.667	2.871.709	(3.202.586)	(915.853)	-	7.818.937	-	7.818.937
Endesa Brasil S.A.	Brasil	Real brasileño	40,4485%	497.656.990	96.139.414	(74.292.028)	33.574.679	(1.174.592)	551.904.463	-	551.904.463
GNL Quinteros S.A.	Chile	Dólar estadounidense	20,0000%	24.126.683	(825.889)	-	(4.508.852)	(8.664.477)	10.127.465	-	10.127.465
GNL Chile S.A.	Chile	Dólar estadounidense	33,3300%	-	-	-	-	-	-	850.871	-
Endesa Cemsa S.A.	Argentina	Peso argentino	45,0000%	4.592.900	186.494	-	(1.481.614)	-	3.297.780	-	3.297.780
Distrilec Inversora S.A.	Argentina	Peso argentino	0,8900%	1.256.515	84.476	(33.669)	(362.451)	-	944.871	-	944.871
			TOTALES	**536.703.030**	**98.457.836**	**(77.529.574)**	**26.305.068**	**(9.839.069)**	**574.097.291**	**850.871**	**574.097.291**

(1) La influencia significativa se ejerce en forma indirecta a través del 42,5% de participación que el Grupo posee en Inversiones Electrogas S.A., ésta última Matriz de Electrogas S.A. con un 99,95% de participación.
(2) Los saldos correspondientes a la provisión por patrimonios negativos se presentan en el rubro Otros pasivos no financieros no corrientes.

b) Al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, no ocurrieron movimientos de participaciones en nuestras asociadas.

c) Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

- Inversiones con influencia significativa.

A continuación se detalla información financiera al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 de los estados financieros de las sociedades en la que Endesa Chile ejerce una influencia significativa:

Inversiones con influencia significativa	30 de septiembre de 2010							
	% Participación	Activo corriente M$	Activo no corriente M$	Pasivo corriente M$	Pasivo no corriente M$	Ingresos ordinarios M$	Gastos ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) M$
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	27.442.432	161.107	20.621.273	-	2.232.076	(1.981.093)	250.983
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	1.795.870	17.162.654	1.795.870	-	5.288.103	(28.853)	5.259.250
Endesa Brasil S.A.	40,45%	901.880.250	2.423.565.197	742.746.041	962.586.133	1.423.249.512	(1.259.665.255)	163.584.257
Distrilec Inversora S.A.	0,89%	1.217.578	100.462.153	1.239.575	-	3.099.525	(26.510)	3.073.015
GNL Quintero S.A.	20,00%	24.917.064	574.436.794	11.748.704	599.398.532	29.527.489	(34.533.550)	(5.006.061)
Electrogas S.A.	0,02%	7.140.177	31.476.608	10.571.348	19.310.544	9.530.894	(3.941.573)	5.589.321

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2009							
	% Participación	Activo corriente M$	Activo no corriente M$	Pasivo corriente M$	Pasivo no corriente M$	Ingresos ordinarios M$	Gastos ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) M$
Endesa Cemsa S.A.	45,00%	54.486.842	168.678	47.327.120	-	19.339.396	(18.924.965)	414.431
Inversiones Electrogas S.A.	42,50%	-	18.471.729	74.230	-	6.940.967	(184.004)	6.756.963
Endesa Brasil S.A.	40,45%	893.078.804	2.406.346.709	577.155.133	1.141.081.701	1.711.404.371	(1.269.421.973)	441.982.398
Distrilec Inversora S.A.	0,89%	1.318.727	106.162.474	1.315.925	-	9.520.678	(28.947)	9.491.731
GNL Quintero S.A.	20,00%	28.098.229	562.965.213	205.586.895	334.839.224	12.893.075	(17.022.519)	(4.129.444)
Electrogas S.A.	0,02%	5.606.476	41.393.766	8.210.466	21.027.132	13.510.320	(5.830.170)	7.680.150

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

En el Anexo 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

CIEN, filial de nuestra asociada Endesa Brasil, cuya actividad era comercializar electricidad en Argentina y Brasil, y como consecuencia de 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 presentado 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, el cual se encuentra aún en proceso de aprobación. Este supone integrar sus líneas de transmisión a la red de transmisión brasileña operada por el Gobierno brasileño.

Cachoeira Dourada S.A.

Cachoeira, filial de nuestra asociada Endesa Brasil, mantiene cuentas por cobrar a Compañía de Electricidad de Goiás (CELG) que corresponden a ejercicios anteriores a 2004. Actualmente CELG (Empresa estatal del estado de Goiás) ha reconocido la deuda pendiente y sigue en negociaciones con la institución financiera BNDES para la obtención de recursos con la finalidad de cancelar sus deudas. La Dirección del grupo espera tener un resultado favorable en dicha negociación y recuperar como mínimo el importe registrado.

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 septiembre de 2010 de Endesa Brasil asciende a M$ 191.831.551.

11.2 Sociedades con control conjunto.

A continuación se incluye información al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 de los Estados Financieros de las principales sociedades en las que Endesa Chile posee control conjunto que se ha utilizado en el proceso de consolidación:

	30 de septiembre de 2010							
	% Participación	Activo corriente M$	Activo no corriente M$	Pasivo corriente M$	Pasivo no corriente M$	Ingresos ordinarios M$	Gastos ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) M$
Hidroaysén	51,00%	7.823.111	98.884.055	52.833.243	767.985	-	(3.101.568)	(3.101.568)
Transquillota Ltda.	50,00%	2.802.254	9.611.632	1.642.643	914.987	1.623.215	(655.722)	967.493
Gas Atacama S.A.	50,00%	121.844.995	306.349.094	169.714.322	44.481.270	240.502.471	(194.482.453)	46.020.018

	31 de diciembre de 2009							
	% Participación	Activo corriente M$	Activo no corriente M$	Pasivo corriente M$	Pasivo no corriente M$	Ingresos ordinarios M$	Gastos ordinarios M$	Ganancia (Pérdida) M$
Hidroaysén	51,00%	8.111.503	86.908.393	37.110.402	-	-	(5.994.070)	(5.994.070)
Transquillota Ltda.	50,00%	1.288.870	10.198.482	1.480.132	876.728	2.327.365	(1.207.963)	1.119.402
Gas Atacama S.A.	50,00%	114.435.232	316.349.774	187.877.000	42.467.600	343.304.368	(319.108.438)	24.195.930

12. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre 2009:

Activos Intangibles Neto	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Activos Intangibles Identificables, Neto	**43.063.520**	**42.638.575**
Costos de Desarrollo	6.980.930	6.310.895
Servidumbres	3.626.692	2.695.227
Derechos de Agua	13.111.631	12.240.545
Concesiones	14.864.253	16.641.396
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	24.042	539.285
Programas Informáticos	3.748.342	3.549.640
Otros Activos Intangibles Identificables	707.630	661.587

Activos Intangibles Bruto	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Activos Intangibles Identificables, Bruto	**84.762.416**	**79.212.454**
Costos de Desarrollo	6.994.431	6.324.087
Servidumbres	4.341.207	3.256.459
Derechos de Agua	18.612.119	15.180.923
Concesiones	39.485.490	39.246.752
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	26.138	575.046
Programas Informáticos	11.726.989	11.204.003
Otros Activos Intangibles Identificables	3.576.042	3.425.184

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	**(41.698.896)**	**(36.573.879)**
Costos de Desarrollo	(13.501)	(13.192)
Servidumbres	(714.515)	(561.232)
Derechos de Agua	(5.500.488)	(2.940.378)
Concesiones	(24.621.237)	(22.605.356)
Patentes, Marcas Registradas y otros Derechos	(2.096)	(35.761)
Programas Informáticos	(7.978.647)	(7.654.363)
Otros Activos Intangibles Identificables	(2.868.412)	(2.763.597)

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

Año 2010

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres	Derechos de Agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Saldo Inicial al 31/12/2009	6.310.895	2.695.227	12.240.545	16.641.396	539.285	3.549.640	661.587	**42.638.575**
Movimientos en activos intangibles identificables								
Adiciones	295.449	479.691	99.971	231.207	-	680.959	39.372	**1.826.649**
Retiros	-	-	-	-	-	-	-	-
Amortización (*)	(900)	(736)	(526.754)	(2.015.882)	-	(325.196)	(54.972)	**(2.924.440)**
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	375.486	209	1.126.493	7.531	(1.011)	14.102	211	**1.523.021**
Otros incrementos (disminuciones)	-	452.301	171.376	1	(514.232)	(171.163)	61.432	**(285)**
Total movimientos en activos intangibles identificables	**670.035**	**931.465**	**871.086**	**(1.777.143)**	**(515.243)**	**198.702**	**46.043**	**424.945**
Saldo Final Activos Intangibles al 30/09/2010	**6.980.930**	**3.626.692**	**13.111.631**	**14.864.253**	**24.042**	**3.748.342**	**707.630**	**43.063.520**

(*) Ver nota 26 Depreciación y Amortización

Año 2009

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres	Derechos de Agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
	M$			M$		M$	M$	M$
Saldo inicial al 01/01/2009	17.123	1.420.607	10.452.421	18.751.630	5.310.438	1.546.953	866.830	**38.366.002**
Movimientos en activos intangibles identificables								
Adiciones	-	922.067	-	-	411.575	104.405	125.972	**1.564.019**
Retiros	-	-	-	-	(17.512)	-	-	**(17.512)**
Amortización	(1.333)	(557)	(346.002)	(2.110.244)	(226.916)	(448.816)	(235.467)	**(3.369.335)**
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(3.461)	(96)	(1.513.556)	-	(907.664)	(13.909)	(66.084)	**(2.504.770)**
Otros incrementos (disminuciones)	6.298.566	353.206	3.647.682	10	(4.030.636)	2.361.007	(29.664)	**8.600.171**
Total movimientos en activos intangibles identificables	**6.293.772**	**1.274.620**	**1.788.124**	**(2.110.234)**	**(4.771.153)**	**2.002.687**	**(205.243)**	**4.272.573**
Saldo Final activos intangibles al 31/12/2009	**6.310.895**	**2.695.227**	**12.240.545**	**16.641.396**	**539.285**	**3.549.640**	**661.587**	**42.638.575**

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que disponen la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a los activos intangibles permiten recuperar el valor neto de estos activos registrado a 30 de septiembre de 2010 (ver Nota 3d). No existen montos comprometidos por adquisición de activos intangibles.

13. PLUSVALIA.

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

Compañía	Saldo Inicial 01/01/2010	Adiciones	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final 30/09/2010
Pangue S.A.	3.139.337	-	-	3.139.337
Endesa Costanera S.A.	3.290.092	-	(254.677)	3.035.415
Southern Cone Power Argentina S.A.	2.733.491	-	(216.289)	2.517.202
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	14.176.409	-	(1.121.717)	13.054.692
San Isidro S.A.	1.516.768	-	-	1.516.768
Edegel S.A.	75.920.260	-	458.758	76.379.018
Emgesa S.A.	4.755.333	-	419.757	5.175.090
Gas Atacama S.A.	13.692	-	(552)	13.140
Total	**105.545.382**	**-**	**(714.720)**	**104.830.662**

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

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia de Endesa Chile, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignados las distintas plusvalías permiten recuperar su valor. (ver Nota 3 d.).

(1) La adición en Edegel se originó producto de la adquisición, realizada en octubre de 2009, según se señala en Nota 22.6.a) Edegel ya venía consolidándose.

14. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

a) La composición del rubro corresponde al siguiente detalle:

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	**4.355.329.492**	**4.326.989.360**
Construcción en Curso	576.042.961	536.448.556
Terrenos	63.397.603	60.524.427
Edificios	458.908.570	469.701.385
Planta y Equipo	3.195.341.184	3.204.840.870
Equipamiento de Tecnologías de la Información	2.520.506	2.644.074
Instalaciones Fijas y Accesorios	6.858.984	6.763.919
Vehículos de Motor	695.363	813.545
Otras	51.564.321	45.252.584

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	**7.376.179.088**	**7.180.903.160**
Construcción en Curso	576.042.961	536.448.556
Terrenos	63.397.603	60.524.427
Edificios	632.730.170	636.044.699
Planta y Equipo	6.003.668.512	5.856.864.944
Equipamiento de Tecnologías de la Información	12.758.711	12.121.154
Instalaciones Fijas y Accesorios	19.568.783	18.887.548
Vehículos de Motor	3.426.782	3.370.794
Otras	64.585.566	56.641.038

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	**(3.020.849.596)**	**(2.853.913.800)**
Edificios	(173.821.600)	(166.343.314)
Planta y Equipo	(2.808.327.328)	(2.652.024.074)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(10.238.205)	(9.477.080)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(12.709.799)	(12.123.629)
Vehículos de Motor	(2.731.419)	(2.557.249)
Otros	(13.021.245)	(11.388.454)

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

movimiento año 2010		Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo inicial al 31 de diciembre de 2009		536.448.556	60.524.427	469.701.385	3.204.840.870	2.644.074	6.763.919	813.545	-	45.252.584	**4.326.989.360**
Movimientos	Adiciones	89.619.555	-	-	-	-	-	-	-	-	**89.619.555**
	Desapropiaciones	(56.851)	-	-	(891.490)	(659)	(270)	(635)	-	(15.730)	**(965.635)**
	Retiros	-	(3.091)	-	(77.782)	-	-	(25.797)	-	-	**(106.670)**
	Gasto por depreciación	-	-	(10.996.181)	(134.366.208)	(708.300)	(662.427)	(207.976)	-	(1.186.382)	**(148.127.474)**
	Diferencias de conversión de moneda extranjera	(339.982)	868.686	(3.110.152)	99.057.290	133.848	(378.561)	18.291	-	(921.419)	**95.328.001**
	Otros incrementos (decrementos)	(49.628.317)	2.007.581	3.313.518	26.778.504	451.543	1.136.323	97.935	-	8.435.268	**(7.407.645)**
	Total movimientos	**39.594.405**	**2.873.176**	**(10.792.815)**	**(9.499.686)**	**(123.568)**	**95.065**	**(118.182)**	**-**	**6.311.737**	**28.340.132**
Saldo final al 30 de septiembre de 2010		**576.042.961**	**63.397.603**	**458.908.570**	**3.195.341.184**	**2.520.506**	**6.858.984**	**695.363**	**-**	**51.564.321**	**4.355.329.492**

movimiento año 2009		Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Mejoras de Bienes Arrendados, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		462.213.152	56.987.967	557.198.261	3.397.049.290	3.606.127	7.853.672	1.212.948	-	54.773.201	**4.540.894.618**
Movimientos	Adiciones	388.555.957	-	-	-	-	-	-	-	-	**388.555.957**
	Retiros	-	(4.639)	-	-	(9.967)	-	(54.916)	-	-	**(69.522)**
	Gasto por depreciación	-	-	(14.471.283)	(174.260.775)	(1.166.463)	(871.015)	(328.701)	-	(1.674.503)	**(192.772.740)**
	Pérdida por deterioro reconocida en el estado de resultados	-	-	-	(43.999.600)	-	-	-	-	-	**(43.999.600)**
	Diferencias de conversión de moneda extranjera	(8.328.806)	(3.731.792)	(82.185.495)	(261.704.168)	(281.061)	(760.511)	(137.722)	-	(6.969.535)	**(364.099.090)**
	Otros incrementos (decrementos)	(305.991.747)	7.272.891	9.159.902	287.756.123	495.438	541.773	121.936	-	(876.579)	**(1.520.263)**
	Total movimientos	**74.235.404**	**3.536.460**	**(87.496.876)**	**(192.208.420)**	**(962.053)**	**(1.089.753)**	**(399.403)**	**-**	**(9.520.617)**	**(213.905.258)**
Saldo final al 31 de diciembre de 2009		**536.448.556**	**60.524.427**	**469.701.385**	**3.204.840.870**	**2.644.074**	**6.763.919**	**813.545**	**-**	**45.252.584**	**4.326.989.360**

c) Principales inversiones

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

En Chile, destaca entre otros proyectos el avance en la construcción de la Central Térmica a carbón Bocamina II, con una potencia de 370 MW. El proyecto de la Central Térmica Quintero, consistente en un ciclo abierto que opera tanto con GNL como con petróleo diesel con una capacidad de 257 MW, fue finalizado y está operando completamente desde septiembre de 2009. El proyecto Ampliación Parque Eólico Canela II de 40 aerogeneradores con una potencia de 60 MW, fue finalizado y está operando desde diciembre de 2009, reforzando el compromiso de Endesa Chile con el medio ambiente a través del desarrollo de energías renovables no convencionales (ERNC).

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

d) Arrendamiento financiero

Al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre 2009, el inmovilizado material incluye M$ 128.999.234 y M$ 132.693.768 respectivamente, correspondientes al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero.

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

	30/09/2010			31/12/2009		
	Bruto M$	Interés M$	Valor Presente M$	Bruto M$	Interés M$	Valor Presente M$
Menor a un año	11.356.353	2.216.387	9.139.966	12.798.056	3.166.125	9.631.931
Entre un año y cinco años	38.769.253	8.668.417	30.100.836	54.192.355	12.146.544	50.048.302
Más de cinco años	35.707.083	3.845.075	31.862.008	48.383.017	7.089.994	41.293.023
Total	**85.832.689**	**14.729.879**	**71.102.810**	**115.373.428**	**22.402.663**	**92.970.765**

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 + 2,0% y Libor +3,0%, al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, respectivamente.

e) Arrendamiento operativo

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

	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Menor a un año	1.476.612	1.488.717
Entre un año y cinco años	6.103.444	6.315.471
Más de cinco años	7.300.328	7.170.252
Total	**14.880.384**	**14.974.440**

f) Otras informaciones

1. Endesa Chile y filiales mantenían al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M$ 73.120.736 y M$ 152.130.000, respectivamente.

2. Al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre 2009, el monto de los activos fijos del Grupo gravados como garantía de pasivos ascendía a M$ 162.533.742 y M$ 261.444.289, respectivamente (Ver Nota 31).

3. La Sociedad y sus filiales nacionales y extranjeras tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MUS$ 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 Compañía sufrieron algún tipo de deterioro parcial o total. El impacto sobre los activos son menores, siendo la única que experimentó daños en su infraestructura la central a carbón Bocamina I.

A la fecha de los presentes estados financieros, el monto por desembolsos futuros en activos y/o reparaciones se estima en MMUS$ 21,0 los cuales están cubiertos por seguros, en los que existe un deducible de MMUS$ 2,5. Por lo tanto, la pérdida neta a reconocer en resultados ascendería como máximo a dicho monto.

Cabe consignar que todas nuestras filiales y activos, cuentan con seguros contratados y las coberturas necesarias para este tipo de siniestros excepcionales, que cubren tanto los daños materiales, como interrupción de negocios.

15. IMPUESTOS DIFERIDOS.

a) El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2010 y ejercicio 2009 es:

Diferencia Temporal	Activos por Impuestos Diferidos		Pasivos por Impuestos Diferidos	
	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	56.551.959	55.005.317	307.899.571	314.023.981
Impuestos diferidos relativos a amortizaciones	-	-	7.029.559	6.873.797
Impuestos diferidos relativos a acumulaciones (o devengos)	1.823.645	595.379	18.429.473	15.800.898
Impuestos diferidos relativos a provisiones	14.790.564	13.842.035	3.933.574	63.521
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post empleo	609.573	32.238	308.986	805.392
Impuestos diferidos relativos a revaluaciones de instrumentos financieros	907.482	116.452	1.562.857	293.219
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	19.332.994	14.874.363	-	-
Impuestos diferidos relativos a otros	8.299.615	10.458.342	11.153.771	10.015.811
Total Impuestos Diferidos	**102.315.832**	**94.924.126**	**350.317.791**	**347.876.619**

b) Los movimientos de los rubros de “Impuestos diferidos” del estado de situación consolidado en el período 2010 y ejercicio 2009 son:

Movimientos impuestos diferidos	activo M$	pasivo M$
Saldo al 01 de enero de 2009	**110.326.384**	**399.374.385**
Incremento (decremento) en ganancia (pérdida)	(672.698)	(22.160.048)
Incremento (decremento) en resultados integrales	(2.219.677)	133.193
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(12.509.883)	(29.470.911)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	**94.924.126**	**347.876.619**
Incremento (decremento) en ganancia (pérdida)	3.203.166	2.777.425
Incremento (decremento) en resultados integrales	150.498	910.909
Diferencia de conversión de moneda extranjera	4.038.042	(1.247.162)
Saldo al 30 de septiembre de 2010	**102.315.832**	**350.317.791**

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 septiembre de 2010 y 31 de diciembre 2009, el Grupo no ha reconocido activos por impuestos diferidos relacionados a pérdidas tributarias por un monto de M$ 4.191.442. Las pérdidas tributarias asociadas a los montos antes descritos no tienen fecha de expiración.

Endesa Chile no ha registrado el impuesto diferido de pasivo asociado con utilidades no distribuidas de las filiales, asociadas y entidades bajo control conjunto, en las que la posición de control que ejerce sobre dichas sociedades permite gestionar el momento de reversión de las mismas, y se estima que es probable que éstas no reviertan en un futuro próximo. Al 30 de septiembre de 2010 el monto total de esta diferencia temporaria no registrada asciende a M$ 211.827.875.

Las sociedades 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 periodos tributarios, potencialmente sujetas a verificación:

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

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

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

Efectos por Impuestos Diferidos de los Componentes de Otros Resultados Integrales	Saldo al 30 de septiembre de 2010			Saldo al 30 de septiembre de 2009		
	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	28	(4)	24	55.165	(10.238)	44.927
Cobertura de flujo de caja	3.503.939	(1.174.472)	2.329.467	163.326.419	(28.588.803)	134.737.616
Ajustes por conversión	53.034.561	-	53.034.561	(47.076.720)	-	(47.076.720)
Ganancias (Pérdidas) actuariales definidas como beneficios de planes de pensiones	(1.080.796)	90.033	(990.763)	(483.493)	79.618	(403.875)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto	**55.457.732**	**(1.084.443)**	**54.373.289**	**115.821.371**	**(28.519.423)**	**87.301.948**

16. OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El saldo de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Otros pasivos financieros	Saldo al 30 de septiembre de 2010		Saldo al 31 de diciembre de 2009	
	Corriente M$	No corriente M$	Corriente M$	No corriente M$
Préstamos que devengan intereses	235.453.129	1.645.630.354	345.355.943	1.791.980.967
Instrumentos derivados de cobertura (*)	1.619.556	7.381.740	717.980	2.929.730
Instrumentos derivados de no cobertura (**)	374.326	-	420.822	-
Otros pasivos financieros	3.340.477	12.918.054	2.054.040	12.788.275
Total	**240.787.488**	**1.665.930.148**	**348.548.785**	**1.807.698.972**

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

Préstamos que devengan intereses

1. El detalle de este rubro de corto y largo plazo al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Clases de Préstamos que Acumulan (Devengan) Intereses	Saldo al 30 de septiembre de 2010		Saldo al 31 de diciembre de 2009	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M$	M$	M$	M$
Préstamos que Devengan Intereses	**235.453.129**	**1.645.630.354**	**345.355.943**	**1.791.980.967**
Préstamos bancarios	99.691.954	244.222.956	222.518.093	366.393.195
Obligaciones no garantizadas	73.285.304	1.256.447.288	72.450.230	1.239.971.152
Obligaciones garantizadas	15.669.514	23.723.372	11.023.415	28.559.670
Arrendamiento financiero	9.139.966	61.962.844	9.631.931	83.338.834
Otros préstamos	37.666.391	59.273.894	29.732.274	73.718.116
Total	**235.453.129**	**1.645.630.354**	**345.355.943**	**1.791.980.967**

2. El desglose por monedas y vencimientos de los Préstamos Bancarios al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre 2009 es el siguiente:

- Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos.

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 30/09/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 30/09/2010
					Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco y Mas Años M$	M$
Chile	US$	Semestral	3,14%	Sin Garantía	28.473	30.039.095	**30.067.568**	3.075.740	98.299.343	395.643	**101.770.726**
Perú	US$	Trimestral	3,28%	Sin Garantía	2.792.484	4.810.776	**7.603.260**	14.954.893	4.878.370	24.879.687	**44.712.950**
Perú	Soles	Trimestral	4,43%	Sin Garantía	29.155	-	**29.155**	6.529.400	-	-	**6.529.400**
Argentina	US$	Semestral	5,10%	Sin Garantía	7.607.715	22.572.300	**30.180.015**	-	-	-	**-**
Argentina	$ Arg	Semestral	15,89%	Sin Garantía	16.655.421	11.014.600	**27.670.021**	8.847.958	-	-	**8.847.958**
Colombia	$ Col	Semestral	6,91%	Sin Garantía	-	4.141.935	**4.141.935**	-	82.361.922	-	**82.361.922**
				Total	**27.113.248**	**72.578.706**	**99.691.954**	**33.407.991**	**185.539.635**	**25.275.330**	**244.222.956**

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2009
					Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco y Mas Años M$	M$
Chile	US$	Semestral	2,22%	Sin Garantía	370.984	163.384.485	**163.755.469**	104.732.133	103.684.532	829.651	**209.246.316**
Perú	US$	Trimestral	5,12%	Sin Garantía	11.446.321	6.188.337	**17.634.658**	13.297.208	11.561.913	-	**24.859.121**
Perú	Soles	Trimestral	4,37%	Sin Garantía	87.177	-	**87.177**	19.540.273	-	-	**19.540.273**
Argentina	US$	Semestral	8,70%	Sin Garantía	8.324.583	13.621.109	**21.945.692**	36.113.536	-	-	**36.113.536**
Argentina	$ Arg	Semestral	11,52%	Sin Garantía	3.963.387	5.538.868	**9.502.255**	972.164	-	-	**972.164**
Colombia	$ Col	Semestral	12,93%	Sin Garantía	-	9.592.842	**9.592.842**	-	75.661.785	-	**75.661.785**
				Total	**24.192.452**	**198.325.641**	**222.518.093**	**174.655.314**	**190.908.230**	**829.651**	**366.393.195**

El valor razonable de los préstamos bancarios corriente y no corriente al 30 de septiembre de 2010 asciende a M$ 352.434.351 y al 31 de diciembre de 2009 a M$ 661.136.716.

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés Efectiva	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	09/2010							12/2009						
										Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
										Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente
0-E	Chinango	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	4,60%	4,52%	Al vencimiento	1.448	-	1.448	1.396.663	-	-	1.396.663	19.996	-	19.996	5.156.948	-	-	5.156.948
0-E	Chinango	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	3,21%	3,21%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	1.028.759	-	1.028.759	-	-	-	-
0-E	Chinango	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	3,52%	3,52%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	15.962	1.014.199	1.030.161	-	-	-	-
0-E	Chinango	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	4,12%	4,12%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	27.890	1.471.230	1.499.120	-	-	-	-
0-E	Chinango	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	3,80%	3,75%	Al vencimiento	27.707	-	27.707	5.132.737	-	-	5.132.737	1.228	-	1.228	1.403.251	-	-	1.403.251
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO DE CREDITO	Perú	US$	5,70%	5,70%	Al vencimiento	608.944	1.756.245	2.365.189	9.366.388	-	-	9.366.388	5.072.753	-	5.072.753	-	-	-	-
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO DE CREDITO	Perú	US$	L3M+2.5%	L3M+2.5%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	3.681.430	-	3.681.430	-	10.690.495	-	10.690.495
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	L3M+3%	L3M+3%	Trimestral	389.495	1.298.318	1.687.813	2.076.079	4.878.370	24.879.687	31.834.136	1.619.527	-	1.619.527	7.820.494	-	-	7.820.494
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO SCOTIABANK	Perú	US$	L6M+1.25%	L6M+1.25%	Semestral	1.794.045	1.756.213	3.550.258	3.512.426	-	-	3.512.426	-	3.652.838	3.652.838	5.476.714	-	-	5.476.714
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	4,28%	4,21%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	13.155	-	13.155	2.631.096	-	-	2.631.096
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	4,40%	4,33%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	25.609	-	25.609	5.262.192	-	-	5.262.192
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	4,30%	4,23%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	27.189	-	27.189	5.086.786	-	-	5.086.786
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Davivienda	Colombia	$ Col	6,99%	6,99%	Anual	-	428.418	428.418	-	8.519.058	-	8.519.058	-	992.230	992.230	-	7.826.033	-	7.826.033
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bancolombia	Colombia	$ Col	6,99%	6,99%	Anual	-	306.888	306.888	-	6.102.432	-	6.102.432	-	710.761	710.761	-	5.606.000	-	5.606.000
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bancolombia	Colombia	$ Col	6,99%	6,99%	Anual	-	1.010.615	1.010.615	-	20.095.964	-	20.095.964	-	2.340.613	2.340.613	-	18.461.158	-	18.461.158
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	BBVA Colombia	Colombia	$ Col	6,99%	6,99%	Anual	-	1.120.411	1.120.411	-	22.279.245	-	22.279.245	-	2.594.904	2.594.904	-	20.466.830	-	20.466.830
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Banco Santander	Colombia	$ Col	6,99%	6,99%	Semestral	-	1.275.603	1.275.603	-	25.365.223	-	25.365.223	-	2.954.334	2.954.334	-	23.301.764	-	23.301.764
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Santander Río	Argentina	US$	4,67%	4,67%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	706.604	-	706.604	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Provincia de Buenos Aires	Argentina	US$	5,86%	5,86%	Al vencimiento	631.154	-	631.154	-	-	-	-	685.119	-	685.119	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Galicia	Argentina	US$	LIBOR+3%	LIBOR+3%	Al vencimiento	738.927	-	738.927	-	-	-	-	385.930	-	385.930	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Ciudad	Argentina	US$	5,70%	5,70%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	1.034.484	-	1.034.484	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Credit Suisse International	Argentina	US$	LIBOR+12%	LIBOR+12%	Al vencimiento	2.080.007	2.078.411	4.158.418	-	-	-	-	2.176.661	-	2.176.661	2.173.458	-	-	2.173.458
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Citibank	Argentina	US$	LIBOR+4,8%	LIBOR+4,8%	Al vencimiento	667.652	-	667.652	-	-	-	-	-	407.548	407.548	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Nación Argentina	Argentina	$ Arg	BAIBOR+5%	BAIBOR+5%	Al vencimiento	3.106.370	-	3.106.370	-	-	-	-	686.987	2.668.948	3.355.935	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Mediocredito Italiano	Argentina	$ Arg	1,75%	1,75%	Al vencimiento	984.335	970.940	1.955.275	-	-	-	-	-	1.951.134	1.951.134	972.164	-	-	972.164
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Santander Río	Argentina	$ Arg	16,07%	16,07%	Al vencimiento	920.065	-	920.065	-	-	-	-	306.929	-	306.929	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Comafi	Argentina	$ Arg	15,00%	15,00%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	404.479	-	404.479	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Itau	Argentina	$ Arg	BAIBOR+5%	BAIBOR+5%	Al vencimiento	2.848.674	-	2.848.674	-	-	-	-	1.730.145	918.786	2.648.931	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Citibank	Argentina	$ Arg	13,80%	13,80%	Al vencimiento	3.803.639	-	3.803.639	-	-	-	-	562.347	-	562.347	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Galicia	Argentina	$ Arg	15,50%	15,50%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	257.554	-	257.554	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Citibank	Argentina	US$	5,32%	5,32%	Al vencimiento	622.921	-	622.921	-	-	-	-	-	1.136.571	1.136.571	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Galicia	Argentina	US$	6,39%	6,39%	Al vencimiento	-	286.821	286.821	-	-	-	-	158.669	-	158.669	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Supervielle	Argentina	$ Arg	13,80%	13,80%	Al vencimiento	1.239.943	-	1.239.943	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Ciudad	Argentina	$ Arg	15,80%	15,80%	Al vencimiento	957.791	-	957.791	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Standard	Argentina	$ Arg	17,14%	17,14%	Al vencimiento	1.208.238	-	1.208.238	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	B.N.P. Paribas	E.E.U.U.	US$	6,32%	5,98%	Semestral	-	922.804	922.804	1.582.572	1.582.572	395.643	3.560.787	-	901.716	901.716	1.659.304	1.659.304	829.651	4.148.259
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Export Development Corpotation Loan	E.E.U.U.	US$	Libor+1,0	Libor+1,0	Semestral	-	702.987	702.987	1.384.888	692.443	-	2.077.331	-	759.503	759.503	1.452.034	1.452.035	-	2.904.069
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	E.E.U.U.	US$	Libor+0,750	Libor+0,750	Al Vencimiento	28.473	-	28.473	-	28.327.177	-	28.327.177	-	15.866.003	15.866.003	-	30.540.510	-	30.540.510
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd.	E.E.U.U.	US$	Libor+0,300	Libor+0,300	Al Vencimiento	-	-	-	-	15.844.014	-	15.844.014	-	12.675.768	12.675.768	17.110.472	16.594.577	-	33.705.049
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	E.E.U.U.	US$	Libor+0,300	Libor+0,300	Al Vencimiento	-	-	-	-	24.006.082	-	24.006.082	-	8.241.742	8.241.742	-	25.143.298	-	25.143.298
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Banco Santander Central Hispano S.A. N.Y.	E.E.U.U.	US$	Libor+0,300	Libor+0,300	Al Vencimiento	-	-	-	-	15.844.014	-	15.844.014	-	10.771.619	10.771.619	17.110.472	16.594.577	-	33.705.049
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Citibank NA ,Nassau, Bahamas Branch	E.E.U.U.	US$	Libor+0,300	Libor+0,300	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	15.840.616	15.840.616	17.110.472	-	-	17.110.472
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Ing Bank N.V.	E.E.U.U.	US$	Libor+0,750	Libor+0,750	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	20.326.059	20.326.059	-	-	-	-
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	San Paolo IMI S.p.A	E.E.U.U.	US$	Libor+0,750	Libor+0,750	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	12.672.493	12.672.493	-	-	-	-
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	HSBC Bank plc Spanish Branch	E.E.U.U.	US$	Libor+0,750	Libor+0,750	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	10.560.411	10.560.411	-	-	-	-
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	ABN AMRO Bank	E.E.U.U.	US$	Libor+0,750	Libor+0,750	Al Vencimiento	-	-	-	-	15.844.014	-	15.844.014	-	5.280.206	5.280.206	-	-	-	-
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Instituto de Credito Oficial	E.E.U.U.	US$	Libor+0,300	Libor+0,300	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	5.280.206	5.280.206	10.139.539	-	-	10.139.539
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Deutsche Bank AG New York Branch	E.E.U.U.	US$	Libor+0,750	Libor+0,750	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	4.224.164	4.224.164	-	-	-	-
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Royal Bank of Scotland PLC	E.E.U.U.	US$	Libor+0,300	Libor+0,300	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.069.769	-	-	5.069.769
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Export Development Corpotation Loan	E.E.U.U.	US$	Libor+0,300	Libor+0,300	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	12.674.424	-	-	12.674.424
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	B.N.P. Paribas Panama Branch	E.E.U.U.	US$	Libor+0,300	Libor+0,300	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.139.539	-	-	10.139.539
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Banco Español de crédito S.A. N.Y.B.	E.E.U.U.	US$	Libor+0,300	Libor+0,300	Al Vencimiento	-	-	-	-	12.003.041	-	12.003.041	-	-	-	5.069.769	12.571.649	-	17.641.418
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	97.030.000-	Banco Estado	E.E.U.U.	US$	Libor+0,300	Libor+0,300	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.970.933	-	-	6.970.933
91.081.000-	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	E.E.U.U.	US$	Libor+0,750	Libor+0,750	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	-	5.068.997	5.068.997	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	Deutsche Bank	Argentina	US$	Libor+3,5%	Libor+3,5%	Al vencimiento	1.433.527	10.103.534	11.537.061	-	-	-	-	1.508.290	4.437.126	5.945.416	10.564.564	-	-	10.564.564
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	Standard Bank	Argentina	US$	Libor+3,5%	Libor+3,5%	Al vencimiento	1.433.527	10.103.534	11.537.061	-	-	-	-	1.508.290	4.437.126	5.945.416	10.564.564	-	-	10.564.564
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	ITAU - Sindicado	Argentina	$ Arg	BPC + 5,75%	BPC + 5,75%	Al vencimiento	28.756	1.228.883	1.257.639	1.843.325	-	-	1.843.325	160.537	3.202.738	3.363.275	12.810.950	-	-	12.810.950
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	STANDARD - Sindicado	Argentina	$ Arg	BPC + 5,75%	BPC + 5,75%	Al vencimiento	28.756	1.228.883	1.257.639	1.843.325	-	-	1.843.325	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	SANTANDER - Sindicado	Argentina	$ Arg	BPC + 5,75%	BPC + 5,75%	Al vencimiento	28.756	1.228.883	1.257.639	1.843.325	-	-	1.843.325	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	HIPOTECARIO - Sindicado	Argentina	$ Arg	BPC + 5,75%	BPC + 5,75%	Al vencimiento	24.086	1.032.262	1.056.348	1.548.393	-	-	1.548.393	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	GALICIA - Sindicado	Argentina	$ Arg	BPC + 5,75%	BPC + 5,75%	Al vencimiento	11.552	491.553	503.105	737.330	-	-	737.330	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	ITAU - Sindicado	Argentina	$ Arg	BPC + 5,75%	BPC + 5,75%	Al vencimiento	7.988	344.087	352.075	516.130	-	-	516.130	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	SANTANDER - Sindicado	Argentina	$ Arg	BPC + 5,75%	BPC + 5,75%	Al vencimiento	7.988	344.087	352.075	516.130	-	-	516.130	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	Ciudad	Argentina	$ Arg	15,84%	15,84%	Al vencimiento	11.183	921.662	932.845	-	-	-	-	14.946	-	14.946	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	SANTANDER	Argentina	$ Arg	16,30%	16,30%	Al vencimiento	18.433	491.553	509.986	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	CITIBANK	Argentina	$ Arg	15,22%	15,22%	Al vencimiento	761.662	1.195.703	1.957.365	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	FRANCES	Argentina	$ Arg	14,93%	14,93%	Al vencimiento	639.879	-	639.879	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	Industrial	Argentina	$ Arg	17,20%	17,20%	Al vencimiento	6.144	921.662	927.806	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	Superville	Argentina	$ Arg	17,52%	17,52%	Al vencimiento	11.183	614.442	625.625	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96.830.980-	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda	Chile	0-E	PNC BANK	E.E.U.U.	US$	3,09%	3,09%	Semestral	-	221.426	221.426	108.280	-	-	108.280	-	-	-	225.406	-	-	225.406
96.830.980-	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda	Chile	96.963.440-	SC GROUP	Chile	US$	7,50%	7,50%	Anual	-	28.191.878	28.191.878	-	-	-	-	-	34.965.052	34.965.052	-	-	-	-
96.589.170-	Pangue	Chile	0-E	Export Development Corporation	Canadá	US$	1,63%	1,63%	semestral	-	-	-	-	-	-	-	370.984	-	370.984	-	-	-	-
									Total	27.113.248	72.578.706	99.691.954	33.407.991	185.539.635	25.275.330	244.222.956	24.192.452	198.325.641	222.518.093	174.655.314	190.908.230	829.651	366.393.195

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 septiembre de 2010 y 31 de diciembre 2009 es el siguiente:

- Resumen de Obligaciones No Garantizadas por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 30/09/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 30/09/2010
					Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco y Mas Años M$	M$
Chile	US$	Semestral	8,47%	Sin Garantía	-	6.235.320	**6.235.320**	191.793.406	95.437.713	146.041.068	**433.272.187**
Chile	Ch$	Trimestral	5,74%	Sin Garantía	8.941.370	3.165.807	**12.107.177**	10.477.932	11.118.135	375.786.869	**397.382.936**
Perú	US$	Semestral	7,06%	Sin Garantía	163.670	4.239.322	**4.402.992**	-	7.841.868	28.375.527	**36.217.395**
Perú	Soles	Trimestral	6,60%	Sin Garantía	263.193	116.165	**379.358**	13.093.719	8.432.354	8.729.146	**30.255.219**
Colombia	$ Col	Semestral	7,99%	Sin Garantía	-	50.160.457	**50.160.457**	-	-	359.319.551	**359.319.551**
				Total	**9.368.233**	**63.917.071**	**73.285.304**	**215.365.057**	**122.830.070**	**918.252.161**	**1.256.447.288**

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2009
					Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco y Mas Años M$	M$
Chile	US$	Semestral	8,22%	Sin Garantía	15.916.932	-	**15.916.932**	-	200.772.075	253.415.449	**454.187.524**
Chile	CH$	Trimestral	4,95%	Sin Garantía	1.081.503	6.802.729	**7.884.232**	9.968.809	10.597.098	372.541.881	**393.107.788**
Perú	Soles	Trimestral	6,97%	Sin Garantía	-	789.504	**789.504**	4.056.799	4.929.095	22.576.558	**31.562.452**
Perú	US$	Semestral	6,50%	Sin Garantía	-	314.504	**314.504**	-	21.627.609	8.770.320	**30.397.929**
Colombia	$ Col.	Semestral	7,93%	Sin Garantía	-	47.545.058	**47.545.058**	-	330.715.459	-	**330.715.459**
				Total	**16.998.435**	**55.451.795**	**72.450.230**	**14.025.608**	**568.641.336**	**657.304.208**	**1.239.971.152**

4. El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones Garantizadas al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

- Resumen de Obligaciones Garantizadas por monedas y vencimientos

Segmento País	Moneda	Tipo de amortización	Tasa Nominal	Garantía	Corriente			No Corriente			
					Vencimiento		Total Corriente al 30/09/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 30/09/2010
					Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco y Mas Años M$	M$
Perú	US$	Semestral	6,15%	Con Garantía	216.884	-	**216.884**	9.756.740	-	-	**9.756.740**
Perú	Soles	Semestral	6,37%	Con Garantía	11.004.978	4.447.652	**15.452.630**	5.237.486	8.729.146	-	**13.966.632**
				Total	**11.221.862**	**4.447.652**	**15.669.514**	**14.994.226**	**8.729.146**	**-**	**23.723.372**

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

El valor razonable de las obligaciones con el público corriente y no corriente, garantizadas y no garantizadas, al 30 de septiembre de 2010 asciende a M$ 1.792.170.942 y al 31 de diciembre de 2009 a M$ 1.681.709.406.

- Individualización de Obligaciones Garantizadas y No garantizadas por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés Efectiva	Tasa de interés nominal	Tipo de Amortización	09/2010							12/2009						
										Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
										Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente
0-E	Chinango	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,72%	6,72%	SI	6.291.724	-	6.291.724	-	-	-	-	-	6.218.332	6.218.332	-	-	-	-
0-E	Chinango	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,47%	6,47%	SI	125.481	-	125.481	-	4.364.573	-	4.364.573	-	55.078	55.078	-	4.385.160	-	4.385.160
0-E	Chinango	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,09%	6,09%	SI	4.477.608	-	4.477.608	-	-	-	-	-	4.431.993	4.431.993	-	-	-	-
0-E	Chinango	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,16%	6,16%	SI	110.165	-	110.165	5.237.486	-	-	5.237.486	-	29.644	29.644	5.262.192	-	-	5.262.192
0-E	Chinango	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,16%	6,16%	SI	-	55.869	55.869	-	4.364.573	-	4.364.573	-	123.662	123.662	-	4.385.160	-	4.385.160
0-E	Chinango	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	5,91%	5,91%	SI	-	4.391.783	4.391.783	-	-	-	-	-	92.088	92.088	4.385.160	-	-	4.385.160
0-E	Chinango	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	6,57%	6,06%	SI	216.884	-	216.884	9.756.740	-	-	9.756.740	-	72.618	72.618	10.141.998	-	-	10.141.998
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,31%	6,31%	No	75.766	-	75.766	-	-	4.364.573	4.364.573	-	6.920	6.920	-	-	4.385.160	4.385.160
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,28%	6,28%	No	-	66.253	66.253	-	-	4.364.573	4.364.573	-	-	-	-	-	4.385.160	4.385.160
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,75%	6,63%	No	-	19.641	19.641	-	3.491.658	-	3.491.658	-	78.933	78.933	-	3.508.128	-	3.508.128
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,50%	6,50%	No	-	9.457	9.457	4.364.573	-	-	4.364.573	-	80.760	80.760	-	4.385.160	-	4.385.160
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,44%	6,44%	No	100.681	-	100.681	4.364.573	-	-	4.364.573	-	30.582	30.582	-	4.385.160	-	4.385.160
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,63%	6,63%	No	86.746	-	86.746	4.364.573	-	-	4.364.573	-	14.526	14.526	-	4.385.160	-	4.385.160
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,59%	6,47%	No	-	20.814	20.814	-	4.940.696	-	4.940.696	-	102.783	102.783	-	4.964.001	-	4.964.001
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	6,28%	5,97%	No	-	54.348	54.348	-	-	4.878.370	4.878.370	-	108.963	108.963	4.056.799	-	-	4.056.799
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	6,34%	5,97%	No	-	3.949.284	3.949.284	-	-	-	-	-	138.506	138.506	-	-	5.070.999	5.070.999
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	9,00%	6,34%	No	-	55.877	55.877	-	-	4.878.370	4.878.370	-	59.148	59.148	-	4.929.095	-	4.929.095
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	7,78%	7,78%	No	163.670	-	163.670	-	4.741.664	-	4.741.664	-	143.209	143.209	-	-	4.140.994	4.140.994
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	7,13%	7,13%	No	-	60.274	60.274	-	-	3.983.677	3.983.677	-	102.050	102.050	-	-	3.222.567	3.222.567
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO SCOTIABANK	Perú	US$	6,63%	6,63%	No	-	42.951	42.951	-	3.100.204	-	3.100.204	-	153.978	153.978	-	-	5.070.999	5.070.999
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO SCOTIABANK	Perú	US$	6,00%	6,00%	No	-	67.332	67.332	-	-	4.878.370	4.878.370	-	83.650	83.650	-	-	5.070.999	5.070.999
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO SCOTIABANK	Perú	US$	7,28%	7,28%	No	-	1.938	1.938	-	-	4.878.370	4.878.370	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos B10	Colombia	$ Col	7,97%	7,74%	No	-	83.865	83.865	-	-	58.234.904	58.234.904	-	77.674	77.674	-	-	54.124.027	54.124.027
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos A-10	Colombia	$ Col	7,21%	7,03%	No	-	323.262	323.262	-	-	45.905.282	45.905.282	-	313.888	313.888	-	-	42.170.891	42.170.891
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos B-103	Colombia	$ Col	7,33%	7,33%	No	-	2.125.625	2.125.625	-	-	10.801.243	10.801.243	-	2.781.270	2.781.270	-	-	9.922.563	9.922.563
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos A102	Colombia	$ Col	8,39%	8,14%	No	-	44.615.051	44.615.051	-	-	64.807.457	64.807.457	-	41.039.701	41.039.701	-	-	59.535.375	59.535.375
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos A5	Colombia	$ Col	5,32%	5,22%	No	-	92.154	92.154	-	-	13.350.336	13.350.336	-	98.880	98.880	-	-	12.264.287	12.264.287
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos B10	Colombia	$ Col	8,39%	8,14%	No	-	482.042	482.042	-	-	43.221.174	43.221.174	-	446.152	446.152	-	-	39.705.134	39.705.134
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos B15	Colombia	$ Col	8,29%	8,04%	No	-	173.402	173.402	-	-	14.986.725	14.986.725	-	160.448	160.448	-	-	13.767.556	13.767.556
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos A5	Colombia	$ Col	9,27%	9,27%	No	-	575.529	575.529	-	-	24.902.266	24.902.266	-	1.063.229	1.063.229	-	-	22.876.468	22.876.468
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos B9	Colombia	$ Col	8,09%	7,86%	No	-	1.189.560	1.189.560	-	-	58.920.780	58.920.780	-	1.101.083	1.101.083	-	-	54.127.579	54.127.579
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos B12	Colombia	$ Col	8,30%	8,05%	No	-	499.967	499.967	-	-	24.189.384	24.189.384	-	462.733	462.733	-	-	22.221.579	22.221.579
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión	E.E.U.U.	US$	7,96%	7,88%	No	-	1.341.988	1.341.988	-	-	98.128.498	98.128.498	3.425.699	-	3.425.699	-	-	102.917.226	102.917.226
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión	E.E.U.U.	US$	7,40%	7,33%	No	-	429.141	429.141	-	-	33.764.970	33.764.970	1.095.470	-	1.095.470	-	-	35.440.766	35.440.766
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon - Primera Emisión	E.E.U.U.	US$	8,26%	8,13%	No	-	271.806	271.806	-	-	14.147.600	14.147.600	693.840	-	693.840	-	-	15.095.048	15.095.048
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	97.004.000-5	Banco Santander Chile - 264 Serie-F	Chile	Ch$	6,44%	6,20%	No	-	946.448	946.448	1.600.498	2.240.699	24.977.364	28.818.561	1.081.503	314.143	1.395.646	1.256.571	1.884.860	25.832.339	28.973.770
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon - 144 - A	E.E.U.U.	US$	8,50%	8,35%	No	-	2.764.574	2.764.574	191.793.406	-	-	191.793.406	7.057.142	-	7.057.142	-	200.772.075	-	200.772.075
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon - 144 - A	E.E.U.U.	US$	8,83%	8,63%	No	-	1.427.811	1.427.811	-	95.437.713	-	95.437.713	3.644.781	-	3.644.781	-	-	99.962.409	99.962.409
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	97.004.000-5	Banco Santander Chile - 317 Serie-H	Chile	Ch$	7,17%	6,20%	No	4.546.414	2.219.359	6.765.773	8.877.434	8.877.436	56.165.689	73.920.559	-	5.421.895	5.421.895	8.712.238	8.712.238	57.413.607	74.838.083
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	97.004.000-5	Banco Santander Chile - 318 Serie-K	Chile	Ch$	3,86%	3,80%	No	1.472.836	-	1.472.836	-	-	85.099.064	85.099.064	-	657.013	657.013	-	-	83.760.687	83.760.687
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	97.004.000-5	Banco Santander Chile - 522 Serie-M	Chile	Ch$	4,82%	4,75%	No	2.922.120	-	2.922.120	-	-	209.544.752	209.544.752	-	409.678	409.678	-	-	205.535.248	205.535.248
									Total	20.590.095	68.364.723	88.954.818	230.359.283	131.559.216	918.252.161	1.280.170.660	16.998.435	66.475.210	83.473.645	33.814.958	246.696.197	988.019.667	1.268.530.822

En anexo N° 4, letra b), se desglosa un detalle de la estimación de flujos futuros de caja (no descontados) que el Grupo deberá desembolsar respecto a las obligaciones garantizadas y no garantizadas arriba 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	09/2010							12/2009					
								Corriente			No Corriente				Corriente		No Corriente			
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	87.509.100-K	Abengoa Chile	Chile	US$	6,50%	-	896.952	896.952	3.688.055	2.272.875	12.620.457	18.581.388	897.056	897.056	3.056.426	2.383.077	14.753.667	20.193.170
0-E	Edegel	Perú	0-E	Scotiabank	Perú	US$	2,02%	2.237.242	5.868.236	8.105.478	13.179.476	11.147.686	18.981.228	43.308.390	8.485.635	8.485.635	28.873.973	9.844.821	24.156.332	62.875.126
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Chile	96.976.410-5	Gasred S.A.	Chile	US$	8,27%	-	137.536	137.536	73.066	-	-	73.066	249.240	249.240	270.538	-	-	270.538
							Total	2.237.242	6.902.724	9.139.966	16.940.597	13.420.561	31.601.685	61.962.844	9.631.931	9.631.931	32.200.937	12.227.898	38.909.999	83.338.834

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

- Individualización de Otros Préstamos por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	09/2010						12/2009				
								Corriente			No Corriente			Corriente		No Corriente		
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Total No Corriente	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Total No Corriente
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Mitsubishi (deuda garantizada)	Argentina	US$	7,42%	7.017.286	26.713.217	33.730.503	31.674.336	-	31.674.336	11.158.204	11.158.204	8.788.901	7.591.100	16.380.001
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Mitsubishi (deuda no garantizada)	Argentina	US$	7,42%	-	-	-	13.238.511	-	13.238.511	11.158.205	11.158.205	22.261.205	19.227.325	41.488.530
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Otros	Argentina	$ Arg	9,59%	1.173.589	2.747.285	3.920.874	1.583.662	-	1.583.662	7.414.204	7.414.204	3.002.567	-	3.002.567
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile		Otros	Chile	Ch$	1,58%	-	15.014	15.014	-	-	-	1.661	1.661	-	-	-
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Chile		Otros	Chile	Ch$		-	-	-	824.385	-	824.385	-	-	894.018	-	894.018
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Chile	96601250-1	Inversiones Centinela S.A.	Chile	US$		-	-	-	11.953.000	-	11.953.000	-	-	11.953.000	-	11.953.000
								8.190.875	29.475.516	37.666.391	59.273.894	-	59.273.894	29.732.274	29.732.274	46.899.691	26.818.425	73.718.116

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

5. Deuda de cobertura.

De la deuda de Endesa Chile en dólares, al 30 de septiembre de 2010 M$ 699.325.922 están relacionados a la cobertura de los flujos de caja futuros por los ingresos de la actividad del Grupo que están vinculados al dólar (véase Nota 18). Al 31 de diciembre de 2009 dicho monto ascendía a M$ 964.291.218.

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

	30 de septiembre de 2010 M$	30 de septiembre de 2009 M$
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio	85.798.007	(96.503.511)
Diferencias de cambio registradas en patrimonio neto	14.472.030	145.457.784
Imputación de diferencias de cambio a ganancias (pérdidas)	(7.420.011)	(3.577.718)
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos)	**92.850.026**	**45.376.555**

6. Otros aspectos.

Al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, Endesa Chile disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles por M$ 147.946.000 y M$ 152.130.000, respectivamente.

Diversos contratos de deuda de la sociedad, como de algunas de sus filiales, incluyen la obligación de cumplir ciertos ratios financieros, habituales en contratos de esta naturaleza. También 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, que exigen su cumplimiento.

Algunos de los contratos de deuda financiera de Endesa Chile contienen cláusulas de cross default. Dos préstamos sindicados de Endesa Chile bajo ley del Estado de Nueva York, que expiran en noviembre de 2010 y julio de 2011, estipulan que se puede originar un cross default por causal de un pago en mora, ya sea de intereses o capital, sea éste de Endesa Chile o de sus “Relevant Subsidiaries”. A diciembre 2009, las “Relevant Subsidiaries” de Endesa Chile que tienen deuda con terceros son Emgesa y Edegel. Un préstamo sindicado de Endesa Chile bajo ley de Nueva York, suscrito en 2008 y que expira en 2014, no hace referencia a sus filiales, por lo que el cross default sólo se puede originar en otra deuda propia. Para que se produzca el aceleramiento de la deuda de uno o más de estos préstamos debido al cross default originado en otra deuda, el monto en mora 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 también debe exceder los US$ 50 millones, o su equivalente en otras monedas.

En los bonos de Endesa Chile registrados ante la Securities and Exchange Commission (“SEC”) de los Estados Unidos de América, comúnmente denominados “Yankee Bonds”, 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 Enersis y 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; 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.

Al 30 de septiembre de 2010 y al 31 de diciembre de 2009, ni Endesa Chile ni ninguna de sus filiales, se encontraba en incumplimiento de sus obligaciones financieras aquí resumidas, ni tampoco en otras obligaciones contractuales cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros.

17. POLITICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

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

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

- Cumplir con las normas de buen gobierno corporativo.
- Cumplir estrictamente con todo el sistema normativo de Endesa Chile.
- Cada negocio y área corporativa define:
  - I. Los mercados y productos en los que puede operar en función de los conocimientos y capacidades suficientes para asegurar una gestión eficaz del riesgo.
  - II. Criterios sobre contrapartes.
  - III. Operadores autorizados.
- Los negocios y áreas corporativas establecen para cada mercado en el que operan su predisposición al riesgo de forma coherente con la estrategia definida.
- Todas las operaciones de los negocios y áreas corporativas se realizan dentro de los límites aprobados por las entidades internas que correspondan.
- Los negocios, áreas corporativas, líneas de negocio y empresas establecen los controles de gestión de riesgos necesarios para asegurar que las transacciones en los mercados se realizan de acuerdo con las políticas, normas y procedimientos de Endesa Chile.

17.1. Riesgo de tasa de interés.

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

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

Cumpliendo la política actual de cobertura de tasa de interés, el porcentaje de deuda fija y/o protegida por sobre la deuda neta total, se situó en 60% al 30 de septiembre de 2010.

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

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

Posición neta:

	30/09/2010 %	31/12/2009 %
Tasa de interés fijo	60%	46%
Tasa de interés protegida	0%	1%
Tasa de interés variable	40%	53%
Total	100%	100%

17.2. Riesgo de tipo de cambio.

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

- Deuda denominada en moneda extranjera contratada por sociedades del Grupo, en los casos en que el margen de contribución de la compañía no está altamente indexado a esa moneda extranjera.
- Pagos a realizar en mercados internacionales por adquisición de materiales asociados a proyectos.
- Ingresos en sociedades del Grupo que están directamente vinculados a la evolución del dólar.
- Flujos desde filiales en el extranjero a matrices en Chile, expuestos a variaciones de tipo de cambio.

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

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

17.3. Riesgo de “commodities”.

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

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

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

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

17.4. Riesgo de liquidez.

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

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta, es decir, después de derivados financieros. Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de las deudas financieras y derivados financieros ver notas 16 y 18 y anexo 4, respectivamente.

Al 30 de septiembre de 2010, el Grupo Endesa tenía una liquidez de M$ 101.626.149 en efectivo y otros medios equivalentes y M$ 147.946.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2009, el Grupo Endesa tenía una liquidez de M$ 446.438.229 en efectivo y otros medios equivalentes y M$ 152.130.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional.

17.5. Riesgo de crédito.

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

Cuentas por cobrar comerciales:

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

En algunos países, frente a falta de pago es posible proceder al corte del suministro, y en casi todos los contratos se establece como causal de término de contrato el incumplimiento de pago. Para este fin se monitorea constantemente el riesgo de crédito y se miden los montos máximos expuestos a riesgo de pago que, como está dicho, son limitados.

Activos de carácter financiero:

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales y extranjeras de primera línea (con calificación de riesgo equivalente a grado de inversión) con límites establecidos para cada entidad.

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

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

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

17.6. Medición del riesgo:

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

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

- Deuda
- Derivados financieros.

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

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

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

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

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

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

Posiciones financieras	Saldo al	
	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Tasa de interés	19.939.168	16.308.634
Tipo de cambio	320.212	734.415
Correlación	2.121.002	(813.296)
Total	**22.380.382**	**16.229.753**

Las posiciones de Valor en Riesgo han evolucionado a lo largo del período terminado al 30 de septiembre de 2010 y ejercicio 2009 en función del vencimiento/inicio de operaciones a lo largo del ejercicio.

18. INSTRUMENTOS FINANCIEROS.

18.1 Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría

a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

	30 de septiembre de 2010					
	Activos financieros mantenidos para negociar M$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M$	Préstamos y cuentas por cobrar M$	Activos financieros disponible para la venta M$	Derivados de cobertura M$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	913.523	-	-	-	-	640
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	459.113.417	-	-
Total corriente	913.523	-	-	459.113.417	-	640
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.486.483	-
Instrumentos derivados	137.479	-	-	-	-	13.722.352
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	71.536.510	-	-
Total no corriente	137.479	-	-	71.536.510	2.486.483	13.722.352
Total	1.051.002	-	-	530.649.927	2.486.483	13.722.992

	31 de diciembre de 2009					
	Activos financieros mantenidos para negociar M$	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados M$	Inversiones a mantener hasta el vencimiento M$	Préstamos y cuentas por cobrar M$	Activos financieros disponible para la venta M$	Derivados de cobertura M$
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	-	-
Instrumentos derivados	1.536.089	-	-	-	-	-
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	397.426.364	-	-
Total corriente	1.536.089	-	-	397.426.364	-	-
Instrumentos de patrimonio	-	-	-	-	2.487.796	-
Instrumentos derivados	732.253	-	-	-	-	590.622
Otros activos de carácter financiero	-	-	-	67.047.589	-	-
Total no corriente	732.253	-	-	67.047.589	2.487.796	590.622
Total	2.268.342	-	-	464.473.953	2.487.796	590.622

b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

	30 de septiembre de 2010			
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M$	Préstamos y cuentas por pagar M$	Derivados de cobertura M$
Préstamos que devengan interés	-	-	235.453.129	-
Instrumentos derivados	374.326	-	-	1.619.556
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	398.131.625	-
Total corriente	374.326	-	633.584.754	1.619.556
Préstamos que devengan interés	-	-	1.645.630.354	-
Instrumentos derivados	-	-	-	7.381.740
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	15.478.772	-
Total no corriente	-	-	1.661.109.126	7.381.740
Total	374.326	-	2.294.693.880	9.001.296

	31 de diciembre de 2009			
	Pasivos financieros mantenidos para negociar M$	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados M$	Préstamos y cuentas por pagar M$	Derivados de cobertura M$
Préstamos que devengan interés	-	-	345.355.943	-
Instrumentos derivados	420.822	-	-	717.980
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	466.479.955	-
Total corriente	420.822	-	811.835.898	717.980
Préstamos que devengan interés	-	-	1.791.980.967	-
Instrumentos derivados	-	-	-	2.929.730
Otros pasivos de carácter financiero	-	-	20.358.014	-
Total no corriente	-	-	1.812.338.981	2.929.730
Total	420.822	-	2.624.174.879	3.647.710

18.2 Instrumentos Derivados

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

La compañía clasifica sus coberturas en:

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

a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	30 de septiembre de 2010				31 de diciembre de 2009			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente M$	No corriente M$	Corriente M$	No corriente M$	Corriente M$	No corriente M$	Corriente M$	No corriente M$
Cobertura de tipo de interés:	**640**	**-**	**457.997**	**7.381.740**	**-**	**509.760**	**717.980**	**2.929.730**
Cobertura flujos de caja	640	-	457.997	7.381.740	-	509.760	717.980	2.929.730
Cobertura de tipo de cambio:	**-**	**13.722.352**	**1.161.559**	**-**	**-**	**80.862**	**-**	**-**
Cobertura de flujos de caja	-	13.722.352	1.161.559	-	-	80.862	-	-
TOTAL	**640**	**13.722.352**	**1.619.556**	**7.381.740**	**-**	**590.622**	**717.980**	**2.929.730**

- Información General Relativa a Instrumentos derivados de cobertura

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

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre **30-09-2010**	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre **31-12-2009**	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	(7.839.737)	(2.453.022)	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Préstamos Bancarios	(1.160.919)	80.952	Flujo de caja
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas	13.722.352	-	Flujo de caja
COLLAR	Tasa de Interés	Préstamos Bancarios	-	(685.018)	Flujo de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del período terminado al 30 de septiembre de 2010 y ejercicio 2009 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 septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, las operaciones de derivados financieros, que se registran a valor razonable con cambios en resultados, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	30 de septiembre de 2010				31 de diciembre de 2009			
	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	913.523	374.326	137.479	-	1.536.089	420.822	732.253	-

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el Grupo al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre 2009, su valor razonable y el desglose por vencimiento, de los valores nocionales o contractuales:

Derivados financieros	30 de septiembre de 2010							
		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:	**(7.839.737)**	**4.156.752**	**24.691.065**	**24.862.834**	**3.482.280**	**98.471.140**	**8.544.484**	**164.208.555**
Cobertura de flujos de caja	(7.839.737)	4.156.752	24.691.065	24.862.834	3.482.280	98.471.140	8.544.484	164.208.555
Cobertura de tipo de cambio:	**12.560.793**	**-**	**971.639**	**14.330.677**	**-**	**195.599.778**	**-**	**210.902.094**
Cobertura de flujos de caja	12.560.793	-	971.639	14.330.677	-	195.599.778	-	210.902.094
Derivados no designados contablemente de cobertura	**676.676**	**59.016.284**	**15.351.096**	**-**	**-**	**-**	**-**	**74.367.380**
TOTAL	**5.397.732**	**63.173.036**	**41.013.800**	**39.193.511**	**3.482.280**	**294.070.918**	**8.544.484**	**449.478.029**

Derivados financieros	31 de diciembre 2009							
		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:	**(3.137.950)**	**37.987.629**	**24.941.637**	**25.121.734**	**1.825.560**	**101.420.000**	**-**	**191.296.560**
Cobertura de flujos de caja	(3.137.950)	37.987.629	24.941.637	25.121.734	1.825.560	101.420.000	-	191.296.560
Cobertura de tipo de cambio:	**80.862**	**-**	**-**	**5.071.000**	**-**	**-**	**-**	**5.071.000**
Cobertura de flujos de caja	80.862	-	-	5.071.000	-	-	-	5.071.000
Derivados no designados contablemente de cobertura	**1.847.520**	**91.970.309**	**31.945.255**	**-**	**-**	**-**	**-**	**123.915.564**
TOTAL	**(1.209.568)**	**129.957.938**	**56.886.892**	**30.192.734**	**1.825.560**	**101.420.000**	**-**	**320.283.124**

El monto 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

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

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Instrumentos financieros medidos a valor razonable		Valor razonable medido al final del periodo de reporte utilizando:		
	30/09/2010 M$	Nivel 1 M$	Nivel 2 M$	Nivel 3 M$
Activos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	13.722.992	-	13.722.992	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	1.051.002	-	1.051.002	-
Activos Financieros Disponibles para la Venta Largo Plazo	64.195	64.195	-	-
Total	**14.838.189**	**64.195**	**14.773.994**	**-**
Pasivos Financieros				
Derivados de Cobertura de Flujo de Caja	9.001.296	-	9.001.296	-
Derivados no designados contablemente de cobertura	374.326	-	374.326	-
Préstamos que devengan intereses largo plazo	11.953.000	-	-	11.953.000
Total	**21.328.622**	**-**	**9.375.622**	**11.953.000**

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

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

Préstamos que devengan interés de largo plazo	M$
Saldo al 01 de enero de 2009	**2.429.372**
Pérdida imputada en resultado financiero	9.523.628
Saldo al 31 de diciembre de 2009	**11.953.000**
(Ganancia) imputada en resultado financiero	-
Saldo al 30 de septiembre de 2010	**11.953.000**

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

El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

	Corrientes		No corrientes	
Cuentas por pagar comerciales y Otras Cuentas por Pagar	**30/09/2010 M$**	**31/12/2009 M$**	**30/09/2010 M$**	**31/12/2009 M$**
Acreedores comerciales	59.921.008	57.135.698	-	-
Otras cuentas por pagar	229.233.426	316.736.158	2.560.718	7.569.739
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	**289.154.434**	**373.871.856**	**2.560.718**	**7.569.739**

El detalle de los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

	Corrientes		No corrientes	
			Uno a cinco años	
Cuentas por pagar comerciales y Otras Cuentas por Pagar	**30/09/2010 M$**	**31/12/2009 M$**	**30/09/2010 M$**	**31/12/2009 M$**
Proveedores por compra de energía	59.416.910	45.397.559	-	-
Proveedores por compra de combustibles y gas	27.537.451	40.229.649	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	119.108.361	223.334.117	-	-
Dividendos por pagar a terceros	47.005.436	36.555.954	-	-
Anticipo clientes (mineros)	10.659.004	11.377.380	-	-
Contrato Mitsubishi (LTSA)	2.880.454	-	2.077.888	7.361.867
Otras cuentas por pagar	22.546.818	16.977.197	482.830	207.872
Total acreedores comerciales y otras cuentas por pagar	**289.154.434**	**373.871.856**	**2.560.718**	**7.569.739**

20. OTRAS PROVISIONES.

20.1 Provisiones

a) El desglose de este rubro al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2010 M$	**31/12/2009 M$**	**30/09/2010 M$**	**31/12/2009 M$**
Provisión de reclamaciones legales	5.744.179	7.298.126	9.614.455	9.488.260
Desmantelamiento, costos de restauración y rehabilitación	-	-	10.646.977	10.198.489
Provisión compra de energía y potencia	2.575.536	2.581.669	-	-
Provisión proveedores y servicios	12.328.406	8.897.527	-	-
Provisión beneficios a los trabajadores	5.834.385	11.585.987	-	578
Otras provisiones	11.393.212	3.029.915	481.997	473.258
Total	**37.875.718**	**33.393.224**	**20.743.429**	**20.160.585**

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

	por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	**Total**
Movimientos en Provisiones				
Saldo Inicial al 01 de enero de 2010	16.786.386	10.198.489	26.568.934	53.553.809
Movimientos en Provisiones				
Provisiones Adicionales	733.806	-	8.746.347	9.480.153
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	(1.804.202)	38.211	(2.193.963)	(3.959.954)
Provisión Utilizada	(291.832)	-	(118.710)	(410.542)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	36.939	-	36.939
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(75.128)	(8.539)	(274.254)	(357.921)
Otro Incremento (Decremento)	9.604	381.877	(114.818)	276.663
Total Movimientos en Provisiones	(1.427.752)	448.488	6.044.602	5.065.338
Saldo Final al 30 de septiembre de 2010	**15.358.634**	**10.646.977**	**32.613.536**	**58.619.147**

	por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento, Costos de Restauración y Rehabilitación	Otras Provisiones	**Total**
Movimientos en Provisiones				
Saldo Inicial al 01 de enero de 2009	16.318.397	2.347.872	18.330.717	36.996.986
Movimientos en Provisiones				
Provisiones Adicionales	10.856.894	8.145.666	(318.365)	18.684.195
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	(2.157.517)	(65.100)	5.809.135	3.586.518
Provisión Utilizada	-	-	(2.474.122)	(2.474.122)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	26.940	91.233	-	118.173
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(191.588)	(321.182)	(1.969.698)	(2.482.468)
Otro Incremento (Decremento)	(8.066.740)	-	7.191.267	(875.473)
Total Movimientos en Provisiones	467.989	7.850.617	8.238.217	16.556.823
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009	**16.786.386**	**10.198.489**	**26.568.934**	**53.553.809**

20.2 Litigios y arbitrajes

A la fecha de formulación de estos estados financieros consolidados intermedios, los principales litigios o arbitrajes en los que son partes las sociedades del Grupo son los siguientes:

a) Juicios pendientes Endesa Chile y Filiales:

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

2. Existen seis procesos judiciales iniciados en los años 2008 y 2009 en contra de Empresa Eléctrica Pangue S.A., filial de Endesa Chile, cuya cuantía en total es de un valor superior a $53.386.658.000 (aprox. US$ 109 millones), los cuales persiguen la indemnización de los perjuicios ocasionados, según los demandantes, por inundaciones consecuencia de la operación de la central 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 y actualmente se encuentran en etapa probatoria o bien con diligencias probatorias pendientes. Se solicitó la acumulación de todos estos juicios, lo que fue rechazado. Cuatro de los seis procesos fueron cubiertos por una compañía de seguros, la que asumió un riesgo ascendente a aprox. US$ 95 millones. En consecuencia el riesgo patrimonial de Endesa Chile y filiales quedó reducido a US$ 14 millones. En agosto de 2009 Pangue obtuvo sentencia favorable en uno de estos procesos, no cubierto por el seguro, habiéndose rechazado la demanda de $4.927.194.000 (aprox. US$ 10 millones de dólares), decisión judicial que fue apelada por los demandantes ante la Corte de Apelaciones respectiva.

3. Durante el presente año 2010, se iniciaron 4 procesos judiciales indemnizatorios en contra de Endesa, promovidos por supuestos afectados por la crecida del rio Bio Bio, en la VIII Región, en que se reprocha a Endesa perjuicios atribuibles a la mala operación de la Central Ralco, durante dicha inundación. El monto aproximado de la totalidad de las 4 demandas asciende a la suma de $ 48.361.532.814 (MUS$ 90.000.- aprox) .- La totalidad del riesgo está cubierto por una póliza de seguro, que incluye los gastos de defensa judicial. Los juicios se encuentran en etapa de prueba. La obligación de acreditar la relación de causalidad entre la operación de la Central Ralco, durante las inundaciones, y el daño que ellos aducen haber experimentado como consecuencia de la mala operación de la Central debe ser acreditado mediante prueba legal por parte de los demandantes.

4. En el mes de julio de 2010, Ingeniería y Construcción Madrid S.A. demandó a Endesa Chile y a la Dirección General de Aguas, la nulidad de la resolución administrativa que otorgó el derecho de aprovechamiento de aguas 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. Ambas impugnaciones se efectuaron en juicios civiles ordinarios separados. En el fondo, la pretensión del demandante fue la obtención de un pago por su derecho de aguas ubicado en el área de influencia de la obra hidráulica de la futura Central Neltume, lo que no obtuvo. De ese modo estamos frente al ejercicio abusivo de una acción judicial, para impedir la construcción de la Central a cambio del pago de una fuerte suma de dinero. El plazo para contestar ambas demandas está vigente, y tanto Endesa Chile como la Dirección General de Aguas, ambos en calidad de demandados, coordinarán sus esfuerzos, para optimizar la defensa, de modo obtener el rechazo de dichas pretensiones. El juicio no tiene cuantía, visto que solo persigue la anulación de ambos actos administrativos, por los cuáles se priva a Endesa Chile del derecho a aprovechar las aguas para la explotación de la futura Central Neltume.

5. Los Municipios de Yaguará, Ubalá, Caloto y de Puerto Tejeda pretenden sancionar a Emgesa S.A. ESP. por no presentar las declaraciones de ICA (Impuesto de Industria y Comercio) con base en la Ley 14 de 1981, desconociendo la aplicación de la norma especial (Ley 56 de 1981) que grava a las empresas generadoras únicamente por su capacidad de generación instalada en planta y no por sus ingresos, como pretenden los Municipios, aplicando multas que ascienden al 20% sobre los ingresos informados. La cuantía total de todos estos procesos asciende aprox. a US$88,3 millones de dólares. En algunos de estos procedimientos se han decretado diligencias probatorias, también se ha dado traslado a las partes para que presenten sus correspondientes alegatos de conclusión, y en otros se está a la espera de que sea proferido fallo. En el caso de Ubalá, en el cual la compañía había obtenido fallo de primera instancia favorable, se profirió sentencia de segunda instancia el 6 de Noviembre de 2009 confirmando el fallo de primera. El municipio de Ubalá apeló de esta resolución, encontrándose pendiente dicha apelación. La cuantía de este proceso ascendía a aprox. $27,7 millones de dólares.

6. En el año 2001 se presentó en contra de Emgesa S.A. ESP., Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP. y de la Corporación Autónoma Regional una demanda por los habitantes de Sibaté, Departamento de Cundinamarca, la cual busca que las demandadas respondan solidariamente por los daños y perjuicios derivados de la contaminación en el embalse de El Muña, a raíz del bombeo que hace Emgesa S.A. ESP. de las aguas contaminadas del río Bogotá. Frente a dicha demanda, Emgesa se ha opuesto a las pretensiones argumentando que la empresa no tiene responsabilidad en estos hechos pues recibe las aguas ya contaminadas, entre otros argumentos. La pretensión inicial de los demandantes fue de $3.000.000.000. en miles de pesos colombianos lo que equivale aprox. US$1.600 millones. Emgesa S.A. ESP. solicitó la vinculación de aproximadamente 80 entidades públicas y privadas que hacen vertimientos al río Bogotá o que de una u otra manera tienen competencia en la gestión ambiental de la cuenca de este río, motivo de lo cual el expediente fue enviado al Consejo de Estado encontrándose a la presente fecha con recursos pendientes presentados por estas entidades ante este organismo. 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. El 23 de septiembre pasado se reasigna ponente por reparto general de los procesos que cursan en la sección tercera del Consejo de Estado y, entre los nueve magistrados que hoy la integran de conformidad con lo dispuesto en la Ley 1285, le correspondió a la Magistrada Olga Valle de la Hoz.

7. La Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca (CAR) mediante Resoluciones 506, de 28 de marzo de 2005, y 1189, de 8 de julio de 2005, impuso a Emgesa S.A. ESP. la ejecución de unas obras en el embalse de El Muña, de cuya efectividad depende el mantenimiento de la concesión de aguas. El valor de estas obras asciende a aprox. US$ 90 millones. 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. El proceso se encuentra con notificación y contestación de demanda por parte de los demandados. Pendiente para decreto de pruebas.

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 la sociedad coligada 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. La cuantía se estima en US$374,9 millones. La sentencia de primera instancia fue favorable a AMPLA, y apelada por el demandante, apelación que fue acogida. AMPLA interpuso nuevos recursos (Embargos de Declaración) con el objetivo de anular esta decisión, lo que fue acogido favorablemente anulándose las decisiones del proceso a partir del 14/04/09. En diciembre de 2009, la sentencia de apelación que había acogido el recurso de Meridional fue reformada, manteniéndose la sentencia de primera instancia favorable a AMPLA y al Estado de Rio de Janeiro. Este fallo fue impugnado por Meridional mediante Embargo de Declaración, el cual fue declarado improcedente en febrero 2010. En mayo de este año, Meridional presentó nuevos recursos (embargos de declaração)

contra el referido acuerdo, los que fueron declarados inadmisibles y se advirtió a Meridional que la interposición de nuevos recursos sin fundamento daría motivo a la aplicación de multa. El 28 de mayo de 2010 Meridional presentó un nuevo recurso (agravo interno) el cual fue denegado por unanimidad y se le aplicó una multa fijada en un 1% sobre el valor actualizado de la causa, ya que el recurso no tiene fundamento y acarrea el atraso del juicio. Esta decisión todavía puede ser recurrida por parte de Meridional. Sin embargo, los nuevos recursos de la demandante están condicionados al pago de la respectiva multa. En el mes de julio de 2010 se presentaron nuevas solicitudes (embargos de declaração) por Meridional, que no se reconocieron. Contra dicha decisión Meridional interpuso recurso (agravo regimenta). El 30 de agosto de este año el Relator decidió no admitir el agravo regimental, y determinó que el recurso se retire del proceso, además de determinar que la secretaría del tribunal no promueva la admisión de nuevas peticiones de Meridional, así como que sea certificado el trânsito em julgado. En base a esta decisión, el 13 de septiembre de 2010 Meridional entabló nuevo recurso denominado mandado de segurança.

2. En diciembre de 2002, la sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA y Enertrade Comercializadora de Energía S.A. ("Enertrade") firmaron un contrato de compraventa de energía eléctrica a 20 años. Dicho contrato fue remitido a la Agencia Nacional de Energía Eléctrica ("ANEEL") para su evaluación y consecuente homologación y señaló que el precio de la energía debía ser menor. En razón de esa decisión, AMPLA pagó por ese contrato el valor autorizado por ANEEL. En diciembre de 2005 Enertrade demandó arbitralmente a AMPLA ante la Cámara de Conciliación y Arbitraje de la Fundación Getúlio Vargas/RJ. El 19 de marzo de 2009 el Tribunal Arbitral dictó sentencia condenando a AMPLA a: i) pagar la diferencia entre el precio del contrato y el valor pagado por el período 01.01.2004 a 28.08.2006, actualizado y con intereses; ii) pagar los meses de octubre a diciembre de 2003 actualizado y con intereses, más multa de un 2%. Además, el Tribunal falló que el contrato se encuentra terminado desde el 28.08.2006 y que AMPLA nada debe a Enertrade después de esa fecha. AMPLA presentó acción anulatoria contra la sentencia arbitral, incluyendo pedido de "anticipación de tutela", para que sea suspendida la ejecución de la sentencia arbitral hasta que se falle finalmente el litigio pendiente de Enertrade contra ANEEL ("Mandado de Seguridad"), donde se discute la aprobación administrativa del mismo contrato de compraventa de energía objeto del arbitraje. La cuantía se estima en US$41,3 millones. En mayo de 2009 se otorgó la "anticipación de tutela", suspendiéndose de esta forma los efectos del fallo arbitral. AMPLA presentó su réplica y adjuntó la sentencia de 1ª instancia dictada en los autos del "mandado de seguranca" de Enertrade v/s ANEEL, donde con fecha 7 de julio de 2009 se dictó sentencia de 1ª instancia, rechazándose la pretensión de ENERTRADE. El 28 de septiembre de 2009 quedó ejecutoriada la sentencia pronunciada en el litigio de Enetrade contra ANEEL, sentencia que reconoció la obligatoriedad para las partes de la adición al contrato de las condiciones impuestas por ANEEL (la reducción del precio). Con fecha 2 de junio de 2010 se juzgó el recurso (Agravo de Instrumento) interpuesto por Enertrade con resultado favorable para Ampla, manteniéndose la liminar. El 17 de junio de 2009 la Aneel aprobó el convenio ("Termo Aditivo") celebrado entre Ampla y Enertrade para regularización del Contrato de Compra y Venta de Energía, objeto del arbitraje. El 2 de agosto de este año Enertrade presentó nuevo recurso Embargos de Declaração al Tribunal de Justicia para intentar dejar sin efecto la liminar, lo que no fue acogido por el tribunal. Enertrade puede presentar recursos ante los Tribunales Superiores en Brasilia. El 10 de septiembre de 2010 Ampla y Enertrade requirieron nueva suspensión del proceso durante 90 días para retomar las negociaciones y llevar a cabo el acuerdo, aunque la jueza de 1ª instancia determinó la suspensión del proceso durante 30 días más y también aplazó, sin fecha definida, una audiencia de conciliación anteriormente fijada.

3. La Companhia Brasileira de Antibióticos ("CIBRAN") demanda a la sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA la indemnización por la pérdida de productos y materias primas, rotura de maquinaria, entre otros, ocurridos debido al mal servicio suministrado por AMPLA, entre 1987 y mayo de 1994, así como indemnización por daños morales. La cuantía se estima en US$45,7 millones aprox. El litigio se acumuló a otros seis procesos cuyo fundamento sería la interrupción del suministro de energía, y se encuentra en fase de discusión y prueba. El 21 de junio de 2010 se publicó decisión del juez requiriendo a las partes y sus asistentes técnicos para que se manifiesten sobre el laudo pericial, habiendo sido concedido el plazo de 30 días para esa manifestación. Con fecha 27 de agosto de 2010 AMPLA presentó impugnación a dicho laudo mostrando al juez las diversas contradicciones del perito, y requiriendo la nulidad de la pericia o la intimación del perito para responder a los cuestionamientos presentados por nuestros asistentes técnicos.

4. En octubre de 2009 Tractebel Energía S.A. demandó a CIEN, sociedad coligada de Endesa Chile, en razón del supuesto incumplimiento del "Contrato de Compra y Venta de 300 MW de Potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina" celebrado el 20 de octubre de 1999 entre CIEN y Centrais Geradoras do Sul do Brasil S.A (Gerasul – actualmente Tractebel Energia). Tractebel pide la condena de CIEN al pago de multa rescisoria en la cuantía de R$ 117.666.976 (aproximadamente US$ 66.753.829) y demás penalidades, por la indisponibilidad de "potencia firme y energía asociada", que se solicita sean determinadas en la fase de liquidación de la sentencia. El incumplimiento alegado se habría producido al no garantizar CIEN la disponibilidad de potencia contractualmente asegurada a Tractebel por el plazo de 20 años, lo que supuestamente habría pasado a ocurrir desde marzo de 2005. En noviembre de 2009 CIEN contestó la demanda, alegando en resumen que la indisponibilidad proviene de la "Crisis Argentina", país del cual CIEN importa toda la energía que entrega, cuando sea necesario, a Tractebel. Se alega

también que la “Crisis Argentina” fue un evento extraordinario, en el cual CIEN no tuvo ninguna participación, y que ésta situación fue inclusive reconocida por las autoridades brasileñas en la época. El proceso está en primera instancia y en fase de instrucción. En abril de 2010, CIEN presentó su manifestación a la réplica presentada por Tractebel y esta última presentó su manifestación en el mes de mayo. El 1 de septiembre de 2010 el proceso se envió al juez para que decida si va a conceder el despacho saneador (término de la fase de alegaciones de las partes e inicio de la fase de pericia/producción de pruebas).

5. Con fecha 15 de junio de 2010 fue notificada una demanda en contra de CIEN por la empresa FURNAS, en razón del supuesto incumplimiento por parte de CIEN del contrato N°12.399 para adquisición de 700MW de potencia firme con energía asociada proveniente de Argentina, SUSCRITO 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 por un término de 20 años contados a partir del 21 de junio de 2000. El 11 de abril de 2005, CIEN informó a Furnas que estaba imposibilitada de cumplir con el contrato, por hechos ajenos a su voluntad, calificados de fuerza mayor, ante lo cual Furnas notificó judicialmente a CIEN rechazando la alegación de fuerza mayor. En la demanda se solicita se condene a CIEN a pagar R$520.280.659 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 a las demás penalidades, por la indisponibilidad de “potencia firme y energía asociada”; y a otros conceptos para ser determinados en la sentencia definitiva. CIEN presentó su contestación a esta demanda el 28 de julio de 2010. Furnas, por su parte, presentó su réplica el 26 de agosto de 2010, declarando el juez posteriormente a ello que el juicio pasase a la fase de pruebas.

6. En diciembre de 2001 la Constitución Federal fue modificada en el artículo en que se basó nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA para discutir la inmunidad frente al COFINS, y en virtud del cual AMPLA no pagó tal tributo, en cuanto dispone que los cambios legislativos entran a regir 90 días después de su publicación. Basado en él, AMPLA comenzó a pagar COFINS sólo a contar del mes de abril de 2002. Sin embargo, la Receita Federal argumenta que tal norma constitucional, sólo rige para los cambios a normas de rango legal, pero no para la propia Constitución, cuyas modificaciones comenzarían a regir de inmediato. Además, la Receita Federal alega que con motivo del cambio de régimen fiscal efectuado por AMPLA (percibido por devengado), el monto imponible de COFINS habría aumentado durante el primer semestre de 2002. El acta fue notificada en julio de 2003. La decisión de primera instancia administrativa fue desfavorable a AMPLA y ésta presentó recurso en octubre de 2003. En noviembre de 2007 el recurso fue decidido en la segunda instancia administrativa, en parte favorable al Fisco en relación al periodo de vigencia de cambio de la Constitución y, en parte, favorable a AMPLA en relación al cambio del régimen fiscal de percibido a devengado. En abril de 2008, la Hacienda Nacional presentó recurso contra esta decisión a la Cámara Superior de Recursos. En octubre de 2008 AMPLA presentó su respuesta al recurso y también presentó recurso a la Cámara Superior para intentar cambiar la parte de la decisión que no fue favorable a AMPLA. En el mes de mayo de 2009, la Hacienda Pública Federal incorporó un interés sobre la multa aplicada, el cual ha sido calculado por la aplicación del Selic (Sistema Especial de Liquidación y Custodia: índice de corrección determinado por el gobierno federal basado en la tasa de interés referencial del Banco Central de Brasil), desde el mes siguiente al recibimiento del Acta de Infracción. En consecuencia, como el Acta fue recibida en julio de 2003, el Selic corresponde a los intereses acumulados desde el mes de agosto de 2003, lo que arroja una tasa del 81,42%. En agosto de 2009 se notificó a AMPLA que el Recurso Especial presentado por la empresa no fue aceptado a tramitación. Contra esta resolución AMPLA presentó otro recurso ante el Presidente de la Cámara Superior de Recursos Fiscales. Dicho recurso tiene por finalidad que el Recurso Especial sea acogido. Se encuentran pendientes de fallo ambos recursos. La cuantía asciende a US$92 millones.

7. Con la finalidad de financiar su inversión en Coelce, en 1998 nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA emitió FRNs (bonos) por US$350 millones con vencimiento en 2008, los cuales fueron suscritos por Cerj Overseas (filial en el exterior de AMPLA). Los bonos tenían un régimen tributario especial consistente en que no habría aplicación de withholding tax (que es de 15% ó 25%) sobre los pagos de intereses al exterior, siempre que, entre otros requisitos, no exista amortización anticipada antes del plazo promedio de 96 meses. Para adquirir dichos bonos, Cerj Overseas se financió con deuda a 6 meses fuera de Brasil. Al cabo de tal plazo (octubre 1998), por problemas de acceso a otras fuentes de financiamiento, Cerj Overseas se tuvo que refinanciar con la propia AMPLA quien le efectuó préstamos en reales. La Receita Federal argumenta que en el mismo año 1998, la franquicia se habría perdido dado que los préstamos en reales efectuados por AMPLA a Cerj Overseas equivaldrían a una amortización anticipada de la deuda antes del plazo promedio de amortización de 96 meses. El acta de infracción fue notificada en julio 2005. En agosto de 2005 AMPLA presentó recurso ante la primera instancia administrativa, el cual fue rechazado. En abril de 2006 se presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes (segunda instancia administrativa), el cual fue fallado favorablemente en diciembre de 2007 en forma total a AMPLA. En enero de 2010 AMPLA fue notificada de esta decisión favorable del Consejo de Contribuyentes, como asimismo, del Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública. En febrero de 2010 AMPLA presentó sus contra razones (argumentos) contra el Recurso Especial interpuesto por la Hacienda Pública. La cuantía asciende a US$414,89 millones.

8. El año 2002, el Estado de Río de Janeiro (RJ) a través de un decreto, estableció que el ICMS debería ser determinado y pagado los días 10, 20 y 30 del mismo mes del devengo. Por problemas de caja, nuestra sociedad coligada brasilera de distribución AMPLA continuó pagando el ICMS de acuerdo con el sistema anterior (pago hasta el quinto día del mes siguiente al de su devengo). No obstante, un acuerdo informal con el Estado de Río de Janeiro, y de dos leyes de amnistía, en octubre de 2004 el Estado de RJ levantó acta contra AMPLA para cobrar la multa por los pagos con retraso, acta que fue recurrida por AMPLA el mismo año. En febrero de 2007 AMPLA fue notificada de la decisión administrativa de primera instancia, la cual confirmó el Acta levantada por el Estado de RJ. En marzo de 2007 AMPLA presentó recurso ante el Consejo de Contribuyentes del Estado de RJ (segunda instancia administrativa). AMPLA obtuvo "liminar" (medida cautelar) a su favor que le permitió presentar este recurso sin la necesidad de efectuar depósito o constituir garantía por el 30% del valor del acta actualizada. Con fecha 26 de agosto de 2010 AMPLA recibió notificación desfavorable de la segunda instancia. El Consejo de Contribuyentes de forma equivocada decidió que el recurso administrativo de AMPLA estaba resuelto en su contra. Posteriormente con fecha 1 de septiembre de 2010 AMPLA presentó recurso al Consejo Pleno, que es un órgano especial del Consejo de Contribuyentes, a los efectos de que sea corregida la decisión de este último Pendiente fallo del Consejo Pleno. La cuantía asciende a US$94,09 millones.

9. A fines de 2002, nuestra coligada brasilera de generación CGTF interpuso acción judicial contra la Unión Federal, con el objetivo que se reconociera que los bienes importados para las unidades turbogeneradoras correspondían al ítem "Otros Grupos Electrógenos", con el fin de acceder a la tasa 0% por Impuesto a la Importación (II) y por Impuesto sobre Productos Industrializados (IPI). La Unión Federal argumenta que los bienes importados no corresponden a grupos electrógenos. CGTF obtuvo resolución incidental a su favor que permitió des-aduanar los bienes con tasa 0%, previo depósito judicial por R$56 millones (US$35,72 millones, actualizado a julio de 2009). Por su parte, para evitar la caducidad de los impuestos, la Receita Federal levantó Acta con exigibilidad del tributo suspendida hasta que se resuelva el juicio pendiente contra la Unión Federal. Respecto a la vía judicial, en el pleito contra la Unión Federal en septiembre de 2008 se dictó sentencia de primera instancia íntegramente favorable a CGTF. La señalada decisión reconoció la clasificación del Grupo 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, el cual en mayo de 2010 dictó fallo a favor de CGTF, confirmando íntegramente la sentencia de primera instancia judicial a favor de CGTF y rechazó la apelación de la Hacienda. 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 des-aduanar 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 Hacienda Pública presentó recurso de aclaración (embargos de declaración) en contra de la segunda instancia, resolviéndose a favor de CGTF este recurso. En marzo de 2010 la Hacienda presentó recurso especial ante el Superior Tribunal de Justicia (Brasilia). En la vía administrativa, respecto del Acta de la Receita Federal que fue reclamada en febrero de 2006 la decisión de primera instancia administrativa fue en favor de CGTF, siendo el Acta declarada nula. La decisión está basada en que el Acta fue levantada sin observar los requisitos y formalidades jurídicos debidos, por ello fue declarada nula, es decir, no hubo una decisión sobre el tema de fondo. De ello resulta que en tesis la Receita Federal podrá levantar otra Acta que cumpla con los requisitos formales, para lo cual no existe plazo. En octubre de 2008 el Consejo de Contribuyentes (segunda instancia administrativa) confirmó íntegramente la decisión de primera que juzgó nula el Acta de la Receita Federal por adolecer de vicios formales. En abril de 2009 la decisión que juzgó nula el Acta por vicios formales quedó firme y definitiva, por lo que el Acta se encuentra extinta. La cuantía asciende a US$41,99 millones.

La Administración de Endesa Chile considera que las provisiones registradas en el estado de situación financiera adjunto cubren adecuadamente los riesgos por los litigios y demás operaciones descritas en esta Nota, por lo que no esperan que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los registrados.

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

21. OBLIGACIONES POR BENEFICIOS POST EMPLEO

21.1 Aspectos generales

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

Beneficios de prestación definida:

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

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

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

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

21.2 Aperturas, movimientos y presentación de estados financieros

a) Al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
Obligaciones post empleo	34.472.643	31.679.864
Total	**34.472.643**	**31.679.864**
Porción corriente	**3.417.349**	**3.448.733**
Porción no corriente	**31.055.294**	**28.231.131**

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

Valor actuarial de las Obligaciones post empleo	**M$**
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009	33.473.278
Costo del servicio corriente	1.010.135
Costo por intereses	3.014.451
(Ganancias) pérdidas actuariales	1.425.917
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(2.990.595)
Pagos	(4.253.322)
Saldo al 31 de diciembre de 2009	**31.679.864**
Costo del servicio corriente	654.351
Costo por intereses	2.042.547
(Ganancias) pérdidas actuariales	1.080.796
Diferencia de conversión de moneda extranjera	1.795.491
Pagos	(2.780.406)
Saldo al 30 de septiembre de 2010	**34.472.643**

Al 30 de septiembre de 2010, el monto total del pasivo actuarial corresponde en un 34% con compromisos de prestación definida otorgados por empresas chilenas (36% a 31 de diciembre de 2009) y en un 66% con compromisos de prestación definida otorgados por nuestra filial Emgesa, en Colombia (64% a 31 de diciembre de 2009).

c) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 30 de septiembre de 2010 y 2009 son los siguientes:

Total Gasto Reconocido en el Estado de Resultados Integrales	**30/09/2010 M$**	**30/09/2010 M$**
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	654.351	567.860
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	2.042.547	2.834.319
Total gasto reconocido en el estado de resultados	**2.696.898**	**3.402.179**
(Ganancia) pérdida actuarial reconocidas	**1.080.796**	**483.493**
Total gasto reconocido en el estado de resultados integrales	**3.777.694**	**3.885.672**

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 septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

	Chile		**Colombia**	
	30/09/2010	**31/12/2009**	**30/09/2010**	**31/12/2009**
Tasas de descuento utilizadas	6,5%	6,5%	9,52%	11,59%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,0%	3,0%	4,51%	6,48%
Tablas de mortalidad	RV-2004 / RV-85 / RV-04	RV-2004 / RV-85 / RV-04	RV-08	ISS 1980-1989

Sensibilización:

Al 30 de septiembre de 2010, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios post empleo ante variaciones de 100 puntos básicos en la tasa de descuento supone una disminución de M$ 2.618.158 (M$ 2.525.322 al 31 de diciembre de 2009) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M$ 2.966.319 (M$ 2.175.461 al 31 de diciembre de 2009) en caso de una baja de la tasa.

Desembolso futuro:

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en los próximos 12 meses asciende a M$ 3.417.349.

Aportaciones Definidas

Las aportaciones realizadas a los planes de aportación definida, se registran directamente en el rubro “gastos por beneficios a empleados” en el estado de resultados consolidado. Los montos registrados por este concepto a septiembre 2010 fue de M$ 248.094 (M$ 260.542 a septiembre 2009).

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 septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009 el capital social de Endesa Chile, asciende a M$ 1.331.714.085 y está representado por 8.201.754.580 acciones de valor nominal totalmente suscritas y pagadas que se encuentran admitidas a cotización en las Bolsa de Comercio de Santiago de Chile, Bolsa Electrónica de Chile, Bolsa de Valores de Valparaíso, Bolsa de Comercio de Nueva York (NYSE) y Bolsa de Valores Latinoamericanos de la Bolsa de Madrid (LATIBEX). Estas cifras no han sufrido ninguna variación durante el ejercicio 2009 y período 2010.

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

22.1.2 Dividendos

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 26 de marzo de 2009, acordó proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas, la distribución de un dividendo definitivo cuyo monto sea equivalente al 40,00% de las utilidades líquidas correspondientes al ejercicio 2008, esto es $15,9330 por acción.

La propuesta anterior modificó la Política de Dividendos correspondiente al ejercicio 2008, que consideraba una proposición de reparto de un dividendo definitivo por un monto equivalente al 60% de las utilidades líquidas, lo cual fue informado como Hecho Esencial con fecha 26 de marzo de 2009. No obstante esta modificación, el dividendo finalmente propuesto es el mayor de la historia de la Compañía y representa un crecimiento del 55% respecto del año anterior.

El Directorio en su Sesión Ordinaria de fecha 26 de febrero de 2010, acordó proponer a la Junta General Ordinaria de Accionistas, a celebrarse el 22 de abril de 2010, la distribución de un dividendo definitivo del 35,11% de las utilidades líquidas de la Compañía correspondientes al ejercicio 2009, esto es $26,84285 por acción.

La propuesta anterior modificó la Política de Dividendos correspondiente al ejercicio 2009, que preveía el reparto de un dividendo definitivo del 60% de las utilidades líquidas de la Compañía. Lo anterior fue informado como Hecho Esencial con fecha 26 de febrero de 2010. En Junta General Ordinaria de Accionistas, celebrada el 22 de abril de 2010 se acordó distribuir el dividendo mínimo obligatorio y un dividendo adicional, ascendente a un total de $26,84285 por acción. Dicho dividendo fue pagado parcialmente durante el ejerció 2009 (Dividendo Provisorio N° 47) y el remanente de $17,53050 por acción se pagó con fecha 5 de mayo de 2010 (Dividendo Definitivo N° 48).

La Junta General Ordinaria de Accionistas de Endesa Chile, celebrada el 22 de abril de 2010, aprobó como política de dividendos, que el Directorio espera cumplir durante el ejercicio 2010, distribuir como dividendo definitivo un monto equivalente al 60% de las utilidades líquidas del ejercicio 2010. Además, se tiene la intención de repartir un dividendo provisorio, con cargo a las utilidades del ejercicio 2010, de un 15% de las utilidades líquidas al 30 de septiembre de 2010, según muestren los estados financieros a dicha fecha, para ser cancelado en diciembre de 2010.

El dividendo definitivo corresponderá al que defina la Junta Ordinaria de accionistas, la que se realizará durante el primer cuatrimestre del 2011.

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
38	Definitivo	05/04/2004	2,30000	2003
39	Definitivo	18/04/2005	4,13000	2004
40	Definitivo	30/03/2006	5,82000	2005
41	Provisorio	22/12/2006	2,57000	2006
42	Definitivo	22/05/2007	10,84000	2006
43	Provisorio	26/12/2007	2,19260	2007
44	Definitivo	29/04/2008	11,56470	2007
45	Provisorio	18/12/2008	5,35120	2008
46	Definitivo	11/05/2009	15,9330	2008
47	Provisorio	16/12/2009	9,31240	2009
48	Definitivo	05/05/2010	17,53050	2009

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 septiembre de 2010 y 30 de septiembre de 2009 es el siguiente:

Diferencias de conversión	30 de septiembre de 2010 M$	30 de septiembre de 2009 M$
Emgesa	89.747.937	97.637.604
Generandes Perú S.A.	29.139.177	44.715.377
Hidroinvest S.A.	(5.477.135)	(2.287.532)
Endesa Argentina S.A.	(9.667.527)	(2.800.403)
Hidroelectrica El Chocón	(13.728.291)	(11.753.002)
Endesa Brasil S.A.	(3.904.067)	36.508.909
Diferencias de conversión deuda	1.021.405	5.866.884
Otras	(17.984.617)	(4.269.975)
TOTAL	**69.146.882**	**163.617.862**

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 septiembre de 2010 de sus filiales Edegel y Chocón corresponden a M$ 121.503.136 y M$ 59.664.490, respectivamente.

22.5 Otras Reservas.

Al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre 2009, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

	Saldo al 31 de diciembre de 2009 M$	Movimiento 2010 M$	Saldo al 30 de septiembre de 2010 M$
Diferencias de cambio por conversión	73.027.963	(3.881.081)	69.146.882
Coberturas de flujo de caja	79.113.232	317.339	79.430.571
Remedición de activos financieros disponibles para la venta	50.090	24	50.114
Otras reservas varias	(727.647.609)	-	(727.647.609)
TOTAL	**(575.456.324)**	**(3.563.718)**	**(579.020.042)**

- 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 (Nota 2.5.3) y
  - valorización de las plusvalías surgidas en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta al peso chileno (Nota 3.c).

- Cobertura de flujo de caja: Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (Nota 3.f.4).

- Remediación de activos financieros disponibles para la venta: Representan las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal de las Inversiones disponibles para la venta. (Nota 3.f.1)

- 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 compañía adoptó las NIIF como su norma contable estatutaria a contar del de 1 de enero de 2009, la fecha de transición a la citada norma internacional fue la misma utilizada por su Matriz Endesa, S.A., esto es 1 de enero de 2004. Lo anterior, en aplicación de la exención prevista en el párrafo 24 a) de la NIIF 1 “Adopción por primera vez”.

II. Diferencias de cambio por conversión existentes a la fecha de transición a NIIF (exención NIIF 1 “adopción por primera vez”).

III. Efectos provenientes de combinaciones de negocios bajo control común, principalmente explicadas por la creación del holding Endesa Brasil en 2005 y la fusión de nuestras filiales colombianas Emgesa y Betania en 2007.

22.6 Participaciones no controladoras.

A continuación se explican las principales variaciones en las participaciones no controladoras durante el período terminado al 30 de septiembre de 2010 y el ejercicio 2009:

a) Con fecha 9 de octubre de 2009, en operación bursátil realizada en la Bolsa de Valores de Lima, Perú, Endesa Chile adquirió un 29,3974% de participación adicional del capital social de Edegel S.A.A. por un monto de M$ 208.922.322 (US$ 375 millones). Esta adquisición ha supuesto una disminución de M$ 127.551.963 de las participaciones minoritarias.

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

b) Por otra parte, respecto a la variación negativa que se refleja en la línea "Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios" del estado de cambios en el patrimonio, ésta se explica fundamentalmente a :

i) La proporción que le corresponde a las participaciones no controladoras en los dividendos declarados por las sociedades consolidadas, y

ii) La proporción que le corresponde a las participaciones no controladoras en la reducción de capital efectuada por nuestra filial Emgesa S.A. E.S.P.. El monto percibido por las participaciones no controladoras asciende a M$ 85.231.132 al 30 de septiembre de 2010 (M$ 0 al 30 de septiembre de 2009).

23. INGRESOS.

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

Ingresos Ordinarios	Saldo al	
	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$
Ventas de energía	1.778.444.348	1.813.552.038
Otras ventas	**10.745.644**	**9.091.006**
Ventas de productos y servicios	10.745.644	9.091.006
Otras prestaciones de servicios	**27.200.467**	**45.446.274**
Peajes y trasmisión	4.698.889	7.722.646
Arriendo equipos de medida	2.458.371	3.826.992
Servicios de ingeniería	11.164.426	15.594.818
Otras prestaciones	8.878.781	18.301.818
Total Ingresos ordinarios	**1.816.390.459**	**1.868.089.318**

Otros Ingresos de Explotación	Saldo al	
	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$
Otros Ingresos (1)	32.869.549	10.962.206
Total Otros Ingresos de explotación	**32.869.549**	**10.962.206**

(1) Durante el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2010 se incluye un monto de $ 22.795 millones que se originan en la activación de pólizas de seguros que cubren las pérdidas de margen reconocidas hasta el 30 de septiembre 2010 que, como consecuencia del terremoto que afectó a Chile el pasado 27 de febrero, ha experimentado el Grupo.

24. CONSUMO DE MATERIAS PRIMAS Y MATERIALES SECUNDARIOS.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de septiembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	Saldo al	
	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$
Compras de energía	(186.874.455)	(116.602.638)
Consumo de combustible	(547.124.599)	(489.138.875)
Gastos de transporte	(164.715.850)	(131.790.017)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(37.283.683)	(38.190.481)
Total Consumos de Materias Primas y Materiales Secundarios	**(935.998.587)**	**(775.722.011)**

25. GASTOS DE PERSONAL.

La composición de esta partida al 30 de septiembre de 2010 y 2009, es la siguiente:

Gastos de personal	Saldo al	
	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$
Sueldos y salarios	(50.833.250)	(51.301.567)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(902.445)	(828.402)
Servicio seguridad social y otras cargas sociales	(3.310.199)	(3.360.941)
Otros gastos de personal	(73.245)	(93.083)
Total	**(55.119.139)**	**(55.583.993)**

26. DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y PÉRDIDA POR DETERIORO.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de septiembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

	Saldo al	
	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$
Depreciaciones	(148.127.474)	(144.052.020)
Amortizaciones	(2.924.440)	(2.573.676)
Pérdidas por deterioro en activos financieros	(306.744)	-
Total	**(151.358.658)**	**(146.625.696)**

27. OTROS GASTOS POR NATURALEZA.

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 30 de septiembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

Otros gastos por naturaleza	Saldo al	
	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$
Servicios profesionales independientes y externalizados	(20.352.509)	(17.946.275)
Otros Suministros y Servicios	(14.108.228)	(15.936.375)
Primas de seguros	(10.643.942)	(9.146.410)
Tributos y tasas	(10.495.051)	(10.061.454)
Reparaciones y conservación	(7.359.274)	(6.651.765)
Publicidad, propaganda y relaciones públicas	(4.423.145)	(2.410.922)
Otros	(3.228.588)	(2.754.562)
Arrendamientos y cánones	(2.593.562)	(2.328.089)
Gastos de medioambiente	(1.877.169)	(2.439.632)
Otros aprovisionamientos	(1.502.462)	(1.799.414)
Gastos de viajes	(523.033)	(381.289)
Indemnizaciones y multas	(104.411)	(871.862)
Total otros gastos por naturaleza	**(77.211.374)**	**(72.728.049)**

28. RESULTADO FINANCIERO.

El detalle del ingreso y gasto financiero al 30 de septiembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

Ingresos Financieros	Saldo al	
	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$
Efectivo y otros medios equivalentes	3.549.804	17.130.040
Otros ingresos financieros	4.155.627	6.533.583
Total Ingresos Financieros	**7.705.431**	**23.663.623**

	Saldo al	
	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$
Costos Financieros	**(108.657.514)**	**(141.412.584)**
Préstamos bancarios	(20.270.180)	(30.077.195)
Obligaciones garantizadas y no garantizadas	(73.432.259)	(86.406.006)
Arrendamientos financieros (leasing)	(2.913.778)	(2.939.126)
Valoración derivados financieros	(6.957.298)	(467.155)
Gastos por obligaciones por beneficios post empleo	(2.042.547)	(2.834.319)
Gastos financieros activados	7.599.146	5.249.638
Otros	(10.640.598)	(23.938.421)
Resultado por Unidades de Reajuste	**(3.086.096)**	**11.362.985**
Diferencias de Cambio	**11.691.322**	**(24.309.615)**
Positivas	22.848.049	15.542.971
Negativas	(11.156.727)	(39.852.586)
Total Costos Financieros	**(100.052.288)**	**(154.359.214)**
Total Resultado Financieros	**(92.346.857)**	**(130.695.591)**

29. IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

A continuación se presenta la conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar el tipo impositivo general vigente al "resultado antes de impuestos" y el gasto registrado por el citado impuesto en el estado de resultados consolidados correspondiente a los períodos 2010 y 2009:

(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	Saldo al	
	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$
Gasto por Impuestos Corrientes	(153.043.373)	(162.474.435)
Ajustes al Impuesto Corriente del Periodo Anterior	631.168	(6.987.968)
Otro Gasto por Impuesto Corriente	(2.476.357)	(2.901.974)
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	**(154.888.562)**	**(172.364.377)**
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	1.880.359	23.406.073
Gasto Diferido (ingreso) por Impuestos Relativo a Cambios de la Tasa Impositiva o Nuevas Tasas	(2.333.194)	-
Otro Gasto por Impuesto Diferido	6.380.661	5.520.086
Ingreso (Gasto) por impuestos diferidos, neto, total	**5.927.826**	**28.926.159**
Gasto por impuesto a las ganancias	**(148.960.736)**	**(143.438.218)**

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**(104.107.052)**	**(130.478.895)**
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones	(41.053.859)	(33.827.365)
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	18.496.193	39.006.187
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	(26.754.648)	(11.214.631)
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	(2.333.194)	-
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	631.168	(7.050.934)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	6.160.655	127.420
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	**(44.853.684)**	**(12.959.323)**
Gasto por impuesto a las ganancias	**(148.960.736)**	**(143.438.218)**

Con fecha 29 de julio de 2010 se promulgó 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. Como consecuencia de estos cambios transitorios en la tasa de impuesto a la renta, al 30 de septiembre de 2010 la compañía ha reconocido un mayor gasto por impuestos diferidos de M$ 2.333.194.

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 2010 y ejercicio 2009.

30.2 Distribución por país

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
ACTIVOS	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
ACTIVOS CORRIENTES	419.882.913	546.701.998	110.363.892	118.440.168	146.175.411	256.813.794	56.011.257	54.343.007	(49.611.127)	(33.937.725)	**682.822.346**	**942.361.242**
Activos Corrientes en Operación	419.882.913	546.701.998	110.363.892	118.440.168	146.175.411	256.813.794	56.011.257	54.343.007	(49.611.127)	(33.937.725)	**682.822.346**	**942.361.242**
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	39.831.962	240.118.710	12.399.305	24.084.851	28.565.746	160.939.980	20.829.136	21.294.688	-	-	**101.626.149**	**446.438.229**
Otros activos financieros corrientes	913.523	1.536.149	-	-	640	-	-	-	-	-	**914.163**	**1.536.149**
Otros Activos No Financieros, Corriente	2.378.276	3.120.114	1.808.916	5.697.002	2.252.440	1.554.560	2.770.281	2.016.998	-	-	**9.209.913**	**12.388.674**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	247.272.724	208.095.823	91.783.551	82.457.014	66.508.696	55.169.859	10.530.666	11.073.405	(38.782.750)	(28.530.633)	**377.312.887**	**328.265.468**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	44.538.756	30.833.174	2.419.916	2.228.305	36.902.507	32.526.869	8.767.728	8.979.580	(10.828.377)	(5.407.092)	**81.800.530**	**69.160.836**
Inventarios	23.829.992	18.778.149	1.816.166	3.803.384	7.173.776	6.622.526	11.362.728	10.975.529	-	-	**44.182.662**	**40.179.588**
Activos por impuestos corrientes	61.117.680	44.219.879	136.038	169.612	4.771.606	-	1.750.718	2.807	-	-	**67.776.042**	**44.392.298**
ACTIVOS NO CORRIENTES	4.011.286.854	4.041.529.632	226.065.204	238.359.902	1.312.751.210	1.228.326.578	769.604.246	785.935.394	(1.049.006.953)	(1.067.160.136)	**5.270.700.561**	**5.226.991.370**
Otros activos financieros no corrientes	16.320.591	4.060.933	-	-	-	-	356.847	80.862	-	-	**16.677.438**	**4.141.795**
Otros activos no financieros no corrientes	447.602	616.133	10.151.188	9.892.989	1.227.218	1.092.649	323.851	336.605	-	-	**12.149.859**	**11.938.376**
Derechos por cobrar no corrientes	2.399.488	2.674.211	65.578.850	61.013.486	3.227.048	3.028.768	-	-	-	-	**71.205.386**	**66.716.465**
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes	5.911.248	-	-	-	-	-	-	-	(5.911.248)	-	**-**	**-**
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	1.593.296.184	1.624.673.392	4.432.347	4.698.977	-	1.366	48.023.789	47.596.359	(1.080.623.948)	(1.102.872.803)	**565.128.372**	**574.097.291**
Activos intangibles distintos de la plusvalía	23.906.512	24.887.512	-	-	18.803.652	17.245.016	353.356	506.047	-	-	**43.063.520**	**42.638.575**
Plusvalía	13.140	13.692	2.560.746	2.780.777	-	-	10.998.723	11.050.603	91.258.053	91.700.310	**104.830.662**	**105.545.382**
Propiedades, planta y equipo	2.343.155.849	2.362.603.039	131.566.671	147.343.811	1.228.705.171	1.148.817.647	705.631.611	724.212.506	(53.729.810)	(55.987.643)	**4.355.329.492**	**4.326.989.360**
Activos por impuestos diferidos	25.836.240	22.000.720	11.775.402	12.629.862	60.788.121	58.141.132	3.916.069	2.152.412	-	-	**102.315.832**	**94.924.126**
TOTAL ACTIVOS	**4.431.169.767**	**4.588.231.630**	**336.429.096**	**356.800.070**	**1.458.926.621**	**1.485.140.372**	**825.615.503**	**840.278.401**	**(1.098.618.080)**	**(1.101.097.861)**	**5.953.522.907**	**6.169.352.612**

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
PASIVOS CORRIENTES	404.270.447	647.882.824	158.092.231	143.807.722	127.151.215	130.634.275	57.079.175	71.313.577	(16.240.366)	(12.536.717)	**730.352.702**	**981.101.681**
Pasivos Corrientes en Operación	404.270.447	647.882.824	158.092.231	143.807.722	127.151.215	130.634.275	57.079.175	71.313.577	(16.240.366)	(12.536.717)	**730.352.702**	**981.101.681**
Otros pasivos financieros corrientes	53.685.961	191.588.501	96.726.117	61.487.491	54.302.392	57.137.900	36.073.018	38.334.893	-	-	**240.787.488**	**348.548.785**
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	213.799.562	295.052.628	18.295.611	29.973.620	40.860.237	28.526.181	16.199.024	20.319.427	-	-	**289.154.434**	**373.871.856**
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	82.431.235	70.396.317	18.038.528	29.954.939	21.389.859	2.477.464	17.458	262.056	(16.240.366)	(12.536.717)	**105.636.714**	**90.554.059**
Otras provisiones, corrientes	33.584.167	29.412.247	1.039.389	1.163.928	24.997	26.684	3.227.165	2.790.365	-	-	**37.875.718**	**33.393.224**
Pasivos por impuestos corrientes	11.267.891	57.763.208	23.638.547	20.817.793	4.901.394	37.298.367	330.485	8.066.064	-	-	**40.138.317**	**123.945.432**
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	-	367.702	-	-	3.417.349	3.081.031	-	-	-	-	**3.417.349**	**3.448.733**
Otros pasivos no financieros corrientes	9.501.631	3.302.221	354.039	409.951	2.254.987	2.086.648	1.232.025	1.540.772	-	-	**13.342.682**	**7.339.592**
PASIVOS NO CORRIENTES	1.206.864.567	1.327.762.291	79.269.591	122.228.745	461.294.836	424.071.893	346.317.480	358.335.279	-	850.871	**2.093.746.474**	**2.233.249.079**
Otros pasivos financieros no corrientes	981.442.328	1.102.640.629	55.344.467	98.646.588	441.681.473	406.377.244	187.461.880	200.034.511	-	-	**1.665.930.148**	**1.807.698.972**
Otras cuentas por pagar no corrientes	2.388.569	7.569.739	-	-	172.149	-	-	-	-	-	**2.560.718**	**7.569.739**
Otras provisiones, no corrientes	9.675.222	9.246.973	-	-	-	430.975	11.068.207	10.482.637	-	-	**20.743.429**	**20.160.585**
Pasivo por impuestos diferidos	190.679.419	187.209.772	11.850.979	12.848.716	-	-	147.787.393	147.818.131	-	-	**350.317.791**	**347.876.619**
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	11.614.080	10.967.457	-	-	19.441.214	17.263.674	-	-	-	-	**31.055.294**	**28.231.131**
Otros pasivos no financieros no corrientes	11.064.949	10.127.721	12.074.145	10.733.441	-	-	-	-	-	850.871	**23.139.094**	**21.712.033**
PATRIMONIO NETO	2.820.034.753	2.612.586.515	99.067.274	90.763.603	870.480.570	930.434.204	422.218.848	410.629.545	(1.082.377.714)	(1.089.412.015)	**3.129.423.731**	**2.955.001.852**
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	2.820.034.753	2.612.586.515	99.067.274	90.763.603	870.480.570	930.434.204	422.218.848	410.629.545	(1.082.377.714)	(1.089.412.015)	**2.279.588.431**	**2.069.085.642**
Capital Emitido	2.049.931.284	2.053.251.884	84.324.737	84.324.737	142.906.410	259.460.190	164.297.758	164.297.758	(1.109.746.104)	(1.229.620.484)	**1.331.714.085**	**1.331.714.085**
Ganancias (pérdidas) acumuladas	903.937.591	1.063.866.422	8.866.141	4.731.041	109.515.289	138.029.796	18.633.153	21.916.044	279.933.657	(121.723.979)	**1.320.885.831**	**1.106.819.324**
Primas de emisión	206.008.557	206.008.557	-		-		-		-		**206.008.557**	**206.008.557**
Otras Reservas	(339.842.679)	(710.540.348)	5.876.396	1.707.825	618.058.871	532.944.218	239.287.937	224.415.743	(252.565.267)	261.932.448	**(579.020.042)**	**(575.456.324)**
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	**849.835.300**	**885.916.210**
Total Patrimonio Neto y Pasivos	**4.431.169.767**	**4.588.231.630**	**336.429.096**	**356.800.070**	**1.458.926.621**	**1.485.140.372**	**825.615.503**	**840.278.401**	**(1.098.618.080)**	**(1.101.097.861)**	**5.953.522.907**	**6.169.352.612**

País	Chile		Argentina		Colombia		Perú		Eliminaciones		Totales	
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$	30/09/2010 M$	30/09/2009 M$
INGRESOS	**1.000.553.839**	**1.095.790.744**	**297.966.174**	**249.299.500**	**390.200.776**	**374.770.682**	**161.204.584**	**159.864.979**	**(665.365)**	**(674.381)**	**1.849.260.008**	**1.879.051.524**
Ventas	**969.724.823**	**1.086.604.532**	**296.293.831**	**249.297.506**	**389.997.063**	**374.665.351**	**161.040.107**	**158.196.310**	**(665.365)**	**(674.381)**	**1.816.390.459**	**1.868.089.318**
Ventas de energía	938.095.751	1.038.219.390	296.293.831	249.297.506	389.418.148	374.079.085	154.636.618	151.956.057	-	-	**1.778.444.348**	**1.813.552.038**
Otras ventas	10.745.644	9.091.006	-	-	-	-	-	-	-	-	**10.745.644**	**9.091.006**
Otras prestaciones de servicios	20.883.428	39.294.136	-	-	578.915	586.266	6.403.489	6.240.253	(665.365)	(674.381)	**27.200.467**	**45.446.274**
Otros ingresos de explotación	30.829.016	9.186.212	1.672.343	1.994	203.713	105.331	164.477	1.668.669	-	-	**32.869.549**	**10.962.206**
APROVISIONAMIENTOS Y SERVICIOS	**(500.789.967)**	**(414.347.030)**	**(233.764.581)**	**(182.899.250)**	**(140.646.463)**	**(126.407.111**	**(60.797.576)**	**(52.068.620)**	**-**	**-**	**(935.998.587)**	**(775.722.011)**
Compras de energía	(104.853.825)	(40.213.998)	(6.633.976)	(7.144.097)	(62.553.036)	(61.556.323	(12.833.618)	(7.688.220)	-	-	**(186.874.455)**	**(116.602.638)**
Consumo de combustible	(276.842.814)	(287.201.689)	(215.187.732)	(160.446.111)	(21.467.067)	(11.828.871	(33.626.986)	(29.662.204)	-	-	**(547.124.599)**	**(489.138.875)**
Gastos de transporte	(115.005.216)	(82.422.833)	(2.559.686)	(4.838.941)	(37.553.361)	(34.702.384	(9.597.587)	(9.825.859)	-	-	**(164.715.850)**	**(131.790.017)**
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(4.088.112)	(4.508.510)	(9.383.187)	(10.470.101)	(19.072.999)	(18.319.533	(4.739.385)	(4.892.337)	-	-	**(37.283.683)**	**(38.190.481)**
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	**499.763.872**	**681.443.714**	**64.201.593**	**66.400.250**	**249.554.313**	**248.363.571**	**100.407.008**	**107.796.359**	**(665.365)**	**(674.381)**	**913.261.421**	**1.103.329.513**
Trabajos para el Inmovilizado	6.168.625	-	-	-	485.887	332.704	-	216.087	-	-	**6.654.512**	**548.791**
Gastos de Personal	(33.259.754)	(34.140.954)	(8.482.784)	(8.259.773)	(8.737.249)	(8.027.948	(4.639.352)	(5.155.318)	-	-	**(55.119.139)**	**(55.583.993)**
Otros Gastos Fijos de Explotación	(41.498.699)	(34.945.930)	(7.795.385)	(9.004.886)	(17.008.074)	(14.404.518	(11.574.581)	(15.047.096)	665.365	674.381	**(77.211.374)**	**(72.728.049)**
RESULTADO BRUTO DE EXPLOTACIÓN	**431.174.044**	**612.356.830**	**47.923.424**	**49.135.591**	**224.294.877**	**226.263.809**	**84.193.075**	**87.810.032**	**-**	**-**	**787.585.420**	**975.566.262**
Amortizaciones y pérdidas por deterioro	(76.991.419)	(73.870.657)	(13.736.816)	(17.081.602)	(31.286.453)	(27.130.494	(29.343.970)	(28.542.943)	-	-	**(151.358.658)**	**(146.625.696)**
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	**354.182.625**	**538.486.173**	**34.186.608**	**32.053.989**	**193.008.424**	**199.133.315**	**54.849.105**	**59.267.089**	**-**	**-**	**636.226.762**	**828.940.566**
RESULTADO FINANCIERO	**(54.770.661)**	**(62.179.304)**	**(1.292.899)**	**(25.016.383)**	**(26.868.850)**	**(33.844.879**	**(9.738.870)**	**(19.416.847)**	**324.423**	**9.761.822**	**(92.346.857)**	**(130.695.591)**
Ingresos financieros	3.410.434	9.155.958	1.148.484	2.465.964	2.928.369	9.876.360	379.493	2.352.944	(161.349)	(187.603)	**7.705.431**	**23.663.623**
Gastos financieros	(56.023.361)	(63.084.575)	(12.434.420)	(12.309.407)	(29.816.365)	(43.900.887	(10.544.717)	(22.305.318)	161.349	187.603	**(108.657.514)**	**(141.412.584)**
Resultados por Unidades de Reajuste	(3.086.096)	11.362.985	-	-	-	-	-	-	-	-	**(3.086.096)**	**11.362.985**
Diferencias de cambio	**928.362**	**(19.613.672)**	**9.993.037**	**(15.172.940)**	**19.146**	**179.648**	**426.354**	**535.527**	**324.423**	**9.761.822**	**11.691.322**	**(24.309.615)**
Positivas	4.370.074	13.018.401	19.229.036	2.163.529	143.141	247.911	513.646	586.360	117.281	-	**24.373.178**	**16.016.201**
Negativas	(3.441.712)	(32.632.073)	(9.235.999)	(17.336.469)	(123.995)	(68.263	(87.292)	(50.833)	207.142	9.761.822	**(12.681.856)**	**(40.325.816)**
Resultado de sociedades contabilizadas por el método de participación	60.592.057	62.365.099	112.942	189.729	-	-	6.837.822	6.939.999	-	-	**67.542.821**	**69.494.827**
Resultado de otras inversiones	138.598	(250.789)	-	-	-	-	-	-	-	-	**138.598**	**(250.789)**
Resultados en ventas de activos	147.350	64.896	-	-	694.562	53.791	(8.821)	(84.784)	-	-	**833.091**	**33.903**
GANANCIA (PERDIDA) ANTES DE IMPUESTOS	**360.289.969**	**538.486.075**	**33.006.651**	**7.227.335**	**166.834.136**	**165.342.227**	**51.939.236**	**46.705.457**	**324.423**	**9.761.822**	**612.394.415**	**767.522.916**
Gasto por impuestos a las ganancias	(63.946.112)	(71.007.856)	(11.353.200)	(2.222.758)	(56.786.460)	(55.037.273	(16.874.964)	(15.170.331)	-	-	**(148.960.736)**	**(143.438.218)**
GANANCIA (PERDIDA) PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS	**296.343.857**	**467.478.219**	**21.653.451**	**5.004.577**	**110.047.676**	**110.304.954**	**35.064.272**	**31.535.126**	**324.423**	**9.761.822**	**463.433.679**	**624.084.698**
RESULTADO DESPUES DE IMPUESTOS DE LAS ACTIVIDADES INTERRUMPIDAS	**296.343.857**	**467.478.219**	**21.653.451**	**5.004.577**	**110.047.676**	**110.304.954**	**35.064.272**	**31.535.126**	**324.423**	**9.761.822**	**463.433.679**	**624.084.698**
GANANCIA (PERDIDA) ATRIBUIBLE A	**296.343.857**	**467.478.219**	**21.653.451**	**5.004.577**	**110.047.676**	**110.304.954**	**35.064.272**	**31.535.126**	**324.423**	**9.761.822**	**463.433.679**	**624.084.698**
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**351.524.547**	**509.184.016**
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**111.909.132**	**114.900.682**

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

31.1 Garantías directas

Acreedor de la Garantía	Deudor		Tipo de Garantía	Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías			
	Nombre	Relación		Tipo	Moneda	Valor Contable	Moneda	Sep-10	Dic-09	2011	Activos	2012	Activos
Bancos Acreedores	Pangue S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M$	-	M$	-	370.984	-	-	-	-
Soc. de Energía de la República Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M$	1.236.433	M$	1.955.275	2.923.298	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M$	45.391.851	M$	69.171.845	72.279.911	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M$	13.985.922	M$	4.171.286	4.346.571	-	-	-	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M$	-	M$	228.156	2.728.493	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M$	103.155.969	M$	15.491.614	39.780.681	-	-	-	-
Banco Santander (Agente de garantía)	G.N.L. Quintero	Coligada	Prenda	Acciones	M$	-	M$	94.253.907	93.151.966	-	-	-	-

Al 30 de septiembre de 2010, Endesa Chile mantiene compromisos futuros de compra de energía por importe de M$ 12.446.713 (M$ 13.196.131 al 31 de diciembre de 2009).

31.2 Garantías Indirectas

Al 30 de septiembre de 2010, Endesa Chile no tiene Garantías Indirectas.

31.3 Otra información

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

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

El saldo remanente estimado por recuperar del Grupo Endesa Chile al 30 de septiembre de 2010 asciende a MM$ 84.000. La recuperación y registro contable de este saldo remanente se efectuará a través de recargos adicionales a la tarifa, que serán aplicados y recaudados por las empresas distribuidoras, sobre los consumos futuros de energía de los clientes regulados del sistema.

32. DOTACIÓN.

La distribución del personal de Endesa Chile, incluyendo la información relativa a las filiales y aquellas sociedades de control conjunto, en los cinco países donde está presente el Grupo en Latinoamérica, al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre 2009, era la siguiente:

País	30/09/2010				Promedio del año
	Gerentes y Ejecutivos Principales M$	Profesionales y Técnicos M$	Trabajadores y Otros M$	Total M$	
Chile	40	1.126	125	**1.291**	**1.304**
Argentina	6	293	20	**319**	**324**
Brasil	-	4	2	**6**	**6**
Perú	8	216	17	**241**	**237**
Colombia	6	403	17	**426**	**421**
Total	**60**	**2.042**	**181**	**2.283**	**2.291**

País	31/12/2009				Promedio del año
	Gerentes y Ejecutivos Principales M$	Profesionales y Técnicos M$	Trabajadores y Otros M$	Total M$	
Chile	46	1.084	207	**1.337**	**1.396**
Argentina	7	305	20	**332**	**326**
Brasil	-	4	2	**6**	**4**
Perú	7	216	18	**241**	**247**
Colombia	9	386	20	**415**	**415**
Total	**69**	**1.995**	**267**	**2.331**	**2.388**

33. HECHOS POSTERIORES.

No se han producido hechos posteriores significativos entre el 30 de septiembre de 2010 y la fecha de emisión de los estados financieros.

34. MEDIO AMBIENTE

Los gastos ambientales al 30 de septiembre de 2010 y 2009, son los siguientes:

Compañía que efectúa el desembolso	Proyecto	30-09-2010 M$	30-09-2009 M$
Endesa Chile S.A.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.) y centrales termoeléctricas.	1.295.390	1.806.711
Hidroeléctrica el Chocón S.A.	Auditoría ISO 14.001, monitoreo ambiental y actualización de normativa ambiental.	-	13.462
Edegel S.A.	Monitoreos ambientales, gestión de residuos, mitigaciones y restauraciones.	494.717	431.275
Gasatacama S.A.	Seguimientos ambientales: calidad del aire, seguimiento marino, etc.	46.344	-
Hidroaysen S.A.	Gastos en Educación y Turismo	40.718	-
Endesa Costanera S.A.	Certificación de sistema de gestión, Control de cantidad y calidad combustiles, Disposición de residuos peligrosos, Estudio de impacto ambiental, Folletería ambiental, Inspección ensayos de mangueras, Mantenimiento ISO14001/9001, Monitoreo de efluentes líquidos, Perforación monitoreo de napas.	-	188.184
Total		**1.877.169**	**2.439.632**

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

El detalle de la información financiera resumida al 30 de septiembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

	09/2010								
	Activos Corriente	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Costos Ordinarios	Ganancia (Pérdida)
ENDESA ECO	20.254.674	138.331.094	**158.585.768**	(149.682.908)	(19.843.124)	**(169.526.032)**	8.983.293	(10.007.393)	**(1.024.100)**
PEHUENCHE	33.771.482	241.592.166	**275.363.648**	(48.103.149)	(40.839.383)	**(88.942.532)**	162.604.814	(42.527.105)	**120.077.709**
SAN ISIDRO	34.648.239	80.940.215	**115.588.454**	(52.055.174)	(10.875.051)	**(62.930.225)**	142.939.082	(134.165.982)	**8.773.100**
PANGUE	2.589.319	135.948.714	**138.538.033**	(46.963.531)	(14.043.201)	**(61.006.732)**	60.019.149	(26.778.683)	**33.240.466**
CELTA	21.950.121	77.163.281	**99.113.402**	(3.277.589)	(7.091.541)	**(10.369.130)**	34.152.407	(32.319.803)	**1.832.604**
ENIGESA	1.523.065	3.425.423	**4.948.488**	(756.581)	(119.043)	**(875.624)**	3.970.105	(2.863.657)	**1.106.448**
INGENDESA	9.625.930	985.674	**10.611.604**	(5.666.594)	(1.771.726)	**(7.438.320)**	16.914.814	(16.096.859)	**817.955**
INV. ENDESA NORTE	-	25.157.716	**25.157.716**	(3.298.972)	-	**(3.298.972)**	-	(74.638)	**(74.638)**
TUNEL EL MELON	22.240.576	16.387.732	**38.628.308**	(2.999.455)	(15.681.605)	**(18.681.060)**	5.089.937	(3.472.448)	**1.617.489**
EASA	8.102.762	35.218.681	**43.321.443**	(19.540)	-	**(19.540)**	5.713.792	84.408	**5.798.200**
ENDESA COSTANERA	28.037.580	129.489.614	**157.527.194**	(99.557.711)	(55.588.523)	**(155.146.234)**	250.912.684	(251.434.039)	**(521.355)**
HIDROINVEST	472.137	25.625.283	**26.097.420**	(248.603)	-	**(248.603)**	-	196.646	**196.646**
HIDROELECTRICA EL CHOCÓN	75.148.775	89.608.181	**164.756.956**	(59.523.155)	(23.681.068)	**(83.204.223)**	45.381.147	(23.597.699)	**21.783.448**
SCP ARGENTINA	50.999	1.290.327	**1.341.326**	(191.583)	-	**(191.583)**	-	(2.638)	**(2.638)**
EMGESA	146.175.411	1.312.751.210	**1.458.926.621**	(127.151.215)	(461.294.836)	**(588.446.051)**	389.997.063	(279.949.387)	**110.047.676**
GENERANDES PERU	64.421	188.657.114	**188.721.535**	(28.806)	-	**(28.806)**	12.916.306	(136.911)	**12.779.395**
EDEGEL	51.509.462	682.399.863	**733.909.325**	(40.522.260)	(302.033.131)	**(342.555.391)**	144.311.502	(113.698.394)	**30.613.108**
CHINANGO	5.052.778	103.763.697	**108.816.475**	(17.143.514)	(56.927.119)	**(74.070.633)**	17.972.091	(14.894.623)	**3.077.468**
TRANSQUILLOTA	1.401.127	4.805.817	**6.206.944**	(821.322)	(457.494)	**(1.278.816)**	811.607	(448.225)	**363.382**
HIDROAYSEN	3.989.783	50.430.869	**54.420.652**	(26.944.952)	(391.672)	**(27.336.624)**	-	(2.449.779)	**(2.449.779)**
GASATACAMA	60.922.501	153.174.549	**214.097.050**	(84.857.165)	(22.240.636)	**(107.097.801)**	120.251.243	(108.686.096)	**11.565.147**

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

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

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/09/2010			% Participación a 31/12/2009			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
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.	Peso Chileno	100,00%	0,00%	100,00%	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.	Peso Chileno	0,00%	33,33%	33,33%	0,00%	33,33%	33,33%	Filial	Chile	Ejecución y Cumplimiento del Contrato de Ingeníeria Básica Linea Maipu
77.573.910-K	Consorcio Ingendesa Minimetal Ltda.	Peso Chileno	0,00%	50,00%	50,00%	0,00%	50,00%	50,00%	Control Conjunto	Chile	Servicios de Ingeniería
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.	Peso Chileno	98,75%	1,25%	100,00%	98,75%	1,25%	100,00%	Filial	Chile	Prestación de Servicios de Ingeniería
96.589.170-6	Empresa Eléctrica Pangue S.A.	Peso Chileno	94,98%	0,01%	94,99%	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 30/09/2010			% Participación a 31/12/2009			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.	Peso Chileno	99,51%	0,49%	100,00%	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	Chile	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.	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 30/09/2010			% Participación a 31/12/2009			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

ANEXO N° 2 VARIACIONES DEL PERIMETRO DE CONSOLIDACIÓN:

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/09/2010			% Participación a 31/12/2009			2008	Relación	País	Actividad
			Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total	Total			
Extranjera	Sociedad Portuaria Central Cartagena S.A.	Peso Colombiano	0,00%	94,95%	94,95%	0,00%	94,95%	94,95%	0,00%	Asociada	Colombia	Administración de Puertos

ANEXO N° 3 SOCIEDADES ASOCIADAS:

Rut	Sociedad (Por orden alfabético)	Moneda Funcional	% Participación a 30/09/2010			% Participación a 31/12/2009			Pais	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	0,02%	99,95%	99,97%	0,02%	99,95%	99,97%	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
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Peso Chileno	42,50%	0,00%	42,50%	42,50%	0,00%	42,50%	Chile	Sociedad de Cartera

ANEXO N° 4 INFORMACION ADICIONAL SOBRE DEUDA FINANCIERA:

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

a) Préstamos bancarios

- Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos.

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
			Vencimiento		Total Corriente al 30/09/2010	Vencimiento			Total No Corriente a 30/09/2010	Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2009
			Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco y Mas 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 y Mas Años M$	M$
Chile	US$	2,35%	-	4.367.112	**4.367.112**	6.743.326	100.288.505	-	**107.031.831**	1.837.468	132.344.273	**134.181.741**	110.691.518	107.668.569	1.257.552	**219.617.639**
Perú	US$	1,26%	2.892.862	5.251.441	**8.144.303**	15.305.819	7.195.597	22.562.466	**45.063.882**	6.879.846	12.043.084	**18.922.930**	24.536.980	1.839.338	-	**26.376.318**
Perú	Soles	2,21%	72.695	241.791	**314.486**	6.788.928	-	-	**6.788.928**	306.989	938.019	**1.245.008**	21.418.951	-	-	**21.418.951**
Argentina	US$	7,48%	7.102.526	24.130.652	**31.233.178**	-	-	-	**-**	6.253.151	12.774.805	**19.027.956**	23.974.767	-	-	**23.974.767**
Argentina	$ Arg	7,64%	17.815.284	12.463.312	**30.278.596**	9.939.995	-	-	**9.939.995**	7.777.416	9.299.867	**17.077.283**	16.726.744	-	-	**16.726.744**
Colombia	$ Col	7,25%	-	6.512.815	**6.512.815**	-	85.505.638	-	**85.505.638**	2.474.692	7.561.559	**10.036.251**	88.421.279	-	-	**88.421.279**
			27.883.367	**52.967.123**	**80.850.490**	**38.778.068**	**192.989.740**	**22.562.466**	**254.330.274**	**25.529.562**	**174.961.607**	**200.491.169**	**285.770.239**	**109.507.907**	**1.257.552**	**396.535.698**

- 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	09/2010							12/2009						
										Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
										Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente
0-E	Edegel	Perú	0-E	Banco de Crédito	Perú	US$	3,97%	3,97%	Al vencimiento	417.485	1.368.907	1.786.392	2.118.634	-	-	2.118.634	5.071.000	-	5.071.000	-	-	-	-
0-E	Edegel	Perú	0-E	Banco de Crédito	Perú	US$	3,97%	3,97%	Trimestral	686.903	2.056.627	2.743.530	9.648.020	-	-	9.648.020	175.139	4.118.468	4.293.607	10.492.763	1.839.338	-	12.332.101
0-E	Edegel	Perú	0-E	Banco Continental	Perú	US$	7,19%	7,19%	Trimestral	-	-	-	-	7.195.597	22.562.466	29.758.063	513.959	1.519.062	2.033.021	8.387.679	-	-	8.387.679
0-E	Edegel	Perú	0-E	Banco Scotiabank	Perú	US$	5,70%	5,70%	Semestral	1.788.474	1.825.907	3.614.381	3.539.165	-	-	3.539.165	80.855	3.854.157	3.935.012	5.656.538	-	-	5.656.538
0-E	Edegel	Perú	0-E	Banco Continental	Perú	Soles	4,59%	4,28%	Al vencimiento	59.321	197.308	256.629	5.330.047	-	-	5.330.047	37.221	113.730	150.951	2.819.269	-	-	2.819.269
0-E	Edegel	Perú	0-E	Banco Continental	Perú	Soles	3,80%	4,40%	Al vencimiento	13.374	44.483	57.857	1.458.881	-	-	1.458.881	58.946	180.114	239.060	5.640.104	-	-	5.640.104
0-E	Edegel	Perú	0-E	Banco Continental	Perú	Soles	4,30%	4,30%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	55.708	170.218	225.926	5.386.989	-	-	5.386.989
0-E	Edegel	Perú	0-E	Banco Scotiabank	Perú	US$	5,95%	5,95%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	1.014.200	-	1.014.200	-	-	-	-
0-E	Edegel	Perú	0-E	Banco Westlb	Perú	US$	5,50%	5,50%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	8.970	1.014.200	1.023.170	-	-	-	-
0-E	Edegel	Perú	0-E	Banco Continental	Perú	Soles	6,60%	6,60%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	141.879	433.518	575.397	6.066.548	-	-	6.066.548
0-E	Edegel	Perú	0-E	Banco de Crédito	Perú	US$	9,59%	9,59%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	15.723	1.537.197	1.552.920	-	-	-	-
0-E	Edegel	Perú	0-E	Banco Scotiabank	Perú	Soles	6,55%	6,55%	Al vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	13.235	40.439	53.674	1.506.041	-	-	1.506.041
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Davivienda	Colombia	$ Col	6,99%	6,99%	Anual	-	673.649	673.649	-	8.828.801	-	8.828.801	255.968	782.125	1.038.093	9.120.095	-	-	9.120.095
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bancolombia	Colombia	$ Col	6,99%	6,99%	Anual	-	482.553	482.553	-	6.473.440	-	6.473.440	183.357	560.258	743.615	6.781.522	-	-	6.781.522
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bancolombia	Colombia	$ Col	6,99%	6,99%	Anual	-	1.589.100	1.589.100	-	20.826.630	-	20.826.630	603.814	1.844.989	2.448.803	21.513.776	-	-	21.513.776
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	BBVA Colombia	Colombia	$ Col	6,99%	6,99%	Anual		1.761.744	1.761.744	-	23.089.293	-	23.089.293	669.415	2.045.433	2.714.848	23.851.093	-	-	23.851.093
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Banco Santander Central Hispano	Colombia	$ Col	6,99%	6,99%	Semestral		2.005.769	2.005.769	-	26.287.474	-	26.287.474	762.138	2.328.754	3.090.892	27.154.793	-	-	27.154.793
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Provincia de Buenos Aires	Argentina	US$	6,00%	6,00%	Al vencimiento	367.970	268.419	636.389	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Galicia	Argentina	US$	5,44%	5,44%	Al vencimiento	371.103	653.846	1.024.949	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Credit Suisse International	Argentina	US$	13,88%	12,26%	Al vencimiento	2.223.789	2.151.082	4.374.871	-	-	-	-	88.632	2.428.842	2.517.474	2.202.337	-	-	2.202.337
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Citibank	Argentina	US$	6,30%	5,00%	Al vencimiento	3.851	245.030	248.881	-	-	-	-	2.771.743	-	2.771.743	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Nación Argentina	Argentina	$ Arg	15,82%	15,82%	Al vencimiento	3.153.506	-	3.153.506	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Mediocredito Italiano	Argentina	$ Arg	14,00%	1,75%	Al vencimiento	973.038	973.038	1.946.076	-	-	-	-	12.760	1.968.909	1.981.669	977.862	-	-	977.862
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Santander Rio	Argentina	$ Arg	15,00%	15,00%	Al vencimiento	33.236	920.573	953.809	-	-	-	-	4.453.137	-	4.453.137	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Itau	Argentina	$ Arg	18,12%	18,12%	Al vencimiento	1.010.457	1.894.155	2.904.612	-	-	-	-	1.674.866	1.015.968	2.690.834	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Citibank	Argentina	$ Arg	13,00%	13,00%	Al vencimiento	533.043	-	533.043	-	-	-	-	858.964	789.556	1.648.520	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco Galicia	Argentina	$ Arg	15,00%	15,00%	Al vencimiento	3.311.228	-	3.311.228	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Citibank	Argentina	US$	10,28%	5,32%	Al vencimiento	1.038.239	-	1.038.239	-	-	-	-	6.417	404.266	410.683	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Banco de la Ciudad de Buenos Aires	Argentina	$ Arg	6,70%	6,70%	Al Vencimiento	981.539	-	981.539	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Standard Bank	Argentina	$ Arg	15,40%	15,40%	Al Vencimiento	1.208.853	-	1.208.853	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Superville	Argentina	$ Arg	13,00%	13,00%	Al Vencimiento	1.255.582	-	1.255.582	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	B.N.P. Paribas	E.E.U.U.	US$	5,96%	5,96%	Semestral	-	1.457.909	1.457.909	1.879.136	1.781.352	-	3.660.488	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Export Development Corpotation Loan	E.E.U.U.	US$	2,50%	2,50%	Semestral	-	740.394	740.394	1.438.976	702.426	-	2.141.402	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	E.E.U.U.	US$	1,65%	1,65%	Al Vencimiento	-	1.832.267	1.832.267	3.425.214	97.804.727	-	101.229.941	76.659	84.077	160.736	310.503	295.877	-	606.380
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd.	E.E.U.U.	US$	1,65%	1,65%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	76.659	84.077	160.736	310.503	295.877	-	606.380
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	E.E.U.U.	US$	1,65%	1,65%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	76.659	84.077	160.736	310.503	295.877	-	606.380
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Banco Santander Central Hispano S.A. N.Y.	E.E.U.U.	US$	1,65%	1,65%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	76.659	84.078	160.737	310.503	295.877	-	606.380
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Citibank NA ,Nassau, Bahamas Branch	E.E.U.U.	US$	1,65%	1,65%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	76.659	84.078	160.737	310.503	295.876	-	606.379
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Ing Bank N.V.	E.E.U.U.	US$	1,60%	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	12.790	173.010	185.800	345.665	239.767	209.592	795.024
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	San Paolo IMI S.p.A	E.E.U.U.	US$	1,60%	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	12.790	173.010	185.800	345.665	239.767	209.592	795.024
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	HSBC Bank plc Spanish Branch	E.E.U.U.	US$	1,60%	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	12.790	173.010	185.800	345.665	239.767	209.592	795.024
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	ABN AMRO Bank	E.E.U.U.	US$	1,60%	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	12.790	173.010	185.800	345.665	239.767	209.592	795.024
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Instituto de Credito Oficial	E.E.U.U.	US$	1,65%	1,65%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	350.939	1.052.816	1.403.755	102.121.878	-	-	102.121.878
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Deutsche Bank AG New York Branch	E.E.U.U.	US$	1,60%	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	12.790	173.010	185.800	345.665	239.767	209.592	795.024
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of Nova Scotia	E.E.U.U.	US$	1,60%	1,60%	Al Vencimiento	-	-	-	-	-	-	-	12.790	173.010	185.800	345.665	239.768	209.592	795.025
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	E.E.U.U.	US$	2,28%	2,28%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	580.915	1.775.019	2.355.934	4.711.868	104.750.582	-	109.462.450
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	E.E.U.U.	US$	1,77%	1,77%	Trimestral	-	-	-	-	-	-	-	439.829	127.820.814	128.260.643	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	Deutsche Bank	Argentina	US$	3,80%	3,80%	Al vencimiento	1.548.229	10.404.879	11.953.108	-	-	-	-	1.691.369	4.966.337	6.657.706	10.883.496	-	-	10.883.496
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	Standard Bank	Argentina	US$	3,80%	3,80%	Al vencimiento	1.549.345	10.407.396	11.956.741	-	-	-	-	1.694.990	4.975.360	6.670.350	10.888.934	-	-	10.888.934
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	ITAU - Sindicado	Argentina	$ Arg	18,67%	18,67%	Al Vencimiento	969.839	1.225.337	2.195.176	2.651.625	-	-	2.651.625	199.352	1.449.462	1.648.814	4.169.361	-	-	4.169.361
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	STANDARD - Sindicado	Argentina	$ Arg	18,67%	18,67%	Al Vencimiento	969.839	1.225.337	2.195.176	2.651.625	-	-	2.651.625	155.744	1.132.392	1.288.136	3.257.313	-	-	3.257.313
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	SANTANDER - Sindicado	Argentina	$ Arg	18,67%	18,67%	Al Vencimiento	757.818	957.610	1.715.428	2.071.792	-	-	2.071.792	130.825	951.209	1.082.034	2.736.143	-	-	2.736.143
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	HIPOTECARIO - Sindicado	Argentina	$ Arg	18,67%	18,67%	Al Vencimiento	634.977	800.587	1.435.564	1.737.772	-	-	1.737.772	62.298	452.957	515.255	1.302.925	-	-	1.302.925
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	GALICIA - Sindicado	Argentina	$ Arg	18,67%	18,67%	Al Vencimiento	302.164	380.738	682.902	827.181	-	-	827.181	229.470	1.539.414	1.768.884	4.283.140	-	-	4.283.140
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	Banco de la Ciudad de Buenos Aires	Argentina	$ Arg	21,50%	21,50%	Al Vencimiento	34.382	944.459	978.841	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	Banco Santander Rio	Argentina	$ Arg	17,44%	17,44%	Semestral	20.195	518.334	538.529	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	Citibank	Argentina	$ Arg	17,44%	17,44%	Semestral	794.475	1.211.952	2.006.427	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	Banco Industrial de Azul	Argentina	$ Arg	17,14%	17,14%	Semestral	222.228	778.758	1.000.986	-	-	-	-			-				-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	Banco Supervielle	Argentina	$ Arg	17,52%	17,52%	Semestral	27.137	632.434	659.571	-	-	-	-			-				-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón	Argentina	0-E	BBVA Banco Francés	Argentina	$ Arg	14,00%	14,00%	Semestral	621.748	-	621.748	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
96.830.980-3	Inversiones Gas Atacama Holding Ltda.	Chile	0-E	PNC BANK	E.E.U.U.	US$	3,09%	3,09%	Semestral	-	336.542	336.542	-	-	-	-	5.750	237.177	242.927	231.267	-	-	231.267
									Total	27.883.367	52.967.123	80.850.490	38.778.068	192.989.740	22.562.466	254.330.274	25.529.562	174.961.607	200.491.169	285.770.239	109.507.907	1.257.552	396.535.698

b) Obligaciones Garantizadas y No Garantizadas

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

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
			Vencimiento		Total Corriente al 30/09/2010	Vencimiento			Total No Corriente al 30/09/2010	Vencimiento		Total Corriente al 31/12/2009	Vencimiento			Total No Corriente al 31/12/2009
			Uno a Tres Meses M$	Tres a Doce Meses M$	M$	Uno a Tres Años M$	Tres a Cinco Años M$	Cinco y Mas 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 y Mas Años M$	M$
Chile	US$	4,31%	9.824.281	32.414.414	**42.238.695**	264.811.711	144.230.200	449.074.739	**858.116.650**	10.006.217	30.574.552	**40.580.769**	81.161.538	252.788.328	391.537.345	**725.487.211**
Chile	CH$	3,72%	9.944.103	30.336.794	**40.280.897**	70.291.079	73.723.509	627.931.670	**771.946.258**	2.775.752	12.104.618	**14.880.370**	29.217.551	24.632.198	459.857.924	**513.707.673**
Perú	US$	6,65%	832.900	6.613.344	**7.446.244**	15.371.034	12.730.907	36.479.186	**64.581.127**	724.841	2.214.792	**2.939.633**	19.585.709	3.563.753	34.273.976	**57.423.438**
Perú	Soles	3,20%	11.314.375	6.791.346	**18.105.721**	22.142.975	19.654.814	11.750.435	**53.548.224**	948.197	13.247.956	**14.196.153**	15.073.775	32.897.255	11.960.686	**59.931.716**
Colombia	$ Col	3,79%	-	73.113.278	**73.113.278**	44.438.459	83.788.530	374.610.421	**502.837.410**	8.435.251	64.757.060	**73.192.311**	112.074.992	75.248.665	297.537.028	**484.860.685**
			31.915.659	**149.269.176**	**181.184.835**	**417.055.258**	**334.127.960**	**1.499.846.451**	**2.251.029.669**	**22.890.258**	**122.898.978**	**145.789.236**	**257.113.565**	**389.130.199**	**1.195.166.959**	**1.841.410.723**

- 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	09/2010							12/2009						
										Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
										Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,74%	6,31%	No	6.145.367	-	6.145.367	-	-	-	-	103.120	6.348.902	6.452.022	-	-	-	-
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,49%	6,28%	No	71.359	237.346	308.705	4.933.894	-	-	4.933.894	70.916	216.689	287.605	575.210	4.600.274	-	5.175.484
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,17%	6,17%	No	67.912	225.880	293.792	541.817	4.432.485	-	4.974.302	67.490	206.221	273.711	547.422	4.658.872	-	5.206.294
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,11%	6,11%	No	4.387.224	-	4.387.224	-	-	-	-	66.805	4.520.998	4.587.803	-	-	-	-
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	5,92%	5,92%	No	65.154	4.407.773	4.472.927	-	-	-	-	64.750	197.846	262.596	4.407.463	-	-	4.407.463
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,17%	6,17%	No	81.494	271.056	352.550	-	5.264.062	-	5.264.062	80.988	247.465	328.453	5.535.754	-	-	5.535.754
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,33%	6,33%	No	69.635	231.613	301.248	555.569	600.226	6.298.468	7.454.263	69.203	211.455	280.658	561.316	490.575	6.393.595	7.445.486
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	6,16%	5,97%	No	151.482	503.842	655.324	10.410.420	-	-	10.410.420	159.078	486.073	645.151	11.324.482	-	-	11.324.482
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	6,06%	6,06%	No	59.652	4.041.452	4.101.104	-	-	-	-	63.039	192.619	255.658	4.183.579	-	-	4.183.579
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	6,44%	6,44%	No	79.231	263.531	342.762	632.129	682.940	8.964.818	10.279.887	83.750	255.901	339.651	679.302	593.691	9.511.585	10.784.578
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	9,14%	7,78%	No	109.292	363.514	472.806	871.959	5.213.395	-	6.085.354	115.983	354.393	470.376	940.751	822.191	4.968.962	6.731.904
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	7,90%	7,13%	No	79.366	263.979	343.345	633.204	684.102	5.243.185	6.560.491	83.747	255.894	339.641	679.283	593.675	5.566.542	6.839.500
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO SCOTIABANK	Perú	US$	7,24%	6,63%	No	56.556	188.110	244.666	451.217	3.587.691	-	4.038.908	59.706	182.436	242.142	484.285	423.252	3.283.654	4.191.191
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO SCOTIABANK	Perú	US$	6,73%	6,00%	No	82.764	275.279	358.043	660.310	713.387	5.206.727	6.580.424	83.525	255.215	338.740	677.480	592.099	5.490.481	6.760.060
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO SCOTIABANK	Perú	US$	6,10%	6,10%	No	74.964	249.338	324.302	598.085	646.159	5.175.784	6.420.028	76.013	232.261	308.274	616.547	538.845	5.452.752	6.608.144
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,23%	6,23%	No	68.521	227.906	296.427	546.676	590.619	5.451.967	6.589.262	69.435	212.161	281.596	563.191	492.214	5.567.091	6.622.496
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,77%	6,47%	No	59.569	198.132	257.701	475.259	3.689.791	-	4.165.050	59.200	180.888	240.088	480.175	3.887.664	-	4.367.839
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,52%	6,09%	No	71.704	238.493	310.197	4.769.855	-	-	4.769.855	71.259	217.735	288.994	577.989	4.431.875	-	5.009.864
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,46%	6,16%	No	71.014	236.200	307.214	4.813.044	-	-	4.813.044	70.574	215.642	286.216	572.431	4.479.259	-	5.051.690
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,64%	6,16%	No	73.083	243.079	316.162	4.849.937	-	-	4.849.937	72.629	221.923	294.552	589.104	4.507.017	-	5.096.121
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	Soles	6,61%	5,91%	No	82.339	273.868	356.207	656.924	5.077.631	-	5.734.555	81.828	250.031	331.859	663.720	5.349.505	-	6.013.225
0-E	Edegel	Perú	0-E	BANCO CONTINENTAL	Perú	US$	6,06%	6,06%	No	139.593	464.299	603.892	1.113.710	1.203.233	11.888.672	14.205.615	-	-	-	-	-	-	-
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos B10	Colombia	$ Col	7,05%	7,05%	No	-	-	-	-	-	-	-	1.184.467	3.619.205	4.803.672	9.607.344	8.396.555	53.304.242	71.308.141
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos A-10	Colombia	$ Col	7,21%	7,21%	No	-	4.362.419	4.362.419	8.045.266	-	65.398.482	73.443.748	177.434	542.158	719.592	1.439.184	1.257.807	10.103.939	12.800.930
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos B-103	Colombia	$ Col	5,11%	5,11%	No	-	3.609.502	3.609.502	6.656.721	7.191.798	52.525.727	66.374.246	822.066	2.511.868	3.333.934	6.667.867	5.827.533	49.587.752	62.083.152
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos A102	Colombia	$ Col	6,34%	6,34%	No	-	601.560	601.560	1.109.409	11.999.828	-	13.109.237	1.272.041	3.886.791	5.158.832	48.948.202	-	-	48.948.202
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos A5	Colombia	$ Col	4,83%	5,46%	No	-	32.855.325	32.855.325	-	-	-	-	848.027	31.784.107	32.632.134	-	-	-	-
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos B10	Colombia	$ Col	4,83%	4,83%	No	-	853.703	853.703	-	-	16.266.214	16.266.214	293.884	897.979	1.191.863	15.876.519	-	-	15.876.519
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos B15	Colombia	$ Col	5,33%	5,33%	No	-	10.888.472	10.888.472	-	-	-	-	195.923	10.388.423	10.584.346	-	-	-	-
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos A5	Colombia	$ Col	7,77%	7,77%	No	-	775.689	775.689	1.430.543	13.588.110	-	15.018.653	241.092	736.669	977.761	1.955.521	13.325.090	-	15.280.611
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos B9	Colombia	$ Col	6,07%	6,07%	No	-	3.661.215	3.661.215	6.752.090	7.294.832	56.651.760	70.698.682	916.023	2.798.961	3.714.984	7.429.968	6.493.589	55.297.889	69.221.446
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos B12	Colombia	$ Col	9,27%	8,07%	No	-	1.318.275	1.318.275	2.431.189	2.626.612	25.867.456	30.925.257	327.907	1.001.939	1.329.846	2.659.692	2.324.498	25.907.411	30.891.601
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos B10	Colombia	$ Col	7,94%	7,94%	No	-	2.517.148	2.517.148	4.642.178	26.641.501	-	31.283.679	527.539	1.611.923	2.139.462	4.278.924	26.076.868	-	30.355.792
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos C10	Colombia	$ Col	8,14%	8,14%	No	-	5.104.108	5.104.108	9.413.104	10.169.743	72.963.490	92.546.337	1.147.564	3.506.446	4.654.010	9.308.021	8.134.955	69.071.416	86.514.392
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos C10	Colombia	$ Col	7,00%	7,00%	No	-	4.419.721	4.419.721	-	-	48.938.738	48.938.738	481.284	1.470.591	1.951.875	3.903.750	3.411.770	34.264.379	41.579.899
0-E	Emgesa	Colombia	0-E	Bonos A102	Colombia	$ Col	6,99%	6,99%	No	-	2.146.141	2.146.141	3.957.959	4.276.106	35.998.554	44.232.619	-	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon - Primera Emisi	E.E.U.U.	US$	7,88%	7,88%	No	432.546	1.438.685	1.871.231	3.450.964	3.728.357	158.896.494	166.075.815	443.752	1.355.909	1.799.661	3.599.322	3.145.709	30.628.753	37.373.784
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon - Primera Emisi	E.E.U.U.	US$	7,33%	7,33%	No	678.203	2.255.761	2.933.964	5.410.878	5.845.813	91.192.964	102.449.655	696.742	2.128.935	2.825.677	5.651.354	4.939.128	48.090.698	58.681.180
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon - Primera Emisi	E.E.U.U.	US$	8,13%	8,13%	No	2.075.110	6.901.997	8.977.107	16.555.771	17.886.548	198.985.281	233.427.600	2.134.683	6.522.643	8.657.326	17.314.652	15.132.532	209.049.168	241.496.352
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	Banco Santander Chile - 264 Serie-F	Chile	Ch$	6,20%	6,20%	No	666.446	2.583.419	3.249.865	6.688.930	7.423.533	31.902.248	46.014.711	587.547	1.141.652	1.729.199	3.388.622	3.650.500	31.153.499	38.192.621
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon - 144 - A	E.E.U.U.	US$	8,35%	8,35%	No	4.383.148	14.316.733	18.699.881	221.400.933	-	-	221.400.933	4.433.373	13.546.417	17.979.790	35.959.581	213.283.056	-	249.242.637
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon - 144 - A	E.E.U.U.	US$	8,63%	8,63%	No	2.255.274	7.501.238	9.756.512	17.993.165	116.769.482	-	134.762.647	2.297.667	7.020.648	9.318.315	18.636.629	16.287.903	103.768.726	138.693.258
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	97.036.000-K	Banco Santander Chile - 317 Serie-H	Chile	Ch$	6,20%	6,20%	No	4.127.863	10.624.713	14.752.576	22.515.750	21.910.992	97.411.156	141.837.898	748.281	6.563.199	7.311.480	14.149.547	10.774.238	79.365.405	104.289.190
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	97.036.000-K	Banco Santander Chile - 318 Serie-K	Chile	Ch$	3,80%	3,80%	No	1.342.375	4.464.856	5.807.231	10.709.818	11.570.689	149.268.682	171.549.189	235.793	720.479	956.272	1.912.545	1.671.512	95.330.628	98.914.685
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	97.036.000-K	Banco Santander Chile - 522 Serie-M	Chile	Ch$	4,75%	4,75%	No	3.807.419	12.663.806	16.471.225	30.376.581	32.818.295	349.349.584	412.544.460	1.204.131	3.679.288	4.883.419	9.766.837	8.535.948	254.008.392	272.311.177
						Total				31.915.659	149.269.176	181.184.835	417.055.258	334.127.960	1.499.846.451	2.251.029.669	22.890.258	122.898.978	145.789.236	257.113.565	389.130.199	1.195.166.959	1.841.410.723

c) Arrendamiento Financiero

- Individualización de Arrendamiento Financiero por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	09/2010							12/2009						
								Corriente			No Corriente				Corriente			No Corriente			
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Cinco y Mas Años	Total No Corriente
91.081.000-6	Endesa S.A. (Chile)	Chile	87.509.100-K	Leasing Abengoa Chile	Chile	US$	6,40%	-	2.317.358	2.317.358	4.271.922	4.650.593	18.840.890	35.778.081	554.228	1.680.476	2.234.704	4.463.401	3.896.027	21.420.167	29.779.595
0-E	Edegel	Perú	0-E	Scotiabank	Perú	US$	5,16%	2.517.714	6.656.336	9.174.050	14.799.391	14.041.319	17.914.273	46.754.983	2.200.935	8.439.132	10.640.067	32.300.512	10.101.808	26.354.524	68.756.844
96.830.980-3	Gas Atacama S.A.	Chile	96.976.410-5	Gasred S.A.	Chile	US$	8,52%	-	300.593	300.593	46.103	-	-	46.103	70.737	212.201	282.938	281.357	-	-	281.357
							Total	2.517.714	9.274.287	11.792.001	19.117.416	18.691.912	36.755.163	82.579.167	2.825.900	10.331.809	13.157.709	37.045.270	13.997.835	47.774.691	98.817.796

d) Otros Préstamos

- Individualización de Otros Préstamos por Deudor.

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de interés nominal	09/2010						12/2009					
								Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente		
								Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Total No Corriente	Menos de 90 días	más de 90 días	Total Corriente	Uno a Tres Años	Tres a Cinco Años	Total No Corriente
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Mitsubishi (deuda garantizada)	Argentina	US$	16,08%	1.249.710	21.778.944	23.028.654	28.432.322	28.292.700	56.725.022	4.181.796	5.441.296	9.623.092	18.442.282	14.377.659	32.819.941
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Mitsubishi (deuda no garantizada)	Argentina	US$	16,08%	38.474	127.968	166.442	1.228.165	1.175.820	2.403.985	4.181.796	5.441.296	9.623.092	18.442.282	14.377.658	32.819.940
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	0-E	Otros	Argentina	$ Arg	17,17%	1.293.464	2.364.025	3.657.489	1.463.025	-	1.463.025	77.062	235.468	312.530	3.223.239	-	3.223.239
96.827.970-K	Endesa Eco S.A.	Chile	96601250-1	Inversiones Centinela S.A.	Chile	US$	9,90%	-	-	-	11.953.000	-	11.953.000	-	-	-	11.688.452	-	11.688.452
							Total	2.581.648	24.270.937	26.852.585	43.076.512	29.468.520	72.545.032	8.440.654	11.118.060	19.558.714	51.796.255	28.755.317	80.551.572

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

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	30/09/2010 M$	31/12/2009 M$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo			**6.702.857**	**79.287.119**
	Dólares	Pesos colombianos	463	279
	Dólares	Peso chileno	2.872	58.805.331
	Dólares	Nuevo sol peruano	6.219.515	8.025.665
	Dólares	Peso argentino	480.007	12.455.844
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes			**38.441.699**	**35.725.419**
	Dólares	Dólares	38.441.699	35.725.419
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente			**740.218**	**773.861**
	Dólares	Reales	740.218	773.861
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			**45.884.774**	**115.786.399**
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación			**554.692.223**	**562.980.574**
	Dólares	Peso chileno	3.309	10.131.240
	Peso argentino	Peso chileno	893.917	944.871
	Reales	Nuevo sol peruano	59.022.512	58.646.962
	Reales	Peso chileno	494.772.486	493.257.501
Plusvalía			**89.073.682**	**93.339.475**
	Nuevo sol peruano	Peso chileno	75.902.042	75.920.260
	Peso argentino	Peso chileno	13.171.640	17.419.215
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			**643.765.905**	**656.320.049**
TOTAL ACTIVOS			**689.650.679**	**772.106.448**

PATRIMONIO Y PASIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	30/09/2010							31/12/2009						
			PASIVOS CORRIENTES			PASIVOS NO CORRIENTES				PASIVOS CORRIENTES			PASIVOS NO CORRIENTES			
			Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Total Corriente	más de 1 año a 3 años	más de 3 año a 5 años	más de 5 años	Total no Corriente	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Total corriente	más de 1 año a 3 años	más de 3 año a 5 años	más de 5 años	Total no corriente
			Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto	Monto
Otros pasivos financieros	Dólares	Peso chileno	9.824.281	39.098.884	48.923.165	287.779.959	249.169.298	467.915.629	1.004.864.886	12.468.650	164.811.502	177.280.152	208.286.266	364.375.873	414.215.064	986.877.203
	Dólares	Soles	6.243.476	18.521.121	24.764.597	45.476.244	26.772.226	54.393.459	126.641.929	9.805.622	22.697.008	32.502.630	76.423.201	15.504.899	60.628.500	152.556.600
	Dólares	Peso argentino	8.390.710	46.037.564	54.428.274	29.660.487	29.468.520	-	59.129.007	14.616.743	23.567.397	38.184.140	60.859.331	28.755.317	-	89.614.648
TOTAL PASIVOS			**24.458.467**	**103.657.569**	**128.116.036**	**362.916.690**	**305.410.044**	**522.309.088**	**1.190.635.822**	**36.891.015**	**211.075.907**	**247.966.922**	**345.568.798**	**408.636.089**	**474.843.564**	**1.229.048.451**