

## ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES	122
BALANCES GENERALES INDIVIDUALES	124
ESTADOS DE RESULTADOS INDIVIDUALES	126
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO INDIVIDUALES	127
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES	129
INFORME DE LOS INSPECTORES DE CUENTA	161
ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES	162

“Con excepción de los Estados Financieros Individuales y sus correspondientes notas, la información restante contenida en la presente Memoria Anual no ha sido auditada.”



■ Huérfanos 770, 5 Piso  
Santiago, Chile

■ Teléfono : (56-2) 676 1000  
Fax : (56-2) 676 1010  
Casilla : 2823

## Informe de los Auditores Independientes

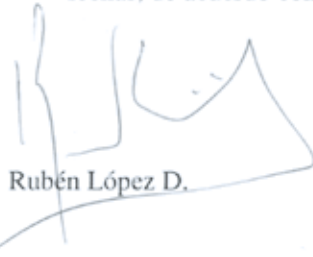
Señores Accionistas y Directores de  
Empresa Nacional de Electricidad S.A.:

1. Hemos efectuado una auditoría a los balances generales de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de diciembre de 2006 y 2005 y a los correspondientes estados de resultados y de flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la administración de Empresa Nacional de Electricidad S.A.. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros, con base en las auditorías que efectuamos. No hemos examinado los estados financieros al 31 de diciembre de 2006 y 2005 de ciertas sociedades filiales y coligadas, los cuales representan a nivel consolidado un 42,86% de los activos totales al 31 de diciembre de 2006 y un 21,56% de los resultados del ejercicio terminado en esa fecha (44,76% de los activos totales al 31 de diciembre de 2005 y 22,50% de los resultados del ejercicio terminado en esa fecha). Aquellos estados financieros fueron examinados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestra opinión aquí expresada, en lo que se refiere a los importes incluidos de dichas sociedades filiales y coligadas, se basa únicamente en los informes emitidos por esos auditores.
2. Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad de que los estados financieros están exentos de errores significativos. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los importes y las informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la administración de la Sociedad, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías y los informes de otros auditores constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.
3. Los mencionados estados financieros han sido preparados para reflejar la situación financiera individual de Empresa Nacional de Electricidad S.A., a base de los criterios descritos en Nota 2(a), antes de proceder a la consolidación, línea a línea, de los estados financieros de las filiales detalladas en Nota 11. En consecuencia, para su adecuada interpretación, estos estados financieros individuales deben ser leídos y analizados en conjunto con los estados financieros consolidados de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales, los que son requeridos por los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile.

Firma miembro de Ernst & Young Global



4. En nuestra opinión, basada en nuestras auditorías y en los informes de otros auditores, los mencionados estados financieros individuales presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de diciembre de 2006 y 2005 y los resultados de sus operaciones y el flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con los principios descritos en Nota 2(a).



Rubén López D.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 19 de enero de 2007

**BALANCES GENERALES INDIVIDUALES****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005****(En miles de pesos)**

	2006 M\$	2005 M\$
<b>ACTIVOS</b>		
<b>ACTIVOS CIRCULANTES:</b>		
Disponibles	67.051	575.973
Depósitos a plazo	-	187.801
Valores negociables	3.869	3.869
Deudores por ventas	37.979.355	27.937.032
Deudores varios	53.552.496	25.057.930
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	72.496.981	143.857.023
Existencias	4.919.116	10.613.960
Impuestos por recuperar	9.864.328	4.694.004
Gastos pagados por anticipado	724.414	661.943
Impuestos diferidos	1.577.584	1.857.835
Otros activos circulantes	36.788.334	9.363.539
<b>Total activos circulantes</b>	<b>217.973.528</b>	<b>224.810.909</b>
<b>ACTIVOS FIJOS:</b>		
Terrenos	27.339.725	27.464.602
Construcciones y obras de infraestructura	2.357.351.590	2.265.540.444
Maquinarias y equipos	8.917.292	8.781.967
Otros activos fijos	63.251.772	49.334.703
Mayor valor por retasación técnica activo fijo	11.920.882	11.912.238
Depreciación acumulada	(1.232.438.232)	(1.181.393.517)
<b>Total activos fijos</b>	<b>1.236.343.029</b>	<b>1.181.640.437</b>
<b>OTROS ACTIVOS:</b>		
Inversiones en empresas relacionadas	1.775.694.763	1.808.943.438
Inversiones en otras sociedades	2.250.097	2.260.467
Menor valor de inversiones	2.854.198	3.037.355
Mayor valor de inversiones	(7.458.268)	(9.504.823)
Deudores a largo plazo	848.909	949.565
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	183.126.024	122.149.154
Otros	21.866.000	25.263.950
<b>Total otros activos</b>	<b>1.979.181.723</b>	<b>1.953.099.106</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>3.433.498.280</b>	<b>3.359.550.452</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>	<b>2006</b> <b>M\$</b>	<b>2005</b> <b>M\$</b>
<b>PASIVOS CIRCULANTES:</b>		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras:		
A corto plazo	-	-
A largo plazo, porción circulante	4.474.286	4.414.149
Obligaciones con el público (bonos)	36.880.560	149.206.247
Cuentas por pagar	33.978.990	18.406.559
Acreeedores varios	1.234.982	1.076.940
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	92.746.782	63.229.988
Provisiones	9.427.461	11.486.616
Retenciones	329.667	138.705
Impuesto a la renta	22.096.990	642.618
Impuestos diferidos		-
Otros pasivos circulantes	109.985	13.359.568
<b>Total pasivos circulantes</b>	<b>201.279.703</b>	<b>261.961.390</b>
<b>PASIVOS A LARGO PLAZO:</b>		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	69.725.288	88.221.405
Obligaciones con el público (bonos)	1.265.595.110	1.247.034.795
Acreeedores varios	24.005.368	24.360.674
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	67.404	67.463
Provisiones	8.299.269	7.888.839
Impuestos diferidos a largo plazo	55.259.926	36.452.269
Otros pasivos a largo plazo	14.956.361	16.817.352
<b>Total pasivos a largo plazo</b>	<b>1.437.908.726</b>	<b>1.420.842.797</b>
<b>PATRIMONIO:</b>		
Capital pagado	1.138.620.063	1.138.620.063
Sobreprecio en venta de acciones propias	223.354.457	223.354.457
Otras reservas	(36.943.924)	(35.233.126)
Utilidades acumuladas	301.077.304	237.058.795
Utilidad del ejercicio	189.541.318	112.946.076
Menos: dividendos provisorios	(21.036.352)	-
(Déficit) acumulado período de desarrollo-filiales	(303.015)	-
<b>Total patrimonio</b>	<b>1.794.309.851</b>	<b>1.676.746.265</b>
<b>TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO</b>	<b>3.433.498.280</b>	<b>3.359.550.452</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

## ESTADOS DE RESULTADOS INDIVIDUALES

POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005  
(En miles de pesos)

	2006 M\$	2005 M\$
<b>RESULTADO OPERACIONAL :</b>		
INGRESOS DE EXPLOTACION	558.392.307	505.540.879
<b>COSTOS DE EXPLOTACION</b>	<b>(386.509.037)</b>	<b>(379.648.386)</b>
MARGEN DE EXPLOTACION	171.883.270	125.892.493
<b>GASTOS DE ADMINISTRACION Y VENTAS</b>	<b>(18.689.105)</b>	<b>(17.885.103)</b>
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>153.194.165</b>	<b>108.007.390</b>
<b>RESULTADO NO OPERACIONAL</b>		
Ingresos financieros	12.933.247	9.644.339
Utilidad inversión empresas relacionadas	183.565.097	115.444.817
Otros ingresos fuera de la explotación	16.293.673	9.098.526
Pérdida inversión empresas relacionadas	(5.778.386)	(26.618.707)
Amortización menor valor de inversiones	(183.157)	(183.157)
Gastos financieros	(117.047.747)	(129.527.044)
Otros egresos fuera de la explotación	(11.471.876)	(18.885.449)
Corrección monetaria	442.012	884.218
Diferencia de cambio	(5.696.249)	59.312.517
<b>RESULTADO NO OPERACIONAL</b>	<b>73.056.614</b>	<b>19.170.060</b>
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA	226.250.779	127.177.450
<b>IMPUESTO A LA RENTA</b>	<b>(39.288.290)</b>	<b>(16.765.990)</b>
UTILIDAD LIQUIDA	186.962.489	110.411.460
Amortización mayor valor de inversiones	2.578.829	2.534.616
<b>UTILIDAD DEL EJERCICIO</b>	<b>189.541.318</b>	<b>112.946.076</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO INDIVIDUALES**  
**POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005**  
 (En miles de pesos)

	2006 M\$	2005 M\$
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACION:</b>		
Utilidad del ejercicio	189.541.318	112.946.076
Resultados en ventas de activos:		
(Utilidad) pérdida en venta activos fijos	83.336	(3.511.693)
Cargos (abonos) a resultados que no significan movimientos de efectivo:		
Depreciación del ejercicio	49.920.274	50.944.484
Amortización menor valor de inversiones	183.157	183.157
Amortización mayor valor de inversiones	(2.578.829)	(2.534.616)
Utilidad devengada en inversiones en empresas relacionadas	(183.565.097)	(115.444.817)
Pérdida devengada en inversiones en empresas relacionadas	5.778.386	26.618.707
Corrección monetaria neta	(442.012)	(884.218)
Diferencia de cambio neta	5.696.249	(59.312.517)
Otros abonos a resultados que no representan flujo de efectivo	(3.191.799)	-
Otros cargos a resultados que no representan flujo de efectivo	28.334.060	8.318.151
Variación de activos que afectan al flujo de efectivo (aumentos) disminuciones		
Deudores por ventas	(15.386.541)	7.500.240
Existencias	5.547.554	(5.682.644)
Dividendos recibidos de empresas relacionadas	171.512.155	49.023.371
Otros activos	(10.387.951)	13.743.451
Variación de pasivos que afectan al flujo de efectivo aumentos (disminuciones)		
Cuentas por pagar relacionadas con el resultado de la explotación	7.791.295	(2.775.232)
Otras cuentas por pagar relacionadas con el resultado fuera de explotación	2.095.554	11.509.010
<b>Flujo neto originado por actividades de la operación</b>	<b>250.931.109</b>	<b>90.640.910</b>
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</b>		
Obtención de préstamos	169.857.911	8.825.092
Préstamos documentados de empresas relacionadas	470.291	40.989.242
Obtención de otros préstamos de empresas relacionadas	181.889.339	-
Pago de dividendos	(70.008.869)	(35.898.799)
Pago de préstamos	(186.366.076)	(83.926.488)
Pago de obligaciones con el público	(109.896.254)	(19.219.293)
Pago de préstamos a empresas relacionadas	(10.909.532)	(63.750.612)
Pago de otros préstamos de empresas relacionadas	(1.084.819)	-
Otros desembolsos por financiamiento	(1.142.172)	(3.870.707)
<b>Flujo neto originado por actividades de financiamiento</b>	<b>(27.190.181)</b>	<b>(156.851.565)</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

## ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO INDIVIDUALES, CONTINUACIÓN

POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005  
(En miles de pesos)

	2006 M\$	2005 M\$
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSION:</b>		
Ventas de activo fijo	12.800.668	4.311.575
Venta de inversiones permanentes a empresas relacionadas	-	1.215.299
Recaudación de préstamos documentados a empresas relacionadas	-	35.831.849
Recaudación de otros préstamos a empresas relacionadas	1.087.427	1.604.562
Otros ingresos de inversión	124.868.084	130.506.597
Incorporación de activos fijos	(103.851.727)	(20.241.892)
Inversiones permanentes en empresas relacionadas	(10.567.502)	(8.598.019)
Préstamos documentados a empresas relacionadas	(85.187.211)	(86.499.475)
Otros préstamos a empresas relacionadas	(125.096.559)	(45.728.919)
Otros desembolsos de inversión	(10.841.678)	-
Flujo neto originado por actividades de inversión	(196.788.498)	12.401.577
<b>FLUJO NETO TOTAL DEL PERIODO</b>	<b>26.952.430</b>	<b>(53.809.078)</b>
<b>EFFECTO DE LA INFLACION SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>(220.896)</b>	<b>11.480.185</b>
<b>VARIACION NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>26.731.534</b>	<b>(42.328.893)</b>
<b>SALDO INICIAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>9.959.091</b>	<b>52.287.984</b>
<b>SALDO FINAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>36.690.625</b>	<b>9.959.091</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES (en miles de pesos)

### NOTA 01. INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO DE VALORES

Empresa Nacional de Electricidad S.A. - ENDESA - es una sociedad anónima abierta y como tal se encuentra inscrita, con fecha 18 de agosto de 1982, en el Registro de Valores bajo el N°114 y sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) y por haber emitido ADR'S en 1994 a la Securities and Exchange Commission (SEC).

### NOTA 02. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

#### a. Bases de preparación

Los estados financieros de la Sociedad han sido preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile y normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros excepto por las inversiones en filiales, las que están registradas en una sola línea del balance general a su valor patrimonial proporcional, y, por lo tanto, no han sido consolidadas línea a línea. Este tratamiento no modifica el resultado neto del ejercicio ni el patrimonio.

Estos estados financieros han sido emitidos sólo para efectos de hacer un análisis individual de la Sociedad y, en consideración a ello, deben ser leídos en conjunto con los estados financieros consolidados, que son requeridos por los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile.

#### b. Ejercicio Contable

Los Balances Generales, Estados de Resultados y Estados de Flujo de Efectivo de ambos ejercicios informados cubren un ejercicio de doce meses (1 de enero al 31 de diciembre de 2006 y 2005).

#### c. Bases de presentación

Los estados financieros del ejercicio anterior han sido ajustados extracontablemente en un 2,1% para efectos de permitir la comparación con los estados financieros del presente ejercicio.

#### d. Reclasificaciones

No se han efectuado reclasificaciones a los estados financieros al 31 de diciembre de 2005.

#### e. Corrección monetaria

Los estados financieros de ambos ejercicios han sido ajustados mediante la aplicación de las normas de corrección monetaria, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile y que corresponden a los criterios establecidos por el Boletín Técnico N°58 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

Las actualizaciones se han efectuado sobre la base de los índices oficiales del Instituto Nacional de Estadísticas, que indican una variación para 2006, calculado con un mes de desfase, de un 2,1% (3,6% en 2005).

#### f. Bases de conversión

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en otras unidades de equivalencia han sido convertidos a pesos, a las tasas de cambio vigentes al 31 de diciembre de 2006 y 2005, según las siguientes equivalencias:

	Unidades por dólar		\$ equivalentes	
	2006	2005	2006	2005
Dólar estadounidense observado	1,00	1,00	532,39	512,50
Libra esterlina	0,51	0,58	1.041,86	880,43
Yen japonés	119,09	118,04	4,47	4,34
Euro	0,76	0,85	702,08	606,08
Peso Argentino	3,06	2,91	173,93	181,92

Los activos y pasivos pactados en Unidades de Fomento (UF) han sido ajustados a su valor de cierre de \$18.336,38 (\$17.974,81 en 2005)

#### g. Depósitos a plazo y valores negociables

Los depósitos a plazo se presentan valorizados a su valor nominal con las actualizaciones pactadas, incluyendo los correspondientes reajustes e intereses devengados al cierre de los respectivos ejercicios.

Los valores negociables corresponden a inversiones en acciones de sociedades que se presentan al costo corregido, el cual no excede su valor de mercado.

#### h. Estimación deudas incobrables

Considerando la antigüedad de las cuentas por cobrar, la Sociedad estima que no requiere provisión para deudas incobrables al cierre de cada ejercicio.

#### i. Existencias

Las existencias están valorizadas al costo promedio de adquisición, corregido monetariamente al cierre de cada ejercicio. Los valores así determinados no exceden a los respectivos valores de reposición.

#### j. Operaciones con pacto de retroventa

Las operaciones de compra de instrumentos financieros con compromiso de retroventa se incluyen en el rubro otros activos circulantes y se presentan a sus valores de inversión, más los intereses y reajustes devengados al cierre, de acuerdo con las cláusulas de los respectivos contratos (Nota 9).

### k. Activo fijo

Los bienes del activo fijo en explotación sujetos a los convenios mutuos a que se refería el D.F.L. N° 4 del año 1959, están valorizados al costo neto de reemplazo fijado por la ex Superintendencia de Servicios Eléctricos y Gas (SEG) más la corrección monetaria aplicada desde la fecha de fijación hasta el cierre de los respectivos ejercicios. La última valorización, de acuerdo a los términos anteriores, fue efectuada el año 1980.

Los bienes en explotación adquiridos con posterioridad a la última fijación de costo neto de reemplazo se presentan al costo de adquisición corregido monetariamente. El costo financiero de los créditos obtenidos para financiar las obras en ejecución se capitalizan durante el período de su construcción.

En 1986 se incorporó al valor del activo el ajuste por retasación técnica, resultante de la aplicación de las Circulares N° 550 y 566 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Las depreciaciones de los bienes del activo fijo han sido calculadas sobre la base del método lineal considerando su vida útil estimada.

Los bienes recibidos en arrendamiento, cuyos contratos reúnen las características de leasing financiero, se contabilizan como adquisición de activo fijo, reconociendo la obligación total y los intereses sobre la base de lo devengado. Dichos bienes no son jurídicamente de propiedad de la Sociedad, por lo cual, mientras no ejerza la opción de compra, no puede disponer libremente de ellos.

### l. Inversiones en empresas relacionadas

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan a su Valor Patrimonial (VP) determinado al cierre de cada ejercicio.

Esta metodología de valorización incluye el reconocimiento de la participación en resultados sobre base devengada (Nota 11).

Los valores de las inversiones y resultados obtenidos por las sociedades radicadas en el extranjero, están determinados de acuerdo a la normativa de los Boletines Técnicos N° 64 y N° 72 (que derogó parcialmente el Boletín Técnico N° 42) del Colegio de Contadores de Chile A.G..

La Sociedad ha evaluado la recuperabilidad del valor de sus inversiones al 31 de diciembre de 2006 y 2005, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G.. Como resultado de esta evaluación al 31 de diciembre de 2006 y 2005 no existe deterioro del valor de los activos asociados al negocio adquirido.

### m. Menor y Mayor valor de inversiones

Los saldos del menor y mayor valor, están determinados de acuerdo a lo estipulado en la Circular N° 1697 de la Superintendencia de Valores y Seguros. El efecto en los resultados por las amortizaciones del menor y mayor valor de inversión es determinado en forma lineal en donde se consideran, entre otros aspectos, la naturaleza y característica de cada inversión, vida predecible del negocio y retorno de la inversión, el que no excede los 20 años.

La Sociedad ha evaluado la recuperabilidad del valor de sus menores valores al 31 de diciembre de 2006 y 2005, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G.. Como resultado de esta evaluación al 31 de diciembre de 2006 y 2005 no existe deterioro de los activos asociados al negocio adquirido.

### n. Inversiones en otras sociedades

Las inversiones en otras sociedades se presentan a su costo de adquisición corregido monetariamente.

### ñ. Obligaciones con el público

Las obligaciones con el público por emisión de bonos se presentan en el pasivo al valor nominal de los bonos suscritos y pagados. La diferencia entre el valor nominal y de colocación se difiere y amortiza en el mismo ejercicio de la obligación (Nota 17).

### o. Indemnización por años de servicio

La provisión para cubrir la obligación convenida con el personal, quienes adquieren el derecho cuando cumplen 15 años de servicio, se presenta sobre la base del valor presente, aplicando el método del costo devengado del beneficio, con una tasa de interés anual del 6,5% y considerando una permanencia promedio variable de acuerdo a los años de servicio del personal.

### p. Beneficios post-jubilatorios

Los planes de pensiones complementarias y otros beneficios post-jubilatorios acordados con el antiguo personal de la Sociedad, de acuerdo a los respectivos contratos colectivos de trabajo, han sido calculados sobre la base del método actuarial denominado valor acumulado de los beneficios futuros, utilizando una tasa de descuento de un 6,5% .

### q. Impuesto a la renta

Al 31 de diciembre de 2006 la Sociedad ha registrado provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por un monto ascendente a M\$21.900.450 (M\$ -.- en 2005). Asimismo, la Sociedad ha provisionado M\$196.540 (M\$642.618 en 2005), correspondiente al Impuesto Único del Art. 21 de la Ley de la Renta.

### r. Impuestos diferidos

A contar del 1° de enero de 2000, la Sociedad ha reconocido en resultados el efecto de impuestos diferidos originados por diferencias temporarias, beneficios tributarios por pérdidas tributarias y otros eventos que crean diferencias entre el resultado contable y tributario, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N°60 y Boletines complementarios del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas indicadas en Circular N°1466 y N°1560 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS).

Los impuestos diferidos se han determinado de acuerdo a la tasa de impuesto que estará vigente a la fecha estimada de reverso de las diferencias temporarias, que le dieron origen (Nota 8).

### s. Vacaciones del personal

El costo anual de vacaciones del personal, es reconocido como gasto en los estados financieros sobre base devengada.

#### t. Contratos de derivados

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, la Sociedad mantiene contratos de compraventa de divisas y cobertura de tasa de interés con instituciones financieras.

Estos contratos se encuentran registrados de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N°57 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

#### u. Efectivo y efectivo equivalente

Los estados de flujo de efectivo se han preparado de acuerdo al método indirecto. El efectivo y efectivo equivalente presentado en los estados de flujo de efectivo, corresponde a los conceptos disponible, depósitos a plazo, e instrumentos con pacto de retroventa cuyo plazo de venta es inferior a 90 días y que se clasifican en otros activos circulantes.

Para los efectos de clasificación, el concepto de flujo operacional comprende fundamentalmente recaudación de clientes, pago a proveedores, pago de remuneraciones y pagos de impuestos.

#### v. Gastos de investigación y desarrollo

Los gastos de investigación que realiza la Sociedad son principalmente de dos tipos:

- De aplicación general (hoyas hidrográficas, recursos hidroeléctricos, registros sísmicos, etc.) los cuales se debitan directamente a resultados del ejercicio.
- De estudios específicos de nuevas obras, las cuales se activan, llevándose a resultados cuando entran en operación.

#### w. Ingresos de explotación

Corresponde a los ingresos por generación eléctrica dentro de los cuales se incluyen, la energía suministrada y no facturada al cierre de cada ejercicio, la que es valorizada al precio de venta según las tarifas vigentes. Dichos montos son presentados en el activo circulante en el rubro Deudores por ventas. El costo de dicha energía está incluido en el rubro Costos de Explotación.

#### x. Software computacional

Los software computacionales de la Sociedad han sido adquiridos como paquetes computacionales, los cuales se amortizan en tres años.

### Valores negociables :

#### ACCIONES

RUT	Institución	Número de Acciones	Porcentaje de Participación	Valor Bursátil Unitario \$	Valor Bursátil Inversión M\$	Costo Corregido	
						2006 M\$	2005 M\$
86.977.200-3	Empresa Eléctrica Melipilla S.A.	3.527	0,0300	8.503	29.990	2.164	2.164
90.042.000-5	Cia. General de Electricidad S.A.	2.092	0,0000	4.525	9.466	1.348	1.348
90635.000-9	Cia. de Telecomunicaciones S.A.	442	0,0000	951	420	357	357
<b>Valor Cartera Inversiones</b>					<b>39.876</b>	<b>3.869</b>	<b>3.869</b>

## NOTA 03. CAMBIOS CONTABLES

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2006, se ha efectuado el siguiente cambio contable con respecto al ejercicio anterior.

Cambio en la entidad informante.

Conforme a lo señalado en nota (21e), con fecha 1 de junio de 2006, se llevó a cabo la fusión por absorción de Etevensa (relacionada indirecta por controlador común) por parte de Edegel S.A.A. (filial indirecta de Endesa Chile), la cual fue acordada en la Junta de Directorio de ambas Sociedades con fecha 29 de noviembre de 2005.

La transacción descrita se ha registrado de acuerdo a lo establecido en el Boletín N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G., combinaciones de empresas bajo control común en base a la metodología de la unificación de intereses.

Como consecuencia de esta reorganización de entidades bajo control común, la participación en la filial Edegel S.A. disminuyó al 55,44% originando una disminución patrimonial, registrada en el rubro otras reservas, de M\$ 9.599.504 (ver nota 21e).

## NOTA 04. DEPOSITOS A PLAZO Y VALORES NEGOCIABLES

El detalle de estos rubros es el siguiente:

### Depósitos a plazo :

Institución	Valor Contable	
	2006 M\$	2005 M\$
Citibank N.A (overnigth)	-	187.801
<b>Total Depósitos a plazo</b>	<b>-</b>	<b>187.801</b>

## NOTA 05. DEUDORES CORTO Y LARGO PLAZO

a. El detalle de los deudores de corto y largo plazo es el siguiente:

Rubro	Circulante				Total circulante (neto)		Largo plazo	
	Hasta 90 días		Más de 90 días hasta 1 año		2006	2005	2006	2005
	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores por ventas	37.979.355	27.937.032	-	-	37.979.355	27.937.032	-	-
Estimación deudores incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-
Documentos por cobrar	-	-	-	-	-	-	-	-
Estimación deudores incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-
Deudores varios (*)	53.552.496	22.605.195	-	2.452.735	53.552.496	25.057.930	848.909	949.565
<b>Totales</b>					<b>91.531.851</b>	<b>52.994.962</b>	<b>848.909</b>	<b>949.565</b>

(\*) Se incluye un monto de M\$ 13.042.764 (M\$ 8.344.237 en 2005), que corresponde a la deuda que tienen las demás Sociedades Generadoras del sistema con Endesa S.A., por concepto de reliquidación de peajes en razón de la aplicación, desde el 13 de marzo de 2004, de la Ley N° 19.940 ( Ley Corta ).

## NOTA 06. DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR, Y TRANSACCIONES CON EMPRESAS RELACIONADAS

El detalle de los documentos y cuentas por cobrar y pagar de corto y largo plazo con empresas relacionadas es el siguiente:

a. Documentos y cuentas por cobrar

R.U.T.	Sociedades	Corto plazo		Largo plazo	
		2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	89.005	515.397	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	15.928.904	13.775.369	-	-
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	953.949	639.367	70.905.033	83.836.281
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	290.532	1.096.362	-	-
96.671.360-7	Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	16.794.377	15.961.772	14.230.602	13.426.553
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	2.540.488	2.412.114	-	-
96.783.220-0	Cía Eléctrica San Isidro S.A.	27.701.844	33.755.849	26.009.393	24.886.320
0-E	Endesa Costanera S.A.	1.842.848	1.613.479	-	-
96.589.170-6	Pangue S.A.	984.953	72.722.508	71.980.996	-
0-E	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	176.248	131.025	-	-
96.770.940-9	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	505.726	624.686	-	-
0-E	Endesa Chile Internacional S.A.	600.591	590.292	-	-
0-E	Endesa Argentina S.A.	76.233	-	-	-
96.526.450-7	Enigesas S.A.	267	17.279	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios Ltda.	4.843	1.524	-	-
0-E	Endesa Internacional S.A.	26.369	-	-	-
77.032.280-4	Gasoducto Taltal Ltda.	11	-	-	-
96.827.970-K	Endesa ECO S.A.	3.979.221	-	-	-
0-E	Cachoeira Dourada S.A.	143	-	-	-
0-E	CGTF Fortaleza	143	-	-	-
0-E	Central Hidroeléctrica de Betania S.A.	143	-	-	-
0-E	Edegel S.A.	143	-	-	-
	<b>Totales</b>	<b>72.496.981</b>	<b>143.857.023</b>	<b>183.126.024</b>	<b>122.149.154</b>

Los saldos de las cuentas por cobrar de corto y largo plazo, corresponden principalmente a:

- Operaciones del giro y servicios varios, los cuales tienen vencimiento a 30 días y no tienen reajustabilidad.
- Cuentas corrientes mercantiles, las cuales tienen cláusulas de reajustabilidad y pago de intereses.
- El saldo por cobrar a la Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A. corresponde a préstamos de corto y largo plazo, que está pactado en U.F., devenga un interés a una tasa promedio de 8,61% (en 2006), y una tasa de 8,32% (en 2005) y con vencimientos a septiembre de 2007 y febrero de 2008.
- El saldo por cobrar a corto y largo plazo a Pehuenche S.A. corresponde a operaciones de financiamiento, está pactado en U.F.,

devenga intereses a una tasa de 7,23% (TAB 180+1,0%) anual (en 2006) y a una tasa de 4,53% (TAB 180+1,0) anual (en 2005), y en US\$ devenga intereses a una tasa de 6,09% (Libor+0,75% en 2006) y a una tasa de 5,33% (Libor+0,75% en 2005) y con vencimientos a octubre de 2008 y diciembre de 2008, respectivamente .

- El saldo por cobrar a corto y largo plazo a Pangué S.A. corresponde a operaciones de financiamiento, está pactado en Unidades de Fomento (UF) devengando intereses a una tasa de 3,90% anual (en 2006) y a una tasa de 2,25% anual (en 2005) y con vencimientos en septiembre de 2008.
- El saldo por cobrar a corto y largo plazo a San Isidro S.A. corresponde a operaciones de financiamiento, está pactado en dólares estadounidenses, devenga intereses a una tasa promedio de 6,42% (Libor+1% en 2006) y a una tasa de 5,38% (Libor+1% en 2005) y con vencimientos en abril de 2009.

**b. Documentos y cuentas por pagar**

R.U.T.	Sociedades	Corto plazo		Largo plazo	
		2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$
94.271.000-3	Enersis S.A.	106.853	635.456	-	-
96.800.520-7	Chilectra S.A.	33.974	1.671.811	-	-
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	26.230.434	12.541.187	-	-
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	2.784.954	2.304.648	67.404	67.463
96.783.220-0	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	3.863.105	4.561.051	-	-
96.589.170-6	Pangué S.A.	40.883.801	15.772.995	-	-
96.770.940-9	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	16.272.710	13.487.569	-	-
0-E	Endesa Argentina S.A.	58.005	61.149	-	-
96.526.450-7	Enigesa S.A.	1.186.495	683.624	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios I.T. Ltda.	681.658	562.023	-	-
96.530.650-1	Cía. Americana de Multiservicios Ltda.	417	1.323	-	-
0-E	Cía. Eléctrica Conosur S.A.	-	10.762.854	-	-
78.932.860-9	GasAtacama Generación S.A.	644.376	-	-	-
76.313.310-9	Endesa ECO S.A.	-	184.298	-	-
<b>Totales</b>		<b>92.746.782</b>	<b>63.229.988</b>	<b>67.404</b>	<b>67.463</b>

Los saldos de las cuentas por pagar de corto y largo plazo, corresponden principalmente a:

- Operaciones del giro y servicios varios, los cuales tienen vencimiento a 30 días y no tienen reajustabilidad.
- Cuentas corrientes mercantiles, las cuales tienen cláusulas de reajustabilidad y pago de intereses.
- El saldo por pagar a corto plazo a Cía. Eléctrica Cono Sur S.A. por operaciones de financiamiento, está pactado en dólares estadounidenses, devenga intereses a una tasa de 4,73% en 2005.
- El saldo por pagar a largo plazo a Ingendesa S.A. (en 2006 y 2005), está pactado en pesos chilenos, no devenga intereses y no tiene vencimiento establecido.

## c. Transacciones más significativas y su efecto en resultados

Sociedad	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	2006		2005	
			Monto M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$	Monto M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono M\$
Enigesa S.A.	Filial	Servicios prestados	1.487.244	1.487.244	1.480.378	1.480.378
	Filial	Servicios recibidos	975.747	(975.747)	880.384	(880.384)
	Filial	Intereses cobrados	1.497	1.497	-	-
	Filial	Intereses pagados	37.777	(37.777)	59.989	(59.989)
Ingendesa S.A.	Filial	Servicios prestados	148.294	148.294	109.425	109.425
	Filial	Servicios recibidos	448.926	(448.926)	529.005	(529.005)
	Filial	Intereses cobrados	11.719	11.719	34.170	34.170
	Filial	Intereses pagados	6.962	(6.962)	11.179	(11.179)
Cía. Eléctrica Cono Sur S.A.	Filial	Intereses pagados	97.766	(97.766)	842.414	(842.414)
	Filial	Venta de energía	2.128.975	2.128.975	9.376.084	9.376.084
Pangue S.A.	Filial	Compra energía	55.706.709	(55.706.709)	48.525.780	(48.525.780)
	Filial	Servicios prestados	767.730	767.730	766.846	766.846
	Filial	Servicios recibidos	2.397	(2.397)	-	-
	Filial	Intereses cobrados	1.957.480	1.957.480	1.960.484	1.960.484
Pehuenche S.A.	Filial	Intereses pagados	918.958	(918.958)	153.032	(153.032)
	Filial	Venta de energía	55.612	55.612	196.484	196.484
	Filial	Compra energía	67.908.135	(67.908.135)	65.276.964	(65.276.964)
	Filial	Servicios prestados	1.819.569	1.819.569	1.888.763	1.888.763
Inversiones Endesa Norte S.A.	Filial	Servicios recibidos	-	-	406.232	(406.232)
	Filial	Intereses cobrados	3.813.828	3.813.828	2.565.988	2.565.988
	Filial	Intereses pagados	528.255	(528.255)	91.102	(91.102)
	Filial	Intereses cobrados	177.791	177.791	134.868	134.868
Chilectra S.A.	Filial de la matriz	Venta de energía	151.711.430	151.711.430	144.807.300	144.807.300
	Filial de la matriz	Servicios prestados	874.179	874.179	961.916	961.916
	Filial de la matriz	Servicios recibidos	45.648	(45.648)	49.236	(49.236)
Soc. Concesionaria Túnel El Melón S.A.	Filial	Servicios prestados	33.553	33.553	33.504	33.504
	Filial	Intereses cobrados	1.975.390	1.975.390	1.372.117	1.372.117
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Filial	Servicios prestados	750.490	750.490	484.009	484.009
Endesa Costanera S.A.	Filial	Servicios prestados	166.406	166.406	82.116	82.116
Endesa Argentina S.A.	Filial	Servicios recibidos	44.159	(44.159)	93.442	(93.442)
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	Filial	Venta de energía	33.895.456	33.895.456	23.005.118	23.005.118
	Filial	Compra energía	46.712.087	(46.712.087)	51.273.519	(51.273.519)
	Filial	Servicios prestados	1.033.994	1.033.994	1.007.417	1.007.417
	Filial	Servicios recibidos	-	-	2.195	(2.195)
Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Intereses cobrados	3.763.479	3.763.479	2.849.280	2.849.280
	Filial	Servicios prestados	1.394.856	1.394.856	1.365.815	1.365.815
	Filial	Intereses pagados	932.880	(932.880)	991.542	(991.542)
Enersis S.A.	Matriz	Servicios prestados	54.538	54.538	14.940	14.940
	Matriz	Servicios recibidos	974.642	(974.642)	786.754	(786.754)
	Matriz	Intereses cobrados	16.073	16.073	18.301	18.301
	Matriz	Intereses pagados	201.398	(201.398)	423.843	(423.843)
Synapsis Soluciones y Serv. I.T. Ltda.	Filial de la matriz	Servicios prestados	10.103	10.103	6.273	6.273
	Filial de la matriz	Servicios recibidos	1.753.830	(1.753.830)	1.703.678	(1.703.678)
Endesa Chile Internacional S.A.	Filial	Intereses cobrados	50.589	50.589	-	-
GasAtacama Generación S.A.	Coligada	Servicios prestados	740.079	740.079	-	-
Endesa ECO	Filial	Intereses cobrados	58.995	58.995	-	-
	Filial	Intereses pagados	5.287	(5.287)	-	-
<b>Totales</b>			<b>386.200.912</b>	<b>31.597.786</b>	<b>366.621.886</b>	<b>22.421.306</b>

## NOTA 07.

### EXISTENCIAS

Las existencias corresponden principalmente a combustibles para la generación de las centrales térmicas, las cuales están valorizadas según lo descrito en Nota 2 i.

## NOTA 08. IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS

a) El Impuesto a la Renta por pagar (recuperar) al 31 de diciembre de 2006 y 2005, corresponde siguiente detalle:

	2006 M\$	2005 M\$
<b>Provisión Impuesto a la Renta, neto</b>	<b>22.096.990</b>	<b>642.618</b>
Crédito fiscal por recuperar	(2.676.679)	(1.266.999)
Crédito impuesto primera categoría por utilidades absorbidas	(7.187.649)	(3.427.005)
<b>Impuestos por recuperar</b>	<b>(9.864.328)</b>	<b>(4.694.004)</b>

El impuesto a la renta e impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2006 y 2005, corresponde al siguiente detalle:

	2006 M\$	2005 M\$
a) Monto de la renta líquida utilidad (pérdida)	128.826.176	(67.992.690)
b) Monto provisión Impuesto Único a la renta Art.21	196.540	642.618
c) Saldo de utilidades tributarias retenidas (FUT)	250.880.763	90.366.392
d) Crédito FUT	40.251.221	219.272

b) La Sociedad ha reconocido impuestos diferidos durante ambos ejercicios. Los saldos por impuestos diferidos registrados de acuerdo a los Boletines Técnicos N° 60 y 69 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y Circular N° 1466 de la Superintendencia de Valores y Seguros (S.V.S.), son los siguientes:

	2006				2005			
	Impuesto diferido activo		Impuesto diferido pasivo		Impuesto diferido activo		Impuesto diferido pasivo	
	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$
Ingresos Anticipados	-	921.096	-	-	-	1.000.798	-	-
Provisión de vacaciones	286.147	-	-	-	263.814	-	-	-
Activos en leasing	-	-	-	464.611	-	-	-	560.949
Depreciación activo fijo	-	-	-	101.018.114	-	-	-	86.008.853
Indemnización años de servicio	-	-	-	966.090	-	-	-	1.065.486
Otros eventos	-	-	-	390.970	-	-	-	485.414
Gastos financieros	-	-	-	14.411.357	-	102.542	-	14.339.667
Provisión obligaciones laborales	479.580	713.665	-	-	367.335	716.683	-	-
Contingencias	811.857	-	-	-	1.226.686	-	-	-
Gastos de adm. Imputables a obras	-	-	-	3.756.520	-	-	-	4.148.807
Gastos de estudios	-	-	-	8.420.626	-	-	-	8.498.040
Repuestos utilizados	-	-	-	811.521	-	-	-	857.794
Descuento sobre Bonos	-	-	-	334.190	-	-	-	420.913
Cuentas complementarias neto de amortización	-	(785.644)	-	(74.464.956)	-	(818.379)	-	(78.932.010)
Provisión de valuación	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Totales</b>	<b>1.577.584</b>	<b>849.117</b>	<b>-</b>	<b>56.109.043</b>	<b>1.857.835</b>	<b>1.001.644</b>	<b>-</b>	<b>37.453.913</b>

c) El cargo a resultados por impuesto a la renta al 31 de diciembre de 2006 y 2005 corresponde al siguiente detalle:

	2006 M\$	2005 M\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	(22.096.990)	(642.618)
Ajuste gasto tributario (ejercicio anterior)	4.214.796	-
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	(16.971.777)	(11.689.053)
Beneficio tributario por pérdidas tributarias	-	-
Efecto por amortización cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	(4.434.319)	(4.434.319)
<b>Totales</b>	<b>(39.288.290)</b>	<b>(16.765.990)</b>

## NOTA 09.

### OTROS ACTIVOS CIRCULANTES

El detalle de este rubro es el siguiente:

	2006 M\$	2005 M\$
Instrumentos financieros con Compromiso de Retroventa (*)	36.623.574	9.195.317
Otros	164.760	168.222
<b>Totales</b>	<b>36.788.334</b>	<b>9.363.539</b>

(\*) El detalle de los Instrumentos Financieros con Compromiso de Retroventa es el siguiente:

Código	Institución Emisora	Moneda o índice	Tipo de documento	Fecha de Compra	Fecha de Término	Valor de Suscripción M\$	Tasa %	Valor Final M\$	Valor de Mercado a fecha de cierre	
									2006 M\$	2005 M\$
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	CERO	26/dici/2006	2/ener/2007	2.835	0,50%	2.838	2.837	18.519
CRV	Banco Chile	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	2/ener/2007	2.088.356	0,50%	2.090.793	2.090.097	1.854.651
CRV	Banco de Crédito	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	2/ener/2007	3.400.030	0,50%	3.403.997	3.402.863	-
CRV	BancoEstado	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	2/ener/2007	4.482.144	0,50%	4.487.373	4.485.879	27
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	2/ener/2007	1.381.954	0,50%	1.383.567	1.383.106	921.545
CRV	Citibank	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	2/ener/2007	2.575.532	0,50%	2.578.537	2.577.679	-
CRV	Corpbanca	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	2/ener/2007	2.205.438	0,50%	2.208.011	2.207.276	3.862
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	CERO	27/dici/2006	3/ener/2007	2.836	0,53%	2.840	2.838	3.184
CRV	BBVA Banco BHIF	Pesos	D.P.R.	27/dici/2006	3/ener/2007	110.999	0,53%	111.136	111.078	-
CRV	BBVA Banco BHIF	Pesos	D.P.R.	27/dici/2006	3/ener/2007	7.431.474	0,53%	7.440.665	7.436.726	-
CRV	Banco Boston	Pesos	D.P.F.	28/dici/2006	4/ener/2007	69.833	0,54%	69.921	69.871	209.686
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	CERO	28/dici/2006	4/ener/2007	11.161	0,54%	11.175	11.167	318.792
CRV	Banco Chile	Pesos	L.H.	28/dici/2006	4/ener/2007	3.899.575	0,52%	3.904.307	3.901.603	-
CRV	Banco de Crédito	Pesos	D.P.F.	28/dici/2006	4/ener/2007	1.510.572	0,54%	1.512.476	1.511.388	-
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	L.H.	28/dici/2006	4/ener/2007	2.925	0,52%	2.928	2.926	-
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	D.P.F.	28/dici/2006	4/ener/2007	5.408.433	0,54%	5.415.248	5.411.354	-
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	CERO	29/dici/2006	2/ener/2007	161	0,51%	162	162	5.393.871
CRV	Banco de Crédito	Pesos	D.P.F.	29/dici/2006	2/ener/2007	65.715	0,51%	65.760	65.737	-
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	D.P.F.	29/dici/2006	2/ener/2007	1.945.426	0,51%	1.946.748	1.946.088	-
CRV	BBVA Banco BHIF	Pesos	D.P.R.	29/dici/2006	2/ener/2007	2.898	0,51%	2.900	2.899	-
CRV	Banco Boston	Pesos	D.P.R.			-		-	-	418.087
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.R.			-		-	-	1.308
CRV	Banco del Desarrollo	Pesos	D.P.F.			-		-	-	51.785
<b>36.641.382</b>									<b>36.623.574</b>	<b>9.195.317</b>

**NOTA 10.**  
**ACTIVO FIJO**

La composición del saldo del activo fijo al cierre de cada ejercicio es la siguiente:

	2006 M\$	2005 M\$
<b>Activo fijo bruto</b>		
<b>Terrenos</b>	<b>27.339.725</b>	<b>27.464.602</b>
Edificios y construcciones	2.334.917.724	2.237.126.457
Líneas de distribución, transmisión y alumbrado público	22.433.866	28.413.987
<b>Total construcciones y obras de infraestructura</b>	<b>2.357.351.590</b>	<b>2.265.540.444</b>
Maquinarias y equipos	8.917.292	8.781.967
Trabajos en ejecución	27.059.913	13.894.713
Materiales de construcción	1.323.344	1.832.778
Activos en Leasing (*)	29.363.992	29.363.992
Muebles, útiles, enseres, softwares y equipos computacionales	5.504.523	4.243.220
<b>Total otros activos fijos</b>	<b>63.251.772</b>	<b>49.334.703</b>
Mayor valor por retasación técnica construcciones y obras de infraestructura	11.920.882	11.912.238
<b>Total mayor valor retasación técnica</b>	<b>11.920.882</b>	<b>11.912.238</b>
Depreciación		
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio de:		
Construcciones y obras en infraestructura	(1.168.011.871)	(1.115.031.130)
Maquinarias y equipos	(7.649.176)	(6.820.255)
Otros activos fijos	-	(2.063.833)
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio de retasación técnica:		
Construcciones y obras de infraestructura	(6.856.911)	(6.533.815)
Depreciación del ejercicio (costo de explotación)	(49.720.684)	(50.853.976)
Depreciación del ejercicio (gastos de administración y ventas)	(199.590)	(90.508)
<b>Total depreciación acumulada</b>	<b>(1.232.438.232)</b>	<b>(1.181.393.517)</b>
<b>Total activo fijo neto</b>	<b>1.236.343.029</b>	<b>1.181.640.437</b>

El cargo a resultados por depreciación en los ejercicios 2006 y 2005 asciende a M\$ 49.920.274 y M\$50.944.484, respectivamente.

La Sociedad tiene contratado seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, con un límite de MUS\$200.000, incluyéndose para estas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Esta póliza cubre los activos propios y los de sus filiales de generación en Chile, la prima asociada a esta póliza se registra proporcionalmente en cada Sociedad en el rubro Gastos pagados por anticipado.

**(\*) Activos en Leasing**

Corresponde a un contrato por Líneas e Instalaciones de Transmisión Eléctrica (Ralco-Charrúa 2X220 KV), efectuado entre Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Abengoa Chile S.A.. Dicho contrato tiene una duración de 20 años y devenga intereses a una tasa anual de 6,5%.

El saldo de la obligación neta total al 31 de diciembre de 2006 asciende a M\$ 24.636.351, (M\$ 24.933.503 en 2005), y se presenta en el rubro acreedores varios de corto y largo plazo.

## NOTA 11. INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

a. El saldo de este rubro corresponde a la inversión en las sociedades relacionadas para cada ejercicio según el siguiente detalle :

RUT	Sociedades	País de origen	Moneda de control de la inversión	Número de acciones	Porcentaje participación	
					2006 %	2005 %
0-E	Distrilec Inversora S.A.	Argentina	Dólar EEUU	4.416.141	0,887466	0,887466
0-E	Endesa Costanera S.A.	Argentina	Dólar EEUU	18.127.421	12,3326	12,3326
0-E	Endesa Argentina S.A.	Argentina	Pesos Chilenos	24.153.079	97,9900	97,9900
96.589.170-6	Pangue S.A.	Chile	Pesos Chilenos	274.969.000	94,9752	94,9700
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	Chile	Pesos Chilenos	567.584.802	92,6500	92,6500
96.783.220-0	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	Chile	Pesos Chilenos	2.447.999	75,0000	75,0000
96.783.220-0	Cía. Eléctrica San Isidro S.A.(1)	Chile	Pesos Chilenos	2.447.999	25,0000	25,0000
96.770.940-9	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Chile	Pesos Chilenos	72.038.222	99,9428	99,9428
96.827.970-K	Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	Chile	Pesos Chilenos	608.676	-	50,0000
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	Chile	Pesos Chilenos	53.972.639	99,9900	99,9900
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	Chile	Pesos Chilenos	7.900.000	98,7500	98,7500
96.526.450-7	Enigesas S.A.	Chile	Pesos Chilenos	229.038	99,5100	99,5100
96.830.980-3	GasAtacama S.A.	Chile	Pesos Chilenos	1.147	0,00115	0,00115
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Pesos Chilenos	85	0,0213	0,0213
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Pesos Chilenos	425	42,5000	42,5000
0-E	Cía. Eléctrica Conosur S.A.	Panamá	Pesos Chilenos	15.093.057	100,0000	100,0000
0-E	Endesa Chile Internacional S.A.	Islas Cayman	Pesos Chilenos	562.614.631	100,0000	100,0000
0-E	Central Hidroeléctrica de Betania S.A.	Colombia	Dólar EEUU	1.071.512.726.795	5,0100000	0,0044713
0-E	Capital de Energía S.A. (CESA)	Colombia	Dólar EEUU	9.767.537.999	-	0,0500
76.313.310-9	Endesa ECO S.A.	Chile	Pesos Chilenos	1.799.820	99,9900	99,9900
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.(2)	Chile	Pesos Chilenos	1.019.999	51,0000	-
<b>Total</b>						

(1) 25 % del patrimonio fue valorizado a valor justo al momento de compra en el año 2005 de acuerdo a Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y a instrucciones de la Circular N° 1698 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

(2) Sociedad en etapa de Organización y Puesta en Marcha.

### b. Movimientos y hechos ocurridos en el presente ejercicio

#### - CONSTITUCIÓN DE SOCIEDADES

Con fecha 4 de septiembre de 2006, Endesa Chile y su filial Endesa Inversiones Generales S.A. suscribieron la escritura de constitución de una nueva sociedad filial cuya razón social es Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. y cuyo objeto es el desarrollo, financiamiento, propiedad y explotación de un proyecto hidroeléctrico en la Décima Primera Región de Aysén. El capital de la sociedad fue de un millón de pesos dividido en cien acciones nominativas, de única serie, ordinarias, de igual valor cada una y sin valor nominal. Endesa Chile suscribió noventa y nueve acciones, representativas del 99% del capital social y enteró y pagó su totalidad en la suma de \$986.040, Endesa Inversiones Generales S.A. suscribió una acción, representativa de 1% del capital social y enteró y pagó su totalidad en la suma de \$10.000.

Posteriormente con fecha 21 de septiembre de 2006 se celebró la Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. en la cual se aprobó aumentar el

capital social de la Sociedad a la nueva suma de veinte mil millones de pesos dividido en dos millones de acciones nominativas, todas de una misma y única serie, sin valor nominal que se suscribirá, enterará y pagará dentro del plazo de tres años, contado desde la fecha de celebración de la mencionada Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas. De esta manera, de las un millón novecientas noventa y nueve mil novecientas acciones correspondientes al aumento del capital social, Endesa Chile suscribirá un millón diecinueve mil novecientas acciones, representativas del 51% del aumento de capital y de un 50,99995% del nuevo capital social de la Sociedad, mientras que el nuevo accionista Colbún S.A. suscribirá novecientas ochenta mil acciones, representativas del 49% del aumento de capital y de un 49% del nuevo capital social. Endesa Inversiones Generales S.A. no ejercerá su derecho de opción de suscripción preferente por lo cual su participación del nuevo capital social de la Sociedad será de un 0,00005% .

Con fecha 10 de octubre de 2006, Endesa Chile suscribió y pagó la cantidad de 1.019.899 acciones de pago por un valor total de \$10.158.194.040 cantidad que corresponde a \$10.000 por acción,

Patrimonio de sociedades		Resultado del ejercicio		Resultado devengado		VP		Valor contable de la inversión	
2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$
258.305.995	266.890.692	(13.239.877)	(10.092.635)	(117.499)	(89.568)	2.292.378	2.368.564	2.292.378	2.368.564
139.758.763	143.443.519	(6.186.904)	(11.048.688)	(763.003)	(1.362.586)	17.235.825	17.690.249	17.235.825	17.690.249
39.793.197	41.485.035	(2.413.625)	(9.716.647)	(2.365.111)	(9.521.342)	38.993.353	40.651.185	38.993.353	40.651.185
116.788.311	97.690.886	38.948.354	19.783.241	36.991.273	18.788.144	110.919.920	92.777.035	110.919.920	92.777.035
216.562.913	212.394.647	67.661.976	61.448.070	62.688.821	56.931.637	200.645.538	196.783.641	200.645.538	196.783.641
37.339.862	38.768.314	(1.428.452)	(9.203.149)	(1.071.339)	(1.776.189)	28.004.897	29.076.236	28.004.897	29.076.236
42.642.378	44.395.866	(1.751.447)	(9.331.327)	(437.862)	(2.332.830)	10.660.595	11.098.966	10.660.595	11.098.966
89.544.515	87.041.265	2.503.250	(2.434.382)	2.501.818	(2.432.989)	89.493.296	86.991.477	89.493.296	86.991.477
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
86.863.797	82.628.714	2.712.714	6.296.689	2.712.443	6.296.059	86.855.113	82.620.451	86.855.113	82.620.451
2.761.274	2.713.483	1.800.147	1.203.397	1.777.645	1.176.513	2.726.758	2.679.564	2.726.758	2.679.564
3.601.663	3.390.238	1.182.942	985.200	1.177.146	980.372	3.584.015	3.373.626	3.584.015	3.373.626
179.364.050	170.025.373	6.373.709	12.340.047	73	142	2.057	1.950	2.057	1.950
15.853.446	16.525.445	4.531.558	4.313.870	963	917	3.369	3.511	3.369	3.511
17.159.888	17.939.876	4.393.321	4.203.589	1.867.161	1.786.525	7.292.952	7.624.447	7.292.952	7.624.447
919.552.010	1.028.095.845	58.085.691	29.463.527	58.085.691	29.463.527	919.552.010	1.028.095.845	919.552.010	1.028.095.845
229.797.224	205.066.561	15.762.063	(9.102.849)	15.762.063	(9.102.849)	229.797.224	205.066.561	229.797.224	205.066.561
338.438.193	374.886.708	1.013.673	2.480.263	(934.994)	11.090	16.955.753	1.676.249	16.955.753	1.676.249
-	360.943.855	-	19.783.507	-	9.891	-	180.472	-	180.472
494.039	183.426	(88.587)	(354)	(88.578)	(354)	493.990	183.409	493.990	183.409
19.972.020	-	-	-	-	-	10.185.720	-	10.185.720	-
<b>2.754.593.538</b>	<b>3.194.509.748</b>	<b>179.860.506</b>	<b>101.371.369</b>	<b>177.786.711</b>	<b>88.826.110</b>	<b>1.775.694.763</b>	<b>1.808.943.438</b>	<b>1.775.694.763</b>	<b>1.808.943.438</b>

suma equivalente al valor de colocación acordado en la Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., en este mismo acto suscribió y pagó la cantidad de 1 acción de pago por un valor total de \$10.000, suma equivalente al valor de colocación acordado en la Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.. El pago de la acción suscrita se efectuó en conformidad a los términos establecidos en la escritura pública de "Pago de Acciones Suscritas por Transferencia de Nuda Propiedad y Constitución de Usufructo de Derechos de Aprovechamiento de Agua" la cual se suscribe por las partes con esta misma fecha, esto es, con la suma de \$9.955 pagada en dinero efectivo y mediante el aporte en dominio de la nuda propiedad de los derechos de aprovechamiento de aguas que se singularizan en dicha escritura, valorizados en la suma de \$5.

- SUSCRIPCIÓN DE CAPITAL

Con fecha 8 de noviembre de 2006, la Sociedad enteró aporte de capital pendiente de suscribir por M\$ 399.160 en Endesa ECO S.A.

- COMPRA DE ACCIONES

Con fecha 13 de enero de 2006, la Sociedad adquirió 5.500 acciones de Empresa Eléctrica Pangué S.A. por un valor de M\$5.638, incrementando su participación en dicha sociedad a un 94,973981%.

Con fecha 3 de julio de 2006, Compañía Eléctrica Conosur S.A. filial de Endesa Chile, procedió a efectuar una reducción de capital por M\$65.008.682, mediante la transferencia de 959.880.114 acciones de Central Hidroeléctrica de Betania S.A. equivalentes al 3,8447% de la Sociedad por un valor de M\$15.645.527 y mediante el entero en caja de un valor de M\$49.363.155. Con lo anterior Endesa Chile incrementó su participación en Central Hidroeléctrica de Betania S.A. a un 4,2919%.

Con fecha 29 de diciembre de 2006 se protocolizó la escritura de la escisión de Central Hidroeléctrica de Betania S.A., con la cual se formaliza el traspaso de propiedad de los bienes que formaban parte del negocio al Grupo Corfivalle.

Con esta operación, el Grupo Endesa Chile entregó a Corfivalle la Subestación Eléctrica de Betania S.A. y el 3,81% de la participación en la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P., a cambio del 14,3% de participación en Central Hidroeléctrica de Betania S.A., que a dicha fecha poseía Corfivalle, con lo cual el Grupo Endesa Chile aumentó su participación en Central Hidroeléctrica de Betania S.A desde un 85,62% a un 99,99%, correspondiéndole a Endesa Chile un 0,7181%, incrementando su participación en dicha sociedad a un 5,01%.

Con fecha 20 de julio de 2006, la Sociedad adquirió 3.500 acciones de Empresa Eléctrica Pangué S.A. por un valor de M\$3.514, incrementando su participación en dicha sociedad a un 94,975189%.

## - AUMENTO DE CAPITAL

Con fecha 3 de abril de 2006, Endesa Chile Internacional, procedió a aumentar su capital en US\$ 155.496.143,04 (M\$83.700.797), concurriendo Endesa Chile en un 100%.

## - DISMINUCIÓN DE CAPITAL

Empresa	Fecha	US\$	M\$
Endesa Chile Internacional	3/1/06	5.300.000	2.787.850
Endesa Chile Internacional	12/1/06	30.720.000	16.483.968
Endesa Chile Internacional	9/2/06	8.000.000	4.349.706
Endesa Chile Internacional	27/2/06	56.300.000	29.841.991
Endesa Chile Internacional	27/2/06	20.754.980	11.001.242
Endesa Chile Internacional	2/3/06	2.750.000	1.456.589
Endesa Chile Internacional	15/3/06	1.600.000	870.184
Endesa Chile Internacional	2/6/06	7.089.939	3.809.566
Cía. Eléctrica Cono Sur S.A.	3/7/06	119.554.983	64.750.711
Endesa Chile Internacional	3/8/06	7.500.000	4.055.316
<b>Total</b>			<b>139.407.123</b>

## c. Movimientos y hechos ocurridos durante el ejercicio anterior

## - CONSTITUCIÓN DE SOCIEDADES

Con fecha 18 de abril de 2005, Endesa Chile y su filial Endesa Inversiones Generales S.A. suscribieron la escritura de constitución de una nueva sociedad filial cuya razón social es Endesa ECO S.A. y cuyo objeto será promover y desarrollar proyectos de energías renovables. El capital de la sociedad es de quinientos ochenta millones de pesos dividido en cinco millones ochocientos mil acciones nominativas y sin valor nominal. Endesa Chile suscribió cinco millones setecientos noventa y nueve mil cuatrocientas veinte acciones, representativas del

99,99% del capital social y enteró y pagó un millón setecientos noventa y nueve mil ochocientos veinte acciones en la suma de M\$ 179.982 y Endesa Inversiones Generales S.A. suscribió quinientos ochenta acciones, representativas del 0,01% del capital social y enteró y pagó ciento ochenta acciones en la suma de M\$ 18. El saldo del capital se enterará y pagará dentro del plazo de tres años, contado desde la fecha de constitución, en la proporción correspondiente a cada accionista.

## - COMPRA DE ACCIONES Y DERECHOS

Con fecha 11 de agosto de 2005, la Sociedad y su filial Endesa Inversiones Generales S.A., adquirieron el 99,999% y el 0,001% de los derechos de la Sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda., por un monto de M\$ 8.360.472 y M\$ 82, respectivamente. La Sociedad de Inversiones Lo Venecia es titular en forma indirecta del 25,001% del capital social de Compañía Eléctrica San Isidro S.A., con lo cual Endesa Chile S.A. ha pasado a detentar en forma directa e indirecta el 100% del capital accionario de Compañía Eléctrica San Isidro S.A.

De acuerdo a las disposiciones del Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas establecidas en la Circular N° 1697 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la Sociedad procedió a evaluar los activos y pasivos adquiridos de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. al 31 de julio de 2005, a sus respectivos valores justos.

La diferencia determinada por la Sociedad entre el valor justo y el valor libro del patrimonio de la Compañía Eléctrica San Isidro S.A. a la fecha de adquisición ascendió a M\$ 6.645.776 y se origina por el mayor valor económico de los activos fijos en relación a su valor contable. Este monto asignado al activo fijo, será depreciado sobre una base de 18 años, vida útil remanente de dichos activos.

Producto de lo anterior, los activos y pasivos de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. valorizados sobre la base de sus valores libros (por un 74,999% de su participación) y de sus valores justos (por un 25,001% de su participación), que han sido incluidos en el proceso de consolidación de la Sociedad al 31 de diciembre de 2005, son los siguientes:

	Valor libros M\$	Diferencia Proporcional M\$	Valor ajustado M\$
<b>Activos</b>			
Total activo circulante	14.128.702	-	14.128.702
Total activo fijo neto	86.866.792	1.659.591	88.526.383
Total otros activos	4.503.545	-	4.503.545
<b>Total Activos</b>	<b>105.499.039</b>	<b>1.659.591</b>	<b>107.158.630</b>
<b>Pasivos y Patrimonio</b>			
Total pasivo circulante	37.923.949	-	37.923.949
Total pasivo a largo plazo	29.604.165	281.640	29.885.805
Total patrimonio	37.970.925	1.377.951	39.348.876
<b>Total Pasivos y Patrimonio</b>	<b>105.499.039</b>	<b>1.659.591</b>	<b>107.158.630</b>

La metodología aplicada para la adquisición del 25,001% de Compañía Eléctrica San Isidro S.A., fue efectuada bajo el método de adquisición.

Con fecha 6 de septiembre de 2005, la Sociedad adquirió 189.000 acciones de Ingendesa S.A. por un valor de M\$ 60.606, incrementando su participación en dicha sociedad a un 98,75%.

Con fecha 29 de noviembre de 2005, la Sociedad adquirió 1 acción de Inversiones Eléctricas Quillota S.A. por un monto de M\$ 14, esta compra ocasiona la disolución de esta Sociedad, por el sólo ministerio de la ley, por haberse reunido la totalidad de sus acciones.

Con fecha 29 de noviembre de 2005, la Sociedad adquirió el 0,001% de los Derechos de la Sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda. por un monto de M\$ 83, esta compra ocasiona la disolución de esta Sociedad, por el sólo ministerio de la ley, por haberse reunido la totalidad de sus derechos sociales.

- VENTA DE ACCIONES.

Con fecha 22 de noviembre de 2005, la Sociedad, vendió 1 acción de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. a Endesa Inversiones Generales S.A., por un monto de M\$ 14.

- DISMINUCIÓN DE CAPITAL

Empresa	Fecha	US\$	M\$
Endesa Chile Internacional	5/1/05	29.355.000	17.722.822
Endesa Chile Internacional	7/3/05	66.645.000	41.768.239
Endesa Chile Internacional	7/4/05	13.250.000	8.211.886
Endesa Chile Internacional	5/5/05	10.250.000	6.182.645
Endesa Chile Internacional	18/5/05	6.000.000	3.654.067
Endesa Chile Internacional	27/5/05	42.430.000	25.972.614
Capital de Energía (Cesa)	26/5/05	27.180,91	16.552
Endesa Chile Internacional	2/8/05	7.430.000	4.317.828
Endesa Chile Internacional	23/8/05	7.350.000	4.127.905
Endesa Chile Internacional	29/8/05	8.390.000	4.733.815
Endesa Chile Internacional	2/9/05	2.700.000	1.506.621
Endesa Chile Internacional	16/9/05	3.733.000	2.068.154
Endesa Chile Internacional	14/11/05	880.000	472.713
Endesa Chile Internacional	28/11/05	7.150.000	3.816.536
Endesa Chile Internacional	15/12/05	7.000.000	3.678.418
<b>Total</b>			<b>128.250.815</b>

d. Detalle inversiones en el exterior

De acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G., la Sociedad ha registrado en forma de calce la diferencia de cambio producida en los pasivos contraídos en la misma moneda de control de la inversión, los que de esta manera quedan asociados como instrumentos de cobertura del riesgo de exposición cambiaria de la misma.

Los montos al 31 de diciembre de 2006 y 2005 son los siguientes:

Empresa	País de origen	Monto de inversión		Moneda de control	Monto del pasivo	
		2006 M\$	2005 M\$		2006 M\$	2005 M\$
Betania S.A.	Colombia	16.955.753	1.676.249	US\$	3.944.630	3.877.001
Distrilec Inversora S.A.	Argentina	2.292.378	2.368.564	US\$	1.203.372	1.182.741
Cía. Eléctrica Cono Sur S.A.	Panamá	919.552.010	1.028.095.845	Pesos Chilenos	723.411.803	646.163.053
<b>Totales</b>		<b>938.800.141</b>	<b>1.032.140.658</b>		<b>728.559.805</b>	<b>651.222.795</b>

## NOTA 12.

### INVERSIONES EN OTRAS SOCIEDADES

El detalle de estas inversiones es el siguiente:

RUT	Sociedades	Participación %	Número de acciones	Monto	
				2006 M\$	2005 M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aysén S.A.	0,0000	2.516.231	2.158.061	2.168.431
77.286.570-8	CDEC-SIC Ltda.	7,6900	-	77.901	77.901
80.237.700-2	Cooperativa Eléctrica de Chillán Ltda.	0,0000	-	14.135	14.135
<b>Totales</b>				<b>2.250.097</b>	<b>2.260.467</b>

## NOTA 13. MENOR Y MAYOR VALOR DE INVERSIONES

De acuerdo a la normativa vigente, la Sociedad ha dado reconocimiento al menor y mayor valor resultante en la adquisición de las empresas enumeradas en el cuadro y su saldo al 31 de diciembre de 2006 y 2005, es el siguiente:

### a) Menor valor

RUT	Sociedad	2006		2005	
		Monto amortizado en el período M\$	Saldo Menor valor M\$	Monto amortizado en el período M\$	Saldo Menor valor M\$
96.589.170-6	Pangue S.A.	(183.157)	2.854.198	(183.157)	3.037.355

### b) Mayor valor

RUT	Sociedad	2006		2005	
		Monto amortizado en el período M\$	Saldo Mayor valor M\$	Monto amortizado en el período M\$	Saldo Mayor valor M\$
0-E	Endesa Costanera S.A.	2.578.829	(7.091.791)	2.534.616	(9.504.823)
0-E	Central Hidroeléctrica de Betania S.A.	-	(366.477)	-	-
		<b>2.578.829</b>	<b>(7.458.268)</b>	<b>2.534.616</b>	<b>(9.504.823)</b>

## NOTA 14. OTROS ACTIVOS - OTROS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	2006 M\$	2005 M\$
Comisiones y gastos sobre préstamos externos	5.045.298	5.413.076
Descuento en colocación de bonos	8.906.891	10.592.246
Gastos por colocación de bonos	4.244.621	4.822.041
Aportes financieros reembolsables	2.299.823	2.855.377
Gastos crédito Sindicado	653.673	1.443.523
Fair value contratos derivados	715.694	137.687
<b>Totales</b>	<b>21.866.000</b>	<b>25.263.950</b>

## NOTA 15. OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS A CORTO PLAZO

Obligaciones con bancos e instituciones financieras corto plazo al 31 de diciembre de 2006 y 2005 :

Largo plazo/ porción corto plazo

RUT	Banco o Institución financiera	Tipos de monedas e índice de reajuste						Otras monedas extranjeras		Totales	
		Dólares		Euros		Yenes		2006	2005	2006	2005
		2006	2005	2006	2005	2006	2005				
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
0-E	Banco Nationale de Paris	3.508.128	3.493.888	-	-	-	-	-	-	3.508.128	3.493.888
0-E	Export Development Corporation Loan	949.185	901.720	-	-	-	-	-	-	949.185	901.720
0-E	The Bank of Tokio-Mitsubishi Ltd.	2.517	-	-	-	-	-	-	-	2.517	-
0-E	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	14.456	18.541	-	-	-	-	-	-	14.456	18.541
	<b>Totales</b>	<b>4.474.286</b>	<b>4.414.149</b>	-	-	-	-	-	-	<b>4.474.286</b>	<b>4.414.149</b>
	Monto de capital adeudado	4.063.427	3.993.639	-	-	-	-	-	-	4.063.427	3.993.639
	Tasa interés promedio anual ponderado	5,96	5,06	-	-	-	-	-	-	5,96	5,06
	Porcentaje obligaciones moneda extranjera	100%									
	Porcentaje obligaciones moneda nacional	0%									

## NOTA 16. OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS Y OTRAS INSTITUCIONES- LARGO PLAZO

Para completar el financiamiento de sus obras de electrificación, para adquirir en el extranjero maquinarias y equipos para sus sistemas eléctricos y para financiar sus inversiones en el exterior, la Sociedad ha contratado préstamos con diferentes organismos financieros, bancos y entidades comerciales, tanto nacionales como extranjeros.

El total de los gastos financieros de la Sociedad, provenientes principalmente del servicio de préstamos ascendió a M\$117.047.747 (M\$129.527.044 en 2005).

Durante el ejercicio 2006, se han imputado gastos financieros al costo de obras en ejecución por M\$ 2.618.473 (M\$ - en 2005)

Con el fin de disminuir los riesgos de las diferencias de cambio por los préstamos en moneda extranjera distinta del dólar, la Sociedad ha realizado una estrategia de cobertura de riesgo mediante operaciones de swap internacional.

Obligaciones con bancos e instituciones financieras a largo plazo al 31 de diciembre de 2006 y de 2005.

RUT	Banco o institución financiera	Moneda o índice de reajuste	Años de Vencimiento					Fecha cierre per. act.	Fecha cierre periodo anterior	
			Más de 1 hasta 2	Más de 2 hasta 3	Más de 3 hasta 5	Más de 5 hasta 10	Más de 10	Total largo plazo al cierre	Tasa de interés anual promedio	Total largo plazo al cierre
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
0-E	Banco Nationale de Paris Paribas	Dólares	2.430.049	1.752.439	-	-	-	4.182.488	5,78	6.499.168
0-E	Export Development Corp.Loan 8186	Dólares	762.225	762.225	1.524.450	2.286.675	-	5.335.575	6,61	5.993.254
0-E	Banco Nationale de Paris Paribas (Ralco)	Dólares	871.028	871.028	1.742.056	3.484.113	-	6.968.225	5,98	7.704.858
0-E	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	Dólares	-	-	5.656.644	-	-	5.656.644	5,71	8.503.016
0-E	Banco Santander Central Hispano S.A.	Dólares	-	-	7.004.256	-	-	7.004.256	5,71	8.503.016
0-E	The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd.N.Y.Branch	Dólares	-	-	5.872.925	-	-	5.872.925	5,71	6.802.413
0-E	Citibank N.A.Nassau, Bahamas Branch	Dólares	-	-	7.004.256	-	-	7.004.256	5,71	8.503.016
0-E	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	Dólares	-	-	2.941.455	-	-	2.941.455	5,71	4.421.568
0-E	Deutsche Bank AG New York Branch	Dólares	-	-	1.508.438	-	-	1.508.438	5,71	2.267.470
0-E	ING Bank N.V.	Dólares	-	-	7.240.504	-	-	7.240.504	5,71	10.883.860
0-E	Banco San Paolo IMI S.P.A.	Dólares	-	-	4.525.315	-	-	4.525.315	5,71	6.802.413
0-E	HSBC Bank plc Spanish Branch	Dólares	-	-	3.771.096	-	-	3.771.096	5,71	5.668.675
0-E	ABN AMRO Bank	Dólares	-	-	1.885.548	-	-	1.885.548	5,71	2.834.339
0-E	Instituto de Crédito Oficial	Dólares	-	-	2.684.134	-	-	2.684.134	5,71	2.834.339
0-E	The Royal Bank of Scotland PLC	Dólares	-	-	399.293	-	-	399.293	5,71	-
0-E	Export Development Canada	Dólares	-	-	998.231	-	-	998.231	5,71	-
0-E	Banco Nationale de Paris Paribas Panama Branch	Dólares	-	-	798.585	-	-	798.585	5,71	-
0-E	Banesto N.Y. Branch	Dólares	-	-	399.293	-	-	399.293	5,71	-
97030000-7	BancoEstado	Dólares	-	-	549.027	-	-	549.027	5,71	-
<b>Totales</b>			<b>4.063.302</b>	<b>3.385.692</b>	<b>56.505.506</b>	<b>5.770.788</b>	<b>-</b>	<b>69.725.288</b>		<b>88.221.405</b>
	Porcentaje obligaciones moneda extranjera				100,00%					
	Porcentaje obligaciones moneda nacional				0,00%					

Con fecha 10 de noviembre de 2004, Endesa Chile ha suscrito un nuevo crédito por MUS\$ 250.000, con el cual procedió a pre-pagar el crédito suscrito con fecha 4 de febrero de 2004.

El nuevo crédito de Endesa Chile contempla amortización al vencimiento el 11 de noviembre de 2010 y un spread sobre libor de 0,375%.

La operación se materializó sin garantías, avales o restricciones de inversiones o endeudamiento.

Con fecha 26 de enero de 2006, Endesa Chile ha suscrito un crédito Revolving Facility por MUS\$ 200.000, de los cuales se han girado MUS\$ 15.000 al 31 de diciembre de 2006.

Con fecha 7 de diciembre de 2006, Endesa Chile ha suscrito un crédito Revolving Facility por MUS\$ 200.000, de los cuales se han girado MUS\$ - al 31 de diciembre de 2006.

Los créditos Revolving de Endesa Chile se pueden prepagar y girar durante la vigencia del crédito, con vencimiento el 26 de julio de 2011 y el 7 de diciembre de 2009, y tienen un spread sobre libor de 0,300% y 0,250%, respectivamente.

Las operaciones se materializaron sin garantías, avales o restricciones de inversiones o endeudamiento.

## NOTA 17. OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO

a. Al 31 de diciembre de 2006, se encuentran vigentes las siguientes emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional:

- El 9 de agosto de 2001 se inscribió bajo el N° 264, la cuarta emisión de bonos por U.F.7.500.000 la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 2001. Las series E-1 y E-2 se encuentran totalmente canceladas al 31 de julio de 2006.
- El 26 de noviembre de 2002 se inscribió bajo el N° 317 y 318 y se procedió a su modificación el 2 de octubre de 2003, la quinta emisión de bonos por U.F. 8.000.000, la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 2003.

La clasificación de riesgo de las dos últimas emisiones de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente:

	Categoría
- Feller-Rate Clasificadora de Riesgo Ltda	A+
- Comisión Clasificadora de Riesgo	A+
- Fitch Chile Clasificadora de Riesgo Ltda.	A+

## CONDICIONES DE LAS EMISIONES

### CUARTA EMISIÓN

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Bonos al portador desmaterializados en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.
Monto de la emisión	: Hasta siete millones quinientos mil Unidades de Fomento (U.F.7.500.000) divididas en: - Serie E-1: 1.000 títulos de U.F.1.000 cada uno. - Serie E-2: 500 título de U.F.10.000 cada uno. - Serie F: 150 título de U.F.10.000 cada uno.
Reajuste	: La variación de la Unidad de Fomento.
Plazo de amortización	: - Series E-1 y E-2: 1° de agosto de 2006. - Series F: 1° de agosto de 2022
Rescate anticipado	: Sólo en el caso de los bonos serie F, a contar del 1° de febrero de 2012.
Tasa de interés nominal	: 6,20% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 3,0534%.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos los días 1° de agosto y 1° de febrero de cada año, a partir del 1° de agosto de 2001. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$699.850 (M\$ 3.502.284 en 2005), y se presentan en el pasivo circulante.
Garantía	: No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.
Plazo de colocación	: 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

### QUINTA EMISIÓN

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Bonos al portador desmaterializados en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.
Monto de la emisión	: Ocho millones Unidades de Fomento (U.F.8.000.000) divididas en: - Serie G: 4.000 títulos de U.F.1.000 cada uno. - Serie H: 4.000 títulos de U.F.1.000 cada uno.
Reajuste	: La variación de la Unidad de Fomento.
Plazo de amortización	: Serie G: 15 de octubre de 2010. Serie H semestrales y sucesivas a partir del 15 de abril de 2010.
Rescate anticipado	: Sólo en el caso de los bonos serie G, a contar del 16 de octubre de 2004.
Tasa de interés nominal	: Serie G: 4,8% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 2,3719%.

Serie H: 6,2% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 3,0534%.

Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos los días 15 de abril y 15 de octubre de cada año, a partir del 15 de abril de 2004. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$1.657.990, (M\$1.659.427 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.
Garantía	: No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.
Plazo de colocación	: 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

b. La Sociedad ha efectuado cuatro emisiones y colocación de bonos de oferta pública y privada en el mercado internacional de acuerdo al siguiente detalle:

La clasificación de riesgo de estas emisiones de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente:

	Categoría
- Standard & Poor's	BBB-
- Moodys Investors Services.	Ba1
- Fitch	BBB-

### PRIMERA EMISIÓN

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.
Monto de la emisión	: Seiscientos cincuenta millones de Dólares (US\$650.000.000) divididos en: - Serie 1: US\$230.000.000 - Serie 2: US\$220.000.000 - Serie 3: US\$200.000.000
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización del capital	: Serie 1 vencimiento total el 1° de febrero del 2027 Serie 2 vencimiento total el 1° de febrero del 2037 (tiene un Put option el 1° de febrero del 2009, fecha en la cual, los tenedores pueden rescatarlos al 100% más intereses acumulados). Serie 3 vencimiento total el 1° de febrero del 2097.
Tasa de interés nominal	: Serie 1 tasa 7,875% anual Serie 2 tasa 7,325% anual Serie 3 tasa 8,125% anual
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1° de febrero y 1° de agosto de cada año, a partir del 27 de enero de 1997.

Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$11.197.384, (M\$11.005.411 en 2005), y se presentan en el pasivo circulante.

## SEGUNDA EMISIÓN

Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.  
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.  
 Monto de la emisión : Cuatrocientos millones de dólares estadounidenses (US\$400.000.000).  
 Reajuste : La variación del dólar americano.  
 Plazo de amortización del capital : Serie 1 vencimiento total el 15 de julio del 2008.  
 Tasa de interés nominal : Serie 1 tasa 7,75% anual.  
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, los días 15 de enero y 15 de julio de cada año, a partir del 15 de enero de 1999. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$7.564.374 (M\$7.434.687.- en 2005), y se presentan en el pasivo circulante.

## TERCERA EMISIÓN

Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.  
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.  
 Monto de la emisión : Cuatrocientos millones de dólares estadounidenses (US\$400.000.000).  
 Reajuste : La variación del dólar americano.  
 Plazo de amortización del capital : Serie 1 vencimiento total el 1 de abril del 2009.  
 Tasa de interés nominal : Serie 1 tasa 8,50% anual.  
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1 de octubre y 1 de abril de cada año, a partir del 1 de octubre de 1999. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$4.525.315 (\$4.447.731 en 2005), y se presentan en el pasivo circulante.

## CUARTA EMISIÓN

Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.  
 Valores emitidos : Bonos electrónicos a la orden, denominados en dólares norteamericanos, en el mercado estadounidense y europeo, bajo norma "Rule 144A" y "Regulation S"  
 Monto de la emisión : Seiscientos millones de dólares estadounidenses (US\$600.000.000) divididos en:  
 - Serie 01.08.2013 : US\$ 400.000.000  
 - Serie 01.08.2015 : US\$ 200.000.000  
 Reajuste : La variación del dólar americano.  
 Plazo de amortización del capital : Serie de MMUS\$ 400 vencimiento total el 1 de agosto del 2013.  
 Serie de MMUS\$ 200 vencimiento total el 1 de agosto del 2015  
 Tasa de interés nominal : Serie de MMUS\$ 400 tasa 8,35% anual.  
 Serie de MMUS\$ 200 tasa 8,625% anual.  
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1 de febrero y 1 de agosto de cada año, a partir del 23 de julio de 2003. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$11.235.647, (M\$ 11.043.020 en 2005), y se presentan en el pasivo circulante.

## RECOMPRA DE BONOS

Endesa Chile Internacional, filial de Endesa en un 100%, efectuó durante el mes de noviembre de 2001 un Tender Offer, para la compra total o parcial en efectivo de la primera emisión de las siguientes series de bonos en dólares (Yankee Bonds).

- Serie 1: MUS\$230.000 a 30 años con vencimiento el año 2027.
- Serie 3: MUS\$200.000 a 100 años con vencimiento el año 2097.

Como resultado de la oferta que expiró el 21 de noviembre de 2001 se compraron bonos de la serie 1 y serie 3 en un valor de MUS\$21.324 y MUS\$134.828, respectivamente cuyos valores nominales era de MUS\$24.119 y MUS\$159.584 para cada serie.

El descuento en la colocación de bonos ha sido diferido en el mismo ejercicio de las correspondientes emisiones. Su valor al 31 de diciembre de 2006 asciende a M\$8.906.891 (M\$10.592.246. en 2005) y se presenta en rubro Otros de Otros Activos.

El detalle de las obligaciones con el público de corto y largo plazo es el siguiente:

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado	Unidad de reajuste del bono	% Tasa de interés	Plazo final	Periodicidad		Valor par		Colocación en Chile o en el extranjero
						Pago de interés	Pago de amortización	2006 M\$	2005 M\$	
Bonos primera emisión	Uno	230.000.000	US\$	7,88	1-02-2027	Semestral	Al vencimiento	4.017.881	3.948.996	Extranjero
Bonos primera emisión	Dos	220.000.000	US\$	7,33	1-02-2037	Semestral	Al vencimiento	3.574.778	3.513.491	Extranjero
Bonos primera emisión	Tres	200.000.000	US\$	8,13	1-02-2097	Semestral	Al vencimiento	3.604.725	3.542.924	Extranjero
Bonos segunda emisión	Uno	400.000.000	US\$	7,75	15-07-2008	Semestral	Al vencimiento	7.564.374	7.434.687	Extranjero
Bonos tercera emisión	Uno	400.000.000	US\$	8,50	1-04-2009	Semestral	Al vencimiento	4.525.315	4.447.731	Extranjero
264	E-1 y E-2	6.000.000	UF	6,20	1-08-2006	Semestral	Al vencimiento	-	112.915.513	Chile
264	F	1.500.000	UF	6,20	1-08-2022	Semestral	Semestral	699.850	700.457	Chile
144A		400.000.000	US\$	8,35	1-08-2013	Semestral	Al vencimiento	7.409.094	7.282.070	Extranjero
144A		200.000.000	US\$	8,63	1-08-2015	Semestral	Al vencimiento	3.826.553	3.760.949	Extranjero
318	G	4.000.000	UF	4,80	15-10-2010	Semestral	Al vencimiento	724.858	725.487	Chile
317	H	4.000.000	UF	6,20	15-04-2010	Semestral	Semestral	933.132	933.942	Chile
<b>Total porción corto plazo</b>								<b>36.880.560</b>	<b>149.206.247</b>	
Bonos primera emisión	Uno	230.000.000	US\$	7,88	1-02-2027	Semestral	Al vencimiento	122.449.700	120.350.375	Extranjero
Bonos primera emisión	Dos	220.000.000	US\$	7,33	1-02-2037	Semestral	Al vencimiento	117.125.800	115.117.750	Extranjero
Bonos primera emisión	Tres	200.000.000	US\$	8,13	1-02-2097	Semestral	Al vencimiento	106.478.000	104.652.500	Extranjero
Bonos segunda emisión	Uno	400.000.000	US\$	7,75	15-07-2008	Semestral	Al vencimiento	212.956.000	209.305.000	Extranjero
Bonos tercera emisión	Uno	400.000.000	US\$	8,50	1-04-2009	Semestral	Al vencimiento	212.956.000	209.305.000	Extranjero
264	F	1.500.000	UF	6,20	1-08-2022	Semestral	Semestral	27.504.570	27.528.422	Chile
144A		400.000.000	US\$	8,35	1-08-2013	Semestral	Al vencimiento	212.956.000	209.305.000	Extranjero
144A		200.000.000	US\$	8,63	1-08-2015	Semestral	Al vencimiento	106.478.000	104.652.500	Extranjero
318	G	4.000.000	UF	4,80	15-10-2010	Semestral	Al vencimiento	73.345.520	73.409.124	Chile
317	H	4.000.000	UF	6,20	15-04-2010	Semestral	Semestral	73.345.520	73.409.124	Chile
<b>Total largo plazo</b>								<b>1.265.595.110</b>	<b>1.247.034.795</b>	

## NOTA 18. PROVISIONES

### a. Provisiones de corto plazo

	2006 M\$	2005 M\$
Indemnización por años de servicio	58.902	123.681
Provisión beneficios del personal	4.504.278	3.740.273
Proveedores y servicios	1.022.103	477.290
Provisión obsolescencia de materiales	-	510.500
Provisión contingencias	3.363.970	6.634.872
Otras provisiones	478.208	-
<b>Totales</b>	<b>9.427.461</b>	<b>11.486.616</b>

### b. Provisiones de largo plazo

El detalle al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

	2006 M\$	2005 M\$
Indemnización por años de servicio	4.101.238	3.657.452
Beneficios post-jubilatorio	4.198.031	4.231.387
<b>Totales</b>	<b>8.299.269</b>	<b>7.888.839</b>

## NOTA 19. INDEMNIZACIONES AL PERSONAL POR AÑOS DE SERVICIO

Como se indica en la nota 2o, la Sociedad tiene constituida una provisión para cubrir indemnizaciones por años de servicio de su personal.

El detalle al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

Indemnización años de servicio	Largo plazo	
	2006 M\$	2005 M\$
Saldo Inicial al 1° de Enero	3.582.225	2.861.071
Aumento de la provisión	1.715.038	851.936
Pagos del período	-	-
Traspaso al corto plazo	(1.196.025)	(55.555)
<b>Totales</b>	<b>4.101.238</b>	<b>3.657.452</b>

## NOTA 20. OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO

El detalle del rubro es el siguiente:

	2006 M\$	2005 M\$
Ingreso diferido Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	3.410.426	3.584.890
Ingreso diferido Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	1.014.790	1.060.916
Ingreso diferido Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	992.994	1.099.511
Ingreso diferido Betania S.A.(fee operador)	-	205.298
Provisión patrimonio negativo Filiales	9.290.132	10.729.051
Fair value Swap, Collar	248.019	137.686
<b>Totales</b>	<b>14.956.361</b>	<b>16.817.352</b>

## NOTA 21. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

### a. Variaciones del patrimonio

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2006 y 2005 las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos.

Rubros	2006				
	Capital pagado M\$	Sobreprecio en venta de acciones propias M\$	Otras reservas M\$	Déficit período de desarrollo M\$	Utilidades (Pérdidas) acumuladas M\$
Saldo inicial	1.115.200.845	218.760.487	(34.508.449)	-	232.182.953
Distribución resultado ejercicio anterior	-	-	-	-	110.622.993
Dividendo definitivo ejercicio anterior	-	-	-	-	(47.734.212)
Dividendos provisorios	-	-	-	-	-
Déficit acumulado período de desarrollo	-	-	-	(303.015)	-
Reserva por cobertura de inversiones B.T. 64	-	-	3.009.095	-	-
Ajustes VPP filiales nacionales en moneda extranjera	-	-	1.690.431	-	-
Reservas BT N° 72	-	-	(6.410.324)	-	-
Revalorización capital propio	23.419.218	4.593.970	(724.677)	-	6.005.570
Utilidad del ejercicio	-	-	-	-	-
<b>Saldo final</b>	<b>1.138.620.063</b>	<b>223.354.457</b>	<b>(36.943.924)</b>	<b>(303.015)</b>	<b>301.077.304</b>
<b>Saldos actualizados</b>					

### b. Dividendos

De acuerdo con las disposiciones de la Ley N°18.046, la Sociedad deberá destinar no menos del 30% de la utilidad al pago de dividendos a los accionistas.

En los últimos años la Sociedad ha pagado los siguientes dividendos a sus accionistas:

Fecha de pago	Monto por acción		Tipo de dividendo
	Valor histórico \$	Actualizado al 31.12.2006 \$	
Abril 1996	3,46337	5,02208	Definitivo
Julio 1996	3,10000	4,41360	Provisorio
Octubre 1996	5,00000	7,03562	Provisorio
Enero 1997	3,00000	4,15489	Provisorio
Abril 1997	5,95117	8,07933	Definitivo
Julio 1997	2,30000	3,10450	Provisorio
Octubre 1997	4,80000	6,34138	Provisorio
Enero 1998	1,00000	1,30288	Provisorio
Abril 1998	3,64800	4,69823	Definitivo
Mayo 1999	2,06200	2,55318	Definitivo
Abril 2001	0,96000	1,10878	Definitivo
Abril 2002	0,94000	1,07702	Definitivo
Abril 2004	2,30000	2,49630	Definitivo
Abril 2005	4,13000	4,37697	Definitivo
Marzo 2006	5,82000	5,96550	Definitivo
Diciembre 2006	2,57000	2,57000	Provisorio

### c. Número de acciones

El detalle del número de acciones es el siguiente:

Serie	Número de acciones suscritas	Número de acciones pagadas	Número de acciones con derecho a voto
UNICA	8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580

### d. Capital

El detalle del capital suscrito y pagado es el siguiente:

Serie	Capital suscrito M\$	Capital pagado M\$
UNICA	1.138.620.063	1.138.620.063

2005

	Dividendos Provisorios M\$	Utilidad del período M\$	Total Patrimonio M\$	Capital pagado M\$	Sobreprecio en venta de acciones propias M\$	Otras reservas M\$	Utilidades (Pérdidas) acumuladas M\$	Utilidad del período M\$	Total Patrimonio M\$
	-	110.622.993	1.642.258.829	1.076.448.692	211.158.771	23.237.060	174.264.702	83.788.756	1.568.897.981
	-	(110.622.993)	-	-	-	-	83.788.756	(83.788.756)	-
	-	-	(47.734.212)	-	-	-	(33.873.246)	-	(33.873.246)
(21.078.509)			(21.078.509)						
	-	-	(303.015)	-	-	-	-	-	-
	-	-	3.009.095	-	-	(15.132.065)	-	-	(15.132.065)
	-	-	1.690.431	-	-	(9.755.463)	-	-	(9.755.463)
	-	-	(6.410.324)	-	-	(33.694.515)	-	-	(33.694.515)
42.157	-	-	33.336.238	38.752.153	7.601.716	836.534	8.002.741	-	55.193.144
-	189.541.318	-	189.541.318	-	-	-	-	110.622.993	110.622.993
	<b>(21.036.352)</b>	<b>189.541.318</b>	<b>1.794.309.851</b>	<b>1.115.200.845</b>	<b>218.760.487</b>	<b>(34.508.449)</b>	<b>232.182.953</b>	<b>110.622.993</b>	<b>1.642.258.829</b>
				<b>1.138.620.063</b>	<b>223.354.457</b>	<b>(35.233.126)</b>	<b>237.058.795</b>	<b>112.946.076</b>	<b>1.676.746.265</b>

#### e. Otras reservas

El detalle de las partidas incluidas en esta cuenta es el siguiente:

2006	Saldos al 01-01-2006 M\$	Corrección monetaria M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldos al 31.12.2006 M\$
Revalorización acumulada del capital	1.771.077	37.193	-	1.808.270
Revalorización ex DFL N° 4	1.214.256	25.499	-	1.239.755
Otras reservas de revalorización	79.016	1.659	-	80.675
Reserva de retasación técnica del activo fijo (Circs. 550 y 566 SVS)	30.375.611	637.888	-	31.013.499
Mayor valor inversiones en filiales (Circs. 550 y 566 SVS)	25.543.605	536.416	-	26.080.021
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(346.109)	(7.268)	-	(353.377)
Reserva Boletín Técnico N° 72 (1)	(33.694.515)	(707.585)	(6.410.324)	(40.812.424)
Ajuste VPP filiales nacionales en mon. extranjera	(18.308.193)	(384.472)	1.690.431	(17.002.234)
Ajuste VPP por disminución de capital en filiales extranjeras	(6.447.148)	(135.390)	-	(6.582.538)
Reserva Boletín Técnico N° 64 (2)	(34.696.049)	(728.617)	3.009.095	(32.415.571)
<b>Totales</b>	<b>(34.508.449)</b>	<b>(724.677)</b>	<b>(1.710.798)</b>	<b>(36.943.924)</b>

- (1) Producto de una reestructuración societaria hecha en Colombia, con fecha 30 de enero de 2006 se procedió a liquidar la Sociedad Capital de Energía S.A. (Cesa). Como consecuencia de dicha reestructuración y de acuerdo a lo establecido por el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G., para esta transacción efectuada por empresas bajo control común se ha reconocido un incremento patrimonial en reservas por un valor de M\$ 3.189.180. Con fecha 1 de junio de 2006, se llevó a cabo en Perú la fusión por absorción de la Sociedad Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanillas S.A. ("Etevensa"), por parte de la Sociedad filial Edegel S.A.A. Como consecuencia de dicha fusión y de acuerdo a lo establecido por el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G., para esta transacción efectuada por empresas bajo control común se ha reconocido una disminución patrimonial en reservas por un valor de M\$ 9.599.504.

## (2) Detalle ajuste acumulado Boletín Técnico N° 64

	Saldo al 01-01-2006 M\$	Corrección monetaria M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldo al al 31.12.2006 M\$
Endesa Argentina S.A.	(5.179.740)	(108.775)	707.280	(4.581.235)
Endesa Chile Internacional S.A.	1.746.303	36.672	-	1.782.975
Distrilec Inversora S.A.	(127.437)	(2.676)	20.685	(109.428)
Cono Sur S.A.	(29.607.397)	(621.755)	2.423.217	(27.805.935)
Endesa Costanera S.A.	(1.402.465)	(29.452)	142.782	(1.289.135)
Betania S.A.	120.154	2.523	(303.324)	(180.647)
Ingendesa Do Brasil Ltda.	(245.467)	(5.154)	18.455	(232.166)
<b>Total</b>	<b>(34.696.049)</b>	<b>(728.617)</b>	<b>3.009.095</b>	<b>(32.415.571)</b>

2005	Saldos al 01-01-2005 M\$	Corrección monetaria M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldos al 31.12.2005 M\$	Saldos Act. al 31.12.2006 M\$
Revalorización acumulada del capital	1.709.534	61.543	-	1.771.077	1.808.270
Revalorización ex DFL N° 4	1.172.062	42.194	-	1.214.256	1.239.755
Otras reservas de revalorización	76.270	2.746	-	79.016	80.675
Reserva de retasación técnica del activo fijo (Circs. 550 y 566 SVS)	29.320.088	1.055.523	-	30.375.611	31.013.499
Mayor valor inversiones en filiales (Circs. 550 y 566 SVS)	24.655.989	887.616	-	25.543.605	26.080.021
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(334.082)	(12.027)	-	(346.109)	(353.377)
Reserva Boletín Técnico N° 72 (3)	-	-	(33.694.515)	(33.694.515)	(34.402.100)
Ajuste VPP filiales nacionales en mon. extranjera	(8.255.531)	(297.199)	(9.755.463)	(18.308.194)	(18.692.666)
Ajuste VPP por disminución de capital en filiales ext.	(6.223.116)	(224.032)	-	(6.447.148)	(6.582.537)
Reserva Boletín Técnico N° 64 (4)	(18.884.154)	(679.830)	(15.132.065)	(34.696.049)	(35.424.666)
<b>Totales</b>	<b>23.237.060</b>	<b>836.534</b>	<b>(58.582.043)</b>	<b>(34.508.450)</b>	<b>(35.233.126)</b>

(3) Con fecha 10 de junio de 2005 fue constituida la Sociedad Endesa Brasil S.A. con el objeto de concentrar todos los activos eléctricos del Grupo Endesa en Brasil. Producto de lo anterior, Endesa Chile a través de sus filiales Edegel S.A. y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A., aportaron sus inversiones en Cachoeira Dourada S.A. (99,61%) y CIEN (45%), recibiendo a cambio participación en Endesa Brasil S.A. como sigue: Edegel S.A. un 4,18% y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. un 36,7%.

Lo anterior generó, de acuerdo al método de unificación de intereses, reconocer una reserva patrimonial correspondiente al diferencial entre la aplicación de los porcentajes determinados en las ecuaciones de canje aplicado al patrimonio bajo principios contables generalmente aceptados en Chile de Endesa Brasil S.A., versus el valor contable de las inversiones directas que Edegel y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. tenían en Cachoeira Dourada S.A. y CIEN, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

## (4) Detalle ajuste acumulado Boletín Técnico N° 64

	Saldos Act. 01-01-2005 M\$	Corrección monetaria M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldo act. al al 31.12.2005 M\$	Saldos Act. al 31.12.2006 M\$
Endesa Argentina S.A.	6.871	247	(5.186.858)	(5.179.740)	(5.288.515)
Endesa Chile Internacional S.A.	1.685.621	60.682	-	1.746.303	1.782.975
Distrilec Inversora S.A.	29.837	1.074	(158.348)	(127.437)	(130.113)
Cono Sur S.A.	(20.075.849)	(722.731)	(8.771.112)	(29.569.692)	(30.190.656)
Endesa Costanera S.A.	(513.231)	(18.476)	(870.758)	(1.402.465)	(1.431.917)
CESA	(14.244)	(513)	(22.948)	(37.705)	(38.497)
Betania S.A.	115.979	4.175	-	120.154	122.679
Ingendesa Do Brasil Ltda.	(119.138)	(4.288)	(122.041)	(245.467)	(250.622)
<b>Total</b>	<b>(18.884.154)</b>	<b>(679.830)</b>	<b>(15.132.065)</b>	<b>(34.696.049)</b>	<b>(35.424.666)</b>

**NOTA 22.**  
**OTROS INGRESOS Y EGRESOS FUERA DE EXPLOTACIÓN**

**a. Otros ingresos fuera de explotación**

	2006 M\$	2005 M\$
Utilidad por venta de activos	90.260	3.880.205
PPM utilidades absorbidas	-	1.212.512
Ingresos por dietas de directorios en el exterior	42.992	59.191
Ajuste de inversión empresas relacionadas	1.426.250	227.151
Recuperación de gastos	221.557	36.915
Venta de Derechos de Línea de Transmisión	-	183.236
Reverso de provisiones por contingencias	5.904.455	-
Reliquidación Peajes y Virt's	2.936.859	2.692.410
Indemnizaciones y comisiones recibidas	3.662.758	-
Utilidad empresas relacionadas con patrimonio negativo	1.765.549	-
Devolución Tesorería AT 2002	-	157.952
Otros ingresos	242.993	648.954
<b>Total</b>	<b>16.293.673</b>	<b>9.098.526</b>

**b. Otros egresos fuera de explotación**

	2006 M\$	2005 M\$
Pérdida por venta de activos	173.596	368.513
Ajustes inversiones empresas relacionadas	992.690	1.843.473
Resultado de inversiones con patrimonio negativo	276	1.791.051
Provisión por litigios y contingencias	2.022.901	9.694.767
Beneficio al personal retirado	1.024.362	852.892
Reliquidación energía y potencia	4.473.231	2.105.899
Amortiz. de los aportes Chilectra, CGE y dirección de riego	555.554	555.554
Remuneración del Directorio	240.962	233.471
Giro diferencia impuestos	534.348	-
Otros egresos	1.453.956	1.439.829
<b>Total</b>	<b>11.471.876</b>	<b>18.885.449</b>

## NOTA 23. CORRECCIÓN MONETARIA

La aplicación del mecanismo de corrección monetaria al 31 de diciembre de 2006 y 2005, descrito en Nota 2e, originó los efectos que se resumen a continuación:

	Índice de reajustabilidad	Abonos (cargos) a resultados	
		2006 M\$	2005 M\$
<b>Activos (cargos) abonos</b>			
Activo fijo	IPC	23.777.227	43.251.934
Inversiones en empresas relacionadas	IPC	36.057.017	65.801.667
Otros activos no monetarios	IPC - UF	3.852.861	6.130.650
Activos monetarios	IPC	2.312.006	4.721.793
Cuentas de gastos y costos	IPC	3.470.311	8.365.047
<b>Total (cargos) abonos</b>		<b>69.469.422</b>	<b>128.271.091</b>
<b>Pasivos (cargos) abonos</b>			
Patrimonio	IPC	(33.336.238)	(56.352.200)
Pasivos no monetarios	IPC - UF	(30.474.603)	(58.657.345)
Pasivos monetarios	IPC	(195.332)	(814.397)
Cuentas de ingresos	IPC	(5.021.237)	(11.562.931)
<b>Total (cargos) abonos</b>		<b>(69.027.410)</b>	<b>(127.386.873)</b>
<b>Utilidad por corrección monetaria</b>		<b>442.012</b>	<b>884.218</b>

## NOTA 24. DIFERENCIA DE CAMBIO

El detalle de las diferencias de cambio generadas en 2006 y 2005 es el siguiente:

	Moneda	2006 M\$	2005 M\$
<b>Activos (cargos) abonos</b>			
Disponible	us\$	423.720	970.370
Depósito a plazo	us\$	131.777	1.422.855
Documentos por cobrar empresas relacionadas	us\$	958.163	1.595.661
Deudores a largo plazo	us\$	-	-
Otros	us\$	8.784	(178.789)
<b>Total (cargos) abonos</b>		<b>1.522.444</b>	<b>3.810.097</b>
<b>Pasivos (cargos) abonos</b>			
Obligaciones con bcos. e inst. financ. corto plazo	us\$	248.281	-
Obligaciones con bancos en instituciones financieras			
largo plazo porción corto plazo	us\$	-	(2.633.022)
	up	-	(30.922)
	yenes	-	(51.283)
	euros	-	1.264
Obligaciones con bcos. e inst. financ. largo plazo	us\$	1.604.911	21.020.338
	libras	-	42.099
	yenes	-	65.769
	euros	-	5.390
Obligaciones con el público (bonos)	us\$	(7.452.552)	48.630.126
Acreedores varios	us\$	(211.446)	3.130.240
Doctos. y cuentas por pagar a empresas relacionadas	us\$	(1.444.741)	(9.656.334)
Otros pasivos	us\$	-	(1.100.659)
Otros pasivos (forwards y swap)	us\$	36.854	(3.920.586)
<b>Total (cargos) abonos</b>		<b>(7.218.693)</b>	<b>55.502.420</b>
<b>Utilidad ( Pérdida ) por diferencia de cambio</b>		<b>(5.696.249)</b>	<b>59.312.517</b>

## NOTA 25. GASTOS DE EMISIÓN Y COLOCACIÓN DE TÍTULOS ACCIONARIOS Y DE TÍTULOS DE DEUDA

Durante los ejercicios de 2006 y 2005, no se han efectuado emisiones y colocaciones de títulos accionarios ni de deuda.

## NOTA 26. ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

El detalle de los otros flujos originados por actividades de financiamiento e inversión son los siguientes:

### Ejercicio 2006:

Otros desembolsos por financiamiento

Egresos por Fees Revolving Facility Mitsubishi M\$ 570.450  
Egresos por Fees Sindicado Revolving Caja Madrid M\$ 22.147  
Forwards M\$ 533.184  
Otros gastos M\$ 16.391

## NOTA 27. CONTRATOS DE DERIVADOS

Al 31 de diciembre de 2006, la Sociedad mantiene contratos collar y swaps con instituciones financieras, con el objeto de cubrir la posición cambiaria de pasivos de largo plazo denominados en moneda extranjera (dólares estadounidenses) de acuerdo al siguiente detalle:

Tipo de derivado	Tipo de contrato	Valor del contrato USD	Descripción de los Contratos				Valor de la partida protegida M\$	Valor de la partida M\$	Cuentas contables que afecta			
			Plazo de vencimiento o expiración	Item específico	Posición compra/venta	Partida o transacción protegida Nombre			Activo/pasivo		Efecto en resultado	
									Nombre	Monto	Realizado	No realizado
S	CCTE	50.000.000	3° Trimestre 2008	Tasa de cambio	C	Oblig. con el Público	26.619.500	26.619.500	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	16.047	-	(32.594)
S	CCTE	25.000.000	3° Trimestre 2008	Tasa de cambio	C	Oblig. con el Público	13.309.750	13.309.750	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	191.819	-	(785)
S	CCTE	50.000.000	3° Trimestre 2008	Tasa de cambio	C	Oblig. con el Público	26.619.500	26.619.500	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	(23.804)	-	(27.930)
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2010	Tasa de interes	C/V	Oblig. con Bancos	10.647.800	10.647.800	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	(19.851)	-	(19.851)
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2010	Tasa de interes	C/V	Oblig. con Bancos	10.647.800	10.647.800	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	(23.391)	(385)	(23.391)
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2009	Tasa de interes	C/V	Oblig. con Bancos	10.647.800	10.647.800	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	5.857	-	5.857
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2009	Tasa de interes	C/V	Oblig. con Bancos	10.647.800	10.647.800	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	2.111	-	2.111
OE	CCTE	20.000.000	3° Trimestre 2009	Tasa de interes	C/V	Oblig. con Bancos	10.647.800	10.647.800	Otros Act..L/P/Otros Pas.L/P	9.560	-	9.560
							<b>119.787.750</b>	<b>119.787.750</b>		<b>158.348</b>	<b>(385)</b>	<b>(87.023)</b>

Otros ingresos de Inversión

Recuperación préstamos otorgados a ex filiales de Infraestructura 2000 S.A. M\$ 542.842.  
Reparto de Capital Endesa Chile Internacional M\$ 74.656.412  
Escisión Cesa M\$ 181.179  
Disminución Cono Sur S.A. M\$ 49.167.269  
Venta participación CDEC-SIC M\$ 9.142  
Liquidación CESA M\$ 311.240

Otros desembolsos de Inversión

Liquidación Swap M\$10.840.312  
Otros M\$ 1.366

### Ejercicio 2005 :

Otros desembolsos por financiamiento

Egresos por pérdida liquidación Forward M\$ 3.870.707

Otros ingresos de Inversión

Recuperación préstamos otorgados a ex filiales de Infraestructura 2000 S.A. M\$ 2.106.789  
Reparto de Capital Endesa Chile Internacional M\$ 128.250.813  
Absorción IEQ y Lo Venecia M\$ 148.995

## NOTA 28. CONTINGENCIAS, RESTRICCIONES, COMPROMISOS Y GARANTÍAS

### a. Juicios y otras acciones legales en que se encuentre involucrada la empresa

Existen juicios pendientes en contra de la Sociedad a los que ésta ha interpuesto la defensa correspondiente, entre los más relevantes se encuentran los siguientes:

Demandante : Juan Francisco Aránguiz Córdova conjuntamente con otras 24 personas  
Demandado : Empresa Eléctrica Pangué S.A. y Endesa  
Tribunal : Séptimo Juzgado Civil de Santiago  
Rol/Identificación : 8895-2003

Origen/Materia : Los demandantes, ex accionistas de Pangué S.A., solicitan se declare la nulidad del contrato celebrado entre esta empresa y ENDESA, de fecha 25 de septiembre de 2000, mediante el cual la primera de ellas constituye servidumbre voluntaria sobre sus derechos de agua a favor de la segunda a los efectos de permitir que el punto de restitución de la Central Ralco, ubicada aguas arriba, ocupe la parte final de la cola del embalse Pangué. Sostienen, además, que como consecuencia de la celebración de este contrato, sus acciones en Pangué S.A. habrían perdido valor, por lo cual demandan la suma de \$2.521.996.400. Por último demandan que, de no haberse celebrado dicho contrato, Pangué S.A. debió haberles distribuido dividendos por un monto de US\$1.742.211.

Etapas procesal/instancia : Se citó a las partes a oír sentencia.  
Cuantía : \$3.604.380.176.

Demandante : Francisco Javier Errázuriz Talavera,  
Francisco Javier Errázuriz Ovalle  
y Matías Errázuriz Ovalle  
Demandado : Endesa, Francisco Fernández Montero,  
Luis Felipe Acuña Rivas,  
René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus  
Tribunal : Vigésimo Cuarto Juzgado Civil de Santiago  
Rol/Identificación : 3.622-2003

Origen/Materia : La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra de los demandantes acciones criminales basadas en hechos ocurridos en el predio de propiedad de estos últimos denominado "La Esperanza de Marchigue" con fecha 21 de agosto de 1998, por el delito de secuestro, querellas que fueron objeto de sobreseimiento definitivo por parte del tribunal que conoció de ellas. Los demandantes estiman que la interposición de estas acciones en su contra les habrían causado daños morales, cuyo resarcimiento demandan.

Etapas procesal/instancia: Se dictó sentencia favorable a Endesa, la cual fue apelada por los demandantes, estando pendiente su conocimiento por el tribunal de alzada.  
Cuantía : \$1.400.000.000.

Demandante : María Elena Teresa Sola Ruedi  
Demandado : Endesa, Ministro de Economía y Superintendente de Electricidad y Combustibles  
Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara  
Rol/Identificación : 4340-2004

Origen/Materia: Se demanda que se cambie el régimen de servidumbre por el de expropiación y además se pague por mayor superficie inundada. En subsidio, solicita se determine nuevamente el monto de la indemnización pagada por la servidumbre.

Etapas procesal/instancia : El tribunal rechazó la excepción dilatoria de incompetencia y el incidente de abandono de procedimiento alegados por Endesa. Se interpuso recurso de apelación en contra de estas resoluciones.

Cuantía : Indeterminada.

Demandante : Jaime Arrieta Correa y otros  
Demandado : Fisco de Chile, Dirección General de Aguas y Endesa  
Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago  
Rol/Identificación : 15279-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la D.G.A. N° 134, de fecha 22 de marzo de 2000, 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 de indemnización por los daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico como por la desvalorización predial.

Etapas procesal/instancia : Endesa contestó la demanda, el Fisco interpuso excepciones dilatorias las que fueron recibidas a prueba por el Tribunal.

Cuantía : Indeterminada.

Demandante : Inversiones M.D. Ltda. y otros  
Demandado : Fisco de Chile, Dirección General de Aguas y Endesa  
Tribunal : Vigésimo Cuarto Juzgado Civil de Santiago  
Rol/Identificación : 7957-2005

Origen/Materia : Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la D.G.A. N° 134, de fecha 22 de marzo de 2000, 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 de indemnización por los daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico como por la desvalorización predial.

Etapas procesal/instancia : Se encuentra decretada medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre los derechos de aguas de Endesa, relacionados con el Proyecto Neltume. El tribunal ordenó la suspensión de la tramitación de la causa hasta la resolución del incidente de acumulación de autos con las siguientes causas: del 9° Juzgado Civil, rol 15279-2005, caratulada Arrieta con Fisco y Otros y la del 10° Juzgado Civil, caratulada Jordán con Fisco y Otros, rol 1608-2005. En cuanto al fondo del asunto se encuentra terminado el período de discusión.

Cuantía : Indeterminada.

Demandante : José Manuel Jordán Barahona y otros  
 Demandado : Fisco de Chile, Dirección General de Aguas y Endesa  
 Tribunal : Décimo Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : 1608-2005

Origen/Materia : Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la D.G.A. N° 134, de fecha 22 de marzo de 2000, 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 de indemnización por los daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberaños del lago Pirehueico como por la desvalorización predial.

Etapas procesal/instancia : Se encuentra pendiente la apelación de Endesa de la resolución que resolvió las excepciones dilatorias opuestas por las partes. En cuanto al fondo del asunto, el tribunal dictó el auto de prueba. El plazo para rendir prueba está suspendido visto que se encuentra pendiente incidente referido a la nulidad de la notificación del auto de prueba practicada a Endesa.

Cuantía : Indeterminada.

Demandante : Sociedad Agrícola Lolco S.A.  
 Demandado : Fisco de Chile y Endesa  
 Tribunal : Juzgado de Letras de Curacautín  
 Rol/Identificación : 16007

Origen/Materia : Reclamación en contra de la tasación efectuada por la Comisión de Hombres Buenos que determinó el monto que Endesa debe pagar a los propietarios de los predios de las servidumbres constituidas con motivo de concesión eléctrica otorgada mediante Decreto Supremo N° 31 de fecha 18 de enero de 2000, para la construcción de la Central Ralco.

Etapas procesal/instancia : La Corte de Apelaciones de Temuco desestimó el recurso de casación en la forma y revocó sólo en parte la sentencia apelada. La contraria interpuso recurso de casación en el fondo para ante la Corte Suprema, y el 13 de diciembre de 2006, se procedió a su vista quedando en estado de dictarse sentencia.

Cuantía : \$1.125.692.626.

Demandante : Endesa  
 Demandado : Bunster Barrueto y Otros  
 Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara  
 Rol/Identificación : 3938

Origen/Materia : Gestión iniciada por Endesa de consignación del monto determinado por la Comisión de Hombres Buenos por las servidumbres constituidas con motivo de la concesión eléctrica otorgada mediante Decreto Supremo N° 31 de fecha 18 de enero de 2000, para la construcción de la Central Ralco. En el mismo expediente los demandados formularon reclamo en contra de la tasación efectuada por la Comisión.

Etapas procesal/instancia : Se dictó sentencia de primera instancia favorable a Endesa. La parte demandada interpuso recurso de apelación, el que se encuentra pendiente en su conocimiento por la Corte de Apelaciones de Concepción.

Cuantía : \$2.574.000.000.

Demandante : Endesa  
 Demandado : SEC  
 Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago  
 Rol/Identificación : 5783-04

Origen/Materia : Reclamación Resolución N° 1439 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002.

Etapas procesal/instancia : Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos. Previo a la vista, la Corte ordenó recibir pruebas.

Cuantía : Multa: 1.500 UTA.

Demandante : Endesa, Pangué S.A. y Pehuenche S.A.  
 Demandado : Fisco de Chile  
 Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : Rol 13084-04

Origen/Materia : Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución Ministerial N° 35, de fecha 15 de junio de 2004, emitida por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción, en la cual esta autoridad se pronuncia sobre una materia que no fue en su oportunidad materia de divergencia, al instruir al CDEC-SIC para que defina las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga.

Etapas procesal/instancia : Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía : Indeterminada.

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.  
 Demandado : Endesa, Pangué, Pehuenche y San Isidro  
 Tribunal : Décimo noveno Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia : Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapas procesal/instancia : Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía : \$423.593.899.

Demandante : Sociedad Agrícola Ganadera y Forestal Las Cruces Ltda.  
 Demandado : Endesa  
 Tribunal : Duodécimo Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : 2838-2005

Origen/Materia : La demanda se funda en el hecho de que Endesa habría hecho uso indiscriminado y arbitrario de recursos legales de modo de privar a la actora de sus derechos de aprovechamiento de aguas. La parte demandante estima que la interposición de estas acciones en contra de esta sociedad le habría causado a ésta daños materiales y morales, cuyo resarcimiento se viene en demandar.

Etapas procesal/instancia : Se dictó el auto de prueba, y se notificó a ambas partes, encontrándose actualmente en etapa de prueba.

Cuantía : \$ 2.423.662.016.

Demandante : Luis Danús Covian y otras quince personas  
 Demandado : Endesa y Pangué S.A.  
 Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara  
 Rol/Identificación : 4563

Origen/Materia : Se deduce demanda a fin de que se declare por el tribunal que sobre el Fundo Ralco existe una comunidad de la cual forman parte y tienen derechos como copropietarios la parte demandante y los demandados.

Estado procesal/instancia : ENDESA y PANGUE se desistieron de la solicitud de notificación de la demanda aproximadamente a 600 personas como codemandadas, por cuanto el tribunal resolvió que estas notificaciones debían ser de cargo de éstas. Las demandadas interpusieron excepciones dilatorias.

Cuantía : Indeterminada.

Demandante : María Victoria Errázuriz Ovalle, María Ignacia Errázuriz Ovalle, María Victoria Ovalle Ovalle  
 Demandados : Endesa, Francisco Fernández Montero, Luis Felipe Acuña Rivas, René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus S.A  
 Tribunal : Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : 7361-2005

Origen/Materia : La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra de la familia de las demandantes (padre y hermanos) acciones criminales basados en hechos ocurridos en el predio de propiedad de éstos últimos denominado "La Esperanza de Marchigüe" con fecha 21 de agosto de 1998, por el delito de secuestro, querellas que fueron objeto de sobreseimiento definitivo por parte del tribunal que conoció de ellas. Las demandantes estiman que la interposición de estas acciones en contra de su familia le habría causado daños morales, cuyo resarcimiento demandan.

Estado procesal/instancia : Los demandados interpusieron la excepción dilatoria de litis pendencia y en subsidio la de cosa juzgada, las que fueron recibidas a prueba por el tribunal.

Cuantía : \$3.200.000.000.

Demandante : José María Lladser Prado  
 Demandado : Endesa  
 Tribunal : Vigésimo Noveno Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : 575-2006

Origen/Materia : Se demanda el pago de indemnización de perjuicios, en atención a que la demandada abrió las compuertas del embalse Rapel en junio del año 2005, evacuación que produjo supuestos deterioros en el predio de propiedad del demandante.

Etapas procesal/instancia : La causa se encuentra en etapa de prueba.

Cuantía : \$ 192.000.000.

Demandante : Inmobiliaria Adela Ester Limitada  
 Demandado : Endesa  
 Tribunal : Segundo Juzgado de Letras de Coronel  
 Rol/Identificación : 6308-2006

Origen/Materia : La demandante exige el pago de indemnización de perjuicios por daño emergente, lucro cesante y daño moral derivado de la paralización de obras de que fue objeto a solicitud de Endesa, quién interpuso denuncia de obra nueva aduciendo un derecho de servidumbre de acueducto, derecho que no fue acreditado en juicio. Luego, con fecha 21 de junio de 2001 Endesa inicia demanda de constitución de servidumbre de acueducto, acción de la que más adelante se desiste, hecho por el cual la demandante alega que también se le provocó perjuicios.

Etapas procesal/instancia : ENDESA dedujo excepción dilatoria de incompetencia, la que se encuentra pendiente de resolución por el Tribunal.

Cuantía : \$ 315.000.000.

Demandante : Endesa  
 Demandado : SEC  
 Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago  
 Rol/Identificación : 10805-05

Origen/Materia : Reclamación Resoluciones N° 817 de 27.04.2004 y N° 1838 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003.

Etapas procesal/instancia : Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuantía : Multa: 560 UTA.

Demandante : Endesa  
 Demandado : YPF  
 Tribunal : Corte Arbitral de la Cámara de Comercio Internacional (CCI)  
 Rol/Identificación : 14210-CCO

Origen/Materia : Se demanda la indemnización de daños y perjuicios causados a Endesa en razón de incumplimientos contractuales de YPF respecto del contrato de suministro de gas natural celebrado entre las partes para la Central Tal Tal.

Etapas procesal/instancia : Con fecha 5 de octubre se dictó por el tribunal la Orden Procesal N°1, la cual fija el calendario procesal y las reglas de producción de la prueba, encontrándose en curso esta etapa probatoria.

Cuantía : El perjuicio actual se estima en US\$ 31.442.461 y el daño futuro se avalúa en US\$ 322.412.217.

## b. Otras contingencias

Existen otros juicios y procedimientos que en conjunto ascienden M\$ 1.027.559 al 31 de diciembre de 2006 (M\$ 1.190.247 en 2005).

## c. Restricciones a la gestión

Derivado de obligaciones contraídas con instituciones financieras, la Sociedad debe cumplir a nivel consolidado con algunos indicadores y obligaciones, entre los cuales se destacan, entre otros:

- Relación entre deuda y flujo de caja de cuatro trimestres, de ENDESA y de sus filiales chilenas, no superior a 9.25x, en 2006,

- que evoluciona hasta 7.50x, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y EBITDA de cuatro trimestres consolidado, no superior a 5.9x, en 2006, que evoluciona hasta 4.20x, en 2010;
- Relación entre flujo de caja y gastos financieros de cuatro trimestres, de ENDESA y de sus filiales chilenas, no inferior a 1.50x, en 2006, que evoluciona hasta 2.00x, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y patrimonio más interés minoritario, no superior a 107.0%, en 2006, que evoluciona hasta 100%, en 2010;
- No menos del 50% del activo consolidado total de ENDESA debe estar dedicado a las actividades de generación, transmisión y comercialización de energía eléctrica;
- Patrimonio mínimo a lo menos igual a 45.000.000 unidades de fomento.

Los covenants financieros de convenio de créditos suscritos en enero y diciembre de 2006 son menos exigentes que los indicados más arriba.

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, éstas se cumplen satisfactoriamente.

#### OTRAS RESTRICCIONES

Como es práctica habitual en créditos bancarios y en operaciones de mercados de capital, una porción del endeudamiento financiero de Endesa Chile está sujeto a disposiciones de incumplimiento cruzado. De no ser subsanados ciertos incumplimientos de parte de subsidiarias relevantes, podrían resultar en un incumplimiento cruzado a nivel de Endesa Chile y, en este caso, eventualmente podrían llegar a ser exigibles pasivos de Endesa Chile.

El no pago, después de cualquier período de gracia aplicable de deudas de esta compañía o de alguna de sus filiales más relevantes, por monto individual que exceda el equivalente de 30 millones de dólares, podría dar lugar al pago anticipado del crédito sindicado suscrito en 2004; en los créditos suscritos en enero y diciembre de 2006, el umbral es de 50 millones de dólares. Análogamente, el no pago, después de cualquier período de gracia aplicable de deudas de la compañía o de cualquiera de sus filiales por monto individual que exceda el equivalente de 30 millones de dólares, daría lugar al pago anticipado de los bonos Yankee. Además, algunos convenios de crédito contienen disposiciones según las cuales ciertos eventos distintos del no pago, en estas compañías o en alguna de sus filiales más relevantes, tales como quiebra, insolvencia, sentencias judiciales ejecutoriadas adversas y por monto superior a US\$ 50 millones, expropiación de activos, podría ocasionar la declaración de aceleración de esos créditos.

No hay cláusulas en los convenios de crédito por las cuales cambios en la clasificación corporativa o de la deuda de estas compañías por las agencias clasificadoras de riesgo produzcan la obligación de hacer prepagos de deuda. Sin embargo, una variación en la clasificación de riesgo de la deuda en moneda extranjera según la agencia clasificadora de riesgo Standard & Poor's (S&P), puede producir un cambio en el margen aplicable de los créditos sindicados suscritos en 2004 y en 2006.

#### d. Garantías directas

La Sociedad ha tomado Boletas de Garantía a favor de terceros para garantizar el cumplimiento de Obras y trabajos, por un monto ascendente a M\$ 5.610.319 (M\$ 109.820 en 2005).

#### e. Garantías indirectas

Acreedor de la garantía	Deudor Nombre	Relación	Tipo de garantía	Activos	Saldos pendientes de pago		Liberación de Garantías	
				comprometidos	a la fecha de cierre			
				Valor contable	2006	2005	2007	2008
				M\$	M\$	M\$	M\$	
J.P. Morgan & Co. Y C.S.F.B.	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	-	-	78.489.375	-	-
2º Juzgado Civil de Quillota	Cia. Eléctrica San Isidro	Filial	Fianza	10.000	10.000	-	10.000	-
Compañía Vestas S.A.U.	Endesa ECO S.A.	Filial	Aval	6.601.636	6.601.636	-	6.601.636	-
Vestas Eólica S.A.U.	Endesa ECO S.A.	Filial	Aval	5.439.682	5.439.682	-	-	5.439.682
Banco Español de Crédito	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	6.581.821	6.581.821	10.785.677	-	6.581.821
<b>TOTALES</b>				<b>18.633.139</b>	<b>18.633.139</b>	<b>89.275.052</b>	<b>6.611.636</b>	<b>12.021.503</b>

## NOTA 29. CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS

La Sociedad ha recibido Boletas de Garantía de Contratistas para garantizar el cumplimiento de obras y trabajos, por un monto ascendente a M\$1.593.331 (M\$5.348.795 en 2005).

## NOTA 30.

### MONEDA NACIONAL Y EXTRANJERA

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005 los activos y pasivos en moneda extranjera son los siguientes:

Rubro	Moneda	Monto	
		2006 M\$	2005 M\$
<b>Activos</b>			
Activos Circulantes			
Disponible	\$ no reajutable	67.051	575.973
Depósitos a plazo	US\$	-	187.801
Valores negociables	\$ no reajutable	3.869	3.869
Deudores por ventas	\$ no reajutable	37.979.355	27.937.032
Documentos por cobrar	\$ no reajutable	-	-
Deudores varios	\$ reajustables	-	560.913
	\$ no reajutable	53.502.096	24.473.566
	US\$	50.400	23.451
Doctos. y cuentas por cobrar EE RR	\$ reajustables	1.349.005	72.744.836
	\$ no reajutable	68.075.760	68.405.052
	US\$	3.072.216	2.707.135
Existencias	\$ no reajutable	3.097.740	10.613.960
	US\$	1.821.376	-
Impuestos por recuperar	\$ no reajutable	9.864.328	4.694.004
Gastos pagados por anticipados	\$ no reajutable	168.167	48.607
	US\$	556.247	613.336
Impuestos diferidos	\$ no reajutable	1.577.584	1.857.835
Otros activos circulantes	\$ no reajutable	36.788.334	9.363.539
	US\$	-	-
<b>Activos Fijos</b>			
Terrenos	\$ no reajutable	27.339.725	27.464.602
Const. y obras de infraestructura	\$ no reajutable	2.357.351.590	2.265.540.444
Maquinarias y Equipos	\$ no reajutable	8.917.292	8.781.967
Otros activos fijos	\$ no reajutable	63.251.772	49.334.703
Mayor valor retasación técnica	\$ no reajutable	11.920.882	11.912.238
Depreciación	\$ no reajutable	(1.232.438.232)	(1.181.393.517)
Otros Activos			
Inversión en empresas relacionadas	\$ no reajutable	1.758.739.010	1.808.943.438
	US\$	16.955.753	-
Inversión en otras sociedades	\$ no reajutable	2.250.097	2.260.467
Menor valor de inversiones	\$ no reajutable	2.854.198	3.037.355
Mayor valor de inversiones	\$ no reajutable	(7.458.268)	(9.504.823)
Deudores a largo plazo	\$ no reajutable	848.909	949.565
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	\$ reajustables	127.835.181	68.483.396
	US\$	55.290.843	53.665.758
Otros activos largo plazo	\$ no reajutable	21.840.286	25.263.950
	US\$	25.714	-
<b>Total Activos</b>	<b>\$ reajustables</b>	<b>129.184.186</b>	<b>141.789.145</b>
	<b>\$ no reajustables</b>	<b>3.226.541.545</b>	<b>3.160.563.826</b>
	<b>US\$</b>	<b>77.772.549</b>	<b>57.197.481</b>
		<b>3.433.498.280</b>	<b>3.359.550.452</b>

Pasivo circulante:

Rubro	Moneda	Hasta 90 días				Más de 90 días hasta 1 año			
		2006		2005		2006		2005	
		Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %
Obligaciones con bancos e inst. financ. corto plazo	\$ no reajutable	-	-	-	-	-	-	-	-
Obligaciones con bancos e inst. financ. largo plazo porción corto plazo	US\$	-	-	-	-	4.474.286	5,96	4.414.149	3,33
	Euros	-	-	-	-	-	-	-	-
Obligaciones con el público (bonos)	\$ reajutable	-	-	-	-	2.357.840	5,61	115.275.399	2,88
	US\$	-	-	-	-	34.522.720	8,22	33.930.848	8,22
Cuentas por pagar	\$ no reajutable	27.568.329	-	15.201.326	-	-	-	-	-
	US\$	5.900.150	-	3.027.389	-	-	-	-	-
	Euros	510.511	-	177.844	-	-	-	-	-
Acreeedores varios	\$ no reajutable	455.319	-	357.413	-	-	-	-	-
	US\$	-	-	-	-	779.663	6,50	719.527	6,50
Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas	\$ no reajutable	92.746.782	-	52.467.134	-	-	-	-	-
	US\$	-	-	-	-	-	-	10.762.854	4,29
Provisiones	\$ no reajutable	-	-	-	-	9.427.461	-	11.486.616	-
Retenciones	\$ no reajutable	329.667	-	138.705	-	-	-	-	-
Impuesto a la renta	\$ no reajutable	-	-	-	-	22.096.990	-	642.618	-
Otros pasivos circulantes	\$ reajutable	-	-	-	-	61.309	-	13.262.749	5,31
	\$ no reajutable	-	-	-	-	48.676	-	96.806	-
	US\$	-	-	-	-	-	-	13	-
<b>Total pasivos circulantes</b>	<b>\$ no reajutable</b>	<b>121.100.097</b>		<b>68.164.578</b>		<b>31.573.127</b>		<b>12.226.040</b>	
	<b>US\$</b>	<b>5.900.150</b>		<b>3.027.389</b>		<b>39.776.669</b>		<b>49.827.391</b>	
	<b>\$ reajutable</b>	<b>-</b>		<b>-</b>		<b>2.419.149</b>		<b>128.538.148</b>	
	<b>Euros</b>	<b>510.511</b>		<b>177.844</b>		<b>-</b>		<b>-</b>	
		<b>127.510.758</b>		<b>71.369.811</b>		<b>73.768.945</b>		<b>190.591.579</b>	

Pasivos de largo plazo al 31 de diciembre de 2006

Rubro	Moneda	2006		1 a 3 años		3 a 5 años		5 a 10 años		Más de 10 años	
		Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %
		Obligaciones con bancos e inst. financ.	US\$	7.448.994	6,00	56.505.506	6,00	5.770.788	6,00	-	-
Obligaciones con el público (bonos)	\$ reajustables	1.100.182	6,00	82.073.636	6,00	23.470.566	6,00	67.551.226	6,00	-	-
	US\$	425.912.000	8,13	-	-	212.956.000	8,13	452.531.500	7,77	-	-
Acreeedores varios	\$ no reajutable	148.680	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	1.714.654	6,50	1.944.804	6,50	6.081.981	6,50	14.115.249	6,50	-	-
Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas	\$ no reajutable	67.404	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisiones	\$ no reajutable	747.904	-	747.904	-	1.869.760	-	4.933.701	-	-	-
Impuestos diferidos	\$ no reajutable	4.346.680	-	4.046.312	-	10.390.125	-	36.476.809	-	-	-
Otros pasivos a largo plazo	\$ no reajutable	939.048	-	939.046	-	1.106.375	-	11.723.873	-	-	-
	US\$	222.305	-	25.714	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pasivos a largo plazo</b>	<b>\$ no reajutable</b>	<b>6.249.716</b>		<b>5.733.262</b>		<b>13.366.260</b>		<b>53.134.383</b>			
	<b>\$ reajustables</b>	<b>1.100.182</b>		<b>82.073.636</b>		<b>23.470.566</b>		<b>67.551.226</b>			
	<b>US\$</b>	<b>435.297.953</b>		<b>58.476.024</b>		<b>224.808.769</b>		<b>466.646.749</b>			
		<b>442.647.851</b>		<b>146.282.922</b>		<b>261.645.595</b>		<b>587.332.358</b>			

## Pasivos de largo plazo al 31 de diciembre de 2005

2005	Rubro	Moneda	1 a 3 años		3 a 5 años		5 a 10 años		Más de 10 años	
			Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %	Monto M\$	Tasa de interés promedio anual %
	Obligaciones con bancos e inst. financ.	US\$	7.459.078	2,78	73.485.223	2,78	7.277.104	2,78	-	-
	Obligaciones con el público (bonos)	\$ reajustables	1.835.228	2,88	80.896.854	2,88	28.262.510	2,88	63.352.078	2,88
		US\$	209.305.000	8,13	209.305.000	8,13	209.305.000	8,13	444.773.125	7,77
	Documentos por pagar	US\$	-	-	-	-	-	-	-	-
	Acreedores varios	\$ no reajutable	146.698	-	-	-	-	-	-	-
		US\$	1.582.402	6,50	1.794.801	6,50	5.612.872	6,50	15.223.901	6,50
	Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas	\$ no reajutable	67.463	-	-	-	-	-	-	-
		US\$	-	-	-	-	-	-	-	-
	Provisiones	\$ no reajutable	715.735	-	715.735	-	1.789.338	-	4.668.031	-
	Impuestos diferidos	\$ no reajutable	2.529.422	-	2.159.243	-	5.720.483	-	26.043.121	-
	Otros pasivos a largo plazo	\$ reajustables	-	-	-	-	-	-	-	-
		\$ no reajutable	933.639	-	933.639	-	1.341.100	-	13.265.989	-
		US\$	342.985	-	-	-	-	-	-	-
	<b>Total pasivos a largo plazo</b>	<b>\$ no reajutable</b>	<b>4.392.957</b>		<b>3.808.617</b>		<b>8.850.921</b>		<b>43.977.141</b>	
		<b>\$ reajustables</b>	<b>1.835.228</b>		<b>80.896.854</b>		<b>28.262.510</b>		<b>63.352.078</b>	
		<b>US\$</b>	<b>218.689.465</b>		<b>284.585.024</b>		<b>222.194.976</b>		<b>459.997.026</b>	
			<b>224.917.650</b>		<b>369.290.495</b>		<b>259.308.407</b>		<b>567.326.245</b>	

## NOTA 31. SANCIONES

Durante el ejercicio, la Sociedad, su Directorio y sus Administradores no han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros, ni por otras autoridades administrativas.

## NOTA 32. HECHOS POSTERIORES

No se han producido hechos posteriores significativos entre el 31 de diciembre de 2006 y la fecha de emisión de los estados financieros.

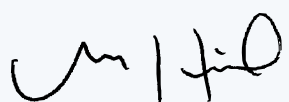
## NOTA 33. MEDIO AMBIENTE

Durante el ejercicio 2006, la Sociedad ha efectuado desembolsos por un valor de M\$2.478.793, los cuales corresponden principalmente a:

- Gastos operativos - correspondiente a estudios, monitoreos, seguimientos y análisis de laboratorios, los cuales son llevados a gastos del ejercicio M\$2.339.416.

- Inversiones relacionadas con los siguientes proyectos los cuales son activados M\$139.377

- Central El Toro - Recuperación pasivos ambientales y obras requeridas por la certificación de su SGA en la Norma ISO 14.001.
- San Isidro – Certificación de cilindros de CO<sub>2</sub> y mantención de certificaciones
- Bocamina – Certificación SGA en la Norma ISO 14.001.
- Tarapacá – Control en línea material particulado, normalización de analizadores gases y II etapa del proyecto paisajístico de la Central.
- Huasco – Construcción de un perfil antiderrames de combustibles.
- Sauzal - Recuperación pasivos ambientales



Maurilio Salgado Izquierdo  
Contador General



Rafael Mateo Alcalá  
Gerente General

## Informe de los Inspectores de Cuentas

A los señores Accionistas:

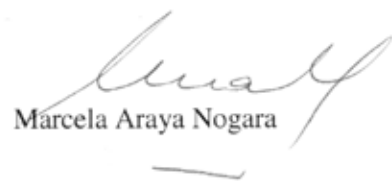
En consideración al mandato que nos otorgó la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 21 de Marzo de 2006, hemos examinado el Balance General de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de Diciembre de 2006 y el correspondiente Estado de Resultados por el ejercicio de 12 meses terminados en esa fecha. Nuestra labor incluyó el conocimiento de los procedimientos y la revisión selectiva de cuentas, documentos e informes que los sustentaron.

Es opinión de estos inspectores de cuentas que dicho Balance General y Estado de Resultados, conjuntamente con el Dictamen de los Auditores independientes y las Notas a los Estados Financieros, reflejan razonablemente la situación financiera de este ejercicio, por lo que, no se afectan los resultados del negocio ni los intereses de los señores accionistas.

En consecuencia, no tenemos observaciones que formular.



Rolf Heller Ihle



Marcela Araya Nogara

Santiago, 30 de Enero de 2007

## ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES

Al 31 DE DICIEMBRE DE 2006

(cifras en millones de pesos, salvo que se especifique otra cosa)

### A) RESUMEN

En 2006 Endesa Chile alcanzó una utilidad neta de \$ 189.541 millones, lo que representa una mejora de \$ 76.595 millones o un aumento de 67,8% respecto a los \$ 112.946 millones registrados en 2005. Este aumento es reflejo de \$ 53.887 millones de mejor resultado no operacional, así como de \$45.187 millones de mejora en el resultado operacional, producto de la puesta en valor de las inversiones acometidas.

Los eventos más relevantes que se pueden destacar en el año 2006 son los siguientes:

- Consolidación de Endesa Chile como compañía Investment Grade en 2006, alcanzando dicha clasificación por parte de las tres agencias internacionales que nos clasifican: Moody's, Standard & Poor's y Fitch Credit Rating.
- Con respecto al Proyecto Aysén, el 31 de agosto el directorio de Endesa Chile acordó la constitución de la sociedad Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. El 6 de septiembre se constituyó el directorio de la sociedad y el 10 de octubre se firmó el pacto de accionistas que definió el aporte de capital de Endesa Chile en 51%. La elaboración del estudio de impacto ambiental fue adjudicada al consorcio internacional formado por las empresas SWECO, POCH Ambiental y EPS. Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. recibió el premio a la Mejor Iniciativa Empresarial de 2006 por el Diario Financiero.
- El 29 de septiembre Endesa Chile, ENAP, Metrogas y GNL Chile firmaron el acuerdo que define la estructura del Proyecto Gas Natural Licuado (GNL), en el que Endesa Chile participa con un 20% y que forma parte de la estrategia frente a la falta de gas proveniente de Argentina.
- Destacada participación en el proceso de licitación a distribuidoras en Chile para el período 2010-2024, adjudicándose Endesa Chile y filiales 6.400 GWh/año que corresponde al 100% de sus ofertas y al 59 % del total de ofertas materializadas, a un precio en torno a los 65 dólares por MWh, con lo que Endesa Chile a partir del año 2010 disminuirá la dependencia del precio regulado, asegurando la estabilidad de los flujos futuros.

El resultado de explotación de 2006 alcanzó \$ 153.194 millones, siendo un 41,8 % superior a los \$ 108.007 millones obtenidos en 2005. Los ingresos de explotación aumentaron en \$ 52.851 millones, mientras que los costos de explotación crecieron en \$ 6.861 millones.

Los ingresos por ventas de energía se incrementaron en un 11 %, debido al 3,2 % de crecimiento en las ventas físicas de energía, producto de la buena hidrología y disponibilidad del parque generador, así como del crecimiento de la demanda y los mayores precios medios

de venta. Por otro lado, los costos de explotación crecieron en un 1,8%, incrementándose el costo por compras de energía en \$ 2.892 millones, los costos por peaje y transporte de energía en \$ 2.543 millones y los costos por combustibles en \$ 1.126 millones. La generación hidroeléctrica del año 2006 alcanzó 10.370,3 GWh, incrementándose en un 9,6 % respecto a 2005, mientras que la generación térmica llegó a 1.271,9 GWh, equivalente a un 11,8 % de reducción.

Por su parte, el resultado fuera de explotación del año 2006 alcanzó una utilidad de \$ 73.057 millones, cifra que se compara con una utilidad de \$ 19.170 millones en el año 2005. Este mejor resultado no operacional de \$ 53.887 millones se explica principalmente por \$ 88.961 millones de mejor resultado neto de inversiones en empresas relacionadas, \$ 15.768 millones de mejor resultado neto de gastos financieros, \$ 14.608 millones de mejor resultado neto de otros ingresos y egresos fuera de la explotación, parcialmente compensados por y \$ 65.451 millones de menores resultados por corrección monetaria y diferencia de cambio.

El mejor resultado neto en inversión en empresas relacionadas se debe principalmente a los mejores resultados en Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. por \$ 28.622 millones, en Empresa Eléctrica Pangué S.A. por \$ 18.203 millones, en Compañía Eléctrica Tarapacá S.A. por \$ 4.934 millones, en Endesa Chile Internacional S.A. por \$ 24.865 millones, en Pehuenche por \$ 5.757 millones, menor pérdida en Endesa Argentina S.A. por \$ 7.156 millones y Compañía Eléctrica San Isidro S.A. por \$ 2.600 millones, parcialmente compensados por menores resultados obtenidos en Inversiones Endesa Norte S.A. por \$ 3.584 millones.

Los gastos financieros netos de ingresos financieros disminuyeron en \$ 15.768 millones desde \$ 119.883 millones en 2005 a \$ 104.115 millones en 2006, derivados de un menor endeudamiento y menor tipo de cambio promedio, y a los mayores ingresos financieros producto de colocaciones usando los excedentes de caja.

El mejor resultado de otros ingresos y egresos netos fuera de la explotación se debe básicamente a mayores ingresos por reliquidación de energía y potencia y reverso de provisiones por contingencias y litigios e indemnizaciones y comisiones recibidas.

La corrección monetaria y las diferencias de cambio experimentaron una variación neta negativa de \$ 65.451 millones en el año 2006 respecto del año 2005. La corrección monetaria presenta una variación negativa de \$ 442 millones, que se explica debido a que la variación de la inflación del año 2006 alcanzó a un 2,1% en comparación al 3,6% del año 2005 sobre los activos y pasivos no monetarios y aquellos denominados en U.F. Las diferencias de cambio muestran una variación negativa por \$ 65.009 millones, al pasar de una utilidad de \$ 59.313 millones en 2005 a una pérdida de 5.696 millones en 2006, originado principalmente por el 3,88% de depreciación del peso chileno respecto del dólar en 2006, comparado con el 8,06% de apreciación del peso chileno con respecto del dólar en 2005.

En relación a los impuestos a la renta e impuestos diferidos, estos originaron un aumento de \$ 22.522 millones en el año 2006, comparado con el año 2005. El impuesto a la renta acumulado alcanzó a \$ 39.288 millones, compuesto por un gasto de \$ 17.882 millones de impuesto a la renta asociado a los mejores resultados alcanzados por la compañía y \$ 21.406 millones por impuestos diferidos que representan un aumento de \$ 5.283 millones con respecto al año 2005, que se explica principalmente por aumento de depreciación Ralco.

### Inversiones

Endesa Chile se encuentra desarrollando cuatro proyectos y efectuando numerosos estudios de posibles alternativas de inversión a futuro. De los proyectos actualmente en marcha, el primero en entrar en operaciones será el proyecto de ampliación de la central San Isidro. Con una inversión aproximada de US\$ 200 millones, entrará en operación comercial en ciclo abierto con una potencia estimada de 220 MW en abril de 2007, usando petróleo diesel, y cerrará el ciclo al año siguiente elevando su capacidad a aproximadamente 300 MW. En 2009, una vez que se encuentre disponible el gas natural licuado (GNL) en Chile, alcanzará su plena potencia de 377 MW. Asimismo, la compañía está participando activamente en la iniciativa auspiciada por el gobierno para aumentar la diversificación de la matriz energética a través del proyecto GNL con un 20 % de propiedad del nuevo terminal de regasificación, en el que participa junto con Enap, Metrogas y British Gas, siendo este último el proveedor del gas. La sociedad GNL Chile S.A. ya ha acordado las condiciones de desarrollo del proyecto Project Development Agreement (PDA) con British Gas.

El segundo proyecto en entrar en operaciones será la central hidroeléctrica de pasada Palmucho, la cual aprovechará el caudal ecológico de la central Ralco, con 32 MW de capacidad. La inversión requerida se proyecta en US\$ 43,8 millones, para comenzar operaciones durante el segundo semestre de 2007.

En cuanto a las decisiones de inversión de largo plazo, el 30 de agosto el directorio de Endesa Chile acordó la constitución de la sociedad Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., la que se constituyó el 4 de septiembre y en la que Endesa Chile tiene el 51% del capital social y Colbún S.A. el 49% restante. Cabe señalar que el 1 de diciembre de 2006 la elaboración del estudio de impacto ambiental fue adjudicada al consorcio internacional formado por las empresas SWECO, POCH Ambiental y EPS. Este proyecto refleja los esfuerzos de Endesa Chile por contribuir a la mayor seguridad futura del sistema eléctrico chileno. La capacidad instalada total del proyecto es de aproximadamente 2.400 MW y la inversión estimada es de alrededor de US\$ 2.400 millones, excluyendo la línea de transmisión.

En Julio, Endesa Chile sometió el proyecto denominado "Ampliación Central Bocamina" al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). El proyecto consiste en construir y poner en servicio una Segunda Unidad generadora de electricidad de aproximadamente 350 MW de potencia instalada. El proyecto también incluye la instalación de un filtro de mangas en la actual primera unidad de la Central Bocamina, con el objetivo de reducir las emisiones de material particulado, actualmente en instalación.

Paralelamente, siguiendo con la iniciativa de desarrollar proyectos de energía renovables no convencionales a través de su filial Endesa ECO, durante el segundo semestre de 2007 se contempla la entrada en servicios del Parque Eólico Canela en el SIC. Este proyecto estará ubicado a 295 km al norte de Santiago, en la comuna de Canela, IV región, con una potencia de 18,15 MW y una inversión estimada de aproximadamente US\$ 31 millones. La declaración de impacto ambiental de éste para la primera etapa del proyecto ya fue aprobada, en tanto que la declaración de impacto ambiental para la segunda etapa se encuentra en trámite.

Adicionalmente, en el año 2008 Endesa ECO pondrá en servicio la minicentral hidroeléctrica de pasada Ojos de Agua, la cual estará ubicada a aproximadamente 100 kilómetros de la ciudad de Talca, en el valle del río Cipreses, aguas abajo de la laguna La Invernada. La inversión para esta planta de 9,5 MW de potencia se estima en aproximadamente US\$ 20 millones.

En el mes de septiembre, Electrogas, sociedad formada por Endesa Chile (42,5%), el grupo Matte (42,5%) y ENAP (15,0%) anunció la intención de construir un oleoducto en la V Región, el cual va desde Concón hasta Lo Venecia, lugar donde se ubican los ciclos combinados de ambas generadoras. Esto implica una inversión de US\$ 6,1 millones, esperando su puesta en operación para mayo de 2007.

### Tarifas reguladas

En octubre de 2006, la CNE dio a conocer el Informe Técnico Definitivo de Fijación de Precios de Nudo para el Sistema Interconectado Central (SIC) en el cual se define un precio en el nudo de Alto Jahuel de US\$ 67,31 por MWh.

### Financiamiento

En abril de 2006 venció un Bono Yankee por US\$ 150 millones emitido por Endesa Chile Internacional y en agosto venció un bono local por aproximadamente US\$ 200 millones. Estos vencimientos se enfrentaron con flujos propios de la compañía y sus filiales y las fuentes de liquidez disponibles. El 26 de enero, a través de Endesa Chile Agencia, se contrató un Crédito Revolving por US\$ 200 millones, a un plazo de 5,5 años, con una tasa de interés de Libor más un spread de 30 puntos base. En diciembre, para aumentar las fuentes de liquidez disponibles de la compañía, Endesa Chile, a través de su Agencia en Islas Caimán, firmó un contrato por un nuevo Crédito Revolving de US\$ 200 millones, a un plazo de 3 años, con una tasa de interés de Libor más un spread de 25 puntos base. Al cierre de 2006, del total de US\$ 650 millones disponibles en Créditos Revolving, se encuentran utilizados US\$ 100 millones.

### Sostenibilidad y Medio Ambiente

En materia de sostenibilidad empresarial, en abril de 2006 Endesa Chile formalizó y remitió su primera Comunicación de Progreso respecto a la implementación de los diez principios del Pacto Mundial. Endesa Chile editó por cuarto año consecutivo su reporte de sostenibilidad y se convirtió en la primera empresa del sector eléctrico en adherir

al Global Compact y en reportar a esa entidad su comunicación del progreso sobre la base del Global Reporting Initiative (GRI). Siguiendo esta línea, durante el primer semestre se publicaron los Informes de Sostenibilidad de las filiales Betania y Emgesa en Colombia y Costanera en Argentina.

El 13 de julio, Endesa Chile obtuvo el noveno lugar en el II Ranking ProHumana y Revista Capital, patrocinado por la Confederación de la Producción y el Comercio de Chile, que destaca a las compañías líderes en Responsabilidad Social Empresarial (RSE). Este estudio evalúa el desarrollo e implementación de la RSE desde la perspectiva de los propios empleados, reflejando la valoración, el conocimiento, la percepción y las prácticas que ellos tienen en sus empresas, basándose en el cumplimiento de los siete compromisos de Política de Sostenibilidad de la empresa.

El 21 de julio, Endesa Chile y Chilectra recibieron distinción de Acción RSE. Ambas compañías fueron reconocidas y destacadas por la constante mejora que registran sus vínculos con la comunidad y el medio ambiente.

En septiembre de 2006, Endesa Chile logró un importante resultado en la evaluación de Sostenibilidad Corporativa que realizó la Agencia Sustainable Asset Management (SAM Research). La agencia suiza es la encargada de seleccionar a las empresas miembros del Dow Jones Sustainability Indexes (DJSI), el indicador más reconocido en el mundo para atraer a grandes inversionistas comprometidos con el Desarrollo Sostenible Empresarial (DSE). El puntaje sitúa a la compañía en el rango de las empresas eléctricas líderes a nivel mundial en esta materia. Este importante logro es producto del trabajo y esfuerzo de todas las áreas de la organización y sus empleados.

En noviembre de 2006, Endesa Chile recibió el premio Sofopa Responsabilidad Social 2006, reconocimiento que distingue en forma pública a la empresa que mejor ejemplifique el compromiso integral y permanente con la responsabilidad social empresarial. Este premio fue obtenido por los esfuerzos que ha centrado la empresa en materia ambiental, en la relación con la comunidad, su entorno y trabajadores, y en el impulso a programas permanentes y específicos dirigidos a las localidades donde está presente.

En diciembre de 2006, y con la presencia de la Presidenta de la República, Sra. Michelle Bachelet, se inauguró la Plaza y Museo de Ralco, centro cultural que busca conservar y transmitir el valor, la cultura y la historia de la etnia pehuenche. Esta iniciativa fue impulsada por Endesa Chile y la Fundación Pehuén, en conjunto con CMPC y el municipio de Alto Bío-Bío.

En el ámbito de la estrategia de cambio climático, continuó la tramitación en el marco del Mecanismo de Desarrollo Limpio del proyecto Minicentral Hidroeléctrica Ojos de Agua, en la Región del Maule, Chile, de propiedad de Endesa Eco, filial de Endesa Chile. Al término de 2006 se completó el proceso de validación por parte de la Entidad Operacional Designada (DOE) para su registro como proyecto MDL en 2007.

El 16 de noviembre, el Consejo Internacional de Grandes Redes Eléctricas (Cigre) premió a Central Ralco como "El Proyecto Eléctrico más Emblemático de la Década", en donde se destacó el aporte de la generadora al desarrollo de Chile y los desarrollos técnicos, sociales y ambientales a los que se enfrentó durante su construcción.

## Gobierno Corporativo

El 19 de abril, durante el "Primer Gran Encuentro de Inversionistas Chile 2006", el equipo de Relaciones con Inversores de Endesa Chile obtuvo el primer lugar en la categoría "Investor Relations: Empresas con ADR y Alta Capitalización Bursátil del ranking Top 100, realizado por la Revista Capital y Santander Investment, destacando a Endesa Chile como una de las compañías que mayor valor agrega a sus accionistas y por su brillante desempeño en la relación con la comunidad de inversores.

El 26 de octubre, en sesión ordinaria del directorio de Endesa Chile se nombró a los señores Mario Valcarce Durán y Pedro Larrea Paguaga como presidente y vice-presidente del directorio de la compañía, respectivamente, designándose, además, al señor Mario Valcarce Durán como nuevo integrante del Comité de Directores. Por su parte, el 1 de noviembre el señor Manuel José Irrázaval Aldunate asumió el cargo de Gerente de Administración y Finanzas de Endesa Chile, tras la renuncia del señor Alejandro González Dale.

El 16 de noviembre, en la segunda jornada del Octavo Foro Latibex en Madrid, Endesa Chile fue premiada por la alianza Affinitas, que lidera la prestigiosa firma española de abogados Garrigues, como la empresa chilena inscrita en el Mercado de Valores Latinoamericano de la Bolsa de Madrid (Latibex) con mejores prácticas de gobierno corporativo, destacando el esfuerzo de la compañía en políticas de buen gobierno y transparencia.

El 14 de diciembre, la clasificadora de riesgo internacional Moody's Investors Service otorgó a Endesa Chile la clasificación Baa3 con perspectivas estables, con lo que la compañía consolidó su posición de investment grade con las principales agencias de rating, esperando, de esta manera, estar en una mejor posición en el mercado de deuda internacional y ante futuros requerimientos de financiamiento.

## Conclusión

La compañía se encuentra desarrollando proyectos como San Isidro con 377 MW, Palmucho con 32 MW, Ojos de Agua con 9,5 MW y la central eólica en Chile, Canela con 18,15 MW. Asimismo, ha presentado el Estudio de Impacto Ambiental para la segunda planta a carbón en Bocamina de 350 MW y avanza con firmeza en proyectos como Aysén con 2.400 MW, de gran relevancia para la compañía y el país, así como también está participando en la regasificadora de GNL que dotará al SIC de una mayor independencia energética.

En forma paralela, la compañía continúa realizando estudios de futuros desarrollos energéticos especialmente en Chile y también en los demás mercados en los que opera, para contribuir de forma responsable al necesario abastecimiento eléctrico, participar del crecimiento de los distintos y diversos mercados, captar nuevas oportunidades de negocio

y destinar a ello de modo rentable los recursos generados, con firme compromiso con los reguladores, el Desarrollo Sostenible Empresarial y el Medio Ambiente.

## B) RESULTADOS

(Miles de Pesos)	enero-dic. 2005	enero-dic. 2006	Variac. % dic. 2006/2005	Variac. ABSOLUTA dic. 2006/2005
Ingresos de Explotación	505.541	558.392	10,5 %	52.851
Ventas Energía	490.757	544.613	11,0 %	53.856
Ventas Ss. Consult. y Trab. Terceros	14.784	13.779	(6,8 %)	(1.005)
Costo de Explotación	(379.648)	(386.509)	(1,8 %)	(6.861)
Costos Variables	(311.604)	(318.165)	(2,1 %)	(6.561)
Combustible	(32.572)	(33.698)	(3,5 %)	(1.126)
Compras Energía y Potencia	(207.691)	(210.583)	(1,4 %)	(2.892)
Peaje y transporte de energía	(71.341)	(73.884)	(3,6 %)	(2.543)
Otros C.V.	-	-	-	-
Depreciación	(50.854)	(49.721)	2,2 %	1.133
Costos Fijos	(17.190)	(18.623)	(8,3 %)	(1.433)
Gastos de Adm. y Ventas	(17.885)	(18.689)	(4,5 %)	(804)
<b>Resultado de Explotación</b>	<b>108.007</b>	<b>153.194</b>	<b>41,8 %</b>	<b>45.187</b>
Ingresos Financieros	9.644	12.933	34,1 %	3.289
Utilidad Inv. empresas relacionadas	115.445	183.678	59,1 %	68.233
Otros Ingresos Fuera de Expl.	9.099	16.294	79,1 %	7.195
Pérdida Inv. Empresas Relac.	(26.619)	(5.891)	77,9 %	20.728
Amort. Menor Valor de Inversiones	(183)	(183)	0,0 %	-
Gastos Financieros	(129.527)	(117.048)	9,6 %	12.479
Otros Egresos Fuera de Expl.	(18.885)	(11.472)	39,3 %	7.413
Corrección Monetaria	884	442	(50,0 %)	(442)
Diferencia de Cambio	59.313	(5.696)	(109,6 %)	(65.009)
<b>Resultado Fuera de Explotación</b>	<b>19.170</b>	<b>73.057</b>	<b>281,1 %</b>	<b>53.887</b>
Impuesto a la Renta	(16.766)	(39.288)	(134,3 %)	(22.522)
Ítemes extraordinarios	-	-	-	-
Interés Minoritario	-	-	-	-
Amortización Mayor Valor de Inv.	2.535	2.579	1,7 %	44
<b>Utilidad (Pérdida) del Ejercicio</b>	<b>112.946</b>	<b>189.541</b>	<b>67,8 %</b>	<b>76.595</b>
R.A.I.I.D.A.I.E ( 1 )	317.619	388.580	22,3 %	70.961
Cobertura de gastos financieros ( 2 )	2,45	3,32	35,4 %	0,87

(1) Corresponde a las siguientes partidas del estado de resultados: Resultado antes de Impuesto a la Renta e Ítemes Extraordinarios, más Gastos Financieros, más Amortización Menor Valor de Inversiones, más Otros Egresos Fuera de la Explotación, menos Otros Ingresos Fuera de la Explotación, más la depreciación del ejercicio, extraída del Estado de Flujo de Efectivo.

(2) calculado como R.A.I.I.D.A.I.E. / Gastos Financieros.

### RENTABILIDAD:

Índices	enero-dic. 2005	enero-dic. 2006	Variac. % dic. 2006/2005
Rentabilidad del patrimonio	6,77 %	10,92 %	60,5 %
Rentabilidad del activo	3,24 %	5,58 %	74,9 %
Rend. activos operacionales	9,02 %	12,67 %	38,5 %
Utilidad por acción (\$)	13,77	23,11	67,8 %
Retorno de dividendos	0,0085	0,0089	4,7 %

## C) ANÁLISIS DEL BALANCE GENERAL:

(Millones de Pesos)	dic.-2005	dic.-2006	Variac. % dic. 2006/2005	Var. Absoluta dic. 2006/2005
Activos Circulantes	224.811	217.973	(3,0 %)	(6.838)
Activos Fijos	1.181.640	1.236.343	4,6 %	54.703
Otros Activos	1.953.099	1.979.182	1,3 %	26.083
<b>Total Activos</b>	<b>3.359.550</b>	<b>3.433.498</b>	<b>2,2 %</b>	<b>73.948</b>
Pasivos Circulantes	261.961	201.279	(23,2 %)	(60.682)
Pasivos a Largo Plazo	1.420.843	1.437.909	1,2 %	17.066
Patrimonio	1.676.746	1.794.310	7,0 %	117.564
<b>Total Pasivos</b>	<b>3.359.550</b>	<b>3.433.498</b>	<b>2,2 %</b>	<b>73.948</b>

Al 31 de diciembre de 2006, los activos totales de la compañía presentan un aumento de \$ 73.948 millones respecto de igual período del año anterior, lo que se debe principalmente a:

El activo circulante presenta una disminución de \$ 6.838 millones, atribuido principalmente a disminuciones en documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas por \$71.360 millones, principalmente por repactación de deuda de Pangué y existencias por \$ 5.695, parcialmente compensados por aumentos en deudores por ventas y deudores varios por \$ 38.536 millones, que corresponde a dividendos por cobrar a Pehuenche y Cono Sur S.A. y de reliquidación de peajes (Ley Corta) y otros activos circulantes por \$ 27.425 millones, básicamente instrumentos financieros con compromiso de retroventa.

El activo fijo presenta un aumento de \$ 54.703 millones, explicado principalmente por la incorporación de activos y parcialmente compensadas por la depreciación del ejercicio.

Los otros activos presentan un aumento de \$ 26.083 millones, explicado principalmente por aumento en documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas por \$ 60.970 millones, principalmente por el traspaso de deuda al largo plazo de Pangué y parcialmente compensados por disminución en inversiones en empresas relacionadas, principalmente por disminución de capital en Endesa Chile Internacional S.A. y Cono Sur S.A.

El pasivo circulante presenta una disminución de \$ 60.682 millones, que se explica principalmente por disminución en obligaciones con el público (bonos) por \$ 112.326 millones, por pagos, parcialmente compensados por aumento en documentos y cuentas por pagar en empresas relacionadas por \$ 29.517 millones, básicamente Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. y Empresa Eléctrica Pangué S.A. y aumento en impuesto a la renta por \$ 21.454 millones.

Los pasivos a largo plazo aumentaron en \$ 17.066 millones, explicados principalmente por aumento de impuestos diferidos a largo plazo por \$ 18.800 millones.

El patrimonio aumentó en \$ 117.564 millones, respecto de diciembre de 2005. Esta variación se explica principalmente por el aumento en las utilidades acumuladas por \$ 116.600 millones y aumento de la utilidad del período por \$ 76.595 millones, compensada por la disminución en otras reservas por \$ 1.720 millones y pago de dividendos por \$ 70.009 millones.

(Indices)	dic.-2005	dic.-2006	Variac. % dic. 2006/2005
Liquidez corriente	0,86	1,08	25,6 %
Razón ácida	0,75	0,82	9,3 %
Pasivo exigible / Patrimonio	1,00	0,91	(9,0 %)
% Deuda corto plazo	15,6	12,3	(21,1 %)
% Deuda largo plazo	84,4	87,7	3,9 %

Al 31 de diciembre de 2006 la liquidez corriente alcanzó a 1,08 veces, mientras que la razón ácida llegó a 0,82 veces. El aumento en la liquidez se explica principalmente por disminución de pasivos circulantes, básicamente disminución de obligaciones con el público (bonos) y disminución de activos circulantes, principalmente documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas, por traspaso al largo plazo de la deuda de Pangué S.A.

La razón de endeudamiento en 2006 se sitúa en 0,91 veces, disminuyendo en un 9,0% con respecto a 2005. Se observa un menor endeudamiento, con una reducción en los pasivos a largo plazo, explicada principalmente por menores deudas con bancos e instituciones financieras y obligaciones con el público (bonos).

## D) PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO EN EL PERÍODO

Flujo de Efectivo (Millones de Pesos)	enero-dic. 2005	enero-dic. 2006	Variac. % dic. 2006/2005	Var. Absoluta dic. 2006/2005
De la Operación	90.641	250.931	176,8 %	160.290
De Financiamiento	(156.852)	(27.190)	82,7 %	129.662
De Inversión	12.402	(196.789)	(1686,8 %)	(209.191)
Flujo Neto del período	(53.809)	26.952	150,1 %	80.762
<b>Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente</b>	<b>9.959</b>	<b>36.691</b>	<b>268,4 %</b>	<b>26.732</b>

Las actividades de operación generaron un flujo positivo en 2006 de \$ 250.931 millones, lo que representa un aumento de un 176,8% respecto del año 2005. Este flujo está compuesto principalmente por una utilidad a diciembre de 2006 de \$ 189.541 millones, más los cargos a resultados que no representan flujos netos de efectivo por (\$ 99.865) millones, las disminuciones de activos que afectan al flujo de efectivo por \$ 151.285 millones, los aumentos de pasivos que afectan al flujo de efectivo por \$ 9.887 millones y pérdida en venta de activo fijo por \$ 83 millones.

Las actividades de financiamiento generaron un flujo negativo de \$ 27.190 millones, originado principalmente por pago de préstamos por \$ 296.261 millones, pago de préstamos a empresas relacionadas por \$ 11.994 millones, pago de dividendos por \$ 70.009 millones y otros desembolsos por financiamiento por \$ 1.142 millones, parcialmente compensado por obtención de préstamos por \$ 352.216 millones.

Las actividades de inversión generaron un flujo negativo de \$ 196.789 millones, lo que se explica principalmente por préstamos a empresas relacionadas por \$ 210.284 millones, incorporaciones de activo fijo por \$ 103.852 millones, inversiones permanentes en empresas relacionadas y otros desembolsos de inversión por \$ 21.409 millones, compensados por otros ingresos de inversión por \$ 124.868 millones, recaudaciones de préstamos de empresas relacionadas por \$ 1.087 millones, y venta de activo fijo por \$ 12.801 millones.

MERCADO EN QUE PARTICIPA LA EMPRESA:

**E) VARIACIONES MÁS IMPORTANTES EN EL MERCADO EN QUE OPERA LA EMPRESA:**

CHILE

- La Comisión Nacional de Energía emitió el Informe Definitivo de Precios de Nudo para el SIC para el período octubre 2006-abril 2007. Posterior al ajuste con la banda del precio medio de clientes libres, el precio medio definitivo en Alto Jahuel 220 kV alcanzó un valor de 67,31 US\$/MWh, equivalente a 36,25 \$/KWh, que representan un alza de 7,8% en dólares y de 9,8% en pesos respecto a los valores medios definitivos de abril pasado.
- El proceso de Adjudicación de Bloques de Energía Licitados por las EEDD del Sistema Interconectado Central implicarán contratos que cubrirán un 92% la energía requerida por las distribuidoras a un precio promedio de la energía de 52,5 US\$/MWh. El volumen adjudicado versus el volumen ofertado fue el siguiente: ENDESA 99,9% (6.395 GWh), Gener 77,1% (1.389 GWh), Colbún 73,3% (2.200 GWh) y Guacolda 89,2% (900 GWh). Los suministros corresponden a contratos de largo plazo (mínimo 10 años), y comienzan el año 2010. La condición de aplicación de precio de suministro a costo marginal para aquellas empresas distribuidoras sin contrato estará vigente hasta el 31 de diciembre de 2009.

<b>[Cifras en GWh]</b>	<b>2005</b>	<b>2006</b>
<b>Total generación de energía</b>	<b>10.903,0</b>	<b>11.642,2</b>
Generación hidroeléctrica	9.461,2	10.370,3
Generación térmica	1.441,8	1.271,9
<b>Compras de energía</b>	<b>6.959,2</b>	<b>6.755,4</b>
Compras a empresas generadoras relacionadas	6.103,4	5.762,4
Compras a otros generadores	842,9	992,9
Compras en el spot	12,9	-
<b>Pérdidas de transmisión y consumos propios</b>	<b>235,1</b>	<b>212,1</b>
<b>Total ventas de energía</b>	<b>17.627,1</b>	<b>18.185,5</b>
Ventas a precios regulados	6.116,3	6.406,7
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	4.232,0	4.187,9
Ventas a precios no regulados	3.037,1	3.236,5
Ventas internas a precios no regulados	-	-
Ventas al spot	3.426,9	2.976,2
Ventas a empresas generadoras relacionadas	814,7	1.378,2
<b>VENTAS TOTALES EN EL SISTEMA</b>	<b>35.900,1</b>	<b>38.258,8</b>
<b>Participación sobre las ventas [%]</b>	<b>47%</b>	<b>44%</b>

**F) ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO**

CHILE

- Riesgo hidrológico: En lo que va transcurrido del año hidrológico abril 2006 - marzo 2007, la probabilidad de excedencia cerró en diciembre en 33,8%, lo que representa una hidrología normal-húmeda en el sistema. El nivel de los embalses se encuentra con más de 8.380 GWh de energía embalsada.
- Riesgo de combustibles: La mayor disponibilidad de agua producto del deshielo, hizo disminuir durante el cuarto trimestre del año 2006 el despacho de generación térmica y, consecuentemente, las restricciones de gas natural.
- Variación de demanda: La demanda de energía eléctrica creció en un 6,3 % en el SIC en 2006 en relación al año anterior.

## G) ANÁLISIS DEL RIESGO CAMBIARIO Y DE TASAS DE INTERÉS

La compañía tiene un alto porcentaje de sus créditos denominados en dólares debido a que en la legislación eléctrica chilena las tarifas presentan un alto grado de indexación a esta moneda. Sin perjuicio de esta cobertura natural de índole económica, la compañía en un escenario de alta volatilidad del dólar, ha continuado con su política de cubrir parcialmente su descalce contable entre pasivos y activos en dólares, con el objeto de atenuar las fluctuaciones que generan en los resultados las variaciones en el tipo de cambio.

Considerando la importante reducción del descalce contable en los últimos años, que ha llegado a niveles prudentes, la empresa ha modificado su política de cobertura dólar-peso para establecer un descalce contable máximo admisible, sobre el cual se realizarán operaciones de cobertura.

Al 31 de diciembre de 2006, la empresa en términos individuales tiene cubierto en Chile, mediante contratos swap dólar-peso, un monto de US\$ 125 millones. A igual fecha del año anterior, la empresa no prescindió estar cubierta mediante contratos forwards dólar-peso ni swaps dólar-peso. La variación se debe a que el descalce contable fue mayor que el exigido por política de la compañía.

En términos de riesgo de tasa de interés, en términos individuales, la compañía tiene una relación de deuda en tasa fija y tasa variable de aproximadamente 99 % / 1 % fijo / variable al 31 de diciembre de 2006. El porcentaje de deuda en tasa fija ha disminuido levemente si se compara con el 100% / 0% fijo / variable que se tenía a igual fecha del año anterior, pero igualmente ha permitido minimizar el riesgo de las fluctuaciones en las tasas de interés.

## ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES	170
BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS	172
ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS	174
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS	175
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	177
ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	225

“Con excepción de los Estados Financieros Consolidados y sus correspondientes notas, la información restante contenida en la presente Memoria Anual no ha sido auditada.”



■ Huérfanos 770, 5 Piso  
Santiago, Chile

■ Teléfono : (56-2) 676 1000  
Fax : (56-2) 676 1010  
Casilla : 2823

## Informe de los Auditores Independientes

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

1. Hemos efectuado una auditoría a los balances generales consolidados de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2006 y 2005 y a los correspondientes estados consolidados de resultados y de flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la administración de Empresa Nacional de Electricidad S.A.. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros, con base en las auditorías que efectuamos. No hemos examinado los estados financieros al 31 de diciembre de 2006 y 2005 de ciertas sociedades filiales, los cuales representan a nivel consolidado un 35,12% de los activos totales al 31 de diciembre de 2006 y un 38,08% de los ingresos totales por el año terminado en esa fecha (37,13% de los activos totales al 31 de diciembre de 2005 y 37,01% de los ingresos totales por el año terminado en esa fecha). Adicionalmente, no hemos examinado los estados financieros al 31 de diciembre de 2006 y 2005 de ciertas sociedades coligadas, los cuales representan a nivel consolidado un 7,74% de los activos totales al 31 de diciembre de 2006 y un 19,75% de los resultados del ejercicio terminado en esa fecha (7,63% de los activos totales al 31 de diciembre de 2005 y 11,70% de los resultados del ejercicio terminado en esa fecha). Aquellos estados financieros fueron examinados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados, y nuestra opinión aquí expresada, en lo que se refiere a los importes incluidos de dichas sociedades filiales y coligadas, se basa únicamente en los informes emitidos por esos auditores.
2. Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad de que los estados financieros están exentos de errores significativos. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los importes y las informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría comprende, también, una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la administración de la Sociedad, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías y los informes de otros auditores constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

Firma miembro de Ernst & Young Global



3. En nuestra opinión, basada en nuestras auditorías y en los informes de otros auditores, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 2006 y 2005 y los resultados de sus operaciones y el flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile.

Rubén López D.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 19 de enero de 2007

**BALANCES GENERALES CONSOLIDADOS****AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005****(En miles de pesos)**

<b>ACTIVOS</b>	<b>2006 M\$</b>	<b>2005 M\$</b>
<b>ACTIVO CIRCULANTE:</b>		
Disponibles	21.356.149	10.233.607
Depósitos a plazo	92.305.965	61.738.121
Valores negociables	5.231.667	1.910.279
Deudores por ventas	146.854.403	101.630.637
Deudores varios	53.868.866	37.425.026
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	32.891.940	36.126.926
Existencias	20.407.340	22.498.562
Impuestos por recuperar	2.343.399	5.759.221
Gastos pagados por anticipado	4.095.085	1.645.822
Impuestos diferidos	2.127.187	2.533.680
Otros activos circulantes	36.842.914	9.416.353
<b>Total activos circulantes</b>	<b>418.324.915</b>	<b>290.918.234</b>
<b>ACTIVO FIJO:</b>		
Terrenos	52.038.451	50.607.097
Construcciones y obras de infraestructura	5.547.703.129	5.385.457.061
Maquinarias y equipos	1.175.291.899	1.030.224.699
Otros activos fijos	180.761.318	92.700.372
Mayor valor por retasación técnica activo fijo	66.304.521	65.363.502
Depreciación acumulada	(2.871.523.046)	(2.632.140.817)
<b>Total activos fijos</b>	<b>4.150.576.272</b>	<b>3.992.211.914</b>
<b>OTROS ACTIVOS:</b>		
Inversiones en empresas relacionadas	523.266.785	479.933.142
Inversión en otras sociedades	3.900.249	19.462.024
Menor valor de inversiones	11.093.901	17.384.151
Mayor valor de inversiones	(36.568.652)	(36.882.274)
Deudores a largo plazo	69.067.592	26.991.972
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	90.524.359	91.713.736
Intangibles	25.684.788	26.442.886
Amortización acumulada	(8.954.127)	(9.087.225)
Otros	37.770.705	77.746.196
<b>Total otros activos</b>	<b>715.785.600</b>	<b>693.704.608</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>5.284.686.787</b>	<b>4.976.834.756</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>	<b>2006 M\$</b>	<b>2005 M\$</b>
<b>PASIVO CIRCULANTE:</b>		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras corto plazo	56.543.139	12.590.825
Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo porción corto plazo	60.732.303	29.493.362
Obligaciones con el público - porción corto plazo (bonos)	70.488.209	309.820.243
Obligaciones a largo plazo con vencimiento dentro de un año	31.263.006	28.286.001
Dividendos por pagar	25.954.958	4.788.644
Cuentas por pagar	87.751.397	57.110.493
Acreedores varios	35.429.198	27.168.606
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	8.230.557	7.320.939
Provisiones	24.774.981	23.326.157
Retenciones	12.096.518	8.222.715
Impuesto a la renta	47.246.571	16.525.424
Ingresos percibidos por adelantado	414.853	691.751
Otros pasivos circulantes	691.709	13.502.419
<b>Total pasivos circulantes</b>	<b>461.617.399</b>	<b>538.847.579</b>
<b>PASIVO A LARGO PLAZO:</b>		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	286.480.126	166.029.465
Obligaciones con el público (bonos)	1.465.956.032	1.423.185.268
Obligaciones con otras instituciones	57.143.548	53.796.618
Acreedores varios	95.114.715	30.088.858
Provisiones	30.001.755	29.167.853
Impuestos diferidos a largo plazo	136.564.317	101.563.955
Otros pasivos a largo plazo	22.310.601	3.897.303
<b>Total pasivos a largo plazo</b>	<b>2.093.571.094</b>	<b>1.807.729.320</b>
<b>INTERES MINORITARIO</b>	<b>935.188.443</b>	<b>953.511.592</b>
<b>PATRIMONIO:</b>		
Capital pagado	1.138.620.063	1.138.620.063
Sobreprecio en venta de acciones propias	223.354.457	223.354.457
Otras reservas	(36.943.924)	(35.233.126)
Utilidades acumuladas	301.077.304	237.058.795
Utilidad del ejercicio	189.541.318	112.946.076
Menos: Dividendos provisorios	(21.036.352)	-
Déficit acumulado período de desarrollo filiales	(303.015)	-
<b>Total patrimonio</b>	<b>1.794.309.851</b>	<b>1.676.746.265</b>
<b>TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO</b>	<b>5.284.686.787</b>	<b>4.976.834.756</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

## ESTADOS DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005  
(En miles de pesos)

	2006 M\$	2005 M\$
<b>RESULTADOS OPERACIONALES</b>		
Ingresos de explotación	1.337.120.927	1.146.622.685
Costos de explotación	(793.260.032)	(704.080.979)
<b>MARGEN DE EXPLOTACIÓN</b>	<b>543.860.895</b>	<b>442.541.706</b>
Gastos de administración y ventas	(39.385.780)	(39.387.634)
<b>RESULTADO OPERACIONAL</b>	<b>504.475.115</b>	<b>403.154.072</b>
<b>RESULTADOS NO OPERACIONALES:</b>		
Ingresos financieros	14.817.725	15.878.356
Utilidad inversión en empresas relacionadas	42.470.166	21.822.874
Otros ingresos fuera de la explotación	29.967.647	33.979.022
Pérdida inversión en empresas relacionadas	(125.208)	(7.968.413)
Amortización menor valor de inversiones	(942.823)	(1.395.070)
Gastos financieros	(171.918.963)	(182.548.712)
Otros egresos fuera de la explotación	(43.567.721)	(54.711.669)
Corrección monetaria	1.487.491	1.345.633
Diferencias de cambio	3.607.972	15.213.875
<b>RESULTADO NO OPERACIONAL</b>	<b>(124.203.714)</b>	<b>(158.384.104)</b>
<b>UTILIDAD ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA E ÍTEMES EXTRAORDINARIOS</b>	<b>380.271.401</b>	<b>244.769.968</b>
Impuesto a la renta	(130.856.751)	(93.885.428)
Ítems extraordinarios	-	-
<b>UTILIDAD ANTES DE INTERÉS MINORITARIO</b>	<b>249.414.650</b>	<b>150.884.540</b>
Interés minoritario	(65.910.792)	(53.570.412)
<b>UTILIDAD LÍQUIDA</b>	<b>183.503.858</b>	<b>97.314.128</b>
Amortización mayor valor de inversiones	6.037.460	15.631.948
<b>UTILIDAD DEL EJERCICIO</b>	<b>189.541.318</b>	<b>112.946.076</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADOS**  
**POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005**  
**(En miles de pesos)**

	2006 M\$	2005 M\$
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN:</b>		
Utilidad del ejercicio	189.541.318	112.946.076
<b>Resultado en venta de activos:</b>		
(Utilidad) en ventas de activos fijos	(3.151.353)	(3.759.670)
Cargos a resultado que no representan flujo de efectivo	147.179.481	147.847.499
Depreciación del ejercicio	175.306.509	174.051.934
Amortización de intangibles	1.107.842	1.224.929
Castigos y provisiones	26.119	2.381.701
Utilidad devengada en inversiones en empresas relacionadas	(42.470.166)	(21.822.874)
Pérdida devengada en inversiones en empresas relacionadas	125.208	7.968.413
Amortización Menor Valor de Inversiones	942.823	1.395.070
Amortización Mayor Valor de Inversiones	(6.037.460)	(15.631.948)
Corrección monetaria neta	(1.487.491)	(1.345.633)
Diferencias de cambio neta	(3.607.972)	(15.213.875)
Otros abonos a resultado que no representan flujo de efectivo	(604.515)	(10.995.989)
Otros cargos a resultado que no representan flujo de efectivo	23.878.584	25.835.771
Variación de activos, que afectan al flujo de efectivo (aumentos) disminuciones:	(107.185.467)	(30.309.712)
Deudores por ventas	(96.008.886)	(15.896.100)
Existencias	4.362.769	(9.208.658)
Otros activos	(15.539.350)	(5.204.954)
Variación de pasivos, que afectan al flujo de efectivo aumentos (disminuciones):	127.806.001	(3.677.522)
Cuentas por pagar relacionadas con el resultado de la explotación	57.663.231	(52.577.911)
Intereses por pagar	(1.648.023)	1.615.799
Impuesto a la renta por pagar	60.951.465	34.821.128
Otras cuentas por pagar relacionadas con resultados fuera de la explotación	3.232.305	41.004.192
Impuesto al Valor Agregado y otros similares por pagar	7.607.023	(28.540.730)
Utilidad del interés minoritario	65.910.792	53.570.412
<b>Flujo neto originado por actividades de la operación</b>	<b>420.100.772</b>	<b>276.617.083</b>
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:</b>		
Obtención de préstamos	533.509.671	87.280.481
Obligaciones con el público	46.524.338	81.097.423
Préstamos documentados de empresas relacionadas	33.717.574	40.989.242
Pago de dividendos	(114.307.804)	(85.956.593)
Reparto de capital	-	(82.654.369)
Pago de préstamos	(359.693.635)	(325.231.364)
Pago de obligaciones con el público	(269.476.648)	(46.799.299)
Pago de préstamos documentados de empresas relacionadas	(5.267.991)	(39.626.771)
Otros desembolsos por financiamiento	(1.171.986)	(3.870.707)
<b>Flujo neto originado por actividades de financiamiento</b>	<b>(136.166.481)</b>	<b>(374.771.957)</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

## ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO CONSOLIDADOS, CONTINUACIÓN

POR LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006 Y 2005  
(En miles de pesos)

	2006 M\$	2005 M\$
<b>FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>		
Ventas de activo fijo	18.324.063	4.317.050
Ventas de inversiones permanentes	49.392	-
Recaudación de préstamos documentados a empresas relacionadas	12.816.512	33.772.919
Otros ingresos de inversión	1.036.326	6.594.626
Incorporación de activos fijos	(170.084.895)	(60.014.716)
Inversiones permanentes	(10.168.352)	(8.598.019)
Préstamos documentados a empresas relacionadas	(41.510.509)	(25.508.210)
Otros desembolsos de inversión	(10.844.647)	(6.838.745)
<b>Flujo neto originado por actividades de inversión</b>	<b>(200.382.110)</b>	<b>(56.275.095)</b>
FLUJO NETO TOTAL DEL PERÍODO	83.552.181	(154.429.969)
EFFECTO DE LA INFLACIÓN SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	(11.112.397)	(5.651.512)
<b>VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>72.439.784</b>	<b>(160.081.481)</b>
SALDO INICIAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	83.073.421	243.154.902
<b>SALDO FINAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE</b>	<b>155.513.205</b>	<b>83.073.421</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(en miles de pesos)

### NOTA 01. INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO DE VALORES

a. Empresa Nacional de Electricidad S.A. - ENDESA - es una sociedad anónima abierta y como tal se encuentra inscrita, con fecha 18 de agosto de 1982, en el Registro de Valores bajo el N° 114 y sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) y por haber emitido ADR'S en 1994 a la Securities and Exchange Commission (SEC).

b. De las sociedades filiales que se consolidan, sólo Pehuenche S.A. está inscrita en el Registro de Valores bajo el número 293 y, como tal, está sujeta a la fiscalización de dicha Superintendencia.

### NOTA 02. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

#### a. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados por los ejercicios terminados

al 31 de diciembre de 2006 y 2005, han sido preparados de acuerdo a principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile y a las normas e instrucciones impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros, incluyen los activos, pasivos, resultados y flujo de efectivo de las sociedades filiales en los que la tenencia de acciones o aportes sociales son superiores al 50% del capital.

Los estados financieros de las sociedades extranjeras al 31 de diciembre de 2006 y 2005 han sido preparados de acuerdo a la normativa establecida en los Boletines Técnicos, N° 72, N° 64 y N° 42 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

#### b. Bases de presentación

Con fecha 1 de junio de 2006, se llevó a cabo la fusión por absorción de Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A. -Etevensa (relacionada indirecta por controlador común) por parte de Edegel S.A. (filial de Endesa Chile), la cual fue acordada en Juntas de Accionistas de ambas Sociedades de fecha 17 de enero de 2006. Por lo anterior, los estados financieros y los montos indicados en notas al 31 de diciembre de 2006 incorporan a la sociedad Etevensa S.A.

Los estados financieros de diciembre de 2005 y sus respectivas notas han sido ajustados extracontablemente en un 2,1 %, a fin de permitir la comparación con los estados financieros al 31 de diciembre de 2006.

#### c. Reclasificaciones

Se han efectuado las siguientes reclasificaciones a los estados financieros de diciembre de 2005:

#### Reclasificaciones en el Balance General

Desde cuenta	Monto M\$		A cuenta	Monto M\$	
	cargo	(abono)		cargo	(abono)
Mayor valor retasación tec. activo fijo	(368.441.249)		Terrenos	4.158.060	
			Construcciones y obras de infraestructura	265.229.616	
			Maquinarias y equipos	98.857.837	
			Otros activos fijos	195.736	

**d. Bases de consolidación**

Estos estados financieros consolidados incluyen los activos, pasivos, estados de resultados y de flujos de efectivos de las siguientes filiales:

R.U.T. N°	Razón Social	Porcentaje de participación al 31 de Diciembre			
		2006			2005
		Directa	Indirecta	Total	Total
96.526.450-7	Enigesa S.A.	99,51	0,49	100,00	100,00
96.588.800-4	Ingendesa S.A.	98,75	1,25	100,00	100,00
96.504.980-0	Pehuenche S.A.	92,65	0,00	92,65	92,65
Extranjera	Endesa Argentina S.A.	97,99	2,00	99,99	99,99
Extranjera	Endesa-Chile Internacional	100,00	0,00	100,00	100,00
96.589.170-6	Pangue S.A.	94,98	0,01	94,99	94,99
Extranjera	Hidroinvest S.A.	0,00	69,93	69,93	69,93
Extranjera	Hidroeléctrica El Chocón S.A.	0,00	65,19	65,19	65,19
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	12,33	51,93	64,26	64,26
Extranjera	Endesa Brasil Participacoes Ltda.	5,00	95,00	100,00	100,00
96.671.360-7	Sociedad Concesionaria Túnel El Melón S.A.	99,95	0,00	99,95	99,95
Extranjera	Compañía Eléctrica Cono Sur S.A.	100,00	0,00	100,00	100,00
Extranjera	Central Hidroeléctrica Betania S.A. (*)	5,01	94,98	99,99	85,62
Extranjera	Capital de Energía S.A. (*)	0,00	0,00	0,00	51,00
Extranjera	Emgesa S.A. (*) (1)	0,00	23,45	23,45	51,32
Extranjera	Edegel S.A. (2)	0,00	55,44	55,44	63,56
Extranjera	Generandes Perú S.A.	0,00	59,63	59,63	59,63
96.783.220-0	Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	100,00	0,00	100,00	100,00
96.770.940-9	Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	99,94	0,06	100,00	100,00
96.887.060-2	Inversiones Endesa Norte S.A.	99,99	0,01	100,00	100,00
Extranjera	Ingendesa Do Brasil Limitada	0,00	100,00	100,00	100,00
76.313.310-9	Endesa Eco S.A.	99,99	0,01	100,00	100,00

(\*) Ver nota 11b)

(1) Sociedad consolidada producto de la cesión de derechos por parte de Endesa Internacional a Betania, en el pacto de accionistas de fecha 14 de septiembre de 2004.

(2) Con fecha 01 de junio de 2006 se produjo la fusión por absorción de la empresa Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A. por parte de la filial Edegel S.A.. (Ver notas 3 y 11b).

Todas las transacciones y saldos significativos entre las sociedades consolidadas han sido eliminados y la parte proporcional correspondiente a inversionistas minoritarios de las filiales se incluye en el rubro interés minoritario del balance general y del estado de resultados.

**e. Corrección monetaria**

Los estados financieros de ambos ejercicios han sido ajustados mediante la aplicación de las normas de corrección monetaria, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, y que corresponden a los criterios establecidos por el Boletín N° 58 del Colegio de Contadores de Chile A.G.. Los efectos de estos ajustes se muestran en Nota N° 25.

**f. Bases de conversión**

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en otras unidades de equivalencia, se presentan a los siguientes tipos de cambio y valores de cierre vigentes en cada ejercicio:

	31 de Diciembre			
	2006	2005	2006	2005
	Unidades por US\$	Unidades por US\$	\$	\$
Dólar Estadounidense Observado	1,00	1,00	532,39	512,50
Libra Esterlina	0,51	0,58	1.041,86	880,43
Peso Colombiano	2.238,79	2.284,22	0,24	0,22
Nuevo Sol Peruano	3,196	3,43	166,58	149,42
Real Brasileiro	2,138	2,34	249,01	219,02
Yen Japonés	119,09	118,04	4,47	4,34
Euro	0,76	0,85	702,08	606,08
Unidad de Fomento (U.F.)	0,03	0,03	18.336,38	17.974,81
Peso Argentino	3,062	2,91	173,87	181,92

#### g. Depósitos a plazo y valores negociables

Los depósitos a plazo se presentan valorizados a su valor nominal con las actualizaciones pactadas, incluyendo los correspondientes reajustes e intereses devengados al cierre de los respectivos ejercicios. (Nota 4)

Los valores negociables de la Sociedad y sus filiales corresponden a acciones de sociedades que se presentan al costo corregido, el que no excede su valor de mercado.

#### h. Existencias

Las existencias están valorizadas al costo promedio de adquisición corregido monetariamente al cierre de cada ejercicio. Los valores así determinados no exceden a los respectivos valores de reposición.

#### i. Estimación para cuentas incobrables

Los deudores por ventas al cierre de cada ejercicio se presentan netos de la estimación de deudores incobrables. (Nota 5).

La estimación ha sido realizada considerando la antigüedad de las cuentas por cobrar.

#### j. Otros activos circulantes

El saldo incluye principalmente depósitos por garantías y obligaciones, pactos de retroventa y, otros.

Las operaciones de compra de instrumentos financieros con compromiso de retroventa se presentan a sus valores de inversión, más los intereses y reajustes devengados al cierre, de acuerdo con las cláusulas de los respectivos contratos. (Nota 9)

#### k. Activo fijo

Los bienes del activo fijo en explotación sujetos a los convenios mutuos a que se refería el D.F.L. N° 4 del año 1959, están valorizados al costo neto de reemplazo fijado por la ex Superintendencia de Servicios Eléctricos y Gas (SEG) más la corrección monetaria aplicada desde la fecha de fijación hasta el cierre de los respectivos períodos. La última valorización, de acuerdo a los términos anteriores, fue efectuada el año 1980.

Los bienes en explotación adquiridos con posterioridad a la última fijación de costo neto de reemplazo se presentan al costo de adquisición corregido monetariamente. El costo financiero de los créditos obtenidos para financiar las obras en ejecución se capitalizan durante el período de su construcción.

En 1986 se incorporó al valor del activo el ajuste por retasación técnica, resultante de la aplicación de las Circulares N° 550 y 566 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, de acuerdo a principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, la Sociedad ha evaluado la recuperabilidad del valor de sus inversiones en el exterior en consideración a lo establecido en los Boletines Técnicos N° 33 y N° 42 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

Como resultado de esta evaluación no se han determinado ajustes que afecten los valores de estos activos en los períodos presentados.

Los bienes recibidos en arrendamiento, cuyos contratos reúnen las características de leasing financiero, se contabilizan como adquisición de activo fijo, reconociendo la obligación total y los intereses sobre la base de lo devengado. Dichos bienes no son jurídicamente de propiedad de la Sociedad, por lo cual, mientras no ejerza la opción de compra, no puede disponer libremente de ellos.

#### l. Depreciación

La depreciación es calculada sobre la base del método lineal considerando su vida útil estimada.

#### m. Intangibles

A contar del ejercicio 1998 se ha implementado la aplicación del Boletín Técnico N°55 del Colegio de Contadores de Chile A.G. que define este tipo de activos y sus plazos de amortización. Estos corresponden principalmente a Servidumbres y Derechos de Paso.

#### n. Inversiones en empresas relacionadas

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan a su valor patrimonial (VP) determinado al cierre de cada ejercicio.

Esta metodología de valorización incluye el reconocimiento de la participación en resultados sobre base devengada (Nota 11).

Los valores de las inversiones y resultados obtenidos por las sociedades radicadas en el extranjero, están determinados de acuerdo a la normativa de los Boletines Técnicos N° 64 y N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

La Sociedad y sus filiales han evaluado la recuperabilidad del valor de sus inversiones al 31 de diciembre de 2006 y 2005 de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G.. Como resultado de esta evaluación no existen indicios de deterioro del valor de los activos asociados al negocio adquirido.

#### o. Mayores y Menores valores de inversión

Los saldos de los mayores y menores valores, están determinados de acuerdo a lo estipulado en la Circular N° 1697 de la Superintendencia de Valores y Seguros. El efecto en los resultados por las amortizaciones de los mayores y menores valores de inversión es determinado en forma lineal en donde se consideran, entre otros aspectos, la naturaleza y característica de cada inversión, vida predecible del negocio y retorno de la inversión, el que no excede los 20 años.

La Sociedad y sus filiales han evaluado la recuperabilidad del valor de sus menores valores al 31 de diciembre de 2006 y 2005 de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 emitido por el Colegio de Contadores de Chile A.G.. Como resultado de esta evaluación no existen indicios de deterioro de los activos asociados al negocio adquirido.

#### p. Inversiones en otras Sociedades

Las inversiones en otras sociedades se presentan a su costo de adquisición corregido monetariamente.

#### q. Obligaciones con el público

Las obligaciones con el público por emisión de bonos se presentan en el pasivo a su valor nominal de los Bonos suscritos y pagados. La diferencia entre el valor nominal y de colocación se difiere y amortiza en el plazo de vencimiento de los mismos (Nota 19).

#### r. Impuesto a la Renta e Impuesto diferidos

##### - IMPUESTOS A LA RENTA

Al 31 de diciembre de 2006, la Sociedad y sus filiales han registrado una provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por un monto ascendente a M\$ 99.414.184 (M\$ 61.403.295 en 2005). (Nota 8).

##### - IMPUESTOS DIFERIDOS

La Sociedad y sus filiales han reconocido en resultados el efecto de impuestos diferidos originados por diferencias temporarias, beneficios tributarios por pérdidas tributarias y otros eventos que crean diferencias entre el resultado contable y tributario, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 60 y boletines complementarios del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas indicadas en Circular N° 1466 y N° 1560 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS). Los impuestos diferidos se han determinado de acuerdo a las tasas de impuestos que estarían vigentes a la fecha estimada de reverso de las diferencias temporarias, que le dieron origen.

Al 31 de diciembre de 2006, la Sociedad y sus filiales han reconocido en resultados un cargo neto de M\$ 31.442.567 (M\$ 32.482.133 en 2005) (Nota 8).

#### s. Indemnizaciones por años de servicio

La provisión para cubrir la obligación convenida con el personal, quienes adquieren el derecho cuando cumplen 15 años de servicio, se presenta sobre la base del valor presente, aplicando el método del costo devengado del beneficio, con una tasa de interés anual del 6,5% y considerando una permanencia promedio variable de acuerdo a los años de servicio del personal.

#### t. Vacaciones del personal

A contar del 1 de enero de 1994, el costo anual de vacaciones del personal, es reconocido como gasto en los estados financieros sobre base devengada.

#### u. Beneficios post-jubilatorios

Los planes de pensiones complementarias y otros beneficios post-jubilatorios acordados con el antiguo personal de la Sociedad, de acuerdo a los respectivos contratos colectivos de trabajo, han sido calculados sobre la base del método actuarial denominado valor acumulado de los beneficios futuros, utilizando una tasa de descuento de un 6,5%.

#### v. Ingresos de explotación

Se ha considerado como ingreso de la explotación la energía suministrada y no facturada al cierre de cada período, la que es

valorizada al precio de venta según las tarifas vigentes.

Dichos montos son presentados en el activo circulante en el rubro Deudores por ventas. El costo de dicha energía está incluido en el rubro Costos de Explotación. De igual forma se ha reconocido como ingreso lo concerniente a los valores recibidos por concepto de peajes por vehículos motorizados y prestación de servicios de ingeniería e inspección.

#### w. Contratos de derivados

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, la Sociedad y sus filiales han suscrito contratos de compraventa de divisas y de coberturas de tasas de interés con instituciones financieras. Estos contratos se encuentran registrados de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 57 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

#### x. Gastos de investigación y desarrollo

Los gastos de investigación que realiza la Sociedad son principalmente de dos tipos:

- De aplicación general (hoyas hidrográficas, recursos hidroeléctricos, registros sísmicos, etc.) los cuales se debitan directamente a resultados del período.
- De estudios específicos de nuevas obras, los cuales se activan, llevándose a resultados cuando entran en operación.

#### y. Efectivo y Efectivo equivalente

Los estados de flujo de efectivo se han preparado de acuerdo al método indirecto.

El efectivo y efectivo equivalente presentado en los estados de flujos de efectivo, corresponde a los conceptos disponible, depósitos a plazo, valores negociables e instrumentos adquiridos con pacto de retroventa cuyo plazo es inferior a 90 días y que se clasifican en otros activos circulantes.

Para los efectos de clasificación, el concepto de flujo operacional comprende fundamentalmente recaudación de clientes, pago a proveedores, pago de remuneraciones y pagos de impuestos.

#### z. Software computacional

Los software computacionales de la Sociedad y sus filiales han sido adquiridos como paquetes computacionales, los cuales se amortizan durante un período de tres años.

## NOTA 3. CAMBIOS CONTABLES

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2006, se han efectuado cambios contables con respecto al ejercicio anterior como se indica a continuación.

#### Cambio en la entidad informante

Conforme a lo señalado en nota 2b), 11b) y 23e), con fecha 1 de junio de 2006, se llevó a cabo la fusión por absorción de Etevensa (relacionada indirecta por controlador común) por parte de Edegel S.A. (filial de

Endesa Chile), la cual fue acordada en Juntas de Accionistas de ambas Sociedades de fecha 17 de enero de 2006.

La transacción descrita se ha registrado de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A. G., combinaciones de empresas bajo control común en base a la metodología de la unificación de intereses.

Como consecuencia de esta reorganización de entidades bajo control común, la participación en la filial Edegel S.A. disminuyó al 55,44% originando una disminución patrimonial, rubro otras reservas, de M\$ 9.599.504 (Ver nota 23e). Adicionalmente, los estados financieros fusionados a contar del 1 de junio de 2006, implicaron incorporar activos y pasivos por M\$ 140.370.073 y M\$ 97.826.807, respectivamente.

## NOTA 4. DEPÓSITOS A PLAZO

El saldo de este rubro al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

R.U.T.	Institución emisora	Tasa de interés	Vencimientos	Saldos al 31 de Diciembre	
				2006 M\$	2005 M\$
Extranjero	Banco Boston	3,34%	2/1/07	13.040	1.769.150
Extranjero	Banco Continental	4,97%	2/1/07	8.409.664	5.427.374
Extranjero	Banco Frances	9,65%	2/1/07	893.660	5.651.785
Extranjero	Banco Galicia	6,34%	2/1/07	1.899.867	874.372
Extranjero	Banco HSBC	3,34%	2/1/07	25.733	-
Extranjero	Banco Itau	3,34%	2/1/07	470.318	855.388
Extranjero	Banco Nationale de Paris	3,34%	2/1/07	59.116	345.388
Extranjero	Banco Río de la Plata	8,03%	2/1/07	7.177.698	1.878.843
97.039.000-6	Banco Santander	1,20%	2/1/07	112.638	64.798
Extranjero	Bank of America	4,76%	2/1/07	10.068.547	7.667.815
Extranjero	CDT Otros	8,68%	2/1/07	241.517	1.604
Extranjero	Citibank	5,02%	2/1/07	19.910.493	10.707.099
Extranjero	Citibank New York	4,73%	2/1/07	3.274.876	2.007.759
Extranjero	Corficolombiana Multiplicar	6,95%	2/1/07	3.128.703	-
Extranjero	Corficolombiana Valor Plus	6,18%	2/1/07	8.335.933	-
Extranjero	FAM Fondo Ganadero	6,86%	2/1/07	716	691
Extranjero	FCE efectivo BBVA	7,45%	2/1/07	105.144	-
Extranjero	FCO sumar	6,48%	2/1/07	223.214	-
Extranjero	Fiducolumbia	6,80%	2/1/07	6.630.055	1.443
Extranjero	Fiduoccidente	5,93%	2/1/07	231.720	750.145
Extranjero	Fondeos	7,32%	2/1/07	16.268.513	-
Extranjero	Fondo Correval	5,91%	2/1/07	5.876	-
Extranjero	Fondo Surenta	6,90%	2/1/07	2.622.708	-
Extranjero	Fondo Surgir	5,09%	2/1/07	2.194.030	-
Extranjero	Serfinco	5,81%	2/1/07	2.186	155.497
Extranjero	Banco Correval	-	-	-	1.415.787
Extranjero	Banco de Crédito	-	-	-	1.525.102
Extranjero	Banco Santander	-	-	-	5.326.851
Extranjero	Banco Wiese Sudameris	-	-	-	1.143.826
Extranjero	BBVA Colombia	-	-	-	1.354.992
Extranjero	Citibank N.A. (Over night)	-	-	-	187.801
Extranjero	Credit Bank	-	-	-	1.916.263
Extranjero	Fidubogota	-	-	-	1.211
Extranjero	Fiduciaria del Valle	-	-	-	1.453.103
Extranjero	Fiduvale Multiplicar	-	-	-	3.235.306
Extranjero	Fondo C.Fidunion	-	-	-	2.275
Extranjero	HSBC	-	-	-	666.789
Extranjero	Porvenir	-	-	-	515.766
Extranjero	Otros depósitos	-	-	-	4.833.898
<b>Total</b>				<b>92.305.965</b>	<b>61.738.121</b>

## NOTA 5. DEUDORES CORTO Y LARGO PLAZO

El saldo de este rubro al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

Rubro	Hasta 90 días		Más de 90 días hasta 1 año		Sub total	Total Circulante		Largo plazo	
	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$
Deudores por venta	145.795.502	102.218.114	2.741.243	1.781.275	148.536.745	146.854.403	101.630.637	-	-
Estimación deudas incobrables	(395.629)	(587.477)	(1.286.713)	(1.781.275)	(1.682.342)	-	-	-	-
Documentos por cobrar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Estimación deudas incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deudores varios (*)	44.276.781	20.492.339	10.525.132	17.806.414	54.801.913	53.868.866	37.425.026	69.067.592	26.991.972
Estimación deudas incobrables	(239.213)	(238.297)	(693.834)	(635.430)	(933.047)	-	-	-	-
<b>Totales</b>						<b>200.723.269</b>	<b>139.055.663</b>	<b>69.067.592</b>	<b>26.991.972</b>

(\*) Se incluye un monto de M\$ 29.089.378 (M\$ 19.709.125 en 2005) que corresponde a la deuda que tienen las demás Sociedades Generadoras del sistema con Endesa S.A. y filiales generadoras chilenas, por concepto de reliquidación de peajes en razón de la aplicación, desde el 13 de marzo de 2004, de la Ley N° 19.940 (Ley Corta.).

Deudores por área geográfica corto y largo plazo

País	2006		2005	
	M\$	Porcentaje	M\$	Porcentaje
Chile	105.676.505	39,17%	66.173.094	39,86%
Perú	29.194.782	10,82%	17.241.627	10,38%
Argentina	88.070.081	32,64%	42.602.989	25,66%
Colombia	41.406.712	15,35%	35.140.940	21,16%
Panamá	5.442.781	2,02%	4.888.985	2,94%
<b>Total</b>	<b>269.790.861</b>	<b>100,00%</b>	<b>166.047.635</b>	<b>100,00%</b>

NOTA 6.  
SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

A continuación se muestra los saldos de documentos y cuentas por cobrar y pagar y las transacciones más significativas entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidadas.

a. Cuentas por cobrar

R.U.T.	Sociedad	Saldo al 31 de Diciembre			
		Corto plazo		Largo plazo	
		2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	2.884	324.740	-	-
Extranjera	Atacama Finance Co.	61.561	21.654	90.523.990	91.713.359
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	1.214.855	807.996	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	16.086.746	13.983.325	369	377
Extranjera	Compañía de Interconexión Energética S.A.	830.055	164.750	-	-
Extranjera	Codensa S.A.	13.798.604	15.597.938	-	-
Extranjera	Edelnor S.A.	3.325	4.133.387	-	-
Extranjera	Endesa Internacional S.A.	26.369	-	-	-
Extranjera	Empresa Eléctrica Piura S.A.	107.578	2.240	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	89.005	540.943	-	-
Extranjera	Etevensa	-	74.759	-	-
77.032.280-4	Gasoducto Tal Tal Ltda.	1.973	32.847	-	-
78.932.860-9	GasAtacama Generación S.A.	61.365	21.026	-	-
96.830.980-3	GasAtacama S.A.	-	179.951	-	-
Extranjera	Central Generadora Termoeléctrica de Fortaleza S.A.	91.335	28.327	-	-
Extranjera	Cam Colombia Ltda.	64.078	106.955	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	12.741	9.502	-	-
Extranjera	Cachoeira Dourada S.A.	143	910	-	-
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	283.820	-	-	-
77.573.910-K	Consortio Ingendesa - Minmetal Ltda	-	8.511	-	-
77.625.850-4	Consortio Ara - Ingendesa Ltda.	147.575	69.704	-	-
76.197.570-6	Sociedad Consortio Ingendesa Ara Ltda	7.928	17.461	-	-
<b>Total</b>		<b>32.891.940</b>	<b>36.126.926</b>	<b>90.524.359</b>	<b>91.713.736</b>

b. Cuentas Por Pagar

R.U.T.	Sociedad	Saldo al 31 de Diciembre			
		Corto plazo		Largo plazo	
		2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$
Extranjera	Cachoeira Dourada S.A.	13.615	23.422	-	-
Extranjera	Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	14.431	7.944	-	-
Extranjera	Compañía de Transmisión del Mercosur S.A.	830.055	164.750	-	-
96.800.570-7	Chilectra S.A.	45.997	1.674.662	-	-
Extranjera	Codensa S.A.	3.410.454	3.088.929	-	-
94.271.000-3	Enersis S.A.	242.903	747.271	-	-
96.529.420-1	Synapsis Soluciones y Servicios IT Ltda.	760.823	648.878	-	-
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	-	24.870	-	-
96.543.670-7	Compañía Americana de Multiservicios Ltda.	417	1.323	-	-
96.806.130-5	Electrogas S.A.	223.051	204.122	-	-
Extranjera	Cam Colombia Ltda.	437.756	584.296	-	-
Extranjera	Synapsis Perú S.A.	326.560	122.311	-	-
Extranjera	Synapsis Colombia S.A.	122.666	12.147	-	-
78.932.860-9	Gas Atacama Generación S.A.	644.376	-	-	-
77.625.850-4	Consortio Ara-Ingendesa Ltda.	153.015	1.582	-	-
Extranjera	Edelnor S.A.	9.698	12.068	-	-
Extranjera	Cam Perú S.A.	56.201	2.364	-	-
Extranjera	Empresa Eléctrica Piura S.A.	938.539	-	-	-
<b>Total</b>		<b>8.230.557</b>	<b>7.320.939</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## 1) DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR CORTO PLAZO

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar corto plazo, corresponden principalmente a:

- Operaciones del giro y servicios varios, los cuales tienen vencimiento a 30 días y no tienen reajustabilidad.
- Cuentas corrientes mercantiles, las cuales tienen cláusulas de reajustabilidad y pago de intereses.

El saldo por pagar a Enersis S.A. en ambos ejercicios se origina por operaciones de financiamiento, está expresado en pesos y dólares estadounidenses, y devengan intereses a tasas de mercado.

El saldo por cobrar a Atacama Finance Co. corresponde a los préstamos otorgados por Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. para financiar las obras en construcción de Gasoducto Atacama Argentina S.A., Gasoducto Atacama Chile S.A. y GasAtacama Generación S.A.. Los préstamos están expresados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa de un 7,5% anual y con vencimientos a septiembre de 2008.

## c. Transacciones más significativas y su efecto en resultado:

Empresas	R.U.T.	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	al 31 de Diciembre 2006		al 31 de Diciembre 2005	
				Monto M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto M\$	Efecto en resultado (cargo)/abono
Atacama Finance Co.	Extranjera	Coligada	Intereses	6.495.898	6.495.898	4.924.252	4.924.252
			Corrección monetaria	1.886.303	1.886.303	3.863.870	3.863.870
			Diferencia de cambio	1.643.119	1.643.119	12.609.487	(12.609.487)
Cia. Americana Multiservicios Ltda.	96.543.670-7	Matriz Común	Servicios prestados	-	-	640	640
Central Generadora Termoeléctrica de Fortaleza	Extranjera	Coligada	Servicios prestados	232.562	232.562	37.642	37.642
Compañía de Energía del Mercosur S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	5.843.513	5.843.513	11.260.086	11.260.086
			Compra de energía	41.526	(41.526)	880.128	(880.128)
Codensa S.A.	Extranjera	Coligada	Compra de energía	18.138.527	(18.138.527)	16.566.188	(16.566.188)
			Venta de energía	51.416.097	51.416.097	65.315.588	65.315.588
			Servicios prestados	60.692	60.692	65.266	65.266
			Servicios recibidos	703.296	(703.296)	937.341	(937.341)
			Intereses	1.029.642	1.029.642	-	-
Cía. Transmisión del Mercosur S.A.	Extranjera	Coligada	Compra de energía	662.293	(662.293)	2.045.956	(2.045.956)
Cía. Interconexión Energética S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	662.293	662.293	5.241.923	5.241.923
			Diferencia de cambio	657.059	657.059	160.333	160.333
Cam Perú S.A.	Extranjera	Matriz Común	Servicios recibidos	326.561	(326.561)	43.142	(43.142)
Chilectra S.A.	96.800.570-7	Matriz Común	Venta de energía	151.711.430	151.711.430	144.807.300	144.807.300
			Servicios prestados	2.488.217	2.488.217	2.494.882	2.494.882
			Servicios recibidos	99.328	(99.328)	87.293	(87.293)
GasAtacama Generación S.A.	78.932.860-9	Coligada	Servicios prestados	970.233	970.233	147.268	147.268
Empresa Eléctrica Piura S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	678.308	678.308	722.645	722.645
			Servicios prestados	93.113	93.113	2.576	2.576
Enersis S.A.	94.271.000-3	Matriz	Intereses	183.980	(183.980)	405.541	(405.541)
			Servicios	131.952	131.952	317.112	317.112
			Diferencia de cambio	101.922	101.922	696.076	696.076
Endesa Internacional S.A.	Extranjera	Matriz	Servicios recibidos	4.122.187	(4.122.187)	-	-
			Intereses	75.054	(75.054)	-	-
			Corrección monetaria	60.276	(60.276)	-	-
			Diferencia de cambio	12.693	(12.693)	-	-
Ingendesa do Brasil Ltda.	Extranjera	Matriz Común	Servicios recibidos	-	-	4.710	(4.710)
Consorcio Ingendesa-ARA Ltda.	76.197.570-6	Coligada	Servicios prestados	164.767	164.767	219.092	219.092
Etevensa	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	-	-	1.026.031	1.026.031
			Servicios prestados	-	-	547.344	547.344
Electrogas S.A.	96.806.130-5	Coligada	Compra de gas	1.967.300	(1.967.300)	1.585.550	(1.585.550)
Endesa Brasil S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios prestados	181.764	181.764	68.806	68.806
Edelnor S.A.	Extranjera	Matriz Común	Venta de energía	25.218.836	25.218.836	27.007.867	27.007.867
Endesa España	Extranjera	Matriz Común	Servicios prestados	-	-	40.041	40.041
Cam Colombia Ltda.	Extranjera	Coligada	Servicios recibidos	498.655	(498.655)	353.766	(353.766)
Synapsis Sol y Serv. IT Ltda.	96.529.420-1	Matriz Común	Servicios	1.969.348	(1.969.348)	1.867.086	(1.867.086)
Synapsis Colombia S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios recibidos	488.919	(488.919)	451.912	(451.912)
Synapsis Brasil S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios	1.722	1.722	88.224	(88.224)
Synapsis Perú S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios recibidos	277.318	(277.318)	280.020	(280.020)
Consorcio ARA-Ingendesa Ltda.	77.625.850-4	Coligada	Servicios prestados	800.048	800.048	1.926.343	1.926.343
Cachoeira Dourada S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios prestados	8.620	8.620	32.440	32.440
Transmisora Eléc. de Quillota Ltda.	77.017.930-0	Coligada	Intereses	26.889	26.889	61.924	61.924
			Servicios prestados	5.118	5.118	4.901	4.901
Ampla Energía y Servicios S.A.	Extranjera	Coligada	Servicios prestados	-	-	80.290	80.290
Soc. Agrícola Pastos Verdes	78.970.360-4	Coligada	Servicios prestados	8.981	8.981	-	-
Consorcio Ingendesa Minmetal Ltda	77.573.910-K	Coligada	Servicios prestados	63.059	63.059	106.440	106.440

## NOTA 7. EXISTENCIAS

Las existencias corresponden principalmente a combustibles para la generación de las centrales térmicas, las cuales están valorizadas según lo descrito en nota 2h).

## NOTA 8. IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS

### - Información general

El impuesto a la renta por pagar (recuperar) al 31 de diciembre de 2006 y 2005, corresponde al siguiente detalle:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
<b>Provisión impuesto a la renta, neto</b>	<b>47.246.571</b>	<b>16.525.424</b>
Débito (Crédito) fiscal por recuperar	4.844.250	(2.332.216)
Crédito impuesto 1º categoría por Utilidades absorbidas	(7.187.649)	(3.427.005)
<b>Total impuestos por recuperar</b>	<b>(2.343.399)</b>	<b>(5.759.221)</b>

d. La Sociedad y sus filiales han reconocido impuestos diferidos durante ambos ejercicios. Los saldos por impuestos diferidos registrados de acuerdo a los Boletines Técnicos N° 60 y 69 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y Circular N° 1466 de la Superintendencia de Valores y Seguros (S.V.S), son los siguientes:

Conceptos	Saldo al 31 de Diciembre 2006				Saldo al 31 de Diciembre 2005			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$
Provisión cuentas incobrables	1.252	8.830.945	-	-	5.650	5.544.228	-	-
Ingresos Anticipados	69.163	921.096	-	-	116.519	1.000.798	-	-
Provisión de vacaciones	485.550	-	-	-	421.541	-	-	-
Activos en leasing	-	-	-	464.611	-	-	-	560.949
Depreciación Activo Fijo	-	14.058.210	-	280.108.840	-	-	-	246.340.055
Indemnización años de servicio	-	-	-	1.029.663	-	-	-	1.143.220
Otros eventos	-	-	-	273.675	-	-	-	7.253
Cargos diferidos	-	-	-	778.163	-	-	-	1.163.741
Gastos financieros	-	-	-	13.738.128	-	102.542	-	13.254.965
Pérdidas tributarias	-	45.221.891	-	-	-	59.197.759	-	-
Contingencias	997.329	1.316.906	-	-	1.226.686	-	-	-
Gastos activados	-	-	-	844.422	-	-	-	-
Gastos imputados a obras	-	-	-	3.756.520	-	-	-	4.148.807
Gastos de estudios	-	-	-	8.420.626	-	-	-	8.498.040
Repuestos utilizados	-	-	-	811.521	-	-	-	857.794
Provisión de gastos	94.313	-	-	-	395.949	-	-	-
Descuentos bonos	-	-	-	334.190	-	-	-	420.912
Intangibles El Chocón	-	-	-	419.071	-	-	-	468.814
Aportes reembolsables en activo	-	-	-	390.970	-	-	-	485.414
Obsolencia de materiales	-	1.621.780	-	-	-	1.530.717	-	-
Beneficios pensionales	479.580	923.959	-	-	367.335	1.189.189	-	-
Impuestos crédito externo	-	-	-	897.409	-	-	-	959.303
Comisiones crédito externo	-	-	-	86.472	-	-	-	125.399
Cuentas complementarias (neto amort acumulada)	-	(4.383.113)	-	(135.435.865)	-	(4.680.446)	-	(142.823.949)
Provisión de valuación	-	(28.157.575)	-	-	-	(29.838.025)	-	-
<b>Total</b>	<b>2.127.187</b>	<b>40.354.099</b>	<b>-</b>	<b>176.918.416</b>	<b>2.533.680</b>	<b>34.046.762</b>	<b>-</b>	<b>135.610.717</b>

a. La Sociedad matriz ha determinado renta líquida imponible positiva en el ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre que asciende a M\$ 128.826.176 en 2006 ( renta líquida imponible negativa de M\$ 67.992.690 en 2005).

b. El saldo de las utilidades (pérdidas) tributarias retenidas y créditos asociados de la Sociedad matriz por los períodos es el siguiente:

Año	Monto pérdida M\$	Monto crédito M\$
	2005	90.366.392
2006	250.880.763	40.251.221

c. Los efectos de las diferencias temporarias de la Sociedad Matriz y sus filiales generaron en 2006 un cargo neto a resultados ascendente a M\$ 31.442.567 (M\$ 32.482.133 en 2005) por concepto de impuesto diferido.

e. El cargo a resultados por impuesto a la renta al 31 de diciembre de 2006 y 2005 corresponde al siguiente detalle:

Item	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	(103.628.980)	(61.403.295)
Ajuste gasto tributario (ejercicio anterior)	4.214.796	-
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	(25.573.664)	(27.319.344)
Beneficio por pérdidas tributarias	16.504	199.450
Efecto por amortización de cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	(5.776.845)	(3.246.860)
Efecto en activos o pasivos por impuesto diferido por cambio en la provisión de valuación	(108.562)	(915.714)
Otros cargos o abonos a la cuenta	-	(1.199.665)
<b>Total gasto</b>	<b>(130.856.751)</b>	<b>(93.885.428)</b>

## NOTA 9. OTROS ACTIVOS CIRCULANTES

Este rubro del activo circulante, incluye los siguientes conceptos:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Depósitos para pagos de obligaciones y garantías	133.821	136.631
Inst. financieros con pacto de retroventa (1)	36.623.573	9.195.317
Otros	85.520	84.405
<b>Totales</b>	<b>36.842.914</b>	<b>9.416.353</b>

(1) El detalle de los instrumentos financieros con pacto de retroventa es el siguiente:

Código	Institución Emisora	Moneda o índice	Tipo de documento	Fecha de Compra	Fecha de Término	Valor de Suscripción M\$	Tasa %	Valor Final	Valor de Mercado a a fecha de cierre	
									M\$ 2006	M\$ 2005
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	02/ener/2007	2.835	0,50%	2.838	2.837	18.519
CRV	Banco Chile	Pesos	CERO	26/dici/2006	02/ener/2007	2.088.356	0,50%	2.090.793	2.090.097	1.854.651
CRV	Banco de Crédito	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	02/ener/2007	3.400.030	0,50%	3.403.997	3.402.863	-
CRV	BancoEstado	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	02/ener/2007	4.482.144	0,50%	4.487.373	4.485.879	27
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	02/ener/2007	1.381.954	0,50%	1.383.567	1.383.106	921.545
CRV	Citibank	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	02/ener/2007	2.575.532	0,50%	2.578.537	2.577.679	-
CRV	Corpbanca	Pesos	D.P.F.	26/dici/2006	02/ener/2007	2.205.438	0,50%	2.208.011	2.207.276	3.862
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.R.	27/dici/2006	03/ener/2007	2.836	0,53%	2.840	2.838	3.184
CRV	BBVA Banco BHIF	Pesos	CERO	27/dici/2006	03/ener/2007	110.999	0,53%	111.136	111.078	-
CRV	BBVA Banco BHIF	Pesos	D.P.F.	27/dici/2006	03/ener/2007	7.431.474	0,53%	7.440.665	7.436.726	-
CRV	Banco Boston	Pesos	D.P.F.	28/dici/2006	04/ener/2007	69.833	0,54%	69.921	69.871	209.686
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	CERO	28/dici/2006	04/ener/2007	11.161	0,54%	11.175	11.167	318.792
CRV	Banco Chile	Pesos	D.P.F.	28/dici/2006	04/ener/2007	3.899.575	0,52%	3.904.307	3.901.603	-
CRV	Banco de Crédito	Pesos	D.P.R.	28/dici/2006	04/ener/2007	1.510.572	0,54%	1.512.476	1.511.388	-
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	L.H.	28/dici/2006	04/ener/2007	2.925	0,52%	2.928	2.926	-
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	L.H.	28/dici/2006	04/ener/2007	5.408.433	0,54%	5.415.248	5.411.354	-
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	CERO	29/dici/2006	02/ener/2007	161	0,51%	162	162	5.393.871
CRV	Banco de Crédito	Pesos	D.P.F.	29/dici/2006	02/ener/2007	65.715	0,51%	65.760	65.737	-
CRV	Banco Santander Santiago	Pesos	D.P.F.	29/dici/2006	02/ener/2007	1.945.426	0,51%	1.946.748	1.946.087	-
CRV	BBVA Banco BHIF	Pesos	D.P.F.	29/dici/2006	02/ener/2007	2.898	0,51%	2.900	2.899	-
CRV	Banco Boston	Pesos	D.P.R.	-	-	-	-	-	-	418.087
CRV	Banco Central de Chile	Pesos	D.P.R.	-	-	-	-	-	-	1.308
CRV	Banco del Desarrollo	Pesos	D.P.F.	-	-	-	-	-	-	51.785
						<b>36.641.382</b>			<b>36.623.573</b>	<b>9.195.317</b>

NOTA **10.**  
ACTIVO FIJO

La composición del saldo del activo fijo al cierre de cada ejercicio es la siguiente:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
<b>Activo Fijo Bruto</b>		
Terrenos	52.038.451	50.607.097
Construcciones y obras de infraestructura		
Edificios y construcciones	5.525.269.263	5.357.043.075
Líneas de distribución, transmisión y alumbrado público	22.433.866	28.413.986
<b>Total construcciones y obras de infraestructura</b>	<b>5.547.703.129</b>	<b>5.385.457.061</b>
Maquinarias y equipos	1.175.291.899	1.030.224.699
<b>Otros activos fijos</b>		
Trabajos en ejecución	49.484.681	28.087.191
Materiales de construcción	4.363.291	4.822.177
Activo fijo en leasing (*)	99.127.980	28.233.205
Muebles, útiles, enseres, softwares y equipos computacionales	21.720.908	23.840.937
Vehículos	1.811.415	1.885.083
Otros activos	4.253.043	5.831.779
<b>Total otros activos fijos</b>	<b>180.761.318</b>	<b>92.700.372</b>
Mayor valor por retasación técnica		
Construcciones y obras de infraestructura	66.304.521	65.363.502
<b>Total mayor valor por retasación técnica</b>	<b>66.304.521</b>	<b>65.363.502</b>
<b>Total activo fijo</b>	<b>7.022.099.318</b>	<b>6.624.352.731</b>
<b>Depreciación</b>		
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio		
Construcciones y obras de infraestructura	(2.128.502.841)	(1.973.821.879)
Maquinarias y equipos	(525.315.364)	(463.378.111)
Otros activos fijos	(27.927.741)	(7.940.951)
<b>Total depreciación acumulada al inicio del ejercicio</b>	<b>(2.681.745.946)</b>	<b>(2.445.140.941)</b>
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio mayor valor por retasación técnica de		
Construcciones y obras de infraestructura	(14.470.591)	(12.947.942)
<b>Total depreciación acumulada al inicio del ejercicio mayor valor por retasación técnica</b>	<b>(14.470.591)</b>	<b>(12.947.942)</b>
Depreciación del ejercicio (costo de explotación)	(174.798.940)	(173.635.634)
Depreciación del ejercicio (gasto administración y ventas)	(507.569)	(416.300)
<b>Total depreciación ejercicio con cargo a resultado</b>	<b>(175.306.509)</b>	<b>(174.051.934)</b>
<b>Total depreciación acumulada al cierre del ejercicio</b>	<b>(2.871.523.046)</b>	<b>(2.632.140.817)</b>
<b>Total Activo Fijo Neto</b>	<b>4.150.576.272</b>	<b>3.992.211.914</b>

El cargo a resultados por depreciación en los ejercicios 2006 y 2005 asciende a M\$ 175.306.509 y M\$ 174.051.934, respectivamente.

**(\*) Activos en Leasing**

a. En Endesa Chile S.A. M\$ 29.363.992 corresponden a un contrato por Líneas e Instalaciones de Transmisión Eléctrica (Ralco-Charrúa 2X220 KV), efectuado entre Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Huepil S.A.. Dicho contrato tiene una duración de 20 años y devenga intereses a una tasa anual de 6,5%.

b. En la filial peruana Edegel S.A. M\$ 69.763.988 corresponden a contratos para financiar el proyecto de conversión de la planta termoeléctrica a ciclo combinado (ex Etevensa) efectuado por la empresa y las Instituciones Financieras Banco de Crédito del Perú, BBVA - Banco Continental y Citibank.

Dichos contratos tienen una duración de 8 años y devengan interés a una tasa anual de Libor + 3,65%.

- La Sociedad y sus filiales extranjeras tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MUS\$200.000, incluyéndose por éstas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Las primas asociadas a ésta póliza se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por adelantado.

## NOTA 11. INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

a. El detalle de las inversiones al 31 de diciembre de 2006 y 2005 es el siguiente:

R.U.T	Sociedades relacionadas	País de origen	Moneda de control de la inversión	Número de acciones	Porcentaje de participación	
					31.12.2006	31.12.2005
Extranjera	Cía. de Interconexión Energética S.A. (3)	Brasil	Dólar	-	-	45,00%
78.932.860-9	Gas Atacama Generación S.A.	Chile	Dólar	-	0,05%	0,05%
78.952.420-3	Gasoducto Atacama Argentina S.A.	Chile	Dólar	-	0,05%	0,05%
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	Chile	Dólar	-	0,05%	0,05%
76.652.400-1	Centrales Hidroeléctricas de Aysen S.A. (5)	Chile	Pesos	1.020.000	51,00%	-
96.889.570-2	Inversiones Electrogas S.A.	Chile	Pesos	425	42,50%	42,50%
76.014.570-k	Inversiones GasAtacama Holding Ltda.	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%
Extranjera	Cía. de Energía del Mercosur S.A. (2)	Argentina	Dólar	6.305.400	45,00%	45,00%
77.017.930-0	Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda.	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%
Extranjera	Endesa Brasil S.A. (3)	Brasil	Dólar	67.256.360	40,45%	40,45%
96.830.980-3	GasAtacama S.A.	Chile	Pesos	1.147	0,001147%	0,001147%
96.806.130-5	Electrogas S.A.	Chile	Pesos	85	0,02125%	0,02125%
Extranjera	Distrilec Inversora S.A.	Argentina	Dólar	4.416.141	0,887466%	0,887466%
77.625.850-4	Consorcio ARA - Ingendesa Ltda. (1)	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%
76.197.570-6	Sociedad Consorcio Ingendesa Ara Ltda. (1)	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%
77.573.910-K	Consorcio Ingendesa Minmetal Ltda. (1)	Chile	Pesos	-	50,00%	50,00%
Extranjera	Central Térmica San Martín S.A. (4)	Argentina	Dólar	500.006	23,10%	23,10%
Extranjera	Central Térmica Manuel Belgrano S.A. (4)	Argentina	Dólar	500.006	23,10%	23,10%
<b>Total</b>						

(1) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidables de la filial Ingendesa

(2) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidada de la filial Endesa Argentina

(3) Ver nota 11c.

(4) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidadas de las filiales Endesa Costanera S.A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A.

(5) Filial no consolidada de Endesa Matriz (En etapa de organización y puesta en marcha)

b. Movimientos y hechos ocurridos en el presente ejercicio.

- Con fecha 4 de septiembre de 2006, Endesa Chile y su filial Endesa Inversiones Generales S.A. suscribieron la escritura de constitución de una nueva sociedad filial cuya razón social es Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. y cuyo objeto es el desarrollo, financiamiento, propiedad y explotación de un proyecto hidroeléctrico en la Décima Primera Región de Aysén. El capital de la sociedad es de un millón de pesos dividido en cien acciones nominativas, de única serie, ordinarias, de igual valor cada una y sin valor nominal. Endesa Chile suscribió noventa y nueve acciones, representativas del 99% del capital social y enteró y pagó su totalidad en la suma de M\$990, Endesa Inversiones Generales S.A. suscribió una acción, representativa de 1% del capital social y enteró y pagó su totalidad en la suma de M\$10.

Posteriormente con fecha 21 de septiembre de 2006 se celebró la Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. en la cual se aprobó aumentar el capital social de la Sociedad a la nueva suma de veinte mil millones de pesos dividido en dos millones de acciones nominativas, todas de una misma y única serie, sin valor nominal que se suscribirá, enterará y pagará dentro del plazo de tres años, contado desde la fecha de celebración de la mencionada Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas. De esta manera, de las un millón novecientos noventa y nueve mil novecientos acciones correspondientes al aumento del capital social, Endesa Chile suscribiría un millón diecinueve mil novecientos acciones, representativas del 51% del aumento de capital y de un 50,99995% del nuevo capital social de la Sociedad, mientras que el nuevo accionista Colbún S.A. suscribiría novecientos ochenta

Patrimonio de la sociedad		Resultado del ejercicio		Resultado devengado		VP / VPP		Valor contable de la inversión	
31.12.2006	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2005
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
-	-	-	(17.497.116)	-	(7.873.702)	-	-	-	-
25.992.826	40.700.209	(15.417.047)	(10.285.893)	(7.709)	(5.143)	12.996	20.350	12.996	20.350
73.302.051	61.743.533	10.544.902	8.645.600	5.272	4.324	36.651	30.872	36.651	30.872
80.930.367	68.369.574	11.304.767	12.203.699	5.652	6.101	40.465	34.185	40.465	34.185
19.972.020	-	-	-	-	-	10.185.730	-	10.185.730	-
17.159.888	17.939.876	4.393.321	4.203.589	1.867.161	1.786.525	7.292.952	7.624.447	7.292.952	7.624.447
178.505.773	169.777.794	5.686.489	12.697.243	2.843.246	6.348.622	89.252.887	84.888.897	89.252.887	84.888.897
8.257.640	8.114.350	1.749	113.039	787	50.867	3.715.938	3.651.457	3.715.938	3.651.457
6.901.090	6.468.906	428.224	350.385	214.112	175.192	3.450.545	3.234.453	3.450.545	3.234.453
1.005.342.841	933.041.318	92.224.764	32.452.492	37.307.648	13.127.993	406.690.954	377.442.846	406.690.954	377.442.846
179.364.050	170.025.373	6.373.709	12.340.047	73	142	2.057	1.950	2.057	1.950
15.853.446	16.525.445	4.531.558	4.313.870	963	917	3.369	3.511	3.369	3.511
258.305.995	266.890.692	(13.239.877)	(10.092.635)	(117.499)	(89.568)	2.292.378	2.368.564	2.292.378	2.368.564
323.546	863.643	186.142	299.310	93.071	149.655	161.773	431.822	161.773	431.822
154.620	136.862	117.360	125.513	58.680	62.757	77.310	68.432	77.310	68.432
29.154	183.176	147.002	219.558	73.501	109.779	14.577	91.588	14.577	91.588
78.364	85.966	-	-	-	-	18.102	19.884	18.102	19.884
78.359	85.966	-	-	-	-	18.101	19.884	18.101	19.884
				<b>42.344.958</b>	<b>13.854.461</b>	<b>523.266.785</b>	<b>479.933.142</b>	<b>523.266.785</b>	<b>479.933.142</b>

mil acciones, representativas del 49% del aumento de capital y de un 49% del nuevo capital social. Endesa Inversiones Generales S.A. no ejercerá su derecho de opción de suscripción preferente por lo cual su participación del nuevo capital social de la Sociedad será de un 0,00005% .

Con fecha 10 de octubre de 2006, Endesa Chile suscribió y pagó la cantidad de 1.019.899 acciones de pago por un valor total de \$10.158.194.040 cantidad que corresponde a \$10.000 por acción, suma equivalente al valor de colocación acordado en la Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. en este mismo acto suscribió y pagó la cantidad de 1 acción de pago por un valor total de \$10.000, suma equivalente al valor de colocación acordado en la Primera Junta General Extraordinaria de Accionistas de Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A.. El pago de la acción suscrita se efectuó en conformidad a los términos establecidos en la escritura pública de "Pago de Acciones Suscritas por Transferencia de Nuda Propiedad y Constitución de Usufructo

de Derechos de Aprovechamiento de Agua" la cual se suscribe por las partes con esta misma fecha, esto es, con la suma de \$9.955 pagada en dinero efectivo y mediante el aporte en dominio de la nuda propiedad de los derechos de aprovechamiento de aguas que se singularizan en dicha escritura, valorizados en la suma de \$5.

### Compra de acciones

- Con fecha 13 de enero de 2006, la Sociedad adquirió 5.500 acciones de Empresa Eléctrica Pangué S.A. por un valor de M\$5.638, incrementando su participación en dicha sociedad a un 94,973981%.
- Producto de una reestructuración societaria hecha en Colombia, con fecha 30 de enero de 2006 se procedió a liquidar la Sociedad Capital de Energía S.A. (Cesa), dueña de un 48,48% de Emgesa S.A.. Cesa a su vez era controlada por Central Hidroeléctrica Betania S.A. en un 51,00%.

Como consecuencia de dicha reestructuración y de acuerdo a lo establecido por el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G., para esta transacción efectuada por empresas bajo control común se contabilizó en base a la metodología de la unificación de intereses e implicó disminuir la participación de Emgesa S.A. a un 23,45% y reconocer un incremento patrimonial en reservas por un valor de M\$ 3.189.180 (ver nota 23e).

- Con fecha 1 de junio de 2006 se llevó a cabo en Perú la fusión por absorción de la Empresa de Generación Termoeléctrica Ventanilla S.A. (Etevensa) por parte de la filial Edegel S.A.

Como consecuencia de dicha fusión y de acuerdo a lo establecido por el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G., esta combinación de empresas bajo control común, se contabilizó en base a la metodología de la unificación de intereses e implicó disminuir la participación en Edegel S.A. a un 55,44% y reconocer una disminución patrimonial, rubro otras reservas, ascendente a M\$ 9.599.504 (Ver nota 23e).

- Con fecha 20 de julio de 2006, la Sociedad adquirió 3.500 acciones de Empresa Eléctrica Pangué S.A. por un valor de M\$3.514, incrementando su participación en dicha sociedad a un 94,975189%.
- Mediante acta de conciliación suscrita el 5 de octubre de 2004, la Corporación Financiera del Valle se comprometió a dejar de ser accionista de la Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P., a través de una operación de intercambio de activos a ser celebrada entre el Grupo Corfivalle y el Grupo Endesa Chile cuando se finiquitasen mandatoriamente los procesos legales definidos por ambas partes previos a la entrega de la titularidad de los activos involucrados. Con fecha 29 de diciembre de 2006 se protocolizó la escritura de la escisión de Betania, con la cual se formaliza el traspaso de propiedad de los bienes que formaban parte del negocio al Grupo Corfivalle.

Con esta operación, el Grupo Endesa Chile entregó a Corfivalle la Subestación Eléctrica de Betania S.A. E.S.P. y el 3,81% de la participación en la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P., a cambio del 14,3% de participación en Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P que a dicha fecha poseía Corfivalle, con lo cual el Grupo Endesa Chile aumentó su participación en Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P desde un 85,62% a un 99,99%.

De acuerdo a las disposiciones del Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas establecidas en la circular N° 1697 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la Sociedad procedió a evaluar los activos y pasivos adquiridos de Central Hidroeléctrica de Betania S.A., a sus respectivos valores justos, como resultado de esta evaluación se concluyó que los valores justos no difieren significativamente de los valores contables.

Producto de lo anterior, la citada compra del interés minoritario fue registrada de acuerdo a lo establecido en el Boletín técnico N° 72 del

Colegio de Contadores de Chile A.G. e implicó reconocer un mayor valor de inversiones ascendente a M\$ 7.314.475. (Ver nota 12b).

#### c. Movimientos y hechos ocurridos durante el ejercicio anterior

- Con fecha 18 de abril de 2005, Endesa Chile y su filial Enigesa suscribieron la escritura de constitución de una nueva sociedad filial cuya razón social es Endesa Eco S.A. y cuyo objeto será promover y desarrollar proyectos de energías renovables. El capital de la sociedad es de quinientos ochenta millones de pesos dividido en cinco millones ochocientos mil acciones nominativas y sin valor nominal. Endesa Chile suscribió cinco millones setecientos noventa y nueve mil cuatrocientas veinte acciones, representativas del 99,99% del capital social y enteró y pagó un millón setecientos noventa y nueve mil ochocientos veinte acciones en la suma de M\$ 179.982 y Enigesa suscribió quinientos ochenta acciones representativas del 0,01% del capital social y enteró y pagó ciento ochenta acciones en la suma de M\$ 18. El saldo del capital se enterará y pagará dentro del plazo de tres años contado desde la fecha de constitución, en la proporción correspondiente a cada accionista.
- Con fecha 10 de junio de 2005 fue constituida la Sociedad Endesa Brasil S.A. cuyo objetivo es la participación en el capital social de otras compañías y sociedades que actúan o vengán a ser constituida para actuar, directa o indirectamente, en cualquier segmento del sector eléctrico, transmisión, distribución, generación y comercialización de energía eléctrica en Brasil y en el exterior. Endesa Brasil fue creada como un holding de energía concentrando todos los activos eléctricos del Grupo Endesa en Brasil.

La sociedad participa en el capital de las siguientes compañías: Companhia de Interconexão Energética - CIEN, Central Geradora Termelétrica Fortaleza – CGTF, Companhia de Energética do Ceará - COELCE, Ampla Energia e Serviços S.A., Ampla Investimentos e Serviços S.A., Investluz S.A. y Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. – CDSA.

Producto de lo anterior, a Endesa Brasil S.A. se le aportaron todas las participaciones controladas por empresas del Grupo. Los aportes fueron efectuados por Enersis, Endesa Chile, Chilectra y Endesa Internacional. Endesa Chile, a través de sus filiales Edegel S.A. y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. aportaron sus inversiones en Cachoeira Dourada S.A. (99,61%) y CIEN (45%), recibiendo a cambio participación en Endesa Brasil como sigue: Edegel S.A. un 4,18% y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. un 36,27%.

- Con fecha 11 de agosto de 2005, la Sociedad y su filial Endesa Inversiones Generales S.A., adquirieron el 99,999% y el 0,001% de los derechos de la Sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda., por un monto de M\$ 8.360.472 y M\$ 82, respectivamente. La Sociedad de Inversiones Lo Venecia es titular en forma indirecta del 25,001% del capital social de Compañía Eléctrica San Isidro S.A., con lo cual Endesa Chile S.A. ha pasado a tener en forma directa e indirecta el 100% del capital accionario de Compañía Eléctrica San Isidro S.A.

De acuerdo a las disposiciones del Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y las normas establecidas en la Circular N° 1697 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la Sociedad procedió a evaluar los activos y pasivos adquiridos de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. al 31 de julio de 2005, a sus respectivos valores justos.

La diferencia determinada por la Sociedad entre el valor justo y el valor libro del patrimonio de la Compañía Eléctrica San Isidro S.A. a la fecha de adquisición ascendió a M\$ 6.645.776 y se origina por el mayor valor económico de los activos fijos en relación a su valor contable. Este monto asignado al activo fijo, será depreciado sobre una base de 18 años, vida útil remanente de dichos activos.

Producto de lo anterior, los activos y pasivos de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. valorizados sobre la base de sus valores libros (por un 74,999% de su participación) y de sus valores justos (por un 25,001% de su participación), que han sido incluidos en el proceso de consolidación de la Sociedad al 31 de diciembre de 2005, son los siguientes:

	Valor libros M\$	Diferencia proporcional M\$	Valor ajustado M\$
<b>ACTIVOS</b>			
Total activo circulante	14.128.702	-	14.128.702
Total activo fijo neto	86.866.792	1.659.591	88.526.383
Total otros activos	4.503.545	-	4.503.545
<b>TOTAL ACTIVOS</b>	<b>105.499.039</b>	<b>1.659.591</b>	<b>107.158.630</b>
<b>PASIVOS Y PATRIMONIO</b>			
Total pasivo circulante	37.923.949	-	37.923.949
Total pasivo a largo plazo	29.604.165	281.640	29.885.805
Total patrimonio	37.970.925	1.377.951	39.348.876
<b>TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO</b>	<b>105.499.039</b>	<b>1.659.591</b>	<b>107.158.630</b>

La metodología aplicada para la adquisición del 25,001% de Compañía Eléctrica San Isidro S.A., fue efectuada bajo el método de adquisición.

- Con fecha 6 de septiembre de 2005, la Sociedad adquirió 189.000 acciones de Ingendesa S.A., por un valor de M\$ 61.879, incrementando su participación en dicha sociedad a un 100% directa e indirectamente.
- Con fecha 29 de noviembre de 2005, la Sociedad adquirió 1 acción de Inversiones Eléctricas Quillota S.A. por un monto de M\$ 14, esta compra ocasiona la disolución de esta Sociedad, por el solo ministerio de la ley, por haberse reunido la totalidad de sus acciones.
- Con fecha 29 de noviembre de 2005, la Sociedad adquirió el 0,001% de los Derechos de la Sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda. por un monto de M\$ 85, esta compra ocasiona la disolución de esta Sociedad por el solo ministerio de la ley, por haberse reunido la totalidad de sus derechos sociales.

#### Disolución de sociedades

- Con fecha 03 de octubre de 2005 se procedió a la disolución y liquidación de la Sociedad Lajas Inversoras S.A., dueña del 99,61% de la sociedad brasileña Cachoeira Dourada S.A.. Los activos de la Sociedad fueron distribuidos entre los accionistas de manera proporcional a sus aportes de participación en la Sociedad. Los accionistas de Lajas Inversora eran Edegel S.A. en un 11,47% y Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. en un 88,53%.

#### Venta de acciones

- Con fecha 22 de noviembre de 2005, la Sociedad vendió 1 acción de Compañía Eléctrica San Isidro S.A. a Endesa Inversiones Generales S.A., por un monto de M\$ 14.

d. De acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G., en 2006 y 2005 la Sociedad ha registrado en forma de calce la diferencia de cambio producida en los pasivos contraídos en la misma moneda de control de la inversión, los que de esta manera quedan asociados como instrumento de cobertura del riesgo de exposición cambiaria de la misma. Los montos al 31 de diciembre de 2006 y 2005 son los siguientes:

Empresa	País de origen	Monto inversión		Moneda de control	Monto del pasivo	
		M\$ 2006	M\$ 2005		M\$ 2006	M\$ 2005
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	Colombia	331.103.269	319.463.341	US\$	244.249.312	240.501.705
Endesa Brasil S.A.	Brasil	364.622.736	338.400.058	US\$	370.553.280	370.536.087
Edegel S.A.	Perú	140.498.360	153.272.201	US\$	112.553.841	117.491.638
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	176.190.422	159.724.269	US\$	78.476.027	74.213.758
Comercializadora de Energía del Mercosur S.A.	Argentina	3.715.938	3.651.457	US\$	2.490.419	2.581.450
Endesa Costanera S.A.	Argentina	82.724.307	82.679.287	US\$	48.643.241	52.664.511
Distrielec Inversora S.A.	Argentina	2.292.378	2.368.564	US\$	1.203.372	1.182.741
<b>Total</b>		<b>1.101.147.410</b>	<b>1.059.559.177</b>		<b>858.169.492</b>	<b>859.171.890</b>

## NOTA 12. MENOR Y MAYOR VALOR DE INVERSIONES

a. De acuerdo a la normativa vigente, la Sociedad ha dado reconocimiento al menor valor resultante en la adquisición de acciones de las siguientes empresas, y su saldo al 31 de diciembre de 2006 y 2005 se desglosa como sigue:

RUT	Empresa	Saldo al 31 de Diciembre			
		2006		2005	
		Amortización del ejercicio M\$	Saldo Menor Valor M\$	Amortización del ejercicio M\$	Saldo Menor Valor M\$
Extranjera	Emgesa S.A.	724.050	7.846.896	1.176.819	13.924.538
78.882.820-9	Gasoducto Atacama Chile S.A.	5.226	63.583	5.225	68.809
Extranjera	Edegel S.A.	30.390	329.224	29.869	353.449
96.589.170-6	Pangué S.A.	183.157	2.854.198	183.157	3.037.355
<b>Total</b>		<b>942.823</b>	<b>11.093.901</b>	<b>1.395.070</b>	<b>17.384.151</b>

b. De acuerdo a la normativa vigente, la Sociedad ha dado reconocimiento al mayor valor resultante en la adquisición de acciones de las siguientes empresas, y su saldo al 31 de diciembre de 2006 y 2005 se desglosa como sigue:

RUT	Empresa	Saldo al 31 de Diciembre			
		2006		2005	
		Amortización del ejercicio M\$	Saldo Mayor Valor M\$	Amortización del ejercicio M\$	Saldo Mayor Valor M\$
Extranjera	Edegel S.A.	1.693.940	22.162.386	7.495.788	23.447.324
Extranjera	Endesa Costanera S.A.	2.578.829	7.091.791	2.534.616	9.504.823
Extranjera	Central Hidroeléctrica Betania S.A. (*)	1.681.106	7.314.475	5.415.785	1.703.645
Extranjera	Emgesa S.A.	83.585	-	185.759	2.226.482
<b>Total</b>		<b>6.037.460</b>	<b>36.568.652</b>	<b>15.631.948</b>	<b>36.882.274</b>

(\*) Ver nota 11b)

## NOTA 13. INVERSIONES EN OTRAS SOCIEDADES

El detalle de este rubro es el siguiente:

R.U.T.	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de Participación	Saldo al 31 de Diciembre	
				2006 M\$	2005 M\$
Extranjera	Club de la Banca y Comercio	1	-	2.060	1.891
Extranjera	Club Empresarial	1	1,00%	23.044	5.365
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aysén S.A.	2.516.231	-	2.158.061	2.168.431
80.237.700-2	Cooperativa Eléctrica de Chillán	-	-	14.135	14.135
77.286.570-8	CDEC-SIC Ltda.	-	14,84%	136.234	226.109
77.345.310-1	CDEC-SING Ltda.	-	7,83%	152.709	109.131
Extranjera	Empresa Eléctrica de Bogotá S.A.	-	1,69%	-	15.555.025
Extranjera	Financiera Eléctrica Nacional	4.098	0,10%	110.256	108.609
Extranjera	Electrificadora de la Costa Atlántica	6.795.148	0,19%	91.500	23.330
Extranjera	Electrificadora del Caribe	42.784.058	0,71%	1.212.250	1.249.998
<b>Total</b>				<b>3.900.249</b>	<b>19.462.024</b>

NOTA **14.**  
INTANGIBLES

El detalle de este rubro es el siguiente:

Conceptos	Saldo Bruto M\$	Amortización acumulada M\$	Saldo al 31 de Diciembre	
			2006 M\$	2005 M\$
Servidumbre de paso	2.886.422	(2.161.870)	724.552	753.172
Derechos de agua	13.969.167	(1.951.614)	12.017.553	12.184.290
Salex- Cuarta Linea Comahue	6.946.625	(3.280.587)	3.666.038	4.059.993
Software	1.528.627	(1.228.469)	300.158	112.436
Otros	353.947	(331.587)	22.360	245.770
<b>Total</b>	<b>25.684.788</b>	<b>(8.954.127)</b>	<b>16.730.661</b>	<b>17.355.661</b>

NOTA **15.**  
OTROS ACTIVOS - OTROS

El detalle de este rubro es el siguiente:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Descuento en colocación de bonos	8.938.877	11.385.954
Aportes financieros reembolsables	2.299.823	2.855.377
Comisiones y gastos sobre préstamos externos	7.142.213	7.010.249
Impuesto ganancia mínima presunta	12.632.641	10.906.483
Gastos por colocación de bonos	4.244.621	4.822.041
Fair Value contratos derivados	1.239.618	137.687
Inversión Empresa Eléctrica de Bogotá (1)	-	39.598.937
Otros	1.272.912	1.029.468
<b>Total</b>	<b>37.770.705</b>	<b>77.746.196</b>

(1) Ver nota 11b)

## NOTA 16.

### OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS CORTO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

R.U.T.	Banco o Institución financiera	Tipos de monedas e índice de reajuste										Saldos totales	
		US\$		Euros		Otras monedas extranj.		\$ Reajustables		Moneda no reajustables		al 31 de Diciembre	
		2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$
	<b>Corto Plazo</b>												
97.032.000-8	Banco BBVA Bhif	-	-	-	-	-	-	-	5	-	-	-	5
Extranjero	Banco Barings	-	605.415	-	-	-	-	-	-	-	-	605.415	
Extranjero	Banco Continental	2.184	2.355.647	-	-	5.069.490	-	-	-	-	-	5.071.674	
Extranjero	Banco Ciudad de Buenos Aires	-	-	-	-	2.102.568	2.116.073	-	-	-	-	2.102.568	
Extranjero	Banco de Crédito e Inversiones - Perú	-	-	-	-	-	568.943	-	-	-	-	568.943	
Extranjero	Banco de Galicia y Buenos Aires	591.097	570.880	-	-	-	-	-	-	-	-	591.097	
Extranjero	Banco de Bogotá	-	-	-	-	19.712.308	-	-	-	-	-	19.712.308	
Extranjero	Banco Itau	864.585	1.217.109	-	-	-	-	-	-	-	-	864.585	
Extranjero	AVVillas	-	-	-	-	2.857.004	-	-	-	-	-	2.857.004	
Extranjero	Banco Provincia de Buenos Aires	1.347.575	1.241.702	-	-	-	-	-	-	-	-	1.347.575	
Extranjero	Banco Santander	-	-	-	-	4.566.626	2.955.910	-	-	-	-	4.566.626	
Extranjero	Citibank	-	-	-	-	4.926.327	343.784	-	-	-	-	4.926.327	
Extranjero	Banco Bladex	2.439.560	615.357	-	-	-	-	-	-	-	-	2.439.560	
Extranjero	Bancolombia	-	-	-	-	12.063.815	-	-	-	-	-	12.063.815	
	<b>Totales</b>	<b>5.245.001</b>	<b>6.606.110</b>	-	-	<b>51.298.138</b>	<b>5.984.710</b>	-	<b>5</b>	-	-	<b>56.543.139</b>	<b>12.590.825</b>
	Monto de capital adeudado	4.377.268	6.501.853	-	-	51.208.360	5.578.405	-	-	-	-	55.585.628	12.080.258
	Tasa interés promedio anual ponderado	6,94%	5,85%			7,94%	8,71%		1,00%			7,85%	7,21%

		al 31 de Diciembre	
		2006	2005
Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera		100,00%	100,00%
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional		0,00%	0,00%
<b>Total</b>		<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

## NOTA 17.

### OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS LARGO PLAZO PORCIÓN CORTO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

R.U.T.	Banco o Institución financiera	Tipos de monedas e índice de reajuste										Saldos totales	
		US\$		Euros		Yen		Otras monedas extranjeras		\$ Reajustables		al 31 de Diciembre	
		2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$	2006 M\$	2005 M\$
	<b>Largo Plazo / porción corto plazo</b>												
Extranjero	Bancafe	-	-	-	-	-	1.224.653	1.203.288	-	-	-	1.224.653	1.203.288
Extranjero	Bancolombia	-	-	-	-	-	4.456.393	3.208.770	-	-	-	4.456.393	3.208.770
Extranjero	Banesto	4.413.387	4.391.906	-	-	-	-	-	-	-	4.413.387	4.391.906	
Extranjero	Banco Continental	1.326.929	-	-	-	-	9.829.342	3.937	-	-	11.156.271	3.937	
Extranjero	Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A.	-	-	-	-	-	1.012.536	-	-	-	1.012.536	-	
97.030.000-7	BancoEstado	-	-	-	-	-	-	-	386.869	1.825.596	386.869	1.825.596	
Extranjero	Banco de Crédito	-	-	-	-	-	10.125	3.034	-	-	10.125	3.034	
Extranjero	Banco Mediocredito Italiano	-	-	-	-	-	2.028.368	1.841.361	-	-	2.028.368	1.841.361	
Extranjero	Banco Nationale Paris	3.508.128	3.493.889	-	-	-	-	-	-	-	3.508.128	3.493.889	
Extranjero	Banco Santander Central Hispano	-	-	-	-	-	1.152.921	-	-	-	1.152.921	-	
Extranjero	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	14.456	18.541	-	-	-	-	-	-	-	14.456	18.541	
Extranjero	Conavi	-	-	-	-	-	2.041.089	2.005.482	-	-	2.041.089	2.005.482	
Extranjero	Colpatría	-	-	-	-	-	816.521	802.193	-	-	816.521	802.193	
Extranjero	Corfinsura	-	-	-	-	-	3.265.742	3.208.770	-	-	3.265.742	3.208.770	
Extranjero	Granahorrar	-	-	-	-	-	1.224.653	1.203.288	-	-	1.224.653	1.203.288	
Extranjero	Davivienda	-	-	-	-	-	2.836.477	2.419.275	-	-	2.836.477	2.419.275	
Extranjero	Export Development Corporation	1.800.708	1.733.770	-	-	-	-	-	-	-	1.800.708	1.733.770	
Extranjero	J.P. Morgan Chase Bank	13.405.136	93.751	-	-	-	-	-	-	-	13.405.136	93.751	
Extranjero	Citibank	2.134.696	-	-	-	-	-	-	-	-	2.134.696	-	
Extranjero	Kreditanstalt Für Weideraubau	300.064	298.660	-	-	-	-	-	-	-	300.064	298.660	
Extranjero	Credit Suisse First Boston	11.218	-	-	-	-	-	-	-	-	11.218	-	
Extranjero	Skandinaviska Enskilda Banken	882.607	1.737.851	-	-	-	-	-	-	-	882.607	1.737.851	
Extranjero	Deutsche Bank	123.514	-	-	-	-	-	-	-	-	123.514	-	
Extranjero	Standard Bank	123.515	-	-	-	-	-	-	-	-	123.515	-	
Extranjero	The Bank of Tokyo-Mitsubishi, Ltd. New York Branch	2.517	-	-	-	-	-	-	-	-	2.517	-	
Extranjero	WestLB AG, New York Branch	2.308.262	-	-	-	-	-	-	-	-	2.308.262	-	
Extranjero	Scotiabank	-	-	-	-	-	91.477	-	-	-	91.477	-	
	<b>Totales</b>	<b>30.355.137</b>	<b>11.768.368</b>	-	-	-	<b>29.990.297</b>	<b>15.899.398</b>	<b>386.869</b>	<b>1.825.596</b>	<b>60.732.303</b>	<b>29.493.362</b>	
	Monto de capital adeudado	29.412.041	10.941.478	-	-	-	29.819.999	13.514.489	386.869	1.825.596	59.618.909	26.281.563	
	Tasa interés promedio anual ponderado	6,61%	5,59%				7,70%	10,96%	9,00%	9,00%	7,16%	8,70%	

		al 31 de Diciembre	
		2006	2005
Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera		99,36%	93,81%
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional		0,64%	6,19%
<b>Total</b>		<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

NOTA 18.

OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS A LARGO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

R.U.T.	Banco o institución financiera	Moneda o índice reajuste	Años al Vencimiento					Total largo plazo 31.12.2006 M\$	Tasa de interés anual prom.	Total largo plazo 31.12.2005 M\$
			Más de 1 año hasta 2	Más de 2 años hasta 3	Más de 3 años hasta 5	Más de 5 años hasta 10	Más de 10 años			
			M\$	M\$	M\$	M\$	Plazo Años			
Extranjero	ABN Amro Bank	US\$	-	-	1.885.548	-	-	1.885.548	5,71%	2.834.339
Extranjero	Instituto de Crédito Oficial	US\$	-	-	2.684.134	-	-	2.684.134	5,71%	2.834.339
Extranjero	Bancafe	\$ Colom	-	-	-	-	-	-	-	1.145.385
Extranjero	Bancolombia	\$ Colom	-	23.071.588	-	-	-	23.071.588	9,07%	3.054.361
Extranjero	Banesto	US\$	2.168.434	-	-	-	-	2.168.434	6,83%	6.393.772
Extranjero	Banco Bilbao Viscaya Argentaria S.A.	US\$	-	-	5.656.644	-	-	5.656.644	5,71%	8.503.016
		\$ Colom	-	19.620.308	-	-	-	19.620.308	9,07%	-
97.030.000-7	BancoEstado	\$ Reaj.	-	-	-	-	-	-	-	971.845
		US\$	-	-	549.027	-	-	549.027	5,71%	-
Extranjero	Banco Nacionales de Paris	US\$	2.430.049	1.752.439	-	-	-	4.182.488	5,78%	6.499.168
		US\$	871.028	871.028	1.742.056	3.484.113	-	6.968.225	5,98%	7.704.858
Extranjero	Banco Medio Crédito	\$ Arg	2.022.063	2.022.063	3.033.467	-	-	7.077.593	1,75%	8.209.989
Extranjero	Banco Santander Central Hispano	US\$	-	-	7.004.256	-	-	7.004.256	5,71%	8.503.016
Extranjero		\$ Colom	-	22.337.554	-	-	-	22.337.554	9,07%	-
Extranjero	Bank Of Tokio Mitsubishi Ltda.	US\$	-	-	5.872.925	-	-	5.872.925	5,71%	6.802.413
Extranjero	Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency	US\$	-	-	2.941.455	-	-	2.941.455	5,71%	4.421.568
Extranjero	Citibank N.A.	US\$	-	-	7.004.256	-	-	7.004.256	5,71%	8.503.016
Extranjero	Citibank	US\$	-	10.647.800	-	-	-	10.647.800	6,00%	-
Extranjero	Colpatría	\$ Colom	-	-	-	-	-	-	-	763.591
Extranjero	Conavi	\$ Colom	-	-	-	-	-	-	-	1.908.976
Extranjero	Corfinsura	\$ Colom	-	-	-	-	-	-	-	3.054.361
Extranjero	Davivienda	\$ Colom	-	7.502.299	-	-	-	7.502.299	9,07%	2.290.771
Extranjero	Export Development Corporation Loan	US\$	762.225	762.225	1.524.450	2.286.675	-	5.335.575	6,61%	5.993.258
		US\$	773.075	773.075	386.537	-	-	1.932.687	6,25%	2.659.373
Extranjero	Export Development Canada	US\$	-	-	998.231	-	-	998.231	5,71%	-
Extranjero	Granahorrar	\$ Colom	-	-	-	-	-	-	-	1.145.405
Extranjero	Kreditanstalt Fur Weideraubau	US\$	436.853	-	-	-	-	436.853	4,85%	715.607
Extranjero	JP Morgan Chase Bank	US\$	-	-	-	-	-	-	-	13.081.562
Extranjero	WestLB AG, New York Branch	US\$	-	8.518.240	-	-	-	8.518.240	6,45%	-
Extranjero	Banco de Crédito	Soles	16.990.017	-	-	-	-	16.990.017	5,00%	6.329.174
Extranjero	Banco Continental	Soles	-	-	-	-	-	-	-	8.998.102
		US\$	-	10.257.565	8.656.800	-	-	18.914.365	5,00%	-
Extranjero	Skandinaviska Enskilda Banken	US\$	-	-	-	-	-	-	-	864.649
Extranjero	Credit Suisse First Boston	US\$	4.565.624	9.126.686	2.279.390	-	-	15.971.700	11,12%	15.697.875
Extranjero	Banco Provincia de Buenos Aires	US\$	-	-	-	-	-	-	-	523.263
Extranjero	Deutsche Bank AG, New York Branch	US\$	-	-	1.508.438	-	-	1.508.438	5,71%	2.267.470
		US\$	3.105.607	6.211.218	17.302.675	-	-	26.619.500	8,89%	-
Extranjero	Scotiabank	Soles	8.326.400	-	-	-	-	8.326.400	6,75%	-
Extranjero	ING Bank N.V., Curacao Branch	US\$	-	-	7.240.504	-	-	7.240.504	5,71%	10.883.860
Extranjero	San Paolo	US\$	-	-	4.525.315	-	-	4.525.315	5,71%	6.802.413
Extranjero	HSBC	US\$	-	-	3.771.096	-	-	3.771.096	5,71%	5.668.670
Extranjero	The Royal Bank of Scotland PLC	US\$	-	-	399.293	-	-	399.293	5,71%	-
Extranjero	B.N.P. Paribas Panama Branch	US\$	-	-	798.585	-	-	798.585	5,71%	-
Extranjero	Banesto N.Y. Branch	US\$	-	-	399.293	-	-	399.293	5,71%	-
Extranjero	Standard Bank	US\$	3.105.607	6.211.218	17.302.675	-	-	26.619.500	8,89%	-
<b>Totales</b>			<b>45.556.982</b>	<b>129.685.306</b>	<b>105.467.050</b>	<b>5.770.788</b>	-	<b>286.480.126</b>		<b>166.029.465</b>
			<b>al 31 de Diciembre</b>							
			<b>2006</b>	<b>2005</b>						
Porcentaje de obligaciones en moneda extranjera			100,00%	99,44%						
Porcentaje de obligaciones en moneda nacional			0,00%	0,56%						
<b>Total</b>			<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>						

- Con fecha 10 de noviembre de 2004, Endesa Chile ha suscrito un nuevo crédito por MUS\$ 250.000, con el cual procedió a pre-pagar el crédito suscrito con fecha 4 de febrero de 2004.

El nuevo crédito de Endesa Chile contempla amortización al vencimiento el 11 de noviembre de 2010 y un spread sobre libor de 0,375%.

La operación se materializó sin garantías, avales o restricciones de inversiones o endeudamiento.

- Con fecha 26 de enero de 2006, Endesa Chile ha suscrito un crédito Revolving Facility por MUS\$ 200.000, de los cuales se han girado MUS\$ 85.000 al 30 de septiembre de 2006.
- Con fecha 7 de diciembre de 2006 Endesa Chile ha suscrito un crédito Revolving Facility por MUS\$ 200.000, de los cuales se han girado MUS\$ - al 31 de diciembre de 2006.

Los revolving de Endesa Chile se pueden prepagar y girar durante la vigencia del crédito, con vencimiento el 26 de julio de 2011 y el 7 de diciembre de 2009 y un spread sobre libor de 0,300% y 0,250%, respectivamente.

La operación se materializó sin garantías, avales o restricciones de inversiones o endeudamiento.

# NOTA 19.

## OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO – EMISIÓN BONOS

El detalle de las obligaciones con el público corto y largo plazo es el siguiente:

Bonos Largo plazo - Porción corto plazo										
Número de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de Interés	Plazo Final	Periodicidad		Valor par		Colocación en Chile o en el Extranjero
						Pago de intereses	Pago de Amortizaciones	2006 M\$	2005 M\$	
Bonos Endesa	Uno	230.000.000	US\$	7,88%	1-2-2027	Semestral	Al Vencimiento	3.604.972	3.537.645	Extranjero
Bonos Endesa	Dos	220.000.000	US\$	7,33%	1-2-2037	Semestral	Al Vencimiento	3.574.778	3.513.491	Extranjero
Bonos Endesa	Tres	200.000.000	US\$	8,13%	1-2-2097	Semestral	Al Vencimiento	785.969	734.801	Extranjero
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US\$	7,75%	15-7-2008	Semestral	Al Vencimiento	7.564.374	7.434.687	Extranjero
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US\$	8,50%	1-4-2009	Semestral	Al Vencimiento	4.525.315	4.447.731	Extranjero
Bonos Endesa	E-1 y E-2	6.000.000	U.F.	6,20%	1-8-2006	Semestral	Al Vencimiento	-	112.915.513	Chile
Bonos Endesa	F	1.500.000	U.F.	6,20%	1-8-2022	Semestral	Semestral	699.850	700.457	Chile
Bonos Endesa	144A	400.000.000	US\$	8,35%	1-8-2013	Semestral	Al Vencimiento	7.409.094	7.282.070	Extranjero
Bonos Endesa	144A	200.000.000	US\$	8,63%	1-8-2015	Semestral	Al Vencimiento	3.826.553	3.760.949	Extranjero
Bonos Endesa	G	4.000.000	U.F.	4,80%	15-10-2010	Semestral	Al Vencimiento	724.858	725.487	Chile
Bonos Endesa	H	4.000.000	U.F.	6,20%	15-10-2008	Semestral	Semestral	933.132	933.942	Chile
Bonos Betania	B	400.000.000.000	\$ Col.	10,70%	10-11-2011	Trimestral	Al Vencimiento	1.401.250	1.115.596	Extranjero
Bonos Edegel	Uno	30.000.000	US\$	8,75%	3-6-2006	Semestral	Al Vencimiento	-	15.806.229	Extranjero
Bonos Edegel	Dos	30.000.000	US\$	8,41%	14-2-2007	Semestral	Al Vencimiento	16.480.993	503.052	Extranjero
Bonos Edegel	Tres	30.000.000	US\$	8,75%	13-6-2007	Semestral	Al Vencimiento	16.042.565	71.032	Extranjero
Bonos Edegel	Tres A	50.000.000	Soles	4,13%	4-9-2006	Semestral	Al Vencimiento	-	7.726.866	Extranjero
Bonos Edegel	Tres B	50.000.000	Soles	4,88%	30-10-2006	Semestral	Al Vencimiento	-	7.687.466	Extranjero
Bonos Edegel	Cuatro A	50.000.000	Soles	4,75%	12-12-2006	Semestral	Al Vencimiento	-	7.643.621	Extranjero
Bonos Edegel	Cinco A 2° emisión	10.000.000	US\$	3,75%	26-1-2009	Semestral	Al Vencimiento	85.404	83.940	Extranjero
Bonos Edegel	Seis A 2° emisión	30.000.000	Soles	5,88%	27-2-2008	Semestral	Al Vencimiento	100.281	91.840	Extranjero
Bonos Edegel	Seis B 2° emisión	20.000.000	Soles	5,88%	18-6-2008	Semestral	Al Vencimiento	10.223	9.362	Extranjero
Bonos Edegel	Siete A 2° emisión	10.000.000	US\$	7,33%	26-7-2009	Semestral	Al Vencimiento	167.150	126.819	Extranjero
Bonos Edegel	Ocho A 2° emisión	22.370.000	Soles	6,00%	10-3-2008	Semestral	Al Vencimiento	68.296	62.547	Extranjero
Bonos Edegel	Ocho B 2° emisión	25.700.000	Soles	6,47%	30-3-2008	Semestral	Al Vencimiento	69.212	63.386	Extranjero
Bonos Edegel	Nueve A 2° emisión	70.000.000	Soles	6,91%	1-6-2009	Semestral	Al Vencimiento	67.088	61.441	Extranjero
Bonos Edegel	Diez A 2° emisión	35.000.000	Soles	6,72%	21-10-2010	Semestral	Al Vencimiento	75.057	68.739	Extranjero
Bonos Edegel	Once A 2° emisión	20.000.000	US\$	3,71%	18-11-2012	Semestral	Al Vencimiento	75.311	73.979	Extranjero
Bonos Edegel	Trece A 2° emisión	25.000.000	Soles	6,47%	20-10-2013	Semestral	Al Vencimiento	52.365	-	Extranjero
Bonos Edegel	Catorce A 2° emisión	25.000.000	Soles	6,09%	27-10-2010	Semestral	Al Vencimiento	44.397	-	Extranjero
Bonos Edegel	Quince A 2° emisión	30.000.000	Soles	6,16%	27-11-2011	Semestral	Al Vencimiento	28.193	-	Extranjero
Bonos Emgesa	A-1	15.000.000.000	\$ Col.	9,36%	26-1-2007	Trimestral	Al Vencimiento	190.202	54.716	Extranjero
Bonos Emgesa	B-7	19.500.000.000	\$ Col.	9,13%	23-2-2007	Trimestral	Al Vencimiento	-	3.529.370	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10	229.825.000.000	\$ Col.	10,30%	9-10-2009	Trimestral	Al Vencimiento	-	1.136.232	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10	60.000.000.000	\$ Col.	9,87%	10-11-2009	Trimestral	Al Vencimiento	94.157	182.356	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	8.928.433.000	\$ Col.	10,25%	9-10-2009	Trimestral	Al Vencimiento	50.992	85.905	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	15.889.565.000	\$ Col.	10,62%	9-10-2009	Trimestral	Al Vencimiento	1.156.693	46.530	Extranjero
Bonos Emgesa	B-1 2° emisión	50.000.000.000	\$ Col.	12,43%	26-7-2006	Trimestral	Al Vencimiento	-	12.707.360	Extranjero
Bonos Emgesa	B-1	85.000.000.000	\$ Col.	12,43%	26-7-2006	Trimestral	Al Vencimiento	-	1.054.346	Extranjero
Bonos Emgesa	A-10	210.000.000.000	\$ Col.	10,33%	23-2-2015	Trimestral	Al Vencimiento	579.485	4.467.004	Extranjero
Bonos Emgesa	A1	15.000.000.000	\$ Col.	8,68%	26-7-2006	Trimestral	Al Vencimiento	-	19.471.553	Extranjero
Bonos Endesa Chile Internacional	Unica	150.000.000	US\$	7,20%	1-4-2006	Semestral	Al Vencimiento	-	79.902.183	Extranjero
<b>Total - porción corto plazo</b>								<b>70.488.209</b>	<b>309.820.243</b>	

Bonos Largo plazo										
Número de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de Interés	Plazo Final	Periodicidad		Valor par		Colocación en Chile o en el Extranjero
						Pago de intereses	Pago de Amortizaciones	2006 M\$	2005 M\$	
Bonos Endesa	Uno	230.000.000	US\$	7,88%	1-2-2027	Semestral	Al Vencimiento	109.608.986	107.729.807	Extranjero
Bonos Endesa	Dos	220.000.000	US\$	7,33%	1-2-2037	Semestral	Al Vencimiento	117.125.800	115.117.750	Extranjero
Bonos Endesa	Tres	200.000.000	US\$	8,13%	1-2-2097	Semestral	Al Vencimiento	21.517.074	21.148.177	Extranjero
Bonos Endesa	Uno	400.000.000	US\$	7,75%	15-7-2008	Semestral	Al Vencimiento	212.956.000	209.305.000	Extranjero
Bonos Endesa	Unica	400.000.000	US\$	8,50%	1-4-2009	Semestral	Al Vencimiento	212.956.000	209.305.000	Extranjero
Bonos Endesa	F	1.500.000	U.F.	6,20%	1-8-2022	Semestral	Semestral	27.504.570	27.528.422	Chile
Bonos Endesa	144A	400.000.000	US\$	8,35%	1-8-2013	Semestral	Al Vencimiento	212.956.000	209.305.000	Extranjero
Bonos Endesa	144A	200.000.000	US\$	8,63%	1-8-2015	Semestral	Al Vencimiento	106.478.000	104.652.500	Extranjero
Bonos Endesa	G	4.000.000	U.F.	4,80%	15-10-2010	Semestral	Al Vencimiento	73.345.520	73.409.124	Chile
Bonos Endesa	H	4.000.000	U.F.	6,20%	15-10-2008	Semestral	Semestral	73.345.520	73.409.124	Chile
Bonos Betania	B	400.000.000.000	\$ Col.	10,70%	10-11-2011	Trimestral	Al Vencimiento	95.121.057	68.723.204	Extranjero
Bonos Edegel	Dos	30.000.000	US\$	8,41%	14-2-2007	Semestral	Al Vencimiento	-	15.697.875	Extranjero
Bonos Edegel	Tres	30.000.000	US\$	8,75%	13-6-2007	Semestral	Al Vencimiento	-	15.697.875	Extranjero
Bonos Edegel	Cinco A 2° emisión	10.000.000	US\$	3,75%	26-1-2009	Semestral	Al Vencimiento	5.323.900	5.232.625	Extranjero
Bonos Edegel	Seis A 2° emisión	30.000.000	Soles	5,88%	27-2-2008	Semestral	Al Vencimiento	4.995.840	4.575.306	Extranjero
Bonos Edegel	Seis B 2° emisión	20.000.000	Soles	5,88%	18-6-2008	Semestral	Al Vencimiento	3.330.560	3.050.204	Extranjero
Bonos Edegel	Siete A 2° emisión	10.000.000	US\$	8,50%	26-7-2009	Semestral	Al Vencimiento	5.323.900	5.232.625	Extranjero
Bonos Edegel	Ocho A 2° emisión	22.370.000	Soles	6,00%	10-3-2008	Semestral	Al Vencimiento	3.725.230	3.411.653	Extranjero
Bonos Edegel	Ocho B 2° emisión	25.700.000	Soles	6,47%	30-3-2008	Semestral	Al Vencimiento	4.279.769	3.919.512	Extranjero
Bonos Edegel	Nueve A 2° emisión	70.000.000	Soles	6,91%	1-6-2009	Semestral	Al Vencimiento	11.656.960	10.675.714	Extranjero
Bonos Edegel	Diez A 2° emisión	35.000.000	Soles	6,72%	21-10-2010	Semestral	Al Vencimiento	5.828.480	5.337.857	Extranjero
Bonos Edegel	Once A 2° emisión	20.000.000	US\$	3,71%	18-11-2012	Semestral	Al Vencimiento	10.647.800	10.465.250	Extranjero
Bonos Edegel	Trece A 2° emisión	25.000.000	Soles	6,47%	20-10-2013	Semestral	Al Vencimiento	4.163.200	-	Extranjero
Bonos Edegel	Catorce A 2° emisión	25.000.000	Soles	6,09%	27-10-2010	Semestral	Al Vencimiento	4.163.200	-	Extranjero
Bonos Edegel	Quince A 2° emisión	30.000.000	Soles	6,16%	27-11-2011	Semestral	Al Vencimiento	4.995.840	-	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10	229.825.000.000	\$ Col.	10,30%	9-10-2009	Trimestral	Al Vencimiento	54.652.729	52.647.645	Extranjero
Bonos Emgesa	B-10	60.000.000.000	\$ Col.	9,87%	10-11-2009	Trimestral	Al Vencimiento	14.268.154	13.744.473	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	8.928.433.000	\$ Col.	10,25%	9-10-2009	Anual	Al Vencimiento	2.243.172	3.686.110	Extranjero
Bonos Emgesa	C-10	15.889.565.000	\$ Col.	10,62%	9-10-2009	Trimestral	Al Vencimiento	3.992.085	2.071.243	Extranjero
Bonos Emgesa	A-10	250.000.000.000	\$ Col.	10,33%	23-2-2015	Trimestral	Al Vencimiento	59.450.686	48.106.193	Extranjero
<b>Total largo plazo</b>								<b>1.465.956.032</b>	<b>1.423.185.268</b>	

**Endesa Individual**

1) Al 31 de diciembre de 2006, se encuentran vigentes las siguientes emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional:

- El 9 de agosto de 2001 se inscribió bajo el N° 264, la cuarta emisión de bonos por UF 7.500.000, la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 2001. Las series E-1 y E-2 se encuentran totalmente cancelada al 31 de julio de 2006.
- El 26 de noviembre de 2002 se inscribió bajo el N° 317 y 318 y se procedió a su modificación el 2 de octubre de 2003, la quinta emisión de bonos por U.F. 8.000.000, la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 2003.

La clasificación de riesgo de las dos últimas emisiones de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente:

Entidad Clasificadora	Categoría
- Feller – Rate Clasificadora de Riesgo Ltda.	A +
- Comisión Clasificadora de Riesgo	A +
- Fitch Chile Clasificadora de Riesgo Ltda.	A +

**Condiciones de las Emisiones**

**CUARTA EMISIÓN**

Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.  
 Valores emitidos : Bonos al portador desmaterializados en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.  
 Monto de la emisión : Hasta siete millones quinientos mil Unidades de Fomento (U.F. 7.500.000) divididas en:  
 - Serie E-1: 1.000 títulos de 1.000 U.F. cada uno.  
 - Serie E-2: 500 títulos de 10.000 U.F. cada uno.  
 - Serie F: 150 títulos de 10.000 U.F. cada uno.  
 Reajuste : La variación de la Unidad de Fomento.  
 Plazo de amortización : Series E-1 y E-2: 1 de agosto de 2006  
 Series F: 1 de agosto de 2022  
 Rescate anticipado : Sólo en el caso de los bonos serie F, a contar del 1 de febrero de 2012.  
 Tasa de interés nominal: 6,2% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 3,0534%.  
 Plazo de colocación : 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.  
 Garantía : No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.  
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos los días 1 de agosto y 1 de febrero de cada año, a partir del 1 de agosto de 2001. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 699.850 (M\$ 3.502.284 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

**QUINTA EMISIÓN**

Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.  
 Valores emitidos : Bonos al portador desmaterializados en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.  
 Monto de la emisión : Ocho millones de Unidades de Fomento (U.F.8.000.000) divididas en :  
 - Serie G: 4.000 títulos de U.F.1.000 cada uno.  
 - Serie H: 4.000 títulos de U.F.1.000 cada uno.  
 Reajuste : La variación de la Unidad de Fomento.

Plazo de amortización : Serie G: 15 de octubre de 2010.  
 Serie H semestrales y sucesivas a partir del 15 de abril de 2010.  
 Rescate anticipado : Sólo en el caso de los bonos serie G, a contar del 16 de octubre de 2004.  
 Tasa de interés nominal: Serie G: 4,8% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 2,3719%.  
 Serie H: 6,2% anual vencido, compuesta semestralmente y efectiva, sobre el capital insoluto reajustado por el valor de la Unidad de Fomento. La tasa de interés por aplicar semestralmente será igual a 3,0534%.  
 Plazo de colocación : 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.  
 Garantía : No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.  
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos los días 15 de abril y 15 de octubre de cada año, a partir del 15 de abril de 2004. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 1.657.990, (M\$ 1.659.429 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

2) La Sociedad ha efectuado cuatro emisiones y colocación de bonos de oferta pública en el mercado internacional de acuerdo al siguiente detalle:

La clasificación de riesgo de estas emisiones de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente :

Entidad Clasificadora	Categoría
- Standard & Poor's	BBB-
- Moodys Investors Services	Ba1
- Fitch	BBB-

**PRIMERA EMISIÓN**

Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.  
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.  
 Monto de la emisión : Seiscientos cincuenta millones de Dólares (US\$650.000.000) divididos en:  
 - Serie 1: US\$ 230.000.000  
 - Serie 2: US\$ 220.000.000  
 - Serie 3: US\$ 200.000.000  
 Reajuste : La variación del dólar americano.  
 Plazo de amortización : Serie 1 vencimiento total el 1 de febrero de 2027 del capital.  
 Serie 2 vencimiento total el 1 de febrero de 2037 (tiene un Put option el 1 de febrero de 2009, fecha en la cual, los tenedores pueden rescatarlos al 100% más intereses acumulados).  
 Serie 3 vencimiento total el 1 de febrero de 2097.  
 Tasa de interés nominal: Serie 1 tasa 7,875% anual  
 Serie 2 tasa 7,325% anual  
 Serie 3 tasa 8,125% anual  
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1 de febrero y 1 de agosto de cada año, a partir del 27 de enero de 1997. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 11.197.384 (M\$ 11.005.411 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

## SEGUNDA EMISIÓN

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.
Monto de la emisión	: Cuatrocientos millones de dólares estadounidenses (US\$400.000.000).
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización	: Serie 1 vencimiento total el 15 de julio de 2008 del capital
Tasa de interés nominal	: Serie 1 tasa 7,75% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 15 de enero y 15 de julio de cada año, a partir del 15 de enero de 1999. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 7.564.374 (M\$ 7.434.687 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

## TERCERA EMISIÓN

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.
Monto de la emisión	: Cuatrocientos millones de dólares estadounidenses (US\$400.000.000) .
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización	: Serie 1 vencimiento total el 1 de abril de 2009 del capital
Tasa de interés nominal	: Serie 1 tasa 8,50% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1 de octubre y 1 de abril de cada año, a partir del 1 de octubre de 1999. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 4.525.315 (M\$ 4.447.731 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

## CUARTA EMISIÓN

Emisor	: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos	: Bonos electrónicos a la orden, denominados en dólares norteamericanos, en el mercado estadounidense y europeo, bajo norma "Rule 144 A" y " Regulation S".
Monto de la emisión	: Seiscientos millones de dólares estadounidenses (US\$600.000.000) divididos en: - Serie 01.08.2013: US\$ 400.000.000 - Serie 01.08.2015: US\$ 200.000.000
Reajuste	: La variación del dólar americano.
Plazo de amortización	: Serie MMUS\$ 400 vencimiento total el 1 de agosto de 2013 Serie MMUS\$ 200 vencimiento total el 1 de agosto de 2015
Tasa de interés nominal	: Serie MMUS\$ 400 tasa 8,35% anual. Serie MMUS\$ 200 tasa 8,625% anual.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 1 de febrero y 1 de agosto de cada año, a partir del 23 de julio de 2003. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 11.235.647 (M\$ 11.043.019 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

## Recompra de Bonos Endesa Chile Internacional

Esta sociedad, filial de Endesa Chile en un 100%, efectuó durante el mes de noviembre de 2001 un Tender Offer, para la compra total o parcial en efectivo de la primera emisión de las siguientes series de bonos en dólares (Yankee Bonds).

- Serie 1 : MUS\$ 230.000 a 30 años con vencimiento el año 2027.
- Serie 3 : MUS\$ 200.000 a 100 años con vencimiento el año 2097.

Como resultado de la oferta que expiró el 21 de noviembre de 2001 se compraron bonos de la serie 1 y serie 3 en un valor de MUS\$ 21.324 y MUS\$ 134.828, respectivamente cuyos valores nominales eran de MUS\$ 24.119 y MUS\$ 159.584 para cada serie.

## Filiales

## 1) Endesa Chile Internacional

a) Endesa Chile Internacional ha efectuado una emisión de Bonos (Yankee Bonds) con fecha 1 de abril de 1996.

La clasificación de riesgo de esta emisión de bonos, a la fecha de estos estados financieros es la siguiente:

Entidad Clasificadora	Categoría
- Standard & Poor's	BBB-
- Moodys Investors Service	Ba1

## Condición de la Emisión

## PRIMERA EMISIÓN

Emisor	: Endesa Chile Internacional
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (150.000 bonos)
Monto de la emisión	: Ciento cincuenta millones de dólares estadounidenses (US\$150.000.000)
Amortización del capital	: Vencimiento total al 1 de abril de 2006
Tasa de interés nominal	: 7,2% anual vencido
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos, a partir del 1 de octubre de 1996. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ -- (M\$ 1.412.809 en 2005)
Garantía	: Garantía de Empresa Nacional de Electricidad S.A. Al 31 de diciembre de 2006 esta emisión se encuentra totalmente pagada.

2) Edegel S.A. ha efectuado veinte y una emisiones de Bonos con fechas 4 de junio de 1999, 15 de febrero de 2000, 14 de junio de 2000, 27 de noviembre de 2000, 22 de agosto de 2001, 06 de junio de 2003, 4 de septiembre de 2003, 29 de octubre de 2003, 12 de diciembre de 2003, 26 de enero de 2004, 27 de febrero de 2004, 18 de junio de 2004, 26 de julio de 2004, 10 de marzo de 2005, 30 de marzo de 2005, 1 de junio de 2005, 21 de octubre de 2005, 18 de noviembre de 2005 y las tres últimas emisiones con fecha 18 de noviembre de 2006. Las emisiones vigentes se detallan a continuación:

## Condición de la Emisión

Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en US\$ (110.000 bonos).
Monto de la emisión	: Ciento diez millones de dólares estadounidenses (US\$110.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 3 de junio 2006, 14 de febrero 2007, 13 de junio 2007 y 21 de noviembre del 2005, respectivamente.
Tasa de interés nominal	: 8,75%, 8,41%, 8,75% y 8,44% anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 708.922 (M\$ 682.437 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (10.000 bonos)
Monto de la emisión	: Cincuenta millones de Nuevos Soles (NS50.000.000)
Amortización del capital	: Vencimiento total al 04 de septiembre de 2006.
Tasa de interés nominal	: 4,13% anual vencido.

Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ -.- (M\$ 101.356 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante. Al 31 de diciembre de 2006 esta emisión se encuentra cancelada.	y se presentan en el pasivo circulante.	
Emisor	: Edegel S.A.	Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (10.000 bonos).	Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en dólares (10.000 bonos).
Monto de la emisión	: Cincuenta millones de Nuevos Soles (NS50.000.000).	Monto de la emisión	: Diez millones de dólares (US\$ 10.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 30 de octubre de 2006.	Amortización del capital	: Vencimiento total al 26 de julio 2009.
Tasa de interés nominal	: 4,88% anual vencido.	Tasa de interés nominal	: 7,33 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ -.- (M\$ 61.956 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante. Al 31 de diciembre de 2006 esta emisión se encuentra totalmente cancelada.	Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 167.150 (M\$ 126.819 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.	Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (10.000 bonos).	Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (4.474 bonos).
Monto de la emisión	: Cincuenta millones de Nuevos Soles (NS50.000.000).	Monto de la emisión	: Veintidos millones trescientos setenta mil Soles (S/. 22.370.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 12 de diciembre de 2006.	Amortización del capital	: Vencimiento total al 10 de marzo de 2008.
Tasa de interés nominal	: 4,75% anual vencido.	Tasa de interés nominal	: 6,00 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ -.- (M\$ 18.110 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante. Al 31 de diciembre de 2006 esta emisión se encuentra totalmente cancelada.	Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 68.296 (M\$ 62.547 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.	Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (10.000 bonos).	Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (5.140 bonos).
Monto de la emisión	: Cincuenta millones de Nuevos Soles (NS50.000.000).	Monto de la emisión	: Veinticinco millones setecientos mil Soles (S/.25.700.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 30 de marzo de 2008.	Amortización del capital	: Vencimiento total al 30 de marzo de 2008.
Tasa de interés nominal	: 6,47 % anual vencido.	Tasa de interés nominal	: 6,47 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 69.212 (M\$ 63.386 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.	Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 69.212 (M\$ 63.386 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.	Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en dólares (10.000 bonos)	Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (14.000 bonos).
Monto de la emisión	: Diez millones de dólares (US\$ 10.000.000).	Monto de la emisión	: Setenta millones de Soles (S/.70.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 26 de enero de 2009.	Amortización del capital	: Vencimiento total al 01 de junio de 2009.
Tasa de interés nominal	: 3,75% anual vencido.	Tasa de interés nominal	: 6,91 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 85.404 (M\$ 83.940 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.	Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 67.088 (M\$ 61.441 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.	Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (6.000 bonos).	Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Soles (7.000 bonos).
Monto de la emisión	: Treinta millones de Nuevos Soles (NS30.000.000).	Monto de la emisión	: Treinta y cinco millones de Soles (S/.35.000.000).
Amortización del capital	: Vencimiento total al 27 de septiembre de 2008.	Amortización del capital	: Vencimiento total al 21 de octubre de 2010.
Tasa de interés nominal	: 5,88% anual vencido.	Tasa de interés nominal	: 6,72 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 100.281 (M\$ 91.840 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.	Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 75.057 (M\$ 68.739 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.
Emisor	: Edegel S.A.	Emisor	: Edegel S.A.
Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (4.000 bonos).	Valores emitidos	: Obligaciones Negociables en dólares (20.000 bonos).
Monto de la emisión	: Veinte millones de Nuevos Soles (NS20.000.000).	Monto de la emisión	: Veinte millones de dólares (US\$ 20.000.000)
Amortización del capital	: Vencimiento total al 18 de junio 2008.	Amortización del capital	: Vencimiento total al 18 de noviembre de 2012.
Tasa de interés nominal	: 5,88% anual vencido.	Tasa de interés nominal	: 3,71 % anual vencido.
Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 10.223 (M\$ 9.363 en 2005)	Pago de intereses	: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio

ascienden a M\$ 75.311 (M\$ 73.979 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.  
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Soles (5.000 bonos).  
 Monto de la emisión : Veinte y cinco millones de Soles (S/. 25.000.000).  
 Amortización del capital : Vencimiento total al 20 de octubre de 2013  
 Tasa de interés nominal: 6,47 % anual vencido.  
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 52.365 y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.  
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Soles (5.000 bonos).  
 Monto de la emisión : Veinte y cinco millones de Soles (S/. 25.000.000).  
 Amortización del capital : Vencimiento total al 27 de octubre de 2010.  
 Tasa de interés nominal: 6,09 % anual vencido.  
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 44.397 y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.  
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Soles (6.000 bonos).  
 Monto de la emisión : treinta millones de Soles (S/. 30.000.000).  
 Amortización del capital : Vencimiento total al 27 de noviembre de 2011.  
 Tasa de interés nominal: 6,16 % anual vencido.  
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 28.193 y se presentan en el pasivo circulante.

3) Emgesa S.A. ha efectuado tres emisiones de Bonos con fechas 08 de octubre de 1999, 09 de julio de 2001 y 23 de febrero de 2005, completando la primera emisión, con fecha 26 de febrero de 2003 la segunda y 23 de febrero de 2005 la tercera.

#### PRIMERA EMISIÓN

Emisor : Emgesa S.A.  
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en \$ Colombianos  
 Monto de la emisión : \$ Colombianos 530.000.000.000.  
 Amortización del capital : Vencimientos entre el 2004 y 2009 por un monto de 449.554.880 \$ Colombianos.  
 Tasa de interés nominal: 8,97% tasa promedio anual .  
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán trimestrales y anuales.  
 Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 1.492.044 (M\$ 1.598.953 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

#### SEGUNDA EMISIÓN

Emisor : Emgesa S.A.  
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en \$ Colombianos  
 Monto de la emisión : \$ Colombianos 50.000.000.000  
 Amortización del capital : Vencimiento el 26 de julio de 2006  
 Tasa de interés nominal: 12,43% tasa promedio anual.  
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán anuales.  
 Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ -- (M\$ 1.784.508 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante. Al 31 de diciembre de 2006 esta emisión se encuentra cancelada.

#### TERCERA EMISIÓN

Emisor : Emgesa S.A.  
 Valores emitidos : Obligaciones Negociables en \$ Colombianos  
 Monto de la emisión : \$ Colombianos 250.000.000.000  
 Amortización del capital : Vencimiento el 23 de febrero de 2015  
 Tasa de interés nominal: IPC + 5,04% trimestre vencido (10,33%).  
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán anuales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 579.485 (M\$ 523.342 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

4) Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P. ha efectuado una emisión de Bonos el 11 de noviembre de 2004, completando la primera emisión.

#### PRIMERA EMISIÓN

Emisor : Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.  
 Valores emitidos : Bonos ordinarios en \$ Colombianos  
 Monto de la emisión : \$ Colombianos 400.000.000.000  
 Amortización del capital : Vencimiento entre el 2009 y el 2011, por un monto de 400.000.000.000 pesos colombianos.  
 Tasa de interés nominal: IPC + 6,29% (10,70%) efectivo anual  
 Pago de intereses : Los pagos de intereses serán trimestrales. Los intereses devengados al cierre del ejercicio ascienden a M\$ 1.401.205 (1.115.596 en 2005) y se presentan en el pasivo circulante.

El descuento en la colocación de bonos ha sido diferido en el mismo ejercicio de las correspondientes emisiones. Su valor al 31 de diciembre 2006 asciende a M\$ 8.938.877 (M\$ 11.385.954 en 2005) y se presenta en el rubro Otros Activos a Largo Plazo.

## NOTA 20. PROVISIONES Y CASTIGOS

El detalle de este rubro es el siguiente:

#### a Provisiones de corto plazo

	Saldo al 31 de Diciembre	
	Corto Plazo	
	2006 M\$	2005 M\$
Remuneraciones y otros beneficios a los trabajadores	10.041.838	9.333.113
Provisión contingencias y juicios	5.676.933	8.874.402
Provisión para gastos y costos	8.808.123	3.306.365
Indemnización años de servicios	58.902	123.681
Provisión compra de energía y potencia	-	822.448
Otras provisiones	189.185	866.148
<b>Total</b>	<b>24.774.981</b>	<b>23.326.157</b>

#### b Provisiones de largo plazo

	Saldo al 31 de Diciembre	
	Largo Plazo	
	2006 M\$	2005 M\$
Beneficios post jubilatorios	4.241.073	4.231.387
Pensión complementaria trabajadores de filiales ext.	19.818.218	19.239.708
Indemnización años de servicios	5.942.464	5.301.605
Otras provisiones	-	395.153
<b>Total</b>	<b>30.001.755</b>	<b>29.167.853</b>

## NOTA 21. INDEMNIZACIONES AL PERSONAL POR AÑOS DE SERVICIO

Este rubro incluye la provisión de indemnización por años de servicios la cual es calculada de acuerdo con lo expuesto en la Nota 2s. El detalle al cierre de cada ejercicio es el siguiente:

### Largo Plazo

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Saldo inicial (1 de enero)	5.301.605	4.488.763
Aumento de la provisión	1.884.341	1.057.749
Pagos del ejercicio	(1.243.482)	(244.907)
<b>Total</b>	<b>5.942.464</b>	<b>5.301.605</b>

## NOTA 22. INTERÉS MINORITARIO

a. El interés minoritario corresponde a la participación patrimonial de los accionistas minoritarios de las siguientes filiales:

Sociedad	Saldo al 31 de Diciembre de 2006			Saldo al 31 de Diciembre de 2005		
	Patrimonio M\$	Porcentaje participación	Total M\$	Patrimonio M\$	Porcentaje participación	Total M\$
Capital de Energía S.A.	-	-	-	360.943.855	49,00%	176.862.490
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	338.438.193	0,01%	20.448	374.886.708	14,38%	53.900.461
Endesa Costanera S.A.	139.758.763	35,74%	49.942.665	143.443.519	35,74%	51.259.409
Edegel S.A.	464.027.142	44,56%	206.758.769	440.365.430	36,44%	160.485.896
Emgesa S.A.	618.289.529	76,55%	473.281.467	595.283.825	51,52%	306.671.773
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	116.788.312	5,00%	5.858.335	97.690.887	5,02%	4.900.370
Endesa Argentina S.A.	39.793.197	0,01%	3.979	41.485.034	0,01%	4.148
Generandes Perú S.A.	235.060.927	40,37%	94.891.793	256.441.790	40,37%	103.523.037
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	188.190.814	34,81%	65.509.222	171.383.120	34,81%	59.658.465
Hidroinvest S.A.	76.517.705	30,07%	23.008.874	68.639.517	30,07%	20.639.903
Pehuenche S.A.	216.562.914	7,35%	15.917.374	212.394.646	7,35%	15.611.006
Túnel El Melón S.A.	(8.966.075)	0,05%	(4.483)	(10.732.330)	0,05%	(5.366)
<b>Total</b>			<b>935.188.443</b>			<b>953.511.592</b>

b. El interés minoritario correspondiente a la participación en los resultados de los accionistas minoritarios en las siguientes filiales:

Sociedad	Saldo al 31 de Diciembre de 2006			Saldo al 31 de Diciembre de 2005		
	Resultado del ejercicio M\$	Porcentaje de participación	Total M\$	Resultado del ejercicio M\$	Porcentaje de participación	Total M\$
Capital de Energía S.A.	-	-	-	19.783.507	49,00%	9.693.919
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	1.013.673	0,01%	61	2.480.263	14,38%	356.608
Central Cachoeira Dourada S.A.	-	-	-	23.461.480	0,39%	92.466
Endesa Costanera S.A.	(6.186.904)	35,74%	(2.210.884)	(11.048.688)	35,74%	(3.948.239)
Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	-	-	-	(10.268.767)	50,00%	(5.134.383)
Edegel S.A.	8.637.978	44,56%	3.848.865	35.247.397	36,44%	12.845.491
Emgesa S.A.	62.646.331	76,55%	47.953.824	41.236.222	51,52%	21.243.623
Empresa Eléctrica Pangué S.A.	38.948.354	5,00%	1.953.727	19.783.241	5,02%	992.367
Endesa Argentina S.A.	(2.413.625)	0,01%	(241)	(9.716.647)	0,01%	(972)
Generandes Perú S.A.	6.372.945	40,37%	2.572.695	29.805.937	40,37%	12.032.365
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	13.818.182	34,81%	4.810.109	2.638.290	34,81%	918.388
Hidroinvest S.A.	6.679.741	30,07%	2.008.598	(122.186)	30,07%	(36.742)
Pehuenche S.A.	67.661.976	7,35%	4.973.155	61.448.069	7,35%	4.516.433
Túnel El Melón S.A.	1.766.256	0,05%	883	(1.823.705)	0,05%	(912)
<b>Total</b>			<b>65.910.792</b>			<b>53.570.412</b>

## NOTA 23. CAMBIOS EN EL PATRIMONIO

a. Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2006 y 2005, las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos:

Rubros	Saldo al 31 de Diciembre de 2006						
	Capital pagado M\$	Sobreprecio en venta acciones M\$	Otras reservas M\$	Utilidades acumuladas M\$	Superávit (déficit) en período de desarrollo filial M\$	Dividendos Provisorios M\$	Utilidad del Ejercicio M\$
Saldo inicial	1.115.200.845	218.760.487	(34.508.449)	232.182.953	-	-	110.622.993
Distribución resultado ejercicio anterior	-	-	-	110.622.993	-	-	(110.622.993)
Dividendo definitivo ejercicio anterior	-	-	-	(47.734.212)	-	-	-
Dividendos provisorios	-	-	-	-	-	(21.078.509)	-
Déficit acumulado período de desarrollo	-	-	-	-	(303.015)	-	-
Reserva por cobertura de inversión B.T. N°64	-	-	3.009.095	-	-	-	-
Ajuste VPP filiales nacionales en moneda extranjera	-	-	1.690.431	-	-	-	-
Reservas BT N° 72	-	-	(6.410.324)	-	-	-	-
Revalorización capital propio	23.419.218	4.593.970	(724.677)	6.005.570	-	42.157	-
Utilidad del ejercicio	-	-	-	-	-	-	189.541.318
<b>Saldo final</b>							
<b>Saldo actualizados</b>	<b>1.138.620.063</b>	<b>223.354.457</b>	<b>(36.943.924)</b>	<b>301.077.304</b>	<b>(303.015)</b>	<b>(21.036.352)</b>	<b>189.541.318</b>

### b. Distribución de dividendos.

De acuerdo con las disposiciones de la Ley 18.046, la sociedad deberá destinar no menos del 30% de la utilidad al pago de dividendos a los accionistas.

En los últimos años la sociedad ha pagado dividendos a sus accionistas. El detalle al 31 de diciembre de 2006 es el siguiente:

Fecha de Pago	Valor Histórico (\$)	Valor Actualizado (\$)	Tipo de Dividendo
Abril 1996	3,46337	5,02208	Definitivo
Julio 1996	3,10000	4,41360	Provisorio
Octubre 1996	5,00000	7,03562	Provisorio
Enero 1997	3,00000	4,15489	Provisorio
Abril 1997	5,95117	8,07933	Definitivo
Julio 1997	2,30000	3,10450	Provisorio
Octubre 1997	4,80000	6,34138	Provisorio
Enero 1998	1,00000	1,30288	Provisorio
Abril 1998	3,64800	4,69823	Definitivo
Mayo 1999	2,06200	2,55318	Definitivo
Abril 2001	0,96000	1,10878	Definitivo
Abril 2002	0,94000	1,07702	Definitivo
Abril 2004	2,30000	2,49630	Definitivo
Abril 2005	4,13000	4,37697	Definitivo
Marzo 2006	5,82000	5,96550	Definitivo
Diciembre 2006	2,57000	2,57000	Provisorio

### c. Número de acciones

Serie	Diciembre de 2006		
	Número de acciones suscritas	Número de acciones pagadas	Número de acciones con derecho a voto
Unica	8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580

### d. Capital

Serie	Diciembre de 2006	
	Capital suscrito M\$	Capital pagado M\$
Unica	1.138.620.063	1.138.620.063

Saldo al 31 de Diciembre de 2005							
Total patrimonio M\$	Capital pagado M\$	Sobreprecio en venta acciones M\$	Otras reservas M\$	Utilidades acumuladas M\$	Utilidad del período M\$	Total patrimonio M\$	
1.642.258.829	1.076.448.692	211.158.771	23.237.060	174.264.702	83.788.756	1.568.897.981	
-	-	-	-	83.788.756	(83.788.756)	-	
(47.734.212) (21.078.509)	-	-	-	(33.873.246)	-	(33.873.246)	
(303.015)	-	-	-	-	-	-	
3.009.095	-	-	(15.132.065)	-	-	(15.132.065)	
1.690.431 (6.410.324)	-	-	(9.755.463) (33.694.515)	-	-	(9.755.463) (33.694.515)	
33.336.238	38.752.153	7.601.716	836.534	8.002.741	-	55.193.144	
189.541.318	-	-	-	-	110.622.993	110.622.993	
	<b>1.115.200.845</b>	<b>218.760.487</b>	<b>(34.508.449)</b>	<b>232.182.953</b>	<b>110.622.993</b>	<b>1.642.258.829</b>	
<b>1.794.309.851</b>	<b>1.138.620.063</b>	<b>223.354.457</b>	<b>(35.233.126)</b>	<b>237.058.795</b>	<b>112.946.076</b>	<b>1.676.746.265</b>	

#### e. Otras reservas

	al 31 de Diciembre de 2006				al 31 de Diciembre de 2005				
	Saldo Inicial M\$	Corrección monetaria M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldo M\$	Saldo Inicial M\$	Corrección monetaria M\$	Movimiento del ejercicio M\$	Saldo Histórico M\$	Saldo Actualizado M\$
Revalorización acumulada del capital	1.771.077	37.193	-	1.808.270	1.709.534	61.543	-	1.771.077	1.808.270
Revalorización ex DFL N° 4	1.214.256	25.499	-	1.239.755	1.172.062	42.194	-	1.214.256	1.239.755
Otras reservas de revalorización	79.016	1.659	-	80.675	76.270	2.746	-	79.016	80.675
Reserva por retasación técnica del activo fijo (Circs. 550 y 566 SVS).	30.375.611	637.888	-	31.013.499	29.320.088	1.055.523	-	30.375.611	31.013.499
Mayor valor inversiones en filiales (Circs. 550 y 566 SVS)	25.543.605	536.416	-	26.080.021	24.655.989	887.616	-	25.543.605	26.080.021
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(346.109)	(7.268)	-	(353.377)	(334.082)	(12.027)	-	(346.109)	(353.377)
Reserva Boletín Técnico N° 72 (1)	(33.694.515)	(707.585)	(6.410.324)	(40.812.424)	-	-	(33.694.515)	(33.694.515)	(34.402.100)
Ajuste VPP filiales nacionales en moneda extranjera	(18.308.193)	(384.472)	1.690.431	(17.002.234)	(8.255.531)	(297.199)	(9.755.463)	(18.308.193)	(18.692.666)
Ajuste VPP por disminución de capital en filiales extranjeras	(6.447.148)	(135.390)	-	(6.582.538)	(6.223.116)	(224.032)	-	(6.447.148)	(6.582.537)
Reserva Boletín Técnico N° 64 (2)	(34.696.049)	(728.617)	3.009.095	(32.415.571)	(18.884.154)	(679.830)	(15.132.065)	(34.696.049)	(35.424.666)
<b>Total</b>	<b>(34.508.449)</b>	<b>(724.677)</b>	<b>(1.710.798)</b>	<b>(36.943.924)</b>	<b>23.237.060</b>	<b>836.534</b>	<b>(58.582.043)</b>	<b>(34.508.449)</b>	<b>(35.233.126)</b>

(1) Incremento de reserva en el ejercicio, producto de la reestructuración societaria realizada en Colombia con fecha 30 de enero de 2006 por un valor de M\$3.189.180 y una disminución de reserva por un monto de M\$9.599.504 producto de la fusión por absorción de Etevensa (Ver nota 11b).

**[2] Detalle ajuste acumulado Boletín Técnico N°64**

	al 31 de Diciembre de 2006				al 31 de Diciembre de 2005				
	Saldo 01/01/06	Corrección monetaria	Movimiento del ejercicio	Saldo 31/12/06	Saldo 01/01/05	Corrección monetaria	Movimiento del ejercicio	Saldo 31/12/05 (histórico)	Saldo 31/12/05 (actualizado)
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Endesa Argentina	(5.179.740)	(108.775)	707.280	(4.581.235)	6.871	247	(5.186.858)	(5.179.740)	(5.288.515)
Endesa Chile Internacional	1.746.303	36.672	-	1.782.975	1.685.621	60.682	-	1.746.303	1.782.975
Distrielec Inversora S.A	(127.437)	(2.676)	20.685	(109.428)	29.837	1.074	(158.348)	(127.437)	(130.113)
Cesa S.A.	-	-	-	-	(14.244)	(513)	(22.948)	(37.705)	(38.497)
C.H.Betania S.A. (Endesa Colombia S.A. Año 2003)	120.154	2.523	(303.324)	(180.647)	115.979	4.175	-	120.154	122.679
Ingendesa Do Brasil Ltda.	(245.467)	(5.154)	18.455	(232.166)	(119.138)	(4.288)	(122.041)	(245.467)	(250.622)
Cono Sur S.A.	(29.607.397)	(621.755)	2.423.217	(27.805.935)	(20.075.849)	(722.731)	(8.771.112)	(29.569.692)	(30.190.656)
Endesa Costanera S.A.	(1.402.465)	(29.452)	142.782	(1.289.135)	(513.231)	(18.476)	(870.758)	(1.402.465)	(1.431.917)
<b>Total</b>	<b>(34.696.049)</b>	<b>(728.617)</b>	<b>3.009.095</b>	<b>(32.415.571)</b>	<b>(18.884.154)</b>	<b>(679.830)</b>	<b>(15.132.065)</b>	<b>(34.696.049)</b>	<b>(35.424.666)</b>

## NOTA 24.

### OTROS INGRESOS Y EGRESOS FUERA DE LA EXPLOTACION

**a. Otros ingresos fuera de la explotación:**

El detalle de los otros ingresos fuera de explotación de cada ejercicio, es el siguiente:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Ajuste por conversión Boletín Técnico N°64	34.557	10.986.369
Ajuste inversiones empresas relacionadas	1.426.281	227.151
Utilidad en venta de activos fijos	3.324.949	4.158.843
Recuperación de costos y cartera de clientes	878.268	2.344.640
Reliquidación de energía y potencia años anteriores	5.082.701	7.695.386
Devolución impuestos años anteriores	-	1.813.550
Dividendos Empresa Eléctrica de Bogotá	-	932.684
Indemnizaciones y comisiones recibidas	7.981.564	1.876.636
Servicios de proyectos, inspecciones y otros	545.478	788.079
Reverso provisión contingencias y otras provisiones	8.691.946	1.084.015
Otros	2.001.903	2.071.669
<b>Total</b>	<b>29.967.647</b>	<b>33.979.022</b>

**b. Otros egresos fuera de la explotación:**

El detalle de los otros egresos fuera de explotación de cada ejercicio, es el siguiente:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Ajuste por conversión Boletín Técnico N°64	15.692.016	13.544.648
Ajuste inversiones empresas relacionadas	1.051.646	4.228.429
Pérdida en venta de activo fijo	173.596	399.173
Costo venta de materiales y activo fijo	557.828	228.100
Remuneración del directorio	240.962	233.471
Provisión contingencias y litigios	8.215.354	16.332.763
Reliquidación energía y potencia	6.566.564	8.686.575
Beneficio personal retirado y otras indemnizaciones	1.074.377	867.703
Multas impositivas y otros ajustes de impuestos	2.988.948	1.888.764
Impuesto al patrimonio Colombia	2.976.641	3.456.142
Otros	4.029.789	4.845.901
<b>Total</b>	<b>43.567.721</b>	<b>54.711.669</b>

NOTA **25.**  
CORRECCIÓN MONETARIA

La aplicación del mecanismo de corrección monetaria al 31 de diciembre de 2006 y 2005, descrito en Nota 2e, originó los efectos que se resumen a continuación:

	Índice de reajustabilidad	Saldo al 31 de Diciembre	
		2006 M\$	2005 M\$
<b>Activo</b>			
Activo circulante	I.P.C.	5.758.423	9.760.657
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas filiales	I.P.C.	1.826.027	3.863.870
Activo fijo	I.P.C.	38.197.648	67.357.017
Inversión en empresas relacionadas Coligadas	I.P.C.	9.871.299	6.140.135
Mayor y menor valor de Inversiones	I.P.C.	(476.918)	(1.475.290)
Otros activos	I.P.C. - U.F.	16.724.750	56.461.399
Cuenta de gasto y costos	I.P.C.	4.935.010	11.399.923
<b>Total (cargos) abonos</b>		<b>76.836.239</b>	<b>153.507.711</b>
<b>Pasivo</b>			
Capital propio financiero	I.P.C.	(33.336.238)	(56.352.200)
Pasivos circulantes y largo plazo	I.P.C. - U.F.	(30.804.815)	(73.626.076)
Interés minoritario	I.P.C.	(2.826.309)	(5.255.832)
Cuenta de ingreso	I.P.C.	(8.381.386)	(16.927.970)
<b>Total (cargos) abonos</b>		<b>(75.348.748)</b>	<b>(152.162.078)</b>
<b>Utilidad por corrección monetaria</b>		<b>1.487.491</b>	<b>1.345.633</b>

## NOTA 26. DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de las diferencias de cambio por rubro de balance al 31 de diciembre de 2006 y 2005 es el siguiente:

Activos (cargos) / abonos				Pasivos (cargos) / abonos			
Activos circulantes	Moneda	Saldo al 31 de Diciembre		Pasivos circulantes	Moneda	Saldo al 31 de Diciembre	
		2006	2005			2006	2005
Disponible	US\$	421.960	1.371.950	Obligaciones con bcos e inst. financ. c/plazo	US\$	-	-
	Otras	(2.576)	-				
Depósitos a plazo	US\$	(452.269)	2.182.287	Obligaciones con bcos e inst. financ. L/plazo	US\$	20.093	(3.245.814)
	Otras	-	(234.743)	-porción c/plazo	Yen	-	(51.283)
Ctas por cobrar empresas relacionadas	US\$	143.672	(516.627)		Euro	-	1.264
	Otras	-	-		Libras	-	(30.922)
Documentos cobrar (neto)	US\$	2.567	(22.532)		Up	-	-
	Otras	11.599	-	Obligaciones con el publico - porción c.p.	US\$	(3.577.144)	9.949.604
Deudores varios (neto)	Otras	(9.060)	(22.397)	Obligaciones largo plazo con vencimiento			
				- dentro de un año	US\$	-	(498.415)
Otros activos circulantes	US\$	574	(2.629.570)	Documentos por pagar emp. relac.	US\$	-	1.222.203
	Otras	(2.472)	(29.208)	Ingresos percibidos por adelantado	US\$	(548.241)	-
Derivados	US\$	36.854	-	Provisiones	US\$	-	16.215
				Cuentas por pagar	Otras	-	(2.072.405)
					US\$	6.908	-
				Acreeedores varios	Otras	1.852	-
				Otros pasivos circulantes	US\$	-	-
					Otras	(211.446)	-
					US\$	239.161	1.273.268
					Otras	105	-
<b>Activos largo plazo</b>				<b>Pasivos largo plazo</b>			
Deudores a largo plazo	US\$	-	-	Obligaciones con bancos e inst. financieras	US\$	1.344.795	24.221.686
Ctas por cobrar empresas relacionadas	US\$	2.258.428	(12.458.654)		Yen	-	65.769
Otros activos a largo plazo	US\$	10.186.104	(38.085.884)		Euro	-	5.390
					Libras	-	42.099
					Up	-	-
Forwards	US\$	-	-	Obligaciones con el público (bonos)	US\$	(5.775.803)	36.444.978
				Documentos por pagar	US\$	-	-
				Acreeedores varios	US\$	-	3.448.597
					Euro	-	-
				Otros pasivos a largo plazo	US\$	(474.996)	(1.100.657)
				Documentos por pagar emp. relac.	US\$	(12.693)	-
				Forwards	US\$	-	(4.032.324)
<b>Total (cargos) abonos</b>		<b>12.595.381</b>	<b>(50.445.378)</b>	<b>Total (cargos) abonos</b>		<b>(8.987.409)</b>	<b>65.659.253</b>
				<b>Utilidad por diferencia de cambio</b>		<b>3.607.972</b>	<b>15.213.875</b>

## NOTA 27. ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

El detalle de los otros desembolsos por financiamiento al 31 de diciembre de 2006 y 2005 son los siguientes:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Liquidación de forwards	(533.184)	(3.870.707)
Revolving Facility Mitsubishi Fees	(570.450)	-
Otros	(68.352)	-
<b>Total</b>	<b>(1.171.986)</b>	<b>(3.870.707)</b>

El detalle de los otros ingresos de inversión al 31 de diciembre de 2006 y 2005 son los siguientes:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Recuperación de préstamos otorgados a ex filiales de Infraestructura 2000 S.A.	542.842	2.106.789
Devolución capital coligada Empresa Energía de Bogota.	-	4.487.837
Otros	493.484	-
<b>Total</b>	<b>1.036.326</b>	<b>6.594.626</b>

El detalle de los otros desembolsos de inversión al 31 de diciembre de 2006 y 2005 son los siguientes:

	Saldo al 31 de Diciembre	
	2006 M\$	2005 M\$
Liquidación swap	(10.840.312)	-
Aporte caja Endesa Brasil	-	(4.568.787)
Recompra de inversión	-	(2.223.269)
Otros	(4.335)	(46.689)
<b>Total</b>	<b>(10.844.647)</b>	<b>(6.838.745)</b>

## NOTA 28. CONTRATOS DERIVADOS

Al 31 de diciembre de 2006, la Sociedad y sus filiales, mantienen contratos de derivados con instituciones financieras, con el objeto de cubrir el riesgo de tasa de cambio y de tipo de interés de acuerdo al siguiente detalle:

Tipo de derivado	Tipo de contrato	Descripción de los contratos				Partida o transacción protegida		Valor de la partida protegida	Cuentas contables que afecta			
		Valor del contrato US\$	Plazo de vencimiento	Item específico	Posición compra y venta	Monto M\$	Nombre		Activo/pasivo		Efecto en resultado	
									Nombre	Monto	Realizado	No realizado
S	CCTE	125.000.000	III Trimestre 2008	Tasa de cambio	C	Oblig. con el Público	66.548.750	66.548.750	Otros Act.L/P/Otros Pas.L/P	184.062	-	(61.309)
OE	CCTE	40.000.000	III Trimestre 2010	Tasa de interes	C/V	Oblig. con Bancos	21.295.600	21.295.600	Otros Act.L/P/Otros Pas.L/P	(43.242)	(385)	(43.242)
OE	CCTE	60.000.000	III Trimestre 2009	Tasa de interes	C/V	Oblig. con Bancos	31.943.400	31.943.400	Otros Act.L/P/Otros Pas.L/P	17.528	-	17.528

## NOTA 29. CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES

El detalle de las garantías otorgadas por Endesa y sus filiales al 31 de diciembre de 2006 y 2005 es el siguiente:

### a) Garantías Directas

Acreedor de la Garantía	Deudor			Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías					
	Nombre	Relación	Tipo de Garantía	Tipo	Moneda	Contable	Moneda	at 31 de Diciembre de		2007	Activos	2008	Activos	2009	Activos
								2006	2005						
Bancos Acreedores	Pangue S.A.	Acreedor	Hipoteca y Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	91.220.201	M\$	4.403.734	7.108.191	-	-	-	-	-	-
BancoEstado	Tunel el Melón	Acreedor	Prenda sobre 45% Ing.Explot.		M\$	2.064.958	M\$	386.869	2.797.441	-	-	-	-	-	-
Soc. de Energía de la Rep. Argentina	Endesa Argentina, Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Acciones	M\$	72.580.273	M\$	9.105.961	10.051.350	-	-	-	-	-	-
Mitsubishi	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	84.241.470	M\$	30.130.080	20.383.142	-	-	-	-	-	-
Credit Suisse First Boston	Endesa Costanera	Acreedor	Prenda	Ciclo combinado	M\$	24.978.865	M\$	21.295.600	20.930.500	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Endesa Matriz	Acreedor	Boletas		M\$	-	M\$	5.610.319	109.820	-	-	-	-	-	-
Varios Acreedores	Edegel	Acreedor	Prenda	Inmuebles y Equipos	M\$	124.837.126	M\$	84.298.633	62.581.672	-	-	-	-	-	-

### b) Garantías indirectas

Acreedor de la Garantía	Deudor	Relación	Activos Comprometidos			Saldo pendiente			Liberación de garantías					
			Tipo de Garantía	Tipo	Valor	Moneda	at 31 de Diciembre de		2007	Activos	2008	Activos	2009	2010
							2006	2005						
J.P. Morgan & Co. Y.C.S.F.B.	Endesa Chile Internacional	Filial	Aval	M\$	-	M\$	-	78.489.375	-	-	-	-	-	-
2º Juzgado Civil de Quillota	Cía. Eléctrica San Isidro	Filial	Fianza	M\$	10.000	M\$	10.000	-	10.000	-	-	-	-	-
Compañía Vestas	Endesa Eco S.A.	Filial	Aval	M\$	6.601.636	M\$	6.601.636	-	6.601.636	-	-	-	-	-
Vestas Eólica S.A.U.	Endesa Eco S.A.	Filial	Aval	M\$	5.439.682	M\$	5.439.682	-	-	-	5.439.682	-	-	-
Banco Español de Crédito	Cía. Eléctrica Tarapacá S.A.	Filial	Aval	M\$	6.581.821	M\$	6.581.821	10.785.677	-	-	6.581.821	-	-	-

c Juicios y otras acciones legales en que se encuentre involucrada la empresa y sus filiales:

#### Endesa (Matriz)

Existen juicios pendientes en contra de la Sociedad a los que ésta ha interpuesto la defensa correspondiente, entre los más relevantes se encuentran los siguientes:

Demandante : Juan Francisco Aránguiz Córdova conjuntamente con otras 24 personas.  
 Demandado : Empresa Eléctrica Pangue S.A. y Endesa  
 Tribunal : Séptimo Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : 8895-2003

Origen/Materia: Los demandantes, ex accionistas de Pangue S.A., solicitan se declare la nulidad del contrato celebrado entre esta empresa y ENDESA, de fecha 25 de septiembre de 2000, mediante el cual la primera de ellas constituye servidumbre voluntaria sobre sus derechos de agua a favor de la segunda a los efectos de permitir que el punto de restitución de la Central Ralco, ubicada aguas arriba, ocupe la parte final de la cola del embalse Pangue. Sostienen, además, que como consecuencia de la celebración de este contrato, sus acciones en Pangue S.A. habrían perdido valor, por lo cual demandan la suma de \$2.521.996.400. Por último demandan que, de no haberse celebrado dicho contrato, Pangue S.A. debió haberles distribuido dividendos por un monto de US\$1.742.211.

Etapas procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$3.604.380.176

Demandante: Francisco Javier Errázuriz Talavera, Francisco Javier Errázuriz Ovalle y Matías Errázuriz Ovalle.

Demandado: Endesa, Francisco Fernández Montero, Luis Felipe Acuña Rivas, René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus

Tribunal: Vigésimo Cuarto Juzgado Civil de Santiago

Rol/Identificación: 3.622-2003

Origen/Materia: La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra de los demandantes acciones criminales basadas en hechos ocurridos en el predio de propiedad de estos últimos denominado "La Esperanza de Marchigue" con fecha 21 de agosto de 1998, por el delito de secuestro, querellas que fueron objeto de sobreseimiento definitivo por parte del tribunal que conoció de ellas. Los demandantes estiman que la interposición de estas acciones en su contra les habrían causado daños morales, cuyo resarcimiento demandan.

Etapas procesal/instancia: Se dictó sentencia favorable a Endesa, la cual fue apelada por los demandantes, estando pendiente su conocimiento por el tribunal de alzada.

Cuantía: \$1.400.000.000

Demandante : María Elena Teresa Sola Ruedi  
 Demandado : Endesa, Ministro de Economía y Superintendente de Electricidad y Combustibles  
 Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara  
 Rol/Identificación : 4340-2004

Origen/Materia: Se demanda que se cambie el régimen de servidumbre por el de expropiación y además se pague por mayor superficie inundada. En subsidio, solicita se determine nuevamente el monto de la indemnización pagada por la servidumbre.

Etapas procesal/instancia: El tribunal rechazó la excepción dilatoria de incompetencia y el incidente de abandono de procedimiento alegados por Endesa. Se interpuso recurso de apelación en contra de estas resoluciones.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Jaime Arrieta Correa y otros  
 Demandado : Fisco de Chile, Dirección General de Aguas y Endesa  
 Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : 15279-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la D.G.A. N° 134, de fecha 22 de marzo de 2000, 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 de indemnización por los daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico como por la desvalorización predial.

Etapas procesal/instancia: Endesa contestó la demanda, el Fisco interpuso excepciones dilatorias las que fueron recibidas a prueba por el Tribunal.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Inversiones M.D. Ltda. y otros  
 Demandado : Fisco de Chile, Dirección General de Aguas y Endesa  
 Tribunal : Vigésimo Cuarto Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : 7957-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la D.G.A. N° 134, de fecha 22 de marzo de 2000, 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 de indemnización por los daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pirehueico como por la desvalorización predial.

Etapas procesal/instancia: Se encuentra decretada medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre los derechos de aguas de Endesa, relacionados con el Proyecto Neltume. El tribunal ordenó la suspensión de la tramitación de la causa hasta la resolución del incidente de acumulación de autos con las siguientes causas: del 9° Juzgado Civil, rol 15279-2005, caratulada Arrieta con Fisco y Otros y la del 10° Juzgado Civil, caratulada Jordán con Fisco y Otros, rol 1608-2005. En cuanto al fondo del asunto se encuentra terminado el período de discusión.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : José Manuel Jordán Barahona y otros  
 Demandado : Fisco de Chile, Dirección General de Aguas y Endesa  
 Tribunal : Décimo Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : 1608-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución de la D.G.A. N° 134, de fecha 22 de marzo de 2000, 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 de indemnización por los daños y perjuicios supuestamente causados a los demandantes por la pérdida de su calidad de propietarios riberanos del lago Pihueico como por la desvalorización predial.

Etapa procesal/instancia: Se encuentra pendiente la apelación de Endesa de la resolución que resolvió las excepciones dilatorias opuestas por las partes. En cuanto al fondo del asunto, el tribunal dictó el auto de prueba. El plazo para rendir prueba está suspendido visto que se encuentra pendiente incidente referido a la nulidad de la notificación del auto de prueba practicada a Endesa.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Sociedad Agrícola Lolco S.A.  
 Demandado : Fisco de Chile y Endesa  
 Tribunal : Juzgado de Letras de Curacautín  
 Rol/Identificación : 16007

Origen/Materia: Reclamación en contra de la tasación efectuada por la Comisión de Hombres Buenos que determinó el monto que Endesa debe pagar a los propietarios de los predios de las servidumbres constituidas con motivo de concesión eléctrica otorgada mediante Decreto Supremo N° 31 de fecha 18 de enero de 2000, para la construcción de la Central Ralco.

Etapa procesal/instancia: La Corte de Apelaciones de Temuco desestimó el recurso de casación en la forma y revocó sólo en parte la sentencia apelada. La contraria interpuso recurso de casación en el fondo para ante la Corte Suprema, y el 13 de diciembre de 2006, se procedió a su vista quedando en estado de dictarse sentencia.

Cuantía: \$1.125.692.626

Demandante : Endesa  
 Demandado : Bunster Barrueto y Otros  
 Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara  
 Rol/Identificación : 3938

Origen/Materia: Gestión iniciada por Endesa de consignación del monto determinado por la Comisión de Hombres Buenos por las servidumbres constituidas con motivo de la concesión eléctrica otorgada mediante Decreto Supremo N° 31 de fecha 18 de enero de 2000, para la construcción de la Central Ralco. En el mismo expediente los demandados formularon reclamo en contra de la tasación efectuada por la Comisión.

Etapa procesal/instancia: Se dictó sentencia de primera instancia favorable a Endesa. La parte demandada interpuso recurso de apelación, el que se encuentra pendiente en su conocimiento por la Corte de Apelaciones de Concepción.

Cuantía: \$2.574.000.000

Demandante : Endesa  
 Demandado : SEC  
 Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago  
 Rol/Identificación : 5783-04

Origen/Materia: Reclamación Resolución N° 1439 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002

Etapa procesal/instancia: Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos. Previo a la vista, la Corte ordenó recibir pruebas.

Cuantía: Multa: 1.500 UTA

Demandante : Endesa, Pangué S.A. y Pehuenche S.A.  
 Demandado : Fisco de Chile  
 Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : Rol 13084-04

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución Ministerial N° 35, de fecha 15 de junio de 2004, emitida por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción, en la cual esta autoridad se pronuncia sobre una materia que no fue en su oportunidad materia de divergencia, al instruir al CDEC-SIC para que defina las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.  
 Demandado : Endesa, Pangué, Pehuenche y San Isidro  
 Tribunal : Décimo noveno Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$423.593.899

Demandante : Sociedad Agrícola Ganadera y Forestal Las Cruces Ltda.  
 Demandado : Endesa  
 Tribunal : Duodécimo Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : 2838-2005

Origen/Materia: La demanda se funda en el hecho de que Endesa habría hecho uso indiscriminado y arbitrario de recursos legales de modo de privar a la actora de sus derechos de aprovechamiento de aguas. La parte demandante estima que la interposición de estas acciones en contra de esta sociedad le habría causado a ésta daños materiales y morales, cuyo resarcimiento se viene en demandar.

Etapa procesal/instancia: Se dictó el auto de prueba, y se notificó a ambas partes, encontrándose actualmente en etapa de prueba.

Cuantía: \$ 2.423.662.016.-

Demandante : Luis Danús Covian y otras quince personas  
 Demandado : Endesa y Pangué S.A.  
 Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara  
 Rol/Identificación : 4563

Origen/Materia: Se deduce demanda a fin de que se declare por el tribunal que sobre el Fundo Ralco existe una comunidad de la cual forman

parte y tienen derechos como copropietarios la parte demandante y los demandados.

Etapa procesal/instancia: ENDESA y PANGUE se desistieron de la solicitud de notificación de la demanda aproximadamente a 600 personas como codemandadas, por cuanto el tribunal resolvió que estas notificaciones debían ser de cargo de éstas. Las demandadas interpusieron excepciones dilatorias.

Cuantía: Indeterminada.

Demandante : María Victoria Errázuriz Ovalle, María Ignacia Errázuriz Ovalle, María Victoria Ovalle Ovalle

Demandados : Endesa, Francisco Fernández Montero, Luis Felipe Acuña Rivas, René Agustín Lara Montoya e Inversiones Cirrus S.A

Rol/Identificación : 7361-2005

Tribunal : Décimo Noveno Juzgado Civil de Santiago

Origen/Materia: La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra de la familia de las demandantes (padre y hermanos) acciones criminales basados en hechos ocurridos en el predio de propiedad de estos últimos denominado "La Esperanza de Marchigue" con fecha 21 de agosto de 1998, por el delito de secuestro, querellas que fueron objeto de sobreseimiento definitivo por parte del tribunal que conoció de ellas. Las demandantes estiman que la interposición de estas acciones en contra de su familia le habría causado daños morales, cuyo resarcimiento demandan.

Estado procesal/instancia: Los demandados interpusieron la excepción dilatoria de litis pendencia y en subsidio la de cosa juzgada, las que fueron recibidas a prueba por el tribunal.

Cuantía: \$ 3.200.000.000

Demandante : José María Lladser Prado

Demandados : Endesa

Tribunal : Vigésimo Noveno Juzgado Civil de Santiago

Rol/Identificación : 575-2006

Origen/Materia: Se demanda el pago de indemnización de perjuicios, en atención a que la demandada abrió las compuertas del embalse Rapel en junio del año 2005, evacuación que produjo supuestos deterioros en el predio de propiedad del demandante.

Estado procesal/instancia: La causa se encuentra en etapa de prueba.

Cuantía: \$ 192.000.000

Demandante : Inmobiliaria Adela Ester Limitada

Demandados : Endesa

Rol/Identificación : 6308-2006

Tribunal : Segundo Juzgado de Letras de Coronel

Origen/Materia: La demandante exige el pago de indemnización de perjuicios por daño emergente, lucro cesante y daño moral derivado de la paralización de obras de que fue objeto a solicitud de Endesa, quién interpuso denuncia de obra nueva aduciendo un derecho de servidumbre de acueducto, derecho que no fue acreditado en juicio. Luego, con fecha 21 de junio de 2001 Endesa inicia demanda de constitución de servidumbre de acueducto, acción de la que más adelante se desiste, hecho por el cual la demandante alega que también se le provocó perjuicios.

Estado procesal/instancia: ENDESA dedujo excepción dilatoria de

incompetencia, la que se encuentra pendiente de resolución por el Tribunal.

Cuantía: \$ 315.000.000

Demandante : Endesa

Demandado : SEC

Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago

Rol/Identificación : 10805-05

Origen/Materia: Reclamación Resoluciones N° 817 de 27.04.2004 y N° 1838 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003.

Etapa procesal/instancia: Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuantía: Multa: 560 UTA

Demandante : Endesa

Demandados : YPF

Rol/Identificación : 14210/CCO

Tribunal : Corte Arbitral de la Cámara de Comercio Internacional (CCI)

Origen/Materia: Se demanda la indemnización de daños y perjuicios causados a Endesa en razón de incumplimientos contractuales de YPF respecto del contrato de suministro de gas natural celebrado entre las partes para la Central Tal Tal.

Estado procesal/instancia: Con fecha 5 de octubre se dictó por el tribunal la Orden Procesal N°1, la cual fija el calendario procesal y las reglas de producción de la prueba, encontrándose en curso esta etapa probatoria.

Cuantía: El perjuicio actual se estima en US\$ 31.442.461 y el daño futuro se avalúa en US\$ 322.412.217.

### Otras contingencias

Existen otros juicios y procedimientos que en conjunto ascienden a M\$ 1.027.559 al 31 de diciembre de 2006 (M\$ 1.190.247 en 2005).

#### PANGUE

Demandante: Juan Francisco Aránguiz Córdova conjuntamente con otras 24 personas.

Demandado: Empresa Eléctrica Pangue S.A. y Endesa

Tribunal: Séptimo Juzgado Civil de Santiago

Rol/Identificación: 8895-2003

Origen/Materia: Los demandantes, ex accionistas de Pangue S.A., solicitan se declare la nulidad del contrato celebrado entre esta empresa y ENDESA, de fecha 25 de septiembre de 2000, mediante el cual la primera de ellas constituye servidumbre voluntaria sobre sus derechos de agua a favor de la segunda a los efectos de permitir que el punto de restitución de la Central Ralco, ubicada aguas arriba, ocupe la parte final de la cola del embalse Pangue. Sostienen, además, que como consecuencia de la celebración de este contrato, sus acciones en Pangue S.A. habrían perdido valor, por lo cual demandan la suma de \$2.521.996.400. Por último demandan que, de no haberse celebrado dicho contrato, Pangue S.A. debió haberles distribuido dividendos por un monto de US\$1.742.211. Se

opusieron excepciones dilatorias a la demanda, las cuales se encuentran pendientes en su resolución por el tribunal. El Tribunal decretó medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre los derechos de aprovechamiento de aguas inscritos a nombre de Empresa Eléctrica Pangué S.A.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$3.604.380.176

Demandante : Municipalidad de Hualqui  
 Demandado : Empresa Eléctrica Pangué S.A.  
 Tribunal : Segundo Juzgado Civil de Concepción  
 Rol/Identificación : 6693-2003

Origen/Materia: Se demanda basado en la Ley 19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente, persiguiendo la demandante la reparación e indemnización del daño ambiental supuestamente ocasionado por la Operación de la Central Pangué, particularmente por los vertimientos ocurridos en el 2001 y 2002, por una suma de \$1.000.000.000, además de que se obligue a la demandada a adoptar las medidas de protección y mitigación que se indican (construcción de un muro de contención y canalización del estero Hualqui, por un costo de \$920.000.000; y obligación de avisar la apertura de las compuertas).

Etapa procesal/instancia: La parte demandante interpuso recurso de casación en el fondo para ante la Corte Suprema en contra de la sentencia de segunda instancia que rechazó la demanda en todas sus partes, el cual se encuentra pendiente en su examen de admisibilidad.

Cuantía: \$1.920.000.000

Demandante : Empresa Eléctrica Pangué S.A.  
 Demandado : SEC  
 Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago  
 Rol/Identificación : 5785-04

Origen/Materia: Reclamación Resolución N° 1432 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002

Etapa procesal/instancia: Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos. Previo a la vista, la Corte ordenó recibir pruebas.

Cuantía: Multa 1.000 UTA

Demandante : Endesa, Pangué S.A. y Pehuenche S.A.  
 Demandado : Fisco de Chile  
 Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : Rol 13084-04

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución Ministerial N° 35, de fecha 15 de junio de 2004, emitida por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción, en la cual esta autoridad se pronuncia sobre una materia que no fue en su oportunidad materia de divergencia, al instruir al CDEC-SIC para que defina las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Luis Danús Covian y otras quince personas  
 Demandado : Endesa y Pangué S.A.

Tribunal : Juzgado de Letras de Santa Bárbara  
 Rol/Identificación : 4563

Origen/Materia: Se deduce demanda a fin de que se declare por el tribunal que sobre el Fundo Ralco existe una comunidad de la cual forman parte y tienen derechos como copropietarios la parte demandante y los demandados.

Etapa procesal/instancia: ENDESA y PANGUE se desistieron de la solicitud de notificación de la demanda aproximadamente a 600 personas como codemandadas, por cuanto el tribunal resolvió que estas notificaciones debían ser de cargo de éstas. Las demandadas interpusieron excepciones dilatorias.

Cuantía: Indeterminada.

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.  
 Demandado : Endesa, Pangué, Pehuenche y San Isidro  
 Tribunal : Décimo noveno Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$423.593.899

Demandante : Pangué  
 Demandado : SEC  
 Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago  
 Rol/Identificación : 10803-05

Origen/Materia: Reclamación Resoluciones N° 818 de 27.04.2004 y N° 1834 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003

Etapa procesal/instancia: Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuantía: Multa 560 UTA

#### PEHUENCHE

Demandante : Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.  
 Demandado : Empresa Eléctrica Colbún S.A.  
 Tribunal : Vigésimo Juzgado Civil de Santiago  
 Rol/Identificación : 5863-2001

Origen/Materia: Se demanda el cumplimiento de contrato con indemnización de perjuicios, cobrándose los servicios prestados por Pehuenche S.A. a Colbún S.A. durante la última sequía por MUS\$ 7.000. Colbún dedujo demanda reconvencional por el pago de MUS\$ 2.000 por las pérdidas que le habría provocado no poder operar el embalse bajo la cota 422,30 durante los meses de abril y mayo de 2001, por efecto de la sentencia de término dictada por la Corte de Apelaciones de Talca, en el juicio de obligación de

abastecimiento al canal Maule Norte Bajo, la que habría sido dejada sin efecto por la Corte Suprema.

Etapa procesal/instancia: La Corte de Apelaciones admitió a tramitación el recurso de casación interpuesto por la demandada y fijó el monto a título de garantía para el evento que Pehuenche inicie la ejecución de la sentencia en \$ 500.000.000. Pehuenche constituyó fiador de resultas a ENIGESA, por la suma ordenada. Se solicitó el cumplimiento del fallo ante el Tribunal de primera instancia.

Cuantía: US\$7.000.000

Demandante : Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.  
Demandado : SEC  
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago  
Rol/Identificación : 5784-04

Origen/Materia: Reclamación Resolución N° 1429 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002

Etapa procesal/instancia: Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos. Previo a la vista, la Corte ordenó recibir pruebas.

Cuantía: 1.500 UTA

Demandante : Endesa, Pangué S.A. y Pehuenche S.A.  
Demandado : Fisco de Chile  
Tribunal : Noveno Juzgado Civil de Santiago  
Rol/Identificación : Rol 13084-04

Origen/Materia: Se solicita se declare la nulidad de derecho público de la Resolución Ministerial N° 35, de fecha 15 de junio de 2004, emitida por el Ministro de Economía, Fomento y Reconstrucción, en la cual esta autoridad se pronuncia sobre una materia que no fue en su oportunidad materia de divergencia, al instruir al CDEC-SIC para que defina las horas de mayor probabilidad de pérdida de carga.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.  
Demandado : Endesa, Pangué, Pehuenche y San Isidro  
Tribunal : Décimo noveno Juzgado Civil de Santiago  
Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$423.593.899

Demandante : Pehuenche  
Demandado : SEC  
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago  
Rol/Identificación : 10801-05

Origen/Materia: Reclamación Resoluciones N° 806 de 27.04.2004 y N° 1836 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003.

Etapa procesal/instancia: Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuantía: Multa: 350 UTA

SAN ISIDRO

Demandante : San Isidro  
Demandado : SEC  
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago  
Rol/Identificación : 5782-04

Origen/Materia: Reclamación Resolución N° 1428 de 14.08.2003. Falla generalizada del SIC ocurrida el día 23.09.2002

Etapa procesal/instancia: Se encuentra pendiente la vista conjunta de las reclamaciones referidas a los mismos hechos. Previo a la vista, la Corte ordenó recibir pruebas.

Cuantía: Multa: 500 UTA

Demandante : Empresa Eléctrica Guacolda S.A.  
Demandado : Endesa, Pangué, Pehuenche y San Isidro  
Tribunal : Décimo noveno Juzgado Civil de Santiago  
Rol/Identificación : 2487-2005

Origen/Materia: Se solicita se declare que Guacolda tiene derecho a percibir de cada una de las demandadas, en su condición de propietaria de las líneas de transmisión emplazadas en las Subestaciones Maitencillo y Cardones del SIC, por las inyecciones de electricidad de cada demandada habidas durante el período comprendido entre el 9 de octubre de 2003 hasta el día 12 de marzo de 2004, la parte de la remuneración relativa a peajes básicos.

Etapa procesal/instancia: Se citó a las partes a oír sentencia.

Cuantía: \$423.593.899

Demandante : San Isidro  
Demandado : SEC  
Tribunal : Corte de Apelaciones de Santiago  
Rol/Identificación : 10799-05

Origen/Materia: Reclamación Resoluciones N° 819 de 27.04.2004 y N° 1830 de 3.11.2005. Black out de 13 de enero de 2003

Etapa procesal/instancia: Pendiente de llevarse a efecto por la Corte de Apelaciones de Santiago la vista conjunta de las reclamaciones eléctricas interpuestas y derivadas del mismo hecho, una en pos de la otra, a contar de la más antigua.

Cuantía: Multa: 350 UTA

EDEGEL S.A.A.  
(Perú)

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT  
Demandado/Contribuyente : EDEGEL  
Tribunal : SUNAT  
Rol/Identificación : 150350000212

Origen/Materia: Acotación Tributaria – Fiscalización 1996-1999 (Impuesto a la Renta - Revaluación de Activos Fijos con ocasión de la escisión efectuada en 1996)

Etapa Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento la reclamación de las Resoluciones 012-03-0001628 y 012-02-0004919.

Cuantía: S/. 14.000.000,00 o su equivalente en US\$ 4.375.000,00 (t.c. S/3.20)

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT  
 Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.  
 Tribunal : SUNAT  
 Rol/Identificación : 0150340004124

Origen/Materia: Acotación Tributaria – Fiscalización Ejercicio 2000 (Impuesto General a las Ventas – Ejercicio 2000 – Desconocimiento a la realidad económica de los servicios de asesoría facturados por Generandes)

Etapa Procesal/Instancia: El proceso está pendiente de pronunciamiento por parte de la Administración Tributaria.

Cuantía: S/. 24.915.243,00 o su equivalente US\$ 7.786.013,40 (t.c. S/3.20)

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT  
 Demandado/Contribuyente : Talleres Moyopampa /EDEGEL S.A.A.  
 Tribunal : SUNAT  
 Rol/Identificación : s/n

Origen/Materia: Acotación Tributaria (Atribución de responsabilidad solidaria de EDEGEL con Talleres Moyopampa – Pago de Impuesto a la Renta – Regularización Ejercicio Gravable 1994 – Personas Jurídicas. Periodos mayo 94 a junio 94)

Etapa Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento.

Cuantía: S/. 4.102.283,25 o su equivalente US\$ 1.281.963,52 (t.c. S/3.20)

Demandante/Acreedor Tributario : ESSALUD  
 Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.  
 Tribunal : ESSALUD  
 Rol/Identificación : 603-REC-GCC-GCR-IPSS-97

Origen/Materia: Pago de aportes de los Decretos Leyes 22482 (Salud), 19990 (Pensiones) y 18846 (Accidentes de Trabajo) períodos abril 1994 – marzo 1996

Etapa Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento.

Cuantía: S/. 8.204.386,12 o su equivalente US\$ 2.563.870.66 (t.c. S/3.20)

Demandante/Acreedor Tributario : Municipalidad de San Ramón  
 Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.  
 Tribunal : Municipalidad de San Ramón  
 Rol/Identificación : s/n

Origen/Materia: Acotación de Tributos Municipales (Impuesto Predial y Multa – Ejercicio 2000 a 2004)

Etapa Procesal/Instancia: El Tribunal Fiscal expidió la Resolución (RTF N° 02637-4-2006 de fecha 17 de mayo del 2006) haciendo efectivo el apercibimiento de iniciar acciones penales contra el Alcalde de la Municipalidad de San Ramón y el Ejecutor Coactivo por haber incumplido con las Resoluciones emanadas del Tribunal, disponiendo se curse un oficio al Procurador Público del Ministerio de Economía y Finanzas a efecto que inicie las acciones legales pertinentes.

Cuantía: S/. 3.414.163,93 o su equivalente US\$ 1.066.926,23 (t.c. S/3.20)

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT  
 Demandado/Contribuyente : EDEGEL S.A.A.  
 Tribunal : SUNAT  
 Rol/Identificación : s/n

Origen/Materia: Acotación Tributaria– Impuesto a la Renta (Ejercicio Fiscal 2000) – Impuesto a la Renta – Tercera Categoría – Pagos a Cuenta – Ejercicio Fiscal 2001

Etapa Procesal/Instancia: Pendiente de pronunciamiento.

Cuantía: S/. 78.435.550,00 o su equivalente US\$ 24.511.109,38 (t.c. S/3.20)

GENERANDES PERÚ S.A.

Demandante/Acreedor Tributario : SUNAT  
 Demandado/Contribuyente : GENERANDES PERÚ S.A..  
 Tribunal : SUNAT  
 Rol/Identificación : 0260340031172

Origen/Materia: Acotación Tributaria contra diversas Resoluciones de Determinación y Multa por Impuesto General a las Ventas e Impuesto a la Renta – Ejercicio 2000.

Etapa Procesal/Instancia: El proceso se encuentra pendiente de pronunciamiento por parte de la Administración Tributaria.

Cuantía: S/. 28.800.000 o su equivalente US\$ 9.000.000,00 (t.c. S/3.20)

CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE BETANIA S.A. E.S.P.  
 (Colombia)

Demandante : Consultoría Colombiana S.A. y Consultores Regionales Asociados Ltda.  
 Demandado : ICEL – Electrificadora del Huila S.A. y Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.  
 Tribunal : Tribunal Administrativo de Neiva (Huila)  
 Rol/Identificación : Proceso ordinario.

Origen / Materia: Daños y perjuicios por no haber adjudicado contratación, luego de realizar el estudio preliminar de factibilidad (elaborado en el año 1992) del proyecto El Quimbo.

Etapa procesal / instancia: Se encuentra en etapa probatoria  
 Cuantía: US\$ 1.000.000

Demandante : 380 personas de Distintas localidades  
 Demandado : Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.  
 Tribunal : Diferentes Juzgados de los Departamentos del Huila y Tolima  
 Rol/Identificación : Responsabilidad Civil Extracontractual

Origen / Materia: Se demanda la responsabilidad de la Central Hidroeléctrica de Betania S.A. ESP. por las inundaciones ocurridas durante los años 1986, 1989, 1994 y 1999, las cuales supuestamente arrasaron y dañaron los cultivos y predios de los diferentes demandantes.

Etapa procesal / instancia: En algunas demandas se han dictado sentencias de 1ra. Instancia desfavorables para la compañía, en otras, el proceso se encuentra en etapa de prueba o bien, se están contestando las demandas, es decir, se encuentran en etapa inicial.

Cuantía: US\$8.909.980

Demandante : Fariel San Juan  
 Demandado : Central Hidroeléctrica de Betania S.A. E.S.P.  
 Tribunal : Juzgado 3 y 4 Civil del Circuito de Neiva  
 Rol/Identificación : Acción Popular por el impacto de la construcción de la represa en la economía de la región.

Origen / Materia: Construcción de un sistema que permita el paso a los peces en la época de subienda.

Mantener el nivel del agua a un punto justo equitativo y ordenar a la CHB a realizar planes de desarrollo compensatorios, tales como una procesadora y empacadora de pescado.

Etapa procesal / instancia: En el Juzgado 3ro. con fecha 18 de abril del año en curso se presentó la propuesta de pacto de cumplimiento. Este pacto fue aprobado por el juez, mediante providencia proferida el 25 de septiembre de 2006. Esta actividad ya se está ejecutando a través del la División Medioambiental de la Empresa Una vez cumplidos los compromisos adquiridos, se dispondrá la terminación del proceso y el archivo del expediente.

En el Juzgado Cuarto; la audiencia de pacto de cumplimiento se llevó a cabo el pasado 30 de agosto de 2006. La obligación que resultó para la Empresa fue la elaboración de dos estudios para el desarrollo de proyectos turísticos en la región, los cuales, deberán ser desarrollados por el municipio de Yaguará y/o por la gobernación del Huila. El plazo para presentar estos estudios, será hasta el 1ro. de febrero de 2007. Este pacto de cumplimiento fue aprobado mediante providencia del 8 de septiembre de 2006. Entregados los estudios, se ordenará la terminación y archivo del proceso.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Empresa Antioqueña de Energía (EADE)  
 Demandado : Central Hidroeléctrica de Betania S.A. ESP.  
 Tribunal : Juzgado 1 Civil del Circuito de Neiva  
 Rol/Identificación : Proceso Ordinario

Origen / Materia: Que se ordene la indemnización por incumplimiento del suministro de energía.

Etapa procesal / instancia: Con fecha 28 de septiembre de 2006, se contestó la demanda, proponiendo todos los medios posibles para la defensa de los intereses de Betania.

Cuantía: US\$3.500.000

EMGESA S.A ESP.  
 (Colombia)

Demandante : Orlando Enrique Guaqueta y Habitantes de Sibaté  
 Demandado : Emgesa S.A. ESP.  
 Empresa de Energía de Bogota S.A. ESP.– EEB –

Corporación Autónoma Regional – CAR –

Tribunal : Tribunal Administrativo de Cundinamarca – Sección Primera

Rol/Identificación : Acción de grupo

Origen / Materia: La demanda busca que las Entidades 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.

Etapa procesal / instancia: Mediante auto de fecha 9 de agosto de 2006, notificado el 10 de agosto de 2006, el Tribunal Administrativo de Cundinamarca, decretó la acumulación de esta acción con la acción de grupo de Miguel Ángel Chávez.

Cuantía: US\$1.200.000.000 (Aproximadamente)

Demandante : Gustavo Moya  
 Demandado : Emgesa S.A. ESP, Empresa de Energía de Bogotá S.A. ESP., el Distrito Capital de Bogotá, la Empresa de Acueducto y Alcantarillado de Bogotá, el Municipio de Sibaté y otras industrias y entidades gubernamentales que presuntamente por acción u omisión contribuyen a la contaminación del río Bogotá.

Tribunal : Tribunal Administrativo de Cundinamarca – Sección Cuarta  
 Rol/Identificación : Acción Popular

Origen / Materia: Que se declare a las entidades demandadas responsables por los perjuicios ocasionados al medio ambiente como consecuencia del almacenamiento de aguas contaminadas efectuadas por las demandadas sobre el Embalse de El Muña. Este proceso fue acumulado con los procesos cuyo objeto es la descontaminación del río Bogotá.

Etapa procesal / instancia: Mediante providencia de fecha 30 de noviembre de 2006, el Consejo de Estado, Sección Primera, en fallo de tutela del 30 de noviembre del mismo año, confirmó el fallo proferido por la Sección Quinta del mismo órgano, por medio del cual se rechazó por improcedente la acción de tutela incoada por el Ministerio de Ambiente, Vivienda y Desarrollo Territorial contra la Magistrada Nelly Villamizar quien integra la Subsección "B" de la Sección Cuarta del Tribunal Administrativo de Cundinamarca el Tribunal Administrativo de Cundinamarca.

Cuantía: Indeterminada

Demandante : Miguel Ángel Chávez - Nancy Stella Martínez Pulido y Otros.

Demandado : Emgesa y 17 entidades municipales y organismos gubernamentales.

Tribunal : Tribunal administrativo de Cundinamarca – Sección Cuarta

Rol/Identificación : Acción de grupo

Origen / Materia: Se busca la indemnización de perjuicios ocasionados por el vertimiento de aguas contaminadas del Río Bogotá en el Embalse Muña.

Etapa procesal / instancia: Mediante auto de fecha 9 de agosto de 2006 el Tribunal Administrativo de Cundinamarca decretó la acumulación de esta acción con la acción de grupo de Orlando Enrique Guaqueta.

Cuantía: US\$500.000. (Aproximadamente)

Demandante : Héctor Moisés Camacho y Otros  
 Demandado : Emgesa S.A. ESP. y Chivor S.A. ESP.  
 Tribunal : Juzgado 36 Civil del Circuito  
 Rol/Identificación : Responsabilidad Civil Extracontractual  
 Origen / Materia : Inundaciones de predios

Etapa procesal / instancia: Con fecha 12 de noviembre de 2006, se dictó la sentencia de segunda instancia, confirmando en todas sus partes la sentencia inicial, es decir, absolviendo a las empresas demandadas. La parte demandante interpuso recurso de casación contra la sentencia de segunda instancia, dicho recurso fue concedido y se está en espera que el proceso se remita a la Corte Suprema de Justicia.

Cuantía: US\$1.800.000

Demandante : EMGESA S.A. ESP.  
 Demandado : Corporación Autónoma Regional de Cundinamarca - CAR-  
 Tribunal : Tribunal Administrativo de Cundinamarca – Sección Primera  
 Rol/Identificación : Acción de Nulidad y Restablecimiento del Derecho

Origen / Materia: Que se declaren nulos los actos administrativos expedidos por la CAR (Resolución 506 del 28 de marzo de 2005 y 1189 del 8 de julio de 2005) y que se le restablezca a EMGESA los derechos que han sido violados con la expedición de los mismos, ya que imponen unas obras a ejecutar en el embalse del Muña, de cuya efectividad depende el mantenimiento de la concesión de aguas. Los fundamentos de inconformidad son:

(i) Imposición de obligaciones de terceros a la Sociedad. (ii) Imposición de solidaridad inexistente. (iii) Desconocimiento y obligatoriedad de fallos judiciales (iv) Impone injustificadamente y sin fundamento legal una medida de compensación a favor del Municipio de Sibaté.

Etapa procesal / instancia: El 6 de octubre de 2006 se ordenó que el demandado procediera a contestar la demanda, tras lo cual se opuso a todas las pretensiones de la demandante.

Cuantía: US\$ 70.700.000, (Aproximadamente)

Demandante : Juan Andrés Cano García y otros  
 Demandado : Emgesa y 18 entidades más, entre las que se encuentran los ministerios de Minas y de Ambiente, la CAR, Instituto Nacional de Minas, y varios municipios de la zona de influencia.  
 Tribunal : Administrativo de Cundinamarca Sección primera  
 Rol/Identificación : Acción Popular

Origen / Materia: Se demanda a Emgesa como responsable de daño ecológico que presenta el Embalse de Tominé y más concretamente de la reducción del volumen de agua del embalse desde 1997 y la presencia de abundante buchón en el mismo, por cuanto ha omitido su función de garante del bien público que utiliza para cumplir con su objeto social. Argumenta que Emgesa no ha invertido en la recuperación y conservación del recurso hídrico y que a la fecha no ha realizado ningún tipo de trabajo para extraer el buchón.

Etapa procesal / instancia: El 23 de octubre se notificó auto que fijó como fecha para la audiencia de pacto de cumplimiento el 7 de diciembre de 2006; dicha audiencia fue suspendida hasta tanto se involucren al proceso a todos los agentes contaminantes del embalse.

Cuantía: US\$5.700.000

HIDROELÉCTRICA EL CHOCÓN S.A.  
 (Argentina)

Demandante : AFIP –DGI  
 Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A.  
 Tribunal : Tribunal Fiscal de la Nación  
 Rol/Identificación : 19399-I

Origen/Materia: La AFIP le determinó de oficio a la Sociedad la obligación de ingresar la suma de M\$ 305.131 por concepto de impuesto a las ganancias- retenciones a beneficiarios del exterior, por entender que la Sociedad omitió efectuar tales retenciones con ocasión de ciertos pagos efectuados al exterior por gestiones para la obtención de un préstamo bancario efectuadas durante el ejercicio 1994. La empresa no efectuó las retenciones por considerar que se trata de ganancias de fuente extranjera no sujetas al impuesto. El 20 de febrero de 2001 HECSA interpuso un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación.

Etapa procesal/instancia: Autos para sentencia.

Cuantía: M\$ 998.389 por concepto de Impuesto e intereses; M\$ 213.592 por concepto de Multa.

Demandante : AFIP –DGI  
 Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A.  
 Tribunal : Tribunal Fiscal de la Nación  
 Rol/Identificación : 19400-I

Origen/Materia: Con fecha 28 de diciembre de 2000 la AFIP notificó a la Sociedad: i) la determinación de oficio de los débitos y créditos fiscales del Impuesto al Valor Agregado por los períodos diciembre 1993 a julio 1995; ii) la obligación de compensar los importes a ingresar con los importes a favor; y, iii) la obligación de ingresar la suma de M\$ 138.069 en concepto de intereses resarcitorios calculados al 11 de diciembre de 2000. Asimismo, resolvió aplicarle a HECSA una multa de M\$174.305 por presunta infracción al artículo 45 de la ley 11.683. La AFIP consideró erróneo el momento en que la Sociedad determinó el nacimiento del hecho imponible en dichos períodos, estimando aplicable al caso, lo dispuesto por el art. 18 del decreto reglamentario de la Ley del impuesto al valor agregado. El 20 de febrero de 2001 HECSA interpuso recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. El Tribunal Fiscal de la Nación revocó la determinación de oficio efectuada por la AFIP, con costas a su cargo y dicha sentencia fue apelada por la AFIP ante la Cámara Nacional de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal.

Etapa procesal/instancia: El 23 de noviembre de 2006 se rechazó el recurso extraordinario interpuesto por la AFIP.

Cuantía: M\$ 312.374

Demandante : Provincia de Neuquén  
 Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A.  
 Tribunal : Corte Suprema de Justicia de la Nación  
 Rol/Identificación : N 114/99

Origen/Materia: El 26 de junio de 2000, la Sociedad fue notificada de una demanda por cobro de intereses por regalías supuestamente abonadas fuera de término, iniciada por la provincia de Neuquén ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación. La demanda incluye un monto inicial de aproximadamente M\$ 273.671. En respuesta a un punto de pericia propuesto

por la provincia de Neuquén, el perito contable realizó una liquidación según las normas nacionales, determinando una eventual deuda de la Sociedad de M\$ 900.537. La pericia fue impugnada.

Etapa procesal/instancia: La etapa probatoria ha concluido. El expediente se encuentra en espera de dictarse sentencia.

Cuantía: M\$ 900.537 (según pericia)

Demandante : Provincia de Neuquén  
 Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A.  
 Tribunal : Corte Suprema de Justicia de la Nación  
 Rol/Identificación : N 164/99

Origen/Materia: El 27 de septiembre de 2000 la Sociedad fue notificada de una demanda interpuesta por la Provincia de Neuquén contra el Estado Nacional y las generadoras hidroeléctricas del Comahue para obtener el cobro de las regalías sobre los fondos acumulados en la Cuenta Salex. La acción pretendería cobrar el 12% de los fondos que entienda aportados por cada generador a la referida cuenta. En el año 2004 se realizó una pericia contable que determinó montos supuestamente acumulados por empresa y los respectivos porcentajes y en base a ello estimó un monto total en concepto de regalías. La pericia fue impugnada.

Etapa procesal/instancia: La etapa probatoria ha concluido. El expediente se encuentra en espera de dictarse sentencia.

Cuantía: M\$ 280.428

Demandante : Provincia de Río Negro  
 Demandado : Hidroeléctrica El Chocón S.A.  
 Tribunal : Sede Administrativa  
 Rol/Identificación : --

Origen/Materia: La Sociedad ha recibido por parte de la Dirección Provincial de Catastro de la Provincia de Río Negro la boleta de pago del impuesto inmobiliario correspondiente a la cuota 05/2004, que estableció una valuación catastral de M\$51.291.257 y un impuesto a pagar de M\$ 68.388. El 25 de octubre de 2004 la Sociedad presentó el correspondiente reclamo cuestionando la valuación catastral del inmueble. La Dirección General de Rentas envió a la Sociedad los formularios para el pago de las cuotas de 5 y 6 de 2004 y 1 a 6 de 2005. La Sociedad presentó una nota rechazando cada una de esas boletas.

Etapa procesal/instancia: Pendiente procedimiento administrativo.

Cuantía: M\$ 969.939 Capital e intereses

Demandante : Hidroinvest S.A.  
 Demandado : AFIP –DGI  
 Tribunal : Tribunal Fiscal de la Nación  
 Rol/Identificación : 19366-I

Origen/Materia: La AFIP demandó a la Sociedad el pago del impuesto a las ganancias por un monto de M\$ 677.907 que presuntamente Hidroinvest S.A. debió abonar sobre las diferencias entre los valores de adquisición y transferencia de los bonos entregados al Estado Nacional por haber obtenido un beneficio en dicha operación. La Sociedad interpuso recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación contra la resolución referida. Con fecha 26 de mayo de 2004 el Tribunal Fiscal de la Nación falló confirmando la resolución de la AFIP respecto del impuesto y sus intereses, imponiendo las costas a Hidroinvest, pero revocó la imposición de una multa equivalente al 70% del impuesto omitido. Con el objeto de

evitar el inicio de la ejecución fiscal del presunto crédito determinado por la AFIP-DGI y confirmado por el Tribunal Fiscal de la Nación, el 30 de julio de 2004 la sociedad abonó la suma de M\$ 677.907 en concepto de capital y M\$ 2.372.485 en concepto de intereses, dejando expresa constancia que el pago se efectuaba en disconformidad y a las resultas del recurso de revisión y apelación limitada interpuesto contra la sentencia del Tribunal Fiscal de la Nación. Contra el fallo del Tribunal Fiscal de la Nación, la Sociedad y el Fisco interpusieron recurso de apelación ante la Cámara Nacional en lo Contencioso Administrativo Federal.

Etapa procesal/instancia: El expediente se encuentra a sentencia desde el 27 de septiembre de 2005.

Cuantía: M\$ 3.050.391

ENDESA COSTANERA S.A.  
 (Argentina)

El 25 de julio de 1990, el Gobierno de Italia autorizó a Medio Crédito Centrale a otorgar al Gobierno de la República Argentina, un crédito financiero de hasta US\$ 93.995.562 destinado a financiar la adquisición de bienes y la provisión de servicios de origen italiano, utilizados en la rehabilitación de cuatro grupos de la central termoeléctrica propiedad de Servicios Eléctricos del Gran Buenos Aires ("SEGBA"). Dicho crédito financió la adquisición de los bienes y servicios incluidos en la Orden de Trabajo N° 4322 (la "Orden"), emitida por SEGBA a favor de un consorcio liderado por Ansaldo S.p.A. de Italia.

De acuerdo con los términos del "Convenio relativo a la orden de trabajo N° 4322": (i) SEGBA otorgó a Endesa Costanera S.A. un mandato por el cual ésta administró la ejecución de las prestaciones contenidas en la Orden y ejecutó los trabajos y servicios que conforme a la Orden correspondían a SEGBA; y (ii) Endesa Costanera S.A. se obligó a pagar a la Secretaría de Energía de la Nación (la "Secretaría de Energía") las cuotas de capital e intereses que derivan del crédito otorgado por Medio Crédito Centrale, a una tasa de 1,75 % anual (el "Convenio").

En garantía del cumplimiento de las obligaciones económicas asumidas por Endesa Costanera S.A., los compradores - tenedores de las acciones clase "A" de Endesa Costanera S.A.- constituyeron una prenda sobre el total de las acciones clase "A" de su propiedad. De producirse un incumplimiento que dé lugar a la ejecución de la garantía, la Secretaría de Energía podría proceder inmediatamente a la venta de las acciones prendadas mediante concurso público y podría ejercer los derechos políticos que corresponden a las acciones prendadas.

Por aplicación de la Ley N° 25.561, el decreto N° 214/02 y sus disposiciones reglamentarias, la obligación de pago a cargo de Endesa Costanera S.A. emergente del Convenio ha quedado "pesificada" a la relación de cambio de un peso igual a un dólar estadounidense, con más la aplicación del coeficiente de estabilización de referencia ("CER") y manteniendo la tasa de interés original de la obligación.

El 10 de enero de 2003, el Poder Ejecutivo Nacional dictó el decreto N° 53/03 que modificó el decreto N° 410/02 incorporando un inciso j) en su artículo primero. Mediante esta norma se exceptúa de la "pesificación" a la obligación de dar sumas de dinero en moneda extranjera de los estados provinciales, municipalidades, empresas del sector público y privado al Gobierno Nacional originada en préstamos subsidiarios o de otra naturaleza

y avales, originariamente financiados por organismos multilaterales de crédito, u originados en pasivos asumidos por el Tesoro Nacional y refinanciados con los acreedores externos.

Endesa Costanera S.A. considera que el préstamo resultante del Convenio no encuadra en ninguno de los supuestos previstos en el decreto N° 53/03 y aún en el supuesto que se entendiera que encuadra existen sólidos fundamentos que determinan la inconstitucionalidad del decreto N° 53/03, en tanto viola en forma manifiesta el principio de igualdad y el derecho de propiedad establecido en la Constitución Nacional. La contingencia máxima que se produciría de cumplirse el citado supuesto implicaría, al 31 de diciembre de 2006, una disminución patrimonial, neta de sus efectos impositivos, de aproximadamente US\$ 20 millones. A la fecha, la Secretaría de Energía no ha efectuado reclamo alguno por los pagos "pesificados" efectuados por Endesa Costanera S.A.

Al 31 de diciembre de 2006, la deuda de Endesa Costanera S.A. con relación al Convenio, incluyendo los intereses devengados alcanza los US\$ 17.103.426.

El 29 de septiembre de 2005 Endesa Costanera S.A. formalizó con Credit Suisse First Boston Internacional un préstamo por US\$ 30.000.000, en reemplazo del Préstamo Sindicado y el Préstamo JP Morgan Chase Bank, por un período de 54 meses, amortizable en siete cuotas trimestrales iguales, venciendo la primera de ellas el 30 de septiembre de 2008 y la última el 31 de marzo de 2010.

El préstamo devenga una tasa LIBO de 90 días más 575 puntos básicos. Adicionalmente se mantiene la prenda con registro en primer grado sobre el Ciclo Combinado Siemens en favor del acreedor.

Con fecha 30 de septiembre de 2005 los bancos participantes del Préstamo Sindicado y el JP Morgan Chase Bank cedieron la totalidad del saldo pendiente de deuda a esa fecha al Credit Suisse First Boston Internacional.

La deuda en concepto de capital e intereses al 31 de diciembre de 2006 asciende a US\$ 30.020.757.-

En virtud de lo dispuesto en el anexo VI A al "Concurso Público Internacional para la Venta de las Acciones de Endesa Costanera Sociedad Anónima", se realizó la transferencia del dominio del inmueble de Endesa Costanera S.A. sujeta a la condición resolutoria de que el mismo se encuentre afectado a ser asiento de una central eléctrica en funcionamiento por un plazo de veinticinco años a contar desde la toma de posesión.

Si por cualquier circunstancia, el inmueble deja de estar afectado a dicho fin durante el plazo señalado, el dominio se considerará revocado por esta causa, retornando la titularidad de dicho dominio en forma inmediata y de pleno derecho a SEGBA S.A. o, en su caso, al Estado Nacional.

Al 31 de diciembre de 2004, Endesa Costanera S.A. mantenía a favor de los Bancos Bilbao Vizcaya Argentaria S.A., Bank Boston N.A., Bank of América N.A., HSBC Bank plc, Banco Latinoamericano de Exportaciones S.A., Banco Comafi (anteriormente Scotiabank Quilmes S.A.) y JP Morgan Chase Bank ("los Bancos"), una prenda con registro en primer grado de su Ciclo Combinado Siemens por aproximadamente US\$ 52.000.000. Con

motivo de la refinanciación del citado préstamo mencionado en la nota 5.b), al 31 de diciembre de 2006 Credit Suisse First Boston International es beneficiaria de dicha prenda, la cual fue reducida a US\$ 40.000.000. Por su parte ING Bank Curacao participa, también a esta última fecha, de la citada prenda, en función de los derechos emanados por operaciones concertadas con anterioridad.

Endesa Costanera S.A. entregó a favor de Mitsubishi Corporation una prenda con registro en primer grado sobre el activo financiado hasta la suma de US\$ 56.593.687.

#### Restricciones a la gestión:

ENDESA S.A. (MATRIZ)

Derivado de obligaciones contraídas con instituciones financieras, la Sociedad debe cumplir a nivel consolidado con algunos indicadores y obligaciones, entre los cuales se destacan los siguientes:

- Relación entre deuda y flujo de caja de cuatro trimestres, de ENDESA y de sus filiales chilenas, no superior a 9.25x, en 2006, que evoluciona hasta 7.50x, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y EBITDA consolidado de cuatro trimestres, no superior a 5.90x, en 2006, que evoluciona hasta 4.20x, en 2010;
- Relación entre flujo de caja y gastos financieros de cuatro trimestres, de ENDESA y de sus filiales chilenas, no inferior a 1.50x, en 2006, que evoluciona hasta 2.00x, en 2010;
- Relación entre deuda consolidada y patrimonio más interés minoritario, no superior a 107.0%, en 2006, que evoluciona hasta 100%, en 2010;
- No menos del 50% del activo consolidado total de ENDESA debe estar dedicado a las actividades de generación, transmisión y comercialización de energía eléctrica;
- Patrimonio mínimo, a lo menos igual a 45 millones de unidades de fomento.

Los covenants financieros del convenio de crédito suscrito en Enero y diciembre de 2006 son menos exigentes que los anotados más arriba.

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005, éstas se cumplen satisfactoriamente.

PEHUENCHE S.A.

El convenio de crédito con The Chase Manhattan Bank N.A. impone a Pehuenche S.A. obligaciones y restricciones, algunas de ellas de carácter financiero, entre las cuales destacan: Pasivo financiero de largo plazo no superior a 1,5 veces el patrimonio, y un patrimonio mínimo de la compañía ascendente a UF 9.500.000.

ENDESA COSTANERA S.A.

En virtud de lo dispuesto en el anexo VI-A al "Concurso Público Internacional para la Venta de las Acciones de Central Costanera Sociedad Anónima", se realizó la transferencia del dominio del inmueble de Central Costanera S.A. sujeta a la condición resolutoria de que el mismo se encuentre afectado a ser asiento de una central eléctrica en funcionamiento por un plazo de

veinticinco años a contar desde la toma de posesión.

Si por cualquier circunstancia que fuere, el inmueble deja de estar afectado a dicho fin durante el plazo indicado, el dominio se considerará revocado por esta causa, retornando la titularidad de dicho dominio en forma inmediata y de pleno derecho a SEGBA S.A. o, en su caso, al Estado Nacional.

Las exigencias en cuanto a coeficientes financieros más exigentes son las contenidas en el crédito con CSFBi, según enmienda del 30 de Septiembre de 2005, y son las que siguen: La deuda de largo plazo con terceros no puede exceder de 215 MMUS\$ (excluyendo deuda de corto plazo, deuda comercial, préstamos intercompañía y saldo de deuda con MedioCrédito Italiano); la deuda a menos de 180 días no puede exceder de 10 MMUS\$. Existen, además, cláusulas que restringen el cambio de control de la sociedad y cláusulas que condicionan los pagos a los accionistas, incluyendo subordinación de la deuda relacionada al cumplimiento de ciertos indicadores financieros.

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005 se han cumplido todas estas obligaciones.

#### EL CHOCÓN

Los documentos correspondientes al crédito contratado el 7 de Septiembre de 2006 contienen la obligación de cumplir los siguientes índices financieros: relación Ebitda a gastos financieros no inferior a 3.5; deuda a Ebitda no superior a 3.0; patrimonio neto, no inferior a 690 millones de pesos argentinos.

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005 se han cumplido todas estas obligaciones.

#### EDEGEL

Indicadores financieros originados por contratos de créditos de programas de Bonos:

Índice de endeudamiento no mayor de 0.90

Al 31 de diciembre de 2006 y 2005 se ha cumplido esta obligación.

#### BETANIA

1. Limitaciones para el pago de deuda relacionada.
2. Limitaciones a cambios en el controlador.
3. Covenants Financieros:
  - a. Ebitda/Servicio de Deuda Financiera Senior no menor a 1.3
  - b. Flujo de Caja antes de pago de Div. /Servicio de Deuda Financiera Senior no menor a 1.4
  - c. Patrimonio / Deuda Senior no menor a 2.5.

Al 31 de Diciembre de 2006 y 2005 se han cumplido todas estas obligaciones.

#### e Otras restricciones

Como es práctica habitual en créditos bancarios y en operaciones de mercados de capital, una porción del endeudamiento financiero de ENDESA está sujeto a disposiciones de incumplimiento cruzado. De no ser subsanados ciertos incumplimientos de parte de subsidiarias relevantes, podrían resultar en un incumplimiento cruzado a nivel de ENDESA y, en este caso, eventualmente podrían llegar a ser exigibles pasivos de ENDESA.

El no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable - de deudas de esta compañía o de alguna de sus filiales más relevantes, por monto individual que exceda el equivalente de 30 millones de dólares, podría dar lugar al pago anticipado del crédito sindicado suscrito en 2004; en los créditos suscritos en enero y diciembre de 2006, el umbral es de 50 millones de dólares. Análogamente, el no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable - de deudas de la compañía o de cualquiera de sus filiales por monto individual que exceda el equivalente de 30 millones de dólares, daría lugar al pago anticipado de los bonos Yankee. Además, algunos convenios de crédito contienen disposiciones según las cuales ciertos eventos distintos del no pago, en estas compañías o en alguna de sus filiales más relevantes, tales como quiebra, insolvencia, sentencias judiciales ejecutoriadas adversas y por monto superior a US\$ 50 millones, expropiación de activos, podría ocasionar la declaración de aceleración de esos créditos.

No hay cláusulas en los convenios de crédito por las cuales cambios en la clasificación corporativa o de la deuda de estas compañías por las agencias clasificadoras de riesgo produzcan la obligación de hacer prepagos de deuda. Sin embargo, una variación en la clasificación de riesgo de la deuda en moneda extranjera según la agencia clasificadora de riesgo Standard & Poor's (S&P), puede producir un cambio en el margen aplicable de los créditos sindicados suscritos en 2004 y en 2006.

## NOTA 30. CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS

#### Endesa (Matriz)

La Sociedad ha recibido boletas de garantía de contratistas y terceros (principalmente Proyecto Ralco) para garantizar el cumplimiento de obras de trabajo, por un monto ascendente a M\$ 1.593.331 (M\$ 5.348.795 en 2005).

#### Compañía Eléctrica de Tarapacá S.A.

La Sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M\$ 302.744 al 31 de diciembre de 2006 (M\$ -.- en 2005).

#### Enigesa S.A.

La Sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M\$ 63.623 al 31 de diciembre de 2006 (M\$ 56.230 en 2005).

NOTA **31.**  
MONEDA NACIONAL Y EXTRANJERA

Al cierre de cada ejercicio los activos y pasivos en moneda nacional y extranjera son los siguientes:

**a. Activo circulante**

Rubro	Moneda	Saldo al 31 de Diciembre	
		2006 M\$	2005 M\$
Disponible	\$ no Reaj.	393.297	1.046.141
	US\$	2.190.450	334.444
	\$ Col.	12.785.306	7.005.432
	Soles	5.091.925	969.057
	\$ Arg.	807.347	785.599
	Reales	87.824	92.934
Depósitos a plazo	US\$	32.394.826	26.744.564
	\$ Col.	40.921.625	15.962.802
	Soles	8.409.664	6.481.684
	\$ Arg.	10.467.212	12.484.273
	Reales	112.638	64.798
	Valores negociables	\$ no Reaj.	3.900
US\$		248	-
\$ Col.		4.394.879	-
Soles		832.640	1.906.378
Deudores por venta, neto	\$ no Reaj.	58.702.977	42.183.041
	US\$	1.727.283	4.871.415
	\$ Col.	35.451.850	28.966.765
	Soles	22.212.586	6.578.357
	\$ Arg.	28.759.707	19.031.059
Deudores varios	\$ Reaj.	-	560.914
	\$ no Reaj.	39.240.313	22.373.023
	US\$	263.319	30.448
	\$ Col.	5.954.862	6.177.002
	Soles	2.965.813	3.374.855
	\$ Arg.	1.596	22.501
	Reales	5.442.963	4.886.283
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	\$ no Reaj.	16.755.598	15.209.664
	US\$	1.241.224	-
	\$ Col.	13.862.682	19.838.280
	Soles	110.903	77.000
	\$ Arg.	-	807.996
	Reales	921.533	193.986
Existencias, neto	\$ no Reaj.	6.300.428	13.363.570
	US\$	1.821.376	3.112.365
	\$ Col.	2.272.241	2.919.805
	Soles	8.472.026	3.102.822
	\$ Arg.	1.541.269	-
Impuestos por recuperar	\$ no Reaj.	1.709.270	1.341.393
	US\$	612.350	1.267.866
	Reales	17.710	-
	Soles	4.069	-
	\$ Arg.	-	3.149.962
Gastos pagados por anticipado	\$ Reaj.	-	10.481
	\$ no Reaj.	628.837	257.219
	US\$	632.737	613.336
	\$ Col.	595.212	38.721
	Soles	1.589.173	353.502
	\$ Arg.	649.126	372.563
Impuestos diferidos	\$ no Reaj.	2.032.874	2.137.047
	\$ Col.	94.313	396.633
Otros activos circulantes	\$ no Reaj.	36.788.334	9.363.537
	Soles	1.094	1.275
	\$ Col.	-	1.047
	\$ Arg.	53.096	50.362
	Reales	390	132
<b>Total activo corto plazo</b>		<b>418.324.915</b>	<b>290.918.234</b>

## b. Activo fijo

Rubro	Moneda	Saldo al 31 de Diciembre	
		2006 M\$	2005 M\$
Terrenos	\$ no Reaj.	31.333.035	30.930.615
	\$ Col.	11.532.632	10.300.423
	Soles	4.077.812	4.368.437
	\$ Arg.	5.094.972	5.007.622
Construcciones y obras de infraestructura	\$ no Reaj.	3.324.372.214	3.226.883.844
	\$ Col.	1.442.501.663	1.400.996.100
	Soles	529.948.983	510.998.036
	\$ Arg.	250.880.269	246.579.081
Maquinarias y equipos	\$ no Reaj.	13.105.441	12.816.940
	\$ Col.	13.266.626	12.969.062
	Soles	542.484.250	423.122.991
	\$ Arg.	606.391.678	581.280.277
Otros activos fijos	Reales	43.904	35.429
	\$ no Reaj.	73.688.031	57.490.728
	\$ Col.	8.100.846	15.265.137
	Soles	91.787.436	12.970.160
Mayor valor de retasación técnica activo fijo, neto	\$ Arg.	7.179.812	6.970.904
	Reales	5.193	3.443
	\$ no Reaj.	11.920.882	11.912.238
	\$ Col.	54.383.639	53.451.264
Depreciación acumulada	\$ no Reaj.	(1.547.302.974)	(1.468.886.626)
	\$ Col.	(420.555.624)	(381.016.206)
	Soles	(457.390.526)	(377.108.665)
	\$ Arg.	(446.258.349)	(405.114.014)
	Reales	(15.573)	(15.306)
<b>Total activo fijo</b>		<b>4.150.576.272</b>	<b>3.992.211.914</b>

## c. Otros activos

Rubro	Moneda	Saldo al 31 de Diciembre	
		2006 M\$	2005 M\$
Inversiones en empresas relacionadas	\$ no Reaj.	110.441.200	96.345.100
	US\$	412.825.585	383.548.274
	\$ Arg.	-	39.768
Inversión en otras sociedades	\$ no Reaj.	2.469.093	2.478.037
	\$ Col.	1.406.052	16.936.962
	Soles	25.104	7.257
	\$ Arg.	-	39.768
Menor valor de inversiones	\$ no Reaj.	2.917.781	3.106.163
	US\$	329.224	353.449
	\$ Col.	7.846.896	13.924.539
Mayor valor de inversiones	\$ no Reaj.	(14.406.266)	(9.504.823)
	US\$	-	(1.703.645)
	\$ Col.	-	(2.226.482)
	Soles	(22.162.386)	(23.447.324)
Deudores a largo plazo	\$ Reaj.	6.795.037	-
	\$ no Reaj.	887.532	1.032.540
	US\$	2.049.292	2.095.347
	Soles	26.953	314.656
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	\$ Arg.	59.308.778	23.549.429
	\$ no Reaj.	369	23.230.340
	US\$	90.523.990	68.483.396
Otros activos largo plazo	\$ no Reaj.	22.614.828	25.823.976
	US\$	25.714	29.658
	\$ Col.	13.492.392	53.011.201
	Soles	1.139.759	780.372
	\$ Arg.	17.228.673	15.456.650
<b>Total otros activos</b>		<b>715.785.600</b>	<b>693.704.608</b>
Total activos por moneda	\$ Reaj.	6.795.037	571.395
	\$ no Reaj.	2.194.596.994	2.120.937.608
	US\$	546.637.618	489.780.917
	\$ Col.	1.248.308.092	1.274.918.487
	Soles	739.627.278	574.850.850
	\$ Arg.	542.105.186	510.513.800
	Reales	6.616.582	5.261.699
<b>Total activos por moneda</b>	U.C.	<b>5.284.686.787</b>	<b>4.976.834.756</b>

d. Pasivos circulantes

Rubro	Moneda	Hasta 90 días				90 días a un año			
		al 31 de Diciembre 2006		al 31 de Diciembre 2005		al 31 de Diciembre 2006		al 31 de Diciembre 2005	
		Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	\$ Reaj.	-		5	0,30%	-		-	
	\$ no Reaj.	-		-		-		-	
	US\$	3.827.406	6,94%	3.068.854	4,49%	1.417.595	6,94%	3.537.256	6,10%
	\$ Col.	44.126.080	8,24%	3.299.694	8,94%	-	-	-	-
	Soles	5.069.490	5,01%	568.943	5,00%	-	-	-	-
	\$ Arg.	16.128	8,72%	-	-	2.086.440	8,72%	2.116.073	9,50%
Obligaciones con bancos e inst. financ. largo plazo - porción corto plazo	\$ Reaj.	-		1.825.596	9,00%	386.869	9,00%	-	
	US\$	10.531.672	4,76%	93.032	3,00%	19.823.465	7,60%	11.675.336	5,45%
	Soles	9.930.944	5,00%	6.971	4,41%	-	-	-	-
	\$ Arg.	-		929.120	1,75%	2.028.368	1,75%	912.241	1,75%
	\$ Col.	18.030.985	9,85%	-	-	-	-	14.051.066	12,00%
Obligaciones con el público - porción corto plazo (bonos)	\$ Reaj.	-		-		2.357.840	5,61%	115.275.399	6,19%
	US\$	32.851.423	5,00%	16.665.051	7,00%	31.291.055	8,22%	110.613.557	7,48%
	\$ Col.	3.472.779	10,31%	43.850.968	11,14%	-	-	-	-
	Soles	515.112	5,00%	23.415.268	5,00%	-	-	-	-
Obligaciones Largo Plazo con vencimiento dentro de un año	US\$	20.404.380	7,42%	13.477.672	7,42%	10.858.626	7,42%	14.808.329	7,42%
Dividendos por pagar	\$ no Reaj.	1.240.210		1.101.476		-		-	
	\$ Col.	24.630.571		3.629.889		-		-	
	Soles	83.544		56.650		-		-	
	\$ Arg.	633		629		-		-	
	Reales	-		-		-		-	
	\$ Reaj.	-		-		-		-	
Cuentas por pagar	\$ Reaj.	-		27.379		-		-	
	\$ no Reaj.	41.950.102		21.690.259		-		-	
	US\$	5.923.329		3.042.727		-		-	
	Euro	510.511		177.845		-		-	
	\$ Col.	3.183.692		7.076.603		-		-	
	Soles	12.946.340		6.676.737		-		-	
	\$ Arg.	23.226.042		18.418.421		-		-	
	Reales	11.381		522		-		-	
Acreedores varios	\$ no Reaj.	2.484.470		7.838.183		-		-	
	US\$	13.845.880		-		779.663		9.023.224	
	\$ Col.	2.734.887		2.539.916		-		-	
	Soles	15.580.222		7.767.157		-		-	
	\$ Arg.	52		52		-		-	
	Reales	4.024		74		-		-	
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	US\$	-		-		-		172.694	
	\$ no Reaj.	2.070.582		3.325.958		-		-	
	Reales	844.486		23.422		-		-	
	\$ Col.	3.970.876		3.666.246		-		-	
	Soles	1.330.998		124.675		-		-	
	\$ Arg.	-		7.944		-		-	
	Reales	13.615		-		-		-	
Provisiones	\$ no Reaj.	1.951.203		3.176.410		11.376.489		13.043.020	
	US\$	3.460		-		-		-	
	\$ Col.	8.584.256		4.764.306		-		-	
	Soles	1.846.197		207.749		-		1.577.692	
	\$ Arg.	1.008.346		554.659		-		-	
	Reales	-		-		5.030		2.321	
Retenciones	\$ no Reaj.	3.651.250		2.385.860		-		-	
	\$ Col.	728.310		564.601		-		-	
	Soles	3.212.557		1.833.002		-		-	
	\$ Arg.	4.499.114		3.431.164		-		3.055	
	Reales	5.287		5.033		-		-	
Impuesto a la renta	\$ no Reaj.	11.057		-		32.571.130		-	
	\$ Col.	10.810.435		10.791.256		-		-	
	Soles	-		4.806.215		-		-	
	\$ Arg.	3.140.368		927.953		707.546		-	
	Reales	-		-		6.035		-	
Ingresos percibidos por adelantado	\$ no Reaj.	-		6.350		414.853		685.401	
Otros pasivos circulantes	\$ Reaj.	-		-		61.309		13.262.750	
	\$ no Reaj.	-		-		48.676		96.806	
	US\$	-		-		-		12	
	Soles	471.520		-		-		-	
	\$ Arg.	110.204		142.851		-		-	
Total pasivos a corto plazo por moneda	\$ Reaj.	-		1.852.980		2.806.018		128.538.149	
	\$ no Reaj.	53.358.874		39.524.496		44.411.148		13.825.227	
	US\$	87.387.550		36.347.336		64.170.404		149.830.408	
	Euro	510.511		177.845		-		-	
	Yen	-		-		-		-	
	\$ Col.	120.272.871		80.183.479		-		14.051.066	
	Soles	50.986.924		45.463.367		-		1.577.692	
	\$ Arg.	32.000.887		24.412.793		4.822.354		3.031.369	
	Reales	878.793		29.051		11.065		2.321	
	Libra	-		-		-		-	
	<b>Total pasivos a corto plazo</b>		<b>345.396.410</b>		<b>227.991.347</b>		<b>116.220.989</b>		<b>310.856.232</b>

## e. Pasivos a largo plazo 2006

Rubro	Moneda	Uno a tres años		Tres a cinco años		Cinco a diez años		Más de diez años	
		Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual
Obligaciones con bancos e Inst. instituciones financieras	\$ Reaj.	-		-		-		-	
	US\$	73.349.996	7,62%	102.433.583	6,86%	5.770.788	6,23%	-	
	Soles	25.316.417	5,58%	-		-		-	
	\$ Arg.	4.044.126	1,75%	3.033.467	1,75%	-		-	
	\$ Col.	72.531.749	9,07%	-		-		-	
Obligaciones con el público (Bonos)	\$ Reaj.	-		73.345.520	4,80%	-		100.850.090	6,20%
	US\$	436.559.800	8,08%	-		330.081.800	8,29%	248.251.860	7,64%
	\$ Col.	-		75.156.140	10,23%	154.571.743	10,56%	-	
	Soles	27.988.359	6,41%	5.828.480	6,72%	13.322.240	6,23%	-	
Documentos por pagar	US\$	29.803.192	7,42%	23.455.926	7,42%	-		-	
	\$ Arg.	3.884.430		-		-		-	
Acreedores varios	\$ Reaj.	-		-		-		130.779	
	\$ no Reaj.	7.677.797		36.413.334		6.081.981		14.115.249	
	US\$	30.695.575		-		-		-	
Provisiones	\$ no Reaj.	908.601		808.854		8.466.082		-	
	\$ Col.	-		-		19.818.218		-	
Impuestos diferidos	\$ no Reaj.	27.411.348		4.046.312		23.364.195		36.558.670	
	Soles	-		44.230.281		-		-	
	\$ Arg.	953.511		-		-		-	
Otros pasivos a largo plazo	\$ Reaj.	2.309.258		1.539.918		3.400.637		-	
	\$ no Reaj.	338.365		-		-		-	
	US\$	222.305		592.493		-		-	
	\$ Col.	5.512.899		-		-		-	
	\$ Arg.	8.394.726		-		-		-	
Total pasivos largo plazo por moneda	\$ Reaj.	2.309.258		74.885.438		3.400.637		100.980.869	
	\$ no Reaj.	36.336.111		41.268.500		37.912.258		50.673.919	
	US\$	570.630.868		126.482.002		335.852.588		248.251.860	
	\$ Col.	78.044.648		75.156.140		174.389.961		-	
	Soles	53.304.776		50.058.761		13.322.240		-	
	\$ Arg.	17.276.793		3.033.467		-		-	
<b>Total pasivos largo plazo</b>		<b>757.902.454</b>		<b>370.884.308</b>		<b>564.877.684</b>		<b>399.906.648</b>	

f. Pasivos a largo plazo 2005

Rubro	Moneda	Uno a tres años		Tres a cinco años		Cinco a diez años		Más de diez años	
		Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual	Monto M\$	Tasa interés Promedio anual
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	\$ Reaj.	971.845	9,00%	-	-	-	-	-	-
	US\$	31.060.803	7,33%	21.415.563	8,56%	75.681.139	6,00%	-	-
	Soles	15.327.276	5,52%	-	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	3.648.965	1,75%	3.648.964	1,75%	912.060	1,75%	-	-
	\$ Col.	-	-	13.362.850	12,00%	-	-	-	-
Obligaciones con el público (Bonos)	\$ Reaj.	73.409.124	6,20%	73.409.124	4,80%	-	-	27.528.422	6,20%
	US\$	240.700.751	7,86%	219.770.250	8,39%	324.422.750	8,29%	243.995.733	7,64%
	\$ Col.	13.744.473	9,31%	58.404.999	10,98%	116.829.396	10,92%	-	-
	Soles	14.956.675	6,06%	16.013.571	6,85%	-	-	-	-
Documentos por pagar Acreedores varios	US\$	44.445.917	7,42%	-	-	9.350.701	7,42%	-	-
	\$ Reaj.	-	-	-	-	-	-	109.717	-
	\$ no Reaj.	181.080	-	-	-	-	-	-	-
	US\$	7.166.487	-	1.794.801	-	5.612.872	-	15.223.901	-
Provisiones	\$ no Reaj.	1.220.926	-	737.397	-	1.789.338	-	6.122.794	-
	\$ Col.	18.991.813	-	305.585	-	-	-	-	-
Impuestos diferidos	\$ no Reaj.	24.706.300	-	3.592.292	-	16.060.433	-	27.233.896	-
	Soles	-	-	29.971.034	-	-	-	-	-
Otros pasivos a largo plazo	US\$	137.685	-	-	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	3.759.618	-	-	-	-	-	-	-
Total pasivos largo plazo por moneda	\$ Reaj.	74.380.969	-	73.409.124	-	-	-	27.638.139	-
	\$ no Reaj.	26.108.306	-	4.329.689	-	17.849.771	-	33.356.690	-
	US\$	323.511.643	-	242.980.614	-	415.067.462	-	259.219.634	-
	\$ Col.	32.736.286	-	72.073.434	-	116.829.396	-	-	-
	Soles	30.283.951	-	45.984.605	-	-	-	-	-
	\$ Arg.	7.408.583	-	3.648.964	-	912.060	-	-	-
	Reales	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Total pasivos largo plazo</b>		<b>494.429.738</b>		<b>442.426.430</b>		<b>550.658.689</b>		<b>320.214.463</b>	

NOTA 32.  
SANCIONES

Durante el ejercicio, la Sociedad, su Directorio y sus administradores no han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros, ni por otras autoridades administrativas.

NOTA 33.  
MEDIO AMBIENTE

Durante el ejercicio comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2006, la Sociedad y sus filiales nacionales y extranjeras han efectuado desembolsos por un valor de M\$ 2.563.363, los cuales corresponden principalmente a:

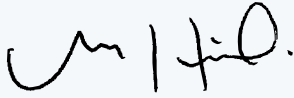
Gastos operativos: Correspondientes a estudios, monitoreos, seguimiento y análisis de laboratorios, los cuales son llevados a gastos del ejercicio M\$ 2.339.416. Protección del medio ambiente en Hidroeléctrica El Chocón S.A. y Endesa Costanera S.A. (Actualización de normas, limpieza de cámaras separadoras de hidrocarburos, medición de emisiones gaseosas, medición Nox y SO2, ISO 9001, 14001 y 18001) equivalentes a M\$ 84.570.

Inversiones relacionados con los siguientes proyectos, los cuales son activados M\$ 139.377:

- Central El Toro – Recuperación pasivos ambientales y obras requeridas por la certificación de su SGA en la Norma ISO 14001.
- San Isidro – Certificación de cilindros CO<sub>2</sub> y mantención de certificaciones.
- Central Bocamina – Certificación de un Sistema de Gestión Ambiental en la Norma ISO 14.001.
- Tarapacá – Control en línea material particulado, normalización de analizadores gases y II etapa del proyecto paisajístico de la Central.
- Huasco – Construcción de un perfil antiderrames de combustibles.
- Sauzal – Recuperación pasivos ambientales.

NOTA **34.**  
**HECHOS POSTERIORES**

- No se han producido hechos posteriores entre el 31 de diciembre de 2006 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros que les pueden afectar significativamente.



Maurilio Salgado Izquierdo  
Contador General



Rafael Mateo Alcalá  
Gerente General

## ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2006

### A) RESUMEN

La utilidad neta de Endesa Chile en el año 2006 alcanzó a \$ 189.541 millones, lo que representa una mejora de \$ 76.595 millones o un aumento de 67,8 % respecto a los \$ 112.946 millones registrados en el año anterior. Este aumento se explica por la mejora en el resultado operacional por la puesta en valor de las inversiones acometidas, así como por mejores resultados no operacionales.

El resultado de explotación de Endesa Chile consolidada ascendió a \$ 504.475 millones en 2006, aumentando 25,1 % respecto a los \$ 403.154 millones registrados el año anterior. El aumento de la producción es consecuencia de la buena hidrología y de los mejores niveles de embalses alcanzados durante el año 2006, que potenciaron las cifras operacionales de Chile. Es importante señalar que las cifras consolidadas de 2006 no consideran el resultado operacional de Cachoeira Dourada en Brasil, la cual fue desconsolidada a comienzos del cuarto trimestre del año 2005.

El EBITDA o resultado operacional más depreciación y amortización de Endesa Chile consolidada alcanzó \$ 680.889 millones en 2006, un aumento de 17,7 % respecto a 2005. La distribución de EBITDA por país, ajustado por la participación de propiedad en cada filial, muestra que Chile contribuye con un 76,2 %, Colombia con un 10,1 %, Argentina con un 7,9 % y Perú con un 5,9 %.

Los eventos más relevantes que se pueden destacar en el año 2006 son los siguientes:

- En julio de 2006 la compañía batió su récord histórico de generación mensual en Chile. Las buenas condiciones de lluvia en julio y la total disponibilidad del parque generador contribuyeron a este resultado.
- Consolidación de Endesa Chile como compañía Investment Grade en 2006 por parte de las tres agencias internacionales que nos clasifican: Standard & Poor's, Fitch Credit Rating y el reciente aumento en la clasificación internacional por parte de Moodys.
- Con respecto al Proyecto Aysén, el 31 de agosto el Directorio de Endesa Chile acordó la constitución de la sociedad Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. El 6 de septiembre se constituyó el Directorio de la sociedad y el 10 de octubre se firmó el pacto de accionistas que definió el aporte de capital de Endesa Chile en 51%. La elaboración del estudio de impacto ambiental fue adjudicada al consorcio internacional formado por las empresas SWECO, POCH Ambiental y EPS. Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A. recibió el premio a la Mejor Iniciativa Empresarial de 2006 por el Diario Financiero.
- El 29 de septiembre Endesa Chile, ENAP, Metrogas y GNL Chile firmaron el acuerdo que define la estructura del Proyecto Gas Natural Licuado (GNL), en el que Endesa Chile participa con un 20 % y que forma parte de la estrategia frente a la falta de gas proveniente de Argentina.

- Destacada participación en el proceso de licitación a distribuidoras en Chile para el período 2010-2024, adjudicándose Endesa Chile 6.400 GWh/año que corresponde al 100% de sus ofertas y al 59 % del total de ofertas materializadas, a un precio en torno a los 65 dólares por MWh, con lo que Endesa Chile a partir del año 2010 disminuirá la dependencia del precio regulado, asegurando la estabilidad de los flujos futuros.

En 2006, los ingresos de explotación consolidados aumentaron un 16,6 %, alcanzando los \$ 1.337.121 millones, que se compara favorablemente con los \$ 1.146.623 millones obtenidos en 2005. La producción de energía eléctrica aumentó 5,6 %, llegando a los 52.949,4 GWh a diciembre de 2006, como resultado de la buena hidrología, el incremento de demanda, y los mayores precios de venta promedio en todos los mercados y países en los que opera Endesa Chile.

Los costos de explotación consolidados del año 2006 llegaron a \$ 793.260 millones, un aumento de \$ 89.179 millones respecto al valor obtenido el año anterior. El incremento en el gasto en combustibles a diciembre de 2006 en \$ 77.541 millones, equivalente a un aumento de 49,5 % respecto a 2005 es producto principalmente de la fusión de Etevensa con Edegel en junio de 2006, con lo que se incrementó la generación térmica en Perú, primero en ciclo simple y, a partir de noviembre en ciclo combinado. La mayor producción de energía total de la compañía permitió disminuir los costos por compras de energía y potencia en 6,0 %, lo que implicó una disminución de \$ 7.724 millones por ese concepto.

A continuación se presenta un análisis desde la perspectiva del negocio por país:

Debido a una hidrología favorable en Chile, particularmente durante el período de junio a septiembre de 2006, y a un buen derretimiento de las nieves acumuladas, el resultado de explotación aumentó potenciado por el incremento de la generación hidroeléctrica de 8,8 % y un mejor escenario de precios durante el 2006. Un aumento de la demanda por sobre el 6 % y los constantes cortes del suministro de gas natural desde Argentina han presionado al sistema eléctrico, que ha estado muy ajustado en su capacidad instalada.

Al realizar un análisis de la situación operacional de cada país, se debe tener en cuenta la depreciación del peso chileno frente al dólar, la cual alcanzó una variación de 3,9 % respecto a diciembre del año anterior (\$ 532,39 por dólar al cierre de diciembre de 2006 versus \$ 512,50 por dólar al cierre de diciembre de 2005). Cabe señalar la importancia de tomar en consideración el valor del tipo de cambio del peso chileno con respecto al dólar al comparar cifras de un año a otro en pesos chilenos de acuerdo al tratamiento contable de los resultados en moneda extranjera a la que obliga el Boletín Técnico N° 64.

El resultado de explotación en Argentina aumentó debido a la mejora de las operaciones de nuestras filiales en ese país. Endesa Costanera registró

una cifra positiva de \$ 5.217 millones en el resultado de explotación, comparado con el valor negativo de \$ 1.982 millones en 2005, debido principalmente al aumento en los precios de energía por el reconocimiento del mayor costo del sistema. Asimismo, la central hidroeléctrica El Chocón registró un mayor resultado de explotación de \$ 16.171 millones producto de una mejor hidrología que, junto con el aumento de precios en el mercado, potenciaron los resultados operacionales.

En Colombia, el resultado de explotación disminuyó en un 1,4% en 2006, básicamente debido a una reducción de \$ 4.893 millones en el resultado operacional de Betania, como resultado de un menor precio promedio de venta para la compañía, a pesar de un incremento en las ventas físicas de 11,6 %. El resultado operacional de Emgesa compensó esto último con un incremento de \$ 3.143 millones en 2006.

Edegel, en Perú, registró un resultado de explotación de \$ 55.536 millones en 2006, que se compara favorablemente con \$ 54.954 millones alcanzados en 2005, incrementándose en \$ 582 millones. Los mayores ingresos de explotación que incluyen también la operación de la central térmica Ventanilla fueron menos que compensados por el aumento en los costos de explotación, aumentando el resultado de explotación de Edegel en un 1,1%.

El resultado no operacional del año 2006 de Endesa Chile consolidada fue de \$ 124.204 millones negativos, comparado con \$158.385 millones negativos del año 2005, afectando favorablemente el resultado final de la compañía en comparación con el año anterior. Las principales variaciones en el resultado no operacional son las siguientes:

Los gastos financieros consolidados disminuyeron en \$10.630 millones, desde \$182.549 millones en el año 2005 a \$171.919 millones en 2006, lo que equivale a una disminución de un 5,8 %, derivado principalmente del menor volumen de deuda, apreciación promedio del peso con respecto al dólar y capitalización de gastos financieros asociados a proyectos de inversión. Por su parte, los ingresos financieros consolidados disminuyeron en \$ 1.060 millones, desde \$ 15.878 millones en 2005 a \$ 14.818 millones en 2006, explicado básicamente por la desconsolidación de los ingresos financieros de Cachoeira Dourada por \$ 3.992 millones, los cuales fueron parcialmente compensados por aumento de saldos en caja promedio.

El resultado neto de inversiones en empresas relacionadas se incrementó en \$ 28.490 millones en el año 2006 en relación al año 2005, lo que se explica básicamente por \$24.180 millones de mejor resultado reconocido en Endesa Brasil S.A., sociedad holding creada en octubre de 2005 con motivo de la reestructuración societaria en Brasil y del resultado negativo devengado de \$ 7.874 millones en el año 2005 por la ex sociedad coligada CIEN, compensado en parte por \$ 3.505 millones de menor resultado positivo de la coligada Gasatacama.

Los otros ingresos y egresos netos fuera de explotación presentan un mayor resultado de \$ 7.133 millones, que se explica fundamentalmente por \$ 15.726 millones de menores provisiones por contingencias y litigios, por \$ 6.190 millones de indemnizaciones y compensaciones, básicamente del MOP a Túnel El Melón S.A., compensados por \$13.099 millones de menor resultado por ajuste por conversión del Boletín

Técnico N°64 del Colegio de Contadores de Chile A.G. de nuestras filiales en el extranjero, principalmente de las filiales Betania y Edegel, por \$ 6.117 millones por efecto de la desconsolidación de Cachoeira Dourada y por \$ 1.676 millones de menor recuperación de costos y cartera de clientes.

La corrección monetaria y las diferencias de cambio experimentaron una variación neta negativa de \$ 11.464 millones en el año 2006 respecto del 2005, originado principalmente por los efectos del 1,8% de depreciación real del peso chileno respecto al dólar en 2006, frente al 11,7 % de apreciación real en 2005.

En relación a los impuestos a la renta e impuestos diferidos, éstos aumentaron en \$36.971 millones en el año 2006, comparado con el año 2005. El impuesto a la renta consolidado acumulado alcanzó a \$ 130.857 millones, compuesto por un gasto de \$ 99.414 millones de impuesto a la renta, que acumula un aumento con respecto a 2005 de \$ 38.011 millones, asociados a los mejores resultados tributables principalmente de Endesa Chile y sus filiales en Chile y \$ 31.442 millones por impuesto diferido que representan una disminución de \$ 961 millones con respecto a 2005.

## Inversiones

Endesa Chile se encuentra desarrollando cuatro proyectos y efectuando numerosos estudios de posibles alternativas de inversión a futuro. De los proyectos actualmente en marcha, el primero en entrar en operaciones será el proyecto de ampliación de la central San Isidro. Con una inversión aproximada de US\$ 200 millones, entrará en operación comercial en ciclo abierto con una potencia estimada de 220 MW en abril de 2007 usando petróleo diesel, y cerrará el ciclo al año siguiente elevando su capacidad a aproximadamente 300 MW. En 2009, una vez que se encuentre disponible el gas natural licuado (GNL) en Chile, alcanzará su plena potencia de 377 MW. Asimismo, la compañía está participando activamente en la iniciativa auspiciada por el gobierno para aumentar la diversificación de la matriz energética a través del proyecto GNL con un 20% de propiedad del nuevo terminal de regasificación, en el que participa junto con Enap, Metrogas y British Gas, siendo este último el proveedor del gas. La sociedad GNL Chile S.A. ya ha acordado las condiciones de desarrollo del proyecto Project Development Agreement (PDA) con British Gas.

El segundo proyecto en entrar en operaciones será la central hidroeléctrica de pasada Palmucho, la cual aprovechará el caudal ecológico de la central Ralco, con 32 MW de capacidad. La inversión requerida se proyecta en US\$ 43,8 millones, para comenzar operaciones durante el segundo semestre de 2007.

En cuanto a las decisiones de inversión de largo plazo, el 30 de agosto el Directorio de Endesa Chile acordó la constitución de la sociedad Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., la que se constituyó el 4 de septiembre y en la que Endesa Chile tiene el 51% del capital social y Colbún S.A. el 49 % restante. Cabe señalar que el 1 de diciembre de 2006 la elaboración del estudio de impacto ambiental fue adjudicada al consorcio internacional formado por las empresas SWECO, POCH Ambiental y EPS. Este proyecto refleja los esfuerzos de Endesa Chile

por contribuir a la mayor seguridad futura del sistema eléctrico chileno. La capacidad instalada total del proyecto es de aproximadamente 2.400 MW y la inversión estimada es de alrededor de US\$ 2.400 millones, excluyendo la línea de transmisión.

En Julio, Endesa Chile sometió el proyecto denominado "Ampliación Central Bocamina" al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA). El proyecto consiste en construir y poner en servicio una Segunda Unidad generadora de electricidad de aproximadamente 350 MW de potencia instalada. El proyecto también incluye la instalación de un filtro de mangas en la actual primera unidad de la Central Bocamina, con el objetivo de reducir las emisiones de material particulado, actualmente en instalación.

Paralelamente, siguiendo con la iniciativa de desarrollar proyectos de energía renovables no convencionales a través de su filial Endesa ECO, durante el segundo semestre de 2007 se contempla la entrada en servicios del Parque Eólico Canela en el SIC. Este proyecto estará ubicado a 295 km al norte de Santiago, en la comuna de Canela, IV región, con una potencia de 18,15 MW y una inversión estimada de aproximadamente US\$ 31 millones. La declaración de impacto ambiental de éste para la primera etapa del proyecto ya fue aprobada, en tanto que la declaración de impacto ambiental para la segunda etapa se encuentra en trámite.

Adicionalmente, en el año 2008 Endesa ECO pondrá en servicio la minicentral hidroeléctrica de pasada Ojos de Agua, la cual estará ubicada a aproximadamente 100 kilómetros de la ciudad de Talca, en el valle del río Cipreses, aguas abajo de la laguna La Invernada. La inversión para esta planta de 9,5 MW de potencia se estima en aproximadamente US\$ 20 millones.

En el mes de septiembre, Electrogas, sociedad formada por Endesa Chile (42,5%), el grupo Matte (42,5%) y ENAP (15,0%) anunció la intención de construir un oleoducto en la V Región, el cual va desde Concón hasta Lo Venecia, lugar donde se ubican los ciclos combinados de ambas generadoras. Esto implica una inversión de US\$ 6,1 millones, esperando su puesta en operación para mayo de 2007.

El 2 de marzo de 2006, la filial de Endesa Chile en Colombia, Emgesa, completó la compra de los activos de Termocartagena, ubicada en la Costa Atlántica, a través de un proceso de licitación por su precio mínimo, cercano a los US\$ 17 millones, a la vez que anunció un plan de inversión de aproximadamente US\$ 17 millones con el objeto de restaurar la planta, para llegar a 202 MW de potencia, la cual estará operativa durante 2007.

En Perú, el 1 de junio de 2006 se materializó la fusión entre la filial de Endesa Chile en Perú, Edegel, y Etevensa, filial de Endesa Internacional. Como consecuencia de esta fusión, el grupo se consolida como generador líder en Perú en un sistema con demanda creciente y regulación bien adaptada. Esta fusión mejora el mix de generación. Durante el mes de octubre concluyó la construcción del ciclo combinado de la segunda caldera de la central térmica Ventanilla, quedando con una potencia instalada final cercana a los 500 MW, la cual entró en operación comercial en noviembre. Por su parte, el 19

de julio la Unidad UTI 6 de la central térmica Santa Rosa inició su operación comercial utilizando gas natural proveniente de Camisea, lo que implicó una inversión de US\$ 4,5 millones, incrementando su potencia a 227 MW.

En Argentina, Foninmem es el fondo de inversión creado con el fin de normalizar el mercado eléctrico mayorista argentino para financiar la construcción de dos ciclos combinados de 800 MW cada uno. En diciembre de 2005, en este fondo se constituyeron dos sociedades generadoras, de las cuales Endesa Chile, a través de sus filiales en Argentina, tiene un 26,2 % de participación. Estas sociedades son Termoeléctrica José de San Martín S.A. y Termoeléctrica Manuel Belgrano S.A. En octubre se adjudicó el suministro de los equipos de ambos ciclos a la empresa Siemens. La fecha prevista para la entrada en operación es enero de 2009, momento a partir del cual las empresas empezarán a recuperar sus acreencias con los flujos generados por el proyecto a través del contrato de venta de su producción al MEM (CMMESA) por 10 años.

### Tarifas reguladas

En octubre de 2006, la CNE dio a conocer el Informe Técnico Definitivo de Fijación de Precios de Nudo para el Sistema Interconectado Central (SIC) en el cual se define un precio en el nudo de Alto Jahuel de US\$ 67,31 por MWh.

De igual modo, la CNE entregó para el nudo Crucero un valor de US\$ 61,04 por MWh en el Informe Técnico Definitivo de Fijación de Precios de Nudo para el Sistema interconectado del Norte Grande (SING).

En Perú, el 19 de junio el Consejo Directivo Osinerg modificó la tarifa de barra con la resolución N° 248 2006-OS/CD. Esta modificación cambió los precios de barra establecidos para mayo en forma retroactiva. Estos nuevos precios vigentes entre los meses de mayo de 2006 y abril de 2007 determinaron un valor de US\$ 36,87 por MWh monómico en la barra Lima.

### Financiamiento

En abril de 2006 venció un Bono Yankee por US\$ 150 millones emitido por Endesa Chile Internacional y en agosto venció un bono local por aproximadamente US\$ 200 millones. Estos vencimientos se enfrentaron con flujos propios de la compañía y sus filiales y las fuentes de liquidez disponibles. El 26 de enero, a través de Endesa Chile Agencia, se contrató un Crédito Revolving por US\$ 200 millones, a un plazo de 5,5 años, con una tasa de interés de Libor más un spread de 30 puntos base. En diciembre, para aumentar las fuentes de liquidez disponibles de la compañía, Endesa Chile, a través de su Agencia en Islas Caimán, firmó un contrato por un nuevo Crédito Revolving de US\$ 200 millones, a un plazo de 3 años, con una tasa de interés de Libor más un spread de 25 puntos base. Al cierre de 2006, del total de US\$ 650 millones disponibles en Créditos Revolving, se encuentran utilizados US\$ 100 millones.

En cuanto a las filiales extranjeras que Endesa Chile consolida, en 2006 se realizó una serie de operaciones con el fin de refinanciar créditos de corto plazo y aumentar la vida media de la deuda.

En Perú, Edegel firmó en julio un crédito bancario con West LB por un monto de US\$ 20 millones a un plazo de 3 años; en octubre colocó dos bonos locales en el mercado peruano por 25 millones de soles cada uno (aproximadamente US\$ 16 millones) a 7 años y también en octubre refinanció un pagaré con Scotiabank por un monto de 50 millones de soles a un plazo de 2 años. En diciembre, para refinanciar préstamos de corto plazo, Edegel firmó un crédito bancario con Citibank por US\$ 24 millones a un plazo de 3 años.

En Argentina, Hidroeléctrica El Chocón firmó un crédito bancario por US\$ 100 millones con Standard Bank y Deutsche Bank a un plazo de 5 años. Los fondos se utilizaron para prepagar las Obligaciones Negociables con vencimiento en 2007.

En Colombia, con el objeto de prepagar deuda, Betania emitió en febrero un bono local en el mercado colombiano por 100.000 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 44 millones) a un plazo de 7 años y en junio firmó un crédito estructurado por aproximadamente 305.009 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 123 millones) con vencimiento en abril de 2012.

También en Colombia, en febrero Emgesa S.A. colocó un bono local en el mercado colombiano por 40.000 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 17,5 millones) a un plazo de 10 años y cuyo objeto fue financiar la adquisición de Termocartagena por aproximadamente US\$ 17 millones. Del mismo modo, para enfrentar el vencimiento de bonos locales, durante el mes de julio por un total de 150.000 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 60 millones), Emgesa firmó una serie de créditos a corto plazo con la banca local, que incluyeron uno por 80.000 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 33 millones), otro crédito por 50.000 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 21 millones) y un tercer crédito por un monto de 20.000 millones de pesos colombianos (aproximadamente US\$ 8 millones), los que se tomaron por un plazo de 180 días, a la espera de que el mercado colombiano se estabilice para realizar emisiones de mayor plazo.

Por lo anterior, la deuda financiera neta con terceros de Endesa Chile consolidada pasó de US\$ 3.830 millones en 2005 a US\$ 3.779 millones en 2006, reduciéndose en un 1,4% en dólares, equivalente a US\$ 52 millones, compatible dicha reducción con el plan de inversiones acometido. La variación de deuda se produjo principalmente por la disminución de deuda en Endesa Chile individual, gracias a la generación propia de caja y los flujos recibidos desde las filiales.

### Sostenibilidad y Medio Ambiente

En materia de sostenibilidad empresarial, en abril de 2006 Endesa Chile formalizó y remitió su primera Comunicación de Progreso respecto a la implementación de los diez principios del Pacto Mundial. Endesa Chile editó por cuarto año consecutivo su reporte de sostenibilidad y se convirtió en la primera empresa del sector eléctrico en adherir al Global Compact y en reportar a esa entidad su comunicación del progreso sobre la base del Global Reporting Initiative (GRI). Siguiendo esta línea, durante el primer semestre se publicaron los Informes de Sostenibilidad de las filiales Betania y Emgesa en Colombia y Costanera

en Argentina.

En mayo de 2006, la filial peruana Edegel recibió el premio al “Desarrollo Sostenible 2006” por proyectos de promoción del desarrollo local y gestión ambiental. El primero fue al “Programa de promoción de la corresponsabilidad para la conservación del medio ambiente”, en la categoría “Esfuerzos de protección o gestión ambiental adicionales a los compromisos de cumplimiento normativo”. El segundo premio fue por el “Proyecto de reubicación de Pacaybamba”, que ganó en la categoría “Esfuerzos de promoción del desarrollo local”.

El 13 de julio, Endesa Chile obtuvo el noveno lugar en el II Ranking ProHumana y Revista Capital, patrocinado por la Confederación de la Producción y el Comercio de Chile, que destaca a las compañías líderes en Responsabilidad Social Empresarial (RSE). Este estudio evalúa el desarrollo e implementación de la RSE desde la perspectiva de los propios empleados, reflejando la valoración, el conocimiento, la percepción y las prácticas que ellos tienen en sus empresas, basándose en el cumplimiento de los siete compromisos de Política de Sostenibilidad de la empresa.

El 21 de julio, Endesa Chile y Chilectra recibieron distinción de Acción RSE. Ambas compañías fueron reconocidas y destacadas por la constante mejora que registran sus vínculos con la comunidad y el medio ambiente.

En septiembre de 2006, Endesa Chile logró un importante resultado en la evaluación de Sostenibilidad Corporativa que realizó la Agencia Sustainable Asset Management (SAM Research). La agencia suiza es la encargada de seleccionar a las empresas miembros del Dow Jones Sustainability Indexes (DJSI), el indicador más reconocido en el mundo para atraer a grandes inversionistas comprometidos con el Desarrollo Sostenible Empresarial (DSE). El puntaje sitúa a la compañía en el rango de las empresas eléctricas líderes a nivel mundial en esta materia. Este importante logro es producto del trabajo y esfuerzo de todas las áreas de la organización y sus empleados.

En noviembre de 2006, Endesa Chile recibió el premio Sofopa Responsabilidad Social 2006, reconocimiento que distingue en forma pública a la empresa que mejor ejemplifique el compromiso integral y permanente con la responsabilidad social empresarial. Este premio fue obtenido por los esfuerzos que ha centrado la empresa en materia ambiental, en la relación con la comunidad, su entorno y trabajadores, y en el impulso a programas permanentes y específicos dirigidos a las localidades donde está presente.

En diciembre de 2006 y con la presencia de la Presidenta de la República, Sra. Michelle Bachelet, se inauguró la Plaza y Museo de Ralco, centro cultural que busca conservar y transmitir el valor, la cultura y la historia de la etnia pehuenche. Esta iniciativa fue impulsada por Endesa Chile y la Fundación Pehuén, en conjunto con CMPC y el municipio de Alto Bío-Bío.

Al término de 2006, la potencia instalada en las centrales que cuentan con sus Sistemas de Gestión Ambiental (SGA) certificados en la norma ISO 14001 alcanzó el 95,3 % (11.735,6 MW), referido a la

potencia total instalada al 31 de diciembre de 2006 (12.319,6 MW) en las empresas filiales. Destaca en diciembre la recepción de los certificados que acreditan que las centrales termoeléctricas Bocamina (Chile) y Cartagena (Colombia) implementaron con éxito sus respectivos sistemas de gestión ambiental (SGA) en la Norma ISO 14001.

Otros hitos importantes de la gestión ambiental son la resolución de 16 pasivos ambientales en las centrales de generación en Sudamérica, la realización de las inspecciones de gestión ambiental en todas las filiales en Latinoamérica, la elaboración y análisis de sitios para la conservación de la biodiversidad en instalaciones de Endesa Chile y la gestión ambiental de los diversos proyectos en construcción.

En el ámbito de la estrategia de cambio climático, continuó la tramitación en el marco del Mecanismo de Desarrollo Limpio del proyecto Minicentral Hidroeléctrica Ojos de Agua, en la Región del Maule, Chile, de propiedad de Endesa Eco, filial de Endesa Chile. Al término de 2006 se completó el proceso de validación por parte de la Entidad Operacional Designada (DOE) para su registro como proyecto MDL en 2007.

El 16 de noviembre, el Consejo Internacional de Grandes Redes Eléctricas (Cigre) premió a Central Ralco como “El Proyecto Eléctrico más Emblemático de la Década”, en donde se destacó el aporte de la generadora al desarrollo de Chile y los desarrollos técnicos, sociales y ambientales a los que se enfrentó durante su construcción.

### Gobierno Corporativo

El 19 de abril, durante el “Primer Gran Encuentro de Inversionistas Chile 2006”, el equipo de Relaciones con Inversores de Endesa Chile obtuvo el primer lugar en la categoría “Investor Relations: Empresas con ADR y Alta Capitalización Bursátil del ranking Top 100, realizado por la Revista Capital y Santander Investment, destacando a Endesa Chile como una de las compañías que mayor valor agrega a sus accionistas y por su brillante desempeño en la relación con la comunidad de inversores.

El 26 de octubre, en sesión ordinaria del Directorio de Endesa Chile se nombró a los señores Mario Valcarce Durán y Pedro Larrea Paguaga como presidente y vice-presidente del directorio de la compañía, respectivamente, designándose, además, al señor Mario Valcarce Durán como nuevo integrante del Comité de Directores. Por su parte, el 1 de noviembre el señor Manuel José Irrázaval Aldunate asumió el cargo de Gerente de Administración y Finanzas de Endesa Chile, tras la renuncia del señor Alejandro González Dale.

El 16 de noviembre, en la segunda jornada del Octavo Foro Latibex en Madrid, Endesa Chile fue premiada por la alianza Affinitas, que lidera la prestigiosa firma española de abogados Garrigues, como la empresa chilena inscrita en el Mercado de Valores Latinoamericano de la Bolsa de Madrid (Latibex) con mejores prácticas de gobierno corporativo, destacando el esfuerzo de la compañía en políticas de buen gobierno y transparencia.

El 14 de diciembre, la clasificadora de riesgo internacional Moody's Investors Service otorgó a Endesa Chile la clasificación Baa3 con perspectivas estables, con lo que la compañía consolidó su posición de Investment Grade con las principales agencias de rating, esperando, de esta manera, estar en una mejor posición en el mercado de deuda internacional y ante futuros requerimientos de financiamiento.

### Conclusión

Endesa Chile ha mostrado un crecimiento sostenido en la generación de EBITDA, donde destaca el aporte de sus operaciones en Chile, país donde Endesa Chile tiene una posición de mercado relevante, que tiene una regulación eléctrica adecuada y donde Endesa Chile ha tomado la iniciativa de acometer nuevas inversiones en forma responsable.

En este contexto, la compañía se encuentra desarrollando proyectos como San Isidro con 377 MW, Palmucho con 32 MW, Ojos de Agua con 9,5 MW y el primer parque eólico en el SIC, Canela con 18,15 MW. Asimismo, ha presentado el Estudio de Impacto Ambiental para la segunda planta a carbón en Bocamina de 350 MW y avanza con firmeza en proyectos como Aysén con 2.400 MW, de gran relevancia para la compañía y el país, así como también está participando en la regasificadora de GNL que dotará al SIC de una mayor independencia energética. La absorción de la central Ventanilla de ciclo combinado en Perú, por nuestra filial Edegel, la adquisición de una planta térmica en Colombia y la participación activa en el desarrollo del Foninvemem en Argentina, son otras actividades acometidas en los demás países donde Endesa Chile opera.

En forma paralela, la compañía continúa realizando estudios de futuros desarrollos energéticos especialmente en Chile y también en los demás mercados en los que opera, para contribuir de forma responsable al necesario abastecimiento eléctrico, participar del crecimiento de los distintos y diversos mercados, captar nuevas oportunidades de negocio y destinar a ello de modo rentable los recursos generados, con firme compromiso con los reguladores, el Desarrollo Sostenible Empresarial y el Medio Ambiente.

## B) RESULTADOS

(Millones de Pesos)	enero-dic. 2005	enero-dic. 2006	Variac. % enero-dic. 2006/2005	Variac. ABSOLUTA dic. 2006/2005
Ingresos de Explotación	1.146.623	1.337.121	16,6 %	190.498
Ventas Energía	1.109.963	1.272.581	14,7 %	162.618
Ventas Ss. Consult. y Trab.Terceros	36.660	64.540	76,0 %	27.880
Costo de Explotación	(704.081)	(793.260)	(12,7 %)	(89.179)
Costos Variables	(467.729)	(542.046)	(15,9 %)	(74.317)
Combustible	(156.609)	(234.149)	(49,5 %)	(77.540)
Compras Energía y Potencia	(107.758)	(121.839)	(13,1 %)	(14.081)
Peaje y transporte de energía	(157.447)	(140.435)	10,8 %	17.012
Otros C.V.	(45.915)	(45.623)	0,6 %	292
Depreciación	(173.635)	(174.799)	(0,7 %)	(1.164)
Costos Fijos	(62.717)	(76.415)	(21,8 %)	(13.698)
Gastos de Adm. y Ventas	(39.388)	(39.386)	0,0 %	2
<b>Resultado de Explotación</b>	<b>403.154</b>	<b>504.475</b>	<b>25,1 %</b>	<b>101.321</b>
Ingresos Financieros	15.878	14.818	(6,7 %)	(1.060)
Utilidad Inv. empresas relacionadas	21.823	42.470	94,6 %	20.647
Otros Ingresos Fuera de Expl.	33.979	29.968	(11,8 %)	(4.011)
Pérdida Inv. Empresas Relac.	(7.968)	(125)	98,4 %	7.843
Amort. Menor Valor de Inversiones	(1.395)	(943)	32,4 %	452
Gastos Financieros	(182.549)	(171.919)	5,8 %	10.630
Otros Egresos Fuera de Expl.	(54.712)	(43.568)	20,4 %	11.144
Corrección Monetaria	1.345	1.487	10,5 %	142
Diferencia de Cambio	15.214	3.608	(76,3 %)	(11.606)
<b>Resultado Fuera de Explotación</b>	<b>(158.385)</b>	<b>(124.204)</b>	<b>21,6 %</b>	<b>34.181</b>
Impuesto a la Renta	(93.885)	(130.856)	(39,4 %)	(36.971)
Items extraordinarios	-	-	-	-
Interés Minoritario	(53.570)	(65.911)	(23,0 %)	(12.341)
Amortización Mayor Valor de Inv.	15.632	6.037	(61,4 %)	(9.595)
<b>Utilidad (Pérdida) del Ejercicio</b>	<b>112.946</b>	<b>189.541</b>	<b>67,8 %</b>	<b>76.595</b>
R.A.I.I.D.A.I.E ( 1 )	623.498	742.040	19,0 %	118.542
Cobertura de gastos financieros ( 2 )	3,42	4,32	26,4 %	0,90

(1) Corresponde a las siguientes partidas del estado de resultados: Resultado antes de Impuesto a la Renta e Items Extraordinarios, más Gastos Financieros, más Amortización Menor Valor de Inversiones, más Otros Egresos Fuera de la Explotación, menos Otros Ingresos Fuera de la Explotación, más la depreciación del ejercicio, extraída del Estado de Flujo de Efectivo.

(2) Calculado como R.A.I.I.D.A.I.E. / Gastos Financieros.

C) DESGLOSE DE INGRESOS Y COSTOS DE EXPLOTACIÓN

(MILES DE PESOS)	Ingresos Explotación		Costo Explotación		Gastos Adm. y Ventas		Resultado Operacional	
	enero-dic		enero-dic		enero-dic		enero-dic	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
ARGENTINA	160.087	235.416	(144.220)	(195.691)	(2.683)	(3.170)	13.184	36.554
COLOMBIA	264.191	273.825	(135.822)	(147.909)	(5.290)	(4.586)	123.080	121.330
BRASIL	42.673	-	(20.030)	-	(3.683)	-	18.960	-
PERÚ	120.134	168.182	(56.569)	(100.804)	(8.612)	(11.843)	54.954	55.536
CHILE	559.537	659.698	(347.440)	(348.856)	(19.119)	(19.787)	192.977	291.055
<b>TOTAL CONSOLIDADO</b>	<b>1.146.623</b>	<b>1.337.121</b>	<b>(704.081)</b>	<b>(793.260)</b>	<b>(39.388)</b>	<b>(39.386)</b>	<b>403.154</b>	<b>504.475</b>

(\* ) El desglose por filial y por país es neto de transacciones intercompañías. Chile incluye las inversiones en Chile y todas las sociedades de inversión.

(MILES DE PESOS)	Ingresos Explotación			
	enero-dic.	% Ingresos	enero-dic.	% Ingresos
	2005	2005	2006	2006
CHOCÓN (ARGENTINA)	40.356	3,5%	61.684	4,6%
COSTANERA (ARGENTINA)	119.732	10,4%	173.732	13,0%
BETANIA (COLOMBIA)	39.922	3,5%	36.722	2,7%
EMGESA (COLOMBIA)	224.269	19,6%	237.103	17,7%
CACHOEIRA (BRASIL)	42.673	3,7%	-	0,0%
EDEGEL (PERÚ)	120.134	10,5%	168.182	12,6%
NACIONAL ( * )	559.537	48,8%	659.698	49,3%
<b>TOTAL CONSOLIDADO</b>	<b>1.146.623</b>	<b>100,0%</b>	<b>1.337.121</b>	<b>100,0%</b>

(MILES DE PESOS)	Costo Explotación			
	enero-dic.	% Costos	enero-dic.	% Costos
	2005	2005	2006	2006
CHOCÓN (ARGENTINA)	(24.414)	3,5%	(29.400)	3,7%
COSTANERA (ARGENTINA)	(119.806)	17,0%	(166.291)	21,0%
BETANIA (COLOMBIA)	(22.309)	3,2%	(23.760)	3,0%
EMGESA (COLOMBIA)	(113.512)	16,1%	(124.150)	15,7%
CACHOEIRA (BRASIL)	(20.030)	2,8%	-	0,0%
EDEGEL (PERÚ)	(56.569)	8,0%	(100.804)	12,7%
NACIONAL ( * )	(347.440)	49,3%	(348.856)	44,0%
<b>TOTAL CONSOLIDADO</b>	<b>(704.081)</b>	<b>100,0%</b>	<b>(793.260)</b>	<b>100,0%</b>

(MILES DE PESOS)	Gastos de Administración			
	enero-dic.	% Gastos	enero-dic.	% Gastos
	2005	2005	2006	2006
CHOCÓN (ARGENTINA)	(775)	2,0%	(947)	2,4%
COSTANERA (ARGENTINA)	(1.908)	4,8%	(2.223)	5,6%
BETANIA (COLOMBIA)	(467)	1,2%	(710)	1,8%
EMGESA (COLOMBIA)	(4.823)	12,2%	(3.876)	9,8%
CACHOEIRA (BRASIL)	(3.683)	9,4%	-	0,0%
EDEGEL (PERÚ)	(8.612)	21,9%	(11.843)	30,1%
NACIONAL ( * )	(19.119)	48,5%	(19.787)	50,2%
<b>TOTAL CONSOLIDADO</b>	<b>(39.388)</b>	<b>100,0%</b>	<b>(39.386)</b>	<b>100,0%</b>

### Ingresos de Explotación:

Los ingresos de explotación consolidados a Diciembre de 2006, aumentaron un 16,6 %, alcanzando los \$ 1.337.121 millones, que se compara con los \$ 1.146.623 millones alcanzados a Diciembre de 2005. La producción de energía eléctrica aumentó 2.828 GWh, llegando a los 52.949 GWh en 2006, como resultado de la buena hidrología junto al incremento de demanda en todos los mercados y países en los que opera Endesa Chile. La mayor producción en cada uno de los países, junto a mejores precios de venta, refleja el aumento del ingreso de explotación.

Los ingresos de explotación en Chile en 2006 aumentaron en un 17,9%, de \$ 559.537 millones en 2005 a \$ 659.698 millones en 2006, producto de un aumento de la producción de energía de 6,4 %, potenciado por una mayor generación hidroeléctrica y un mejor escenario de precios para el período en análisis. Endesa Chile y filiales en Chile, durante el 2006 entregó ventas al mercado spot por 4.991 GWh, cuyo precio de energía promedio de mercado estuvo en torno a los US\$ 44,8 por MWh. A su vez, las ventas físicas de energía a clientes regulados, los cuales están sujetos a una nueva matriz energética reconocida en el sistema de fijación de precios, aumentaron en 1,7 %, alcanzando los 10.756 GWh. El aumento de las ventas de electricidad refleja un incremento de 12,7% del precio promedio de ventas de \$ 25,3 por kWh en 2005 a \$ 28,5 por kWh en 2006, debido a los aumentos registrados en los precios de mercado.

Los ingresos de explotación en Argentina aumentaron en un 47,1% de \$ 160.087 millones en 2005 a \$ 235.416 millones en 2006. Los mayores ingresos son resultado de una mejor hidrología que ha permitido aumentar la producción de energía hidráulica en 1.111 GWh respecto al año anterior. Las ventas físicas de energía de El Chocón sumaron 5.191 GWh en 2006, un aumento del 26,2 % con respecto al año anterior. Los volúmenes de las ventas físicas de energía de Endesa Costanera subieron en un 3,2 % durante 2006, alcanzando 8.736 GWh, comparado con los 8.466 GWh del año anterior, debido a la mayor demanda de electricidad y su capacidad de generar con combustibles líquidos. Adicionalmente, se aprecia un aumento en los precios de energía debido al reconocimiento de los mayores costos de combustibles en el sistema. El precio promedio de ventas de la Compañía en Argentina aumentó en un 32,8%, de \$ 12,7 por kWh en 2005 a \$ 16,9 por kWh en 2006.

Los ingresos de explotación en Colombia aumentaron en un 3,6 %, de \$ 264.191 millones en 2005 a \$ 273.825 millones en 2006. Los ingresos de explotación de Emgesa aumentaron en \$ 12.834 millones en 2006 comparado con 2005, principalmente porque aumentó la producción hidráulica en un 5,2 % debido a la buena hidrología. El precio medio de venta de Emgesa aumentó en 6,3 %. Lo anterior fue parcialmente compensado por una disminución de \$ 3.200 millones en los ingresos de explotación de Betania, debido a una caída en el precio medio de venta de 17,6 %, a pesar del incremento en las ventas físicas de 11,6 %. El precio promedio de venta para la compañía en Colombia aumentó en un 1,9 %, de \$ 17,5 por kWh en 2005 a \$ 17,8 por kWh en 2006.

Los ingresos de explotación derivados de las ventas de nuestra generadora eléctrica de Perú, Edegel, aumentaron en un 40,0%, de

\$ 120.134 millones en 2005 a \$ 168.182 millones en 2006, debido principalmente a un incremento en las ventas físicas de energía de 2.167 GWh equivalente a un aumento de 47,1 %, a pesar de que el precio de venta medio disminuyó en 4,2 % por efecto de la llegada del gas natural de Camisea al sistema eléctrico peruano. El precio promedio de ventas disminuyó de \$ 25,8 por kWh en 2005 a \$ 24,7 por kWh en 2006.

### Costos de explotación:

Los costos de explotación consolidados a Diciembre de 2006 llegaron a \$ 793.260 millones, un aumento de \$ 89.179 millones respecto al valor obtenido a igual fecha del año anterior. El incremento en el gasto en combustibles a diciembre de 2006 en \$ 77.541 millones, equivalente a un aumento de 49,5% respecto a Diciembre de 2005, es producto principalmente de la mayor generación térmica en Perú dado por una mayor generación en ciclo simple de la central térmica Ventanilla que opera utilizando el gas natural de Camisea, y de los mayores precios de los combustibles en Argentina. La mayor producción de energía de la compañía permitió disminuir los costos por compras de energía y potencia en 6,0 %, lo que implicó una disminución de \$ 7.724 millones.

Los costos de explotación en Chile aumentaron en un 0,4% en 2006 con respecto al 2005. La mayor generación térmica durante el último trimestre del año 2006 provocada por los fuertes recortes al suministro de gas natural desde Argentina hicieron que los costos por combustibles y otros costos fijos aumentaran en \$ 12.469 millones a pesar de la buena hidrología durante el año, valor que fue compensado por \$ 12.983 millones de menores costos por compras de energía y potencia. El costo de generación variable promedio, con la excepción de las compras de electricidad, disminuyó en un 2,1%, de \$9,0 por kWh en 2005 a \$ 8,8 por kWh en 2006, producto del aumento del 8,8% de la generación hidroeléctrica en Chile. El costo de las compras de electricidad, tanto en lo que se refiere a la energía como a la capacidad, bajaron de los \$ 66.772 millones en 2005 a \$ 53.789 millones en 2006, principalmente debido a la disminución de 42,0% de las compras físicas de energía, mientras que el precio promedio de compras pasó de \$ 29,4 por kWh en 2005 a \$ 40,9 por kWh en 2006.

Los costos de explotación en Argentina aumentaron en \$ 51.471 millones, de \$ 144.220 millones en 2005 a \$ 195.691 millones en 2006. La generación térmica y la hidroeléctrica aumentaron en un 3,7% y un 28,3%, respectivamente. El costo de combustible aumentó en \$ 45.281 millones, lo que se atribuye esencialmente a la generación eléctrica a base de combustibles líquidos (fuel oil) y representa la principal razón del aumento de los costos en Argentina. El mayor uso de los combustibles líquidos fue consecuencia de la escasez de gas natural en Argentina. El costo de generación variable promedio, excluyendo el costo de las compras de electricidad, aumentó de \$ 7,9 por kWh en 2005 a \$ 10,6 por kWh en 2006, debido al mayor costo del combustible. Las compras de electricidad, tanto en lo que se refiere a la energía como a la capacidad, aumentaron en \$ 894 millones durante 2006 debido principalmente a un aumento del precio promedio de compras, que subió de \$ 15,1 por kWh en 2005 a \$ 21,6 por kWh en 2006.

Los costos de explotación en Colombia aumentaron un 8,9%, de \$ 135.822 millones en 2005 a \$ 147.909 millones en 2006. Los peajes y los costos en transporte de energía aumentaron en \$ 6.147 millones, debido a que la producción de energía aumentó 5,9%. Lo anterior llevó a un aumento del costo de generación variable promedio que, excluyendo el costo de las compras de energía, aumentó de \$ 3,3 por KWh en 2005 a \$3,9 por KWh en 2006. Asimismo, el aumento de la generación térmica en Colombia de 46,1% hizo que el costo de combustibles aumentara \$ 1.520 millones. Las compras de electricidad, tanto en lo que se refiere a la energía como a la capacidad, aumentaron levemente en \$ 184 millones durante 2006 principalmente atribuido al mayor precio de compras promedio, que subió de \$ 15,7 por KWh en 2005 a \$ 18,1 por KWh en 2006, a pesar de que las compras físicas de energía disminuyeron en 13,2%.

Los costos de explotación en Perú aumentaron en un 78,2%, de \$ 56.569 millones en 2005 a \$ 100.804 millones en 2006. Este aumento se debe principalmente a un aumento de \$ 25.043 millones en los costos de combustibles por una mayor generación térmica en ciclo simple de la central térmica Ventanilla, así como a un aumento de otros costos fijos en \$ 5.100 millones, planta térmica que se incorporó a los activos de Edegel en Junio de 2006 El costo de generación variable promedio que, excluyendo las compras de electricidad, fue \$ 7,7 por kWh en 2006 con respecto a \$ 5,9 por kWh en 2005. Las compras de electricidad, tanto en lo que se refiere a la energía como potencia, aumentaron en \$ 4.625 millones durante 2006 lo que se atribuye fundamentalmente a la subida del precio promedio de compras, que pasó de \$ 22,7 por kWh en 2005 a \$ 37,3 por kWh en 2006.

## RENTABILIDAD:

Indicadores	enero-dic. 2005	enero-dic. 2006	Variac. % dic. 2006/2005
Rentabilidad del patrimonio	6,77 %	10,92 %	61,3 %
Rentabilidad del activo	2,13 %	3,69 %	73,4 %
Rend. activos operacionales	9,24 %	12,39 %	34,1 %
Utilidad por acción (\$)	13,77	23,11	67,8 %
Retorno de dividendos	0,0085	0,0089	4,7 %

## D) ANÁLISIS DEL BALANCE GENERAL

(Millones de Pesos)	dic. 2005	dic. 2006	Variac. % dic. 2006/2005	Var. Absoluta dic. 2006/2005
Activos Circulantes	290.918	418.325	43,8 %	127.407
Activos Fijos	3.992.212	4.150.576	4,0 %	158.364
Otros Activos	693.705	715.786	3,2 %	22.081
<b>Total Activos</b>	<b>4.976.835</b>	<b>5.284.687</b>	<b>6,2 %</b>	<b>307.852</b>
Pasivos Circulantes	538.848	461.617	(14,3 %)	(77.231)
Pasivos a Largo Plazo	1.807.729	2.093.571	15,8 %	285.842
Interes minoritario	953.512	935.189	(1,9 %)	(18.323)
Patrimonio	1.676.746	1.794.310	7,0 %	117.564
<b>Total Pasivos</b>	<b>4.976.835</b>	<b>5.284.687</b>	<b>6,2 %</b>	<b>307.852</b>

Al 31 de diciembre de 2006 los activos totales de la Compañía presentan un aumento de \$ 307.852 millones respecto de igual período del año anterior, lo que se debe principalmente a:

Los activos circulantes aumentaron en \$ 127.407 millones, lo que se explica principalmente por un aumento en deudores por venta por \$45.224 millones, deudores varios por \$ 16.444 millones, básicamente por concepto de reliquidación de peajes (Ley Corta), aumento en disponible y depósitos a plazo por \$ 41.690 millones, principalmente en las filiales Cono Sur S.A., Emgesa S.A. e Hidroeléctrica El Chocón S.A., y otros activos circulantes por \$ 27.427 millones, básicamente por instrumentos financieros con pacto de retroventa en Endesa, parcialmente compensados por disminución en documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas, existencias e impuestos por recuperar por \$ 8.742 millones.

Los activos fijos presentan un aumento de \$ 158.364 millones, que se explica principalmente por la incorporación de los activos fijos de Etevensa, producto de la fusión con Edegel por \$ 126.807 millones, nuevas incorporaciones de activos por \$170.084 millones y el efecto del tipo de cambio de los activos fijos de las empresas filiales en el extranjero por aproximadamente \$ 37.000 millones, producto de la metodología de llevar en dólares históricos los activos no monetarios según Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G. en las filiales que residen en países inestables. Lo anterior está parcialmente compensado por la depreciación del ejercicio por \$ 175.307 millones.

Los otros activos presentan un aumento de \$ 22.081 millones, lo que se debe fundamentalmente a: el incremento en la inversión en empresas relacionadas por \$43.334 millones, principalmente por Endesa Brasil S.A. y por la incorporación de la sociedad Centrales Hidroeléctricas de Aysén

S.A.; el aumento en deudores a largo plazo por \$42.076 millones, principalmente el Fondo de Inversión Mercado Eléctrico Mayorista (FONINMEM) en Argentina y fallo arbitral del litigio MOP-Túnel El Melón S.A. Esto fue compensado parcialmente por: una disminución en inversiones en otras sociedades por \$ 15.562 millones, básicamente por la escisión de Cesa; por \$1.190 millones de disminución de documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas; por disminución de otros activos por \$ 39.975 millones, básicamente producto de la entrega de la inversión en Empresa Eléctrica Bogotá que mantenía la filial colombiana Betania, producto del intercambio de activos con Corfivalle; y disminución en el menor valor de inversiones e intangibles por \$ 7.048 millones, correspondiente a amortización del ejercicio.

Los pasivos circulantes presentan una disminución de \$ 77.231 millones, que se explica principalmente por: una reducción en obligaciones con el público (bonos) por \$ 239.332 millones; por pagos de bonos efectuados por Endesa Chile, Endesa Chile Internacional, Emgesa y Edegel. Esto fue compensado parcialmente por: aumentos en obligaciones con bancos e instituciones financieras por \$ 75.191 millones; y dividendos por pagar, cuentas por pagar, acreedores varios e impuestos a la renta por \$ 90.789 millones.

Los pasivos a largo plazo aumentaron en \$ 285.842 millones, lo cual se explica principalmente por aumento en obligaciones con bancos e instituciones financieras por \$120.450 millones, principalmente en las filiales Edegel, Chocón y Betania, parcialmente compensado por pagos en Endesa Chile, Celta y Endesa Costanera y por traspasos al corto plazo de la filial Pehuenche; por aumentos en acreedores varios y otros pasivos a largo plazo por \$ 83.440 millones, principalmente por mayor obligación del Leasing en Edegel derivado de la fusión con Etevensa; aumento en impuestos diferidos por \$ 35.000 millones y aumento en obligaciones con el público (bonos) por \$ 42.770 millones, básicamente por nuevas emisiones netas de pagos en filiales extranjeras y por el efecto por diferencia de tipo de cambio.

El interés minoritario presenta una disminución de \$ 18.323 millones, debido principalmente a la liquidación de la sociedad colombiana Capital de Energía S.A. (Cesa) y a la escisión de Central Hidroeléctrica de Betania S.A., parcialmente compensado por el aumento de los patrimonios de las filiales extranjeras controladas en dólares bajo el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

El patrimonio aumentó en \$ 117.564 millones respecto de diciembre de 2005. Esta variación se explica principalmente por el aumento en las utilidades acumuladas por \$64.019 millones y aumento de la utilidad del período por \$ 76.595 millones, compensado por la disminución en otras reservas por \$ 1.711 millones y pago de dividendos por \$ 21.036 millones.

#### Vencimientos de deuda con terceros:

(Millones de pesos)	2007	2008	2009	2010	2011	Balance	TOTAL
<b>Chile</b>	<b>25.269</b>	<b>221.296</b>	<b>335.821</b>	<b>125.924</b>	<b>14.986</b>	<b>567.550</b>	<b>1.290.846</b>
Endesa Chile (*)	25.269	221.296	335.821	125.924	14.986	567.550	1.290.846
<b>Argentina</b>	<b>39.972</b>	<b>31.499</b>	<b>39.485</b>	<b>31.778</b>	<b>32.703</b>	-	<b>175.437</b>
Costanera	34.862	25.287	27.062	19.356	10.521	-	117.088
Chocón	-	6.211	12.422	12.422	22.183	-	53.239
Hidroinvest	5.110	-	-	-	-	-	5.110
<b>Perú</b>	<b>57.643</b>	<b>74.350</b>	<b>38.274</b>	<b>18.589</b>	<b>12.484</b>	<b>51.584</b>	<b>252.924</b>
Edegel	57.643	74.350	38.274	18.589	12.484	51.584	252.924
<b>Colombia</b>	<b>56.955</b>	-	<b>75.156</b>	<b>38.048</b>	<b>57.073</b>	<b>131.983</b>	<b>359.215</b>
Emgesa	43.081	-	75.156	-	-	59.451	177.688
Betania	13.874	-	-	38.048	57.073	72.532	181.527
<b>TOTAL</b>	<b>179.839</b>	<b>327.145</b>	<b>488.736</b>	<b>214.340</b>	<b>117.246</b>	<b>751.116</b>	<b>2.078.422</b>

(\*) Incluye Endesa Chile, Endesa Chile Internacional, Pangué, Pehuenche, San Isidro, Celta y Túnel El Melón. Asimismo, en el año 2009 incluye la cancelación de US\$ 220 millones del Yankee Bond como consecuencia del ejercicio de la opción de venta que poseen los tenedores.

#### LIQUIDEZ Y ENDEUDAMIENTO

(Índices)	dic. 2005	dic. 2006	Variac. % dic. 2006/2005
Liquidez corriente	0,54	0,91	68,5 %
Razón ácida	0,46	0,76	65,2 %
Pasivo exigible / Patrimonio	1,40	1,42	1,4 %
Pasivo exigible / (Patrimonio e Int.Min.)	0,89	0,94	5,6 %
% Deuda corto plazo	23,01	18,1	(21,3 %)
% Deuda largo plazo	77,0	81,9	6,3 %

El índice de liquidez corriente a diciembre de 2006 alcanza a 0,91 veces, aumentando en un 68,5% con respecto a diciembre de 2005, y la razón ácida llega a 0,76 veces, aumentando en un 65,2% con respecto al año anterior. El aumento en los índices de liquidez de la compañía se explica por el incremento de los activos circulantes y la reducción de los pasivos circulantes antes mencionada.

La razón de endeudamiento a diciembre de 2006 se sitúa en 1,42 veces, manteniéndose en los mismos niveles con respecto al año 2005. Esto, a pesar de la inclusión en Edegel S.A. de la nueva deuda como consecuencia de la fusión por absorción de Etevensa, aumentando en 1,4%.

## VALOR LIBRO Y VALOR ECONÓMICO DE LOS ACTIVOS

Los valores de los bienes del activo fijo se encuentran ajustados de acuerdo a los criterios contables establecidos por la Superintendencia de Valores y Seguros en las Circulares Nos. 550 y 566 de 1985.

La depreciación es calculada sobre el valor actualizado de los bienes, de acuerdo con los años de vida útil restante de cada bien.

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan valorizadas a su valor patrimonial proporcional. En el caso de las sociedades extranjeras, la aplicación de esta metodología se ha efectuado sobre estados financieros preparados conforme a la normativa establecida en los Boletines Técnicos N° 72 y N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

Los valores intangibles se encuentran corregidos monetariamente y se amortizan de acuerdo a la normativa señalada en el Boletín Técnico N°55 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

De acuerdo al Oficio Circular N°150 del 31 de enero de 2003, de la Superintendencia de Valores y Seguros, la sociedad ha evaluado al cierre de los estados financieros del año 2006, la recuperabilidad de los activos asociados a sus inversiones, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

Los activos expresados en moneda extranjera se presentan al tipo de cambio vigente al cierre de cada período.

Las inversiones en instrumentos financieros con pactos se presentan de acuerdo a su valor de compra más la proporción de los intereses correspondientes conforme a la tasa implícita de cada operación.

Las cuentas y documentos por cobrar a empresas relacionadas se clasifican conforme a su vencimiento en corto y largo plazo. Las operaciones se ajustan a condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado.

En resumen, los activos se presentan valorizados de acuerdo a principios y normas de contabilidad generalmente aceptados y a las instrucciones impartidas al respecto por la Superintendencia de Valores y Seguros, expuestas en Nota 2 de los Estados Financieros.

## E) PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS

Flujo de Efectivo (Millones de Pesos)	enero-dic. 2005	enero-dic. 2006	Variac. % dic. 2006/2005dic.	Var. Absoluta 2006/2005
De la Operación	276.617	420.101	51,9 %	143.484
De Financiamiento	(374.772)	(136.166)	63,7 %	238.606
De Inversión	(56.275)	(200.382)	[256,1 %]	(144.107)
Flujo Neto del período	(154.430)	83.552	154,1 %	237.982
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente	83.073	155.513	87,2 %	72.440

Las actividades de la operación generaron un flujo positivo de \$ 420.101 millones, lo que representa un aumento de un 51,9% respecto a diciembre de 2005. Este flujo está compuesto principalmente por una utilidad del período de \$ 189.541 millones, más los cargos a los resultados que no representan flujos netos de efectivo por \$ 147.179 millones, variaciones de activos que afectan al flujo de efectivo por (\$ 107.185) millones, variaciones de pasivos que afectan al flujo de efectivo por \$ 127.806 millones, utilidades en venta de activos por \$ 3.151 millones e interés minoritario por \$ 65.911 millones.

Las actividades de financiamiento originaron un flujo negativo de \$ 136.166 millones, lo que representa un aumento de un 63,7% respecto a diciembre de 2005. Este flujo está originado principalmente por pago de préstamos y obligaciones con el público (bonos) por \$ 629.170 millones, pago de dividendos por \$ 114.308 millones, y otros desembolsos por \$ 6.440 millones. Lo anterior se compensa con aumento por obtención de préstamos y obligaciones con el público (bonos) por \$ 613.752 millones.

Las actividades de inversión generaron un flujo negativo de \$ 200.382 millones, que se explica principalmente por incorporaciones de activo fijo por \$170.085 millones, préstamos documentados a empresas relacionadas por \$ 41.510 millones, otros desembolsos de inversión por \$ 10.845 millones, inversiones permanentes por \$ 10.168 millones, compensado por recaudación de préstamos documentados a empresas relacionadas por \$ 12.817 millones, así como por ventas de activo fijo y otros ingresos de inversión por \$ 19.409 millones.

### Flujos de caja provenientes del exterior (1)

(Millones de pesos)	Intereses recibidos		Dividendos Recibidos		Red Capital		Amortiz. Intercomp.		Otros	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
Argentina	6.143,8	4.563,1	-	-	-	-	-	63.886,8	1.090,0	1.069,3
Perú	-	-	7.529,3	10.127,7	-	-	-	-	9.763,1	-
Brasil	-	-	19.226,4	13.139,0	-	-	-	-	-	-
Colombia	-	19.279,8	-	-	-	-	22.685,5	92.276,7	-	-
<b>Total</b>	<b>6.143,8</b>	<b>23.842,9</b>	<b>26.755,7</b>	<b>23.266,7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>22.685,5</b>	<b>156.163,5</b>	<b>10.853,1</b>	<b>1.069,3</b>

(Millones de pesos)	Total	
	2005	2006
Argentina	7.233,8	69.519,1
Perú	17.292,4	10.127,7
Brasil	19.226,4	13.139,0
Colombia	22.685,5	111.556,5
<b>Total</b>	<b>66.438,0</b>	<b>204.342,3</b>

(1) Cada transacción fue originalmente expresada en dólares y llevada a pesos chilenos al tipo de cambio de cierre del 31 de diciembre de 2006.

### F) VARIACIONES MÁS IMPORTANTES EN LOS MERCADOS EN QUE OPERA LA EMPRESA

#### ARGENTINA

- El 23 de diciembre entró en servicio la central nuclear Atucha (357 MW), planta no perteneciente a nuestro grupo, que estaba indisponible desde el 21 de septiembre de 2006, lo que ayuda al abastecimiento del país.

#### CHILE

- La Comisión Nacional de Energía emitió el Informe Definitivo de Precios de Nudo para el SIC para el período octubre 2006-abril 2007. Posterior al ajuste con la banda del precio medio de clientes libres, el precio medio definitivo en Alto Jahuel 220 kV alcanzó un valor de 67,31 US\$/MWh, equivalente a 36,25 \$/KWh, que representan un alza de 7,8% en dólares y de 9,8% en pesos respecto a los valores medios definitivos de abril pasado.
- El proceso de Adjudicación de Bloques de Energía Licitados por las EEDD del Sistema Interconectado Central implicarán contratos que cubrirán un 92% la energía requerida por las distribuidoras a un precio promedio de la energía de 52,5 US\$/MWh. El volumen adjudicado versus el volumen ofertado fue el siguiente: ENDESA 99,9% (6.395 GWh), Gener 77,1% (1.389 GWh), Colbún 73,3% (2.200 GWh) y Guacolda 89,2% (900 GWh). Los suministros corresponden a contratos de largo plazo (mínimo 10 años), y los suministros comienzan el año 2010. La condición de aplicación de precio de suministro a costo marginal para aquellas empresas distribuidoras sin contrato estará vigente hasta el 31 de diciembre del 2009.

#### COLOMBIA

- Durante el tercer trimestre del año 2006 la CREG emitió las resoluciones CREG071-2006, CREG079-2006, CREG086-2006, CREG096-2006 y CREG 112-2006 que reglamentan el nuevo cargo por confiabilidad que reemplaza al cargo por capacidad desde el 1 de diciembre del 2006. El mecanismo implementado consta de un período de transición de tres años (hasta noviembre de 2009), en donde el valor a remunerar depende de la obligación de energía firme asignada a cada central, la cual depende de la demanda a remunerar, así como de la energía firme declarada por cada una de las centrales (que se calcula mediante un modelo que determina la energía que genera cada central para la condición hidrológica anual más crítica de manera independiente del sistema). Los agentes reciben a prorrata de la energía declarada. El precio para el período de transición es de 13.045 US\$/MWh.

PERÚ

- A partir de las 00:00 hrs. del día 19 de octubre, el COES aprueba el ingreso de operación comercial del ciclo combinado de la Central Ventanilla, con una potencia de 457 MW trabajando con las unidades TG-3 y TG-4 sin fuego adicional. Esta central es inaugurada con la presencia del presidente Alan García el día 8 de noviembre.
- Durante noviembre se iniciaron las pruebas de una turbina a gas de propiedad de Enersur (Tractebel) con una potencia de 170 MW. Esta planta utiliza gas natural de Camisea como combustible y se inauguró oficialmente el día 11 de diciembre.
- Se desarrollaron con éxito las licitaciones de energía convocadas por Luz del Sur y Distriluz. De esta forma, en el caso de Luz del Sur se recibieron ofertas por 542 MW (correspondiendo 113 MW para Edegel y 11 MW para Eepsa) y en el caso de Distriluz se recibieron ofertas por 292 MW (correspondiendo 31 MW para Edegel y 3.4 MW para Eepsa). Los precios de adjudicación fueron similares a la tarifa regulada, sin embargo este valor será firme a lo largo de la vigencia de los contratos (4 años).

MERCADOS EN QUE PARTICIPA LA EMPRESA:

1) MERCADO CHILENO

ene-dic. 2006 (GWh)	Endesa	Pangue	Pehuenche	San Isidro	ENDESA SIC CONSOLIDADO	ENDESA SING	TOTAL CHILE CONSOLIDADO
<b>Total generación de energía</b>	<b>11.642,2</b>	<b>2.432,3</b>	<b>4.345,4</b>	<b>802,3</b>	<b>19.222,3</b>	<b>750,9</b>	<b>19.973,2</b>
Generación hidroeléctrica	10.370,3	2.432,3	4.345,4	-	17.148,1	-	17.148,1
Generación térmica	1.271,9	-	-	802,3	2.074,2	750,9	2.825,1
<b>Compras de energía</b>	<b>6.755,4</b>	<b>15,2</b>	<b>-</b>	<b>1.363,0</b>	<b>992,9</b>	<b>323,9</b>	<b>1.316,8</b>
Compras a empresas generadoras relacionadas	5.762,4	15,2	-	1.363,0	7.140,6	-	7.140,6
Compras a otros generadores	992,9	-	-	-	992,9	-	992,9
Compras en el spot	-	-	-	-	-	323,9	323,9
<b>Pérdidas de transmisión, consumos propios y otros</b>	<b>212,1</b>	<b>53,0</b>	<b>88,7</b>	<b>5,5</b>	<b>359,3</b>	<b>7,8</b>	<b>367,1</b>
<b>Total ventas de energía</b>	<b>18.185,5</b>	<b>2.394,3</b>	<b>4.256,7</b>	<b>2.159,8</b>	<b>19.855,8</b>	<b>1.067,0</b>	<b>20.922,8</b>
Ventas a precios regulados	6.406,7	-	161,1	-	6.567,8	-	6.567,8
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	4.187,9	-	-	-	4.187,9	-	4.187,9
Ventas a precios no regulados	3.236,5	4,5	132,0	737,6	4.110,6	1.065,8	5.176,3
Ventas internas a precios no regulados	-	-	-	-	-	-	-
Ventas al spot	2.976,2	-	2.013,2	-	4.989,5	1,2	4.990,6
Ventas a empresas generadoras relacionadas	1.378,2	2.389,8	1.950,4	1.422,2	7.140,6	-	7.140,6
<b>VENTAS TOTALES EN EL SISTEMA</b>	<b>38.258,8</b>	<b>38.258,8</b>	<b>38.258,8</b>	<b>38.258,8</b>	<b>38.258,8</b>	<b>12.027,0</b>	<b>50.285,8</b>
<b>Participación sobre las ventas (%)</b>	<b>44%</b>	<b>0%</b>	<b>6%</b>	<b>2%</b>	<b>52%</b>	<b>9%</b>	<b>42%</b>

ene-dic. 2005 (GWh)	Endesa	Pangue	Pehuenche	San Isidro	ENDESA SIC CONSOLIDADO	ENDESA SING	TOTAL CHILE CONSOLIDADO
<b>Total generación de energía</b>	<b>10.903,0</b>	<b>2.241,0</b>	<b>4.059,5</b>	<b>1.177,5</b>	<b>18.381,0</b>	<b>382,8</b>	<b>18.763,8</b>
Generación hidroeléctrica	9.461,2	2.241,0	4.059,5	-	15.761,7	-	15.761,7
Generación térmica	1.441,8	-	-	1.177,5	2.619,3	382,8	3.002,1
<b>Compras de energía</b>	<b>6.959,2</b>	<b>97,4</b>	<b>-</b>	<b>1.564,5</b>	<b>1.704,7</b>	<b>563,7</b>	<b>2.268,4</b>
Compras a empresas generadoras relacionadas	6.103,4	97,4	-	715,6	6.916,4	-	6.916,4
Compras a otros generadores	842,9	-	-	-	842,9	-	842,9
Compras en el spot	12,9	-	-	848,9	861,8	563,7	1.425,5
<b>Pérdidas de transmisión, consumos propios y otros</b>	<b>235,1</b>	<b>17,9</b>	<b>39,8</b>	<b>5,0</b>	<b>297,7</b>	<b>4,0</b>	<b>301,7</b>
<b>Total ventas de energía</b>	<b>17.627,1</b>	<b>2.320,5</b>	<b>4.019,7</b>	<b>2.737,1</b>	<b>19.788,0</b>	<b>942,5</b>	<b>20.730,5</b>
Ventas a precios regulados	6.116,3	-	112,5	114,4	6.343,3	-	6.343,3
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	4.232,0	-	-	-	4.232,0	-	4.232,0
Ventas a precios no regulados	3.037,1	0,7	117,4	699,6	3.854,8	942,5	4.797,3
Ventas internas a precios no regulados	-	-	-	-	-	-	-
Ventas al spot	3.426,9	-	1.839,4	91,6	5.357,9	-	5.357,9
Ventas a empresas generadoras relacionadas	814,7	2.319,8	1.950,4	1.831,5	6.916,4	-	6.916,4
<b>VENTAS TOTALES EN EL SISTEMA</b>	<b>35.900,1</b>	<b>35.900,1</b>	<b>35.900,1</b>	<b>35.900,1</b>	<b>35.900,1</b>	<b>11.546,3</b>	<b>47.446,4</b>
<b>Participación sobre las ventas (%)</b>	<b>47%</b>	<b>0%</b>	<b>6%</b>	<b>3%</b>	<b>55%</b>	<b>8%</b>	<b>44%</b>

## 2) CHILE Y OTROS MERCADOS

ene-dic. 2006 (GWh)	Costanera	Chocón	Cachoeira	Betania	Emgesa	Edegel	Chile
<b>Total generación de energía</b>	<b>8.709,0</b>	<b>5.041,3</b>	-	<b>2.204,2</b>	<b>10.359,8</b>	<b>6.662,0</b>	<b>19.973,2</b>
Generación hidroeléctrica	-	5.041,3	-	2.204,2	10.026,1	4.197,3	17.148,1
Generación térmica	8.709,0	-	-	-	333,6	2.464,6	2.825,1
<b>Compras de energía</b>	<b>106,6</b>	<b>149,5</b>	-	<b>850,1</b>	<b>2.033,3</b>	<b>273,5</b>	<b>1.316,8</b>
Compras a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	-	-	-	7.140,6
Compras a otros generadores	106,6	-	-	-	249,6	-	992,9
Compras en el spot	-	149,5	-	850,1	1.783,7	273,5	323,9
<b>Pérdidas de transmisión, consumos propios y otros</b>	<b>80,1</b>	-	-	-	<b>120,5</b>	<b>169,0</b>	<b>367,1</b>
<b>Total ventas de energía</b>	<b>8.735,5</b>	<b>5.190,8</b>	-	<b>3.054,3</b>	<b>12.272,6</b>	<b>6.766,5</b>	<b>20.922,8</b>
Ventas a precios regulados	-	-	-	317,9	3.073,1	1.709,4	6.567,8
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	-	-	-	1.199,0	2.077,7	1.013,6	4.187,9
Ventas a precios no regulados	608,6	1.017,8	-	-	3.019,5	3.422,3	5.176,3
Ventas internas a precios no regulados	149,2	340,9	-	-	-	-	-
Ventas al spot	7.977,7	3.832,1	-	1.537,4	4.102,3	621,1	4.990,6
Ventas a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	-	(0,0)	-	7.140,6
<b>VENTAS TOTALES EN EL SISTEMA</b>	<b>97.871,2</b>	<b>97.871,2</b>	<b>349.727,7</b>	<b>70.570,7</b>	<b>70.570,7</b>	<b>22.283,9</b>	<b>50.285,8</b>
<b>Participación sobre las ventas (%)</b>	<b>9%</b>	<b>5%</b>	<b>0%</b>	<b>4%</b>	<b>17%</b>	<b>30%</b>	<b>42%</b>

ene-dic. 2005 (GWh)	Costanera	Chocón	Cachoeira	Betania	Emgesa	Edegel	Chile
<b>Total generación de energía</b>	<b>8.401,8</b>	<b>3.930,7</b>	<b>2.644,8</b>	<b>2.100,9</b>	<b>9.763,3</b>	<b>4.516,3</b>	<b>18.763,8</b>
Generación hidroeléctrica	-	3.930,7	2.644,8	2.100,9	9.534,9	4.094,6	15.761,7
Generación térmica	8.401,8	-	-	-	228,3	421,8	3.002,1
<b>Compras de energía</b>	<b>125,3</b>	<b>182,3</b>	<b>252,7</b>	<b>636,1</b>	<b>2.703,1</b>	<b>245,8</b>	<b>2.268,4</b>
Compras a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	18,0	-	-	6.916,4
Compras a otros generadores	-	-	-	13,2	87,9	111,4	842,9
Compras en el spot	125,3	182,3	252,7	604,8	2.615,2	134,3	1.425,5
<b>Pérdidas de transmisión, consumos propios y otros</b>	<b>61,3</b>	-	-	-	<b>108,1</b>	<b>162,2</b>	<b>301,7</b>
<b>Total ventas de energía</b>	<b>8.465,7</b>	<b>4.113,0</b>	<b>2.897,5</b>	<b>2.737,0</b>	<b>12.358,2</b>	<b>4.599,9</b>	<b>20.730,5</b>
Ventas a precios regulados	-	-	1.928,8	432,1	2.331,2	978,4	6.343,3
Ventas a distribuidoras relacionadas a precios regulados	-	-	-	1.000,5	2.932,8	1.027,2	4.232,0
Ventas a precios no regulados	652,7	743,6	664,1	31,2	3.071,9	1.760,1	4.797,3
Ventas internas a precios no regulados	530,0	401,2	-	-	-	-	-
Ventas al spot	7.283,0	2.968,2	304,6	1.273,1	4.004,4	834,2	5.357,9
Ventas a empresas generadoras relacionadas	-	-	-	-	18,0	-	6.916,4
<b>VENTAS TOTALES EN EL SISTEMA</b>	<b>87.779,6</b>	<b>87.779,6</b>	<b>336.145,9</b>	<b>69.058,6</b>	<b>69.058,6</b>	<b>19.522,7</b>	<b>47.446,4</b>
<b>Participación sobre las ventas (%)</b>	<b>10%</b>	<b>5%</b>	<b>1%</b>	<b>4%</b>	<b>18%</b>	<b>24%</b>	<b>44%</b>

## G) ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO

### ARGENTINA

- Riesgo hidrológico: Durante el año 2006, la tendencia de los aportes del Comahue indican que los mismos se mantuvieron en un 34 % por encima de la media; en Uruguay los aportes estuvieron en torno al 45 % de la media, mientras que los ríos Paraná y Futaleufú estuvieron en torno a la media histórica.
- Variación de demanda: La demanda de energía eléctrica creció en un 10,4 % en 2006 en relación a 2005.

### CHILE

- Riesgo hidrológico: En lo que va transcurrido del año hidrológico abril 2006 - marzo 2007, la probabilidad de excedencia cerró en diciembre en 33,8%, lo que representa una hidrología normal-húmeda en el sistema. El nivel de los embalses se encuentra con más de 8.380 GWh de energía embalsada.
- Riesgo de combustibles: La mayor disponibilidad de agua producto del deshielo, hizo disminuir durante el cuarto trimestre del año 2006 el despacho de generación térmica y, consecuentemente, las restricciones de gas natural.
- Variación de demanda: La demanda de energía eléctrica creció en un 6,3 % en el SIC y 4,8 % en el SING en 2006 en relación al año anterior.

### COLOMBIA

- Riesgo hidrológico: Los aportes totales del SIN en el año 2006 fueron del 108% con respecto al promedio histórico. Para Guavio y Betania los afluentes en el año 2006 fueron de 99 % y 108 % respectivamente (condición normal para ambas cuencas).
- Precio de los combustibles: Debido al mecanismo de declaración de ofertas, el precio de los combustibles es sólo una componente del precio declarado. Para condiciones secas el precio declarado podría subir por la percepción de los agentes. El grupo Endesa posee generación termoeléctrica de gas natural en Termocartagena y generación de carbón en Termozipa.
- Variación de demanda: La demanda de energía eléctrica creció en un 4,1 % en 2006 en relación a 2005.

### PERÚ

- Riesgo hidrológico: Al 31 de diciembre de 2006 el volumen total embalsado en lagunas y reservorios alcanzó los 150.8MMm3, lo cual representa el 45.6 % de la capacidad total, siendo 12.3 % superior al volumen registrado en un año promedio.
- Precio de los combustibles: El precio internacional del petróleo afecta directamente el precio de los combustibles líquidos que utilizan la mayoría de centrales térmicas, por lo cual los precios de energía en el sistema se ven afectados fuertemente.
- Variación de demanda: La demanda de energía eléctrica creció en un 7,7 % en 2006 en relación a 2005.

## H) ANÁLISIS DEL RIESGO CAMBIARIO Y DE TASAS DE INTERÉS

La compañía tiene un alto porcentaje de sus créditos denominados en dólares debido a que la mayor parte de las ventas en los distintos mercados donde opera presentan un alto grado de indexación a esta moneda. Los mercados de Brasil y Colombia presentan una menor indexación al dólar, por lo que las filiales en estos mercados tienen mayor endeudamiento en moneda local.

Sin perjuicio de esta cobertura natural al tipo de cambio, la compañía en un escenario de volatilidad del dólar, ha continuado con su política de cubrir parcialmente sus pasivos en esta moneda, con el objeto de atenuar las fluctuaciones que generan en los resultados las variaciones en el tipo de cambio. Considerando la importante reducción del descalce contable en los últimos años, que ha llegado a niveles prudentes, la empresa ha modificado su política de cobertura dólar-peso para establecer un descalce contable máximo admisible sobre el cual se realizarán operaciones de cobertura.

Al 31 de diciembre de 2006, la empresa en términos consolidados tiene cubierto en Chile, mediante contratos swap dólar-peso, un monto de US\$ 125 millones. A igual fecha del año anterior, la empresa no precisó estar cubierta mediante contratos forwards dólar-peso ni swaps dólar-peso. La variación se debe a que el descalce contable fue mayor que el exigido por política de la compañía.

En términos de riesgo de tasa de interés, en términos consolidados, la compañía tiene una relación de deuda en tasa fija y tasa variable de aproximadamente 83 % / 17 % fijo/variable al 31 de diciembre de 2006. El porcentaje de deuda en tasa fija ha disminuido si se compara con la relación 93% / 7 % de deuda fija / variable que se tenía a igual fecha del año anterior, pero igualmente ha permitido minimizar el riesgo de las fluctuaciones en las tasas de interés.



# ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS EMPRESAS FILIALES

---

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS  
EMPRESAS FILIALES

---

242

## ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS EMPRESAS FILIALES

### BALANCES GENERALES RESUMIDOS

(Al 31 de diciembre de 2005 y 2006, en miles de pesos)

Razón Social	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.		Empresa Eléctrica Pangué S.A.		Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. (*)		Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.		Endesa Argentina S.A. (*)		Endesa Chile Internacional		Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A. (*)		Endesa Inversiones Generales S.A.		Túnel El Melón S.A.		Inversiones Endesa Norte S.A.		Compañía Eléctrica San Isidro S.A.		Endesa ECO S.A.		
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	
<b>Activos</b>																									
Activos Circulantes	24.549.291	44.315.990	22.864.447	51.365.915	208.243.340	193.512.306	18.227.091	21.796.910	51.877.796	59.910.853	27.888.195	124.121.798	7.270.532	7.890.458	1.076.714	1.340.099	148.302	2.757.546	-	-	14.425.404	14.946.500	184.400	174.401	
Activos Fijos	321.025.148	309.904.698	167.990.470	163.441.935	1.686.316.739	1.820.137.737	89.507.352	79.427.381	434.723.870	423.288.382	-	-	679.068	495.707	1.809.997	1.761.886	22.779.219	21.497.697	-	-	88.690.996	92.039.214	-	5.066.679	
Otros Activos	208.166	198.795	524.734	508.336	529.202.537	498.206.579	174.679	234.470	51.176.250	80.289.592	257.680.744	106.283.212	751.383	378.495	935.710	906.990	-	6.795.037	85.043.114	89.406.582	4.598.119	4.494.469	72	16.575	
<b>Total Activos</b>	<b>345.782.605</b>	<b>354.419.483</b>	<b>191.379.651</b>	<b>215.316.186</b>	<b>2.423.762.616</b>	<b>2.511.856.622</b>	<b>107.909.122</b>	<b>101.458.761</b>	<b>537.777.916</b>	<b>563.488.827</b>	<b>285.568.939</b>	<b>230.405.010</b>	<b>8.700.983</b>	<b>8.764.660</b>	<b>3.822.421</b>	<b>4.008.975</b>	<b>22.927.521</b>	<b>31.050.280</b>	<b>85.043.114</b>	<b>89.406.582</b>	<b>107.714.519</b>	<b>111.480.183</b>	<b>184.472</b>	<b>5.257.655</b>	
<b>Pasivos</b>																									
Pasivos Circulantes	19.060.199	49.257.470	79.028.187	12.335.836	163.930.436	232.937.858	13.004.353	8.301.632	105.435.382	212.951.541	80.502.367	607.786	4.357.067	4.144.392	262.751	240.228	18.013.542	17.297.870	2.414.398	2.542.785	38.720.351	36.751.205	1.046	4.763.616	
Pasivos a Largo Plazo	114.327.760	88.599.099	14.660.577	86.192.038	428.436.223	567.458.467	7.863.505	3.612.615	241.610.489	155.048.008	14.416.771	14.668.248	1.628.437	1.856.114	169.433	167.083	15.646.309	22.718.485	-	-	30.225.853	37.389.115	-	-	
Interés Minoritario	-	-	-	-	803.300.112	791.908.287	-	-	149.247.011	155.696.081	-	-	1.995	2.880	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Capital y Reservas	191.330.391	191.330.391	77.917.424	77.917.424	751.006.372	693.584.877	88.150.544	88.150.544	25.576.194	26.297.982	383.056.260	391.773.372	2.174.501	2.178.422	2.407.932	2.422.570	9.448.138	9.448.138	60.447.972	61.970.340	33.350.180	33.350.180	183.780	582.980	
Superávit (Déficit) Período Desarrollo Filial	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(15.665)	(15.665)	(70)	(71)	-	-	-	-	
Utilidades (Pérdidas) Acumuladas	59.104	(23.188)	(9.778)	(77.466)	247.625.946	277.089.474	1.325.102	(1.109.280)	25.625.487	15.908.840	(183.303.610)	(192.406.459)	(2.383)	(2.112)	(2.895)	(3.848)	(18.341.098)	(20.164.804)	15.884.125	22.180.814	14.621.284	5.418.135	-	(354)	
Resultados del Ejercicio	61.448.069	67.661.976	19.783.241	38.948.354	29.463.527	58.085.692	(2.434.382)	2.503.250	(9.716.647)	(2.413.625)	(9.102.849)	15.762.063	1.203.397	1.800.147	985.200	1.182.942	(1.823.705)	1.766.256	6.296.689	2.712.714	(9.203.149)	(1.428.452)	(354)	(88.587)	
Dividendos Provisorios (menos)	(40.442.918)	(42.406.265)	-	-	-	(109.208.033)	-	-	-	-	-	-	(662.031)	(1.215.183)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Total Pasivos y Patrimonio</b>	<b>345.782.605</b>	<b>354.419.483</b>	<b>191.379.651</b>	<b>215.316.186</b>	<b>2.423.762.616</b>	<b>2.511.856.622</b>	<b>107.909.122</b>	<b>101.458.761</b>	<b>537.777.916</b>	<b>563.488.827</b>	<b>285.568.939</b>	<b>230.405.010</b>	<b>8.700.983</b>	<b>8.764.660</b>	<b>3.822.421</b>	<b>4.008.975</b>	<b>22.927.521</b>	<b>31.050.280</b>	<b>85.043.114</b>	<b>89.406.582</b>	<b>107.714.519</b>	<b>111.480.183</b>	<b>184.472</b>	<b>5.257.655</b>	

### ESTADOS DE RESULTADOS RESUMIDOS

(Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2005 y 2006, en miles de pesos)

Razón Social	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.		Empresa Eléctrica Pangué S.A.		Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. (*)		Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.		Endesa Argentina S.A. (*)		Endesa Chile Internacional		Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A. (*)		Endesa Inversiones Generales S.A.		Túnel El Melón S.A.		Inversiones Endesa Norte S.A.		Compañía Eléctrica San Isidro S.A.		Endesa ECO S.A.		
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	
<b>Resultado Operacional</b>																									
Ingresos de Explotación	97.435.888	114.210.842	49.308.649	61.962.107	426.998.521	442.006.893	27.265.172	29.240.072	160.140.260	235.415.937	-	-	14.848.390	19.795.559	4.072.759	4.252.114	3.774.874	4.588.795	-	-	76.234.735	82.491.238	-	-	
Costos de Explotación	(26.387.881)	(25.956.098)	(21.476.124)	(13.743.084)	(212.420.502)	(248.713.037)	(30.626.059)	(28.710.972)	(144.899.501)	(196.777.731)	-	-	(12.474.693)	(16.767.975)	(2.803.461)	(2.842.175)	(4.272.226)	(5.256.174)	-	-	(85.598.660)	(81.889.161)	-	(2.048)	
Márgen de Explotación	71.048.007	88.254.744	27.832.525	48.219.023	214.578.019	193.293.856	(3.360.887)	529.100	15.240.759	38.638.206	-	-	2.373.697	3.027.584	1.269.298	1.409.939	(497.352)	(667.379)	-	-	(9.363.925)	602.077	-	(2.048)	
Gastos de Administración y Ventas	(252.742)	(183.992)	(259.121)	(118.319)	(17.693.573)	(16.573.718)	(350.290)	(308.072)	(2.828.425)	(3.302.134)	-	-	(1.244.141)	(1.161.966)	(3.157)	(332)	(48.979)	(12.535)	(1.689)	(1.707)	(323.430)	(108.762)	(1.046)	(7.498)	
<b>Resultado de Operación</b>	<b>70.795.265</b>	<b>88.070.752</b>	<b>27.573.404</b>	<b>48.100.704</b>	<b>196.884.446</b>	<b>176.720.138</b>	<b>(3.711.177)</b>	<b>221.028</b>	<b>12.412.334</b>	<b>35.336.072</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.129.556</b>	<b>1.865.618</b>	<b>1.266.141</b>	<b>1.409.607</b>	<b>(546.331)</b>	<b>(679.914)</b>	<b>(1.689)</b>	<b>(1.707)</b>	<b>(9.687.355)</b>	<b>493.315</b>	<b>(1.046)</b>	<b>(9.546)</b>	
<b>Resultado no Operacional:</b>																									
Ingresos fuera de Explotación	3.180.419	1.107.659	1.069.174	1.255.280	52.229.937	59.098.131	1.584.798	3.693.248	2.093.647	1.822.399	19.960.083	15.019.063	410.287	353.654	148.598	83.881	17.294	4.245.253	6.359.046	2.854.201	1.050.983	1.669.752	620	5.267	
Egresos fuera de Explotación	(6.112.981)	(5.084.101)	(7.094.703)	(2.397.816)	(85.690.514)	(80.961.801)	(1.372.666)	(713.409)	(22.220.160)	(22.265.856)	(7.888.148)	(1.697.054)	(38.587)	(21.854)	(195.740)	(49.790)	(1.681.722)	(2.131.017)	(145.251)	(190.887)	(5.359.134)	(4.435.899)	-	(81.069)	
Corrección Monetaria y Diferencia de Cambio	5.963.475	17.608	1.164.689	62.676	(33.271.613)	7.687.865	771.895	(697.279)	(682.638)	18.137	(21.174.784)	2.440.054	(74.434)	(24.403)	(5.762)	(2.176)	387.054	331.934	84.583	51.107	3.196.088	483.921	-	(19.743)	
Resultado no Operacional	3.030.913	(3.958.834)	(4.860.840)	(1.079.860)	(66.732.190)	(14.175.805)	984.027	2.282.560	(20.809.151)	(20.425.320)	(9.102.849)	15.762.063	297.266	307.397	(52.904)	31.915	(1.277.374)	2.446.170	6.298.378	2.714.421	(1.112.063)	(2.282.226)	620	(95.545)	
Impuesto a la Renta	(12.378.109)	(16.449.942)	(2.929.323)	(8.072.490)	(57.500.653)	(53.491.043)	292.768	(338)	(5.749.608)	(13.479.050)	-	-	(222.818)	(372.018)	(228.037)	(258.580)	-	-	1.596.269	2.714.421	1.596.269	360.459	72	16.504	
Ítemes Extraordinarios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Interés Minoritario	-	-	-	-	(56.285.408)	(54.426.229)	-	-	4.429.778	(3.845.327)	-	-	(607)	(850)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Amortización Mayor Valor de Inversiones	-	-	-	-	13.097.332	3.458.631	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
<b>Resultado del Ejercicio</b>	<b>61.448.069</b>	<b>67.661.976</b>	<b>19.783.241</b>	<b>38.948.354</b>	<b>29.463.527</b>	<b>58.085.692</b>	<b>(2.434.382)</b>	<b>2.503.250</b>	<b>(9.716.647)</b>	<b>(2.413.625)</b>	<b>(9.102.849)</b>	<b>15.762.063</b>	<b>1.203.397</b>	<b>1.800.147</b>	<b>985.200</b>	<b>1.182.942</b>	<b>(1.823.705)</b>	<b>1.766.256</b>	<b>6.296.689</b>	<b>2.712.714</b>	<b>(9.203.149)</b>	<b>(1.428.452)</b>	<b>(354)</b>	<b>(88.587)</b>	

(\*) Estados financieros consolidados

### ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO RESUMIDOS

(Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2005 y 2006, en miles de pesos)

Razón Social	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.		Empresa Eléctrica Pangué S.A.		Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. (*)		Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.		Endesa Argentina S.A. (*)		Endesa Chile Internacional		Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A. (*)		Endesa Inversiones Generales S.A.		Túnel El Melón S.A.		Inversiones Endesa Norte S.A.		Compañía Eléctrica San Isidro S.A.		Endesa ECO S.A.	
	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006	2005	2006
Flujo neto originado por actividades de operación	48.851.319	90.027.862	9.243.512	45.246.966	151.979.907	145.877.454	(1.191.167)	2.697.645	21.474.705	29.350.246	10.049.679	5.824.343	(720.006)	2.546.319	648.970	1.749.401	(116.325)	1.290.377	-	(177.800)	(15.484.889)	11.489.272	-	(66.128)
Flujo neto originado por actividades de financiamiento	(48.138.846)	(88.718.037)	(8.003.506)	(22.562.857)	(269.039.933)	(131.627.531)	2.090.196	(7.346.054)	(12.705.542)	(12.273.512)	(128.234.251)	(71.692.101)	1.224.281	(2.488.764)	698.782	(1.545.991)	144.090	(1.242.878)	-	177.800	20.965.796	(7.591		

## DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

---

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

246

---

## DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

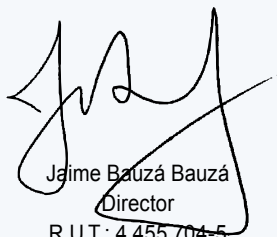
Los Directores de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. y su Gerente General, firmantes de esta declaración, se hacen responsables bajo juramento de la veracidad de toda la información proporcionada en la presente Memoria Anual, en cumplimiento de la Norma de Carácter General N° 30, de fecha 10 de noviembre de 1989, emitida por la Superintendencia de Valores y Seguros.



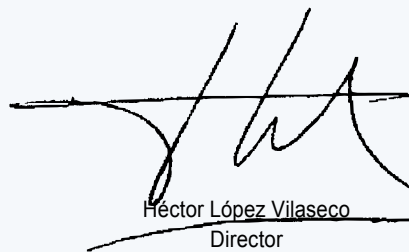
Mario Valcarce Durán  
Presidente del Directorio  
R.U.T.: 5.850.972-8



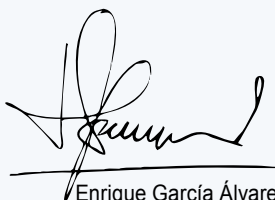
Pedro Larrea Paguaga  
Vicepresidente del Directorio  
R.U.T.: 48.077.275-K



Jaime Bauzá Bauzá  
Director  
R.U.T.: 4.455.704-5



Héctor López Vilaseco  
Director  
R.U.T.: 14.738.725-3



Enrique García Álvarez  
Director  
Pasaporte Español: 00368833-M



Carlos Torres Vila  
Director  
Pasaporte Español: 50710025-Q



José Fernández Olano  
Director  
RUT: 48.100.453-5



Jaime Estévez Valencia  
Director  
R.U.T.: 4.774.243-9



Leonidas Vial Echeverría  
Director  
R.U.T.: 5.719.922-9



Rafael Mateo Alcalá  
Gerente General  
R.U.T.: 14.709.515-5





SANTA ROSA 76, SANTIAGO, CHILE / TEL. (56 2) 630 9000 / WWW.ENDESA.CL