

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

1.01.04.00 R.U.T.

91081000 - 6

1.01.05.00 Razón Social

EMPRESA NACIONAL DE
ELECTRICIDAD S.A.

Los abajo firmantes se declaran responsables respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe **Anual**, referido al **31 de Marzo de 2004** , de acuerdo al siguiente detalle:

	<u>INDIVIDUAL</u>	<u>CONSOLIDADO</u>
Ficha Estadística Codificada Uniforme (FECU).		 X
Notas Explicativas a los estados financieros.		 X
Análisis Razonado		 X
Resumen de Hechos Relevantes del período.		 X
Medio Magnético, debidamente identificado.		

Nota: marcar con una "X" donde corresponde

<u>Nombre</u>	<u>Cargo</u>	<u>R.U.T.</u>	<u>Firma</u>
RIVERA NOVO, LUIS	PRESIDENTE DIRECTORIO	48071010-K	
PAREJA MOLINA, ANTONIO	VICEPRESIDENTE DIRECTORIO	48070964-0	
TORRES VILA, CARLOS	DIRECTOR	48088915-0	
BAUZA BAUZA JAIME	DIRECTOR	4455704-5	
GARCIA ALVAREZ ENRIQUE	DIRECTOR	14704156-K	
TUSET JORRATT ANTONIO	DIRECTOR	4566169-5	
BLANCO FERNANDEZ, IGNACIO	DIRECTOR	14677073-8	
REGUE GODALL ANDRES	DIRECTOR	48078438-3	

Fecha: 3 de Mayo de 2004

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

1.01.04.00 R.U.T.

91081000 - 6

1.01.05.00 Razón Social

EMPRESA NACIONAL DE
ELECTRICIDAD S.A.

Los abajo firmantes se declaran responsables respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe **Anual**, referido al **31 de Marzo de 2004** , de acuerdo al siguiente detalle:

	<u>INDIVIDUAL</u>	<u>CONSOLIDADO</u>
Ficha Estadística Codificada Uniforme (FECU).		X
Notas Explicativas a los estados financieros.		X
Análisis Razonado		X
Resumen de Hechos Relevantes del período.		X
Medio Magnético, debidamente identificado.		

Nota: marcar con una "X" donde corresponde

<u>Nombre</u>	<u>Cargo</u>	<u>R.U.T.</u>	<u>Firma</u>
VIAL ECHEVERRIA LEONIDAS	DIRECTOR	5719922-9	
LOPEZ VILASECO, HECTOR	GERENTE GENERAL	48062402-5	

Fecha: 3 de Mayo de 2004

FECU (Ficha Estadística Codificada Uniforme)

1. IDENTIFICACION

1.01.05.00 Razón Social

EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD S.A.

1.01.04.00 RUT Sociedad

91081000 - 6

1.00.01.10 Fecha de inicio

día	mes	año
1	1	2004

1.00.01.20 Fecha de cierre

día	mes	año
31	3	2004

1.00.01.30 Tipo de Moneda

Pesos

1.00.01.40 Tipo de Estados Financieros

Consolidado

ACTIVOS

2.00 ESTADOS FINANCIEROS

2.01 BALANCE GENERAL

1.00.01.30	Tipo de Moneda	Pesos
1.00.01.40	Tipo de Balance	Consolidado

1.01.04.00 R.U.T.
91081000 - 6

		al			al			
		día	mes	año	día	mes	año	
		31	03	2004	31	03	2003	
ACTIVOS		NÚMERO NOTA			ACTUAL		ANTERIOR	
5.11.00.00 TOTAL ACTIVOS CIRCULANTES					538.548.104		734.462.183	
5.11.10.10 Disponible					11.509.333		4.894.773	
5.11.10.20 Depósitos a plazo		34			139.911.976		120.486.427	
5.11.10.30 Valores negociables (neto)					9.463.561		4.847	
5.11.10.40 Deudores por venta (neto)		4			117.030.988		92.006.635	
5.11.10.50 Documentos por cobrar (neto)		4			510.416		825.531	
5.11.10.60 Deudores varios (neto)		4			53.342.880		20.493.491	
5.11.10.70 Documentos y cuentas por cobrar empresas relacionadas		5			164.064.218		212.393.414	
5.11.10.80 Existencias (neto)		6			11.924.333		10.882.810	
5.11.10.90 Impuestos por recuperar		7			11.122.111		22.360.232	
5.11.20.10 Gastos pagados por anticipado					4.815.034		8.949.691	
5.11.20.20 Impuestos diferidos		7			1.477.337		4.152.367	
5.11.20.30 Otros activos circulantes		8			13.375.917		237.011.965	
5.11.20.40 Contratos de leasing (neto)					0		0	
5.11.20.50 Activos para leasing (neto)					0		0	
5.12.00.00 TOTAL ACTIVOS FIJOS					4.745.880.235		5.595.822.689	
5.12.10.00 Terrenos		9			36.880.991		40.093.846	
5.12.20.00 Construcción y obras de infraestructura		9			5.640.961.745		6.301.532.822	
5.12.30.00 Maquinarias y equipos		9			1.053.923.454		1.229.377.417	
5.12.40.00 Otros activos fijos		9			51.964.972		45.017.463	
5.12.50.00 Mayor valor por retasación técnica del activo fijo		9			623.770.988		739.028.161	
5.12.60.00 Depreciación (menos)		9			(2.661.621.915)		(2.759.227.020)	
5.13.00.00 TOTAL OTROS ACTIVOS					292.094.421		327.338.785	
5.13.10.10 Inversiones en empresas relacionadas		10			175.793.809		187.207.975	
5.13.10.20 Inversiones en otras sociedades		11			71.650.223		86.193.110	
5.13.10.30 Menor valor de inversiones		12			22.459.961		27.926.704	
5.13.10.40 Mayor valor de inversiones (menos)		12			(76.075.677)		(88.813.734)	
5.13.10.50 Deudores a largo plazo		4			15.750.488		18.142.779	
5.13.10.60 Documentos y cuentas por cobrar empresas relacionadas largo plazo		5			590.766		900.210	
5.13.10.65 Impuestos diferidos a largo plazo					0		0	
5.13.10.70 Intangibles		13			29.321.873		32.870.118	
5.13.10.80 Amortización (menos)		13			(7.896.997)		(7.262.955)	
5.13.10.90 Otros		14			60.499.975		70.174.578	
5.13.20.10 Contratos de leasing largo plazo (neto)					0		0	
5.10.00.00 TOTAL ACTIVOS					5.576.522.760		6.657.623.657	

Rut : 91081000 - 6
Período : 01-01-2004 al 31-03-2004
Expresado en : Miles de Pesos
Tipo de Balance : Consolidado

FECHA IMPRESIÓN: 03-05-2004

PASIVOS

1.00.01.30 Tipo de Moneda
1.00.01.40 Tipo de Balance

Pesos
Consolidado

1.01.04.00 R.U.T.

91081000 - 6

		al	día 31	mes 03	año 2004	al	día 31	mes 03	año 2003
PASIVOS		ACTUAL				ANTERIOR			
5.21.00.00	TOTAL PASIVOS CIRCULANTES	510.497.987				1.122.713.658			
5.21.10.10	Obligaciones con bancos e instituciones financieras a corto plazo	15	82.709.862			133.871.927			
5.21.10.20	Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo - porción corto plazo	15	82.004.490			223.202.468			
5.21.10.30	Obligaciones con el público (pagarés)	17	0			7.881.697			
5.21.10.40	Obligaciones con el público - porción corto plazo (bonos)	17	41.855.658			491.181.020			
5.21.10.50	Obligaciones largo plazo con vencimiento dentro un año		23.387.599			34.417.683			
5.21.10.60	Dividendos por pagar		46.212.981			12.379.162			
5.21.10.70	Cuentas por pagar		54.789.602			70.240.890			
5.21.10.80	Documentos por pagar		0			0			
5.21.10.90	Acreedores varios		18.218.616			42.725.922			
5.21.20.10	Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas	5	118.237.722			30.882.337			
5.21.20.20	Provisiones	18	20.281.404			48.871.947			
5.21.20.30	Retenciones		8.063.185			7.684.823			
5.21.20.40	Impuesto a la renta	7	12.489.271			13.296.773			
5.21.20.50	Ingresos percibidos por adelantado		169.093			401.133			
5.21.20.60	Impuestos diferidos	7	0			0			
5.21.20.70	Otros pasivos circulantes		2.078.504			5.675.876			
5.22.00.00	TOTAL PASIVOS A LARGO PLAZO		2.346.776.897			2.558.963.470			
5.22.10.00	Obligaciones con bancos e instituciones financieras	16	357.994.404			716.393.515			
5.22.20.00	Obligaciones con el público largo plazo (bonos)	17	1.755.975.607			1.483.258.980			
5.22.30.00	Documentos por pagar largo plazo		118.159.784			154.597.281			
5.22.40.00	Acreedores varios largo plazo		15.647.758			20.372.952			
5.22.50.00	Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas largo plazo	5	87.530			47.492.845			
5.22.60.00	Provisiones largo plazo	18	40.294.496			39.807.284			
5.22.70.00	Impuestos Diferidos a largo plazo	7	47.354.028			71.691.601			
5.22.80.00	Otros pasivos a largo plazo		11.263.290			25.349.012			
5.23.00.00	INTERES MINORITARIO	20	1.233.953.023			1.512.635.485			
5.24.00.00	TOTAL PATRIMONIO		1.485.294.853			1.463.311.044			
5.24.10.00	Capital pagado	21	1.050.193.846			1.039.795.887			
5.24.20.00	Reserva revalorización capital		(5.250.969)			5.198.979			
5.24.30.00	Sobreprecio en venta de acciones propias	21	204.978.514			204.988.712			
5.24.40.00	Otras reservas	21	58.178.588			79.131.904			
5.24.50.00	Utilidades retenidas (sumas códigos 5.24.51.00 al 5.24.56.00)		177.194.874			134.195.562			
5.24.51.00	Reservas futuros dividendos		0			0			
5.24.52.00	Utilidades acumuladas	21	167.481.768			108.029.117			
5.24.53.00	Pérdidas acumuladas (menos)		0			0			
5.24.54.00	Utilidad (pérdida) del ejercicio	21	8.033.362			23.982.750			
5.24.55.00	Dividendos provisorios (menos)		0			0			
5.24.56.00	Déficit acumulado periodo de desarrollo	21	1.679.744			2.183.695			
5.20.00.00	TOTAL PASIVOS		5.576.522.760			6.657.623.657			

ESTADO DE RESULTADOS

2.02ESTADO DE RESULTADOS

1.00.01.30	Tipo de Moneda	Pesos
1.00.01.40	Tipo de Balance	Consolidado

1.01.04.00 R.U.T.
91081000 - 6

		día mes año				día mes año			
		desde	01	01	2004	desde	01	01	2003
		hasta	31	03	2004	hasta	31	03	2003
ESTADO DE RESULTADOS		NÚMERO NOTA		ACTUAL		ANTERIOR			
5.31.11.00 RESULTADO DE EXPLOTACION				89.728.935		97.103.217			
5.31.11.10 MARGEN DE EXPLOTACION				98.047.753		105.259.054			
5.31.11.11 Ingresos de explotación				243.329.521		245.907.556			
5.31.11.12 Costos de explotación (menos)				(145.281.768)		(140.648.502)			
5.31.11.20 Gastos de administración y ventas (menos)				(8.318.818)		(8.155.837)			
5.31.12.00 RESULTADO FUERA DE EXPLOTACION				(53.801.288)		(42.455.322)			
5.31.12.10 Ingresos financieros				3.917.079		3.606.900			
5.31.12.20 Utilidad inversiones empresas relacionadas		10		6.460.061		10.702.445			
5.31.12.30 Otros ingresos fuera de la explotación		22		6.105.594		13.678.053			
5.31.12.40 Pérdida inversión empresas relacionadas (menos)		10		(12.915)		(173.003)			
5.31.12.50 Amortización menor valor de inversiones (menos)		12		(398.439)		(464.800)			
5.31.12.60 Gastos financieros(menos)				(51.195.752)		(51.590.734)			
5.31.12.70 Otros egresos fuera de la explotación (menos)		22		(18.194.708)		(19.586.316)			
5.31.12.80 Corrección monetaria		23		(339.717)		1.726.348			
5.31.12.90 Diferencias de cambio		24		(142.491)		(354.215)			
5.31.10.00 RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA E ITEMES EXTRAORDINARIOS				35.927.647		54.647.895			
5.31.20.00 IMPUESTO A LA RENTA		7		(26.964.187)		(21.181.804)			
5.31.30.00 ITEMES EXTRAORDINARIOS		25		0		0			
5.31.40.00 UTILIDAD (PERDIDA) ANTES DE INTERÉS MINORITARIO				8.963.460		33.466.091			
5.31.50.00 INTERES MINORITARIO		20		(5.231.857)		(14.047.718)			
5.31.00.00 UTILIDAD (PÉRDIDA) LÍQUIDA				3.731.603		19.418.373			
5.32.00.00 Amortización mayor valor de inversiones		12		4.301.759		4.564.377			
5.30.00.00 UTILIDAD (PÉRDIDA) DEL EJERCICIO				8.033.362		23.982.750			

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO -
INDIRECTO

2.03ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

1.00.01.30	Tipo de Moneda	Pesos
1.00.01.40	Tipo de Balance	Consolidado
5.03.01.00	Método del estado de flujo de efectivo	I

1.01.04.00 R.U.T.

91081000 - 6

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO - INDIRECTO	NÚMERO NOTA	ACTUAL	ANTERIOR
5.50.00.00 FLUJO NETO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACION		53.947.312	100.997.746
5.50.10.00 Utilidad (Pérdida) del ejercicio		8.033.362	23.982.750
5.50.20.00 Resultado en venta de activos		(9.760)	(3.328)
5.50.20.10 (Utilidad) Pérdida en venta de activos fijos		(8.783)	(3.328)
5.50.20.20 Utilidad en venta de inversiones (menos)		0	0
5.50.20.30 Pérdida en venta de inversiones		0	0
5.50.20.40 (Utilidad) Pérdida en venta de otros activos		(977)	0
5.50.30.00 Cargos (Abonos) a resultado que no representan flujo de efectivo		47.411.717	40.696.613
5.50.30.05 Depreciación del ejercicio	9	43.384.603	53.717.084
5.50.30.10 Amortización de intangibles		407.959	606.089
5.50.30.15 Castigos y provisiones		0	0
5.50.30.20 Utilidad devengada en inversiones en empresas relacionadas (menos)	10	(6.460.061)	(10.702.445)
5.50.30.25 Pérdida devengada en inversiones en empresas relacionadas	10	12.915	173.003
5.50.30.30 Amortización menor valor de inversiones	12	398.439	464.800
5.50.30.35 Amortización mayor valor de inversiones (menos)	12	(4.301.759)	(4.564.377)
5.50.30.40 Corrección monetaria neta	23	339.717	(1.726.348)
5.50.30.45 Diferencia de cambio neto	24	142.491	354.215
5.50.30.50 Otros abonos a resultado que no representan flujo de efectivo (menos)		(1.127.917)	(8.933.779)
5.50.30.55 Otros cargos a resultado que no representan flujo de efectivo		14.615.330	11.308.371
5.50.40.00 Variación de Activos que afectan al flujo de efectivo (aumen.) disminuc		(41.718.562)	(12.404.456)
5.50.40.10 Deudores por ventas		(23.457.234)	(257.922)
5.50.40.20 Existencias		767.741	1.188.425
5.50.40.30 Otros activos		(19.029.069)	(13.334.959)
5.50.50.00 Variación de pasivos que afectan al flujo de efectivo aumen. (disminuc)		34.998.698	34.678.449
5.50.50.10 Cuentas por pagar relacionadas con el resultado de la explotación		14.143.771	18.728.290
5.50.50.20 Intereses por pagar		2.517.459	(1.893.595)
5.50.50.30 Impuesto a la Renta por pagar (neto)		17.384.457	9.992.356
5.50.50.40 Otras cuentas por pagar relacionadas con el resultado fuera de explotación		(5.629.202)	11.443.655
5.50.50.50 I.V.A. y otros similares por pagar (neto)		6.582.213	(3.592.257)
5.50.60.00 Utilidad (Pérdida) del interés minoritario	20	5.231.857	14.047.718
5.41.12.00 FLUJO NETO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		(52.665.130)	(12.314.965)
5.41.12.05 Colocación de acciones de pago		0	0
5.41.12.10 Obtención de préstamos		76.392.980	88.746.875
5.41.12.15 Obligaciones con el público		13.211.934	12.364.743
5.41.12.20 Préstamos documentados de empresas relacionadas		2.973.882	0
5.41.12.25 Obtención de otros préstamos de empresas relacionadas		0	0
5.41.12.30 Otras fuentes de financiamiento		3.031.120	5.737.977
5.41.12.35 Pago de dividendos (menos)		(1.194.593)	(12.878.501)
5.41.12.40 Repartos de capital (menos)		0	0
5.41.12.45 Pago de préstamos (menos)		(133.161.609)	(101.949.360)
5.41.12.50 Pago de obligaciones con el público (menos)		(5.503.085)	(185.962)
5.41.12.55 Pago de préstamos documentados de empresas relacionadas (menos)		(3.053.281)	(2.006.807)
5.41.12.60 Pago de otros préstamos de empresas relacionadas (menos)		0	0
5.41.12.65 Pago de gastos por emisión y colocación de acciones (menos)		0	0
5.41.12.70 Pago de gastos por emisión y colocación de obligaciones con el publico (menos)	26	(370.009)	0
5.41.12.75 Otros desembolsos por financiamiento (menos)	27	(4.992.469)	(2.143.930)
5.41.13.00 FLUJO NETO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSION		(7.237.648)	(53.479.734)
5.41.13.05 Ventas de Activo Fijo		1.023	6.916
5.41.13.10 Ventas de inversiones permanentes		2.483.100	0
5.41.13.15 Ventas de otras inversiones		0	0
5.41.13.20 Recaudación de préstamos documentados a empresas relacionadas		15.656.105	7.506.274
5.41.13.25 Recaudación de otros préstamos a empresas relacionadas		0	0
5.41.13.30 Otros ingresos de inversión	27	180.837	2.344
5.41.13.35 Incorporación de activos fijos (menos)		(25.558.713)	(52.221.555)
5.41.13.40 Pago de intereses capitalizados (menos)		0	0
5.41.13.45 Inversiones permanentes (menos)		0	(5.444)

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO -
INDIRECTO

2.03ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

1.00.01.30	Tipo de Moneda	Pesos
1.00.01.40	Tipo de Balance	Consolidado
5.03.01.00	Método del estado de flujo de efectivo	I

1.01.04.00 R.U.T.

91081000 - 6

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO - INDIRECTO		NÚMERO NOTA	ACTUAL	ANTERIOR
5.41.13.50	Inversiones en instrumentos financieros (menos)		0	0
5.41.13.55	Préstamos documentados a empresas relacionadas (menos)		0	(8.606.417)
5.41.13.60	Otros préstamos a empresas relacionadas (menos)		0	0
5.41.13.65	Otros desembolsos de inversión (menos)		0	(161.852)
5.41.10.00	FLUJO NETO TOTAL DEL PERIODO		(5.955.466)	35.203.047
5.41.20.00	EFFECTO DE LA INFLACIÓN SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE		5.923.204	(1.307.481)
5.41.00.00	VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE		(32.262)	33.895.566
5.42.00.00	SALDO INICIAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE		162.828.446	123.479.307
5.40.00.00	SALDO FINAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE		162.796.184	157.374.873

01. Inscripción en el Registro de Valores

1. INSCRIPCION 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.

02. Criterios Contables Aplicados

a. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados por los períodos terminados al 31 de marzo de 2004 y 2003, 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 marzo de 2004 y 2003 han sido preparados de acuerdo a la normativa establecida en los Boletines Técnicos, N° 64 y N° 42 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

b. Bases de presentación

Los estados financieros de marzo de 2003 y sus respectivas notas han sido ajustados extracontablemente en un 0,0 %, a fin de permitir la comparación con los estados financieros al 31 de marzo de 2004.

c. Reclasificaciones

Se han efectuado las siguientes reclasificaciones a los estados financieros al 31 de marzo de 2003:

Planilla excel adjunta (Hoja reclasificaciones).

d. Bases de consolidación

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

CUADRO PREDETERMINADO

(*) Con fecha 23 de junio de 2003 se ha materializado la venta del Holding Infraestructura 2000 procediéndose a su desconsolidación en los estados financieros consolidados de la compañía.

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 períodos 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° 23.

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 período:

Planilla excel Adjunta (Hoja tipos de cambio).

(*) Unidad de medida, con respecto al dólar estadounidense, en que el BID expresa los préstamos y que consiste en un promedio ponderado de las diversas monedas otorgadas en préstamos, a una fecha determinada.

(**) Unidad de medida, con respecto al dólar estadounidense, en que el BIRF expresa los préstamos y que consiste en un promedio ponderado de las diversas monedas otorgadas en préstamos, a una fecha determinada.

02. Criterios Contables Aplicados

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 períodos. (Nota 35)

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 período. 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 período se presentan netos de la estimación de deudores incobrables.(Nota 4)

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, contratos swaps, forwards y otros. (nota 8)

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.

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 dos períodos presentados.

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 A.G. que define este tipo de activos y sus plazos de amortización. Estos corresponden principalmente a Servidumbres y Derechos de Paso.

02. Criterios Contables Aplicados

n. Inversiones en empresas relacionadas

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan a su valor patrimonial proporcional (VPP) determinado al cierre de cada período.

Esta metodología de valorización incluye el reconocimiento de la participación en resultados sobre base devengada (Nota 10).

Las inversiones en las sociedades en el exterior han sido valorizadas de acuerdo a las disposiciones de los Boletines Técnicos N° 64 y N° 42 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

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° 368 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 evaluó al 31 de marzo de 2004 y 2003, la recuperabilidad del valor de sus mayores y menores valores generados por las inversiones en el exterior, para lo cual, bajo la jerarquía de normativas establecidas en el Boletín Técnico N°56 del Colegio de Contadores de Chile A.G., se ha recurrido a lo estipulado en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) N° 36 "Deterioro del Valor de los Activos".

Al 31 de marzo de 2004, la Sociedad y sus filiales estiman que no existe indicio alguno de pérdida por deterioro potencial en el presente período.

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 17)

r. Impuesto a la Renta e Impuesto diferidos

- Impuesto a la Renta

Al 31 de marzo de 2004, la Sociedad y sus filiales han registrado una provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por un monto ascendente a M\$ 13.606.143 (M\$ 15.740.085 en 2003). Asimismo se han provisionado M\$ -.- (M\$ 88.954 en 2003), correspondientes al Impuesto Único del Art. 21 de la Ley de la Renta.(Nota 7)

- 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.

02. Criterios Contables Aplicados

Al 31 de marzo de 2004, la sociedad y sus filiales han reconocido en resultados un cargo neto de M\$ 13.358.044 (M\$ 5.352.765 en 2003).(Nota 7)

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 9,5% y considerando una permanencia promedio de 35 años más un 75% promedio del beneficio para el personal con menos de 15 años.

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 9,5%.

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 marzo de 2004 y 2003, 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 amortizan de inmediato, llevándolos a gastos del ejercicio.
- De estudios específicos de nuevas obras, las cuales se activan.

Durante los períodos 2004 y 2003 no se han efectuado gastos por este concepto.

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 y otros conceptos incluidos en el rubro activos circulante (cuyo plazo de vencimiento es inferior a 90 días).

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.

02. Criterios Contables Aplicados

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.

Reclasificaciones

Reclasificaciones en el Balance General			
Desde cuenta	Monto M\$ cargo (abono)	A cuenta	Monto M\$ cargo (abono)

Reclasificaciones en el Estado de Resultados			
Desde cuenta	Monto M\$ cargo (abono)	A cuenta	Monto M\$ cargo (abono)
Otros egresos fuera de explotación	(295.364)	Gastos financieros	295.364

02. Criterios Contables Aplicados

Sociedades Incluidas en la Consolidación

RUT	NOMBRE SOCIEDAD	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN			
		31-03-2004			31-03-2003
		DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	TOTAL
96526450-7	ENIGESA S.A.	99,5100	0,4900	100,0000	100,0000
96588800-4	INGENDESA S.A.	96,3875	1,2500	97,6375	97,6375
96504980-0	PEHUENCHE S.A.	92,6500	0,0000	92,6500	92,6500
0-E	ENDESA ARGENTINA S.A.	99,9900	0,0000	99,9900	99,9900
0-E	ENDESA-CHILE INTERNACIONAL	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000
96589170-6	PANGUE S.A.	94,9700	0,0200	94,9900	94,9900
0-E	HIDROINVEST S.A.	0,0000	69,9300	69,9300	69,9300
96722580-0	INFRAESTRUCTURA 2000 S.A. (*)	0,0000	0,0000	0,0000	60,0000
0-E	HIDROELÉCTRICA EL CHOCÓN S.A.	0,0000	65,1900	65,1900	65,1900
0-E	CENTRAL COSTANERA S.A.	12,3300	51,9325	64,2625	51,9325
0-E	ENDESA BRASIL PARTICIPACOES LTDA.	5,0000	95,0000	100,0000	100,0000
96671360-7	TÚNEL EL MELÓN S.A.	99,9500	0,0000	99,9500	99,9500
96762780-1	SOC. CONCESIONARIA AUTOPISTA DEL SOL S.A. (*)	0,0000	0,0000	0,0000	100,0000
96785370-4	INECSA 2000 S.A. (*)	0,0000	0,0000	0,0000	97,3200
96818910-7	SOC. CONCESIONARIA AUTOPISTA LOS LIBERTADO	0,0000	0,0000	0,0000	99,9500
0-E	COMPAÑÍA ELÉCTRICA CONO SUR S.A.	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000
0-E	CENTRAL HIDROELÉCTRICA BETANIA S.A.	0,0000	85,6222	85,6222	85,6222
0-E	ENDESA DE COLOMBIA S.A.	5,0990	94,9010	100,0000	100,0000
0-E	LAJAS INVERSORA S.A.	0,0000	100,0000	100,0000	100,0000
0-E	CACHOEIRA DOURADA S.A.	0,0000	99,6100	99,6100	99,6000
0-E	CAPITAL DE ENERGÍA S.A.	0,0000	50,9000	50,9000	50,9000
0-E	EMGESA S.A	0,0000	51,3200	51,3200	51,3200
0-E	EDEGEL S.A.	0,0000	63,5562	63,5562	63,5562
0-E	GENERANDES PERÚ S.A.	0,0000	59,6310	59,6310	59,6310
96783220-0	COMPAÑÍA ELÉCTRICA SAN ISIDRO S.A.	50,0000	25,0000	75,0000	75,0000
96770940-9	COMPAÑÍA ELÉCTRICA TARAPACÁ S.A.	99,9000	0,1000	100,0000	100,0000
96887060-2	INVERSIONES ENDESA NORTE S.A.	99,9900	0,0100	100,0000	100,0000
0-E	INGENDESA DO BRASIL LIMITADA	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000

Bases de Conversión

	31 de Marzo			
	2004	2003	2004	2003
	Unidades por US\$	Unidades por US\$	\$	\$
Dólar Estadounidense Observado	1,00	1,00	616,41	731,56
Libra Esterlina	0,54	0,63	1.136,24	1.156,25
Peso Colombiano	2.678,16	2.958,25	0,23	0,25
Nuevo Sol Peruano	3,46	3,47	178,20	210,60
Real Brasileiro	2,91	3,35	211,93	218,38
Yen Japonés	104,30	118,18	5,91	6,19
Euro	0,81	0,92	758,38	797,34
Unidad de Pool (BIRF) (UP) (**)	0,000070	0,000078	8.830.528,84	9.433.474,12
Unidad de Fomento (U.F.)	0,04	0,04	16.820,82	16.783,60
Unidad de Cuenta Préstamo BID (UC) (*)	0,62	0,65	1.001,91	1.119,26
Peso Argentino	2,87	2,99	214,78	244,67

03. Cambios Contables

Durante el período finalizado al 31 de marzo de 2004, los principios de contabilidad de general aceptación han sido aplicados uniformemente en relación con el período anterior.

04. Deudores de Corto y Largo Plazo

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

CUADRO PREDETERMINADO

Descripción por países

Se adjunta planilla excel (Hoja Deudores Varios).

04. Deudores de Corto y Largo Plazo

Deudores corto y largo plazo

RUBRO	CIRCULANTES							LARGO PLAZO	
	Hasta 90 días		Más de 90 hasta 1 año		Subtotal	Total Circulante (neto)			
	31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003		31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003
Deudores por Ventas	117.810.807	91.153.635	2.888.823	853.000	120.699.630	117.030.988	92.006.635	0	0
Estimación deudores incobrables	-	-	-	-	3.668.642	-	-	-	-
Documentos por cobrar	665.738	172.175	0	653.356	665.738	510.416	825.531	0	0
Estimación deudores incobrables	-	-	-	-	155.322	-	-	-	-
Deudores Varios	6.345.815	7.109.526	47.906.606	13.383.965	54.252.421	53.342.880	20.493.491	15.750.488	18.142.779
Estimación deudores incobrables	-	-	-	-	909.541	-	-	-	-
							Total deudores largo plazo	15.750.488	18.142.779

Deudores Area Geográfica

Deudores por área geográfica corto y largo plazo

País	2004		2003
	M\$	Porcentaje	M\$
Chile	85.801.780	45,97%	48.027.347
Perú	17.828.175	9,55%	25.011.826
Argentina	18.512.025	9,92%	12.823.300
Colombia	28.035.153	15,02%	22.273.439
Brasil	36.161.689	19,38%	22.146.191
Panamá	295.950	0,16%	1.186.333
Total	186.634.772	100,00%	131.468.436

05. 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 consolidables.

CUADROS PREDETERMINADOS

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 períodos se origina por operaciones de financiamiento, está expresado en pesos y dólares estadounidenses, y devengan intereses a tasas de mercado.

El saldo por pagar a Codensa S.A. está expresado en dólares estadounidenses, devenga intereses a una tasa promedio de 11,68% y tiene vencimiento en septiembre de 2004.

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 Gas Atacama Generación S.A.. Los préstamos están expresados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa promedio de un 5,00% anual y con vencimientos a marzo de 2005.

2) Documentos y Cuentas por Cobrar y Pagar Largo Plazo

El saldo por cobrar a Sociedad Transmisora Eléctrica de Quillota Limitada se origina por la venta a valor libros de activos fijos. La deuda está expresada en unidades de fomento, devenga intereses a una tasa anual del 9% y se pagará en cinco cuotas anuales iguales a contar de diciembre del año 2002.

05. Saldos y Transacciones con entidades relacionadas

Documentos y Cuentas por Cobrar

RUT	SOCIEDAD	CORTO PLAZO		LARGO PLAZO	
		31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003
77017930-0	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	324.298	64.124	590.766	884.189
0-E	ATACAMA FINANCE CO.	126.813.006	176.399.359	0	0
0-E	CÍA DE ENERGÍA DEL MERCOSUR S.A.	5.457.755	4.847.404	0	0
96524320-8	CHILECTRA S.A.	10.836.346	10.070.256	0	0
0-E	CÍA. INTERCONEXIÓN ENERGÉTICA S.A.	2.445.236	2.013.788	0	0
0-E	CODENSA S.A.	14.723.626	11.601.181	0	0
0-E	EDELNOR S.A.	2.252.256	2.425.602	0	0
0-E	EMPRESA ELÉCTRICA DE BOGOTÁ S.A.	0	475.312	0	0
0-E	EMPRESA ELÉCTRICA PIURA S.A.	780	207.664	0	0
0-E	INGENDESA DO BRASIL LTDA.	0	0	0	16.021
94271000-3	ENERSIS S.A.	160.260	125.696	0	0
0-E	ETEVENSA	0	371.555	0	0
78932860-9	GAS ATACAMA GENERACIÓN S.A.	27.846	371.951	0	0
96543670-7	COMPAÑÍA AMERICANA DE MULTISERVICIOS LTDA.	0	7.761	0	0
0-E	CENTRAL GENERADORA TERMOELÉCTRICA DE FORTALEZA S.A.	153.967	3.382.251	0	0
0-E	SYNAPSIS COLOMBIA LTDA.	0	14.917	0	0
96529420-1	SYNAPSIS SOLUCIONES Y SERVICIOS IT LTDA.	12.460	11.979	0	0
96827970-K	INVERSIONES ELÉCTRICAS QUILLOTA S.A.	2.000	1.000	0	0
96800570-7	ELESUR S.A.	2.061	953	0	0
0-E	COMPAÑÍA AMERICANA MULTISER.COLOMBIA LTDA.	0	661	0	0
78882820-9	GASODUCTO ATACAMA CHILE S.A.	209.970	0	0	0
77625850-4	CONSORCIO ARA - INGENDESA LTDA.	642.351	0	0	0
TOTALES		164.064.218	212.393.414	590.766	900.210

05. Saldos y Transacciones con entidades relacionadas

Documentos y Cuentas por Pagar

RUT	SOCIEDAD	CORTO PLAZO		LARGO PLAZO	
		31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003
0-E	COMPAÑÍA DE ENERGÍA DEL MERCOSUR S.A.	533.470	333.239	0	0
0-E	COMPAÑÍA DE TRANSMISIÓN DEL MERCOSUR S.A.	860.396	122.824	0	0
96524320-8	CHILECTRA S.A.	15.525	10.761	0	0
0-E	CODENSA S.A.	58.628.408	6.838.274	0	22.532.048
0-E	EMPRESA ELÉCTRICA DE BOGOTÁ S.A.	0	1.261.260	87.530	937.128
94271000-3	ENERSIS S.A.	57.335.089	20.808.942	0	21.828.989
96529420-1	SYNAPSIS SOLUCIONES Y SERVICIOS IT LTDA.	326.349	510.582	0	0
77017930-0	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	28.231	70.846	0	0
96543670-7	COMPAÑÍA AMERICANA DE MULTISERVICIOS LTDA.	2.003	66.116	0	0
96806130-5	ELECTROGAS S.A.	213.641	239.283	0	0
0-E	ENERSIS INTERNACIONAL S.A.	0	17.618	0	2.194.680
0-E	SYNAPSIS PERÚ S.A.	20.972	83.320	0	0
0-E	SYNAPSIS COLOMBIA S.A.	41.245	61.234	0	0
0-E	COMPAÑÍA AMERICANA MULTISER. PERÚ S.A.	0	16.276	0	0
0-E	COMPAÑÍA AMERICANA MULTISER.COLOMBIA LTDA.	44.633	36.182	0	0
77032280-4	GASODUCTO TAL TAL LTDA.	0	402.399	0	0
96799250-K	SMARTCOM S.A.	143.208	31	0	0
0-E	INGENDESA DO BRASIL	7.397	0	0	0
0-E	EDELNOR S.A.	32.038	0	0	0
0-E	EMPRESA ELÉCTRICA PIURA S.A.	5.117	3.150	0	0
TOTALES		118.237.722	30.882.337	87.530	47.492.845

05. Saldos y Transacciones con entidades relacionadas

Transacciones

SOCIEDAD	RUT	NATURALEZA DE LA RELACIÓN	DESCRIPCIÓN DE LA TRANSACCIÓN	31-03-2004		31-03-2003	
				MONTO	EFFECTOS EN RESULTADOS (CARGO/ABONO)	MONTO	EFFECTOS EN RESULTADOS (CARGO/ABONO)
ATACAMA FINANCE CO.	0-E	COLIGADA	INTERESES	1.561.910	1.561.910	1.468.333	1.468.333
		COLIGADA	CORRECCIÓN MONETARIA	638.644	-638.644	956.057	956.057
		COLIGADA	DIFERENCIA DE CAMBIO	5.037.911	5.037.911	2.474.676	2.474.676
CIA. AMERICANA MULTISERVICIOS LTDA.	96543670-7	MATRIZ COMÚN	SERVICIOS PRESTADOS	0	0	16.888	16.888
		MATRIZ COMÚN	SERVICIOS RECIBIDOS	0	0	1.136	-1.136
CENTRAL GENERADORA TERMOELÉCTRICA DE FORTALEZA	0-E	COLIGADA	SERVICIOS PRESTADOS	179.711	179.711	198.512	198.512
CÍA. DE ENERGÍA DEL MERCOSUR S.A.	0-E	COLIGADA	VENTA DE ENERGÍA	3.818.044	3.818.044	7.001.029	7.001.029
		COLIGADA	COMPRA DE ENERGÍA	105.406	-105.406	531.113	-531.113
CODENSA S.A.	0-E	COLIGADA	COMPRA DE ENERGÍA	3.096.267	-3.096.267	3.319.088	-3.319.088
		COLIGADA	VENTA DE ENERGÍA	17.041.078	17.041.078	16.010.923	16.010.923
		COLIGADA	SERVICIOS PRESTADOS	64.723	64.723	0	0
		COLIGADA	SERVICIOS RECIBIDOS	175.201	-175.201	54.135	-54.135
		COLIGADA	INTERESES	1.452.262	-1.452.262	670.109	-670.109
CÍA. TRANSMISIÓN DEL MERCOSUR S.A.	0-E	COLIGADA	COMPRA DE ENERGÍA	606.548	-606.548	350.417	-350.417
CÍA. INTERCONEXIÓN ENERGÉTICA S.A.	0-E	MATRIZ COMÚN	VENTA DE ENERGÍA	5.682.067	5.682.067	6.238.012	6.238.012
EMPRESA PROPIETARIA DE LA RED CHILECTRA S.A.	0-E	COLIGADA	SERVICIOS PRESTADOS	0	0	108.037	108.037
		MATRIZ COMÚN	VENTA DE ENERGÍA	28.868.637	28.868.637	28.778.044	28.778.044
		MATRIZ COMÚN	SERVICIOS PRESTADOS	521.685	521.685	480.806	480.806
		MATRIZ COMÚN	SERVICIOS RECIBIDOS	17	-17	0	0
		MATRIZ COMÚN	INTERESES	0	0	4.124	4.124
GAS ATACAMA GENERACIÓN S.A.	78932860-9	COLIGADA	SERVICIOS PRESTADOS	0	0	29.310	29.310
		COLIGADA	DIFERENCIA DE CAMBIO	127.613	-127.613	0	0
EMPRESA ELÉCTRICA PIURA S.A.	0-E	MATRIZ COMÚN	VENTA DE ENERGÍA	1.324	1.324	568.791	568.791
ENERSIS S.A.	94271000-3	MATRIZ	INTERESES	590.617	-590.617	421.532	-421.532
		MATRIZ	SERVICIOS PRESTADOS	235.646	235.646	227.766	227.766
		MATRIZ	SERVICIOS RECIBIDOS	0	0	346	-346
		MATRIZ	DIFERENCIA DE CAMBIO	82.379	-82.379	263.511	-263.511
		MATRIZ	CORRECCIÓN MONETARIA	8.940	8.940	106.050	-106.050
ETEVENSA	0-E	MATRIZ COMÚN	VENTA DE ENERGÍA	633.418	633.418	1.047.318	1.047.318

05. Saldos y Transacciones con entidades relacionadas

Transacciones

SOCIEDAD	RUT	NATURALEZA DE LA RELACIÓN	DESCRIPCIÓN DE LA TRANSACCIÓN	31-03-2004		31-03-2003	
				MONTO	EFFECTOS EN RESULTADOS (CARGO/ABONO)	MONTO	EFFECTOS EN RESULTADOS (CARGO/ABONO)
ELECTROGAS S.A.	96806130-5	MATRIZ COMÚN	SERVICIOS PRESTADOS	10.087	10.087	0	0
		COLIGADA	COMPRA DE GAS	617.401	-617.401	703.392	-703.392
		COLIGADA	SERVICIOS PRESTADOS	0	0	1.011	1.011
EDELNOR S.A.	0-E	MATRIZ COMÚN	VENTA DE ENERGÍA	6.626.923	6.626.923	7.140.406	7.140.406
ENDESA INTERNACIONAL S.A.	0-E	MATRIZ	INTERESES	0	0	13.552	-13.552
CAM COLOMBIA LTDA.	0-E	COLIGADA	SERVICIOS RECIBIDOS	70.067	-70.067	106.077	-106.077
ELESUR S.A.	96800570-7	MATRIZ COMÚN	SERVICIOS PRESTADOS	4.660	4.660	5.700	-5.700
SYNAPSIS SOL Y SERV. IT LTDA.	96529420-1	MATRIZ COMÚN	SERVICIOS RECIBIDOS	451.106	-451.106	425.152	-425.152
		MATRIZ COMÚN	SERVICIOS PRESTADOS	21.736	21.736	0	0
		COLIGADA	SERVICIOS RECIBIDOS	96.840	-96.840	98.029	-98.029
CONSORCIO ARA - INGENDESA LTDA.	77625850-4	COLIGADA	SERVICIOS PRESTADOS	649.770	649.770	161.412	161.412
TRANSMISORA ELÉC. DE QUILLOTA LTDA.	77017930-0	COLIGADA	INTERESES	19.918	19.918	26.308	26.308
		COLIGADA	SERVICIOS PRESTADOS	1.359	1.359	14.316	14.316
		COLIGADA	CORRECCIÓN MONETARIA	0	0	12.153	12.153

06. Existencias

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

07. Impuestos diferidos e impuestos a la renta

IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS

- Información general
El impuesto a la renta por pagar (recuperar) al 31 de marzo de 2004 y 2003, corresponde al siguiente detalle:

Planilla excel adjunta (Hoja Impuesto).

a. La Sociedad matriz ha determinado una Pérdida Tributaria para el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2004 que asciende a M\$ 10.124.973 y una Renta Líquida Imponible en 2003 por M\$ 12.565.602.

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

Planilla excel adjunta (Hoja FUT).

c. Los efectos de las diferencias temporarias generaron en 2004 un cargo neto a resultados ascendente a M\$ 13.358.044 (M\$ 5.352.765 en 2003) por concepto de impuesto diferido.

d. La Sociedad y sus filiales han reconocido impuestos diferidos durante ambos períodos. 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:

CUADRO PREDETERMINADO

e. El cargo a resultados por impuesto a la renta al 31 de marzo de 2004 y 2003 corresponde al siguiente detalle:

CUADRO PREDETERMINADO

Impuesto a la Renta

	Saldo al 31 de Marzo	
	2004	2003
	M\$	M\$
Provisión impuesto a la renta, neto	<u>12.489.271</u>	<u>13.296.773</u>
Crédito fiscal por recuperar	(3.241.404)	(13.651.952)
Crédito impuesto 1° categoría por utilidades absorbidas	<u>(7.880.707)</u>	<u>(8.708.280)</u>
Total impuestos por recuperar	<u>(11.122.111)</u>	<u>(22.360.232)</u>

FUT

Año	Monto pérdida M\$	Monto crédito M\$
2003	58.992.746	5.493.580
2004	154.696.613	7.790.940

07. Impuestos diferidos e impuestos a la renta

Impuestos Diferidos

CONCEPTOS	31-03-2004				31-03-2003			
	IMPUESTO DIFERIDO ACTIVO		IMPUESTO DIFERIDO PASIVO		IMPUESTO DIFERIDO ACTIVO		IMPUESTO DIFERIDO PASIVO	
	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO
DIFERENCIAS TEMPORARIAS								
Provisión cuentas incobrables	44.435	0	0	0	0	0	0	0
Ingresos Anticipados	22.441	1.046.465	0	0	41.032	1.357.994	0	0
Provisión de vacaciones	332.311	0	0	0	347.819	0	0	0
Amortización intangibles	0	0	0	0	0	0	0	0
Activos en leasing	0	0	0	0	0	0	0	0
Gastos de fabricación	0	0	0	0	0	0	0	0
Depreciación Activo Fijo	0	7.041.424	33.903	269.139.146	0	3.797.535	38.904	307.593.485
Indemnización años de servicio	0	0	0	1.466.596	0	0	0	444.702
Otros eventos	467.093	1.549.122	0	2.775.325	128.962	1.180.111	37	3.172.971
Gastos financieros	0	0	0	12.069.499	0	117.034	0	14.705.065
Pérdidas tributarias	0	57.648.531	0	0	0	61.344.916	0	0
Contingencias	1.279.727	0	0	0	2.474.024	1.432	0	0
Gastos imputados a obras	0	0	0	4.550.251	0	0	0	4.863.438
Gastos de estudios	0	0	0	7.980.878	0	0	0	7.972.554
Repuestos utilizados	0	0	0	950.159	0	0	0	1.086.285
Acreedores por leasing	0	427.644	0	0	1.476	1.984.384	0	0
Provisión obligaciones laborales	0	1.030.021	0	0	0	898.356	0	0
Descuentos bonos	0	0	0	534.547	0	0	0	221.947
Inversiones El Chocón	0	0	0	2.918.654	0	0	0	3.324.684
Contratos forward y swap	0	0	634.767	274.131	587.105	554.868	0	0
Cargos diferidos	0	0	0	0	610.853	0	0	3.748.475
Remuneraciones obras en curso	0	0	0	0	0	4.145.779	0	0
OTROS								
Cuentas complementarias-neto de amortiza	0	20.362.875	0	209.657.035	0	38.011.356	37	240.368.243
Provisión de valuación	0	2.732.209			0	2.297.291		
Totales	2.146.007	45.648.123	668.670	93.002.151	4.191.271	35.073.762	38.904	106.765.363

07. Impuestos diferidos e impuestos a la renta

Impuestos a la renta

ITEM	31-03-2004	31-03-2003
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	-13.606.143	-15.829.039
Ajuste gasto tributario (ejercicio anterior)	0	0
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	-12.340.670	-4.468.317
Beneficio tributario por perdidas tributarias	163.255	0
Efecto por amortización de cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	-1.017.374	-884.448
Efecto en activos o pasivos por impuesto diferido por cambios en la provisión de evaluación	-163.255	0
Otros cargos o abonos en la cuenta	0	0
TOTALES	-26.964.187	-21.181.804

08. Otros activos circulantes

Este rubro del Activo circulante, incluye los siguientes conceptos:

Planilla excel adjunta (Hoja otros activos circulantes).

(*) Corresponde al valor libro de los activos de la Central Canutillar y líneas de transmisión de la filial Compañía Eléctrica Tarapacá S.A. (Celta), las cuales el año 2003 se encontraban en proceso de venta.

Otros Activos Circulantes

	Saldo al 31 de Marzo	
	2004	2003
	M\$	M\$
Cuentas por cobrar Ministerio de Obras Públicas	42.064	2.107.344
Garantías de arriendo	-	986.752
Proyecto Ralco	-	173.730
Depósitos para pagos obligaciones y garantías	12.427.349	12.365.120
Activos por Swap y Forwards	426.088	40.651.334
Fair Value contratos derivados	228.377	686.542
Valor costo de Canutillar (*)	-	125.496.981
Valor costo de línea de transmisión (*)	-	21.562.962
Depósito a plazo Grupo Infraestructura 2000 S.A.	-	24.218.422
Fondos de reserva Grupo Infraestructura 2000 S.A.	-	7.777.717
Otros	252.039	985.061
Totales	13.375.917	237.011.965

09. Activos Fijos

La composición del saldo del Activo fijo al cierre de cada período es la siguiente:

Planilla excel adjunta. (Activo Fijo)

El cargo a resultados por depreciación en los períodos 2004 y 2003 asciende a M\$ 43.384.603 y M\$ 53.717.084, respectivamente.

La Sociedad y sus filiales extranjeras individualmente tienen contratado seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería maquinarias con un límite de MUS\$ 100.000, incluyéndose por estas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Las primas asociadas a esta póliza se registran proporcionalmente en cada sociedad en el rubro gastos pagados por anticipado.

Análisis de la recuperabilidad de las inversiones año 2004 y 2003

La Sociedad ha procedido a realizar un análisis del valor en libros de sus inversiones en sociedades radicadas en el exterior. Este análisis se sustenta en la existencia de circunstancias negativas en las economías de los países de la región y por el hecho de que los activos fijos en dichos países se encuentran remediados a dólares estadounidenses. El análisis consistió en evaluar tanto la recuperabilidad de los activos fijos de estas sociedades, como los menores y mayores valores registrados por la inversionista, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile.

El análisis de la recuperabilidad de los activos fijos de dichas sociedades, tal como se explica en nota 2k), se realizó considerando que cuando hay evidencia que en forma permanente las operaciones de una empresa no producirán ingresos suficientes para cubrir todos los costos, incluso la depreciación de los bienes del activo fijo tomados en su conjunto, y cuando el valor en libros de dichos bienes sea superior a su valor de realización, estos valores deberán rebajarse hasta los montos recuperables, con cargo a resultados ajenos a la explotación.

El resultado de este análisis determinó que no se requieren ajustes que afecten los valores contables de los activos fijos de la sociedad y sus filiales en ambos períodos.

Activo Fijo

	Saldo al 31 de Marzo	
	2004 M\$	2003 M\$
Activo Fijo Bruto		
Terrenos	36.880.991	40.093.846
Construcciones y obras de infraestructura		
Edificios y construcciones	5.619.664.186	6.283.500.780
Líneas de distribución, transmisión y alumbrado público	21.297.559	18.032.042
Total construcciones y obras de infraestructura	5.640.961.745	6.301.532.822
Maquinarias y equipos	1.053.923.454	1.229.377.417
Otros activos fijos		
Trabajos en ejecución	27.812.154	20.404.693
Materiales de construcción	4.983.522	5.637.789
Activo fijo en leasing	-	30.145
Muebles, útiles, enseres, softwares y equipos computacionales	13.285.905	14.188.596
Vehículos	1.328.161	1.451.801
Otros activos	4.555.230	3.304.439
Total otros activos fijos	51.964.972	45.017.463
Mayor valor por retasación técnica		
Construcciones y obras de infraestructura	503.138.992	595.867.497
Maquinarias y equipos	120.410.021	142.897.235
Otros activos fijos	221.975	263.429
Total mayor valor por retasación técnica	623.770.988	739.028.161
Total activo fijo	7.407.502.150	8.355.049.709
Depreciación		
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio		
Construcciones y obras de infraestructura	(2.010.859.955)	(2.058.621.590)
Maquinarias y equipos	(451.795.695)	(496.272.822)
Otros activos fijos	(7.531.522)	(5.926.466)
Total depreciación acumulada al inicio del ejercicio	(2.470.187.172)	(2.560.820.878)
Depreciación acumulada al inicio del ejercicio mayor valor por retasación técnica de		
Construcciones y obras de infraestructura	(92.557.167)	(86.919.937)
Maquinarias y equipos	(55.172.542)	(57.378.668)
Otros activos fijos	(320.431)	(390.453)
Total depreciación acumulada al inicio del ejercicio mayor valor por retasación técnica	(148.050.140)	(144.689.058)
Depreciación del ejercicio (costo de explotación)	(43.167.567)	(53.463.834)
Depreciación del ejercicio (gasto administración y ventas)	(217.036)	(253.250)
Total depreciación ejercicio con cargo a resultado	(43.384.603)	(53.717.084)
Total depreciación acumulada al cierre del ejercicio	(2.661.621.915)	(2.759.227.020)
Total Activo Fijo Neto	4.745.880.235	5.595.822.689

10. Inversiones en empresas relacionadas

a) El detalle de las inversiones al 31 de marzo de 2004 y 2003 es el siguiente:

CUADRO PREDETERMINADO

- (1) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidables de la filial Ingendesa.
- (2) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidables de la filial Compañía Eléctrica Conosur S.A..
- (3) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial Endesa Argentina.
- (*) En etapa de desarrollo año 2003.

b) Movimientos y hechos ocurridos en el presente período

No hubo movimiento de inversión al cierre del primer trimestre de 2004.

Planilla excel adjunta (Hoja Inversiones).

c) Movimientos y hechos ocurridos durante el período anterior

Lajas Inversora S.A.

Durante el período 2003, la Sociedad adquirió 92.980 (0,0032%) acciones de Central Eléctrica Cachoeira Dourada S.A. (Brasil) por un valor de M\$ 5.444, incrementando su participación en dicha sociedad a un 99,60%.

d. De acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G., en 2004 y 2003 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 marzo de 2004 son los siguientes:

Planilla excel adjunta. (Pasivos asociados C.P.)

Rut : 91081000 - 6
Período : 01-01-2004 al 31-03-2004
Tipo de moneda : Miles de Pesos
Tipo de Balance : Consolidado

10. Inversiones en empresas relacionadas

Detalle de las inversiones

RUT	SOCIEDAD	PAIS DE ORIGEN	MONEDA DE CONTROL DE LA INVERSIÓN	NÚMERO DE ACCIONES	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN		PATRIMONIO SOCIEDADES		RESULTADO DEL EJERCICIO		RESULTADO DEL DEVENGADO		VPP		RESULTADO S NO REALIZADOS		VALOR CONTABLE DE LA INVERSIÓN	
					31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003
0-E	CÍA. DE INTERCONEXIÓN ENERGÉTICA S.A. (2)	BRASIL	DÓLAR	128.270.106	45,0000000000	45,0000000000	136.102.710	141.132.311	9.585.793	20.673.996	4.313.607	9.303.298	61.246.220	63.509.540	0	0	61.246.220	63.509.540
78932860-9	GAS ATACAMA GENERACIÓN S.A.	CHILE	DÓLAR	0	0,0500000000	50,0000000000	62.200.481	69.683.598	685.460	691.680	343	345.840	31.100	34.841.799	0	0	31.100	34.841.799
78952420-3	GASODUCTO ATACAMA ARGENTINA S.A.	CHILE	DÓLAR	0	0,0500000000	50,0000000000	57.606.852	66.047.388	982.582	663.518	491	331.759	28.803	33.023.694	0	0	28.803	33.023.694
78882820-9	GASODUCTO ATACAMA CHILE S.A.	CHILE	DÓLAR	0	0,0500000000	50,0000000000	55.476.917	57.046.927	2.067.226	181.228	1.034	90.614	27.739	28.523.464	0	0	27.739	28.523.464
96827970-K	INVERSIONES ELÉCTRICAS QUILLOTA S.A.	CHILE	PESOS	608.676	50,0000000000	50,0000000000	19.520.210	15.197.424	926.743	-141.488	463.372	-70.744	9.760.105	7.598.712	0	0	9.760.105	7.598.712
96889570-2	INVERSIONES ELECTROGAS S.A.	CHILE	PESOS	425	42,5000000000	42,5000000000	18.830.103	16.476.680	177.988	688.598	75.645	292.654	8.002.794	7.002.589	0	0	8.002.794	7.002.589
76014570-K	INVERSIONES GAS ATACAMA HOLDING LTDA.	CHILE	PESOS	0	50,0000000000	0,0000000000	174.359.494	0	2.836.482	0	1.418.241	0	87.179.747	0	0	0	87.179.747	0
0-E	CÍA. DE ENERGÍA DEL MERCOSUR S.A. (3)	ARGENTINA	DÓLAR	6.305.400	45,0000000000	45,0000000000	8.397.828	8.420.752	395.544	593.787	177.995	267.204	3.779.023	3.789.339	0	0	3.779.023	3.789.339
77017930-0	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	CHILE	PESOS	0	50,0000000000	50,0000000000	5.384.012	5.172.236	18.520	115.270	9.260	57.635	2.692.006	2.586.118	0	0	2.692.006	2.586.118
0-E	ATACAMA FINANCE CO. (2)	ISLAS CAYMÁN	DÓLAR	3.150.000	50,0000000000	50,0000000000	0	5.220.474	0	-51.894	0	-25.947	0	2.610.237	0	0	0	2.610.237
96830980-3	GAS ATACAMA S.A.	CHILE	PESOS	1.147	0,0011500000	0,0011500000	174.359.494	0	2.836.482	0	33	0	2.000	0	0	0	2.000	0
96806130-5	ELECTROGAS S.A.	CHILE	PESOS	85	0,0200000000	0,0200000000	17.317.008	11.841.998	186.563	595.924	40	127	3.680	2.516	0	0	3.680	2.516
0-E	DISTRILEC INVERSORA S.A.	ARGENTINA	DÓLAR	4.416.141	0,8900000000	0,8900000000	335.511.309	410.122.123	-1.455.279	-8.598.824	-12.915	-76.312	2.977.549	3.639.694	0	0	2.977.549	3.639.694
77625850-4	CONSORCIO ARA - INGENDESA LTDA.	CHILE	PESOS	0	50,0000000000	50,0000000000	124.272	50.421	0	26.628	0	13.314	62.136	25.211	0	0	62.136	25.211
77573910-K	CONSORCIO INGENDESA - MINMETAL LTDA (1)	CHILE	PESOS	0	50,0000000000	50,0000000000	1.813	3.658	0	0	0	0	907	1.829	0	0	907	1.829
0-E	INGENDESA DO BRASIL LIMITADA (*)	BRASIL	DÓLAR	0	100,0000000000	100,0000000000	0	53.233	0	0	0	0	0	53.233	0	0	0	53.233
	TOTAL												175.793.809	187.207.975	0	0	175.793.809	187.207.975

Inversiones

Adquisición de Participación	Saldo al 31 de Marzo	
	2004	2003
	M\$	M\$
Central Eléctrica Cachoeira Dourada S.A.	-	5.444
	-	5.444

Pasivos Asociados

Empresa	País de origen	Monto inversión M\$	Moneda de control	Monto del pasivo M\$
Central Hidroeléctrica Betania	Colombia	400.758.329	US\$	284.642.481
Central Hidroeléctrica Cachoeira Dourada S.A.	Brasil	370.762.723	US\$	405.813.753
Edegel S.A.	Perú	190.808.653	US\$	155.931.191
Cía. Interconexión Energética S.A.	Brasil	61.246.220	US\$	48.529.549
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	Argentina	194.460.682	US\$	84.554.583
Comercializadora de Energia del Mercosur S.A.	Argentina	3.779.023	US\$	2.495.922
Central Costanera S.A.	Argentina	97.017.619	US\$	60.708.380
Distrilec Inversora S.A.	Argentina	2.977.549	US\$	1.393.284
Total		1.321.810.798		1.044.069.143

11. Inversiones en otras sociedades

El detalle de este rubro es el siguiente:

CUADRO PREDETERMINADO

11. Inversiones en otras sociedades

Inversiones en otras sociedades

RUT	SOCIEDAD	NÚMERO DE ACCIONES	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN	VALOR CONTABLE	
				31-03-2004	31-03-2003
0-E	CLUB DE LA BANCA Y COMERCIO	1	0,0000	2.051	3.599
0-E	CLUB EMPRESARIAL	1	1,0000	6.498	6.548
88272600-2	EMPRESA ELÉCTRICA DE AYSÉN S.A	2.516.231	0,0000	1.987.820	1.987.820
93039000-3	INMOBILIARIA ESPAÑA S.A.	1	0,0000	98	98
0-E	INVERANDES S.A.	1.011.899	0,0000	3.437	3.437
80237700-2	COOPERATIVA ELÉCTRICA DE CHILLÁN	0	0,0000	12.973	12.973
77286570-8	CDEC-SIC LTDA.	0	24,3500	196.113	224.328
77345310-1	CDEC-SING LTDA.	0	7,6900	100.655	0
0-E	EMPRESA ELÉCTRICA DE BOGOTÁ S.A.	6.409.132	5,5000	67.805.717	80.472.332
0-E	FINANCIERA ELÉCTRICA NACIONAL	4.098	0,1000	113.338	1.824.427
0-E	TERMOCARTAGENA	0	0,0000	0	326
0-E	ELECTRIFICADORA DE LA COSTA	3.599.191	0,0600	27.296	1.651.863
0-E	ELECTRIFICADORA DEL CARIBE	85.568.116	0,2300	1.394.227	0
0-E	DISTASA S.A. E.S.P.	1	0,0000	0	326
0-E	EMGESA S.A. E.S.P.	0	0,0000	0	163
96875230-8	AUTOPISTA DEL RÍO MAIPO S.A.	25	0,0000	0	4.870

12. Menor y Mayor valor de inversiones

a. De acuerdo a la normativa vigente, la Sociedad ha dado reconocimiento al menor y mayor valor resultante en la adquisición de acciones de las siguientes empresas y su saldo al 31 de marzo de 2004 y 2003 se desglosa como sigue:

CUADROS PREDETERMINADOS

12. Menor y Mayor valor de inversiones

Menor Valor

RUT	SOCIEDAD	31-03-2004		31-03-2003	
		MONTO AMORTIZADO EN EL PERIODO	SALDO MENOR VALOR	MONTO AMORTIZADO EN EL PERIODO	SALDO MENOR VALOR
0-E	EMGESA S.A.	346.422	18.828.860	411.137	23.991.510
78882820-9	GASODUCTO ATACAMA CHILE S.A.	1.199	71.541	1.199	76.341
0-E	EDEGEL S.A.	8.796	477.942	10.440	608.985
96589170-6	PANGUE S.A.	42.022	3.081.618	42.024	3.249.868
	TOTAL	398.439	22.459.961	464.800	27.926.704

12. Menor y Mayor valor de inversiones

Mayor Valor

RUT	SOCIEDAD	31-03-2004		31-03-2003	
		MONTO AMORTIZADO EN EL PERIODO	SALDO MAYOR VALOR	MONTO AMORTIZADO EN EL PERIODO	SALDO MAYOR VALOR
0-E	EDEGEL S.A.	2.207.534	43.073.989	2.619.918	61.600.204
0-E	CENTRAL COSTANERA S.A.	440.217	16.728.210	0	0
0-E	CENTRAL HIDROELÉCTRICA BETANIA S.A.	1.599.148	13.268.479	1.879.350	23.387.471
0-E	EMPRESA ELÉCTRICA DE BOGOTÁ S.A.	54.860	3.004.999	65.109	3.826.059
	TOTAL	4.301.759	76.075.677	4.564.377	88.813.734

13. Intangibles

El detalle de este rubro es el siguiente:

Planilla excel adjunta (Intangibles).

Intangibles

Conceptos	Saldo	Amortización	Saldo al 31 de Marzo	
	Inicial	acumulada	2004	2003
	M\$	M\$	M\$	M\$
Servidumbre de paso	1.944.704	(1.211.195)	733.509	647.952
Derechos de agua	15.696.881	(1.329.596)	14.367.285	16.370.118
Salex- Cuarta Linea Comahue	10.082.618	(4.363.566)	5.719.052	7.424.196
Software	1.593.330	(990.869)	602.461	530.572
Otros	4.340	(1.771)	2.569	634.325
Total	29.321.873	(7.896.997)	21.424.876	25.607.163

14. Otros (Activos)

El detalle de este rubro es el siguiente:

Planilla excel adjunta (Hoja Otros activos LP).

Otros Activos Largo Plazo

	Saldo al 31 de Marzo	
	2004	2003
	M\$	M\$
Descuento en colocación de bonos	13.034.082	11.755.394
Aportes financieros reembolsables	3.512.690	4.022.738
Comisiones sobre préstamos y líneas de crédito	16.814.551	13.918.544
Impuesto ganancia mínima presunta	4.528.764	3.859.916
Gastos por colocación de bonos	5.352.664	11.463.738
Fair Value contratos derivados	10.038.804	20.379.021
Software y licencias	932.012	1.707.461
Cuentas por Cobrar Ministerio de Obras Públicas	-	2.142.969
Operaciones forwards y swaps	5.266.929	-
Otros	1.019.479	924.797
Total	60.499.975	70.174.578

15. Obligaciones con bancos e instituciones financieras a corto plazo

El detalle de este rubro es el siguiente:

CUADROS PREDETERMINADOS

Rut : 91081000 - 6
Período : 01-01-2004 al 31-03-2004
Tipo de moneda : Miles de Pesos
Tipo de Balance : Consolidado

15. Obligaciones con bancos e instituciones financieras a corto plazo
Obligaciones con bancos e instituciones financieras a corto plazo.

[illegible]

15. Obligaciones con bancos e instituciones financieras a corto plazo

Obligaciones con bancos e instituciones financieras a corto plazo.

RUT	BANCO O INSTITUCIÓN FINANCIERA	TIPOS DE MONEDAS E ÍNDICE DE REAJUSTE										\$ NO REAJUSTABLES		TOTALES		
		DOLARES		EUROS		YENES		OTRAS MONEDAS EXTRANJERAS		UF						
		31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003	31-03-2004	31-03-2003	
97030000-7	0-E ABN AMRO BANK	909.165	2.186.705	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	909.165	2.186.705	
	BANCO ESTADO	0	111.989	0	0	0	0	0	0	1.535.958	1.476.598	0	0	1.535.958	1.588.587	
	0-E BANCO MEDIO CRÉDITO	0	0	0	0	0	0	0	2.027.989	2.449.525	0	0	0	2.027.989	2.449.525	
	0-E BANCO SANTANDER CENTRAL	201.393	112.951.903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	201.393	112.951.903	
	0-E CORFINSURA	0	0	0	0	0	0	0	211.125	0	0	0	0	211.125	0	
	0-E BANCOLOMBIA	0	0	0	0	0	0	0	211.125	0	0	0	0	211.125	0	
	0-E BANESTO	5.677.198	8.623.387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.677.198	8.623.387	
	0-E BANK OF AMÉRICA	39.384.284	23.060.704	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	39.384.284	23.060.704	
	0-E BANK OF TOKIO - MITSUBISHI	5.974.597	7.131.472	124.067	130.635	449.990	471.473	433.476	441.737	0	0	0	0	6.982.130	8.175.317	
	0-E BNDES	0	0	0	0	0	0	1.602.666	1.335.445	0	0	0	0	1.602.666	1.335.445	
	0-E J.P. MORGAN CHASE BANK	1.378.961	1.664.299	0	4.857.647	0	0	0	0	0	0	0	0	1.378.961	6.521.946	
	0-E CITIBANK N.A.	100.696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100.696	0	
	0-E CITIBANK N.Y.	0	23.473.343	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	23.473.343	0
	0-E EXPORT DEVELOP. CORP.	1.829.569	2.840.838	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.829.569	2.840.838	0
	0-E SANTANDER INVESTMENT BAN	3.231.059	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.231.059	0	0
	0-E KREDITANSTAL FUR WEIDERA	337.198	400.189	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	337.198	400.189	0
	0-E MIDLAND BANK	0	5.771.667	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.771.667	0
	0-E SANTANDER INV. BANK	0	6.645.616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6.645.616	0
	0-E SKANDINAVISKA ENSKILDABN	2.047.155	2.433.289	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.047.155	2.433.289	0
	0-E BIRF	0	0	0	0	0	0	597.299	1.206.026	0	0	0	0	597.299	1.206.026	0
	0-E SOCIETE GENERALE	1.188.242	1.892.073	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.188.242	1.892.073	0
	0-E DAVIVIENDA	0	0	0	0	0	0	170.600	0	0	0	0	0	170.600	0	0
	0-E CONAVI	0	0	0	0	0	0	131.953	0	0	0	0	0	131.953	0	0
	0-E BANCAFE	0	0	0	0	0	0	79.172	0	0	0	0	0	79.172	0	0
	0-E COLPATRIA	0	0	0	0	0	0	52.781	0	0	0	0	0	52.781	0	0
0-E GRANAHORRAR	0	0	0	0	0	0	79.172	0	0	0	0	0	79.172	0	0	
0-E BANCO BILBAO VIZCAYA ARG	100.696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	100.696	0	0	
0-E BNP PARIBAS, SPANISH BRANC	11.886.556	11.645.908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11.886.556	11.645.908	0	
0-E CAJA MADRID, CAJA MADRID M	50.348	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50.348	0	0	
	Otros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	TOTALES	74.297.117	210.833.382	124.067	4.988.282	449.990	471.473	5.597.358	5.432.733	1.535.958	1.476.598	0	0	82.004.490	223.202.468	
	Monto capital adeudado	64.349.754	206.729.105	123.932	4.924.107	449.840	471.152	5.581.789	5.220.663	1.399.694	1.476.598	0	0	71.905.009	218.821.625	
	Tasa int prom anual	4,96%	3,50%	2,88%	3,42%	0,89%	0,89%	8,71%	9,00%	9,00%	9,00%	0	0			

Porcentaje obligaciones moneda extranjera (%)	88,3500
Porcentaje obligaciones moneda nacional (%)	11,6500

16. Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo
plazo

El detalle de este rubro es el siguiente:

CUADRO PREDETERMINADO

Con fecha 15 de Mayo de 2003, Endesa S.A. y un conjunto de 23 bancos, para los que actúa como Agente Citibank N.A., han suscrito un crédito sindicado para refinanciar deudas bancarias por US\$742.857.142,86. Producto de este refinanciamiento, las obligaciones de Endesa cuyos vencimientos estaban programados para los años 2003 y 2004, se difirieron hasta el año 2008, con amortizaciones de capital a partir del año 2005.

El crédito sindicado que abarca la refinanciación, elimina el evento de tener que prepagar las obligaciones por una rebaja de la clasificación de riesgo de la compañía a niveles inferiores al grado de inversión. ("Investment grade")

Endesa Chile ha prepagado la totalidad del crédito sindicado con recursos provenientes de la venta de activos y colocación de bonos en el mercado internacional y local durante el año 2003 y a un nuevo crédito por MUS\$ 250.000 suscrito con fecha 04 de febrero de 2004.

El nuevo crédito de Endesa Chile contempla 3,5 años plazo con amortización al vencimiento, y un spread sobre libor de 1,15%.

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

Rut : 91081000 - 6
Período : 01-01-2004 al 31-03-2004
Tipo de moneda : Miles de Pesos
Tipo de Balance : Consolidado

Página 2 de 5

FECHA
IMPRESIÓN: 03-05-2004

16. Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo
--

[illegible]

Rut : 91081000 - 6
Período : 01-01-2004 al 31-03-2004
Tipo de moneda : Miles de Pesos
Tipo de Balance : Consolidado

Página 3 de 5
FECHA
IMPRESIÓN: 03-05-2004

16. Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo
--

RUT	BANCO O INSTITUCIÓN FINANCIERA	AÑOS DE VENCIMIENTO							FECHA CIERRE PERÍODO ACTUAL		FECHA CIERRE PERÍODO ANTERIOR	
		MONEDA ÍNDICE DE REAJUSTE	MÁS DE 1 HASTA 2	MÁS DE 2 HASTA 3	MÁS DE 3 HASTA 5	MÁS DE 5 HASTA 10	MÁS DE 10 AÑOS		TOTAL LARGO PLAZO AL CIERRE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS	TASA DE INTERÉS ANUAL PROMEDIO	TOTAL LARGO PLAZO AL CIERRE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS	
							MONTO	PLAZO				
0-E	SANTANDER INVESTMENT	\$ no reajustables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Otras monedas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Dólares	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.730.956
		Euros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Yenes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		UF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	SKANDINAVISKA ENSKILDABNKEN	\$ no reajustables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Otras monedas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Dólares	2.037.334	2.037.235	0	0	0	0	0	4.074.569	0,65%	7.253.649
		Euros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Yenes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		UF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	SOCIETE GENERALE	\$ no reajustables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Otras monedas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Dólares	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.402.882
		Euros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Yenes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		UF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	DAVIVIENDA	\$ no reajustables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Otras monedas	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Dólares	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Euros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Yenes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		UF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	CORFINSURA	\$ no reajustables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Otras monedas	0	0	6.905.027	0	0	0	0	6.905.027	12,70%	0
		Dólares	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Euros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Yenes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		UF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	BANCOLOMBIA	\$ no reajustables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Otras monedas	0	0	9.206.470	0	0	0	0	9.206.470	12,70%	39.566.900
		Dólares	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Euros	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Yenes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		UF	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		\$ no reajustables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Otras monedas	0	0	9.206.470	0	0	0	0	9.206.470	12,70%	0

Rut : 91081000 - 6
Período : 01-01-2004 al 31-03-2004
Tipo de moneda : Miles de Pesos
Tipo de Balance : Consolidado

Página 4 de 5
FECHA
IMPRESIÓN: 03-05-2004

16. Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo
--

[illegible]

Rut : 91081000 - 6
Período : 01-01-2004 al 31-03-2004
Tipo de moneda : Miles de Pesos
Tipo de Balance : Consolidado

Página 5 de 5
FECHA
IMPRESIÓN: 03-05-2004

16. Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo
Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo

RUT	BANCO O INSTITUCIÓN FINANCIERA	AÑOS DE VENCIMIENTO							FECHA CIERRE PERÍODO ACTUAL		FECHA CIERRE PERÍODO ANTERIOR
		MONEDA ÍNDICE DE REAJUSTE	MÁS DE 1 HASTA 2	MÁS DE 2 HASTA 3	MÁS DE 3 HASTA 5	MÁS DE 5 HASTA 10	MÁS DE 10 AÑOS		TOTAL LARGO PLAZO AL CIERRE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS	TASA DE INTERÉS ANUAL PROMEDIO	TOTAL LARGO PLAZO AL CIERRE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS
							MONTO	PLAZO			
0-E	CAJA MADRID MIAMI AGENCY	Yenes	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		UF	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		\$ no reajustables	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Otras monedas	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Dólares	0	15.410.250	0	0	0	0	15.410.250	2,31%	0
		Euros	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Yenes	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		UF	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		\$ no reajustables	0	0	0	0	0	0	0	0	0
		Otras monedas	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TOTALES			61.206.803	177.789.461	92.338.624	24.502.071	2.157.445		357.994.404		716.393.515

Porcentaje obligaciones moneda extranjera (%)	98,9000
Porcentaje obligaciones moneda nacional (%)	1,1000

17. Obligaciones con el público corto y largo plazo (pagarés y bonos)

Endesa Individual

1) La Sociedad ha efectuado cinco emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional, en las siguientes fechas:

- El 12 de septiembre de 1988 la Sociedad inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el N° 105, una primera emisión de bonos por U.F.5.000.000, la cual fue totalmente colocada antes del término del ejercicio al 31 de diciembre de 1988, esta emisión se encuentra totalmente cancelada al 1 septiembre de 2000.
- El 24 de agosto de 1989 se inscribió, bajo el N° 111, la segunda emisión de bonos por U.F.6.000.000 la cual fue totalmente colocada al 31 de diciembre de 1990, esta emisión se encuentra totalmente cancelada al 1 de octubre de 2001.
- El 7 de diciembre de 1990 se inscribió, bajo el N° 131, la tercera emisión de bonos por U.F. 4.000.000. De esta emisión, al 31 de diciembre de 2003 se han colocado U.F. 2.030.000. El saldo de U.F. 1.970.000 ha quedado anulado, por haber vencido el plazo de colocación.
- 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.
- 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	BBB +
- Fitch Chile Clasificadora de Riesgo Ltda.	A +
- Clasificadora de Riesgo Humphreys Ltda.	BBB +

Condiciones de las Emisiones

Tercera Emisión

Emisor : Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Valores emitidos : Bonos al portador en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.
Monto de la emisión : Cuatro millones de Unidades de Fomento (U.F.4.000.000) divididas en:
- Serie C-1: 120 bonos de U.F. 10.000 cada uno.
- Serie C-2: 800 bonos de U.F. 1.000 cada uno.
- Serie D-1: 120 bonos de U.F. 10.000 cada uno.
- Serie D-2: 800 bonos de U.F. 1.000 cada uno.
Reajuste : La variación de la Unidad de Fomento.
Plazo de amortización : Series C-1 y C-2: 15 años (5 años de gracia y 10 años para amortizar el capital).
Series D-1 y D-2: 20 años (5 años de gracia y 15 años para amortizar el capital).
Amortización del capital: Series C-1 y C-2: 20 cuotas semestrales y sucesivas a partir del 1 de abril de 1996.
Series D-1 y D-2: 30 cuotas semestrales y sucesivas a partir del 1 de mayo de 1996.
Las cuotas de amortización son crecientes.
Rescate anticipado : A opción del emisor, a partir del 1 de mayo de 1996 y sólo en las fechas de pago de intereses y amortización.
Tasa de interés nominal : 6,8% 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 3,34409%.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos los días 1 de mayo y 1 de noviembre de cada año, a partir del 1 de mayo de 1991. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 555.186 (M\$ 615.495 en 2003), y se presentan en el pasivo circulante.

17. Obligaciones con el público corto y largo plazo (pagarés y bonos)

Garantía : No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.
Plazo de colocación : 48 meses a partir de la fecha de inscripción en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

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: 1.500 títulos de 1.000 U.F. cada uno.
- Serie E-2: 600 títulos de 10.000 U.F. cada uno.
- Serie F: 200 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 período ascienden a M\$ 1.284.017 (M\$ 1.281.176 en 2003) 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 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 período ascienden a M\$ 3.346.096, y se presentan en el pasivo circulante.

(*) Mediante operación swap se cambió la deuda de U.F. a dólares estadounidenses, quedando una posición neta de M\$ 3.654.391 cifra que se presenta en otros activos a largo plazo.

17. Obligaciones con el público corto y largo plazo (pagarés y bonos)

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.	Ba2
- 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 del 2027 del capital.
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 1º 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 período ascienden a M\$ 5.185.807 (M\$ 6.154.555 en 2003), 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 del 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 período ascienden a M\$ 3.980.981 (M\$ 4.724.658 en 2003), 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 del 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 período ascienden a M\$ 10.478.970 (M\$

17. Obligaciones con el público corto y largo plazo (pagarés y bonos)

12.436.520 en 2003), 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 período ascienden a M\$ 5.203.733, 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	Ba2

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 del 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 período ascienden a M\$ -.- (M\$ -.- en 2003) y se presentan en el pasivo circulante.
Garantía : Garantía de Empresa Nacional de Electricidad S.A.

17. Obligaciones con el público corto y largo plazo (pagarés y bonos)

b) Con fecha 24 de julio de 2000 se efectuó la primera emisión de Eurobonos (European Medium Term Note Programme) en Inglaterra, por un monto de 1.000 millones de Euros.

Condición de la Emisión

Valores emitidos : 1.000 millones de Euros
Monto de la emisión : Cuatrocientos millones de Euros (Euros 400.000.000) (*)
Amortización del capital: Vencimiento total al 24 de julio de 2003
Tasa de interés nominal : Euribor + 0,80%
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán trimestrales, vencidos, a partir del 24 de octubre de 2000. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ -.- (M\$ 2.118.675 en 2003) y se presentan en el pasivo circulante.
Garantía : Garantía de Empresa Nacional de Electricidad S.A.

(*) Mediante operación swap se cambió la deuda de Euros a dólares estadounidenses.

Con fecha 24 de julio de 2003 esta emisión ha sido totalmente cancelada.

2) Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. ha efectuado una emisión de Bonos con fecha 2 de mayo de 1996.

Condición de la Emisión

Primera Emisión

Emisor : Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.
Valores emitidos : Obligaciones negociables en US\$
Monto de la emisión : Ciento setenta millones de dólares estadounidenses (US\$170.000.000)
Amortización del capital: Vencimiento total al 1º de mayo de 2003
Tasa de interés nominal : 7,3% anual
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos, a partir del 1º de noviembre de 1996. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ -.- (M\$ 3.782.775 en 2003) y se presentan en el pasivo circulante.

Al 31 de marzo de 2004 esta emisión se encuentra totalmente cancelada.

3) Edegel S.A. ha efectuado once emisiones de Bonos con fechas 4 de junio de 1999, 15 de febrero 2000, 14 de junio 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 y 27 de febrero de 2004.

Condición de la Emisión

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en US\$ (120.000 bonos)
Monto de la emisión : Ciento veinte millones de dólares estadounidenses (US\$120.000.000)
Amortización del capital: Vencimiento total al 3 de junio 2007, 14 de febrero 2007, 13 de junio 2006 y 21 de noviembre del 2005, respectivamente.
Tasa de interés nominal : 8,75%, 8,41%, 8,75% y 8,46% anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 1.585.095 (M\$ 2.046.309 en 2003), y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (20.000 bonos)
Monto de la emisión : Cien millones de Nuevos Soles (NS100.000.000)
Amortización del capital: Vencimiento total al 06 de junio 2005.

17. Obligaciones con el público corto y largo plazo (pagarés y bonos)

Tasa de interés nominal : 6,0% anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 338.393, 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 05 de mayo 2006.
Tasa de interés nominal : 4,13% anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 26.530, 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 30 de octubre de 2006.
Tasa de interés nominal : 4,875% anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 181.063, 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 12 de diciembre 2006.
Tasa de interés nominal : 4,75% anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$126.897, y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en dólares (10.000 bonos)
Monto de la emisión : Diez millones de dólares (US\$ 10.000.000)
Amortización del capital: Vencimiento total al 26 de enero 2009.
Tasa de interés nominal : 3,75% anual vencido.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 41.094, y se presentan en el pasivo circulante.

Emisor : Edegel S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en Nuevos Soles (6.000 bonos)
Monto de la emisión : Treinta millones de Nuevos Soles (NS30.000.000)
Amortización del capital: Vencimiento total al 27 de febrero 2008.
Tasa de interés nominal : 5,875% anual vencido.
Pago de intereses: Los pagos de intereses serán semestrales. Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 28.774, y se presentan en el pasivo circulante.

4) Emgesa S.A. ha efectuado dos emisiones de Bonos con fechas 08 de octubre de 1999 y 09 de julio de 2001 completando la primera emisión y con fecha 26 de Febrero de 2003 la segunda.

Primera Emisión

Emisor : Emgesa S.A.
Valores emitidos : Obligaciones Negociables en \$ Colombianos
Monto de la emisión : \$ Colombianos 530.000.000.000

17. Obligaciones con el público corto y largo plazo (pagarés y bonos)

Amortización del capital: Vencimientos entre el 2004 y 2009 por un monto de 436.845.174 \$ Colombianos.
Tasa de interés nominal : 15,5% tasa promedio anual
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán trimestrales y anuales.
Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 3.347.148 (M\$ 4.046.258 en 2003), 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 : 15,18% tasa promedio anual.
Pago de intereses : Los pagos de intereses serán anuales.
Los intereses devengados al cierre del período ascienden a M\$ 1.634.927 (M\$ 1.947.413 en 2003), 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 marzo de 2004 asciende a M\$ 13.034.082 (M\$ 11.755.394 en 2003) y se presenta en rubro Otros Activos a Largo Plazo

17. Obligaciones con el público corto y largo plazo (pagarés y bonos)

Pagarés

N° DE INSCRIPCIÓN O IDENTIFICACIÓN DEL INSTRUMENTO	SERIES	UNIDAD DE REAJUSTE	VALOR NOMINAL	VENCIMIENTO PAGARÉ O LÍNEA DE CRÉDITO	TASA DE INTERÉS	VALOR CONTABLE		COLOCACIÓN EN CHILE O EN EL EXTRANJERO
						31-03-2004	31-03-2003	
PAPELES COMERCIALES 1° EMISIÓN	B	SOLES	1.000	10-06-2003	4.84%	0	3.611.105	EXTRANJERO
PAPELES COMERCIALES 2° EMISIÓN	C	SOLES	1.000	05-09-2003	4.50%	0	4.270.592	EXTRANJERO
TOTALES						0	7.881.697	

17. Obligaciones con el público corto y largo plazo (pagarés y bonos)

Bonos

N° 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 AMORTIZACIÓN	31-03-2004	31-03-2003	
Bonos largo plazo - porción corto plazo										
BONOS ENDESA	UNO	230.000.000	US\$	7,88%	01-02-2027	SEMESTRA	AL VENCI	1.672.160	1.976.813	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	DOS	220.000.000	US\$	7,33%	01-02-2037	SEMESTRA	AL VENCI	1.655.575	1.964.849	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	TRES	200.000.000	US\$	8,13%	01-02-2097	SEMESTRA	AL VENCI	426.167	430.592	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	UNO	400.000.000	US\$	7,75%	15-07-2008	SEMESTRA	AL VENCI	3.980.981	4.724.658	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	UNO	400.000.000	US\$	8,50%	01-04-2009	SEMESTRA	AL VENCI	10.478.970	12.436.520	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	E-1 Y E-2	6.000.000	U.F.	6,20%	01-08-2006	SEMESTRA	AL VENCI	1.027.214	1.024.941	CHILE
BONOS ENDESA	C2; D1 Y D2	1.251.257	U.F.	6,80%	01-11-2010	SEMESTRA	SEMESTRA	2.918.795	2.823.714	CHILE
BONOS ENDESA	F	1.500.000	U.F.	6,20%	01-08-2022	SEMESTRA	SEMESTRA	256.803	256.234	CHILE
BONOS ENDESA	144A	400.000.000	US\$	8,35%	01-08-2013	SEMESTRA	AL VENCI	3.431.349	0	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	144A	200.000.000	US\$	8,63%	01-08-2015	SEMESTRA	AL VENCI	1.772.384	0	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	G	4.000.000	U.F.	4,80%	15-10-2010	SEMESTRA	AL VENCI	1.462.883	0	CHILE
BONOS ENDESA	H	4.000.000	U.F.	6,20%	15-10-2008	SEMESTRA	SEMESTRA	1.883.213	0	CHILE
BONOS PEHUENCHE	UNO	170.000.000	US\$	7,30%	01-05-2003	SEMESTRA	AL VENCI	0	128.147.975	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	UNO	30.000.000	US\$	8,75%	03-06-2007	SEMESTRA	AL VENCI	528.236	621.617	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	DOS	30.000.000	US\$	8,41%	14-02-2007	SEMESTRA	AL VENCI	198.877	231.008	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	TRES	30.000.000	US\$	8,75%	13-06-2006	SEMESTRA	AL VENCI	484.216	569.380	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	CUATRO	20.000.000	US\$	8,46%	21-11-2005	SEMESTRA	AL VENCI	373.766	440.177	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	CINCO A	30.000.000	SOLES	11,60%	22-08-2003	SEMESTRA	AL VENCI	0	7.459.819	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	CINCO B	35.000.000	SOLES	6,00%	22-02-2004	SEMESTRA	AL VENCI	0	40.010	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	UNO A	100.000.000	SOLES	6,00%	06-06-2005	SEMESTRA	AL VENCI	338.393	0	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	TRES A	50.000.000	SOLES	4,13%	05-05-2006	SEMESTRA	AL VENCI	26.530	0	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	TRES B	50.000.000	SOLES	4,88%	30-10-2006	SEMESTRA	AL VENCI	181.063	0	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	CUATRO A	50.000.000	SOLES	4,75%	12-12-2006	SEMESTRA	AL VENCI	126.897	0	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	CINCO A 2° EMISIÓN	10.000.000	US\$	3,75%	26-01-2009	SEMESTRA	AL VENCI	41.094	0	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	SEIS A 2° EMISIÓN	30.000.000	SOLES	5,88%	12-12-2006	SEMESTRA	AL VENCI	28.774	0	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	A-1	15.000.000	\$ COL.	9,89%	26-07-2006	TRIMESTR	AL VENCI	63.369	64.377	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	B-5	12.750.000	\$ COL.	9,97%	09-10-2004	TRIMESTR	AL VENCI	3.003.659	71.693	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	B-7	19.500.000	\$ COL.	10,29%	09-10-2006	TRIMESTR	AL VENCI	109.150	112.660	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	B-10	229.825.000	\$ COL.	10,60%	09-10-2009	TRIMESTR	AL VENCI	1.324.968	1.372.406	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	B-10	60.000.000	\$ COL.	10,57%	10-11-2009	TRIMESTR	AL VENCI	207.215	215.079	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	C-10	7.701.962	\$ COL.	9,88%	09-10-2009	ANUAL	AL VENCI	166.837	42.430	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	C-10	19.777.918	\$ COL.	10,25%	08-10-2009	ANUAL	AL VENCI	43.135	166.796	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	B-10 2° EMISION	50.000.000	\$ COL.	15,18%	26-06-2006	TRIMESTR	AL VENCI	1.634.927	1.947.413	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	B-1	85.000.000	\$ COL.	13,95%	26-07-2006	ANUAL	AL VENCI	2.008.058	2.000.817	EXTRANJERO
EUROBONO ENDESA CHILE INTERNACIONAL	UNICA	400.000.000	EURO	3,34%	24-07-2003	TRIMESTR	AL VENCI	0	320.915.929	EXTRANJERO
BONOS AUTOPISTA DEL SOL S.A.	A-1	3.446.160	U.F.	5,80%	15-01-2018	SEMESTRA	SEMESTRA	0	701.717	CHILE
BONOS AUTOPISTA DEL SOL S.A.	A-2	861.540	U.F.	5,80%	15-01-2018	SEMESTRA	SEMESTRA	0	175.429	CHILE
BONOS AUTOPISTA DEL SOL S.A.	B-1	964.372	U.F.	5,80%	15-01-2018	SEMESTRA	SEMESTRA	0	196.368	CHILE

17. Obligaciones con el público corto y largo plazo (pagarés y bonos)

Bonos

N° 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 AMORTIZACIÓN	31-03-2004	31-03-2003	
BONOS AUTOPISTA DEL SOL S.A.	B-2	243.578	U.F.	5,80%	15-01-2018	SEMESTRA	SEMESTRA	0	49.599	CHILE
Total porción corto plazo								41.855.658	491.181.020	
Bonos largo plazo										
BONOS ENDESA	UNO	230.000.000	US\$	7,88%	01-02-2027	SEMESTRA	AL VENCI	126.907.107	150.614.304	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	DOS	220.000.000	US\$	7,33%	01-02-2037	SEMESTRA	AL VENCI	135.610.200	160.943.200	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	TRES	200.000.000	US\$	8,13%	01-02-2097	SEMESTRA	AL VENCI	24.912.827	29.566.729	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	UNO	400.000.000	US\$	7,75%	15-07-2008	SEMESTRA	AL VENCI	246.564.000	292.624.000	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	UNICA	400.000.000	US\$	8,50%	01-04-2009	SEMESTRA	AL VENCI	246.564.000	292.624.000	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	E-1 Y E-2	6.000.000	U.F.	6,20%	01-08-2006	SEMESTRA	AL VENCI	100.924.920	100.701.600	CHILE
BONOS ENDESA	C2; D1 Y D2	1.251.257	U.F.	6,80%	01-11-2010	SEMESTRA	SEMESTRA	17.558.800	19.878.326	CHILE
BONOS ENDESA	F	1.500.000	U.F.	6,20%	01-08-2022	SEMESTRA	SEMESTRA	25.231.230	25.175.400	CHILE
BONOS ENDESA	144A	400.000.000	US\$	8,35%	01-08-2013	SEMESTRA	AL VENCI	246.564.000	0	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	144A	200.000.000	US\$	8,63%	01-08-2015	SEMESTRA	AL VENCI	123.282.000	0	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	G	4.000.000	U.F.	4,80%	15-10-2010	SEMESTRA	AL VENCI	67.283.280	0	EXTRANJERO
BONOS ENDESA	H	4.000.000	U.F.	6,20%	15-10-2008	SEMESTRA	SEMESTRA	67.283.280	0	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	UNO	30.000.000	US\$	8,75%	03-06-2007	SEMESTRA	AL VENCI	18.492.300	21.946.800	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	DOS	30.000.000	US\$	8,41%	14-02-2007	SEMESTRA	AL VENCI	18.492.300	21.946.800	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	TRES	30.000.000	US\$	8,75%	13-06-2006	SEMESTRA	AL VENCI	18.492.300	21.946.800	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	CUATRO	20.000.000	US\$	8,46%	21-11-2005	SEMESTRA	AL VENCI	12.328.200	14.631.200	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	UNO A	100.000.000	SOLES	6,00%	06-06-2005	SEMESTRA	AL VENCI	17.810.170	0	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	CINCO B	35.000.000	SOLES	6,00%	22-07-2004	SEMESTRA	AL VENCI	0	6.317.444	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	TRES A	50.000.000	SOLES	4,13%	05-05-2006	SEMESTRA	AL VENCI	8.905.085	0	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	TRES B	50.000.000	SOLES	4,88%	30-10-2006	SEMESTRA	AL VENCI	8.905.085	0	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	CUATRO A	50.000.000	SOLES	4,75%	12-12-2006	SEMESTRA	AL VENCI	8.905.085	0	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	CINCO A 2° EMISIÓN	10.000.000	US\$	3,75%	26-01-2009	SEMESTRA	AL VENCI	6.164.100	0	EXTRANJERO
BONOS EDEGEL	SEIS A 2° EMISIÓN	30.000.000	SOLES	5,88%	12-12-2006	SEMESTRA	AL VENCI	5.343.053	0	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	A-1	15.000.000	\$ COL.	9,89%	26-07-2006	TRIMESTR	AL VENCI	3.452.426	3.709.741	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	B-1	85.000.000	\$ COL.	13,95%	26-06-2006	ANUAL	AL VENCI	19.563.749	21.019.913	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	B-5	12.750.000	\$ COL.	9,97%	09-10-2004	TRIMESTR	AL VENCI	0	3.153.024	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	B-7	19.500.000	\$ COL.	10,29%	09-10-2006	TRIMESTR	AL VENCI	4.488.154	4.822.444	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	B-10	229.825.000	\$ COL.	10,60%	09-10-2009	TRIMESTR	AL VENCI	52.897.042	56.865.622	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	B-10	60.000.000	\$ COL.	10,57%	10-11-2009	TRIMESTR	AL VENCI	13.809.705	14.837.500	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	C-10	7.701.962	\$ COL.	9,88%	09-10-2009	ANUAL	AL VENCI	3.375.123	1.893.277	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	C-10	19.777.918	\$ COL.	10,25%	08-10-2009	TRIMESTR	AL VENCI	1.896.498	3.369.565	EXTRANJERO
BONOS EMGESA	B-10 2° EMISION	50.000.000	\$ COL.	15,18%	26-07-2006	TRIMESTR	AL VENCI	11.508.088	12.364.827	EXTRANJERO
BONOS AUTOPISTA DEL SOL S.A.	A-1	3.446.160	U.F.	5,80%	15-01-2018	SEMESTRA	SEMESTRA	0	57.838.971	CHILE
BONOS AUTOPISTA DEL SOL S.A.	A-2	861.540	U.F.	5,80%	15-01-2018	SEMESTRA	SEMESTRA	0	14.459.743	CHILE
BONOS AUTOPISTA DEL SOL S.A.	B-1	964.372	U.F.	5,80%	15-01-2018	SEMESTRA	SEMESTRA	0	16.185.628	CHILE

17. Obligaciones con el público corto y largo plazo (pagarés y bonos)

Bonos

N° 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 AMORTIZACIÓN	31-03-2004	31-03-2003	
BONOS AUTOPISTA DEL SOL S.A.	B-2	243.578	U.F.	5,80%	15-01-2018	SEMESTRA	SEMESTRA	0	4.088.122	CHILE
BONOS ENDESA CHILE INTERNACIONAL	UNICA	150.000.000	US\$	7,20%	01-04-2006	SEMESTRA	AL VENCI	92.461.500	109.734.000	EXTRANJERO
Total largo plazo								1.755.975.607	1.483.258.980	

18. Provisiones y Castigos

El detalle de este rubro es el siguiente :

Planilla excel adjunta (Hoja prov. y castigos).

Provisiones de corto plazo

	Saldo al 31 de Marzo	
	Corto Plazo	
	2004	2003
	M\$	M\$
Remuneraciones y otros beneficios a los trabajadores	6.805.395	7.596.691
Provisión contingencias y juicios	2.534.937	7.325.842
Costo anual Ministerio de Obras Públicas	561.794	4.709.317
Provisión gastos y costos	2.539.938	1.914.492
Beneficios post jubilatorios	1.362.593	804.296
Indemnización años de servicios	57.694	103.823
Costo construcción autopista	-	952.544
Provisión compra de energía y potencia	5.042.162	19.138.078
Provisión venta Canutillar	450.000	5.032.803
Otras provisiones	926.891	1.294.061
Total	20.281.404	48.871.947

Provisiones de Largo plazo

	Saldo al 31 de Marzo	
	Largo Plazo	
	2004	2003
	M\$	M\$
Provisión contingencias y juicios	24.040	1.211.327
Costo construcción autopista	-	1.810.877
Pagos Provisionales y otros impuestos (Refis)	7.779.094	11.199.305
Beneficios post jubilatorios	3.476.514	2.541.959
Pensión complementaria filiales extranjeras	22.454.583	20.049.865
Indemnización años de servicios	3.475.430	2.851.090
Otras provisiones	3.084.835	142.861
Total	40.294.496	39.807.284

19. 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 respectivamente. El detalle al cierre de cada período es el siguiente:

Largo plazo

Planilla excel adjunta. (Indem. años de servicios)

Indemnización Años de Servicios

	Saldo al 31 de Marzo	
	2004	2003
	M\$	M\$
Saldo inicial (1° de enero)	3.378.529	2.634.110
Aumento de la provisión	109.133	216.641
Traspasos al corto plazo	(9.410)	339
Pagos del ejercicio	(2.822)	-
Total	3.475.430	2.851.090

20. Interés minoritario

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

Planilla excel adjunta (Hoja int. minoritario).

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

Planilla excel adjunta (Hoja int.minoritario).

Interés Minoritario Balance

Sociedad	Saldo al 31 de Marzo de 2004			Saldo al 31 de Marzo de 2003		
	Patrimonio	Porcentaje	Total	Patrimonio	Porcentaje	Total
	MS	participación	MS	MS	participación	MS
Sociedad Concesionaria Autopista Los Libertadores S.A.	-	0,00%	-	25.473.753	0,05%	12.737
Capital de Energía S.A.	465.351.032	49,10%	228.487.357	567.237.724	49,10%	278.513.722
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	439.091.033	14,38%	63.131.630	531.573.443	14,38%	76.428.566
Central Cachoeira Dourada	420.442.782	0,39%	1.657.048	498.182.610	0,40%	2.013.071
Central Costanera S.A.	176.994.734	35,74%	63.248.905	177.566.438	48,07%	85.351.680
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	38.995.585	50,00%	19.497.793	30.340.066	50,00%	15.170.033
Edegel S.A.	569.924.287	36,44%	207.702.067	691.845.098	36,44%	252.134.644
Emgesa S.A.	789.317.320	51,52%	406.631.815	965.197.585	51,52%	497.239.875
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	71.085.491	5,02%	3.565.790	74.861.237	5,01%	3.750.548
Endesa Argentina S.A.	58.286.898	0,01%	5.829	22.488.854	0,01%	2.249
Generandes Perú S.A.	319.180.920	40,37%	128.850.209	381.347.726	40,37%	153.946.340
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	206.763.640	34,81%	71.974.423	229.673.868	34,81%	79.949.473
Hidroinvest S.A.	85.330.281	30,07%	25.658.815	92.929.405	30,07%	27.943.872
Inecsa 2000 S.A.	-	0,00%	-	25.671.143	2,68%	687.987
Infraestructura 2000 S.A.	-	0,00%	-	64.913.872	40,00%	25.965.549
Ingendesa S.A.	2.356.414	2,36%	55.670	2.348.960	2,36%	55.494
Pehuenche S.A.	183.525.348	7,35%	13.489.113	183.290.112	7,35%	13.471.823
Túnel El Melón S.A.	(6.882.089)	0,05%	(3.441)	(4.356.447)	0,05%	(2.178)
Total			1.233.953.023			1.512.635.485

Interés Minoritario Resultado

Sociedad	Saldo al 31 de Marzo de 2004			Saldo al 31 de Marzo de 2003		
	Resultado del ejercicio	Porcentaje de	Total	Resultado del ejercicio	Porcentaje de	Total
	MS	participación	MS	MS	participación	MS
Sociedad Concesionaria Autopista Los Libertadores S.A.	-	0,00%	-	134.667	0,05%	67
Capital de Energía S.A.	756.034	49,10%	371.213	5.289.179	49,10%	2.596.987
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	(4.738.344)	14,38%	(681.270)	2.753.591	14,38%	395.906
Central Cachoeira Dourada	(1.471.988)	0,39%	(5.801)	2.696.124	0,40%	10.895
Central Costanera S.A.	1.057.143	35,74%	377.769	3.014.758	48,07%	1.449.118
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	1.857.056	50,00%	928.528	(286.643)	50,00%	(143.322)
Edegel S.A.	3.086.679	36,44%	1.124.903	3.398.756	36,44%	1.238.636
Emgesa S.A.	4.077.552	51,52%	2.100.628	12.660.377	51,52%	6.522.234
Empresa Eléctrica Pangue S.A.	(370.220)	5,02%	(18.571)	3.334.311	5,01%	167.049
Endesa Argentina S.A.	(797.902)	0,01%	(80)	248.124	0,01%	25
Generandes Perú S.A.	4.156.409	40,37%	1.677.902	4.775.260	40,37%	1.927.726
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	(2.234.486)	34,81%	(777.825)	(1.597.866)	34,81%	(556.217)
Hidroinvest S.A.	(1.501.261)	30,07%	(451.429)	(1.212.152)	30,07%	(364.494)
Inecsa 2000 S.A.	-	0,00%	-	131.706	2,68%	3.530
Infraestructura 2000 S.A.	-	0,00%	-	501.381	40,00%	236.552
Ingendesa S.A.	334.552	2,36%	7.904	395.654	2,36%	9.347
Pehuenche S.A.	7.866.319	7,35%	578.174	7.533.749	7,35%	553.731
Túnel El Melón S.A.	(375.293)	0,05%	(188)	(104.411)	0,05%	(52)
Total			5.231.857			14.047.718

21. Cambios en el patrimonio

a) Durante los ejercicios terminados al 31 de marzo de 2004 y 2003, las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos:

PLANILLA PREDETERMINADA

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 marzo de 2004 es el siguiente:

Planilla excel Adjunta (Hoja dividendos).

c) Número de acciones

PLANILLA PREDETERMINADA

d) Capital

PLANILLA PREDETERMINADA

e) Otras reservas

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

Planilla excel adjunta (Hoja reservas patrimoniales).

f) Superávit (Déficit) acumulado período de desarrollo filial

PLANILLA PREDETERMINADA

Rut : 91081000 - 6
Período : 01-01-2004 al 31-03-2004
Tipo de moneda : Miles de Pesos
Tipo de Balance : Consolidado

FECHA
IMPRESIÓN: 03-05-2004

21. Cambios en el patrimonio

Cambios en el patrimonio

RUBROS	31-03-2004									31-03-2003								
	CAPITAL PAGADO	RESERVA REVALORIZ. CAPITAL	SOBREPRECIO EN VENTA DE ACCIONES	OTRAS RESERVAS	RESERVAS FUTUROS DIVIDENDOS	RESULTADOS ACUMULADOS	DIVIDENDOS PROVISORIOS	DÉFICIT PERIODO DE DESARROLLO	RESULTADO DEL EJERCICIO	CAPITAL PAGADO	RESERVA REVALORIZ. CAPITAL	SOBREPRECIO EN VENTA DE ACCIONES	OTRAS RESERVAS	RESERVAS FUTUROS DIVIDENDOS	RESULTADOS ACUMULADOS	DIVIDENDOS PROVISORIOS	DÉFICIT PERIODO DE DESARROLLO	RESULTADO DEL EJERCICIO
Saldo Inicial	1.050.193.846	0	206.008.557	47.496.237	0	109.151.303	0	1.688.185	78.130.912	1.039.795.887	0	203.968.868	77.203.595	0	124.859.591	0	-5.873.565	-9.319.056
Distribución resultado ejerc. anterior	0	0	0	0	0	78.130.912	0	0	-78.130.912	0	0	0	0	0	-17.367.932	0	8.048.876	9.319.056
Dividendo definitivo ejerc. anterior	0	0	0	0	0	-18.864.036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Aumento del capital con emisión de acciones de pago	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Capitalización reservas y/o utilidades	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Déficit acumulado período de desarrollo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Ajuste filiales nacionales en moneda extranjera	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Reserva Boletín Técnico No 64	0	0	0	7.216.869	0	0	0	0	0	0	0	0	319.263	0	0	0	0	0
Ajuste VPP por disminución capitales filiales extranjeras	0	0	0	3.702.963	0	0	0	0	0	0	0	0	1.223.028	0	0	0	-2.493	0
Revalorización capital propio	0	-5.250.969	-1.030.043	-237.481	0	-936.411	0	-8.441	0	0	5.198.979	1.019.844	386.018	0	537.458	0	10.877	0
Resultado del ejercicio	0	0	0	0	0	0	0	0	8.033.362	0	0	0	0	0	0	0	0	23.982.750
Dividendos provisorios	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Saldo Final	1.050.193.846	-5.250.969	204.978.514	58.178.588	0	167.481.768	0	1.679.744	8.033.362	1.039.795.887	5.198.979	204.988.712	79.131.904	0	108.029.117	0	2.183.695	23.982.750
Saldos Actualizados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.039.795.887	5.198.979	204.988.712	79.131.904	0	108.029.117	0	2.183.695	23.982.750

Detalle de Dividendos

Fecha de Pago	Valor Histórico (\$)	Valor Actualizado (\$)	Tipo de Dividendo
Abril 1996	3,46337	4,60891	Definitivo
Julio 1996	3,10000	4,05049	Provisorio
Octubre 1996	5,00000	6,45678	Provisorio
Enero 1997	3,00000	3,81305	Provisorio
Abril 1997	5,95117	7,41462	Definitivo
Julio 1997	2,30000	2,84908	Provisorio
Octubre 1997	4,80000	5,81967	Provisorio
Enero 1998	1,00000	1,19569	Provisorio
Abril 1998	3,64800	4,31170	Definitivo
Mayo 1999	2,06200	2,34313	Definitivo
Abril 2001	0,96000	1,01755	Definitivo
Abril 2002	0,94000	0,98841	Definitivo

21. Cambios en el patrimonio

Número de Acciones

SERIE	NRO.ACCIONES SUSCRITAS	NRO. ACCIONES PAGADAS	NRO. ACCIONES CON DERECHO A VOTO
UNICA	8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580

21. Cambios en el patrimonio

Capital (monto - M\$)

SERIE	CAPITAL SUSCRITO	CAPITAL PAGADO
UNICA	1.050.193.846	1.050.193.846

Reservas del Patrimonio									
	al 31 de Marzo de 2004				al 31 de Marzo de 2003				
	Saldo	Corrección	Movimiento	Saldo	Saldo	Corrección	Movimiento	Saldo	Saldo
	Inicial	monetaria	del ejercicio	Inicial	Inicial	monetaria	del ejercicio	Histórico	Actualizado
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Revalorización acumulada del capital	1.667.838	(8.339)	-	1.659.499	1.651.325	8.257	-	1.659.582	1.659.582
Revalorización ex DFL N° 4	1.143.475	(5.717)	-	1.137.758	1.132.153	5.661	-	1.137.814	1.137.814
Otras reservas de revalorización	74.410	(372)	-	74.038	73.673	368	-	74.041	74.041
Reserva por retasación técnica del activo fijo (Circs.550 y 566 SVS).	28.604.964	(143.025)	-	28.461.939	28.321.747	141.609	-	28.463.356	28.463.356
Mayor valor inversiones en filiales(Circs. 550 y 566 SVS)	24.054.623	(120.273)	-	23.934.350	23.816.458	119.082	-	23.935.540	23.935.540
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(325.933)	1.630	-	(324.303)	(322.706)	(1.614)	-	(324.320)	(324.320)
Ajuste VPP filiales nacionales en moneda extranjera	(1.103.009)	5.514	3.702.963	2.605.468	17.779.585	88.898	1.223.028	19.091.511	19.091.511
Ajuste VPP por disminución de capital en filiales extranjeras	(6.071.333)	30.357	-	(6.040.976)	(6.011.221)	(30.056)	-	(6.041.277)	(6.041.277)
Reserva Boletín Técnico N° 64 (1)	(548.798)	2.744	7.216.869	6.670.815	10.762.581	53.813	319.263	11.135.657	11.135.657
Total	47.496.237	(237.481)	10.919.832	58.178.588	77.203.595	386.018	1.542.291	79.131.904	79.131.904

(1) Detallle Reservas por cobertura de inversión B.T. N° 64

	al 31 de Marzo de 2004				al 31 de Marzo de 2003				
	Saldo	Corrección	Movimiento	Saldo	Saldo	Corrección	Movimiento	Saldo	Saldo
	01-01-04	monetaria	del ejercicio	31-03-04	01-01-03	monetaria	del ejercicio	31-03-20023 (histórico)	31-03-03 (actualizado)
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Endesa Argentina	4.255.822	(21.279)	2.381.463	6.616.006	7.566.681	37.833	333.077	7.937.591	7.937.591
Endesa Chile Internacional	1.644.508	(8.223)	-	1.636.285	1.628.226	8.141	(94.623)	1.541.744	1.541.744
Distrilec Inversora S.A	158.652	(793)	66.277	224.136	525.526	2.628	26.380	554.534	554.534
Endesa Colombia S.A.	113.150	(566)	(109.356)	3.228	1.052.188	5.261	52.286	1.109.735	1.109.735
Ingendesa Do Brasil Ltda.	(16.272)	82	614	(15.576)	(10.040)	(50)	2.143	(7.947)	(7.947)
Cono Sur S.A.	(6.571.292)	32.856	4.689.926	(1.848.510)	-	-	-	-	-
Central Costanera S.A.	(133.366)	667	187.945	55.246	-	-	-	-	-
Total	(548.798)	2.744	7.216.869	6.670.815	10.762.581	53.813	319.263	11.135.657	11.135.657

21. Cambios en el patrimonio

Déficit acumulado período de desarrollo filial

RUT	SOCIEDAD	MONTO		OBSERVACIONES
		DEL EJERCICIO	ACUMULADO	
77032310-K	COMPAÑÍA ELÉCTRICA TALTAL LTDA.	0	245.239	SALDO EJERCICIO 2003
78932860-9	GAS ATACAMA GENERACIÓN LTDA.	0	1.359.038	SALDO EJERCICIO 2003
0-E	INGENDESA (FILIAL BRASILEÑA)	0	74.508	SUPERÁVIT ACUMULADO AL 31-03-2004
0-E	ENIGESA S.A. (FILIAL BRASILEÑA)	0	959	SUPERÁVIT ACUMULADO AL 31-03-2004

22. Otros Ingresos y Egresos fuera de la explotación

a. Otros ingresos fuera de la explotación:

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

Planilla excel adjunta (Hoja otros ing. fuera de explotación).

b. Otros egresos fuera de la explotación:

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

Planilla excel adjunta (Hoja otros ing. fuera de explotación).

Otros Ingresos Fuera de Explotación

	Saldo al 31 de Marzo	
	2004	2003
	M\$	M\$
Ajuste por conversión Boletín Técnico N°64	1.044.199	8.495.621
Utilidad en venta de activos fijos	9.760	44.942
Reverso provisión contingencias y recuperación de gastos	1.912.027	2.482.115
Reliquidación de energía y potencia	1.423.801	516.424
Dividendos Empresa Eléctrica de Bogotá	-	461.464
Indemnizaciones y comisiones recibidas	6.976	916.407
Servicios de proyectos, inspecciones y otros	66.309	-
Utilidad por instrumentos derivados	716.429	-
Otros	926.093	761.080
Total	6.105.594	13.678.053

Otros Egresos Fuera de Explotación

	Saldo al 31 de Marzo	
	2004	2003
	M\$	M\$
Ajuste por conversión Boletín Técnico N°64	11.213.338	3.690.226
Pérdida en venta de activo fijo	-	973.314
Remuneración del directorio	58.242	72.608
Provisión contingencias y litigios	-	4.949.981
Reliquidación energía y potencia	2.223.738	1.578.052
Beneficio personal retirado y otras indemnizaciones	1.010.727	200.316
Multas impositivas y otros ajustes de impuestos	130.636	808.629
Provisión venta Canutillar	-	5.032.803
Impuesto al patrimonio	2.592.626	-
Amortización intangibles, gastos y otros	-	127.468
Recuperación de ingresos	-	1.312.494
Otros	965.401	840.425
Total	18.194.708	19.586.316

23. Corrección Monetaria

La aplicación del mecanismo de corrección monetaria al 31 de marzo de 2004 y 2003, descrito en Nota 2e, originó los efectos que se resumen a continuación:

CUADRO PREDETERMINADO

23. Corrección Monetaria

Corrección monetaria

ACTIVOS (CARGOS) / ABONOS	ÍNDICE DE REAJUSTABILIDAD	31-03-2004	31-03-2003
EXISTENCIAS	I.P.C.	0	0
ACTIVO FIJO	I.P.C.	-8.363.398	10.187.588
INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS	I.P.C.	-827.519	873.566
MAYOR Y MENOR VALOR DE INVERSIONES.	I.P.C.	287.004	-436.088
ACTIVO CIRCULANTE.	I.P.C.	-1.429.834	967.559
CUENTAS POR COBRAR A EMPRESAS RELACIONADAS.	I.P.C	-638.644	968.210
OTROS ACTIVOS NO MONETARIOS	I.P.C.	-8.622.954	6.981.781
CUENTAS DE GASTOS Y COSTOS	I.P.C.	-27.065	526.755
TOTAL (CARGOS) ABONOS	-	-19.622.410	20.069.371
PASIVOS (CARGOS) / ABONOS			
PATRIMONIO	I.P.C.	7.463.345	-7.153.177
PASIVOS CIRCULANTES Y LARGO PLAZO.	I.P.C. - U.F.	12.652.808	-11.556.967
INTERES MINORITARIO.	I.P.C.	-938.982	1.181.822
CUENTAS POR PAGAR A EMPRESAS RELACIONADAS.	I.P.C. - U.F.	8.940	-106.050
PASIVOS NO MONETARIOS	I.P.C.	0	0
CUENTAS DE INGRESOS	I.P.C.	96.582	-708.651
TOTAL (CARGOS) ABONOS	-	19.282.693	-18.343.023
(PERDIDA) UTILIDAD POR CORRECCION MONETARIA		-339.717	1.726.348

24. Diferencias de Cambio

El detalle de las diferencias de cambio por rubro de balance al 31 de marzo de 2004 y 2003 es el siguiente:

CUADRO PREDETERMINADO

24. Diferencias de Cambio

Diferencias de Cambio

RUBRO	MONEDA	MONTO	
		31-03-2004	31-03-2003
ACTIVOS (CARGOS) / ABONOS			
DISPONIBLE	US\$	1.069.910	1.126.851
0	OTRAS	915	0
DEPÓSITOS A PLAZO	US\$	17.240	503.901
0	OTRAS	436	0
DOCUMENTOS COBRAR (NETO)	US\$	-3.122	32.983
0	OTRAS	16.544	0
DEUDORES VARIOS (NETO)	US\$	0	106.698
0	OTRAS	22.353	-2.990
GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO	US\$	0	-4.977
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	US\$	2.732.807	3.915.291
0	OTRAS	2.158	0
CTAS POR COBRAR EMPRESAS RELACIONADAS	US\$	5.108.493	2.474.676
DEUDORES A LARGO PLAZO	US\$	824.168	5.670
0	OTRAS	0	25.918
CTAS POR COBRAR EMPRESAS RELACIONADAS	US\$	0	0
GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO	US\$	0	0
OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO	US\$	26.831.689	3.598.420
FORWARDS	US\$	2.969.727	3.639.143
Total (Cargos) Abonos		39.593.318	15.421.584
PASIVOS (CARGOS) / ABONOS			
OBLIGACIONES CON BCOS E INST. FINANC. C/PLAZO	US\$	-830.225	-889.318
OBLIGACIONES CON BCOS E INST. FINANC. L/PLAZO	US\$	-1.121.217	-507.167
-PORCIÓN C/PLAZO	YEN	-39.307	-2.932
0	EURO	-3.214	-251.699
0	UP	-65.509	-51.614
0	OTRAS	0	3.927
OBLIGACIONES CON EL PUBLICO - PORCIÓN C.P.	US\$	48.092	-1.572.869
OBLIGACIONES LARGO PLAZO CON VENCIMIENTO DENTRO DE UN AÑO	US\$	-287.989	-107.114
DOCUMENTOS POR PAGAR EMP. RELAC.	US\$	-280.574	0
PROVISIONES	US\$	-113.152	0
0	OTRAS	-1.826	0
CUENTAS POR PAGAR	US\$	-584.868	-2.767
0	OTRAS	-38	0
ACREEDORES VARIOS	US\$	0	-319.980
OTROS PASIVOS CIRCULANTES	US\$	-4.752	187.149
0	OTRAS	-130	0
OBLIGACIONES CON BANCOS E INST. FINANCIERAS	US\$	-12.517.451	-2.870.944
0	YEN	-11.243	-19.759
0	EURO	-1.284	-14.369
0	UP	-26.742	-45.527
OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO (BONOS)	US\$	-21.416.385	-6.000.327
DOCUMENTOS POR PAGAR	US\$	0	-535.522
ACREEDORES VARIOS	US\$	-1.072.956	-97.465
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	US\$	-1.405.039	-2.413.991
DOCUMENTOS POR PAGAR EMP RELACIONADAS	US\$	0	-263.511
Total (Cargos) Abonos		-39.735.809	-15.775.799
(Pérdida) Utilidad por diferencia de cambio		-142.491	-354.215

25. Gastos de emisión y colocación de títulos accionarios y de títulos de deuda

El detalle de los gastos de emisión y colocación de títulos de deuda que se incurrieron durante cada período en la colocación de bonos es el siguiente:

Planilla excel adjunta (Hoja gastos de emisión).

Dichos gastos se encuentran registrados en el rubro otros, de otros activos los que serán amortizados en igual período de duración de los bonos.

Gastos de emisión y colocación de títulos accionarios y de deuda

Empresa	Saldos al 31 de Marzo	
	2004	2003
	M\$	M\$
Impuesto Timbre y Estampillas	-	1.432.639
Comisiones	-	404.455
Asesorías	342.798	1.731.460
Seguros de emisión	-	7.895.184
Otros gastos	27.211	-
Total	370.009	11.463.738

26. Estado de Flujo de Efectivo

El detalle de los otros desembolsos por financiamiento al 31 de marzo de 2004 son los siguientes:

- Forwards	M\$ 3.140.656
- Pagos por emisión de deuda	M\$ 896.235
- Santander Leasing	M\$ 944.523
- Otros	M\$ 11.055
Total otros desembolsos por financiamiento	M\$ 4.992.469

El detalle de las otras fuentes de financiamiento al 31 de marzo de 2004 son los siguientes:

- Forwards	M\$ 3.031.120
Total otras fuentes de financiamiento	M\$ 3.031.120

27. Contratos de Derivados

Al 31 de marzo de 2004, 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:

CUADRO PREDETERMINADO

- (1) Corresponde a un mismo contrato.
- (2) Corresponde a un mismo contrato.

27. Contratos de Derivados

Contratos de Derivados

TIPO DE DERIVADO	TIPO DE CONTRATO			DESCRIPCIÓN DE LOS CONTRATOS				VALOR DE LA PARTIDA PROTEGIDA	CUENTAS CONTABLES QUE AFECTA			
		VALOR DEL CONTRATO	PLAZO DE VENCIMIENTO O EXPIRACIÓN	ÍTEM ESPECÍFICO	POSICIÓN COMPRA / VENTA	PARTIDA O TRANSACCIÓN PROTEGIDA			ACTIVO / PASIVO		EFECTO EN RESULTADO	
						NOMBRE	MONTO		NOMBRE	MONTO	REALIZADO	NO REALIZADO
FR	CCPE	30.000.000	II TRIMESTRE 04	TIPO DE CAMBIO	C	OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO	18.492.300	18.492.300	OTROS ACT. CIRC./OTROS ACT.CIRC.	179.197	0	169.012
FR	CCPE	10.000.000	II TRIMESTRE 04	TIPO DE CAMBIO	V	OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO	6.164.100	6.164.100	OTROS ACT. CIRC./OTROS PAS.CIRC.	11.213	0	10.197
FR	CCPE	68.000.000	II TRIMESTRE 04	TIPO DE CAMBIO	C	OBLIGACIONES CON BANCOS	41.915.880	41.915.880	OTROS PASIVOS	1.560.871	0	1.560.871
FR	CCPE	4.000.000	III TRIMESTRE 04	TIPO DE CAMBIO	C	OBLIGACIONES CON BANCOS	2.465.640	2.465.640	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	42.532	0	-42.532
FR	CCPE	30.800.000	IV TRIMESTRE 04	TIPO DE CAMBIO	C	OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO	18.985.428	18.985.428	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	295.458	0	-295.458
OE	CI	50.000.000	II TRIMESTRE 04	TASA DE INTERÉS	C	OBLIGACIONES CON BANCOS	30.820.500	30.820.500	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	204.547	-118.345	-192.648
OE	CI	125.000.000	III TRIMESTRE 04	TASA DE INTERÉS	C	OBLIGACIONES CON BANCOS	77.051.250	77.051.250	OTROS PASIVOS CIRC./OTROS ACT.L/P	454.579	-180.071	-281.355
OE	CCTE	150.000.000	I TRIMESTRE 06	TASA DE INTERÉS	C	OBLIGACIONES CON BANCOS	92.461.500	92.461.500	OTROS PASIVOS CIRC./OTROS ACT.L/P	2.493.132	-238.067	-286.783
OE	CCTE	200.000.000	II TRIMESTRE 06	TASA DE INTERÉS	C	OBLIGACIONES CON BANCOS	123.282.000	123.282.000	OTROS PASIVOS CIRC./OTROS ACT.L/P	4.836.978	-217.597	-483.108
OE	CCPE	11.800.000	IV TRIMESTRE 04	TASA DE INTERÉS	C	OBLIGACIONES CON BANCOS	7.273.638	7.273.638	OTROS PASIVOS CIRCULANTES	217.176	-9.037	-2.523
S	CI	175.000.000	II TRIMESTRE 08	TASA DE INTERÉS	C	OBLIGACIONES CON BANCOS	107.871.750	107.871.750	OTROS PASIVOS CIRC./OTROS ACT.L/P	277.104	-140.043	-277.104
S (1)	CCPE	94.470.311	III TRIMESTRE 06	TIPO DE CAMBIO	C	OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO	65.995.626	65.995.626	OTROS ACT. L/P/ OTROS PAS. L/P	12.927.195	0	7.763.182
S (1)	CCPE	94.470.311	III TRIMESTRE 06	TIPO DE CAMBIO	C	OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO	671.703	671.703	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	412.569	202.724	412.569
S (2)	CCPE	50.000.000	III TRIMESTRE 06	TIPO DE CAMBIO	V	OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO	34.929.291	34.929.291	OTROS ACT. L/P/ OTROS PAS. L/P	5.245.117	0	-6.605.724
S (2)	CCPE	50.000.000	III TRIMESTRE 06	TIPO DE CAMBIO	V	OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO	305.127	305.127	OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	165.690	-82.399	-165.690

28. Contingencias y Restricciones

Endesa S.A. (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:

· HQI TRANSELEC CHILE S.A. CON ENDESA.

Reseña del juicio: Transelec demanda en juicio arbitral por cobro de peajes adicionales por el uso que Endesa hace de su sistema de transmisión para proporcionar electricidad a sus clientes: Codelco Salvador, desde el 1 de Octubre del año 2001, y CMP (Cía. Minera del Pacifico), Emelat y Eso La Silla, desde el 1 de Enero del año 2002. Por su parte, Endesa sostiene que no corresponde el pago de dicho peaje, por cuanto los tramos del sistema de transmisión que utiliza para proporcionar ese suministro se encuentran dentro del área de influencia de las Centrales de Endesa y conforme lo dispone el Contrato de Peaje Básico suscrito con Transelec, Endesa tiene el derecho de transitar electricidad para esos clientes, sin pago de peaje adicional. Se basa, además, en que el Contrato Peaje Adicional para dichos clientes terminó junto con la vigencia de los primitivos contratos de suministro, por lo que corresponde convenir con Transelec un nuevo contrato de peaje adicional, y mientras no se suscriba debe regir lo establecido en la ley que dispone que en tramos comprendidos dentro del área de influencia de Centrales de Endesa, no corresponde pago de peaje adicional y tampoco pago de peaje básico, respecto a tramos a contraflujo.

Cuantía: \$ 3.617.831.425 (US\$ 6.029.719)

Estado Procesal: Fallo favorable a ENDESA, rechazando absolutamente la demanda en todas sus partes, por unanimidad. HQI TRANSELEC interpuso recurso de queja en contra del Tribunal Arbitral y recurso de casación en la forma para ante la Corte de Apelaciones de Santiago, recursos que fueron conocidos por este tribunal, habiendo quedado en acuerdo el fallo del asunto.

· JUICIO ANTE ÁRBITRO SERGIO URREJOLA "EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A. CON ENDESA".

Partes: Demandante: Empresa Eléctrica Capullo S.A.
Demandada : Empresa Nacional de Electricidad S.A.

Reseña del juicio: La demandante solicita al tribunal que se declare que Endesa ha incumplido el contrato de compraventa de electricidad celebrado con ella con fecha 1 de abril de 1995, debiendo pagar a Capullo S.A. la cantidad de \$1.243.489.606, (US\$ 2.072482) más los intereses corrientes, por concepto de pago del precio de energía suministrada entre enero de 1998 y marzo de 2000. En subsidio, solicita al juez árbitro declarar que se condena a ENDESA a pagar la cantidad de \$1.243.489.606 por concepto de indemnización de perjuicios ocasionados como consecuencia de haberse incumplido dicha obligación de pago recién referida, más reajustes e intereses legales que indica. Conjuntamente, demanda la indemnización de perjuicios por incumplimiento del contrato de venta de energía antes señalado, por el período comprendido entre enero y diciembre de 1997, solicitando se condene a ENDESA al pago de la cantidad de \$ 170.419.646 (US\$ 284.032) más el reajuste e intereses legales que expone. Endesa contestó la demanda sosteniendo que nada adeuda a Capullo, por cuanto el precio establecido en el Contrato para la Venta de Energía era el costo marginal de la misma determinado por el CDEC-SIC, y los costos marginales en la energía, por los períodos que se demanda no han sido oficialmente determinados por el CDEC-SIC, existiendo pendientes de resolución por parte del Ministro de Economía divergencias que dicen relación con la determinación de dichos precios. Señala además que los valores determinados por el CDEC-SIC y que se señalan en la demanda, son valores referenciales y no han sido aprobados oficialmente, por lo que no ha podido establecerse la diferencia entre lo pagado provisionalmente por Endesa, por la energía comprada a Capullo, y los montos demandados por ésta última, ya que falta uno de los parámetros indispensables para hacer tal comparación.

Estado del proceso: Las partes llegaron a avenimiento en orden a que ENDESA pagará \$540.000.000 más IVA, como suma única, dándose por terminado el presente juicio.

28. Contingencias y Restricciones

· JUICIO ANTE ARBITRO ORLANDO POBLETE "MINERA LOS PELAMBRES CON ENDESA. LINEA SAN ISIDRO - PIUQUENES".

Partes: Demandante: Minera Los Pelambres
Demandado : Empresa Nacional de Electricidad S.A.

Reseña del juicio: El 28 de octubre de 1996 Endesa y Minera Los Pelambres celebraron un contrato de suministro de potencia y energía eléctrica. En este contrato ENDESA se obligó a construir diversas obras para dar ese suministro, entre ellas, una línea de 220 kV entre la S/E San Isidro y la S/E Los Piuquenes. Los Pelambres, según el contrato, tenía una opción de compra de dicha línea que ejerció y se formalizó la compraventa el 12 de junio de 2002, mediante escritura pública otorgada ente el Notario Raúl Undurraga Laso. En este contrato de compraventa se contienen diversas declaraciones de ENDESA que Minera Los Pelambres estima que no fueron veraces por lo que demanda solicitando que se condene a ENDESA al pago de los perjuicios que se le han ocasionado relativos al costo de reparación de la línea que estima en US\$ 22.752.263.-, como aquellos derivados de la disminución patrimonial de Minera Los Pelambres que le ha significado la adquisición de una línea en condiciones diversas de aquella que tuvo a la vista cuando optó por comprarla y que estima en US\$ 6.486.009,39.-

Cuantía: El monto de la demanda es por US\$ 29.238.272,39.-

Estado procesal: Iniciada fase probatoria.

· ERRÁZURIZ FRANCISCO JAVIER Y OTROS CON EMPRESA NACIONAL DE ELECTRICIDAD Y OTROS.

Demanda de indemnización de perjuicios ante el 24 Juzgado Civil de Santiago Rol 3622-2003.

Partes: Demandantes: Francisco Javier Errázuriz Talavera
Francisco Javier Errázuriz Ovalle
Matías Errázuriz Ovalle

Demandados : Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Francisco Fernández Montero
Luis Felipe Acuña Rivas
Rene Agustín Lara Montoya
Inversiones Cirrus

Reseña del juicio: La demanda se funda en el hecho de que los demandados habrían deducido en contra de los demandantes 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. Los demandantes estiman que la interposición de estas acciones en su contra les habrían causado daños morales, cuyo resarcimiento demandan.

Cuantía: El total demandado asciende a \$ 1.400.000.000.- (US\$ 2.333.333.-)

Estado procesal: Se encuentra iniciado el período de prueba.

· JUICIO ORDINARIO DE NULIDAD Y OTRAS ACCIONES ENTABLADO POR SOCIEDAD PUNTA DE LOBOS S.A. EN CONTRA DE ENDESA, CELTA Y FISCO DE CHILE ANTE EL 30º JUZGADO CIVIL DE SANTIAGO ROL 4061-2002.

Partes: Demandante: Sociedad Punta de Lobos S. A.
Demandada : Endesa, Celta y Fisco de Chile.

Reseña del juicio: La demandante solicita se declare la nulidad absoluta de la cesión y transferencia o de cualquier otro acto jurídico realizados por ENDESA a CELTA, que hayan tenido por objeto los bienes inmuebles que componen la concesión marítima otorgada a ENDESA en el sector de Punta Patache, Primera Región, además de la declaración de caducidad de ésta por parte del tribunal. Endesa opuso las excepciones y defensas correspondientes. Se decretó la medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre la concesión marítima otorgada a ENDESA y sobre los inmuebles que la componen.

Cuantía: Indeterminada.

Estado Procesal: En etapa de prueba.

28. Contingencias y Restricciones

· JUICIO ORDINARIO DE CUMPLIMIENTO DE CONTRATO DEDUCIDO POR SOCIEDAD PUNTA DE LOBOS S.A. EN CONTRA DE ENDESA, CELTA Y TERMINAL MARITIMO MINERA PATACHE S.A. 8vo. JUZGADO CIVIL DE SANTIAGO, ROL 129-2003.

Partes: Demandante: Sociedad Punta de Lobos S.A.
Demandada: Empresa Nacional de Electricidad S.A.
Cía Eléctrica Tarapacá S.A.
Terminal Marítimo Minera Patache S.A.

Reseña del juicio: La demandante solicita se ordene a las demandadas el cumplimiento forzoso del llamado "Contrato de Licitación" a que invitó Celta y en el cual intervienen como parte ésta última, Endesa, Terminal Marítimo Patache S.A. y Punta de Lobos S.A., por cuanto éste habría sido incumplido, según alega la actora. En consideración a ello, Punta de Lobos S.A. pide al tribunal deje sin efecto el acto mediante el cual se rechazaron todas las ofertas hechas a Celta con ocasión del proceso de licitación del Puerto Patache; la nulidad del Contrato de Promesa y de Compra Venta, de 30 de noviembre de 2001, celebrado entre Celta y Endesa, como prometientes vendedores y Terminal Marítimo Minera Patache como prometiente comprador; como por último se declare que la voluntad manifestada por las licitantes Endesa y Celta en el Contrato de Promesa y Compraventa de 30 de noviembre de 2001, celebrado con Terminal Marítimo Minera Patache S.A., constituyó una aceptación tácita de la oferta formulada por Punta de Lobos S.A. en el proceso de licitación de Puerto Patache. Endesa opuso las excepciones y defensas correspondientes. El Tribunal decretó como medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre Puerto Patache.

Cuantía: Indeterminada.

Estado Procesal: Se encuentra en estado de dictarse sentencia.

· SOCIEDAD PUNTA DE LOBOS CON FISCO DE CHILE, ROL 553-2003, 21º JUZGADO CIVIL DE SANTIAGO.

Partes: Demandante : Sociedad Punta de Lobos S.A.
Demandada : Fisco de Chile
Tercero interesado: Endesa

Reseña del juicio: La demandante solicita se declare nulo el Decreto Supremo N° 139 del año 2002, emanado del Ministerio de Defensa, Subsecretaría Marina, en razón de haberse emitido contrariando las disposiciones que el ordenamiento jurídico contempla para los efectos de su dictación, decreto según el cual se acogió la ampliación de la Concesión Marítima de Endesa para el embarque de sal por el Puerto Patache, ubicado en la Primera Región. Endesa se hizo parte del juicio como tercero coadyuvante del Fisco. Endesa opuso las excepciones y defensas correspondientes. Se decretó como medida precautoria la suspensión de cualquier efecto del Decreto Supremo N° 139 de 2002, de la Subsecretaría Marina del Ministerio de Defensa Nacional.

Cuantía: Indeterminada.

Estado Procesal: Se dictó auto de prueba. Las partes solicitaron reposición, recursos que no han sido resueltos, por lo que aún no se inicia su fase probatoria.

· SEPTIMO JUZGADO CIVIL DE SANTIAGO ROL 8895-2003 "ARÁNGUIZ Y OTROS CON EMPRESA ELECTRICA PANGUE S.A. Y OTRA"

Demandantes: Juan Francisco Aránguiz Córdova en conjunto con otras 24 personas.

Demandados: Empresa Eléctrica Pangue S.A. y Endesa

Reseña del juicio: 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

28. Contingencias y Restricciones

en Pangue S.A. habrían perdido valor, por lo cual demandan la suma de \$2.521.996.400 (US\$4.424.555). 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 Pangue S.A., se encuentra solicitado el alzamiento de esta medida, cuya decisión se encuentra pendiente.

Estado procesal: Pendiente de resolución por el Tribunal de las excepciones dilatorias expuestas por Endesa y el alzamiento de la medida precautoria.

· Otras contingencias

Existen otros juicios de cuantía menor los que en conjunto ascienden M\$4.684.250 al 31 de marzo de 2004 (M\$ 6.133.733 en 2003).

Pehuenche S.A.

1 Vigésimo Juzgado Civil de Santiago Rol 5863-2001 "EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A. CON EMPRESA ELÉCTRICA COLBÚN S.A."

Demandante: Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.
Demandada : Empresa Eléctrica Colbún S.A.

Reseña del juicio: 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. 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.

Estado procesal: Se rechazó la demanda de Pehuenche en primera instancia, por lo que se dedujeron recursos de casación en la forma y apelación en contra de este fallo. Se encuentran pendientes para su conocimiento por la Corte de Apelaciones de Santiago.

2 Vigésimo Cuarto Juzgado Civil de Santiago Rol 3908-99 "PEHUENCHE CON SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD"

Demandante: Pehuenche
Demandada : Soc. Austral de Electricidad

Reseña del juicio: Se demanda la nulidad de derecho público de Decreto de Racionamiento Eléctrico.

Estado procesal: La sentencia de primera instancia acogió parcialmente la demanda entablada, ante lo cual se interpusieron en su contra los recursos de casación y apelación. Estos se encuentran pendientes para su conocimiento por la Corte de Apelaciones de Santiago.

3 Vigésimo Juzgado Civil de Santiago Rol 4005-99 "PEHUENCHE CON EMPRESA ELÉCTRICA ATACAMA"

Demandante: Pehuenche
Demandada : Empresa Eléctrica Atacama

Reseña del juicio: Se demanda la nulidad de derecho público de Decreto de Racionamiento Eléctrico.

Estado procesal: Se dictó sentencia desfavorable a Pehuenche. En contra de este fallo se interpusieron recursos de casación y apelación, los cuales se encuentran pendientes para su vista por la Corte de Santiago.

28. Contingencias y Restricciones

4 Tercer Juzgado de Policía Local de Santiago Rol 50419-ago "SERNAC CON PEHUENCHE"

Denunciante: Sernac.
Denunciado : Pehuenche

Reseña del juicio: Denuncia por falta de suministro
Estado procesal: Fallo desfavorable a Pehuenche en primera instancia, en contra del cual se interpuso recurso de apelación. Este recurso se encuentra en estado de ser conocido por la Corte de Apelaciones de Santiago.

5 Décimo séptimo Juzgado Civil de Santiago Rol 3.940-99 "PEHUENCHE CON CHILECTRA"

Demandante: Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.
Demandado : Chilectra S.A.

Reseña del juicio: Se solicita se declare la nulidad de la obligación de pagar compensaciones a usuarios de precio regulado derivadas del Decreto de Racionamiento Eléctrico N° 287 del Ministerio de Economía.
Estado: Se ordenó por el tribunal abrir un término especial de prueba, quedando pendiente, por ahora, la dictación del fallo.

6 RECLAMACIONES ANTE MULTAS IMPUESTAS POR SEC

6.1. Quinto Juzgado Civil de Santiago Rol 2272-99

Reclamación Resolución 631 de 27.04.1999
Multa: 500 UTM
Causa: No constituir CDEC-SIC centro de despacho y control independiente
Estado procesal: Fallo dictado sin notificar, ARCHIVADA.

6.2. Corte de Apelaciones de Santiago Rol 6515-99

Reclamación Resolución 1557 de 01.10.1999
Multa: 1610 UTM
Causa: Incumplimiento CDEC-SIC de entregar información oportuna a la CNE
Estado procesal: Pendiente vista de la causa.

6.3. Décimo sexto Juzgado Civil de Santiago Rol 4164-97

Reclamación Resolución 856 de 16.10.1997
Multa: 450 UTM
Causa: Black out de 01.05.1997
Estado procesal: Fallo dictado sin notificar.

6.4. Décimo sexto Juzgado Civil de Santiago Rol 1928-98

Reclamación Resolución 331 de 08.05.1998
Multa: 300 UTM
Causa: Falla 13.10.1997
Estado procesal: Fallo dictado sin notificar.

7 RECLAMACIONES ANTE LA SEC

7.1. RECURSO DE REPOSICIÓN POR RESOLUCIÓN N° 805 DE 2 DE MAYO DE 2000

Causa: Black out de 14 de julio de 1999.
Monto Multa: 400 UTA.
Estado: Pendiente fallo.

7.2. RECURSO DE REPOSICIÓN POR RESOLUCIÓN SEC N° 1429 DE 14 DE AGOSTO DE 2003

Causa: Black out de 23 de septiembre de 2002.
Monto Multa: 1.500 UTA
Estado: Pendiente fallo.

Pangue S.A.

1 Vigésimo Noveno Juzgado Civil de Santiago Rol 4663-2003 "ARANGUIZ Y OTROS CON ASESORIAS E INVERSIONES ILIHUE S.A. Y OTROS"

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

28. Contingencias y Restricciones

Demandados : Asesorías e Inversiones Ilihue S.A., Bancard S.A., Empresa Eléctrica Pangue S.A., Elesur S.A., Servicios Financieros S.A. y José Cox Donoso.

Reseña del Juicio: Los demandantes, un grupo de accionistas minoritarios, ex trabajadores de Pangue S.A., dedujeron demanda en contra de las demandadas, solicitando se declare la nulidad de una serie de actos y contratos en virtud de los cuales dichos accionistas vendieron sus acciones a Ilihue S.A., Bancard S.A., por afectarles diversos vicios del consentimiento, con indemnización de perjuicios de U.F. 75.557,97. Además solicitan se declare que como consecuencia de las nulidades, deben dejarse sin efecto otros actos realizados por Servicios Financieros S.A.; que Elesur S.A. debe restituir a los demandantes las acciones de Pangue S.A. adquiridas el 2 de junio de 2003 y que son inoponibles a los demandantes los actos celebrados en Pangue S.A. con omisión a su citación a Juntas de Accionistas, y, en especial, que es inoponible lo acordado en la Junta de Accionistas celebrada con fecha 10 de abril de 2003.

Estado procesal: Terminado el periodo de discusión, por iniciarse fase probatoria.

2 Séptimo Juzgado Civil de Santiago Rol 8895-2003 "ARÁNGUIZ Y OTROS CON EMPRESA ELECTRICA PANGUE S.A. Y OTRA"

Demandantes: Juan Francisco Aránguiz Córdova conjuntamente con otras 24 personas.
Demandados : Empresa Eléctrica Pangue S.A. y Endesa

Reseña del juicio: 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 (US\$4.424.555). 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 Pangue S.A., se encuentra solicitado el alzamiento de esta medida, cuya decisión se encuentra pendiente.

Estado procesal: Pendiente de resolución por el tribunal de las excepciones dilatorias expuestas por Endesa y el alzamiento de la medida precautoria.

3 Segundo Juzgado Civil de Concepción Rol 6693-2003 "I. MUNICIPALIDAD DE HUALQUI CON PANGUE S.A."

Demandante: Municipalidad de Hualqui
Demandada : Empresa Eléctrica Pangue S.A.

Reseña del juicio: 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 Pangue, 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).

Cuantía: \$ 1.920.000.000 (US\$3.200.000)

Estado procesal: Se encuentra próxima a iniciarse la fase de prueba.

4 Décimo Octavo Juzgado Civil de Santiago Rol 3886-99 "PANGUE CON CHILECTRA"

Demandante: Empresa Eléctrica Pangue S.A.
Demandada : Chilectra S.A.

28. Contingencias y Restricciones

Reseña del juicio: Se solicita en la demanda se declare la nulidad de la obligación de pagar compensaciones a usuarios de precios regulado derivadas del decreto de Racionamiento Eléctrico N° 287 del Ministerio de Economía.

Estado procesal: Se encuentra en estado de dictarse fallo en esta causa.

5 Corte de Apelaciones de Concepción Rol 2126-03 acumulado 2178-03 "JUNTA DE VECINOS REPÚBLICA DE HUALQUI Y OTROS CON PANGUE S.A."

Recurrentes: Junta de Vecinos República de Hualqui, Nueva Hualqui y 18 de Septiembre. Carlos Osorio Castillo y otros.
Recurridas: Pangue S.A. e Intendencia Región del Bío Bío

Reseña del juicio: Las recurrentes entablan acción constitucional de protección por cuanto se estiman agraviados en sus derechos de propiedad, integridad física y a vivir en un medio ambiente libre de contaminación, según señalan, al ser objeto de constantes inundaciones de sus viviendas, por desborde del río Bío Bío, causados según sostienen por la actividad de Pangue S.A., a través de la operación de su Central Hidroeléctrica del mismo nombre, como de las omisiones incurridas por la Intendencia Regional, órgano encargado de coordinar y disponer las acciones tendientes al resguardo de la población ante situaciones críticas como la señalada.

Estado procesal: Los recursos se encuentran en estado de ser conocidos por este tribunal, habiéndose agotado los oficios y trámites dispuestos por la Corte previos para entrar en su conocimiento.

6 RECLAMACIONES ANTE MULTAS IMPUESTAS POR SEC

6.1. Primer Juzgado Civil de Santiago Rol 2273-99

Reclamación Resolución 631 de 27.04.1999
Multa: 500 UTM
Causa: No constituir CDEC-SIC centro de despacho y control independiente
Estado procesal: Fallo dictado sin notificar.

6.2. Corte de Apelaciones de Santiago

Reclamación Resolución 856 de 16.10.1997
Multa: 450 UTM
Causa: Black out 01.05.1997
Estado procesal: Pendiente vista de la causa.

6.3. Corte de Apelaciones de Santiago

Reclamación Resolución 331 de 08.05.1998
Multa: 500 UTM
Causa: Black out 13.10.1997
Estado procesal: Pendiente vista de la causa.

6.4. Corte Suprema, Rol 2371-02

Resolución 415 de 12.03.1999
Multa: 10 UTM
Causa: No informar a la SEC consumo normal de sus clientes
Estado procesal: Pendiente vista de la causa.

7 RECLAMACIONES ANTE LA SEC

7.1. RECURSO DE REPOSICIÓN POR RESOLUCIÓN N° 740 DE 26.04.2000

Causa: Black out de 14 de julio de 1999.
Multa: 300 UTA
Estado: Pendiente fallo.

7.2. RECURSO DE REPOSICIÓN POR RESOLUCIÓN N° 1432 DE 14.08.2003

Causa: Black out de 23 de septiembre de 2002.
Multa: 1.000 UTA
Estado: Pendiente fallo.

28. Contingencias y Restricciones

San Isidro S.A.

1 JUICIO ANTE ÁRBITRO JOSÉ MARÍA EYZAGUIRRE "MINERA LOS PELAMBRES CON EMPRESA ELECTRICA SAN ISIDRO S.A. Y OTRA"

Demandantes: Minera Los Pelambres
Demandadas : Empresa Eléctrica San Isidro S.A. y Endesa

Reseña del juicio: La demandante deduce su demanda a fin de que el árbitro declare el incumplimiento en que ha incurrido San Isidro del contrato de suministro de energía y potencia que originalmente celebró con ENDESA con fecha 28 de octubre de 1996 y que posteriormente, ésta última cedió a San Isidro S.A. el 26 de enero de 2000. El libelo se fundamenta en las interrupciones e indisponibilidades ocurridas en el suministro eléctrico durante los años 2001 y 2002, las que según el contrato son penalizadas con multas, que San Isidro se ha negado a pagar. En subsidio, demanda a ENDESA a fin de que ésta sea condenada a pagar los perjuicios derivados de su responsabilidad en calidad de diseñadora y constructora de la línea.

Cuantía: La demandante estima que San Isidro debe pagarle la cantidad de US \$ 2.677.240,6, mas el reajuste que establece el contrato e intereses corrientes hasta la fecha del pago efectivo.

Estado procesal: Se encuentra pendiente el término de prueba.

2 RECLAMACIONES JUDICIALES ANTE MULTAS SEC

2.1. Séptimo Juzgado Civil de Santiago Rol 2195-99

Reclamación Resolución 628 de 27.04.1999
Multa: 500 UTM
Causa: No constituir CDEC-SIC centro de despacho independiente
Estado: Fallo dictado sin notificar.

3 RECLAMACIONES ANTE SEC

3.1. REPOSICIÓN RESOLUCIÓN N° 1428 DE 14 DE AGOSTO DE 2003

Causa: Black out del 23.09.2002.
Monto Multa: UTA 500
Estado: Fallo pendiente.

3.2. REPOSICIÓN RESOLUCIÓN N° 719 DE 24 DE ABRIL DE 2000

Causa: Black out del 14.07.99.
Monto Multa: 150 UTA
Estado: Fallo pendiente.

Compañía Eléctrica de Tarapacá S.A.

1. Octavo Juzgado Civil de Santiago Rol 129-2003 "SOCIEDAD PUNTA DE LOBOS S.A., CON ENDESA, CELTA Y TERMINAL MARITIMO MINERA PATACHE S.A."

Demandante: Sociedad Punta de Lobos S.A.
Demandadas: Endesa, Celta y Terminal Marítimo Minera Puerto Patache S.A.

Reseña del juicio: La demandante solicitó se ordene a las demandadas el cumplimiento forzoso del llamado "Contrato de Licitación" a que invitó Celta y en el cual intervienen como parte ésta última, Endesa, Terminal Marítimo Patache S.A. y Punta de Lobos S.A., por cuanto éste habría sido incumplido, según alega la actora. En consideración a ello, Punta de Lobos S.A. pidió al tribunal deje sin efecto el acto mediante el cual se rechazaron todas las ofertas hechas a Celta con ocasión del proceso de licitación del Puerto Patache; la nulidad del Contrato de Promesa y de Compra Venta, de 30 de noviembre de 2001, celebrado entre Celta y Endesa, como prometientes vendedores y Terminal Marítimo Minera Patache como prometiente comprador; como por último se declare que la voluntad manifestada por las licitantes Endesa y Celta en el Contrato de Promesa y Compraventa de 30 de noviembre de 2001, celebrado con Terminal Marítimo Minera Patache S.A. constituyó una aceptación tácita de la oferta formulada por Punta

28. Contingencias y Restricciones

de Lobos S.A. en el proceso de licitación de Puerto Patache. Endesa opuso las excepciones y defensas correspondientes. El tribunal decretó como medida precautoria la prohibición de celebrar actos o contratos sobre Puerto Patache.

Cuantía: Indeterminada.

Estado Procesal: Se encuentra en estado dictarse sentencia.

2. Trigésimo Juzgado Civil de Santiago Rol 4061-2002 "SOCIEDAD PUNTA DE LOBOS S.A. CON ENDESA Y OTROS"

Demandante: Sociedad Punta de Lobos S.A.
Demandadas: Endesa, Celta y Fisco de Chile

Reseña del juicio: La demandante solicita se declare la nulidad absoluta de la cesión y transferencia o de cualquier otro acto jurídico realizados por ENDESA a CELTA, que hayan tenido por objeto los bienes inmuebles que componen la concesión marítima otorgada a ENDESA en el sector de Punta Patache, Primera Región, además de la declaración de caducidad de ésta por parte del tribunal. Endesa opuso la excepciones y defensas correspondientes. Se decretó la medida precautoria de prohibición de celebrar actos y contratos sobre la concesión marítima otorgada a Endesa y sobre los inmuebles que la componen.

Cuantía: Indeterminada.

Estado Procesal: En etapa de prueba.

3. Vigésimo Juzgado Civil de Santiago Rol 2760-2000 "CONVENIO INMOBILIARIA LA CASCADA"

Verificante de crédito: Celta

Reseña del juicio: Celta verifica crédito por la suma de \$203.718.364, que la fallida le adeudaba al momento de cesar en sus pagos.
Estado procesal: Se nombró Comisión Liquidadora encargada de realizar los repartos de fondos a los acreedores de la fallida, habiéndose efectuado a la fecha un solo pago a Celta por la suma de \$60.557.797.-

4. Duodécimo Juzgado Civil de Santiago Rol 5.237-2002 "EMPRESA ELÉCTRICA DE ARICA Y OTRAS CON EMPRESA ELÉCTRICA DEL NORTE GRANDE S.A. Y OTRAS"

Demandantes: Empresa Eléctrica de Arica S.A., Empresa Eléctrica de Iquique S.A. y Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.
Demandadas : Edelnor, Electroandina, Norgener, Aes Gener y Celta.

Reseña del juicio: se demanda el reembolso de compensaciones pagadas por las empresas distribuidoras demandantes a sus clientes con motivo del black out ocurrido en el SING con fecha 25.07.1999.
Cuantía: \$64.268.903.-

Estado procesal: Concluida la prueba en este juicio.

5. Formulación de cargos de la SEC, Oficio 4966 de 3.08.2000

Causa: Black out de 23.09.1999 en SING
Estado: Se contestaron los cargos, pendiente resolución de la SEC.

Hidroeléctrica El Chocón S.A.

a) Administración Federal de Ingresos Públicos - Dirección General Impositiva

El 28 de diciembre de 2000 la AFIP - DGI notificó a la Sociedad la Resolución N° 166/00 que resolvió determinar de oficio la suma de M\$ 376.920 en concepto de impuesto a las ganancias - retención a beneficiarios del exterior - por entender que la Sociedad omitió efectuar las retenciones del impuesto a las ganancias por ciertos pagos efectuados al exterior por gestión para la obtención de un préstamo bancario durante el ejercicio 1994. Asimismo, determinó que la Sociedad debe ingresar la suma de M\$ 856.363 en concepto de intereses resarcitorios calculados al 20 de diciembre de 2000. La Sociedad no efectuó las retenciones mencionadas por considerar que se trata de ganancias de fuente extranjera no sujetas al impuesto para sus beneficiarios. La Sociedad presentó el descargo correspondiente rechazando los ajustes fiscales practicados. Finalmente la AFIP - DGI resolvió aplicarle a la Sociedad una multa de M\$ 263.844 por presunta

28. Contingencias y Restricciones

infracción al artículo 45 de la ley 11.683. El 20 de febrero de 2001, la Sociedad interpuso un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación.

El 28 de diciembre de 2000 se notificó a la Sociedad la Resolución Nro. 204/00 que resolvió determinar de oficio los débitos y créditos fiscales del impuesto al valor agregado por los períodos diciembre de 1993 a julio de 1995, compensar los importes a ingresar con los importes a favor e intimar al ingreso de la suma de M\$ 170.553 en concepto de intereses resarcitorios calculados al 11 de diciembre de 2000. Asimismo, se resolvió aplicarle a la Sociedad una multa de M\$ 215.315 por presunta infracción al artículo 45 de la ley 11.683. La AFIP-DGI considera erróneo el momento en que la Sociedad determinó que se generó el nacimiento del hecho imponible del impuesto por cuanto estima aplicable lo dispuesto en el artículo 18 del decreto reglamentario de la Ley del impuesto al valor agregado. La Sociedad rechazó la pretensión de la AFIP - DGI de aplicar el artículo 18 del decreto reglamentario de la ley del Impuesto al valor agregado a los hechos imponibles perfeccionados con anterioridad a la fecha de publicación de la norma en el Boletín Oficial, se invocó la inconstitucionalidad de la precitada norma y la aplicación del decreto 493/95 que condonó los intereses y multas por obligaciones o infracciones vencidas o cometidas al 31 de julio de 1995. Con fecha 20 de febrero de 2001, la Sociedad interpuso un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación.

b) Regalías

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\$ 338.059. Adicionalmente, el 27 de septiembre de 2000 la Sociedad fue notificada acerca de una nueva demanda de la provincia de Neuquén contra el Estado Nacional y las generadoras hidroeléctricas del Comahue para obtener el cobro de regalías sobre los fondos acumulados en la Cuenta Salex (ver nota 34). La mencionada demanda no precisa monto ni fecha a partir de la cual se consideran adeudadas las sumas que reclama, pero la acción pretendería cobrar a cada generador el 12% de los fondos que entiende aportados por ellos a la referida cuenta.

c) Dirección Provincial de Rentas de la Pcia. De Buenos Aires

La Sociedad ha recibido el 10 de septiembre de 2001 por parte de la Dirección Provincial de Rentas de la Provincia de Buenos Aires la notificación del inicio de una determinación de oficio por M\$ 372.115 (monto que no incluye intereses ni multas), en concepto de impuesto a los ingresos brutos correspondiente a los períodos fiscales desde febrero de 1995 hasta diciembre 1998. Las diferencias reclamadas se originan en: a) la falta de ingreso del gravamen en la Provincia de Buenos Aires entre febrero de 1995 y junio de 1996 por los contratos celebrados por la Sociedad y b) por la utilización de una alícuota menor a la que según el fisco correspondía aplicar. Con fecha 25 de octubre de 2001 la Sociedad incorporó una deuda de M\$ 138.010 al régimen de facilidades de pago dispuesto por la Ley 12.727. El 28 de diciembre de 2001 la Dirección Provincial de Rentas notificó a la Sociedad la Resolución N° 655/01 que (i) determinó que la Sociedad tributó en defecto la suma de M\$ 211.330 en concepto de impuesto sobre los ingresos brutos por los períodos fiscales febrero a diciembre de 1995, enero a diciembre de 1996, enero a diciembre de 1997 y enero a diciembre de 1998; y (ii) aplicó a la Sociedad una multa del diez por ciento del monto presuntamente dejado de abonar. Con fecha 22 de enero de 2002, la Sociedad interpuso un recurso de apelación denunciando la falta de cómputo del monto incluido en el régimen de facilidades de pago y las razones por las cuales no corresponde que se aplique la alícuota indicada por la Dirección Provincial de Rentas.

Hidroinvest S.A.

El 27 de diciembre de 2000, la AFIP-DGI notificó a Hidroinvest S.A. la Resolución N° 519/00 que determinó de oficio la suma de M\$ 782.157 en concepto de impuesto a las ganancias por el ejercicio fiscal 1993 que Hidroinvest S.A. presuntamente debió abonar sobre la diferencia entre los valores de adquisición y transferencia de los bonos entregados al Estado Nacional por haber obtenido un beneficio en dicha operación dado que se canceló una deuda por un monto mayor que el costo de adquisición de los títulos y M\$ 1.682.419 en concepto de intereses resarcitorios. Asimismo, la AFIP-DGI le aplicó a Hidroinvest S.A. una multa de M\$ 547.510 por presunta infracción al art. 45 de la Ley N° 11.683. Con fecha 19 de febrero de 2001, Hidroinvest S.A. interpuso recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. El 12 de septiembre de 2002, Hidroinvest

28. Contingencias y Restricciones

S.A. fue notificada de la inscripción de la Inhibición General de Bienes de los bienes de la sociedad en el marco de un procedimiento cautelar iniciado por la AFIP-DGI en virtud de lo dispuesto por el art. 111 de la Ley N° 11.683, como consecuencia de la obligación de ingresar las sumas anteriormente detalladas. Contra la resolución que decidió la procedencia de la medida cautelar, se interpuso recurso de apelación, el cual fue concedido el 25 de noviembre de 2002. Asimismo, el 10 de julio de 2003, el Tribunal Fiscal de la Nación dictó sentencia confirmando dicha medida cautelar, la cual fue notificada a Hidroinvest S.A. el 29 de diciembre de 2003.

Central Costanera S.A.

Con relación a la deuda correspondiente al "Convenio relativo a la orden de trabajo N° 4322" (el "Convenio"), por aplicación de la Ley N° 25.561, el Decreto N° 214/02 y sus disposiciones reglamentarias, la obligación a cargo de Central Costanera S.A. ha quedado "pesificada" a la relación de cambio de un peso igual a un dólar estadounidense. El Decreto N° 53/03 del 10 de enero de 2003 exceptúa de la "pesificación" a ciertas obligaciones, lo cual implicaría que si la Secretaría de Energía entiende que el citado Decreto comprende las obligaciones originadas en el Convenio, Central Costanera S.A. solicitará la declaración de inconstitucionalidad del Decreto N° 53/03.

Central Costanera S.A. considera que la obligación resultante del Convenio no encuadra en ninguno de los supuestos previstos en el citado decreto y aún en el supuesto que se entendiera que encuadra, existen sólidos fundamentos que determinan la inconstitucionalidad del citado decreto. A la fecha, la Secretaría de Energía no ha efectuado reclamo alguno por los pagos "pesificados" efectuados por Central Costanera S.A.

Al 31 de marzo de 2004, la deuda de Central Costanera S.A. con relación al Convenio, incluyendo los intereses devengados alcanza los US\$ 23.741.173.

Edegel S.A.

1. Edegel / Sunat

Como resultado de la fiscalización del cumplimiento de obligaciones tributarias relacionadas con el Impuesto a la Renta de los ejercicios gravables 1995 a 1999, el 7 de diciembre de 2001 Edegel fue notificada por SUNAT con resoluciones de determinación y multa por M\$ 53.160.909 (MUS\$ 86.243).

De los conceptos acotados, el importe no aceptado y no pagado por la compañía estuvo referido principalmente a la depreciación de activos y a la contribución a gastos en todos los ejercicios reclamados y a la diferencia de cambio por pasivos en moneda extranjera correspondiente a activo fijo y la diferencia en cambio e intereses por pasivos asumidos para la compra de acciones en los años 1998 y 1999. El reparo "Provisiones del Ejercicio, Depreciación de Inmuebles, Maquinaria y Equipo" correspondiente al ejercicio 1999 significa, en interpretación de Edegel, una vulneración del Convenio de Estabilidad Tributaria celebrado con el Supremo Gobierno, pues SUNAT fundamenta su observación en la Séptima Disposición Transitoria y Final de la Ley N° 27034, que modifica el régimen general del Impuesto a la Renta, que se encuentra estabilizado por el mérito de dicho Convenio. El 4 y el 7 de enero de 2002, Edegel interpuso recurso de reclamación contra las mencionadas resoluciones.

Las partes, de común acuerdo, sometieron la discrepancia referida al reparo "Provisiones del Ejercicio, Depreciación de Inmuebles, Maquinaria y Equipo" correspondiente al ejercicio 1999 a la decisión de un Tribunal Arbitral, el mismo que con fecha 22 de abril de 2002 ha cumplido con expedir el correspondiente laudo, declarando fundada la demanda interpuesta por Edegel e inaplicable a ella la Séptima Disposición Transitoria y Final de la Ley N° 27034.

Con anterioridad a la expedición del laudo arbitral, el 19 de marzo de 2002 la Administración declaró, mediante Resolución de Intendencia N°015-4-14948, fundada en parte la reclamación, manteniendo las objeciones más significativas, resolución que fue apelada por Edegel el 10 de abril del mismo año ante el Tribunal Fiscal. El 20 de noviembre del 2002 el Tribunal Fiscal expidió la Resolución N° 06619-4-2002, en virtud de la cual señala que el laudo arbitral debe respetarse y, en tal sentido, la Séptima Disposición Transitoria y Final de la Ley N° 27034 no es aplicable a Edegel mientras esté vigente su convenio de estabilidad tributaria. Sin embargo, el Tribunal Fiscal declara también que la Resolución de Intendencia N° 015-4-14948 es nula por no haber suspendido el proceso administrativo en primera instancia mientras se resolvía el arbitraje,

28. Contingencias y Restricciones

por lo que ordena devolver el expediente a la Sunat para que resuelva teniendo en cuenta el laudo arbitral y emita pronunciamiento teniendo en consideración los métodos de interpretación que resulten pertinentes y, de ser el caso, califique los hechos imponible, de acuerdo con la Norma VIII del Título Preliminar del Texto Único Ordenado del Código Tributario.

El día 10 de julio de 2003 Edegel ha sido notificada con la Resolución de Intendencia N° 0150150000032, en virtud de la cual se ha procedido a declarar fundada en parte la reclamación de la empresa. No obstante, de acuerdo a lo ordenado por el Tribunal Fiscal, en lo que se refiere a la aplicación de la Norma VIII, la Administración Tributaria ha concluido que los beneficios tributarios regulados por la Ley N° 26283 y por su Reglamento, aprobado por el Decreto Supremo N° 120-04-EF, no resultan aplicables a la empresa al no haberse producido respecto de ésta una escisión real en el año 1996. Del mismo modo, se ha cuestionado la tasación que sustentó el valor de mercado atribuido como costo computable a los bienes adquiridos de la escidente, Talleres Moyopampa S.A., al no ser fehaciente por no aplicar la metodología establecida en el Reglamento General de Tasaciones.

El 1 de agosto último, Edegel ha interpuesto recurso de apelación contra la Resolución de Intendencia N° 0150150000032.

El 11 de septiembre pasado, EDEGEL presentó un escrito al Tribunal Fiscal, acompañando una serie de medios probatorios adicionales, constituidos, entre otros, por informes elaborados por especialistas internacionales, por la firma Deloitte & Touche y por la Universidad del Pacífico, los que sustentan y confirman la validez de la posición asumida por la Compañía respecto de los principales temas controvertidos

De otro lado, cabe mencionar que el 4 de noviembre del 2003, confirmando que la apreciación de SUNAT no sólo carece de fundamento legal sino que, además, no encuentra amparo técnico de ninguna naturaleza, Edegel presentó ante el Tribunal Fiscal una tasación preparada a su solicitud por el Cuerpo Técnico de Tasaciones del Perú, donde se establece que al 28 de noviembre de 1995, los valores de los bienes de activo fijo transferidos con motivo de la reorganización de la empresa alcanzaban un monto total de MUS\$ 868.381, que -en términos de ingeniería de tasación- es virtualmente coincidente con los montos consignados en la pericia que sirvió de sustento a la revaluación que se efectuó con motivo del acogimiento al régimen de la Ley N° 26283.

Finalmente, con fecha 14 de noviembre del 2003, Edegel presentó un escrito desistiéndose parcialmente de la apelación presentada contra la Resolución de Intendencia N° 0150150000032, por medio del cual si bien la empresa ha aceptado la procedencia de una serie de observaciones formuladas por SUNAT, ha dejado en claro que continúa la impugnación respecto de los reparos más significativos (que incluyen el reparo de por exceso de depreciación como consecuencia de desconocer el acogimiento a la Ley 26283 debido a la aplicación de la Norma VIII del Título Preliminar del Código Tributario y a una supuesta invalidez de la tasación).

2. Talleres Moyopampa / Sunat

Los asesores externos de Edegel han informado que a la fecha se encuentran pendientes de resolución los expedientes contencioso-tributarios interpuestos por Talleres Moyopampa S.A. contra la Resolución de Determinación N° 012-3-05475 y la Resolución de Multa N° 012-2-11085 vinculadas con el Impuesto a la Renta del año 1994. El monto total de la exigencia formulada por SUNAT por las citadas resoluciones asciende a M\$ 986.969 (MUS\$ 1.601) aproximadamente y se deriva supuestamente del hecho que Talleres Moyopampa S.A. no habría efectuado los pagos a cuenta del Impuesto a la Renta de los meses de mayo y junio de 1994.

Como consecuencia del referido proceso, mediante Resolución de Intendencia N° 012-4-04453, SUNAT atribuyó responsabilidad solidaria a Edegel por el pago de las acotaciones formuladas a Talleres Moyopampa S.A. en su calidad de adquirente del activo y pasivo de esta última empresa. Edegel se adhirió a los recursos impugnatorios interpuestos por Talleres Moyopampa.

Mediante la Resolución N09603-2-2001 el Tribunal Fiscal ha declarado nula e insubsistente la Resolución de Intendencia N°015-4-07866, que confirmara la acotación y la multa a que se refieren la Resolución de Determinación N°012-3-05475 y la Resolución de Multa N°012-2-11085 antes mencionadas. Asimismo, mediante la Resolución N°9609-2-2001 el Tribunal Fiscal ha declarado nula e insubsistente la Resolución de Intendencia N°015-4-09092 que confirmó la

28. Contingencias y Restricciones

atribución de responsabilidad solidaria a Edegel por la deuda antes mencionada. A través de las referidas resoluciones se ha dispuesto declarar nulas las resoluciones de primera instancia emitidas por SUNAT, ordenando a la Administración Tributaria merituar los alcances del convenio suscrito con Electrolima y la Dirección General del Tesoro Público el 11 de junio de 1996 para determinar la entidad obligada al pago de la deuda por Impuesto a la Renta. Asimismo, se ha reducido la base de cálculo para la determinación de la Resolución de Multa N°012-2-11085, al considerar el Tribunal Fiscal que el "tributo omitido" sobre el cual debe fijarse la misma (100%) únicamente está dado por la diferencia entre el importe declarado y el que debió declararse, el cual asciende a S/.1,091.00.

El Tribunal ha dispuesto devolver el expediente a primera instancia, a efectos de que la SUNAT se pronuncie respecto de los alcances del mismo, a fin de establecer cuál es la entidad obligada al pago de la presente contingencia tributaria.

De otro lado, debe tenerse presente que conforme a la cláusula 9.11.1.2 del Contrato de Compraventa de Acciones, Electrolima declaró que estaba en proceso de regularizar la presentación de las declaraciones de tributos a las que se encontraba obligada la Empresa de Generación Eléctrica de Lima S.A. (luego "Talleres Moyopampa"), a título de contribuyente o responsable, así como el pago de las obligaciones tributarias a partir del 1 de enero de 1994 hasta el 30 de junio de 1994. De acuerdo a la cláusula 9.11.1.5 de dicho contrato, Electrolima declara que será de su cargo cualquier tributo, interés, recargo, multas y otras sanciones, sin excepción, que resulten de la falta de pago a título de contribuyente o responsable, entre otros, durante el periodo antes mencionado. Conforme a lo indicado en dicho contrato, Electrolima asume responsabilidad y se obliga a pagar, sin limitación de montos, todos los tributos, intereses, recargos, multas y otras sanciones según lo antes mencionado. Dicho compromiso contractual se encuentra expresamente garantizado por contrato suscrito por el Estado Peruano al amparo de lo dispuesto por la Ley N° 25570.

3. Edegel / Essalud

Existen tres expedientes básicamente similares, cuya discusión gira alrededor de tres presuntos adeudos: (i) por contribuciones al régimen de salud del Decreto Ley 22482; (ii) por contribuciones al régimen de pensiones del Decreto Ley 19990; y (iii) por contribuciones al régimen de accidentes de trabajo y enfermedades profesionales del Decreto Ley 18846.

A la fecha, dos de estos expedientes han sido resueltos en instancia administrativa y se asume que el tercero será resuelto en idéntico sentido.

El resultado obtenido en las dos reclamaciones resueltas, correspondientes a acotaciones que inicialmente ascendían en total a M\$ 529.901 (MUS\$ 860) más intereses y moras que elevaban exponencialmente la contingencia, ha sido notablemente favorable para el Emisor en tanto que se ha logrado levantar la acotación principal referida al régimen de prestaciones de salud (Ley 22842), ordenándose el pago de únicamente M\$ 85.957 (MUS\$ 139) (incluidos intereses y moras) por las acotaciones referidas al régimen de accidentes de trabajo y enfermedades profesionales y al régimen de pensiones (Ley 19990).

La reclamación pendiente de ser resuelta corresponde a la acotación hecha por ESSALUD por M\$ 1.461.637 (US\$ 2371) más intereses y otros conceptos, y que se refiere al supuesto incumplimiento en el pago de aportaciones a cargo de Edegel durante el periodo comprendido entre abril de 1994 y marzo de 1996. Una parte menor del monto correspondiente a dicho reclamo se encuentra cubierto por la declaración otorgada por Electrolima en el contrato privatización y la garantía otorgada por el Estado Peruano.

Central Cachoeira Dourada

1. En abril 2003, la Companhia Elétrica do Estado de Goiás S.A. ('CELG'), cliente único de nuestra filial Brasileña Cachoeira Dourada, obtuvo una orden interina que permitió a CELG suspender sus pagos respecto del contrato firme de compra de energía a largo plazo que mantiene con Cachoeira Dourada. El 4 de Julio de 2003, la corte que presidió esta disputa dictaminó que CELG debería realizar pagos hasta la resolución final del litigio a Cachoeira Dourada con rangos de precios inferiores a los R\$61,63 por MWh, monto provisto bajo las actuales condiciones del contrato firme de compra. Cachoeira Dourada apeló a este dictamen.

28. Contingencias y Restricciones

Con fecha 23 de julio de 2003, el Tribunal Regional Federal de 1º Región dictaminó a favor de Cachoeira Dourada en el sentido de que CELG deberá cancelar la totalidad del monto adeudado.

Sin embargo, dicha decisión fue reconsiderada el 29 de julio de 2003, manteniéndose la decisión anterior de obligar CELG a pagar R\$ 31,00 por MWh a CDSA, que sigue vigente hasta el día de hoy.

El 19 de diciembre de 2003, fue concedida una medida provisional para determinar que CELG ingrese en juicio la diferencia entre el valor pagado a CDSA y el valor contractualmente estipulado.

El 23 de diciembre de 2003, CELG interpuso recurso de reconsideración.

El 26 de diciembre de 2003, fue concedido por el juez, el efecto suspensivo al recurso de reconsideración de CELG, aceptando el ofrecimiento de las garantías reales ofrecidas por CELG.

El 16 de febrero de 2004 el Juez intimó la CELG acerca de las garantías. CIEN se manifestó sobre las garantías, y el 12 de febrero de 2004 el Juez determinó el depósito judicial por parte de CELG de las garantías.

Compañía de Interconexión Energética (CIEN)

En Enero 2003, la Companhia Paranaense de Energía - COPEL ('Copel') suspendió sus pagos a Companhia de Interconexão Energética ('CIEN'), respecto de contrato firme de compra de suministro de energía y potencia, el cual fue firmado en 1999. CIEN además vende energía a otras tres compañías Brasileñas. Copel reclamó aduciendo el desequilibrio económico y financiero de los contratos de 1999 como la razón de su violación. Copel además solicitó una revisión de los precios previamente acordados. Finalmente, y luego de largas negociaciones entre las partes, el 18 de agosto de 2003 CIEN y COPEL llegaron a un acuerdo y firmaron un "Memorandum de Entendimientos" que refleja la renegociación de los Contratos 001/99 y 002/99.

Dicho documento firmado entre COPEL y CIEN, constituyó la base para los aditivos contractuales que fueron firmados posteriormente. Este Memorandum de Entendimientos concluyó: (i) la reducción de los Contratos firmados modificándose los montos contratados de 400 MW en cada uno a 200 MW; (ii) plazo de vigencia de los aditivos es de 7 años, empezando su vigencia el 01 de enero de 2003 y terminando el 31 de diciembre de 2009; (iii) la asunción por parte de CIEN de la parcela referente al CUST por la introducción de energía en la red básica hasta el centro de gravedad; (iv) el flujo de pago anual referencial, que será pagado en parcelas mensuales de las facturas pendientes de pago; y (v) nuevas condiciones de reajuste del precio.

El Memorando de Entendimientos previó que el Contrato de Comercialización firmado entre las partes el 13 de diciembre de 1999 debe ser rescindido con finiquito recíproco.

En diciembre de 2003 fueron suscritos los convenios complementarios o aditivos entre la coligada Cien y la empresa brasileña COPEL, en virtud de los cuales se modifican los contratos originales entre ambas empresas. Como consecuencia directa de la suscripción de estos aditivos se verificó inmediatamente el pago de 203 millones de reales por parte de COPEL a Cien.

Emgesa S.A.

Contingencia ambiental - Acción de grupo en contra de Emgesa S.A. E.S.P., la Empresa de Energía de Bogotá S.A. E.S.P. y la CAR por los supuestos perjuicios materiales y morales ocasionados por el daño ambiental producido en el embalse del Muña. La pretensión inicial de los demandantes es de M\$924.615.000. La Gerencia de la Empresa y sus asesores legales consideran que de producirse un fallo adverso, el monto máximo de la demanda sería de M\$36.918.163, los cuales deberían asumir las tres entidades demandadas. Sin embargo, de acuerdo al concepto del asesor legal de la Empresa, esta contingencia es remota.

28. Contingencias y Restricciones

d 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, entre otros:

- Relación entre deuda y flujo de caja de cuatro trimestres, de ENDESA y de sus filiales chilenas, no superior a 10.40x;
- Relación entre deuda consolidada y EBITDA de cuatro trimestres consolidado, no superior a 6.4x;
- Relación entre flujo de caja y gastos financieros de cuatro trimestres, de ENDESA y de sus filiales chilenas, no inferior a 1.50x;
- Relación entre deuda consolidada y patrimonio más interés minoritario, no superior a 120%;
- 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.

Al 31 de marzo de 2004, éstas se cumplen satisfactoriamente.

Pehuenche S.A.

El Santander Investment Bank Ltd. y The Chase Manhattan Bank N.A., en relación con préstamos otorgados a la empresa, imponen 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 U.F.9.500.000. Al 31 de marzo de 2004, éstas obligaciones y restricciones se han cumplido íntegramente.

Central 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 Sindicado, cuyo Agente es Bank of America, y en el bilateral con JP Morgan, y son las que siguen:

La deuda de largo plazo con terceros no puede exceder de 347 MMUS\$; la deuda con un tenor máximo de 30 días no puede exceder de 10 MMUS\$.

Cláusulas que restringen el cambio de Control;

Cláusulas que restringen pagos a los accionistas, incluyendo subordinación de la deuda relacionada.

Al 31 de marzo de 2004 y 2003 se han cumplido todas estas obligaciones.

Edegel

Indicadores financieros originados por contratos de créditos, primer y segundo programa de Bonos:

Patrimonio Neto no menor a S/. 2,400 MM ajustados por inflación. (Restricción primer programa de bonos)

Deuda no mayor de US\$ 550 millones (Restricción primer programa de bonos)

Índice de endeudamiento no mayor de 1.5. (Restricción segundo programa de bonos)

Al 31 de marzo de 2004 y 2003 se han cumplido todas estas obligaciones.

28. Contingencias y Restricciones

Betania

- 1. Limitaciones para el pago de deuda relacionada.
- 2. Limitaciones a cambios en el controlador.
- 3. Covenants Financieros:
 - a. Ebitda/Deuda Financiera Senior no menor a 1.4
 - b. Flujo de Caja antes de pago de Div. / Deuda Financiera Senior no menor a 1.3
 - c. Patrimonio / Deuda Senior no menor a 5

Al 31 de marzo de 2004 y 2003 se han cumplido todas estas obligaciones.

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.

No hay cláusulas en los convenios de crédito por las cuales cambios en la categoría de riesgo de la deuda de Endesa Chile produzcan algún efecto.

28. Contingencias y Restricciones

Garantías directas

ACREEDOR DE LA GARANTÍA	DEUDOR		TIPO DE GARANTÍA	ACTIVOS COMPROMETIDOS		SALDOS PENDIENTES DE PAGO A LA FECHA DE CIERRE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS		LIBERACIÓN DE GARANTÍAS					
	NOMBRE	RELACIÓN		TIPO	VALOR CONTABLE	31-03-2004	31-03-2003	31-03-2005	ACTIVOS	31-03-2006	ACTIVOS	31-03-2007	ACTIVOS
DIRECTOR ADUANA DE CHILE	PANGUE S.A.	INTERNACION EQUIPOS	LETRA DE CAMBIO	-	55.477	55.477	65.840	0	0	0	0	0	0
BANCOS ACREEDORES	PANGUE S.A.	-	HIPOTECA Y PRENDA	INMUEBLES Y EQUIPOS	84.958.577	13.198.733	19.556.027	3.269.610	0	1.232.276	0	0	0
MITSUBISHI CORP.	SAN ISIDRO S.A.	ACREEDOR	PRENDA INDUSTRIAL	INSTALACIONES	79.799.577	35.678.385	50.802.945	0	0	0	0	0	0
BANCO ESTADO	TUNEL EL MELÓN	-	PRENDA SOBRE 45% ING	-	498.643	5.464.477	6.869.722	0	0	0	0	0	0
SOC. DE ENERGÍA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA	ENDESA ARGENTINA, CENTRAL COSTANERA	-	PRENDA	ACCIONES	91.913.365	12.406.201	14.015.856	0	0	0	0	0	0
MITSUBISHI	CENTRAL COSTANERA	-	PRENDA	CICLO COMBINADO	13.104.877	13.104.877	0	0	0	0	0	0	0
BANCO SANTANDER CENTRAL HISPANO	CONOSUR	-	PRENDA	ACCIONES	61.246.220	94.571.194	141.820.283	0	0	0	0	0	0
VARIOS ACREEDORES	ENDESA MATRIZ	ACREEDOR	BOLETAS	-	0	1.178.326	1.125.055	0	0	0	0	0	0
J.P. MORGAN E ING BARINGS	CENTRAL COSTANERA	-	PRENDA	CICLO COMBINADO	63.058.743	63.058.743	0	0	0	0	0	0	0

28. Contingencias y Restricciones

Garantías indirectas

ACREEDOR DE LA GARANTÍA	DEUDOR		TIPO DE GARANTÍA	ACTIVOS COMPROMETIDOS		SALDOS PENDIENTES DE PAGO A LA FECHA DE CIERRE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS		LIBERACIÓN DE GARANTÍAS					
	NOMBRE	RELACIÓN		TIPO	VALOR CONTABLE	31-03-2004	31-03-2003	31-03-2005	ACTIVOS	31-03-2006	ACTIVOS	31-03-2007	ACTIVOS
CITIBANK N.A.	ENDESA CHILE INTERNACIONAL	FILIAL	AVAL	M\$	0	0	366.175.627	0 0		0 0		0 0	
MIDLABANK (BSCH)	ENDESA CHILE INTERNACIONAL	FILIAL	AVAL	M\$	0	0	5.771.668	0 0		0 0		0 0	
BANCO SANTANDER CENTRAL HISPANO	ENDESA CHILE INTERNACIONAL	FILIAL	AVAL	M\$	0	0	112.951.903	0 0		0 0		0 0	
J.P. MORGAN & CO. Y C.S.F.B.	ENDESA CHILE INTERNACIONAL	FILIAL	AVAL	M\$	92.461.500	92.461.500	109.734.000	0 0		92.461.500 0		0 0	
BNP	ENDESA CHILE INTERNACIONAL	FILIAL	AVAL	M\$	0	0	160.457.965	0 0		0 0		0 0	
BBVA	ENDESA CHILE INTERNACIONAL	FILIAL	AVAL	M\$	0	0	160.457.965	0 0		0 0		0 0	
MITSUBISHI CO.	CÍA. ELÉCTRICA SAN ISIDRO S.A.	FILIAL	AVAL	M\$	35.678.385	35.678.385	50.802.945	0 0		0 0		0 0	
BANCO ESPAÑOL DE CRÉDITO	CÍA. ELÉCTRICA TARAPACÁ S.A.	FILIAL	AVAL	M\$	23.251.737	23.251.737	34.123.421	0 0		0 0		0 0	
FINANCIAL SECURITY ASSURANCE INC.	AUTOPISTA DEL SOL S.A.	FILIAL	PRENDA	M\$	0	0	35.807	0 0		0 0		0 0	
ABN BANK	CÍA. ELÉCTRICA TARAPACÁ S.A.	FILIAL	AVAL	M\$	909.165	909.165	3.240.347	0 0		0 0		0 0	
CHASE MANHATTAN BANK	ENDESA DE COLOMBIA S.A.	FILIAL	AVAL	M\$	0	0	212.115.841	0 0		0 0		0 0	
BANCO SANTANDER CENTRAL HISPANO	CÍA. ELÉCTRICA CONOSUR S.A.	FILIAL	AVAL	M\$	94.571.194	94.571.194	141.820.283	0 0		0 0		0 0	

29. Cauciones obtenidas de terceros

Endesa S.A.

La Sociedad ha recibido boletas de garantía de contratistas y tercero (principalmente Proyecto Ralco) para garantizar el cumplimiento de obras de trabajo, por un monto ascendente a M\$ 20.349.721 (M\$ 21.526.231en 2003)

Compañía Eléctrica de Tarapaca S.A.

La Sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M\$ 219.956 al 31 de marzo de 2004 (M\$ 219.664 en 2003).

Enigesa S.A.

La Sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M\$ 38.154 al 31 de marzo de 2004 (M\$ -.- en 2003).

Pangue S.A.

La Sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M\$ -.- al 31 de marzo de 2004 (M\$ 8.879 en 2003).

San Isidro

La Sociedad ha recibido documentos en garantía que ascienden a M\$ -.- al 31 de marzo de 2004 (M\$ 4.685.095 en 2003).

30. Moneda Nacional y Extranjera

Al cierre de cada período los activos y pasivos en moneda extranjera son los siguientes:

CUADROS PREDETERMINADOS

30. Moneda Nacional y Extranjera

Activos

RUBRO	MONEDA	MONTO	
		31-03-2004	31-03-2003
Activos Circulantes			
DISPONIBLE	\$ NO REAJ.	658.113	811.054
0	US\$	4.376.180	1.594.720
0	\$ COL.	4.430.498	1.404.207
0	SOLES	1.589.574	90.620
0	\$ ARG.	134.183	638.532
0	REALES	320.785	355.640
DEPÓSITOS A PLAZO	US\$	70.201.010	91.194.345
0	\$ COL.	48.303.862	2.130.315
0	SOLES	6.233.560	9.918.386
0	\$ ARG.	1.326.041	1.622.068
0	REALES	13.847.503	15.621.313
VALORES NEGOCIABLES	\$ NO REAJ.	4.851	4.847
0	US\$	2.464.215	0
0	\$ COL.	6.282.088	0
0	SOLES	712.407	0
DEUDORES POR VENTA, NETO	\$ NO REAJ.	34.995.000	36.564.525
0	US\$	4.609.231	4.858.817
0	\$ COL.	26.333.035	20.561.226
0	SOLES	4.766.812	5.033.150
0	\$ ARG.	18.484.903	12.791.615
0	REALES	27.842.007	12.197.302
DOCUMENTOS POR COBRAR	\$ NO REAJ.	0	47.989
0	US\$	510.416	777.542
DEUDORES VARIOS	\$ REAJ.	39.873.196	0
0	\$ NO REAJ.	6.337.352	7.924.832
0	US\$	785.344	745.581
0	\$ COL.	1.701.502	2.782.256
0	SOLES	3.770.583	7.779.977
0	\$ ARG.	27.122	31.685
0	REALES	337.302	86.969
0	U.C.	510.479	1.142.191
DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR A EMPRESAS RELACIONADAS	\$ NO REAJ.	12.217.592	10.860.431
0	US\$	126.813.006	183.260.551
0	\$ COL.	14.723.626	12.092.071
0	SOLES	2.253.036	2.425.602
0	\$ ARG.	5.457.755	372.508
0	REALES	2.599.203	3.382.251
EXISTENCIAS, NETO	\$ NO REAJ.	5.264.617	3.719.338
0	US\$	2.134.628	1.987.649
0	\$ COL.	1.076.868	1.068.078
0	SOLES	3.414.317	4.107.745
0	REALES	33.903	0
IMPUESTOS POR RECUPERAR	\$ NO REAJ.	7.055.181	11.887.877
0	US\$	1.493.561	6.904.463
0	\$ COL.	6.352	0
0	\$ ARG.	2.567.017	3.567.892
GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO	\$ NO REAJ.	378.508	1.372.355
0	US\$	1.166.296	2.056.739
0	\$ COL.	1.147.756	1.968.628
0	SOLES	852.052	1.215.336
0	\$ ARG.	1.027.556	1.744.529
0	REALES	242.866	592.104
IMPUESTOS DIFERIDOS	\$ NO REAJ.	1.013.797	3.541.514
0	\$ COL.	463.540	610.853
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	\$ REAJ.	246.879	0
0	\$ NO REAJ.	254.425	182.713.029
0	US\$	10.918.516	54.073.014
0	\$ COL.	0	0
0	\$ ARG.	36.762	225.922
0	REALES	1.919.335	0
Activos Fijos			
TERRENOS	\$ NO REAJ.	18.190.956	18.485.502
0	\$ COL.	12.151.291	13.848.431
0	SOLES	258.142	306.365
0	\$ ARG.	5.899.044	7.001.029
0	REALES	381.558	452.519
CONSTRUCCIONES Y OBRAS DE INFRAESTRUCTURA	\$ NO REAJ.	2.905.770.908	3.043.585.502
0	\$ COL.	1.656.968.023	1.979.908.615

30. Moneda Nacional y Extranjera

Activos

RUBRO	MONEDA	MONTO	
		31-03-2004	31-03-2003
0	SOLES	288.800.704	342.565.557
0	\$ ARG.	290.473.350	344.736.209
0	REALES	498.948.760	590.736.939
MAQUINARIAS Y EQUIPOS	\$ NO REAJ.	11.097.379	11.680.844
0	\$ COL.	14.605.219	6.877.396
0	SOLES	374.495.891	442.889.886
0	\$ ARG.	653.682.463	767.929.291
0	REALES	42.502	0
OTROS ACTIVOS FIJOS	\$ NO REAJ.	24.447.431	16.566.449
0	\$ COL.	8.691.997	3.668.042
0	SOLES	7.219.160	10.757.429
0	\$ ARG.	8.206.883	9.746.616
-	REALES	3.399.501	4.278.927
MAYOR VALOR DE RETASACIÓN TÉCNICA ACTIVO FIJO, NETO	\$ NO REAJ.	10.691.348	11.420.676
0	\$ COL.	62.966.282	74.728.854
0	SOLES	434.028.561	515.108.344
0	REALES	116.084.797	137.770.287
DEPRECIACIÓN ACUMULADA	\$ NO REAJ.	-1.228.176.716	-1.190.438.566
0	\$ COL.	-386.625.913	-413.418.456
0	SOLES	-409.325.863	-463.547.990
0	\$ ARG.	-409.940.389	-442.992.199
0	REALES	-227.553.034	-248.829.809
Otros Activos			
INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS	\$ NO REAJ.	110.680.924	113.605.932
0	US\$	65.112.885	73.602.043
INVERSIÓN EN OTRAS SOCIEDADES	\$ NO REAJ.	2.301.096	2.233.526
0	\$ COL.	69.340.578	83.949.437
0	SOLES	8.549	10.147
MENOR VALOR DE INVERSIONES	\$ NO REAJ.	3.153.159	3.326.209
0	US\$	477.942	608.985
0	\$ COL.	18.828.860	23.991.510
MAYOR VALOR DE INVERSIONES	\$ NO REAJ.	-16.728.210	0
0	US\$	-11.772.881	0
0	\$ COL.	-4.500.597	-27.213.530
0	SOLES	-43.073.989	-61.600.204
DEUDORES A LARGO PLAZO	\$ REAJ.	2.314.994	321.235
0	\$ NO REAJ.	1.568.664	1.437.161
0	US\$	3.882.471	5.953.824
0	\$ COL.	0	0
0	REALES	7.984.359	9.861.920
0	U.C.	0	568.639
DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR A EMPRESAS RELACIONADAS	\$ NO REAJ.	590.766	900.210
OTROS ACTIVOS LARGO PLAZO	\$ REAJ.	3.654.391	2.142.969
0	\$ NO REAJ.	36.104.213	35.753.728
0	US\$	13.916.852	32.761.106
0	\$ COL.	17.296.672	20.266.664
0	SOLES	337.526	524.799
0	\$ ARG.	10.247.816	3.859.916
0	REALES	367.381	472.559
Total Activos			
-	\$ NO REAJ.	1.947.871.354	2.328.004.964
-	US\$	297.089.672	460.379.379
-	\$ COL.	1.574.191.539	1.809.224.597
-	SOLES	676.341.022	817.585.149
-	\$ ARG.	587.630.506	711.275.613
-	REALES	446.798.728	526.978.921
-	\$ REAJ.	46.089.460	2.464.204
-	U.C.	510.479	1.710.830

30. Moneda Nacional y Extranjera

Pasivos Circulantes

RUBRO	MONEDA	HASTA 90 DÍAS				90 DÍAS A 1 AÑO			
		31-03-2004		31-03-2003		31-03-2004		31-03-2003	
		MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL
OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS C. P.	\$ NO REAJ.	17.655.392	1,61%	24.160.965	1,38%	0	-	0	-
0	US\$	32.648.471	3,30%	9.178.152	3,22%	0	-	68.908.974	3,22%
0	\$ COL.	16.814.038	5,73%	8.194.101	7,45%	0	-	750.581	12,38%
0	SOLES	15.591.961	5,73%	22.679.154	4,30%	0	-	0	-
OBLIGACIONES CON BANCOS E INST. FINANC. LARGO PLAZO - PORCIÓN CORTO PLAZO	\$ REAJ.	1.535.958	9,00%	0	-	0	-	1.476.598	9,00%
0	US\$	18.206.502	4,96%	61.893.250	3,50%	56.090.615	4,96%	148.940.132	3,50%
0	EURO	0	-	0	-	124.067	2,88%	4.988.282	3,42%
0	YEN	0	-	0	-	449.990	0,89%	471.473	0,89%
0	\$ ARG.	1.058.281	1,75%	0	-	969.708	1,75%	2.449.525	1,75%
0	REALES	1.602.666	8,71%	1.335.445	9,00%	0	-	0	-
0	U.P.	0	-	0	-	597.299	4,97%	1.206.026	5,07%
0	\$ COL.	935.928	12,55%	0	-	0	-	0	-
0	LIBRA	0	-	0	-	433.476	5,31%	441.737	4,50%
OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO (PAGARÉS)	SOLES	0	-	3.611.105	4,84%	0	-	4.270.592	4,50%
OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO - PORCIÓN CORTO PLAZO (BONOS)	\$ REAJ.	0	-	0	-	7.548.908	6,00%	5.228.002	6,00%
0	US\$	1.626.189	7,50%	0	-	23.417.586	7,50%	151.543.589	7,30%
0	EURO	0	-	0	-	0	-	320.915.929	3,34%
0	\$ COL.	8.561.318	10,50%	5.993.671	10,60%	0	-	0	-
0	SOLES	701.657	8,50%	40.010	6,00%	0	-	7.459.819	11,50%
OBLIGACIONES LARGO PLAZO CON VCMTO. DENTRO DE UN AÑO	US\$	9.194.759	7,44%	10.703.052	9,00%	14.192.840	7,44%	23.714.631	9,00%
DIVIDENDOS POR PAGAR	\$ NO REAJ.	16.622.713	-	2.659.122	-	0	-	0	-
0	\$ COL.	29.533.087	-	8.690.201	-	0	-	0	-
0	SOLES	55.783	-	70.868	-	0	-	0	-
0	\$ ARG.	782	-	958.971	-	0	-	0	-
0	REALES	616	-	0	-	0	-	0	-
CUENTAS POR PAGAR	\$ NO REAJ.	30.560.597	-	39.505.027	-	0	-	0	-
0	US\$	1.857	-	7.968.030	-	0	-	287	-
0	\$ COL.	5.743.189	-	5.518.919	-	0	-	0	-
0	SOLES	2.718.985	-	2.922.396	-	0	-	0	-
0	\$ ARG.	11.045.734	-	2.959.647	-	0	-	0	-
0	REALES	4.719.240	-	11.366.584	-	0	-	0	-
ACREEDORES VARIOS	\$ NO REAJ.	1.071.304	-	6.010.526	-	5.119.382	-	8.949	-
0	US\$	2.253.595	-	355	-	0	-	9.442.839	-
0	\$ COL.	5.945.890	-	5.503.527	-	0	-	0	-
0	SOLES	470.480	-	7.806.350	-	2.645.732	-	13.589.833	-
0	REALES	712.233	-	363.543	-	0	-	0	-
DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR	US\$	0	-	17.618	-	0	-	0	-

30. Moneda Nacional y Extranjera

Pasivos Circulantes

RUBRO	MONEDA	HASTA 90 DÍAS				90 DÍAS A 1 AÑO			
		31-03-2004		31-03-2003		31-03-2004		31-03-2003	
		MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL
A EMPRESAS RELACIONADAS	\$ NO REAJ.	58.064.046	-	953.227	-	0	-	21.211.341	-
0	REALES	867.793	-	0	-	0	-	0	-
0	\$ COL.	58.714.286	-	61.234	-	0	-	8.099.534	-
0	SOLES	58.127	-	83.320	-	0	-	0	-
0	\$ ARG.	533.470	-	456.063	-	0	-	0	-
PROVISIONES	\$ REAJ.	597.466	-	0	-	0	-	0	-
0	\$ NO REAJ.	2.033.530	-	6.897.791	-	10.775.918	-	28.265.458	-
0	US\$	0	-	248.249	-	0	-	0	-
0	\$ COL.	3.286.698	-	10.645.661	-	0	-	0	-
0	SOLES	2.066.335	-	2.432.668	-	615.931	-	0	-
0	\$ ARG.	798.867	-	279.134	-	0	-	0	-
0	REALES	101.708	-	102.986	-	4.951	-	0	-
RETENCIONES	\$ NO REAJ.	2.861.670	-	2.509.153	-	0	-	89.557	-
0	\$ COL.	504.223	-	466.737	-	0	-	0	-
0	SOLES	2.135.096	-	1.769.091	-	0	-	0	-
0	\$ ARG.	2.541.136	-	2.819.517	-	0	-	26.570	-
0	REALES	21.060	-	4.198	-	0	-	0	-
IMPUESTO A LA RENTA	\$ NO REAJ.	0	-	160.227	-	0	-	2.345.789	-
0	\$ COL.	0	-	2.049.587	-	5.763.959	-	225.270	-
0	SOLES	1.809.933	-	3.900.617	-	1.853.054	-	2.721.181	-
0	\$ ARG.	104.173	-	457.175	-	0	-	0	-
0	REALES	2.958.152	-	1.436.927	-	0	-	0	-
INGRESOS PERCIBIDOS POR ADELANTADO	\$ NO REAJ.	9.314	-	152.456	-	159.779	-	248.677	-
OTROS PASIVOS CIRCULANTES	\$ NO REAJ.	0	-	2.176.470	-	111.889	-	2.288.483	-
0	US\$	259.708	-	73.156	-	1.403.634	-	1.121.673	-
0	\$ ARG.	120.816	-	16.094	-	0	-	0	-
0	REALES	182.457	-	0	-	0	-	0	-
Total Pasivos Circulantes									
-	\$ NO REAJ.	128.878.566	-	85.184.964	-	16.166.968	-	54.458.254	-
-	US\$	64.191.081	-	90.081.862	-	95.104.675	-	403.672.125	-
-	\$ COL.	130.038.657	-	47.123.638	-	5.763.959	-	9.075.385	-
-	SOLES	25.608.357	-	45.315.579	-	5.114.717	-	28.041.425	-
-	\$ REAJ.	2.133.424	-	0	-	7.548.908	-	6.704.600	-
-	EURO	0	-	0	-	124.067	-	325.904.211	-
-	YEN	0	-	0	-	449.990	-	471.473	-
-	\$ ARG.	16.203.259	-	7.946.601	-	969.708	-	2.476.095	-
-	REALES	11.165.925	-	14.609.683	-	4.951	-	0	-
-	U.P.	0	-	0	-	597.299	-	1.206.026	-
-	LIBRA	0	-	0	-	433.476	-	441.737	-

30. Moneda Nacional y Extranjera

Pasivos largo plazo período actual 31-03-2004

RUBRO	MONEDA	1 A 3 AÑOS		3 A 5 AÑOS		5 A 10 AÑOS		MÁS DE 10 AÑOS	
		MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL
OBLIGACIONES CON BANCOS E INST. FINANCIERAS	\$ REAJ.	3.132.491	9,00%	796.028	9,00%	0	-	0	-
0	US\$	227.322.924	18,41%	46.887.314	19,18%	17.714.118	6,73%	2.157.445	10,34%
0	EURO	61.966	2,88%	0	-	0	-	0	-
0	YEN	224.920	0,89%	0	-	0	-	0	-
0	\$ ARG.	3.878.832	1,75%	1.939.416	1,75%	6.787.953	1,75%	0	-
0	\$ COL.	0	-	40.278.481	12,55%	0	-	0	-
0	REALES	4.158.818	17,50%	2.437.385	17,50%	0	-	0	-
0	LIBRA	216.313	5,31%	0	-	0	-	0	-
OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO (BONOS)	\$ REAJ.	100.924.920	6,00%	67.283.280	6,00%	84.842.080	6,00%	25.231.230	6,00%
0	US\$	141.774.300	7,50%	271.220.400	7,50%	493.128.000	7,50%	410.712.134	8,22%
0	\$ COL.	39.012.417	10,50%	0	-	71.978.368	10,50%	0	-
0	SOLES	49.868.478	4,50%	0	-	0	-	0	-
DOCUMENTOS POR PAGAR	US\$	40.558.695	7,42%	50.056.450	7,42%	27.544.639	7,42%	0	-
ACREEDORES VARIOS	\$ REAJ.	0	-	0	-	0	-	162.475	-
0	\$ NO REAJ.	768.311	-	0	-	0	-	-	-
0	US\$	5.423.286	-	0	-	0	-	9.293.686	-
0	OTRAS MONEDAS	0	-	0	-	0	-	0	-
DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR A EMPRESAS RELACIONADAS	\$ NO REAJ.	87.530	-	0	-	0	-	0	-
PROVISIONES	\$ NO REAJ.	525.935	-	547.032	-	1.218.625	-	4.342.284	-
0	US\$	0	-	3.084.835	-	0	-	0	-
0	\$ COL.	22.454.583	-	342.108	-	0	-	0	-
0	REALES	7.779.094	-	0	-	0	-	0	-
IMPUESTOS DIFERIDOS	\$ NO REAJ.	8.169.719	-	5.101.330	-	7.488.460	-	16.071.662	-
0	SOLES	10.522.857	-	0	-	0	-	0	-
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	\$ NO REAJ.	860.534	-	860.534	-	100.919	-	1.748.205	-
0	US\$	4.269.920	-	3.423.178	-	0	-	0	-
Total Pasivos a Largo Plazo									
-	\$ REAJ.	104.057.411	-	68.079.308	-	84.842.080	-	25.393.705	-
-	US\$	419.349.125	-	374.672.177	-	538.386.757	-	422.163.265	-
-	EURO	61.966	-	0	-	0	-	0	-
-	YEN	224.920	-	0	-	0	-	0	-
-	\$ ARG.	3.878.832	-	1.939.416	-	6.787.953	-	0	-
-	\$ COL.	61.467.000	-	40.620.589	-	71.978.368	-	0	-
-	REALES	11.937.912	-	2.437.385	-	0	-	0	-
-	LIBRA	216.313	-	0	-	0	-	0	-

30. Moneda Nacional y Extranjera

Pasivos largo plazo período actual 31-03-2004

RUBRO	MONEDA	1 A 3 AÑOS		3 A 5 AÑOS		5 A 10 AÑOS		MÁS DE 10 AÑOS	
		MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL
-	SOLES	60.391.335	-	0	-	0	-	0	-
-	\$ NO REAJ.	10.412.029	-	6.508.896	-	8.808.004	-	22.162.151	-
-	OTRAS MONEDAS	0	-	0	-	0	-	0	-

30. Moneda Nacional y Extranjera

Pasivos largo plazo período anterior 31-03-2003

RUBRO	MONEDA	1 A 3 AÑOS		3 A 5 AÑOS		5 A 10 AÑOS		MÁS DE 10 AÑOS	
		MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL
OBLIGACIONES CON BANCOS E INSTITUCIONES FINANCIERAS	\$ REAJ.	2.799.269	9,35%	2.593.855	9,35%	0	-	0	-
0	US\$	544.627.921	2,85%	58.563.871	2,75%	39.602.916	2,22%	4.778.670	3,32%
0	YEN	706.728	0,89%	0	-	0	-	0	-
0	EURO	195.449	3,38%	0	-	0	-	0	-
0	\$ ARG.	6.475.835	1,75%	4.317.223	1,75%	3.222.798	1,75%	0	-
0	\$ COL.	0	-	39.566.900	12,41%	0	-	0	-
0	REALES	3.034.342	28,00%	4.611.920	28,00%	0	-	0	-
0	U.P.	635.451	4,07%	0	-	0	-	0	-
0	LIBRA	660.367	4,50%	0	-	0	-	0	-
OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO (BONOS)	\$ REAJ.	100.701.600	6,20%	0	-	19.878.326	6,80%	117.747.864	6,00%
0	US\$	146.312.000	7,82%	336.517.600	7,60%	292.624.000	7,82%	341.124.233	7,96%
0	EURO	0	-	0	-	0	-	0	-
0	\$ COL.	32.705.122	12,56%	0	-	89.330.791	11,21%	0	-
0	SOLES	6.317.444	6,00%	0	-	0	-	0	-
DOCUMENTOS POR PAGAR	US\$	33.907.261	7,42%	66.687.710	7,42%	54.002.310	7,42%	0	-
ACREEDORES VARIOS	\$ REAJ.	0	-	0	-	0	-	162.115	-
0	\$ NO REAJ.	2.162.926	-	0	-	0	-	0	-
0	US\$	7.254.262	-	0	-	10.793.376	-	0	-
0	OTRAS MONEDAS	273	-	0	-	0	-	0	-
DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR A EMPRESAS RELACIONADAS	US\$	0	-	47.492.845	-	0	-	0	-
PROVISIONES	\$ REAJ.	1.103.983	-	0	-	0	-	0	-
0	\$ NO REAJ.	0	-	920.214	-	2.031.218	-	4.302.223	-
0	US\$	142.861	-	3.661.105	-	0	-	0	-
0	\$ COL.	20.103.269	-	0	-	0	-	0	-
0	REALES	7.542.411	-	0	-	0	-	0	-
IMPUESTOS DIFERIDOS	\$ NO REAJ.	6.984.730	-	2.060.741	-	6.119.471	-	18.418.263	-
0	SOLES	0	-	37.052.593	-	0	-	0	-
0	\$ ARG.	226.244	-	150.829	-	678.730	-	0	-
OTROS PASIVOS A LARGO PLAZO	\$ NO REAJ.	8.134.545	-	0	-	0	-	0	-
-	US\$	17.214.467	-	0	-	0	-	0	-
Total Pasivos a Largo Plazo									
-	\$ REAJ.	104.604.852	-	2.593.855	-	19.878.326	-	117.909.979	-
-	US\$	749.458.772	-	512.923.131	-	397.022.602	-	345.902.903	-
-	YEN	706.728	-	0	-	0	-	0	-
-	EURO	195.449	-	0	-	0	-	0	-
-	\$ ARG.	6.702.079	-	4.468.052	-	3.901.528	-	0	-
-	\$ COL.	52.808.391	-	39.566.900	-	89.330.791	-	0	-

30. Moneda Nacional y Extranjera

Pasivos largo plazo período anterior 31-03-2003

RUBRO	MONEDA	1 A 3 AÑOS		3 A 5 AÑOS		5 A 10 AÑOS		MÁS DE 10 AÑOS	
		MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL
-	REALES	10.576.753	-	4.611.920	-	0	-	0	-
-	U.P.	635.451	-	0	-	0	-	0	-
-	LIBRA	660.367	-	0	-	0	-	0	-
-	SOLES	6.317.444	-	37.052.593	-	0	-	0	-
-	\$ NO REAJ.	17.282.201	-	2.980.955	-	8.150.689	-	22.720.486	-
-	OTRAS MONEDAS	273	-	0	-	0	-	0	-

31. Sanciones

Durante el período, 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.

32. Hechos Posteriores

En el período comprendido entre el 1 de enero de 2004 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros no ha ocurrido ningún hecho significativo que pueda afectar la presentación de los mismos.

33. Medio Ambiente

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2004, la Sociedad, sus filiales nacionales y extranjeras han efectuado desembolsos por un valor de M\$ 971.805, los cuales corresponden principalmente a:

Gastos operativos: Correspondientes a estudios, monitoreos, seguimiento, análisis de laboratorios, los cuales son llevados a gastos del período M\$ 111.985. Compromiso y cooperación ambiental de Cachoeira Dourada S.A. equivalentes a M\$ 14.825

Inversiones relacionados con los siguientes proyectos, los cuales son activados M\$ 844.995:

- Central Ralco - Programa ambiental.
- Centrales Pehuenche, Loma Alta y Curillinque - Normalización de los sistemas de alcantarillado y agua potable.

34 - DEPOSITOS A PLAZO

El saldo de este rubro al cierre de cada período es el siguiente:
Detalle en planilla adjunta (depósitos a plazo).

Deposito a Plazo

R.U.T.	Institución emisora	Tasa de interés	Vencimientos	Saldos al 31 de Marzo	
				2004 M\$	2003 M\$
Extranjero	Banco BBM	-	-	-	1.394.908
Extranjero	Banco Bilbao Vizcaya	1,06%	01.04.2004	16.992.375	5.047.764
97.041.000-7	Banco Boston	0,80%	01.04.2004	486.964	-
Extranjero	Banco Bradesco	1,38%	01.04.2004	1.305.346	3.246.180
Extranjero	Banco Citibank N.A.	0,40%	01.04.2004	213.420	197.399
Extranjero	Banco Colpatría	2,10%	01.04.2004	1.654.526	-
Extranjero	Banco Continental	2,18%	01.04.2004	8.697.775	10.137.265
Extranjero	Banco de Crédito	1,80%	01.04.2004	2.154.426	1.884.704
Extranjero	Banco de Occidente	8,60%	01.04.2004	4.750.322	-
Extranjero	Banco Itau	-	-	-	23.964
Extranjero	Banco Nationale de Paris	-	-	-	76.592
Extranjero	Banco Pactual	1,39%	01.04.2004	3.767.114	2.917.978
Extranjero	Banco Río de la Plata	1,20%	01.04.2004	909.859	452.942
97.039.000-6	Banco Santander	1,35%	01.04.2004	3.201.715	3.482.297
Extranjero	Banco Santos	1,36%	01.04.2004	910.700	-
Extranjero	Banco Votorantim	1,39%	01.04.2004	1.031.991	1.759.946
Extranjero	Banco Wiese Sudameris	-	-	-	3.347.403
Extranjero	Bancolombia	4,48%	19.06.2004	6.038.852	-
Extranjero	Bank of America	0,56%	01.04.2004	4.449.853	8.299.566
Extranjero	Bonos de la Paz	1,10%	01.04.2004	982	-
Extranjero	CDT Otros	6,72%	01.04.2004	1.857	-
Extranjero	Citi trust	6,00%	01.04.2004	662	2.939
Extranjero	Citibank	1,06%	01.04.2004	35.249.940	24.411.209
Extranjero	Citibank New York	0,77%	01.04.2004	3.192.116	41.084.802
Extranjero	Citiliquit	0,95%	01.04.2004	3.166.089	-
Extranjero	Colcorp	8,40%	01.04.2004	941.526	-
Extranjero	Corfinsura	4,67%	01.04.2004	9.735.023	-
Extranjero	Corfivalle	3,45%	01.04.2004	6.661.731	-
Extranjero	Credifondos	-	-	-	4.413.299
Extranjero	Fam Fondo Ganadero	8,05%	01.04.2004	117.173	-
Extranjero	Fiduciaria del Valle	7,60%	01.04.2004	4.020.332	440.358
Extranjero	Fiducolombia	8,05%	01.04.2004	2.529.506	-
Extranjero	HSBC - Bamerindus	1,39%	01.04.2004	3.630.637	2.820.004
Extranjero	Interbank	-	-	-	4.313.349
Extranjero	Interbolsa	8,87%	01.04.2004	5.976.281	-
Extranjero	Interfondos-Dólares	-	-	-	731.559
Extranjero	Serfinco	8,05%	01.04.2004	97.218	-
Extranjero	Suvalor	8,30%	01.04.2004	8.025.665	-
	Total			139.911.976	120.486.427

ANÁLISIS RAZONADO

A) RESUMEN

La utilidad neta de ENDESA en el primer trimestre de 2004 alcanzó a M\$ 8.033.362, que se compara con la utilidad neta de M\$ 23.982.750 registrada en el primer trimestre de 2003. Este diferencial se explica en un 60 % por un menor resultado no operacional como consecuencia de provisiones tributarias y efectos cambiarios que no representan flujo de caja y menores ingresos provenientes de empresas coligadas. El 40% restante se atribuye a un menor resultado operacional de las empresas en Chile. Se registraron menores ingresos y mayores gastos operacionales en Chile como consecuencia de la baja tarifaria en pesos que afectó al SIC de 12,5 % a contar de abril de 2003, la que incluye la indexación automática derivada de la apreciación del peso chileno respecto al dólar y la menor hidraulicidad comparada con la presentada en el primer trimestre del año anterior, se tradujeron en un mayor despacho de generación térmica, elevando los costos variables de generación.

Los principales elementos relevantes que se pueden rescatar en este primer trimestre del año 2004 son los siguientes:

- La determinación de un precio de nudo en el SIC un 6,2 % mayor en pesos y un 18,8 % superior en dólares, que muestra el reconocimiento de la autoridad respecto al nuevo escenario eléctrico nacional derivado de la restricción del gas natural proveniente de Argentina, con un plan de obras más acorde con la realidad, claramente mejorará los niveles operacionales a partir del mes de mayo de este año.
- La importancia de estar incorporando en el Sistema Interconectado Central un proyecto hidroeléctrico de gran envergadura como es Ralco (570 MW), cuyo embalse está en proceso de llenado, y cuya puesta en servicio se espera que contribuya a paliar la situación derivada del recorte de suministro de gas de Argentina.
- Una política comercial consistente con el mix de generación de la compañía y las condiciones del mercado, privilegiando el no encontrarse sobre contratada bajo ningún escenario, y ser vendedora en el mercado spot.
- El haber vuelto a financiar pasivos que permitieron levantar todos los avales y restricciones concedidas el año anterior en el contexto del plan de fortalecimiento financiero de Endesa, y a tasas comparables con aquellas que mantenía la empresa con anterioridad, con lo que se consiguió un ahorro en gastos financieros de 5,7 millones de dólares anuales.
- Un resultado operacional de M\$ 89.728.935 al 31 de marzo de 2004, inferior al de marzo de 2003 por las razones antes señaladas, pero muy mejorado con respecto al del cuarto trimestre de 2003, en que alcanzó a M\$ 67.355.851, como asimismo muy mejorado en dólares de cada período, el cual muestra un incremento de un 9,7 % en marzo de 2004 con respecto a marzo de 2003.
- Una pérdida no operacional que alcanzó a M\$ 53.801.288 al 31 de marzo 2004, correspondiente principalmente a gastos financieros que disminuyeron levemente, pero con un aumento en los otros egresos netos fuera de explotación producto básicamente de menor resultado por boletín técnico N064 y menores ingresos provenientes de la inversión en la empresa relacionada CIEN.
- Una provisión de impuesto a la renta de M\$26.964.187, lo que equivalente a un alza de M\$5.782.383. Esta provisión, que afectó negativamente la utilidad final de la compañía, se debe a una mayor provisión de impuestos diferidos de nuestras filiales argentinas en el primer trimestre de 2004 explicada por la apreciación del peso argentino respecto al dólar en ese período.

El resultado de explotación del primer trimestre de 2004 de M\$ 89.728.935 es M\$ 7.374.280 menor al obtenido en el primer trimestre de 2003. Esta baja en el resultado de explotación se debe a la disminución de los resultados operacionales en Chile, que se redujeron en M\$ 12.961.258, compensado por el mejor resultado operacional de nuestras filiales en el extranjero, que aumentó en M\$ 5.586.976.

Analizado por ítem, los ingresos de explotación consolidados a marzo del año 2004 disminuyen levemente en un 1% con respecto al primer trimestre del año 2003, equivalente a M\$ 2.578.035, mientras que los gastos variables en combustibles aumentaron en M\$ 11.077.724, los costos por compras de energía se incrementaron en M\$ 3.521.103, considerando que Canutillar se encontraba operativa el primer trimestre de 2003 y los gastos en peaje y transporte de energía crecieron M\$ 3.866.288. Estos menores ingresos y mayores gastos fueron compensados principalmente por una menor depreciación y otros costos fijos, cuyas bajas alcanzaron M\$10.296.267 y M\$ 2.370.990 respectivamente.

En Chile, el resultado de explotación del primer trimestre de 2004 alcanzó a M\$ 33.281.522, disminuyendo en un 28,0 % con respecto al mismo período del año 2003, producto de una disminución de un 6,7% en los ingresos operacionales y un aumento de un 23,9% de los costos variables de explotación. Los ingresos disminuyen producto de la baja tarifaria como consecuencia de la apreciación del peso respecto al dólar, y los costos aumentan básicamente por los mayores costos por compras de

ANÁLISIS RAZONADO

energía y mayor generación térmica, en relación al primer trimestre de 2003 que presentó una alta hidrología.

En Argentina, el resultado de explotación del primer trimestre de 2004 alcanzó a M\$ 9.148.656, incrementándose en un 18,4 % respecto al registrado en el primer trimestre de 2003, en que llegó a M\$ 7.724.206. El mejor resultado en Argentina se debe al mejor resultado de Central Costanera. El mercado eléctrico argentino en el primer trimestre de este año se ha caracterizado por un mayor despacho térmico, debido a una menor hidrología y a un gran aumento de demanda. El crecimiento de la demanda acumulado al primer trimestre de 2004 alcanza el 9,8 %.

El resultado operacional proveniente de Central Costanera se incrementó en M\$ 1.734.341, alcanzando M\$ 9.452.299, como consecuencia de mayores ventas de energía colocadas en el mercado spot. Los bajos precios de la energía en el sur de Brasil, producto de la alta hidrología en esa zona, significaron una nula convocatoria de la línea de interconexión CIEN en el primer trimestre de 2004; sin embargo registró ingresos por concepto de ventas de potencia de acuerdo a lo establecido en los contratos vigentes. El resultado operacional proveniente de El Chocón registró una leve pérdida de M\$ 303.643, consecuente con la hidrología de la zona del Comahue durante el primer trimestre del año.

En Brasil, Cachoeira Dourada registró una pérdida operacional de M\$ 215.744 para el período enero-marzo de 2004, comparado con una utilidad de M\$ 3.794.853 durante el mismo período del año 2003. Si bien las ventas físicas alcanzan niveles superiores a los del primer trimestre del año 2003, las ventas monetarias disminuyen en un 32,9 %, equivalente a M\$ 3.367.496, porque Cachoeira, en una medida conservadora y al igual que durante el segundo semestre del año 2003, ha continuado facturando parcialmente a CELG en base a una decisión judicial provisional.

En Colombia, el resultado de explotación del primer trimestre de 2004 aumentó en 33,5 %, alcanzando a M\$ 29.466.863, producto de mejores resultados de Emgesa y Betania. Los ingresos por ventas de energía aumentaron en un 7,4% principalmente como consecuencia de la buena hidrología en la zona nororiente correspondiente a Emgesa, permitiendo además la reducción en los costos por compras de energía en el primer trimestre del año 2004 comparado con el período homólogo del año 2003. Cabe destacar el atractivo crecimiento de la demanda de energía en Colombia, que ha alcanzado un 4,4 % en el período enero-marzo de 2004.

En Perú, el resultado de explotación del primer trimestre de 2004 aumentó en 4,5 %, alcanzando M\$ 18.047.638. La baja hidraulicidad, que se tradujo en un mayor costo variable de generación por mayor despacho térmico y mayor costo por compras de energía, fue contrarrestada por mayores ingresos por ventas.

El resultado fuera de explotación del primer trimestre de 2004 alcanzó una pérdida de M\$ 53.801.288, comparado con los M\$ 42.455.322 negativos del primer trimestre de 2003. La mayor pérdida se explica principalmente por M\$ 6.180.851 de menor resultado neto por otros ingresos y egresos fuera de la explotación; por M\$ 4.082.296 de menor resultados netos en inversiones en empresas relacionadas; y por M\$ 2.066.065 de menor resultado por corrección monetaria.

En cuanto al menor resultado en inversiones en empresas relacionadas de M\$ 4.082.296, esto se explica básicamente por M\$ 4.989.691 de menores resultados netos devengados de nuestra coligada brasileña CIEN, en parte producto de la apreciación del peso chileno que afectó los resultados expresados en dólares. Asimismo, también le afectó la renegociación con Copel, que disminuyó los valores devengados al primer trimestre del año 2004 comparados con los del primer trimestre de 2003.

En cuanto a los otros ingresos y egresos fuera de explotación, la mayor perdida neta de M\$ 6.180.851 se explica casi en su totalidad por el ajuste por conversión Boletín Técnico N064 a nuestras filiales en el extranjero, debido a la menor depreciación, y en algunos casos apreciación de las monedas latinoamericanas con respecto al dólar en el primer trimestre de 2004, en comparación con el primer trimestre del año 2003 en que las economías latinoamericanas tuvieron una mayor depreciación de sus monedas.

En cuanto a los menores ingresos por corrección monetaria, éstos se explican por la menor inflación aplicable a los activos chilenos de la compañía en el presente trimestre.

ANÁLISIS RAZONADO

Proyecto Ralco

Respecto al proyecto Ralco, cuya puesta en marcha se prevé para el segundo semestre de 2004, éste alcanzó un avance en su construcción de 97,6 % al 31 de marzo de 2004, y la represa está actualmente acumulando agua por las fuertes precipitaciones habidas en la zona. Además los equipos han superado las primeras pruebas para su operación. Esto no hace más que reflejar el compromiso de ENDESA de contribuir con energía eficiente al desarrollo energético nacional.

Tarifas y Legislación en Chile

En cuanto a Chile, el precio monómico del Nudo Alto Jahuel, recientemente fijado por la autoridad en su proceso semestral de cálculo de tarifas reguladas, entregó un valor monómico para factor de carga de 74,4 % de 42,04 US\$ / Mwh, cifra que regirá hasta octubre de 2004. Si bien este valor significa un alza de 18,8 % respecto al valor anteriormente fijado en dólares, en términos de valor en moneda local ello representó un alza del orden de 6,2 %. Cabe señalar que producto de la apreciación del peso chileno con respecto al dólar las tarifas en moneda local venían disminuyendo desde abril de 2003, las que alcanzaron a bajar en un 12,5 % acumulado a febrero del presente y aplicables al primer trimestre de 2004.

Financiamiento

Durante el primer trimestre de 2004, la compañía suscribió un nuevo crédito sindicado con bancos por un total de US\$ 250 millones, a la tasa de libor más un spread de 1,15 %, lo que le permitió refinanciar deudas bancarias que estaban con condiciones menos atractivas, liberando a la empresa de avales de sus filiales Pehuenche y Pangue y de restricciones de endeudamiento e inversión.

A lo anterior podemos agregar la refinanciación de un crédito sindicado con BNP Paribas por un monto de US\$ 60,4 millones, en iguales condiciones que las antes mencionadas.

Las operaciones antes descritas permiten a la compañía un ahorro en gastos financieros en base anual de US\$ 5,7 millones.

Conclusión

En resumen, el primer trimestre del año 2004 ha sido un trimestre en que la compañía ha demostrado su gran fortaleza frente a situaciones que afectan gravemente al sector, con utilidades importantes y buenas proyecciones futuras, dada la madurez de las políticas comerciales y el mejoramiento financiero logrado, sin haber sacrificado su crecimiento.

B) RESULTADOS

Planilla excel adjunta.

Los estados de resultados consolidados de Endesa incorporan todas las filiales en Chile. Asimismo, incorporan las filiales argentinas Hidroeléctrica El Chocón S.A., Central Costanera S.A., las filiales colombianas Central Hidroeléctrica de Betania S.A. y EMGESA, la filial brasileña Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. y la filial peruana Edegel.

DESGLOSE DE INGRESOS Y COSTOS DE EXPLOTACIÓN:

Desglosado por segmentos geográficos. No existen líneas de negocio relevantes diferentes de la generación de energía. Al respecto, los desgloses de ingresos, costos y resultados de explotación por países son los siguientes:

Planilla excel adjunta.

RENTABILIDAD:

Planilla excel adjunta.

C) ANÁLISIS DEL BALANCE GENERAL

Planilla excel adjunta.

Resultados

(Miles de Pesos)	enero-dic.	enero-marzo	enero-marzo	Variac. %	Variac.
	2003	2003	2004	marzo	ABSOLUTA
				2004/2003	marzo 2004/2003
Ingresos de Explotación	915.679.991	245.907.556	243.329.521	(1,0 %)	(2.578.035)
Ventas Energía	886.053.326	234.551.251	236.781.296	1,0 %	2.230.045
Ventas Ss. Consult. y Trab.Tercerc	29.626.665	11.356.305	6.548.225	(42,3 %)	(4.808.080)
Costo de Explotación	(547.694.463)	(140.648.502)	(145.281.768)	(3,3 %)	(4.633.266)
Costos Variables	(312.610.356)	(71.625.126)	(89.140.761)	(24,5 %)	(17.515.635)
Combustible	(48.063.634)	(11.202.891)	(22.280.615)	(98,9 %)	(11.077.724)
Compras Energía y Potencia	(94.815.490)	(17.323.588)	(20.844.691)	(20,3 %)	(3.521.103)
Peaje y transporte de energía	(130.720.890)	(32.956.625)	(36.822.913)	(11,7 %)	(3.866.288)
Otros C.V.	(39.010.341)	(10.142.022)	(9.192.542)	9,4 %	949.480
Depreciación	(177.888.042)	(53.463.834)	(43.167.567)	19,3 %	10.296.267
Costos Fijos	(57.196.065)	(15.559.541)	(12.973.440)	16,6 %	2.586.101
Gastos de Adm. y Ventas	(31.167.186)	(8.155.837)	(8.318.818)	(2,0 %)	(162.981)
Resultado de Explotación	336.818.343	97.103.217	89.728.935	(7,6 %)	(7.374.282)
Ingresos Financieros	15.186.166	3.606.900	3.917.079	8,6 %	310.179
Utilidad Inv. empresas relacionadas	17.654.177	10.702.445	6.460.061	(39,6 %)	(4.242.384)
Otros Ingresos Fuera de Expl.	44.350.437	13.678.053	6.105.594	(55,4 %)	(7.572.459)
Pérdida Inv. Empresas Relac.	(371.313)	(173.003)	(12.915)	92,5 %	160.088
Amort. Menor Valor de Inversiones	(1.535.388)	(464.800)	(398.439)	14,3 %	66.361
Gastos Financieros	(203.115.489)	(51.590.734)	(51.195.752)	0,8 %	394.982
Otros Egresos Fuera de Expl.	(59.761.812)	(19.586.316)	(18.194.708)	7,1 %	1.391.608
Corrección Monetaria	572.055	1.726.348	(339.717)	(119,7 %)	(2.066.065)
Diferencia de Cambio	8.911.184	(354.215)	(142.491)	59,8 %	211.724
Resultado Fuera de Explotación	(178.109.984)	(42.455.322)	(53.801.288)	(26,7 %)	(11.345.966)
					-
Impuesto a la Renta	(27.241.193)	(21.181.804)	(26.964.187)	(27,3 %)	(5.782.383)
Itemes extraordinarios	-	-	-		-
Interés Minoritario	(69.238.512)	(14.047.718)	(5.231.857)	62,8 %	8.815.861
Amortización Mayor Valor de Inv.	15.511.603	4.564.377	4.301.759	(5,8 %)	(262.618)
					-
Utilidad (Pérdida) del Ejercicio	77.740.257	23.982.750	8.033.362	(66,5 %)	(15.949.388)
R.A.I.I.D.A.I.E (1)	557.361.790	166.328.776	142.995.555	(14,0 %)	(23.333.221)
Cobertura de gastos financieros (2)	2,74	3,22	2,79	(13,4 %)	(0,43)

(1) Corresponde a las siguientes partidas del estado de resultados: Resultado antes de Impuesto a la Renta e Itemes 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.

(MILES DE PESOS)	Ingresos Explotación		Costo Explotación		Gastos Adm. y Ventas		Resultado Operacional	
	enero - marzo	enero - marzo	enero - marzo	enero - marzo	enero - marzo	enero - marzo	enero - marzo	enero - marzo
	2003	2004	2003	2004	2003	2004	2003	2004
ARGENTINA	29.350.206	32.715.345	(21.138.577)	(22.929.322)	(487.423)	(637.367)	7.724.206	9.148.656
COLOMBIA	57.052.171	61.257.016	(33.779.053)	(30.877.249)	(1.196.102)	(912.904)	22.077.016	29.466.863
BRASIL	10.244.782	6.877.286	(6.078.158)	(6.762.635)	(371.771)	(330.395)	3.794.853	(215.744)
PERU	33.111.896	34.113.100	(13.726.978)	(14.013.736)	(2.120.556)	(2.051.726)	17.264.362	18.047.638
CHILE	116.140.501	100.366.774	(65.925.736)	(70.698.826)	(3.979.985)	(4.306.426)	46.242.700	33.201.522
TOTAL CONSOLIDADO	245.907.556	243.329.521	(140.648.502)	(145.281.768)	(8.155.837)	(8.318.818)	97.103.217	89.728.935

Indices	enero-dic. 2003	enero-marzo 2003	enero-marzo 2004	Variac. % marzo 2004/2003
Rentabilidad del patrimonio	5,32 %	1,64 %	0,54 %	(67,1 %)
Rentabilidad del activo	1,30 %	0,37 %	0,13 %	(64,9 %)
Rend. activos operacionales	6,51 %	1,74 %	1,74 %	0,0 %
Utilidad por acción (\$)	9,48	2,92	0,98	(66,5 %)
Retorno de dividendos	-	-	-	

(Miles de Pesos)				Variac. %	Var. Absoluta
	dic. 2003	marzo 2003	marzo 2004	marzo 2004/2003	marzo 2004/2003
Activos Circulantes	390.897.746	734.462.183	538.548.104	(26,7 %)	(195.914.079)
Activos Fijos	4.644.602.092	5.595.822.689	4.745.880.235	(15,2 %)	(849.942.454)
Otros Activos	402.509.323	327.338.785	292.094.421	(10,8 %)	(35.244.364)
Total Activos	5.438.009.161	6.657.623.657	5.576.522.760	(16,2 %)	(1.081.100.897)
Pasivos Circulantes	462.962.572	1.122.713.658	510.497.987	(54,5 %)	(612.215.671)
Pasivos a Largo Plazo	2.278.186.599	2.558.963.470	2.346.776.897	(8,3 %)	(212.186.573)
Interés Minoritario	1.211.654.295	1.512.635.485	1.233.953.023	(18,4 %)	(278.682.462)
Patrimonio	1.485.205.695	1.463.311.044	1.485.294.853	1,5 %	21.983.809
Total Pasivos	5.438.009.161	6.657.623.657	5.576.522.760	(16,2 %)	(1.081.100.897)

ANÁLISIS RAZONADO

La reducción de los activos circulantes a marzo de 2004 con respecto a marzo 2003 se explica principalmente por el traspaso del corto al largo plazo de cuentas por cobrar a la coligada Atacama Finance Co. La disminución de los activos fijos se debe a la venta de central Canutillar, ventas de líneas de transmisión en el norte de Chile y la desconsolidación de Infraestructura Dos Mil S.A. que aparecen en el balance de Marzo de 2003.

Los cambios en el pasivo de marzo de 2004 se explican principalmente por la disminución de los pasivos totales (corto plazo más largo plazo), asociados al pago del bono Yankee de Pehuenche por 170 millones de dólares el 1 de mayo de 2003, al pago del bono de Endesa Chile Overseas Co. (actualmente Endesa Chile Internacional) por € 400 millones el 24 de julio de 2003 y a la desconsolidación de la deuda de Infraestructura Dos Mil S.A. por aproximadamente 220 millones de dólares que se encontraban incorporados en el balance de marzo de 2003. También influye en forma muy importante la apreciación del peso con respecto al dólar, ya que los pasivos de la compañía son en su gran mayoría en dólares.

LIQUIDEZ Y ENDEUDAMIENTO

Planilla excel adjunta.

El índice de liquidez corriente a marzo de 2004 alcanza a 1,05, mostrando un mejoramiento de un 61,5 % con respecto a marzo del año anterior. Lo mismo ocurre con la razón ácida. El aumento en los índices de liquidez de la compañía se explica principalmente por los mayores niveles de caja en algunas filiales producto de un mejor desempeño, por fondos netos provenientes de la venta de activos, por el pago del bono de Pehuenche por 170 millones de dólares en el año 2003 y por el pago del bono de Endesa Chile Overseas Co. por € 400 millones en el año 2003, así como por la desconsolidación de la deuda de Infraestructura Dos Mil S.A. en ese mismo año.

La razón de endeudamiento, medida como Pasivo Exigible sobre Patrimonio, a diciembre de 2003 alcanzó a 1,92 veces, lo que significa una disminución del 23.8 % respecto a marzo del año anterior, que se explica principalmente por la desconsolidación de la deuda de Infraestructura Dos Mil S.A. por aproximadamente 220 millones de dólares. El leve incremento de las relaciones de pasivo sobre patrimonio e interés minoritario con respecto a diciembre se explican por puntuales tomas de pasivos de corto plazo para la terminación del proyecto Ralco, pero que desaparecerán en el corto plazo.

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, a contar del segundo trimestre de 1998 la aplicación de esta metodología se ha efectuado sobre estados financieros preparados conforme a la normativa establecida en el Boletín Técnico 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 N055 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.

(Indices)	Variac. %			
	dic. 2003	marzo 2003	marzo 2004	marzo 2004/2003
Liquidez corriente	0,84	0,65	1,05	61,5 %
Razón ácida	0,77	0,40	0,97	142,5 %
Pasivo exigible / Patrimonio	1,85	2,52	1,92	(23,8 %)
Pasivo Exigible / (Patrim. e Int. Min.)	1,02	1,24	1,05	(15,3 %)
% Deuda corto plazo	16,9	30,5	17,9	(41,4 %)
% Deuda largo plazo	83,1	69,5	82,1	18,2 %

ANÁLISIS RAZONADO

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.

D) PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS

Planilla excel adjunta.

Las actividades de operación generaron un flujo positivo de M\$ 53.947.312, lo que representa una disminución de un 46.6% respecto de marzo 2003. Este flujo está compuesto principalmente por una utilidad a marzo del 2004 de M\$ 8.033.362, más los cargos a los resultados que no representan flujos netos de efectivo por M\$ 47.411.717 aumentos de activos que afectan al flujo de efectivo por M\$ (41.718.562), aumentos de pasivos que afectan al flujo de efectivo por M\$ 40.230.555 y una utilidad por venta de activos de M\$ 9.760.

Los resultados que no representan flujos netos de efectivo por M\$ 47.411.717 incluyen principalmente depreciación por M\$ 43.384.603, utilidad devengada en inversiones en empresas relacionadas por M\$ (6.460.061), amortización neta mayor valor de Inversiones por M\$ (3.903.320) y otros cargos netos a resultado que no representan flujo de efectivo por M\$ 13.487.413.

Las actividades de financiamiento originaron un flujo negativo de M\$ 52.665.130, originado principalmente por un mayor pago de préstamos por M\$ 133.161.609, mayores pagos de obligaciones con el público por M\$ 13.211.934. . Lo anterior fue parcialmente compensado por menores pagos de dividendos por M\$ 1.194.593.

Las actividades de inversión generaron un flujo negativo de M\$ 7.237.648, los que se explican principalmente por M\$ 2.484.123 de ingresos por ventas de inversiones permanentes y activo fijo, por M\$ 15.836.942 de ingresos por recaudación de préstamos a empresas relacionadas y otros ingresos de inversión, ingresos que fueron compensados por M\$ 25.558.713 de incorporación de activos fijos correspondientes básicamente a la construcción de la central Ralco.

Flujos de Caja Provenientes del Exterior

Planilla excel adjunta.

E) VARIACIONES MÁS IMPORTANTES EN LOS MERCADOS EN QUE OPERA LA EMPRESA

ARGENTINA

• La falta del gas ha ocasionado un fuerte incremento en el costo de abastecimiento del sistema por el uso de combustibles líquidos. Las principales medidas que ha tomado el gobierno argentino han sido: retrasar los mantenimientos programados, como el de la central nuclear de Embalse, restringir la exportación de energía eléctrica a Uruguay, restringir las exportaciones de gas excedente (Res. 265 del 26 de marzo de 2004), importar energía de Brasil, negociar para la importación de gas natural de Bolivia e importar combustibles líquidos de Venezuela.

• Por medio del decreto PEN 181/04 se faculta a la Secretaría de Energía para realizar acuerdos con los productores de gas natural para establecer un sendero de recuperación de los precios en boca de pozo. La intención de las autoridades sería de llevar el precio a 1,0 US\$/MMBTU, que sería aproximadamente el 80% del valor pre crisis para el fin del año 2006. Para el caso de los grandes usuarios este valor se alcanzaría en julio de 2005.

• El decreto PEN 180/04 introducen cambios en las transacciones del gas natural con la creación de un mercado electrónico y de un fondo fiduciario para financiar inversiones en el sistema de transporte y distribución. Otra modificación establecida es la que obliga a los grandes consumidores dejar de comprar gas a las distribuidoras, obligándolas a hacerlo directamente con los productores.

• Con fecha 31 de marzo la Subsecretaría de Combustibles de Argentina publicó la Disposición N0 27 que establece el Programa de Racionalización de Exportaciones de

Flujo de Efectivo (Miles de Pesos)	enero-marzo 2003	enero-marzo 2004	Variación	% Var.
De la Operación	100.997.746	53.947.312	(47.050.434)	(46,6 %)
De Financiamiento	(12.314.965)	(52.665.130)	(40.350.165)	(327,7 %)
De Inversión	(53.479.734)	(7.237.648)	46.242.086	86,5 %
Flujo Neto del período	35.203.047	(5.955.466)	(41.158.513)	(116,9 %)
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente	157.374.873	162.796.184	5.421.311	3,4 %

Flujos de Caja Provenientes del Exterior

ACUMULADO A MARZO DE 2004					
Miles de Pesos	Dividendos	Red.Capital	Intereses	Amort. Intercomp.	Total
Argentina	-	-	1.941.133	11.733.000	13.674.133
Brasil	-	-	-	-	-
Colombia	-	-	8.856.238	-	8.856.238
Perú	-	-	-	-	-
Coligadas	-	4.805.758	3.110.921	3.802.599	11.719.279
Vehículos de Invers	-	559.087	54.517	-	613.604
Total	-	5.364.846	13.962.808	15.535.599	34.863.253

Las cifras en dólares han sido expresadas en pesos, utilizando el tipo de cambio de la fecha de transacción.

ANÁLISIS RAZONADO

Gas y del Uso de la Capacidad de Transporte. Al respecto restringe las exportaciones a los volúmenes exportados durante el año 2003.

- La resolución SE-0093/2004 estableció una diferenciación del precio de mercado por tipo de cliente. Para usuarios residenciales se mantuvo la tarifa, para los clientes medios se aplicó un alza en torno al 70% y para los grandes usuarios el alza fue cercana al 100%

BRASIL

- El Ministerio de Minas y Energía esta coordinando con su par Argentino la exportación de energía de Brasil hacia Argentina.
- A través de la resolución 040-2004 de la ANEEL se limita la potencia reconocida de las centrales térmicas del Noreste.

CHILE

- El 13 de marzo fue promulgada la ley Nº 19.940 (Ley Corta), que en sus aspectos principales:
 - ® modifica el régimen de transporte de electricidad
 - ® reduce del 10% al 5% la diferencia entre el precio regulado y los precios libres
 - ® permite que los clientes entre 500 kW y 2.000 kW puedan optar por ser clientes libres o regulados.
- La CNE envió el Informe final de Precios de Nudo que contempla un precio monómico en Alto Jahuel de 42,04 US\$/MWh.
- En marzo de 2004, el aumento de consumos de gas en Argentina y la falta de inversión en instalaciones para inyección de gas, motivó a la autoridad Argentina a disponer medidas que obligan a limitar exportaciones de gas a Chile.

COLOMBIA

- No hay hechos relevantes.

PERÚ

- El 31 de marzo finalizó la construcción de los 735 kilómetros del ducto que se ha tendido desde Camisea (Cusco) hasta Lurín (Lima). De esta manera, se estima que el Proyecto traerá el gas a Lima en agosto.
- Las distribuidoras Hidrandina, Electronoroeste (ENOSA) y Electro surmedio, de propiedad del Estado, presentan un déficit de contratos desde el mes de enero del presente año, por un total aproximado de 100 MW. En las transferencias del mes de enero y febrero, el COES prorrateó los retiros en función a los ingresos por potencia de los generadores del sistema.
- El 13 de abril se publicó el informe de fijación tarifaria para el período mayo-octubre del 2004, que establece un precio de energía en horas de punta de 11,49 centavos de soles / kWh, un precio de energía en horas fuera de punta de 7,71 centavos de soles / kWh y un precio de potencia de 16,09 soles de dólar / kWmes.

MERCADOS EN QUE PARTICIPA LA EMPRESA:

CHILE Y OTROS MERCADOS

Planilla excel adjunta.

2) MERCADO CHILENO

Planilla excel adjunta.

enero-marzo 2004 (Gwh)	Endesa	Pangue	Pehuenche	San Isidro	SIC	SING	ENDESA CONSOLIDADA
Total generación de energía	2.336,7	142,0	702,7	691,2	3.872,7	80,9	3.953,5
generación hidroeléctrica	1.870,1	142,0	702,7	-	2.714,9	-	2.714,9
Generación térmica	466,6	-	-	691,2	1.157,8	80,9	1.238,7
Compras de energía	1.454,6	136,6	-	8,0	278,8	140,3	419,1
compras a empresas relacionadas	1.183,8	136,6	-	-	1.320,4	-	1.320,4
compras a otros generadores	265,7	-	-	-	265,7	-	265,7
Compras al spot	5,1	-	-	8,0	13,1	140,3	153,4
Pérdidas y consumos propios	46,3	1,6	6,2	3,1	57,2	0,8	58,1
Total ventas de energía	3.745,0	277,0	696,6	696,1	4.094,2	220,3	4.314,5
Ventas a precios regulados	2.606,2	-	12,8	12,5	2.631,5	-	2.631,5
Ventas a precios no regulados	891,5	-	25,7	155,5	1.072,7	220,3	1.293,0
Ventas al mercado spot	110,6	-	247,2	32,2	390,0	-	390,0
Ventas a empresas relacionadas	136,6	277,0	410,9	495,9	1.320,4	-	1.320,4
Participación sobre las ventas (%)	44%	3%	8%	8%	48%	8%	38%

enero-marzo 2003 (Gwh)	Endesa	Pangue	Pehuenche	San Isidro	SIC	SING	ENDESA CONSOLIDADA
Total generación de energía	2.370,7	229,6	1.000,5	529,6	4.130,4	179,0	4.309,3
generación hidroeléctrica	2.314,4	229,6	1.000,5	-	3.544,5	-	3.544,5
Generación térmica	56,3	-	-	529,6	585,9	179,0	764,8
Compras de energía	931,3	85,8	-	102,1	310,1	57,9	368,0
compras a empresas relacionadas	809,1	-	-	-	809,1	-	809,1
compras a otros generadores	84,7	-	-	-	84,7	-	84,7
Compras al spot	37,5	85,8	-	102,1	225,4	57,9	283,3
Pérdidas y consumos propios	57,4	2,4	7,1	34,9	101,8	1,9	103,7
Total ventas de energía	3.244,6	313,0	993,4	596,7	4.338,7	235,1	4.573,7
Ventas a precios regulados	2.178,2	287,0	17,0	19,2	2.501,3	-	2.501,3
Ventas a precios no regulados	998,1	-	32,2	149,1	1.179,4	235,1	1.414,5
Ventas al mercado spot	68,3	26,1	529,0	34,6	657,9	-	657,9
Ventas a empresas relacionadas	-	-	415,2	393,9	809,1	-	809,1
Participación sobre las ventas (%)	41%	4%	13%	8%	55%	9%	43%

enero-marzo 2004 (GWh)	Chocón	Costanera	Betania	Emgesa	Cachoeira	Edegel	Chile
Total generación de energía	572,0	2.205,0	268,4	2.565,7	707,7	1.216,9	3.953,5
generación hidroeléctrica	572,0	-	268,4	2.545,4	707,7	1.169,2	2.714,9
Generación térmica	-	2.205,0	-	20,3	-	47,7	1.238,7
Compras de energía	32,0	12,0	61,5	797,3	195,6	35,8	419,1
compras a empresas relacionadas	-	-	-	-	-	-	1.320,4
compras a otros generadores	-	-	-	24,4	-	34,3	265,7
Compras al spot	32,0	12,0	61,5	772,9	195,6	1,6	153,4
Pérdidas y consumos propios	-	65,0	-	22,0	-	56,3	58,1
Total ventas de energía	604,0	2.152,0	330,2	3.341,4	903,4	1.196,5	4.314,5
Ventas a precios regulados	-	-	167,1	1.129,5	685,3	367,0	2.631,5
Ventas a precios no regulados	186,0	144,0	-	700,8	33,5	420,6	1.293,0
Ventas al mercado spot	418,0	2.008,0	163,1	1.511,1	184,6	408,8	390,0
Ventas a empresas relacionadas	-	-	-	-	-	-	1.320,4
Participación sobre las ventas (%)	3%	10%	2%	21%	1%	26%	38%

enero-marzo 2003 (GWh)	Chocón	Costanera	Betania	Emgesa	Cachoeira	Edegel	Chile
Total generación de energía	1.066,0	812,0	277,2	2.240,8	401,7	1.339,0	4.309,3
generación hidroeléctrica	1.066,0	-	277,2	2.137,0	401,7	1.332,5	3.544,5
Generación térmica	-	812,0	-	103,8	-	6,4	764,8
Compras de energía	87,0	105,0	49,3	656,0	355,8	-	368,0
compras a empresas relacionadas	-	-	-	132,8	-	-	809,1
compras a otros generadores	-	-	-	2,0	-	-	84,7
Compras al spot	87,0	105,0	49,3	521,2	355,8	-	283,3
Pérdidas y consumos propios	-	34,0	-	22,1	-	61,3	103,7
Total ventas de energía	1.153,0	883,0	326,1	2.874,8	757,5	1.311,6	4.573,7
Ventas a precios regulados	-	-	89,5	1.091,9	757,5	329,7	2.501,3
Ventas a precios no regulados	119,0	149,0	-	588,3	-	405,4	1.414,5
Ventas al mercado spot	1.034,0	734,0	103,8	1.194,6	-	576,5	657,9
Ventas a empresas relacionadas	-	-	132,8	-	-	-	809,1
Participación sobre las ventas (%)	6%	5%	2%	17%	1%	26%	43%

ANÁLISIS RAZONADO

F. ANÁLISIS DE RIESGO DE MERCADO

ARGENTINA

- Riesgo hidrológico: Durante los meses de febrero y marzo del año 2004 los aportes hidrológicos se encontraron por debajo de la media histórica, por lo que el despacho de las centrales térmicas fue superior en 58% con respecto a lo despachado durante el mismo período del año 2003. Pese a lo anterior, el aumento en el precio de mercado fue sólo de 2 US\$/MWh (debido a la vigencia de la res 240/03), lo cual representa un incremento del 18% con respecto a los valores del año 2003.
- Precio de los combustibles: Los precios de gas natural continúan pesificados. El bajo precio del gas ha redundado en un crecimiento brusco de la demanda del mismo, lo que sumado a una falta de inversiones en producción y transporte han generado una crisis por escasez del energético. Sin embargo, el gobierno dispuso medidas para priorizar las restricciones a los contratos de exportación, resguardando el suministro del mercado interno. De todos modos, se espera un aumento de los días de corte en el invierno para los ciclos combinados del área de Buenos Aires, la que deberá ser suplida con combustibles líquidos.
- Variación de demanda: La demanda se incrementó en 9,8% durante el primer trimestre del año 2004. La exportación a Brasil se mantiene en cero desde febrero de 2002.

BRASIL

- Riesgo hidrológico: El agua embalsada a 31 de marzo de 2004 es ligeramente inferior al presentado a la misma fecha del año anterior. El sistema Sur es el que presenta mayor diferencia con un 20% menos.
- Precio de los combustibles: No es relevante el precio de los combustibles.

CHILE

- Riesgo hidrológico: La probabilidad de excedencia acumulada a 31 de marzo de 2004 fue de 81%, que representa una hidrología normal-seca. Respecto al año hidrológico abril 2004 - marzo 2005, no hay razones para suponer que sea año seco. La situación a fines de abril de la temperatura superficial del pacífico no es la propia de un año seco y los pronósticos internacionales tampoco prevén condiciones del efecto niña.
- Riesgo de combustibles: Debido a la escasez de gas registrada en Argentina, dicha autoridad restringió las exportaciones de gas a Chile, limitándolas a los consumos realizados durante el 2003. Estas limitaciones impactarán el normal despacho de las centrales de ciclo combinado, debiendo reemplazar el faltante por combustibles líquidos, elevando los costos del sistema. Respecto al precio del diesel y carbón, en los últimos meses estos han experimentado un alza en los mercados internacionales.

COLOMBIA

- Riesgo hidrológico: El nivel de contratación de las empresas del grupo hace que la exposición al riesgo hidrológico sea relativamente baja. Los aportes del SIN durante el primer trimestre del 2004 fue de 90%.
- 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.
- Riesgo devaluación: Una devaluación afectaría el ingreso por contratos, ya que la tarifa de estos contratos es monómica y está firmada en Col\$. Los ingresos por ventas en bolsa podrían verse afectados si los agentes generadores no incorporan en sus ofertas el valor de la devaluación.

PERÚ

- Riesgo hidrológico: : El grupo Endesa es vendedor neto en el spot, por lo que el riesgo frente a condiciones hidrológicas secas es bajo. El volumen total embalsado en lagunas y reservorios al 31 de marzo alcanzó los 152.7 MMm3, lo cual representa el 54 % de la capacidad total.
- 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 que los precios de energía en el sistema se ven afectados. El grupo Endesa es vendedor neto en el spot, por lo que el aumento en el precio de los combustibles no representa un gran riesgo.

ANÁLISIS RAZONADO

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 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. En el caso de Argentina, una porción importante de los ingresos proviene de la exportación de energía a Brasil que está indexada al dólar, lo que reduce la exposición al riesgo cambiario en este país.

Sin perjuicio de esta cobertura natural al tipo de cambio, la compañía en un escenario de alta volatilidad del dólar ha continuado con su política de cubrir parcialmente sus pasivos en dólares, con el objeto de atenuar las fluctuaciones que generan en los resultados las variaciones en el tipo de cambio. Es política de la empresa mantener un nivel de cobertura dólar-peso en un nivel entre el 70 % y el 85 % del descalce contable del balance consolidado.

Al 31 de marzo de 2004, la empresa en términos consolidados tiene cubierto en Chile, mediante contratos forwards dólar-peso, un monto de US\$ 103 millones, comparado con US\$ 361 millones a igual fecha del año anterior. La variación se debe a la disminución del descalce contable debido principalmente a la reducción del pasivo en dólares.

En términos de riesgo de tasa de interés, la compañía tiene una relación de deuda en tasa fija y tasa variable de aproximadamente 95 % / 5 % fijo / variable al 31 de marzo de 2004. El porcentaje de deuda en tasa fija ha aumentado si se compara con la relación 70 % / 30 % a igual fecha del año anterior debido al bajo nivel de las tasas de interés de mercado que han permitido fijar la deuda a tipos de interés más atractivos.

Planilla excel adjunta.

Con respecto a los ingresos de explotación, Cachoeira Dourada (en Brasil) no tiene tarifas indexadas al dólar, por lo que sus ingresos están en Reales indexados a la inflación local. Por otra parte, los contratos de El Chocón, aunque están expresados en dólares, en la actualidad están siendo pagados en pesos Argentinos. En el caso de Costanera, gran parte de sus ingresos provienen de exportaciones a Brasil, contratos que se encuentran indexados al dólar. En Colombia los contratos son al spot y a corto plazo en pesos colombianos, sin embargo las renovaciones de contratos y el spot siguen en gran medida la fluctuación de cambio del dólar. En Chile y Perú, el proceso tarifario y los contratos se encuentran indexados a los cambios del dólar.

Planilla excel adjunta.

Los costos de explotación resultan menores en todos los países, con excepción de Chile y Perú. El incremento en Chile, Perú y Costanera en Argentina se explica principalmente por las mayores compras y transporte de energía producto del incremento en las ventas físicas.

(MILES DE PESOS)	Ingresos Explotación			
	enero - marzo 2003	% Ingresos 2003	enero - marzo 2004	% Ingresos 2004
CHOCÓN (ARGENTINA)	8.216.169	3,3%	5.651.247	2,3%
COSTANERA (ARGENTINA)	21.134.037	8,6%	27.064.098	11,1%
BETANIA (COLOMBIA)	5.770.546	2,3%	5.389.311	2,2%
EMGESA (COLOMBIA)	51.281.625	20,9%	55.867.705	23,0%
CACHOEIRA (BRASIL)	10.244.782	4,2%	6.877.286	2,8%
EDEGEL (PERÚ)	33.111.896	13,5%	34.113.100	14,0%
NACIONAL (*)	116.148.501	47,2%	108.366.774	44,5%
TOTAL CONSOLIDADO	245.907.556	100,0%	243.329.521	100,0%

(MILES DE PESOS)	Costo Explotación			
	enero - marzo 2003	% Costos 2003	enero - marzo 2004	% Costos 2004
CHOCÓN (ARGENTINA)	8.066.332	3,3%	5.828.526	2,4%
COSTANERA (ARGENTINA)	13.072.245	5,3%	17.100.796	7,0%
BETANIA (COLOMBIA)	4.880.238	2,0%	3.288.547	1,4%
EMGESA (COLOMBIA)	28.898.815	11,8%	27.588.702	11,3%
CACHOEIRA (BRASIL)	6.078.158	2,5%	6.762.635	2,8%
EDEGEL (PERÚ)	13.726.978	5,6%	14.013.736	5,8%
NACIONAL (*)	65.925.736	26,8%	70.698.826	29,1%
TOTAL CONSOLIDADO	140.648.502	100,0%	145.281.768	100,0%

HECHOS RELEVANTES

ENDESA

Con fecha 4 de Febrero de 2004, se informa como un hecho esencial, que con esta fecha Empresa Nacional de Electricidad S.A., actuando a través de su Agencia, y Citibank N.A. actuando a través de su International Banking Facility, Caja Madrid, Caja Madrid Miami Agency, The Bank of Tokyo-Mitsubishi Ltd., Banco Bilbao Vizcaya Argentaria S.A. (BBVA) y el Banco Santander Central Hispano, han suscrito un crédito sindicado por US\$ 250.000.000 a 3,5 años plazo con amortización al vencimiento y un Spread sobre Libor del 1,15%. Esto permitirá a la Compañía un ahorro en gastos financieros de aproximadamente US\$ 5.000.000 (cinco millones de dólares de los Estados Unidos de América) por año.

Los recursos obtenidos de este crédito serán íntegramente utilizados para el refinamiento del remanente del crédito sindicado suscrito por la Compañía en mayo de 2003. De esta forma, la Compañía libera las garantías personales otorgadas por Empresa Eléctrica Pangue S.A., Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. y Compañía Eléctrica Tarapacá S.A. asociadas al crédito anterior, así como las restricciones de endeudamiento e inversión.

Este refinamiento es parte de una nueva etapa en la cual la Compañía busca optimizar su coste financiero y mejorar su perfil de vencimientos, luego de la exitosa ejecución del Plan de Fortalecimiento Financiero del año 2003.

Con fecha 27 de Febrero de 2004, se informa como un hecho relevante que el Directorio de la Compañía en sesión ordinaria celebrada el día de ayer, acordó en cumplimiento de la política de dividendos correspondiente al ejercicio 2003, el proponer a la junta ordinaria de accionistas de Endesa, a celebrarse el día 26 de Marzo de 2004, el reparto de un dividendo definitivo ascendente a la cantidad de \$2,30 (dos pesos y treinta centavos) por acción, el cual, de ser aprobado por la referida junta, será pagado a contar del día 5 de Abril de 2004.

Con fecha 26 de Marzo de 2004, se celebró la Junta Ordinaria de Accionistas la cual tuvo por objeto conocer y pronunciarse sobre las siguientes materias:

Aprobación de la Memoria, Balance, Estados Financieros, Informe de los Auditores Externos e Inspectores de Cuentas correspondientes al ejercicio finalizado al 31 de Diciembre de 2003;

Distribución de Utilidades y reparto de dividendos;

Exposición respecto de la política de dividendos de la sociedad e información sobre los procedimientos a ser utilizados en la distribución de dividendos;

Política de inversiones y financiamiento propuesta por el directorio;

Elección del directorio de la sociedad;

Fijación de la remuneración del directorio;

Fijación de la remuneración del Comité de Directores y determinación de su presupuesto;

Informe del Comité de Directores;

Designación de Auditores Externos;

Elección de dos Inspectores de Cuentas Titulares y dos suplentes y determinación de su remuneración;

Otras materias de interés social y de competencia de la Junta e información sobre las operaciones a que se refiere el artículo 44 de la Ley N° 18.046;

HECHOS RELEVANTES

De acuerdo a lo indicado en el punto 5. de la Junta Ordinaria de Accionistas, se eligió el nuevo directorio de la sociedad, el cual quedó conformado por las siguientes personas:

Jaime Bauzá Bauzá
Ignacio Blanco Fernández
Enrique García Alvarez
Antonio Pareja Molina
Luis Rivera Novo
Andrés Regué Godall
Carlos Torres Vila
Antonio Tuset Jorrat
Leonidas Vial Echeverría

En sesión extraordinaria de directorio, celebrada con la misma fecha, el directorio acordó designar como Presidente del Directorio y de la sociedad al señor Luis Rivera Novo y como Vicepresidente al señor Antonio Pareja Molina.

En la misma sesión, se acordó designar como miembros del Comité de Directores a los señores Luis Rivera Novo, Jaime Bauzá Bauzá y Antonio Tuset Jorrat.

PEHUENCHE

Con fecha 25 de Marzo de 2004, se celebró la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, en la cual se aprobó el Balance General correspondiente al ejercicio finalizado al 31 de Diciembre de 2003.

En esa oportunidad la Junta aprobó la proposición del Directorio de la Sociedad de pagar un dividendo definitivo del ejercicio 2003, que representa un dividendo total a pagar de \$28,856119 por acción, dicho dividendo se pagará a partir del día 14 de Abril de 2004.