

Índice de Estados Financieros

Memoria Anual 1999

	Página
Estados Financieros Individuales	89
Análisis Razonado de Endesa Individual	120
Estados Financieros Consolidados	125
Análisis Razonado de Estados Financieros Consolidados	162
Estados Financieros Resumidos Empresas Filiales	167
Suscripción de la Memoria	171



ESTADOS FINANCIEROS
ENDESA INDIVIDUAL - RESUMIDOS





INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los señores Accionistas de
Empresa Nacional de Electricidad S.A.

Hemos auditado los balances generales de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de diciembre de 1999 y 1998 y los correspondientes estados de resultados y de flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas) es responsabilidad de la administración de Empresa Nacional de Electricidad S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros, basada en las auditorías que efectuamos. No hemos auditado los estados financieros de 1999 de las filiales directas Endesa Argentina S.A., Hidroelectricidad S.A., ni de la filial indirecta Endesa Colombia S.A.; tampoco hemos auditado los estados financieros de las coligadas Nopel Ltda., Gasoducto Cuenca Noroeste Ltda., Gasoducto Atacama Ltda. y Distrilec. La inversión directa e indirecta de la Sociedad en estas empresas representa un 7,03% del total de su activo. Dichos estados financieros fueron auditados por otros auditores cuyos informes nos han sido proporcionados. Nuestra opinión aquí expresada en lo que se refiere a los importes correspondientes a dichas empresas, está basada únicamente en tales informes.

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad de que los estados financieros están exentos de errores significativos. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los importes e informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría también comprende una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la administración de la Sociedad, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

Los mencionados estados financieros han sido preparados para reflejar la situación financiera individual de Empresa Nacional de Electricidad S.A., a base de los criterios descritos en Nota 2a, antes de proceder a la consolidación de los estados financieros de las filiales detalladas en la Nota 13. En consecuencia, para su adecuada interpretación, estos estados financieros individuales deben ser leídos y analizados en conjunto con los estados financieros consolidados de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales, los que son requeridos por los principios de contabilidad generalmente aceptados.

En nuestra opinión, basada en nuestras auditorías y en los informes de otros auditores relativos al año 1999, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de diciembre de 1999 y 1998, y los resultados de sus operaciones y el flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas, de conformidad con los principios descritos en Nota 2.

Las notas a los estados financieros adjuntos corresponden a una versión simplificada de aquellas incluidas en los estados financieros de la Sociedad que han sido remitidos a la Superintendencia de Valores y Seguros, sobre los cuales hemos emitido nuestro informe con esta misma fecha, y que incluyen información adicional requerida por la Superintendencia de Valores y Seguros que no resulta imprescindible para una adecuada interpretación de los mismos.

Deloitte & Touche

Febrero 9, 2000

Edgardo Hernández G.

BALANCE GENERAL INDIVIDUAL

Al 31 de diciembre de 1999 y 1998

ACTIVOS	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
ACTIVO CIRCULANTE:		
Disponible	1.034.488	26.678
Depósitos a plazo	100.735	1.655.762
Valores negociables	3.178	9.453.907
Deudores por ventas	15.088.034	13.455.879
Documentos por cobrar	235.105	-
Deudores varios	15.577.935	12.267.193
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	93.303.464	113.601.585
Existencias	4.300.199	2.612.369
Impuestos por recuperar	42.111.247	8.163.513
Gastos pagados por anticipado	1.388.610	1.472.144
Otros activos circulantes	3.940.681	2.994.241
Total activo circulante	177.083.676	165.703.271
ACTIVO FIJO:		
Terrenos	17.892.943	18.974.467
Construcciones y obras de infraestructura	1.236.254.804	1.097.671.606
Maquinarias y equipos	567.411.444	592.493.769
Mayor valor por retasación técnica activo fijo	6.675.586	6.959.486
Otros activos fijos	3.877.822	7.920.893
Subtotal	1.832.112.599	1.724.020.221
Menos: depreciación acumulada	(866.665.093)	(835.867.463)
Total activo fijo neto	965.447.506	888.152.758
OTROS ACTIVOS:		
Inversiones en empresas relacionadas	768.126.548	739.149.554
Inversiones en otras sociedades	1.828.210	1.790.757
Deudores a largo plazo	4.954.411	6.064.120
Documentos y cuentas por cobrar empresas relacionadas	699.596.711	497.244.102
Otros	24.415.062	24.492.893
Total otros activos	1.498.920.942	1.268.741.426
TOTAL ACTIVO	2.641.452.124	2.322.597.455

Las notas N° 1 a la 19 forman parte integral de estos estados financieros

PASIVOS	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
PASIVO CIRCULANTE:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras:		
A corto plazo	29.527.673	2.589.326
A largo plazo, porción circulante	17.908.960	26.724.765
Obligaciones con el público (bonos), porción corto plazo	45.294.013	40.285.774
Obligaciones con otras instituciones	5.384.260	3.406.143
Cuentas por pagar	9.166.967	23.644.975
Acreedores varios	28.162.119	43.070.982
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	157.023.148	40.047.885
Provisiones	2.583.400	1.372.418
Retenciones	1.765.762	252.434
Otros pasivos circulantes	131.167	196.209
Total pasivo circulante	296.947.469	181.590.911
PASIVO A LARGO PLAZO:		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	242.749.827	165.877.184
Obligaciones con el público (bonos)	803.323.340	564.948.145
Obligaciones con otras instituciones	14.750.213	16.053.418
Acreedores varios	920.923	49.771.523
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	131.516.281	9.983.421
Provisiones	5.214.014	2.313.582
Otros pasivos a largo plazo	11.622.651	5.084.094
Total pasivo a largo plazo	1.210.097.249	814.031.367
PATRIMONIO :		
Capital pagado: 8.201.754.580 acciones.	935.202.208	935.202.208
Sobreprecio en venta de acciones propias	183.451.520	183.451.520
Otras reservas	54.154.505	47.149.023
Total capital y reservas	1.172.808.233	1.165.802.751
Déficit acumulado período desarrollo de filiales	(5.746.291)	(3.610.481)
Utilidades (pérdida) retenidas:		
Utilidades acumuladas	144.079.252	118.431.408
Utilidad (Pérdida) del año	(176.733.788)	46.351.499
Total utilidades (pérdida) retenidas	(32.654.536)	164.782.907
Total patrimonio	1.134.407.406	1.326.975.177
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	2.641.452.124	2.322.597.455

Las notas N° 1 a la 19 forman parte integral de estos estados financieros

ESTADO DE RESULTADOS INDIVIDUAL

1° de Enero al 31 de Diciembre de 1999 y 1998

	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
RESULTADOS OPERACIONALES:		
Ingresos de explotación	224.394.409	214.781.133
Costos de explotación	(274.660.094)	(156.214.192)
Margen de explotación	(50.265.685)	58.566.941
Gastos de administración y ventas	(19.626.258)	(15.077.449)
Resultado operacional	(69.891.943)	43.489.492
RESULTADOS NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros	31.026.892	29.306.861
Utilidad inversión empresas relacionadas	35.708.221	66.922.361
Otros ingresos fuera de la explotación	15.857.069	4.313.895
Pérdida inversión en empresas relacionadas	(48.261.352)	(15.884.299)
Gastos financieros	(81.407.224)	(62.987.238)
Otros egresos fuera de la explotación	(30.711.000)	(11.484.868)
Corrección monetaria	(28.986.008)	(6.401.729)
Resultado no operacional	(106.773.402)	3.784.983
Resultado antes de impuesto a la renta	(176.665.345)	47.274.475
Impuesto a la renta	(68.443)	(922.976)
UTILIDAD (PERDIDA) DEL AÑO	(176.733.788)	46.351.499

Las notas Nº 1 a la 19 forman parte integral de estos estados financieros

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO INDIVIDUAL

1° de Enero al 31 de Diciembre de 1999 y 1998

	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE OPERACIÓN:		
Utilidad (Pérdida) neta del ejercicio	(176.733.788)	46.351.499
Ajustes que concilian la utilidad neta con el efectivo neto provisto por actividades de operación:		
Depreciación del ejercicio	33.939.432	38.414.036
Amortización del ejercicio	11.273.295	1.251.579
Pérdida (Utilidad) en venta de activos fijos (Utilidad) reconocida por inversión permanente en empresas relacionadas	3.933.189	(2.852.952)
Corrección monetaria neta	12.553.131	(51.038.062)
Dividendos percibidos	28.986.008	6.401.729
Otros recursos operacionales	25.437.835	38.518.202
	(2.020.523)	129.426
Cambios en activos y pasivos de operaciones:		
Disminución (Aumento) en valores negociables	9.432.161	18.453.472
Disminución (Aumento) en deudores por ventas y deudores varios (Aumento) en cuentas por cobrar a empresas relacionadas	(7.341.774)	2.480.083
Disminución (Aumento) de existencias	(30.903.190)	(45.602.880)
Disminución (Aumento) de otros activos circulantes	(1.761.418)	2.303.730
Aumento (Disminución) en dividendos por pagar	(35.733.384)	1.296.710
Aumento (Disminución) en ctas y documentos por pagar	67.648	(8.760.016)
Aumento (Disminución) en cuentas por pagar a empresas relacionadas	(13.646.600)	25.531.919
Aumento (Disminución) en provisiones y retenciones (Disminución) en otros pasivos circulantes	126.061.208	2.208.953
	1.902.266	(1.446.856)
	(13.244.877)	42.622.864
Flujo neto provisto por actividades de operación	(27.799.381)	116.263.436
FLUJO DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Ventas de activos fijos	--	2.421.002
Recaudación de otros préstamos a empresas relacionadas	54.030.951	3.613.857
Otros ingresos de inversión	--	188.056
Incorporación de activos fijos	(52.650.915)	(2.347.407)
Inversiones permanentes en otras empresas	(48.990.912)	(74.808.054)
Otros préstamos a empresas relacionadas	(213.363.524)	(15.966.358)
Otros flujos por actividades de inversión	(16.729.274)	(11.819.344)
Flujo neto (usado) por actividades de inversión	(277.703.674)	(98.718.248)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO, CONTINUACIÓN

1° de Enero al 31 de Diciembre de 1999 y 1998

	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
FLUJOS DE EFECTIVO POR ACTIVIDADES FINANCIERAS:		
Obtención de préstamos	256.918.233	91.514.019
Obligaciones con el público	212.028.000	193.877.064
Otras fuentes de financiamiento	62.913.604	-
Préstamos documentados de empresas relacionadas	231.544.208	134.414.363
Dividendos pagados	(17.199.522)	(40.409.572)
Pago de préstamos	(149.898.613)	(361.078.375)
Pago obligaciones con el público	(99.688.255)	(42.649.842)
Pago de préstamos document. de empresas relacionadas	(41.252.193)	-
Otros desembolsos por actividades financieras	(150.750.883)	-
Flujo neto originado por actividades financieras	304.614.579	(24.332.343)
(Disminución) neta del efectivo y equivalentes	(888.476)	(6.787.155)
Efecto de la inflación sobre el efectivo y efectivo equivalente	341.259	120.986
Variación neta del efectivo y efectivo equivalente	(547.217)	(6.666.169)
Efectivo y equivalentes al inicio del ejercicio	1.682.440	8.348.609
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL EJERCICIO	1.135.223	1.682.440

Las notas N° 1 a la 19 forman parte integral de estos estados financieros

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUALES

Por los ejercicios 1 de enero al 31 de diciembre de 1999 y 1998
(cifras en miles de pesos)

Estas notas explicativas presentan a juicio de la Administración, información suficiente, pero menos detallada que la información contenida en las notas explicativas que forman parte de los estados financieros que fueron remitidos a la Superintendencia de Valores y Seguros y a la Bolsa de Valores, donde se encuentran a disposición del público en general.

Dichos antecedentes podrán también ser consultados en las oficinas de la Sociedad durante los 15 días anteriores a la junta de Accionistas.

Los auditores externos han certificado que los estados financieros aquí presentados no merecen una opinión distinta de aquella emitida respecto de los estados financieros remitidos a la Superintendencia de Valores y Seguros y a la Bolsa de Valores.

1 INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO DE VALORES

Empresa Nacional de Electricidad S.A. - ENDESA - es una sociedad anónima abierta y como tal se encuentra inscrita, con fecha 18 de agosto de 1982, en el Registro de Valores bajo el N° 0114 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).

2 CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

95

A) GENERAL

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

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

B) PERÍODO CUBIERTO POR LOS ESTADOS FINANCIEROS

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

C) CORRECCIÓN MONETARIA

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

Las actualizaciones se han efectuado sobre la base de los índices oficiales del Instituto Nacional de Estadísticas, que indican una variación para 1999, calculado con un mes de desfase, de un 2,6% (4,3% en 1998).

Los activos y pasivos pactados en Unidades de Fomento (UF) han sido ajustados a su valor de cierre de \$ 15.066,96 (\$14.685,39 en 1998).

Los estados financieros de 1998 han sido ajustados en un 2,6% para efectos de permitir la comparación con los estados financieros del presente ejercicio.

D) BASES DE CONVERSIÓN

Los activos y pasivos en moneda extranjera han sido convertidos a pesos, a las tasas de cambio vigentes al 31 de diciembre de 1999 y 1998, según las siguientes equivalencias:

	Unidades por dólar		Tasa de cambio en \$	
	31.12.99	31.12.98	31.12.99	31.12.98
Dólar estadounidense observado	1.00	1.00	530.07	472,41
Franco suizo	1.58	1.38	331.79	341,56
Franco francés	6.52	5.61	81.24	84,15
Libra esterlina	0.62	0.60	855.92	785,00
Lira italiana	1.893,11	1.687,18	0.28	0,28
Marco alemán	1.95	1.68	272.47	280,91
Yen japonés	102.53	114.86	5.17	4,11
Unidad de cuenta prést. BID (*)	0.65	0.64	819.34	732,86
Unidad de Pool prést. BIRF(**)	0.000074	0.000074	7.135.091,92	6.421.143,86

(*) 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.

E) DEPÓSITOS A PLAZO Y VALORES NEGOCIABLES

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

Los valores negociables corresponden a inversiones en instrumentos de renta fija, de fácil liquidación, que se presentan al costo más reajustes e intereses devengados.

F) ESTIMACIÓN DEUDAS INCOBRABLES

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

G) EXISTENCIAS

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

H) OTROS ACTIVOS CIRCULANTES

Dentro de este rubro se incluyen básicamente materiales generales y garantías para operaciones de mercado de futuro y opciones, las que se encuentran vigentes y valorizadas al precio de cierre de cada ejercicio

I) ACTIVO FIJO

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

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

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

Las depreciaciones de los bienes del activo fijo han sido calculadas sobre la base del método lineal, considerando su vida útil estimada y un valor residual del 5% para aquellos bienes totalmente depreciados que se mantienen en uso.

J) INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan a su Valor Patrimonial Proporcional (V.P.P.) determinado al cierre de cada ejercicio. Esta metodología de valorización incluye el reconocimiento de la participación en resultados sobre base devengada (Nota 9).

Las inversiones en sociedades en el exterior han sido valorizadas de acuerdo a las disposiciones del Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G (Nota 9).

K) INVERSIÓN EN OTRAS SOCIEDADES

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

L) INTANGIBLES

A contar del ejercicio 1998 se ha implementado la aplicación del Boletín Técnico N° 55 del Colegio de Contadores de Chile A.G., que define este tipo de activos y sus plazos de amortización.

Con fecha 14 de mayo de 1998, los activos intangibles de la Sociedad, que principalmente corresponden a Servidumbres y Derechos de Paso, fueron traspasados mediante el aporte en dominio conjuntamente con otros bienes muebles e inmuebles a la Filial Empresa Nacional de Transmisión Eléctrica S.A.

M) OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO

Las obligaciones por emisión de bonos se presentan en el pasivo al valor nominal de los bonos suscritos y pagados. La diferencia entre el valor nominal y de colocación se difiere y amortiza sobre la base del interés originado en la transacción.

N) INDEMNIZACIÓN POR AÑOS DE SERVICIO

La provisión para cubrir la obligación convenida con el personal, quienes adquieren el derecho cuando cumplen 15 años de servicio, se presenta sobre la base del valor presente, aplicando el método del costo devengado del beneficio, con una tasa de interés anual del 9,5% (6% en 1998) y considerando una permanencia promedio de 35 años más un 75% promedio del beneficio para el personal con menos de 15 años.

Ñ) BENEFICIOS POST-JUBILATORIOS

Los planes de pensiones complementarias y otros beneficios post-jubilatorios al 31 de diciembre de 1999, 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.

O) IMPUESTO A LA RENTA

Al 31 de diciembre de 1999, la Sociedad no ha registrado provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por existir pérdida tributaria (M\$ 905.567 en 1998). Asimismo, la Sociedad ha provisionado M\$ 68.443 (M\$17.409 en 1998), correspondientes al Impuesto Unico del Art. 21 de la Ley de la Renta, cifras que se presentan rebajando los Impuestos por recuperar en el Activo Circulante.

P) IMPUESTOS DIFERIDOS

La Sociedad no ha reconocido en resultados los efectos de impuestos diferidos sobre las diferencias temporales del ejercicio por existir certeza razonable de que estas serán compensadas en ejercicios futuros con nuevas diferencias temporales por el mismo concepto.

No obstante lo anterior, y tal como lo señala la circular N°1450 de la Superintendencia de Valores y Seguros se ha dado aplicación del criterio establecido en los Boletines Técnicos N° 60 y 61 del Colegio de Contadores de Chile A.G., sólo para efectos de carácter informativo.

Q) 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.

D) BASES DE CONVERSIÓN

Los activos y pasivos en moneda extranjera han sido convertidos a pesos, a las tasas de cambio vigentes al 31 de diciembre de 1999 y 1998, según las siguientes equivalencias:

	Unidades por dólar		Tasa de cambio en \$	
	31.12.99	31.12.98	31.12.99	31.12.98
Dólar estadounidense observado	1,00	1,00	530,07	472,41
Franco suizo	1,58	1,38	331,79	341,56
Franco francés	6,52	5,61	81,24	84,15
Libra esterlina	0,62	0,60	855,92	785,00
Lira italiana	1.893,11	1.687,18	0,28	0,28
Marco alemán	1,95	1,68	272,47	280,91
Yen japonés	102,53	114,86	5,17	4,11
Unidad de cuenta prést. BID (*)	0,65	0,64	819,34	732,86
Unidad de Pool prést. BIRF(**)	0,000074	0,000074	7.135.091,92	6.421.143,86

(*) 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.

E) DEPÓSITOS A PLAZO Y VALORES NEGOCIABLES

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

Los valores negociables corresponden a inversiones en instrumentos de renta fija, de fácil liquidación, que se presentan al costo más reajustes e intereses devengados.

F) ESTIMACIÓN DEUDAS INCOBRABLES

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

G) EXISTENCIAS

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

H) OTROS ACTIVOS CIRCULANTES

Dentro de este rubro se incluyen básicamente materiales generales y garantías para operaciones de mercado de futuro y opciones, las que se encuentran vigentes y valorizadas al precio de cierre de cada ejercicio

I) ACTIVO FIJO

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

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

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

Las depreciaciones de los bienes del activo fijo han sido calculadas sobre la base del método lineal, considerando su vida útil estimada y un valor residual del 5% para aquellos bienes totalmente depreciados que se mantienen en uso.

5 ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

Los activos y pasivos en moneda extranjera están expresados en moneda corriente, determinados sobre la base de sus respectivas tasas de cambio vigentes al cierre de cada ejercicio (ver tasas de cambio en Nota 2-d). La composición de éstos es la siguiente:

ACTIVOS	31.12.99		31.12.98	
	Moneda original (en miles)		Moneda original (en miles)	
	Circulante	Otros Activos	Circulante	Otros Activos
Dólar estadounidense	65.853	1.134.282	26.188	796.868
Unidad de Cuenta prést.BID	1.118	3.795	1.148	5.080

PASIVOS	31.12.99		31.12.98	
	Moneda original (en miles)		Moneda original (en miles)	
	Circulante	Largo plazo	Circulante	Largo plazo
Dólar estadounidense	172.627	2.167.716	182.719	1.525.038
Franco suizo	-	-	2.114	-
Libra esterlina	467	1.924	486	2.345
Lira italiana	338.014	1.582.100	376.312	2.044.561
Yen japonés	77.513	393.514	78.143	456.690
Unidad de Pool prést. BIRF	-	1	1	1

6 DEUDORES VARIOS

El detalle de este rubro corresponde a:

	Corto plazo		Largo plazo	
	31.12.99	31.12.98	31.12.99	31.12.98
	M\$	M\$	M\$	M\$
CORFO:				
Venta de 146.546.227 acciones de EDELNOR S.A. (posteriores a la división)	916.202	863.015	3.109.782	3.820.092
Dividendos por cobrar	2.800.145	7.453.642	-	-
Cuentas Corrientes Personal	902.507	1.107.021	1.844.629	2.244.028
Otros deudores	10.959.081	2.843.515	-	-
Totales	15.577.935	12.267.193	4.954.411	6.064.120

7 DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR Y TRANSACCIONES CON EMPRESAS RELACIONADAS

A continuación se muestran los saldos de los compromisos y las transacciones más significativas entre la Sociedad y sus empresas relacionadas.

A) DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR

31 de diciembre de 1999:

Corto Plazo	Documentos y cuentas por cobrar	Facturas por cobrar	Saldo en cuenta corriente	Total
Sociedades	M\$	M\$	M\$	M\$
Enigesa	17.500	-	66.230	83.730
Lajas Holding Inc.	-	-	4.826	4.826
Ingendesa	51.833	-	-	51.833
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	68.595	-	-	68.595
Pangue S.A.	-	1.109.580	-	1.109.580
Pehuenche S.A.	-	1.804.733	10.315.669	12.120.402
TRANSELEC	21.380.806	3.223.081	-	24.603.887
Synapsis S.A.	11.899	-	-	11.899
Betania S.A.	742.098	-	-	742.098
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	35.871	-	-	35.871
Central Costanera S.A.	647.215	-	-	647.215
Infraestructura 2000 S.A.	3.024	-	-	3.024
Celta S.A.	-	2.926.190	14.931.888	17.858.078
Nopel Ltda.	4.758	-	3.551	8.309
Unelco S.A.	3.429.553	-	-	3.429.553
Gesa	15.345.629	-	-	15.345.629
Autopista del Sol S.A.	18.685	-	-	18.685
Túnel El Melón S.A.	2.787	-	5.242.644	5.245.431
Electrogas S.A.	132.676	-	2.607.403	2.740.079
Autopista los Libertadores S.A.	264.990	-	-	264.990
Endesa Chile Overseas Co.	32.483	-	-	32.483
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	-	919.517	-	919.517
Conosur S.A.	5.953.820	-	-	5.953.820
Inv. Endesa Norte S.A.	926.500	-	-	926.500
Cía. Eléctrica Tal Tal Ltda.	89.312	-	746.808	836.120
Gasoducto Tal Tal Ltda.	241.310	-	-	241.310
Totales	49.401.344	9.983.101	33.919.019	93.303.464
Largo Plazo				
Endesa Chile Overseas Co.	52.884.471	-	-	52.884.471
TRANSELEC	171.400.448	-	-	171.400.448
Cono Sur S.A.	475.311.792	-	-	475.311.792
Totales	699.596.711	-	-	699.596.711

31 de diciembre 1998:

Corto Plazo	Documentos y cuentas por cobrar M\$	Facturas por cobrar M\$	Saldo en cuenta corriente M\$	Total M\$
Sociedades				
Eniges	19.123	-	59.729	78.852
Ingendesa	29.043	-	-	29.043
Lajas Holding Inc.	-	-	4.951	4.951
Pangue S.A.	-	1.220.362	-	1.220.362
Pehuenche S.A.	-	1.500.787	13.974.402	15.475.189
TRANSELEC	19.381.834	2.371.208	-	21.753.042
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	76.336	-	-	76.336
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	37.544	-	-	37.544
Central Costanera S.A.	839.396	-	-	839.396
Infraestructura 2000 S.A.	4.563	-	-	4.563
Celta S.A.	-	3.154.240	33.498.992	36.653.232
Autopista del Sol S.A.	9.807	-	2.997.368	3.007.175
Túnel El Melón S.A.	32	-	5.688.528	5.688.560
Chilectra S.A.	-	3.861.061	-	3.861.061
Electrogas S.A.	17.326	-	18.558.195	18.575.521
Betania S.A.	684.681	-	-	684.681
Autopista los Libertadores S.A.	272	-	-	272
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	-	2.001.912	-	2.001.912
Cachoeira Dourada S.A.	334	-	-	334
Nopel Ltda.	1.325.933	-	-	1.325.933
Enersis S.A.	2.253.924	-	-	2.253.924
Endesa Chile Overseas Co.	29.702	-	-	29.702
Totales	24.709.850	14.109.570	74.782.165	113.601.585
Largo Plazo				
Endesa Chile Overseas Co.	20.169.157	-	-	20.169.157
TRANSELEC	183.637.365	-	-	183.637.365
Cono Sur S.A.	293.437.580	-	-	293.437.580
Totales	497.244.102	-	-	497.244.102

Los saldos por cobrar a Endesa Chile Overseas Co. y Cono Sur S.A. por operaciones de financiamiento están pactados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa de Libor + 2% anual y 6,72935% anual, con vencimientos hasta el 2 de septiembre y 22 de octubre del año 2001, respectivamente.

El saldo por cobrar a Transelec S.A. generado por el contrato leasing señalado en nota 15, esta expresado en Unidades de Fomento (U.F.), por M\$ 117.167.002 y dólares estadounidenses (US\$) por M\$ 54.233.446 y devengan un interes a una tasa de 7,71% y de Libor + 0,28%, respectivamente.

B) DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR

31 de diciembre de 1999:

Corto Plazo	Documentos y cuentas por pagar M\$	Saldo en cuenta corriente M\$	Facturas por pagar M\$	Total M\$
Sociedades				
Enigesa	27.111	-	-	27.111
Ingendesa	883.964	1.177.847	-	2.061.811
Autopista los Libertadores S.A.	-	127.641	-	127.641
Pangue S.A.	-	24.644.041	984.563	25.628.604
TRANSELEC	257.612	37.486.911	1.716.076	39.460.599
Endesa Argentina S.A.	70.322	-	-	70.322
Pehuenche S.A.	-	-	7.125.856	7.125.856
Chilectra S.A.	578	-	-	578
Inecsa 2000 S.A.	-	251.262	-	251.262
Celta S.A.	445.304	-	-	445.304
Cía. Eléctrica San Isidro S.A.	4.950.830	9.866.351	-	14.817.181
Infraestructura 2000 S.A.	-	104.684	-	104.684
Endesa Chile Overseas Co.	64.486	-	-	64.486
Electrogas S.A.	22.057	-	-	22.057
Autopista del Sol S.A.	-	1.131.163	-	1.131.163
Synapsis S.A.	34.899	-	-	34.899
Enersis S.A.	65.649.590	-	-	65.649.590
Totales	72.406.753	74.789.900	9.826.495	157.023.148
Largo Plazo				
Ingendesa S.A.	118.058	-	-	118.058
TRANSELEC	748.677	-	-	748.677
Enersis S.A.	6.143.782	-	-	6.143.782
Endesa Argentina S.A.	1.062.647	-	-	1.062.647
Endesa Chile Overseas Co.	109.757.317	-	-	109.757.317
Cono Sur S.A.	13.685.800	-	-	13.685.800
Totales	131.516.281	-	-	131.516.281

31 de diciembre de 1998:

Corto Plazo	Documentos y cuentas por pagar M\$	Saldo en cuenta corriente M\$	Facturas por pagar M\$	Total M\$
Enigesa	27.745	-	-	27.745
Endesa Argentina S.A.	4.884	-	-	4.884
Ingendesa	743.041	2.812.828	-	3.555.869
Autopista los Libertadores S.A.	-	1.679.437	-	1.679.437
Pehuenche S.A.	-	-	298.894	298.894
Transelec	352.118	10.857.252	4.779.019	15.988.389
Inecsa 2000 S.A.	-	234.674	-	234.674
Pangue S.A.	-	8.038.964	720.686	8.759.650
Nopel Ltda.	625.442	-	-	625.442
Celta S.A.	-	-	272.398	272.398
Chilectra S.A.	-	-	82.679	82.679
Cía. Electrica San Isidro S.A.	-	5.971.789	2.349.636	8.321.425
Infraestructura 2000 S.A.	-	137.434	-	137.434
Endesa Chile Overseas Co.	58.965	-	-	58.965
Totales	1.812.195	29.732.378	8.503.312	40.047.885
Largo Plazo				
Endesa Chile Overseas Co.	8.042.925	-	-	8.042.925
Endesa Argentina S.A.	971.677	-	-	971.677
Cono Sur S.A.	49.279	-	-	49.279
Transelec	849.259	-	-	849.259
Ingendesa	70.281	-	-	70.281
Totales	9.983.421	-	-	9.983.421

Los saldos por pagar a largo plazo a ENDESA Argentina S.A. , Endesa Chile Overseas Co. y Cono Sur S.A. por operaciones de financiamiento, están pactados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa Libor + 2% anual, y no tienen vencimientos establecidos.

Los saldos por pagar a largo plazo a INGENDESA y TRANSELEC S.A., están pactados en pesos chilenos, no devengan intereses y no tienen vencimientos establecidos.

C) TRANSACCIONES MÁS SIGNIFICATIVAS Y SU EFECTO EN RESULTADOS

31 de diciembre de 1999:

Sociedades	Venta (compra) de energía y peaje M\$	Servicios prestados (recibidos) M\$	Intereses cobrados (pagados) M\$	Total efecto neto M\$
Enigesa S.A.	-	136.211	5.192	141.403
Ingendesa	-	3.297	(93.949)	(90.652)
Electrogas S.A.	-	320.416	1.038.397	1.358.813
Pangue S.A.	(2.122.213)	(1.018.826)	(1.036.003)	(4.177.042)
Pehuenche S.A.	(204.398)	1.134.394	649.254	1.579.250
TRANSELEC	(33.932.755)	11.342.287	679.273	(21.911.195)
Chilectra S.A.	40.743.702	669.551	48.790	41.462.043
Túnel El Melón S.A.	-	32.491	422.108	454.599
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	-	345.269	-	345.269
Central Costanera S.A.	-	601.199	-	601.199
Endesa Chile Overseas Co.	-	-	(721.233)	(721.233)
Energis S.A.	-	-	(1.341.287)	(1.341.287)
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	-	191	-	191
Infraestructura 2000 S.A.	-	37.127	(7.245)	29.882
Autopista del Sol S.A.	-	116.243	190.896	307.139
Autopista los Libertadores S.A.	-	286.186	(39.526)	246.660
Conosur S.A.	-	-	21.046.981	21.046.981
Cía. Eléct. San Isidro S.A.	(37.978.348)	1.357.239	(787.348)	(37.408.457)
Betania S.A.	-	342.052	-	342.052
Synapsis S.A.	-	(120.539)	-	(120.539)
Inecsa 2000 S.A.	-	-	(15.172)	(15.172)
Nopel Ltda.	-	33.448	-	33.448
Celta S.A.	2.009.846	1.232.292	1.359.439	4.601.577
Totales	(31.484.166)	16.850.528	21.398.567	6.764.929

31 de diciembre de 1998:

Sociedades	Venta (compra) de energía y peaje M\$	Servicios prestados (recibidos) M\$	Intereses cobrados (pagados) M\$	Total efecto neto M\$
Endesa Argentina S.A.	-	-	(37.993)	(37.993)
Enigesa S.A.	-	125.542	26.738	152.280
Ingendesa S.A.	-	120.191	(212.290)	(92.099)
Electrogas S.A.	-	45.533	1.683.553	1.729.086
Pangué S.A.	(868.112)	(1.039.363)	(1.046.625)	(2.954.100)
Pehuenche S.A.	964.002	1.372.333	1.214.869	3.551.204
Transelec	(35.956.771)	24.138.646	960.669	(10.857.456)
Chilectra S.A.	42.937.436	603.690	42.542	43.583.668
Túnel El Melón S.A.	-	62.689	502.285	564.974
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	-	518.178	-	518.178
Central Costanera S.A.	-	821.543	-	821.543
Endesa Chile Overseas Co.	-	-	(58.705)	(58.705)
Energis S.A.	-	-	129.841	129.841
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	-	36.892	-	36.892
Infraestructura 2000 S.A.	-	72.063	14.702	86.765
Autopista del Sol S.A.	-	114.382	(178.363)	(63.981)
Autopista los Libertadores S.A.	-	2.058	(417.890)	(415.832)
Conosur S.A.	-	-	19.413.706	19.413.706
Cía. Eléct. San Isidro S.A.	(7.525.456)	788.207	(406.586)	(7.143.835)
Betania S.A.	-	341.268	-	341.268
Celta S.A.	(465.933)	732.877	2.086.660	2.353.604
Totales	(914.834)	28.856.729	23.717.113	51.659.008

104

8 ACTIVO FIJO

El valor neto de los activos incluidos en este rubro es el siguiente:

	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
Centrales hidroeléctricas	637.349.660	644.376.238
Centrales térmicas	87.510.504	93.808.230
Sistemas de transmisión	8.838.054	9.174.988
Obras y proyectos en ejecución	216.881.928	86.571.705
Vehículos de transporte y carga	387.918	450.033
Retasación técnica	6.675.586	6.959.486
Otros activos fijos	7.803.856	46.812.078
Totales	965.447.506	888.152.758

El cargo por depreciación del ejercicio se distribuye como sigue:

	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
Costos de explotación	33.376.649	37.928.743
Gastos de administración y ventas	562.783	485.293
Totales	33.939.432	38.414.036

La Sociedad tiene contratado seguros que contemplan pólizas de todo riesgo y avería de maquinaria con un límite de MUS\$ 400.000 y MUS\$ 100.000 por evento, respectivamente y un deducible para ambas de MUS\$ 100, incluyéndose para ambas coberturas perjuicios por interrupción de negocios y pérdida de beneficios un deducible de 7 días.

APORTE DE ACTIVOS Y BIENES ENTREGADOS EN LEASING

- Con fecha 14 de mayo de 1998, la tercera Junta Extraordinaria de Accionistas de la sociedad filial de Endesa, Compañía de Transmisión Eléctrica S.A. – Transelec -, aprobó un aumento de capital por un monto de M\$ 136.083.953.- (valor histórico), mediante la emisión de 914.194.291 acciones de pago sin valor nominal.

Endesa pagó las 914.102.872 acciones equivalentes al 99,99% de su participación, mediante el aporte en dominio de un conjunto de bienes muebles, inmuebles, maquinarias, instalaciones y derechos necesarios para la actividad de transmisión eléctrica. Estos se encuentran individualizados y valorizados en documento anexo al Acta de la citada Junta Extraordinaria, en un monto de M\$ 136.070.344.- (valor histórico) correspondiente a su valor tributario. Sobre estos bienes no existe limitación, prohibición u otro impedimento que entorpezca su transferencia.

- Con fecha 28 de julio de 1998, la Superintendencia de Valores y Seguros mediante su Oficio N° 03898, autorizó a Endesa a traspasar a Transelec la Retasación Técnica de los bienes aportados. Esta asciende a M\$ 21.214.034.-
- Tal como se señala en Nota 15 de estos Estados Financieros, con fecha 26 de Junio de 1998 Endesa celebró con Transelec un contrato de arrendamiento con opción de compra en la forma especial de Leasing, a través del cual Endesa le entregó bienes que, en conjunto con los señalados en el párrafo anterior, conforman un Sistema de Transmisión. El valor de libros al 31 de mayo de los bienes afectados por el contrato de Leasing asciende a M\$ 177.230.517.-, el cual, atendiendo a la naturaleza económica de la negociación, fue registrado como venta por parte de Endesa, tal como lo establecen los principios contables. No obstante, se hace presente que en lo legal, la transferencia de la propiedad del bien sólo se producirá en el instante que Transelec materialice el pago de la opción de compra al finalizar el contrato de Leasing, de acuerdo con lo establecido en las correspondientes cláusulas contractuales.

9 INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

Al 31 de Diciembre de 1999

Sociedades	RUT	Número de acciones	% participac. de Endesa	Patrimonio sociedades M\$	Valor contable de la inversión (V.P.P.) M\$	Resultado de las sociedades (1) M\$
Transelec S.A.	96.659.380-6	985.966.522	99.99	179.977.218	179.959.221	12.405.371
Lajas Holding Inc.	Extranjera	212.410	29.67	443.446.234	131.553.545	12.056.088
Pehuenche S.A.	96.504.980-0	476.000.000	92.55	138.414.879	128.102.971	(25.037.315)
Cía. Eléctrica Cono Sur S.A.	Extranjera	100	100.00	63.373.113	63.373.113	2.230.837
Pangue S.A.	96.589.170-6	267.684.567	92.46	49.537.972	45.802.809	(10.102.057)
Celta S.A.	96.770.940-9	41.187.772	99.90	44.578.295	44.533.717	433.044
Infraestructura 2000 S.A.	96.722.580-0	330.939.522	60.00	55.892.167	33.535.300	438.447
Endesa Argentina S.A.	Extranjera	11.999	99.99	31.581.831	31.578.673	11.321.339
Nopel Ltda.	78.932.860-9	-	40.00	64.603.175	25.841.270	770.217
Gasoducto Cuenca Noroeste Ltda.	78.952.420-3	-	40.00	47.703.281	19.081.313	(432.831)
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	96.783.220-0	1.223.999	50.00	29.724.447	14.862.223	4.327.488
Inversiones Endesa Norte S.A.	96.887.060-2	14.157.052	99.99	12.836.678	12.835.394	62.823
Gasoducto Atacama Ltda.	78.882.820-9	-	40.00	24.502.620	9.801.048	(116.423)
Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	96.827.970-K	608.436	50.00	14.893.013	7.446.506	2.158.114
Endesa de Colombia S.A.	Extranjera	13.769	5.10	97.247.254	4.958.637	(3.284.041)
Inversiones Electrogas S.A.	96.889.570-2	425	42.50	9.459.916	4.020.464	192.662
Endesa Chile Overseas Co	Extranjera	9.700.000	100.00	3.197.383	3.197.383	(3.685.627)
Distrilec Inversora S.A.	Extranjera	4.416.141	0.89	300.180.672	2.664.001	5.211.245
Ingendesa S.A.	96.588.800-4	7.586.000	94.83	2.660.942	2.523.371	1.123.320
Eniges S.A.	96.526.450-7	151.055	99.51	1.714.233	1.705.834	676.523
Túnel El Melón S.A.	96.671.360-7	11.759.000	96.00	1.553.396	1.491.260	(1.309.426)
Compañía Eléctrica Tal Tal Ltda.	77.032.310-K	-	99.00	42.227	41.805	-
Autopista del Sol S.A.	96.762.780-1	3.741	0.10	33.582.061	33.582	496.908
Electrogas S.A.	96.806.130-5	85	0.02	7.762.524	1.650	22.226
Endesa Brasil Participações Ltda.	Extranjera	-	5.00	8.253	413	(64.060)
Adm. Proyecto Atacama S.A.	96.830.980-3	500	50.00	2	1	(242)
Hidroelectricidad S.A.	Extranjera	24.211.999	99.99	(819.039)	(818.956)	(10.416.842)
Total					768.126.548	

(1) Por el período 1° de enero al 31 de Diciembre de 1999, de los cuales a ENDESA le corresponde M\$ (12.553.131)

(2) De acuerdo con las normas de la Superintendencia de Valores y Seguros, esta Empresa no registra resultado por encontrarse en etapa de desarrollo.

(3) Con fecha 25 de noviembre de 1999, el Directorio de la Sociedad acordó reiniciar el proceso de desinversión de su participación del área de Infraestructura y Túnel El Melón. A la fecha de cierre de los estados financieros dicho proceso se encuentra en etapa de implementación.

Sociedades	RUT	Número de acciones	% participac. de Endesa	Patrimonio sociedades M\$	Valor contable de la inversión (V.P.P.) M\$	Resultado de las sociedades (1) M\$
Transec S.A.	96.659.380-6	985.966.522	99.99	181.960.816	181.942.620	16.377.441
Pehuenche S.A.	96.504.980-0	476.000.000	92.55	163.452.194	151.275.006	(3.684.770)
Lajas Holding Inc.	Extranjera	212.410	29.67	410.261.443	121.708.885	30.725.606
Cía. Eléctrica Cono Sur S.A.	Extranjera	100	100.00	58.201.972	58.201.972	25.371.108
Pangue S.A.	96.589.170-6	267.684.567	92.46	59.640.029	55.143.170	(5.611.018)
Infraestructura 2000 S.A.	96.722.580-0	298.999.059	60.00	49.953.759	29.972.256	(1.276.948)
Celta S.A.	96.770.940-9	24.740.586	99.90	25.771.467	25.745.696	- (2)
Nopel Ltda.	78.932.860-9	-	40.00	61.574.910	24.629.964	- (2)
Gasoducto Cuenca Noroeste Ltda.	78.952.420-3	-	40.00	52.722.732	21.089.092	- (2)
Endesa Argentina S.A.	Extranjera	11.999	99.99	18.640.016	18.638.152	13.213.515
Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	96.783.220-0	1.223.999	50.00	25.396.959	12.698.479	(618.483)
Gasoducto Atacama Ltda.	78.882.820-9	-	40.00	20.586.613	8.234.645	- (2)
Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	96.827.970-K	608.676	50.00	12.734.899	6.367.449	(315.265)
Endesa Chile Overseas Co	Extranjera	9.700.000	100.00	6.293.781	6.293.781	(701.689)
Hidroelectricidad S.A.	Extranjera	24.211.999	99.99	3.871.214	3.870.826	(3.392.470)
Electrogas S.A.	96.806.130-5	165.750	42.50	7.740.299	3.289.627	(1.303.199)
Túnel El Melón S.A.	96.671.360-7	11.759.000	96.00	2.862.822	2.748.309	(1.460.972)
Distrilec Inversora S.A.	Extranjera	4.416.141	0.89	261.470.613	2.320.463	23.495.365
Ingendesa S.A.	96.588.800-4	7.233.000	90.41	2.260.747	2.043.942	1.335.449
Eniges S.A.	96.526.450-7	151.055	99.51	1.783.390	1.774.652	752.279
Endesa de Colombia S.A.	Extranjera	48	4.80	25.469.267	1.222.525	5.919.863
Autopista del Sol S.A.	96.762.780-1	3.144	0.10	27.664.397	27.664	(409.767)
Endesa Brasil Participacoes Ltda.	Extranjera	-	5.00	66.123	3.306	(44.900)
Inverandes S.A.	Extranjera	1.011.899	99.99	3.046	3.045	-
Adm. Proyecto Atacama S.A.	96.830.980-3	400	40.00	244	97	(469)
Empresa Eléctrica Tal Tal Ltda.	77.032.310-K	-	99.00	(608)	(601)	- (2)
Gasoducto Tal Tal Ltda.	77.032.280-4	-	99.00	(96.433)	(95.468)	- (2)
Total					739.149.554	

(1) Por el período 1° de enero al 31 de Diciembre de 1998, de los cuales a ENDESA le corresponden M\$ 51.038.062.-

(2) De acuerdo con las normas de la Superintendencia de Valores y Seguros, estas Sociedades no registran resultado por encontrarse en etapa de desarrollo.

10 OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
Comisiones sobre préstamos externos	7.287.695	8.799.589
Diferencial entre valor nominal y de Colocación de bonos	8.078.199	6.944.364
Aportes reembolsables	5.547.716	8.138.739
Otros	3.501.452	610.201
Totales	24.415.062	24.492.893

11 OBLIGACIONES A LARGO PLAZO

Las deudas de corto y largo plazo que la sociedad mantiene se desglosa como sigue:

	31.12.99			31.12.98		
	Porción Corto Plazo	Porción Largo Plazo	Total	Porción Corto Plazo	Porción Largo Plazo	Total
Bancos e instituciones financieras	47.436.633	242.749.827	290.186.460	29.314.091	165.877.184	195.191.275
Obligaciones con el público (*)	45.294.013	803.323.340	848.617.353	40.285.774	564.948.145	605.233.919
Documentos por pagar y otros	204.216.823	164.024.082	368.240.905	111.991.046	83.206.038	195.197.084
	296.947.469	1.210.097.249	1.507.044.718	181.590.911	814.031.367	995.622.278

(*) La sociedad ha efectuado tres emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional, y tres emisiones en el mercado internacional, con las siguientes características:

Nacional:			
	Primera Emisión	Segunda Emisión	Tercera Emisión
Fecha Emision:	12.09.88	24.08.89	07.12.90
Valor Nominal:	M.UF 5.000	M.UF 6.000	Serie C-1 M.UF 1.200 Serie C-2 M.UF 800 Serie D-1 M.UF 1.200 Serie D-2 M.UF 800
Plazo de amortización del capital :	18 cuotas semestrales a partir de Marzo 1992	16 cuotas semestrales a partir de Abril 1994	Series C-1 y C-2 20 cuotas semestrales a partir de Mayo de 1996. Series D-1 y D-2 30 cuotas semestrales a partir de Mayo de 1996.
Tasa de Interés anual:	5,5%	6%	6,8%
Pago de intereses:	Semestralmente	Semestralmente	Semestralmente
Pasivo total al 31.12.99	M\$ 8.370.557	M\$ 22.600.440	M\$ 25.048.925
Intereses devengados al 31.12.99	M\$ 151.406	M\$ 334.068	M\$ 279.220
Internacional:			
	Primera Emisión	Segunda Emisión	Tercera Emisión
Fecha Emision:	27.01.97	19.06.98	07.04.99
Valor Nominal:	- Serie 1 : MUS\$ 230.000 - Serie 2 : MUS\$ 220.000 - Serie 3 : MUS\$ 200.000	- Serie 1 : MUS\$ 400.000	- Serie 1 : MUS\$ 400.000
Plazo de amortización del capital :	Serie 1 vencimiento total el 1° de febrero de 2027. Serie 2 vencimiento total el 1° de febrero de 2037 (tiene un Put option el 1 de Febrero del 2009, fecha en la cual los tenedores pueden rescatarlos al 100% más intereses). Serie 3 vencimiento total el 1° de febrero de 2097.	Serie 1 vencimiento total el 15 de julio 2008	Serie 1 vencimiento total el 01 de abril 2009
Tasa de Interés anual:	Serie 1: 7,875% anual Serie 2: 7,325% anual Serie 3: 8,125% anual	Serie 1: 7,75% anual	Serie 1: 8,502% anual
Pago de intereses:	Semestrales	Semestrales	Semestrales
Pasivo total al 31.12.99	M\$ 344.545.500	M\$ 212.028.000	M\$ 212.028.000
Intereses devengados al 31.12.99	M\$ 11.148.587	M\$ 7.577.055	M\$ 4.505.595

12 CONTINGENCIAS, COMPROMISOS Y GARANTÍAS

A) JUICIOS PENDIENTES

Existen juicios pendientes en contra de la Sociedad a los que ésta ha interpuesto la defensa correspondiente, los que en conjunto, ascienden, aproximadamente, a M\$ 684.448 (M\$ 646.434 en 1998).

B) GARANTÍAS

La Sociedad ha entregado garantías por sus obligaciones de largo plazo de filiales internacionales. Además, ha recibido y entregado otras y es responsable de la administración de los bienes financiados con el Impuesto Habitacional. El siguiente es el detalle de estas garantías en cada año:

	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
Documentos recibidos en garantía	12.632.154	12.247.692
Deudores por documentos entregados en garantía	7.920.444	7.285.549
Viviendas económicas financiadas con impuesto habitacional	1.320.338	1.320.338
Avales por créditos y/u obligaciones obtenidos por sociedades filiales	1.253.326.693	983.846.097

C) OTRAS CONTINGENCIAS

- Con fecha 21 de febrero de 1996, la Filial indirecta Autopista del Sol S.A. ha suscrito un Contrato de Crédito Sindicado con el Banco del Estado de Chile, Banco de Chile, Banco Santander, u otros para su obra denominada «Autopista Santiago-San Antonio», por la suma de hasta 3.189.000 Unidades de Fomento a seis años plazo. Endesa se constituye en aval suspensivo de estos créditos, comprometiéndose a lo siguiente:
 - 1) Empresa Nacional de Electricidad S.A. se compromete a mantener la propiedad de al menos el 51% de las acciones emitidas por la filial Infraestructura 2000 S.A. Matriz de Autopista del Sol S.A., hasta la puesta en servicio definitiva de la totalidad de la obra.
 - 2) Empresa Nacional de Electricidad S.A., en conjunto con su filial Infraestructura 2000 S.A. y la filial de ésta, Autopista del Sol S.A. se obligan a concluir y facilitar la conclusión en tiempo de la obra y cumplir oportunamente con la totalidad de las obligaciones que les impone el respectivo contrato de Concesión con el Ministerio de Obras Públicas.
- Con fecha 10 de septiembre de 1996, Endesa otorga garantía y aval a su filial Cía. Eléctrica San Isidro S.A., por las obligaciones contractuales que ésta asume en virtud de la suscripción del contrato de suministro de gas que contrae con YPF.
- Con fecha 28 de julio de 1998, Endesa otorga fianza y codeuda solidaria a su filial Cía. Eléctrica Conosur S.A., por las obligaciones que ésta contraiga en virtud del contrato de fianza y codeuda solidaria que deberá otorgar al Banco Central Hispanoamericano S.A., hasta por el 45% que dicha institución bancaria otorgó a las empresas brasileñas Furnas y Gerasul en favor de la sociedad brasileña Cien, por un monto de hasta MR\$ 28.000 y MR\$ 12.000, respectivamente.
- Con fecha 25 de agosto de 1998, Endesa otorga aval, fianza y codeuda solidaria a su filial Endesa Chile Overseas Co., por un monto total de US\$ 4 millones, en favor de las empresas Minera Meridian y Atacama Minerals, por el cumplimiento de las obligaciones que Endesa Chile Overseas Co. asuma en favor de las referidas empresas mineras.

- Con fecha 17 de diciembre de 1998, Endesa otorga fianza y codeuda solidaria a su filial Autopista los Libertadores S.A. por un total de hasta U.F. 4.000.000, por las obligaciones que deriven de los préstamos que esta sociedad obtenga con el Banco Santiago y el Banco de Chile para financiar una parte de la ejecución de la obra pública denominada Santiago – Colina – Los Andes.
- Con fecha 31 de diciembre de 1998, Endesa otorga fianza y codeuda solidaria a su filial Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. hasta por la suma de US\$ 23.500.000, para garantizar obligaciones que esta asuma con el Banco The Chase Manhattan Bank.
- Con fecha 27 de mayo de 1999, Endesa otorga aval, fianza y codeuda solidaria a su filial Inversiones Betania S.A. por un monto total de hasta US\$9.300.000, por las obligaciones que deriven del crédito que otorgarán los bancos J.P. Morgan y Dresdner Bank a la referida filial.

D) OTROS

- La Honorable Comisión resolutive de la ley antimonopolios, por resolución N° 488 de fecha 11 de junio de 1997, recaída en el juicio sobre integración vertical en el sector eléctrico, rechazó el requerimiento de la Fiscalía Nacional Económica, que solicitaba la desconcentración de las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica en el SIC; y en lo concerniente a la filial Transelec formuló las siguientes instrucciones de carácter general:

Que en un lapso prudente y en la forma que definan sus accionistas, se transforme en sociedad anónima abierta de giro exclusivo y dueña de los activos de transmisión que hoy administra.

Agrega la Resolución que es conveniente que la empresa de transmisión se abra a la participación accionaria de terceros interesados en las ampliaciones de la red troncal, para asegurar su crecimiento.

En cumplimiento de tales instrucciones, con fecha 12 de Diciembre de 1997, la Superintendencia de Valores y Seguros procedió a inscribir en sus registros a Transelec, como sociedad anónima cerrada.

Posteriormente, con fecha 14 de Mayo de 1998 Transelec efectuó un aumento de capital al cual Endesa concurrió aportando bienes de activo fijo por la suma de M\$ 136.070.344 (valor histórico). Asimismo, con fecha 26 de Junio de 1998, Endesa entregó a Transelec bienes en Leasing por la suma de M\$ 177.230.517 (valor histórico).

- Con fecha 25 de junio de 1999, Endesa conjuntamente con sus filiales Pehuenche S.A. y Pangué S.A., interpusieron un recurso de protección por estimar arbitrarios e ilegales los actos ejecutados con motivo de la dictación del Decreto Supremo N° 287 sobre racionamiento eléctrico, en cuanto impone a las empresas generadoras que no satisfagan el consumo normal de sus clientes distribuidores o finales sometidos a regulación de precios, la obligación de efectuar las compensaciones que establece el nuevo artículo 99 bis de la Ley Eléctrica, agregado por la Ley N° 19.613.

Los recurrentes estiman que esta obligación, al afectar contratos que la Compañía mantiene vigentes, transgreden diversas garantías constitucionales.

Posteriormente, Endesa conjuntamente con sus filiales Pehuenche S.A. y Pangué S.A., se desisten en atención al alcance de la Contraloría al tomar razón del Decreto 287. Este alcance indica que las compensaciones se aplican sólo en las horas que había racionamiento.

E) RESTRICCIONES A LA GESTIÓN

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

- Un flujo de caja bruto igual o superior al 12% del promedio de la deuda financiera consolidada a más de un año plazo más la deuda bancaria a corto plazo prorrogable a más de un año, obtenido según lo reflejado en los estados financieros consolidados a la fecha de cierre de los últimos cuatro trimestres.
- Un flujo de caja bruto igual o superior a 1,7 veces los gastos financieros consolidados, obtenido según lo reflejado en los estados financieros consolidados a la fecha de cierre de los últimos cuatro trimestres.
- La deuda financiera a más de un año plazo, más la deuda bancaria a corto plazo prorrogable a más de un año no podrá exceder el 60% de la suma del patrimonio, más el interés minoritario, más la deuda financiera a más de un año plazo y más la deuda bancaria a corto plazo.

F) CONTRATOS FORWARD

Al 31 de diciembre de 1999, la sociedad mantiene contratos forward con instituciones financieras, con el objeto de cubrir la posición cambiaria de pasivos de largo plazo denominados en moneda extranjera (dólares Norteamericanos), por un monto de MUS\$ 610.000, de acuerdo al siguiente detalle:

Institución	Dólares a recibir/ (Dólares a entregar)	UF a entregar/ (UF a recibir)
Santander Investment Chile Ltda.	208.000.000	7.435.918
American Express Bank Ltda.	190.000.000	6.763.468
BBV Banco Bhif	47.000.000	1.680.266
Bank of America	68.000.000	2.481.240
Banco de A. Edwards	17.000.000	596.985
Chase Manhattan Bank	50.000.000	1.825.556
Investamerica	30.000.000	1.082.893
Total	610.000.000	21.866.326

Ciertos contratos corresponden a contratos "espejos" celebrados con otras empresas del grupo en idénticas condiciones a los celebrados con instituciones financieras.

El efecto neto en resultados de los contratos vigentes al 31 de diciembre de 1999 ascienden a M\$ 6.116.353, que se presentan en el rubro otros pasivos con cargo a otros egresos fuera de la explotación.

13 IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS

A) IMPUESTO A LA RENTA

	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
a) Monto de la renta líquida	(145.274.090)	6.037.113
b) Monto provisión Impuesto a la Renta (Nota 2-o)	68.443	922.976
c) Saldo de utilidades tributarias retenidas (FUT) o (Pérdida de arrastre)	(29.796.777)	103.431.072
d) Impuestos diferidos	-	-

B) FUTURO CAMBIO CONTABLE POR IMPUESTOS DIFERIDOS

La Superintendencia de Valores y Seguros estableció la obligación de informar los impuestos diferidos originados por todas las diferencias temporarias, las pérdidas tributarias que implican un beneficio tributario y los otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos, en los términos señalados en el Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile A.G., sólo para efectos de carácter informativo y sin afectar contablemente estos estados financieros. En consecuencia, a continuación se proporciona la información relativa a impuestos diferidos, como si su aplicación inicial hubiera sido a partir del 1° de enero de 1999.

La Sociedad deberá contabilizar los impuestos diferidos de acuerdo con las normas del Boletín Técnico N° 60 a partir del 1° de enero de 2000. Dichas normas serán aplicables sólo para las diferencias temporarias, los beneficios tributarios por pérdidas tributarias y los otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributarias de activos y pasivos, que se originen a partir de esa fecha.

Si este cambio se hubiera efectuado a partir del 1° de enero de 1999, el detalle de los saldos acumulados de las diferencias temporarias que originan impuesto diferido hubiese sido el siguiente:

	Activos diferidos		Pasivos diferidos	
	01/01/99 al 31/12/99		01/01/99 al 31/12/99	
	Circulante	Largo Plazo	Circulante	Largo Plazo
	M\$	M\$	M\$	M\$
Valor Residual	-	-	-	388.733
Depreciación Acelerada	-	-	-	(172.778)
Depreciación Activo de Obras	-	-	-	(6.268)
Dep. Maq. y Eq. de Const.	-	-	-	(22.710)
Indemnización por años de servicios	-	-	-	29.393
Gastos de administración activados	-	-	-	(50.246)
Gtos. Financ. B. Téc. 31	-	(126.575)	-	-
Gtos. Financieros	-	-	-	2.739.224
Prov. vacaciones y otros	34.837	-	-	-
Dirección de Riego	-	-	-	(330.429)
Impto. de Timbres	-	-	-	350.700
Aportes reembolsables	-	-	-	(50.052)
Comisiones	-	-	-	229.695
Impto. Crédito externo	-	-	-	46.434
Repuestos utilizados	-	-	-	(57.152)
Utilidad no realizada	-	(7.852)	-	-
Gastos de Estudio	-	-	-	(3.042.659)
Leasing	-	-	-	(62.831)
Pérdidas Tributarias	10.042.704	-	-	-
Otros	-	917.453	-	(46.655)
Total	10.077.541	783.026	-	(57.601)

111

El detalle de los activos y pasivos por impuestos diferidos generados y reversados durante el ejercicio es el siguiente:

	31.12.99
	M\$
Valor Residual	(388.733)
Depreciación Acelerada	172.778
Depreciación Activo de Obras	6.268
Dep. Maq. y Eq. de Const.	22.710
Indemnización por años de servicio	(29.393)
Gastos de administración activados	50.246
Gtos. Financ. B. Téc. 31	(126.575)
Gtos. Financieros	(2.739.224)
Prov. vacaciones y otros	34.837
Dirección de Riego	330.429
Impto. de Timbres	(350.700)
Aportes reembolsables	50.052
Comisiones	(229.695)
Impto. Crédito externo	(46.434)
Repuestos utilizados	57.152
Utilidad no realizada	(7.852)
Gastos de Estudio	3.042.659
Leasing financiero	62.831
Pérdida Tributaria	10.042.704
Otros	964.108
Total	10.918.168

Detalle de los saldos acumulados al inicio del ejercicio de activos y pasivos por impuestos diferidos.

	Activos diferidos		Pasivos diferidos		Plazo de amortización (años)
	31/12/99		31/12/99		
	Circulante	Largo Plazo	Circulante	Largo Plazo	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Valor Residual	-	-	-	5.885.255	25
Depreciación Acelerada	-	-	-	64.530.692	25
Depreciación Activo de Obras	-	-	-	251.700	21
Dep. Maq. y Eq. de Const.	-	-	-	756.138	21
Indemnización por años de servicios	-	-	-	1.346.040	16
Gastos de administración imptos. a obras	-	-	-	4.522.271	15
Gtos. Financ. B. Téc. 31	-	295.196	-	-	25
Gtos. Financieros	-	-	-	808.293	3
Prov. vacaciones y otros	139.549	-	-	-	1
Dirección de Riego	-	-	-	369.808	2
Impto. de Timbres	-	-	-	154.426	97
Aportes reembolsables	-	-	-	818.792	13
Intangibles	-	-	-	-	-
Comisiones	-	-	-	260.868	6
Impto. Crédito externo	-	-	-	419.812	97
Repuestos utilizados	-	-	-	2.995.021	22
Utilidad no realizada	-	721.190	-	-	32
Gastos de estudios	-	-	-	7.716.185	-
Amortización Intangibles	-	-	-	-	8
Leasing	-	-	-	821.116	8
Pérdida Tributaria	-	-	-	-	-
Otros	-	-	-	505.226	15
Sub total	139.549	1.016.386	-	92.161.643	
Cuentas complementarias	(139.549)	(1.016.386)	-	(92.161.643)	
Totales	-	-	-	-	

La composición del gasto por impuesto a la renta hubiera sido el siguiente:

	M\$
Total impuesto Corriente	(68.443)
Provisión Impto. 1RA.Categoría	-
Impuestos diferidos :	
Variación del ejercicio de impuestos diferidos	6.293.362
Amortización complementaria (neta) de cuentas de activo y pasivo complementarias	4.624.806
Total Impuesto Diferido	10.918.168
Total Impuesto Renta	10.849.725

14 PATRIMONIO

A) VARIACIONES DEL PATRIMONIO

Durante los ejercicios 1 de enero al 31 de diciembre de 1998 y 1999 las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos:

Ejercicio 1998	Capital Pagado M\$	Sobreprecio en venta de acciones M\$	Otras Reservas M\$	Déficit acum. período desarrollo-filiales M\$	Utilidades Acumuladas M\$	Dividendos Provisorios M\$	Utilidad (Pérdida) del ejercicio M\$	Total Patrimonio M\$
Saldos al 31 de diciembre de 1997	873.924.379	171.431.113	46.303.765	(1.481.592)	92.631.867	(67.664.475)	117.397.893	1.232.542.950
Revalorización capital propio	37.578.748	7.371.538	1.991.062	(63.708)	3.983.170	(744.309)	1.291.377	51.407.878
Superávit (déficit) acumulado período desarrollo-filiales	-	-	404.182	(3.518.987)	-	-	-	(3.114.805)
Ajuste VPP filiales en moneda extranjera (B.T. N° 64)	-	-	(2.744.796)	-	-	-	-	(2.744.796)
Distribución de utilidades	-	-	-	1.545.300	48.735.186	68.408.784	(118.689.270)	-
Reparto de dividendos:								
Definitivo ejercicio 1997	-	-	-	-	(29.920.001)	-	-	(29.920.001)
Traspaso Ret. Técnica A. Fijo	-	-	(20.676.446)	-	-	-	-	(20.676.446)
Mayor valor Inversiones en filiales (Circs. 550 y 566 S.V.S)	-	-	20.676.446	-	-	-	-	20.676.446
Utilidad (Pérdida) del ejercicio	-	-	-	-	-	-	45.176.900	45.176.900
Saldos al 31 de diciembre de 1998	911.503.127	178.802.651	45.954.213	(3.518.987)	115.430.222	-	45.176.900	1.293.348.126
Actualización extra-contable (Nota 2-c)	23.699.081	4.648.869	1.194.810	(91.494)	3.001.186	-	1.174.599	33.627.051
Saldos al 31 de diciembre de 1998, actualizados	935.202.208	183.451.520	47.149.023	(3.610.481)	118.431.408	-	46.351.499	1.326.975.177

Ejercicio 1999	Capital Pagado M\$	Sobreprecio en venta de acciones M\$	Otras Reservas M\$	Déficit acum. período desarrollo-filiales M\$	Utilidades Acumuladas M\$	Dividendos Provisorios M\$	Utilidad (Pérdida) del ejercicio M\$	Total Patrimonio M\$
Saldos al 31 de diciembre de 1998	911.503.127	178.802.651	45.954.213	(3.518.987)	115.430.222	-	45.176.900	1.293.348.126
Revalorización capital propio	23.699.081	4.648.869	1.194.810	(91.494)	2.820.030	-	1.174.599	33.445.895
Superávit (déficit) acumulado período desarrollo-filiales	-	-	949.317	(5.746.291)	-	-	-	(4.796.974)
Ajuste VPP filiales en moneda extranjera (B.T. N° 64)	-	-	6.056.165	-	-	-	-	6.056.165
Distribución de utilidades	-	-	-	3.610.481	42.741.018	-	(46.351.499)	-
Reparto de dividendos:								
Definitivo ejercicio 1998	-	-	-	-	(16.912.018)	-	-	(16.912.018)
Utilidad (Pérdida) del ejercicio	-	-	-	-	-	-	(176.733.788)	(176.733.788)
Saldos al 31 de diciembre de 1999	935.202.208	183.451.520	54.154.505	(5.746.291)	144.079.252	-	(176.733.788)	1.134.407.406

B) DIVIDENDOS

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

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

FECHA DE PAGO	MONTO POR ACCION		Tipo de dividendo
	Valor histórico \$	Actualizado al 31.12.99	
01/1998	1,00000	1,07012	Provisorio
04/1998	3,64800	3,85888	Definitivo
05/1999	2,06200	2,09705	Definitivo

C) OTRAS RESERVAS

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

	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
Corrección monetaria de la revalorización acumulada del capital	1.485.217	1.485.217
Corrección monetaria de la revalorización ex DFL N° 4	1.018.269	1.018.269
Corrección monetaria de otras reservas de revalorización	66.262	66.262
Reserva por retasación técnica del activo fijo (Círcs.550 y 566 SVS).	25.472.846	25.472.846
Mayor valor inversiones en filiales(Círcs. 550 y 566 SVS)	21.420.747	21.420.747
Ajuste VPP filiales Boletín Técnico N° 51	(290.245)	(290.245)
Ajuste VPP filiales en moneda extranjera (Diferencias de cambio) (B.T. N° 64)	3.240.005	(2.816.161)
Superávit período desarrollo filiales	1.741.404	792.088
Totales	54.154.505	47.149.023

En concordancia con lo indicado en la Nota 12 sobre el Activo Fijo, Endesa traspasó a Transelec el valor de la Retasación Técnica de los bienes, la que asciende a un valor de M\$ 21.214.034.

15 CONTRATO LEASING

Con fecha 26 de Junio de 1998, Endesa y Transelec celebraron un contrato de arrendamiento con opción de compra en la forma especial de Leasing, a través del cual Endesa entregó a Transelec un conjunto de bienes, cuyo valor bruto al 31 de Mayo de 1998 ascendió a la suma de doscientos setenta y cinco mil doscientos sesenta y dos millones trescientos treinta y seis mil ciento cuarenta y un pesos (\$275.262.336.141). Mediante tal contrato, Transelec ha quedado especialmente facultada para utilizar y explotar a nombre propio los bienes y equipos arrendados bajo el sistema de Leasing, los cuales se encuentran en operación y están siendo explotados por Transelec con anterioridad a la fecha del contrato. Estos bienes, en conjunto con los aportados por Endesa mediante escritura pública de fecha 14 de mayo de 1998 componen un Sistema de Transmisión.

El arrendamiento tendrá una duración de noventa y seis meses contados a partir del 1° de Junio de 1998, debiendo expirar el 31 de Mayo del año 2006, plazo que será irrevocable, no pudiendo ninguna de las partes ponerle término de manera anticipada salvo situaciones de incumplimiento expresamente establecidas en el contrato.

La renta mensual de arrendamiento está compuesta de dos partes a saber, un millón novecientos seis mil ochocientos cuarenta y siete dólares norteamericanos con siete centavos (US\$ 1.906.847,07), y ciento quince mil cuarenta y tres coma quince unidades de fomento (UF 115.043,15), devengándose la primera renta a partir del 1° de Junio de 1998, debiendo pagarse por mensualidades vencidas a su valor equivalente en moneda nacional, utilizando para la conversión la tasa de cambio vigente para el último día hábil del mes sujeto a cobro correspondiente al dólar observado y el valor de la unidad de fomento vigente para el último día hábil del mes sujeto a cobro, según corresponda.

Vencido el plazo de arrendamiento, el arrendatario deberá pagar, si hace uso de la opción de compra, un valor residual de cien mil dólares (US\$ 100.000).

Para el cálculo del valor presente, la tasa de interés por aplicar es 7,71% anual sobre la porción en dólares y 8,28% anual para la porción en unidades de fomento.

Transelec asume el riesgo del caso fortuito o fuerza mayor debiendo contratar los seguros que le permitan responder satisfactoriamente a Endesa por las instalaciones arrendadas.

De acuerdo con principios contables, Endesa ha registrado como venta la entrega de estos bienes, atendiendo a la naturaleza económica de esta negociación. No obstante, se hace presente que esta compañía conserva legalmente la propiedad de ellos hasta que Transelec materialice el pago de la opción de compra en la forma establecida en el contrato, en el supuesto que esto ocurra.

16 REMUNERACIONES DEL DIRECTORIO

De acuerdo con lo aprobado en la Junta Ordinaria de Accionistas a los Directores de la Sociedad, les corresponde recibir la siguiente remuneración:

- a) 55 UTM mensuales por Director, con un recargo adicional del 100% para el Presidente y de un 50% para el Vicepresidente.
- b) Un 0,35% de los dividendos repartidos con cargo al ejercicio entre todos los directores, correspondiéndole al Presidente el doble de cada director y al Vicepresidente un 50% más de lo de cada director.

Lo anterior, con la salvedad que los Directores de Endesa no podrán recibir remuneración en más de un Directorio de filiales nacionales.

Durante el ejercicio 1999 se han cancelado M\$ 123.706.- (M\$ 182.563 en 1998), correspondientes a lo señalado en la letra a).

Durante el ejercicio 1999 la sociedad no efectuó reparto de dividendos con cargo al ejercicio; por lo tanto, los Directores no devengaron la remuneración señalada en la letra b).

17 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 y los de «estudios específicos de nuevas obras» que se activan.

El detalle de los montos desembolsados por estos conceptos, son los siguientes:

	1995 M\$	1996 M\$	1997 M\$	1998 M\$	1999 M\$
Incluido en activo fijo	1.415.627	2.538.491	1.718.797	886.281	3.310.554
Cargado a resultados del ejercicio	146.906	58.769	88.367	-	10.293.036
Totales	1.562.533	2.597.260	1.807.164	886.281	13.603.590

18 PROBLEMA AÑO 2000

En atención a lo dispuesto por la Superintendencia de Valores y Seguros a través de su Oficio Circular N° 00065 de fecha 7 de enero de 1999, se informa los gastos efectivamente incurridos al 31 de diciembre de 1999 y 1998, de acuerdo al siguiente detalle:

	Gastos acum. 31.12.99 M\$	Gastos acum. 31.12.98 M\$
Hardware	13.201	9.600
Software	17.511	3.200
Asesorías y otros	142.869	51.200
Totales	173.581	64.000

Al 31 de diciembre de 1999, no se han efectuado provisiones por contingencias y castigos de partidas relacionadas con el tema del año 2000.

19 HECHOS POSTERIORES

No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 31 de Diciembre de 1999 y la fecha de presentación de los Estados Financieros de la sociedad a la Superintendencia de Valores y Seguros que afecten a los resultados informados por la Sociedad.

Maurilio Salgado Izquierdo
Contador General

Francisco García Sánchez
Gerente General

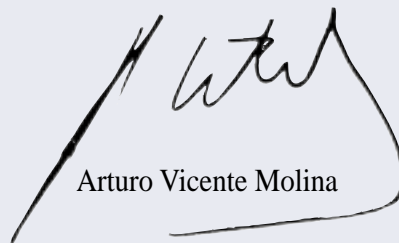
Informe de los Inspectores de Cuentas

A los señores Accionistas:

En consideración al mandato que nos otorgó la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de Abril de 1999, hemos examinado el Balance General de Empresa Nacional de Electricidad S.A. al 31 de Diciembre de 1999 y el correspondiente Estado de Resultados por el ejercicio de 12 meses terminados en esa fecha. Nuestra labor incluyó el conocimiento de los procedimientos y la revisión selectiva de cuentas, documentos e informes que los sustentaron.

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

En consecuencia, no tenemos observaciones que formular.



Arturo Vicente Molina



Ricardo Alvial Muñoz

Santiago, 03 de Febrero de 2000

ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS INDIVIDUAL AL 31.12.99

A. RESUMEN

El ejercicio 1999 ha estado marcado por varios hechos que han incidido de forma muy negativa en los resultados de Endesa:

- Un comportamiento extremo de la hidrología en Chile. Se ha producido la sequía más severa de su historia,
- Las secuelas de la crisis económica regional iniciada en 1998 a raíz de la crisis asiática que ha conducido a un moderado crecimiento de las principales economías latinoamericanas y, finalmente,
- La inestabilidad cambiaria.

Los acontecimientos reseñados han propiciado que en el ejercicio 1999 la Compañía haya obtenido una pérdida neta de M\$ 176.733.788, que se compara con una utilidad neta de M\$ 46.351.499 en el ejercicio 1998.

El resultado operacional en el ejercicio 1999 alcanzó una pérdida de M\$ 69.891.943, que se compara con la utilidad operacional de M\$ 43.489.492 en el ejercicio anterior. Esta reducción del resultado operacional es producto fundamentalmente de la profunda sequía que afectó al país desde mediados del año 1998 hasta mediados del año 1999, incrementando el costo por combustibles en M\$ 34.156.445 y el costo por compras de energía en M\$ 67.604.998. De hecho, en el año 1999 sólo el 58,1 % de la generación de energía fue hidroeléctrica, proporción que habría alcanzado a ser un 77 % en un año hidrológico normal. Asimismo, el precio promedio de venta de energía y potencia de Endesa en el Sistema Interconectado Central se redujo en un 8,9 %.

Tal como hemos señalado en ocasiones anteriores, el nuevo nivel de calidad de servicio establecido en las modificaciones efectuadas a la legislación eléctrica, en términos de establecer la responsabilidad a todo evento por parte de los generadores eléctricos, no se ha visto reflejado por parte de la autoridad en el proceso de fijación tarifaria, lo que pone en riesgo la materialización de futuras inversiones en el sector generación en Chile.

Por su parte, el resultado no operacional del ejercicio 1999 alcanzó una pérdida de M\$ 106.773.402, cifra que se compara con una utilidad operacional de M\$ 3.784.983 en el ejercicio anterior. Esto se explica básicamente por M\$ 63.591.193 de menor resultado por inversión en empresas relacionadas; por M\$ 22.584.279 de mayor pérdida por corrección monetaria pues el tipo de cambio en relación al IPC se incrementó en 9,6 % en el año 1999 mientras que este incremento fue del 3,3 % en el año anterior; otros M\$ 18.419.986 son producto de mayores gastos financieros por mayor deuda nominal. Otra causa del deterioro analizado es el efecto contable de los seguros de cambio tomados para reducir la volatilidad de la cuenta de resultados a las continuas fluctuaciones de los tipos de cambio.

Asimismo, incidió en el resultado el cargo extraordinario derivado del reconocimiento en resultados de proyectos de baja probabilidad de realización, del castigo de activos obsoletos y cuentas incobrables, del efecto de planes de retiros y jubilaciones, y de acuerdos con generadores derivados fundamentalmente del racionamiento eléctrico, que totalizaron M\$ 25.270.380.

Respecto al programa de inversiones, M\$ 151.598.000 invirtió Endesa durante el año 1999. Continúa la construcción de la línea de interconexión entre Argentina y Brasil por parte del consorcio CIEN en el que Endesa participa en un 45 %, cuya puesta en servicio está programada para mayo del año 2000, estando previsto que a lo largo del año 2000 se inicie la construcción de una segunda línea, para lo cual se firmó en diciembre de 1999 un contrato para el suministro de 800 MW por un período de 20 años con la Compañía Paranaense de Energía (COPEL). Este contrato será parcialmente suministrado por unidades generadoras de Central Costanera, cuyo ciclo combinado de 851 MW entró en operación comercial a mitad de año.

En Chile son reseñables los avances en la construcción del gasoducto y la primera unidad de la central Taltal, de 120 MW, que aportará energía al SIC y cuya puesta en servicio se prevé para el primer trimestre del año 2000. Por otro lado, para paliar los efectos de la sequía, Endesa materializó inversiones en el SIC, que culminó en el mes de junio de 1999 con la instalación de 19 unidades de emergencia. Una vez que mejoró la situación hidrológica en el tercer trimestre y con la autorización de las autoridades competentes, se inició el retiro de parte de las turbinas instaladas; así, en noviembre se retiraron del SIC las 4 turbinas de la central San Antonio (155 MW) y en octubre se retiraron de la central Los Robles una turbina de 36,4 MW y otra de 23,8 MW, siendo esta última devuelta al Sistema Interconectado del Norte Grande, desde donde había sido trasladada previamente.

Finalmente, en Perú la central Yanango, de 40 MW, inició sus operaciones de prueba en enero del año 2000, mientras que la central Chimay, de 140 MW, se prevé iniciará sus operaciones comerciales en el último trimestre del año 2000.

La deuda financiera de Endesa ha alcanzado al 31 de diciembre de 1999 la cifra de M\$ 1.230.731.658, superior en MM\$ 410.846.903 a la contabilizada un año antes. Ello fue consecuencia de que la menor generación interna de fondos por las operaciones durante el año 1999 no fue suficiente para financiar el importante programa de inversiones que hay en curso. Además, este aumento de pasivo en pesos se vio afectado por la apreciación del dólar respecto a la moneda chilena. La deuda medida en dólares de Estados Unidos del cierre de los ejercicios 1999 y 1998 alcanzó a US\$ 2.322 millones y US\$ 1.736 millones, respectivamente.

No obstante estas circunstancias, la comunidad financiera internacional, reconociendo la fortaleza a largo plazo de los flujos de la Empresa, concedió importantes créditos a Endesa y a sus filiales, entre los que cabe destacar la colocación de Yankee Bonds por US\$ 400 millones en abril de 1999, a 10 años plazo, como asimismo el refinanciamiento, en condiciones excepcionalmente buenas, de US\$ 1.843 millones a tasa LIBOR más 0,75 %, a dos años bullet, operaciones que se efectuaron durante el segundo semestre del ejercicio.

En la Junta Extraordinaria de Accionistas de Endesa celebrada el 8 de Abril de 1999 se aprobó el incremento en el límite de concentración accionaria de 26 % al 65 %. El 13 de Mayo ENDESA de España, a través de Enersis, tomó el control de Endesa, alcanzando actualmente el 60 % de participación.

Endesa ha vivido, sin lugar a dudas, uno de los peores años en su historia empresarial, como consecuencia de las hidrologías extremas, de la continua caída en los precios de la energía en Chile, y de las devaluaciones producidas de las monedas chilena, brasileña y colombiana. Lo anterior constituye un mayor desafío para los próximos ejercicios para obtener resultados acordes a los capitales involucrados en la Compañía, así como una base para confiar en que las próximas fijaciones tarifarias reconozcan los riesgos implícitos en el negocio, como también la justa necesidad de retribución para los propietarios de instalaciones eléctricas.

B. INDICES, BALANCE Y RESULTADO

	01.01.99 al	01.01.98 al	01.0199 al	Var.% 12.99/98
Volumen de Venta de energía	30.09.99	31.12.98	31.12.99	
Millones KWh	9.703	10.213	12.992	27,2%

En el ejercicio 1999 las ventas físicas de energía de Endesa se incrementaron en 27,2 % respecto al ejercicio anterior, alcanzando 12.992 GWh, lo que representa un 40,4 % de las ventas totales del SIC. La generación hidráulica alcanzó 3.667 GWh, mientras que la generación térmica alcanzó 2.648 GWh.

Resultados (MM\$)	01.01.99 al 30.09.99	01.01.98 al 31.12.98	01.01.99 al 31.12.99	Var.% 12.99/98
Resultado operacional	-55.026	43.489	-69.892	-260,7
Ventas Energía y Peajes	156.444	180.056	200.137	11,2
Costo de Explotación	214.263	156.214	274.660	75,8
Costos Variables	150.062	66.714	181.093	171,4
Depreciación	25.051	37.929	33.377	-12,0
Costos Fijos	39.150	51.571	60.190	16,7
Result. No-Operacional	-72.738	3.785	-106.773	-2921,0
Utilidad del período	-127.829	46.351	-176.734	-481,3
Utilidad por acción (\$)	-15,59	5,65	-21,55	-481,4

Balance General	al 30.09.99	al 31.12.98	al 31.12.99	Var. % 12.99/98
Liquidez corriente	0,62	0,91	0,60	-34,1
Razón ácida	0,40	0,84	0,42	-50,0
Coef. de Endeudam.	1,25	0,75	1,33	77,3
% Deuda corto plazo	19,7	18,2	19,7	8,2
% Deuda largo plazo	80,3	81,8	80,3	-1,8
Activo fijo neto (MM\$)	974.577	888.153	965.448	8,7
Activo total (MM\$)	2.667.563	2.322.597	2.641.452	13,7

El incremento del coeficiente de endeudamiento ha sido consecuencia de que la generación interna de fondos por las operaciones no ha permitido financiar el importante programa de inversiones que hay en curso y al mismo tiempo atender el servicio de la deuda. Además, este aumento de pasivo en pesos se vio afectado por la apreciación del dólar respecto a la moneda chilena.

C. VALOR DE LOS PRINCIPALES ACTIVOS EN EXPLOTACION

	Millones de \$
Centrales Hidroeléctricas	637.350
Centrales Térmicas	87.511
Sistemas de Transmisión	8.838
Otros Activos Fijos en Explotación	14.867
Total Neto	748.566

Como se expresa en las Notas N° 2 a) y 2 i) de los Estados Financieros, los activos de la empresa se presentan valorizados de acuerdo con principios contables generalmente aceptados en Chile, considerando además las disposiciones e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros.

D. VARIACIONES MAS IMPORTANTES EN EL MERCADO EN QUE PARTICIPA LA EMPRESA

En el período que va de enero a mediados de julio de 1999, los caudales afluentes a las centrales hidráulicas del Sistema Interconectado Central fueron muy inferiores, tanto a los de igual período del año anterior, como a los de un año hidrológico normal. Por su parte, en el período que va de mediados de julio a fines de diciembre de 1999, los caudales afluentes a las centrales hidráulicas del SIC fueron superiores a los de igual período del año 1998, llegando a ser cercanos con los de un año hidrológico normal. Para el año 1999 se puede señalar que éste fue un año normal-seco, a diferencia del año 1998 que se estima en el más seco del siglo.

Como consecuencia de los bajos afluentes a las centrales hidráulicas del SIC entre enero y julio, disminuyó la generación de las centrales hidráulicas y aumentó la generación térmica. A partir de julio la situación se normalizó con menor generación térmica y mayor generación hidráulica.

La cota del Lago Laja a fines de Diciembre alcanzó a los 1.320,63 m.s.n.m., 17,8 metros más que la cota mínima del año registrada a fines de abril.

Por otra parte, respecto a igual período de 1998, las ventas físicas totales del SIC presentaron un crecimiento de 5.3 % y las ventas físicas de Endesa a clientes del SIC aumentaron en 5,49 %.

Las ventas de energía de Endesa en el SIC en el período estuvieron constituidas por :

Cliente	Millones de kWh	
	Al 31.12.98	Al 31.12.99
Empresas Distribuidoras y Cooperativas	6.075,4	6.230,0
Industriales, Mineros y Otros	3.690,4	4.072,4
C D E C (Mercado Spot)	0,0	426,0
Total :	9.765,8	10.728,4
% Participación Mercado (SIC)	40,3 %	40,4 %

E. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO EN EL PERIODO

En el período se generó un flujo neto negativo originado por actividades de la operación de MM\$ 27.799 y un flujo neto positivo originado por actividades financieras de MM\$ 304.615.

El flujo originado por actividades de financiamiento alcanzó MM\$ 763.404. Asimismo, el flujo operacional sumado al flujo financiero se aplicó principalmente de la siguiente manera: MM\$ 149.899 en el pago de préstamos, MM\$ 99.688 en pago de obligaciones con el público, MM\$ 52.651 en incorporación de activos fijos, MM\$ 48.991 en inversiones permanentes en otras empresas, MM\$ 17.200 en pago de dividendos y MM\$ 150.751 en otros desembolsos por actividades financieras.

El saldo final de efectivo alcanzó MM\$ 1.135. Este último incorpora el saldo inicial del período, así como el efecto de la inflación.

ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS - RESUMIDOS





INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Señores Presidente y Directores de
Empresa Nacional de Electricidad S.A.

Hemos auditado los balances generales consolidados de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 1999 y 1998 y los correspondientes estados consolidados de resultados y de flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas) es responsabilidad de la administración de Empresa Nacional de Electricidad S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros, basada en las auditorías que efectuamos. No hemos auditado los estados financieros de 1999 de ciertas filiales que consolidan, cuyos estados financieros reflejan activos e ingresos totales ascendentes a un 37.17% y 55,06%, respectivamente, de los correspondientes totales consolidados. Dichos estados financieros fueron auditados por otros auditores, cuyos informes nos han sido proporcionados. Nuestra opinión aquí expresada en lo que se refiere a los importes correspondientes a dichas inversiones, está basada únicamente en tales informes.

125

Nuestras auditorías fueron efectuadas de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad de que los estados financieros están exentos de errores significativos. Una auditoría comprende el examen, a base de pruebas, de evidencias que respaldan los importes e informaciones revelados en los estados financieros. Una auditoría también comprende una evaluación de los principios de contabilidad utilizados y de las estimaciones significativas hechas por la administración de la Sociedad, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros. Consideramos que nuestras auditorías constituyen una base razonable para fundamentar nuestra opinión.

En nuestra opinión, basada en nuestras auditorías y en los informes de otros auditores relativos al año 1999, los estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Nacional de Electricidad S.A. y Filiales al 31 de diciembre de 1999 y 1998 y los resultados de sus operaciones y el flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile.

Las notas a los estados financieros consolidados adjuntos corresponden a una versión simplificada de aquellas incluidas en los estados financieros consolidados de la Sociedad que han sido remitidos a la Superintendencia de Valores y Seguros, sobre los cuales hemos emitido nuestro informe con esta misma fecha, y que incluyen información adicional requerida por la Superintendencia de Valores y Seguros que no resulta imprescindible para una adecuada interpretación de los mismos.

Deloitte & Touche

Febrero 9, 2000

Edgardo Hernández G.

BALANCE GENERAL CONSOLIDADO

Al 31 de diciembre de 1999 y de 1998 (En miles de pesos)

ACTIVOS	1999 M\$	1998 M\$
ACTIVO CIRCULANTE:		
Disponible	13.898.969	2.718.430
Depósitos a plazo	63.150.887	154.879.050
Valores negociables	16.969	9.455.067
Deudores por ventas	70.914.824	86.322.568
Documentos por cobrar	9.855.468	4.211.107
Deudores varios	16.027.730	18.130.642
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	49.030.821	87.451.749
Existencias	18.978.724	17.583.951
Impuestos por recuperar	41.985.299	28.301.931
Gastos pagados por anticipado	5.311.464	5.083.559
Otros activos circulantes	12.874.174	7.279.469
Total activo circulante	302.045.329	421.417.523
ACTIVO FIJO:		
Terrenos	37.689.126	37.268.361
Construcciones y obras de infraestructura	3.790.427.996	3.093.235.174
Maquinarias y equipos	2.144.828.245	2.302.307.313
Otros activos fijos	357.814.810	216.903.984
Mayor valor por retasación técnica activo fijo (neto)	434.088.864	396.331.790
Subtotal	6.764.849.041	6.046.046.622
Menos: depreciación acumulada	(1.815.602.701)	(1.483.310.652)
Total activo fijo	4.949.246.340	4.562.735.970
OTROS :		
Inversiones en empresas relacionadas	157.868.694	133.603.860
Inversiones en otras sociedades	60.278.495	71.431.707
Menor valor de inversiones (neto)	108.171.025	104.596.200
Mayor valor de inversiones (neto)	(164.562.017)	(158.925.829)
Deudores a largo plazo	54.060.329	55.783.513
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	82.170.921	20.717.143
Intangibles	12.719.848	12.030.213
Menos: amortización acumulada	(580.491)	(287.512)
Otros	180.630.002	163.249.560
Total otros activos	490.756.806	402.198.855
TOTAL ACTIVOS	5.742.048.475	5.386.352.348

Las notas N°s 1 a la 20 forman parte integral de estos estados financieros

PASIVOS	1999 M\$	1998 M\$
PASIVO CIRCULANTE		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras:		
A corto plazo	66.747.737	35.247.469
A largo plazo, porción circulante	223.562.161	171.266.153
Obligaciones con el público (bonos)	52.112.772	42.642.740
Obligaciones con otras instituciones	26.011.712	9.140.154
Dividendos por pagar	102.425	30.767
Cuentas por pagar	38.362.315	56.672.375
Acreedores varios	34.236.190	43.891.546
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	75.559.013	2.999.781
Provisiones	18.578.803	11.671.216
Retenciones	8.566.687	5.927.788
Impuesto a la renta	-	8.182.047
Otros pasivos circulantes	10.837.462	3.624.989
Total pasivo circulante	554.677.277	391.297.025
PASIVO A LARGO PLAZO		
Obligaciones con bancos e instituciones financieras	1.439.208.289	1.410.649.135
Obligaciones con el público (bonos)	1.097.247.587	720.049.796
Obligaciones con otras instituciones	185.867.913	175.074.131
Acreedores varios	33.345.233	65.946.350
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	45.079.901	-
Provisiones	29.018.884	17.939.741
Otros pasivos a largo plazo	13.762.082	5.029.239
Total pasivo a largo plazo	2.843.529.889	2.394.688.392
Interés minoritario	1.209.433.903	1.273.391.754
PATRIMONIO		
Capital pagado	935.202.208	935.202.208
Sobreprecio en venta de acciones propias	183.451.520	183.451.520
Otras reservas	54.154.505	47.149.023
Total capital y reservas	1.172.808.233	1.165.802.751
Déficit acumulado en período de desarrollo-filiales	(5.746.291)	(3.610.481)
Resultados retenidos:		
Utilidades acumuladas	144.079.252	118.431.408
Utilidad (Pérdida) del ejercicio	(176.733.788)	46.351.499
Total resultados retenidos	(32.654.536)	164.782.907
Total Patrimonio	1.134.407.406	1.326.975.177
TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO	5.742.048.475	5.386.352.348

Las notas N°s 1 a la 20 forman parte integral de estos estados financieros

ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO

1 de enero al 31 de diciembre de 1999 y de 1998

(En miles de pesos)

	1999 M\$	1998 M\$
RESULTADOS OPERACIONALES:		
Ingresos de explotación	861.021.866	832.713.619
Costos de explotación	(649.209.901)	(495.108.841)
Margen de explotación	211.811.965	337.604.778
Gastos de administración y ventas	(44.576.433)	(38.877.209)
Resultado operacional	167.235.532	298.727.569
RESULTADOS NO OPERACIONALES:		
Ingresos financieros	43.784.039	27.204.396
Utilidad devengada por inversión en empresas relacionadas	1.890.938	1.019.920
Otros ingresos fuera de la explotación	17.503.917	13.427.779
Pérdida devengada por inversión en empresas relacionadas	(295.031)	(711.677)
Amortización menor valor de inversiones	(6.303.413)	(5.721.037)
Gastos financieros	(218.387.923)	(167.533.948)
Otros egresos fuera de la explotación	(72.374.394)	(20.497.181)
Corrección monetaria	(81.175.408)	(24.225.969)
Resultado no operacional	(315.357.275)	(177.037.717)
Resultado antes de impuesto a la renta	(148.121.743)	121.689.852
IMPUESTO A LA RENTA	(30.612.036)	(26.880.776)
Resultado antes de interés minoritario	(178.733.779)	94.809.076
INTERES MINORITARIO	(31.393.889)	(77.397.917)
Utilidad (perdida) líquida	(210.127.668)	17.411.159
AMORTIZACION MAYOR VALOR DE INVERSIONES	33.393.880	28.940.340
UTILIDAD (PERDIDA) DEL AÑO	(176.733.788)	46.351.499

Las notas N°s 1 a la 20 forman parte integral de estos estados financieros

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1999 Y 1998

(En miles de pesos)

	1999 M\$	1998 M\$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN:		
Utilidad (pérdida) neta del año	(176.733.788)	46.351.499
Cargos (Abonos) a resultados que no significan movimiento de efectivo:		
Depreciación del ejercicio	167.775.663	159.824.272
Amortización intangibles	25.752.285	7.949.549
Amortización menor valor de inversiones	6.303.413	5.721.037
Amortización mayor valor de inversiones	(33.393.880)	(28.940.340)
Pérdida (Utilidad) en venta activos fijos	3.915.146	(2.907.709)
(Utilidad) devengada en inversiones en empresas relacionadas	(1.595.907)	(308.243)
Interés minoritario	31.393.889	77.397.917
Corrección monetaria	81.175.408	24.225.969
Otros abonos a resultados que no representan flujo de efectivo	8.739.960	4.734.856
Disminución (aumento) de activos de la operación:		
Valores negociables	9.432.161	21.697.561
Deudores por ventas y deudores varios	16.752.470	9.395.860
Documentos por cobrar	(3.494.611)	(1.127.532)
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas	(118.941.128)	(70.115.815)
Dividendos percibidos	70.422	-
Existencias	(1.127.411)	1.614.246
Otros activos circulantes	(22.776.929)	97.959.664
Aumento (disminución) de pasivos de la operación:		
Obligaciones con bcos. e inst. financieras	50.225.184	39.720.734
Obligaciones con el público	6.332.562	18.133.101
Dividendos por pagar	163.736	(9.578.635)
Cuentas por pagar	(1.192.413)	7.998.969
Cuentas por pagar a empresas relacionadas	93.144.830	8.218.822
Provisiones y retenciones	4.488.976	567.077
Otros pasivos circulantes	(2.042.724)	41.764.514
Flujo neto positivo originado por actividades de la operación	144.367.314	460.297.373
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Aporte de interés minoritario	2.168.302	11.903.502
Obtención de préstamos	1.263.199.062	551.713.544
Obligaciones con el público	336.329.847	193.877.064
Obtención de préstamos de empresas relacionadas	236.662.622	-
Otras fuentes de financiamiento	64.484.716	771.327
Pago de dividendos	(46.765.621)	(71.673.324)
Pago de préstamos	(1.343.407.731)	(719.039.766)
Pago de obligaciones con el público	(105.413.011)	(47.884.523)
Pago de préstamos a empresas relacionadas	(190.306.498)	-
Otros desembolsos por financiamiento	(172.830.038)	(3.287.414)
Flujo neto positivo (negativo) originado por actividades de financiamiento	44.121.650	(83.619.590)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADO, CONTINUACIÓN

POR LOS AÑOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 1999 Y 1998

(En miles de pesos)

	1999	1998
	M\$	M\$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Ventas de activo fijo	4.238.565	3.070.070
Otros ingresos de inversión	607.547	2.947.393
Incorporación de activos fijos	(133.658.544)	(75.758.482)
Inversiones permanentes	(48.697.079)	(151.154.250)
Otros préstamos a empresas relacionadas	(47.706.300)	(18.588.448)
Otros desembolsos de inversión	(31.360.218)	(55.330.498)
Flujo neto positivo (negativo) originado por actividades de inversión	(256.576.029)	(294.814.215)
Flujo neto total positivo (negativo) del año	(68.087.065)	81.863.568
EFFECTO DE LA INFLACION SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	(12.460.559)	4.612.935
VARIACION NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	(80.547.624)	86.476.503
SALDO INICIAL DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	157.597.480	71.120.977
SALDO FINAL DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	77.049.856	157.597.480

Las notas N°s 1 a la 20 forman parte integral de estos estados financieros

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(En miles de pesos)

Estas notas explicativas presentan a juicio de la Administración, información suficiente, pero menos detallada que la información contenida en las notas explicativas que forman parte de los estados financieros que fueron remitidas a la Superintendencia de Valores y Seguros y a la Bolsa de Valores, donde se encuentran a disposición del público en general.

Dichos antecedentes podrán también ser consultados en las oficinas de la Sociedad durante los 15 días anteriores a la junta de Accionistas.

Los auditores externos han certificado que los estados financieros aquí presentados no merecen una opinión distinta de aquella emitida respecto de los estados financieros remitidos a la Superintendencia de Valores y Seguros y a la Bolsa de Valores.

1 INSCRIPCIÓN EN EL REGISTRO DE VALORES

Empresa Nacional de Electricidad S.A. - ENDESA - es una sociedad anónima abierta y como tal se encuentra inscrita, con fecha 18 de agosto de 1982, en el Registro de Valores bajo el N° 114 y sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) y por haber emitido ADR'S en 1994 a la Securities and Exchange Commission (SEC). De las sociedades filiales que se consolidan, sólo Pehuenche S.A., Pangué S.A., Autopista Del Sol S.A. y Transelec están inscritas en el Registro de Valores bajo los N° 293, N° 419, N° 550 y N° 633 respectivamente y, como tales, están sujetas a la fiscalización de dicha Superintendencia.

Autopista Los Libertadores S.A. (filial no consolidada por estar en etapa de desarrollo), se encuentra inscrita en el Registro de Valores, bajo el N° 619.

131

2 CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

A) GENERAL

Los estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, considerando, además, las disposiciones e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros las que, en general, no se contraponen con aquellos, e incluyen, por lo tanto, los saldos de las sociedades filiales en que la tenencia de las acciones o aportes sociales son superiores al 50% del capital. Los estados financieros de las filiales en el exterior han sido preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, dándose aplicación al Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G., para efectos de su traducción a moneda chilena.

B) PERÍODO CUBIERTO POR LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Los balances generales y estados de resultados y de flujo de efectivo de ambos ejercicios informados cubren un período de doce meses (1 de enero al 31 de diciembre).

C) ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Los estados financieros consolidados correspondientes a ambos ejercicios incluyen los saldos de las siguientes empresas filiales:

Sociedades	Porcentaje participación patrimonial		Total 1999	Total 1998
	Directa %	Indirecta %		
Eniges S.A.	99.51	0.49	100.00	100.00
Ingendes S.A.	93.90	1.25	95.15	91.66
Pehuenche S.A.	92.55	-	92.55	92.55
Endesa Argentina S.A.	99.99	-	99.99	99.99
Endesa-Chile Overseas Co.	100.00	-	100.00	100.00
Inverandes S.A.	-	-	-	100.00
Hidroelectricidad S.A.	99.99	-	99.99	99.99
Transec S.A.	99.99	0.01	100.00	100.00
Pangue S.A.	92.46	0.02	92.48	92.48
Energía Hidráulica S.A.	-	99.99	99.99	99.99
Hidroinvest S.A.	-	69.93	69.93	69.93
Infraestructura 2000 S.A. (1)	60.00	-	60.00	60.00
Transportadora de Energía S.A.	-	-	-	99.99
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	-	65.19	65.19	65.19
Central Costanera S.A.	-	51.68	51.68	51.68
Central Termoeléctrica Buenos Aires S.A.	-	77.83	77.83	77.83
Endesa Brasil Participacoes Ltda.	5.00	95.00	100.00	100.00
Túnel El Melón S.A. (1)	96.00	-	96.00	96.00
Autopista del Sol S.A. (1)	0.10	99.90	100.00	100.00
Inecsa 2000 S.A. (1)	-	97.32	97.32	96.55
Compañía Eléctrica Cono Sur S.A.	100.00	-	100.00	100.00
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	-	85.62	85.62	74.94
Endesa de Colombia S.A.	5.10	94.90	100.00	99.70
Lajas Holding Inc.	29.67	70.33	100.00	88.53
Cachoeira Dourada S.A.	-	98.84	98.84	98.84
Capital de Energía S.A.	-	51.00	51.00	51.00
Emgesa S.A.	-	51.32	51.32	51.32
Inversiones Betania S.A.	-	100.00	100.00	100.00
Edegel S.A. (*)	-	60.13	60.13	60.00
Generandes Perú S.A. (*)	-	54.26	54.26	54.26
Crawford Management Inc. (*)	-	100.00	100.00	100.00
Compañía Eléctrica San Isidro S.A. (*)	50.00	25.00	75.00	75.00
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.(**)	99.90	0.10	100.00	-
Inversiones Endesa Norte S.A. (**)	99.99	0.01	100.00	-

En los estados financieros consolidados se eliminan los saldos y transacciones significativas entre las sociedades consolidadas y se reconoce la participación del interés minoritario.

(1) Con fecha 25 de noviembre de 1999, el Directorio de la Sociedad acordó reiniciar el proceso de desinversión de su participación del área de Infraestructura y Túnel El Melón. A la fecha de cierre de los estados financieros, dicho proceso se encuentra en etapa de implementación.

(*) Filiales que se consolidan a partir del último trimestre del ejercicio 1998. Hasta dicha fecha se registraban a Valor Patrimonial Proporcional (V.P.P.)

(**) Filiales que se consolidan a partir del mes de marzo y abril de 1999, respectivamente.

D) CORRECCIÓN MONETARIA

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

Las actualizaciones se han efectuado sobre la base de los índices oficiales del Instituto Nacional de Estadísticas, que indican una variación para 1999 de un 2,6% (4,3% en 1998).

Los activos y pasivos pactados en Unidades de Fomento (UF) han sido ajustados a su valor de cierre de \$15.066,96 (\$14.685,39 en 1998).

Los estados financieros de 1998 han sido ajustados en un 2,6% para efectos de permitir la comparación con los estados financieros del presente ejercicio.

E) BASES DE CONVERSIÓN

Los activos y pasivos en moneda extranjera han sido convertidos a pesos, a las tasas de cambio vigentes al 31 de diciembre de 1999 y 1998, según las siguientes equivalencias:

	Unidades por dólar		Tasa de cambio en \$	
	31.12.99	31.12.98	31.12.99	31.12.98
Dólar estadounidense observado	1,00	1,00	530,07	472,41
Franco suizo	1,58	1,38	331,79	341,56
Franco francés	6,52	5,61	81,24	84,15
Libra esterlina	0,62	0,60	855,92	785,00
Lira italiana	1,893,11	1,687,18	0,28	0,28
Marco alemán	1,95	1,68	272,47	280,91
Yen japonés	102,53	114,86	5,17	4,11
Unidad de cuenta prést, BID (*) (UC)	0,65	0,64	819,34	732,86
Unidad de Pool prést, BIRF(**) (UP)	0,000074	0,000074	7.135.091,92	6.421.143,86

(*) 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.

F) CONVERSIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS DE FILIALES

Las filiales extranjeras que no son una extensión de las operaciones de su matriz, mantienen sus registros contables en la moneda del país en que operan. La conversión de los estados financieros de dichas filiales a dólares estadounidenses se ha efectuado para propósitos de su consolidación con los estados financieros de la matriz chilena ENDESA.

Dicha conversión se ha efectuado de acuerdo con las normas establecidas en el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G.. Para estos efectos, los activos y pasivos no monetarios se convierten a dólares estadounidenses a tasas de cambio históricas y los activos y pasivos monetarios a tasas de cambio de cierre.

G) DEPÓSITOS A PLAZO Y VALORES NEGOCIABLES

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

Los valores negociables de la Sociedad y sus filiales corresponden a inversiones en instrumentos de renta fija, de fácil liquidación, que se presentan al costo más reajustes e intereses devengados.

H) ESTIMACIÓN DEUDAS INCOBRABLES

Considerando la antigüedad de sus cuentas por cobrar, la Sociedad y sus filiales no han efectuado estimación para deudas incobrables al cierre de cada ejercicio.

I) EXISTENCIAS

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

J) OTROS ACTIVOS CIRCULANTES

Dentro de este rubro se incluyen básicamente garantías para operaciones de mercado de futuro y opciones, las que se encuentran vigentes y valorizadas al precio de cierre de cada ejercicio .

K) ACTIVO FIJO

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

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

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

Al 31 de Diciembre de 1997, la filial panameña Lajas Holding Inc. ha incorporado a sus estados financieros la retasación técnica efectuada por su filial brasilera Cachoeira Dourada S.A., y que fue aprobada por la S.V.S. por oficio N° 00902 de fecha 18 de febrero de 1998.

Las depreciaciones de los bienes del activo fijo han sido calculadas sobre la base del método lineal considerando su vida útil estimada y un valor residual del 5% para aquellos bienes totalmente depreciados que se mantienen en uso.

L) INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

Las inversiones en empresas relacionadas se presentan a su valor patrimonial proporcional (VPP) determinado al cierre de cada ejercicio. Esta metodología de valorización incluye el reconocimiento de la participación en resultados sobre base devengada (Nota 9).

La inversión en las sociedades en el exterior han sido valorizadas de acuerdo a las disposiciones del Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

M) MENOR Y MAYOR VALOR DE INVERSIONES

Menor valor:

1. Los menores valores de inversión en empresas relacionadas están siendo amortizados de acuerdo a las disposiciones de la Circular N° 1.358 de la Superintendencia de Valores y Seguros (20 años), que modificó algunas disposiciones de la Circular N° 1.179, la que se aplicó hasta los estados financieros finalizados al 31 de diciembre de 1997.

Mayor valor:

1. El mayor valor de inversiones generado en la filial Endesa de Colombia S.A. que participa en la propiedad de la Central Hidroeléctrica Betania S.A. (Colombia), está siendo amortizado de acuerdo con las disposiciones de la Circular N° 1.358 de la Superintendencia de Valores y Seguros (6 años, tiempo estimado de retorno de la inversión).
2. El mayor valor de inversiones generado en la filial panameña Lajas Holding Inc. que participa en la propiedad de la Central Eléctrica Cachoeira Dourada S.A. y en la filial Generandes Perú S.A. que participa en la propiedad de Edegel S.A., está siendo amortizado de acuerdo con las disposiciones de la Circular N° 1.358 de la Superintendencia de Valores y Seguros (20 años).

N) INVERSIONES EN OTRAS SOCIEDADES

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

Ñ) INTANGIBLES

A contar del ejercicio 1998 se ha implementado la aplicación del Boletín Técnico N° 55 del Colegio de Contadores de Chile A.G. que define este tipo de activos y sus plazos de amortización (Nota 3-b).

O) OBLIGACIONES CON EL PÚBLICO

Las obligaciones por emisión de bonos se presentan en el pasivo al valor nominal de los bonos suscritos y pagados. La diferencia entre el valor nominal y de colocación se difiere y amortiza sobre la base del interés originado en la transacción (nota 12).

P) INDEMNIZACIÓN POR AÑOS DE SERVICIO

La provisión para cubrir la obligación convenida con el personal, quienes adquieren el derecho cuando cumplen 15 años de servicio, se presenta sobre la base del valor presente, aplicando el método del costo devengado del beneficio, con una tasa de interés anual del 9,5% (6% en 1998) y considerando una permanencia promedio de 35 años más un 75% promedio del beneficio para el personal con menos de 15 años.

Q) BENEFICIOS POST-JUBILATORIOS

Los planes de pensiones complementarias y otros beneficios post-jubilatorios al 31 de diciembre de 1999, 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.

R) IMPUESTO A LA RENTA

Al 31 de Diciembre de 1999, la Sociedad y sus filiales han registrado una provisión para el Impuesto a la Renta de Primera Categoría por un monto ascendente a M\$ 30.541.085 (M\$26.854.829 en 1998). Asimismo han provisionado M\$ 70.951 (M\$ 25.947 en 1998), correspondientes al Impuesto Unico del Art. 21 de la Ley de la Renta.

S) IMPUESTOS DIFERIDOS

La Sociedad y sus filiales no han reconocido en resultados el efecto de impuestos diferidos sobre las diferencias temporales del ejercicio, por existir una certeza razonable de que estas serán compensadas en ejercicios futuros con nuevas diferencias temporales por el mismo concepto.

No obstante lo anterior, y tal como lo señala en la circular N° 1450 de la Superintendencia de Valores y Seguros, se ha dado aplicación del criterio establecido en los Boletines Técnicos N° 60 y 61 del Colegio de Contadores de Chile A.G., sólo para efectos de carácter informativo (Nota 13).

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) CONTRATOS A FUTURO EN MONEDA EXTRANJERA

Al 31 de diciembre de 1999, la sociedad mantiene contratos de compraventa de divisas a futuro con empresas relacionadas e instituciones financieras. Estos contratos fueron definidos como de cobertura de partidas existentes y han sido designados como instrumentos de cobertura contra la variación del tipo de cambio, y se encuentran registrados de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N° 57 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

V) FLUJOS DE EFECTIVO

Los estados de flujos de efectivo consolidados 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 y depósitos a plazo.

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.

3 CAMBIOS CONTABLES

- a) A contar del 1° de enero de 1999, la sociedad ha contabilizado la obligación total por concepto de planes de pensiones complementarias y otros beneficios post-jubilatorios, acordado con su personal ya jubilado en anteriores contratos colectivos de trabajo. Esta obligación es calculada sobre la base del método actuarial denominado valor acumulado de los beneficios futuros, considerando la esperanza de vida del personal jubilado y una tasa del 9,5% anual.

El efecto de este cambio implicó reconocer un pasivo a largo plazo de M\$ 3.979.401, un pasivo de corto plazo de M\$ 1.035.147, un activo diferido de M\$ 2.163.763 y un cargo en resultados del año ascendente a M\$ 2.850.785.

- b) A contar del 1° de enero de 1998 se ha dado aplicación al Boletín Técnico N° 55 del Colegio de Contadores de Chile A.G. que define el tratamiento contable y plazos de amortización de los Activos Intangibles.

Los activos intangibles de las sociedades filiales corresponden principalmente a Servidumbres, Derechos de Paso y Derechos en Líneas Telefónicas, cuyos montos acumulados iniciales ascienden a M\$ 12.719.848, que serán amortizados en un plazo inicial de hasta 40 años, el cual será revisado periódicamente por las sociedades para definir eventuales pérdidas del valor económico de los mismos, que pudieren modificar los plazos de amortización.

Hasta el ejercicio 1997 estos valores se controlaban en cuentas de activos no sujetos a amortización.

- c) A contar del 1° de enero de 1998 los menores valores de inversión generados en filiales extranjeras se amortizan de acuerdo con las disposiciones de la Circular N° 1.358 de la Superintendencia de Valores y Seguros (20 años), que modificó los plazos de amortización de la Circular N° 1.179, aplicada hasta los estados financieros finalizados al 31 de diciembre de 1997.

4 CORRECCIÓN MONETARIA

Los estados financieros fueron corregidos monetariamente en conformidad con lo indicado en las notas 2 d y e.

El desglose de la corrección monetaria es como sigue:

	(Cargo) abono	
	1999 M\$	1998 M\$
Patrimonio	(33.445.895)	(52.744.483)
Activo circulante	1.220.338	314
Activo fijo	50.619.321	77.342.300
Otros activos	1.587.494	1.562.761
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas	91.468	162.676
Inversiones en empresas relacionadas	5.919.929	11.047.573
Amortización mayor y menor valor inversión	(2.128.843)	(1.776.275)
Pasivo circulante y largo plazo	(7.205.682)	(10.755.664)
Cuentas por pagar a empresas relacionadas	(69.208)	(12.756)
Interés minoritario	(2.961.581)	(2.938.158)
Diferencia de cambio	(93.310.497)	(41.020.091)
Reajustes	(1.763.910)	(2.581.076)
Resultado neto por corrección de activos y pasivos	(81.447.066)	(21.712.878)
Cuentas de resultados	271.658	(2.513.091)
Pérdida por la variación en el poder adquisitivo de la moneda	(81.175.408)	(24.225.969)

5 ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

Los activos y pasivos en moneda extranjera están expresados en moneda corriente, determinados sobre la base de sus respectivas tasas de cambio vigentes al cierre de cada ejercicio (ver tasas de cambio Nota 2 e).

La composición de estos es la siguiente:	31.12.99		31.12.98	
	Moneda original (en miles)		Moneda original (en miles)	
	Circulante	Otros Activos	Circulante	Otros Activos
Dólar estadounidense	124.640	320.086	278.058	200.994
Unidad de Cuenta prést.BID	1.118	3.795	1.148	5.081

PASIVOS	31.12.99		31.12.98	
	Moneda original (en miles)		Moneda original (en miles)	
	Circulante	Largo plazo	Circulante	Largo plazo
Dólar estadounidense	609.750	4.835.079	423.355	4.763.738
Franco suizo	-	-	2.114	-
Libra esterlina	425	1.924	530	2.345
Lira italiana	338.014	1.582.107	374.927	2.044.562
Yen japonés	898.452	3.524.909	15.178.419	4.287.265
Unidad de Pool prést. BIRF	1	1	1	1

En esta composición de activos y pasivos en moneda extranjera, no se incluyen los activos y pasivos de las filiales en el exterior que están expresados en la moneda del país en que operan (moneda local)

137

6 DEUDORES VARIOS

El detalle de este rubro corresponde a :	corto plazo		largo plazo	
	31.12.99	31.12.98	31.12.99	31.12.98
CORFO:				
Venta de 146.546.227 acciones de EDELNOR S.A. (posteriores a la división)	916.202	863.015	3.109.782	3.820.092
Anticipo compra de energía (Emgesa y Betania)	-	236.395	-	-
Cuentas corrientes con el personal	2.713.705	2.652.541	4.188.136	4.551.827
Chase Manhattan Bank	-	-	46.758.989	47.405.392
Anticipos a Proveedores y Contratistas	11.014.904	7.730.066	-	-
Otros deudores	1.382.919	6.648.625	3.422	6.202
Totales	16.027.730	18.130.642	54.060.329	55.783.513

NOTA 7 SALDOS Y TRANSACCIONES CON EMPRESAS RELACIONADAS

A continuación se muestran los saldos de documentos y cuentas por cobrar y pagar y las transacciones más significativas entre la Sociedad Matriz y filiales con sus sociedades relacionadas no consolidables:

A) SALDOS DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR

31 de diciembre de 1999

Corto Plazo		Documentos	Facturas	Saldo en	
Sociedades		y cuentas	por	cuenta	Total
		por cobrar	cobrar	corriente	
		M\$	M\$	M\$	M\$
Endesa España S.A.	(6)	21.149	-	-	21.149
Synapsis S.A.	(4)	11.899	-	-	11.899
Cía. Eléct. Taltal Ltda.	(1)	123.340	-	762.220	885.560
Unelco	(7)	3.429.553	-	-	3.429.553
Gesa S.A.	(7)	15.345.629	-	-	15.345.629
Gasoducto Taltal Ltda.	(10)	473.957	-	177.562	651.519
Electrogas S.A.	(9)	133.035	-	2.607.403	2.740.438
Transmisora Eléct. de Quillota Ltda.	(9)	20.692	-	-	20.692
Edesur S.A.	(4)	6.599.892	-	-	6.599.892
E. E. de Bogotá S.A.	(5)	48.508	-	-	48.508
Codensa	(4)	8.105.644	-	-	8.105.644
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	(9)	68.595	-	-	68.595
Nopel Ltda.	(9)	423.456	-	3.551	427.007
Edelnor S.A.	(4)	3.549.953	-	-	3.549.953
Edenor S.A.	(4)	6.596.191	-	-	6.596.191
Etevensa S.A.	(4)	195.317	-	-	195.317
Autopista Los Libertadores S.A.	(1)	333.275	-	-	333.275
Totales		45.480.085	-	3.550.736	49.030.821
Largo plazo					
Soc. Transmisora Eléct.					
de Quillota Ltda.	(9)	-	1.384.574	-	1.384.574
Atacama Finance Co.	(5)	-	80.786.347	-	80.786.347
Totales		-	82.170.921	-	82.170.921

Corto plazo		Documentos	Facturas	Saldo en	
Sociedades		y cuentas	por	cuenta	Total
		por cobrar	cobrar	corriente	
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ingeniería e Inmobiliaría Manso de Velasco S.A.	(4)	11.463	-	-	11.463
Cía. Eléct. Tarapacá S.A.	(1)	3.360.419	-	33.498.992	36.859.411
Consorcio B & R Ingendesa Ltda.	(2)	78.906	-	-	78.906
Electrogas S.A.	(1)	17.326	-	18.558.195	18.575.521
Chilectra S.A.	(4)	744.718	8.010.369	-	8.755.087
Edesur S.A.	(4)	6.791.214	-	-	6.791.214
Enercis S.A.	(3)	2.253.924	-	-	2.253.924
Soc. Transm. Eléc. De Quillota Ltda.	(1)	64.972	-	-	64.972
E. E. de Bogotá S.A.	(5)	56.745	-	-	56.745
Codensa	(4)	11.916.010	-	-	11.916.010
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	(1)	76.336	-	-	76.336
Nopel Ltda.	(1)	1.910.079	-	-	1.910.079
Autopista Los Libertadores S.A.	(1)	102.081	-	-	102.081
Totales		27.384.193	8.010.369	52.057.187	87.451.749
Largo plazo					
Soc. Transmisora Eléct. de Quillota Ltda.	(1)	1.984.545	-	-	1.984.545
Atacama Finance Co.	(5)	18.732.598	-	-	18.732.598
Totales		20.717.143	-	-	20.717.143

El saldo por cobrar a Sociedad Transmisora Eléctrica de Quillota Limitada corresponde al financiamiento otorgado por su matriz Compañía Eléctrica San Isidro S.A. para la compra de obras de enlace, suministro, construcción y montaje Patio San Luis y obras comunes en subestación San Isidro. La deuda está expresada en unidades de fomento, devenga intereses a una tasa anual del 9% y se paga en cinco cuotas anuales a partir del 10 de diciembre de 1999.

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 Cuenca Noroeste Ltda., Gas Atacama y Cía Ltda. y Nopel Ltda. Los préstamos están expresados en dólares estadounidenses, devengan intereses a una tasa promedio de un 7,21% anual y tienen fechas de vencimientos entre 2 y 10 años.

B) SALDOS DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR

31 de diciembre de 1999

Corto plazo		Documentos	Saldo en	
Sociedades		y cuentas	cuenta	Total
		por pagar	corriente	M\$
		M\$	M\$	
Transmisora Eléct. de Quillota Ltda.	(9)	34.635	-	34.635
Synapsis S.A.	(4)	34.899	-	34.899
Electrogas S.A.	(9)	206.997	-	206.997
E.E. Bogotá S.A.	(5)	9.295.216	-	9.295.216
Codensa	(4)	23.942	-	23.942
Edelnor S.A.	(4)	55.383	-	55.383
Chilectra S.A.	(4)	578	-	578
Enersis S.A.	(3)	62.259.366	-	62.259.366
Cemsa	(8)	3.520.355	-	3.520.355
Autopista Los Libertadores S.A.	(1)	-	127.642	127.642
Totales		75.431.371	127.642	75.559.013

Largo plazo		Documentos	Saldo en	
		y cuentas	cuenta	Total
		por pagar	corriente	M\$
		M\$	M\$	
Enersis S.A.	(3)	45.079.901	-	45.079.901
Totales		45.079.901	-	45.079.901

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

31 de diciembre de 1998

Corto Plazo		Documentos	Saldo en	
Sociedades		y cuentas	cuenta	Total
		por pagar	corriente	M\$
		M\$	M\$	
Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.	(1)	272.398	-	272.398
Chilectra S.A.	(4)	82.679	-	82.679
Nopel Ltda.	(1)	625.442	-	625.442
Electrogas S.A.	(1)	-	163.286	163.286
E.E. Bogotá S.A.	(5)	79.221	-	79.221
Codensa	(4)	97.317	-	97.317
Autopista Los Libertadores S.A.	(1)	-	1.679.438	1.679.438
Totales		1.157.057	1.842.724	2.999.781

(1) En etapa de desarrollo.

(2) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial INGENDESA.

(3) Sociedad matriz de Endesa.

(4) Estas sociedades son filiales de la matriz Enersis S.A.

(5) Esta sociedad es empresa relacionada de la filial Compañía Eléctrica Cono Sur S.A.

(6) Matriz de Enersis

(7) Filiales de Endesa España

(8) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de Endesa Argentina S.A.

(9) Sociedades coligadas

(10) Relación indirecta

C) **TRANSACCIONES MÁS SIGNIFICATIVAS Y SU EFECTO EN RESULTADOS**

31 de diciembre de 1999

Sociedades	Venta (compra) de energía M\$	Servicios prestados (recibidos) M\$	Intereses cobrados (pagados) M\$	Total efecto neto M\$
Edesur S.A.	76.980.276	-	-	76.980.276
Chilectra S.A.	78.398.950	710.229	45.927	79.155.106
Enersis S.A.	-	-	(2.821.651)	(2.821.651)
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	-	13.622	-	13.622
Ingeniería e Inmob. Manso Velasco S.A.	-	7.155	-	7.155
Electrogas S.A.	(2.109.922)	(19.227)	1.036.044	(1.093.105)
Compañía Eléct. Tarapacá S.A.	758.371	-	-	758.371
Autopista Los Libertadores S.A.	-	720.043	113.599	833.642
Transmisora Eléct.de Quillota Ltda.	-	(346.006)	167.991	(178.015)
Atacama Finance Co.	-	-	3.969.629	3.969.629
Compañía Eléct. Tal Tal Ltda.	-	3.008	-	3.008
Gasoducto Tal-Tal Ltda.	-	536.402	-	536.402
Edelnor S.A.	30.298.838	-	-	30.298.838
Edenor S.A.	77.021.821	-	-	77.021.821
Enersis Investment	-	-	(844.083)	(844.083)
Codensa	64.247.732	-	-	64.247.732
Empresa Electrica Piura	760.961	-	-	760.961
Etevensa	1.967.102	-	-	1.967.102
Nopel Ltda.	-	2.037.480	-	2.037.480
Totales	328.324.129	3.662.706	1.667.456	333.654.291

31 de diciembre de 1998

Sociedades	Venta (compra) de energía M\$	Servicios prestados M\$	Intereses cobrados M\$	Total efecto neto M\$
Edesur S.A.	73.169.667	-	-	73.169.667
Chilectra S.A.	85.365.550	634.258	42.952	86.042.760
Enersis S.A.	-	-	129.841	129.841
Gasoducto Atacama Cía. Ltda.	-	61.218	-	61.218
Ingeniería e Inmob. Manso Velasco S.A.	-	171.476	-	171.476
Electrogas S.A.	-	91.771	1.683.553	1.775.324
Compañía Eléct. Tarapacá S.A.	-	1.998.442	1.668.771	3.667.213
Autopista Los Libertadores S.A.	-	317.824	-	317.824
Compañía Eléct. Tal Tal Ltda.	-	18.119	-	18.119
Nopel Ltda.	-	1.542.423	-	1.542.423
Totales	158.535.217	4.835.531	3.525.117	166.895.865

8 ACTIVO FIJO

El valor neto de los activos incluidos en este rubro es el siguiente:

	1999	1998
	M\$	M\$
Centrales hidroeléctricas	3.038.810.734	3.311.279.070
Centrales térmicas	747.477.018	262.313.853
Sistemas de transmisión	151.312.932	159.608.572
Obras y proyectos en ejecución	363.220.790	217.817.460
Vehículos de transporte y carga	1.226.644	2.632.839
Retasación técnica	434.088.864	396.331.790
Otros activos fijos	213.109.358	212.752.386
Totales	4.949.246.340	4.562.735.970

El cargo por depreciación del ejercicio se distribuye como sigue:

	1999	1998
	M\$	M\$
Costos de explotación	166.624.180	159.008.118
Gastos de administración y ventas	1.151.483	816.154
Totales	167.775.663	159.824.272

La Sociedad tiene contratado seguros que contemplan pólizas de todo riesgo y avería de maquinaria con un límite de MUS\$ 400.000 y MUS\$ 100.000 por evento respectivamente y un deducible para ambas de MUS\$ 100, incluyéndose para ambas coberturas perjuicios por interrupción de negocios y pérdida de beneficios con un deducible de 7 días.

La filial Pehuenche S.A. tiene contratado un seguro que cubre averías de maquinarias y perjuicios por paralización por un valor de MUS\$ 100.000 y una póliza de seguros contra todo riesgo de bienes físicos y perjuicios por paralización de las Centrales Pehuenche, Curillinque y Loma Alta por MUS\$ 400.000.

La filial Túnel El Melón S.A. ha contratado pólizas de seguros para la etapa de explotación del túnel, con una cobertura que asciende a MUF 1.600. Además, tiene contratada póliza de seguro con una cobertura por responsabilidad civil de MUF 30.

La filial Transelec S.A. tiene contratada las siguientes pólizas de seguro:

Seguro de todo riesgo bienes físicos e interrupción de negocios, que protege las principales subestaciones de transformación contra riesgo de terremotos, avalanchas, incendio, explosiones, terrorismo, inundaciones, etc

. por MUS\$ 400.000 y seguro de avería de maquinarias y pérdidas de beneficios, que protege a los principales equipos de subestaciones contra riesgo de falla operacional, cortocircuitos, roturas de piezas, fatiga de material y fallas mecánicas en general por MUS\$ 100.000.

Seguro de responsabilidad civil extracontractual, que cubre a la compañía por daños físicos que su actividad genere a terceros y frente a los cuales existe obligación de indemnizar (MUS\$ 50.000).

La filial Pangue S.A., contrató póliza de seguro de todo riesgo de bienes físicos de la Central por un monto de MUS\$ 400.000, y avería de maquinarias y pérdidas de beneficios por un monto de MUS\$ 100.000. Además seguro por incendio o sismo a oficinas de administración en Santiago y terreno por un monto de MUF 69.

La filial Autopista del Sol S.A. conforme a las disposiciones establecidas en las bases de licitación de la concesión Ruta Santiago-San Antonio, ha contratado pólizas de seguros por todo riesgo de construcción e incendio comercial, con coberturas que ascienden a MUF 3.538 y MUF 1.933, respectivamente.

Además, tiene contratada póliza de seguro con una cobertura por responsabilidad civil de construcción por MUF 50.

La filial Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., con fecha 01 de febrero de 1996 contrató pólizas de seguros para todo riesgo de construcción y montaje de la Central Térmica Patache y transporte en el Proyecto Sistema de Transmisión Asociado por un máximo indemnizable de MUS\$ 33.628 y MUS\$ 5.000, respectivamente.

La filial Compañía Eléctrica San Isidro S.A. tiene contratado un seguro para todo riesgo de construcción y montaje de la Central Térmica San Isidro por un valor de MUS\$ 163.190. Además, póliza de seguro por responsabilidad civil y pérdida de beneficios por MUS\$ 68.000, y transporte marítimo de equipos por un máximo de MUS\$ 63.000.

Las filiales en el exterior tienen contratados seguros de todo riesgo de bienes físicos y averías de maquinarias y perjuicios por paralización por un valor de MUS\$ 3.050.000 y MUS\$ 1.250.000, respectivamente.

9 INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS

A) EL SALDO DE ESTE RUBRO CORRESPONDE A LA INVERSIÓN EN LAS SOCIEDADES QUE NO SE CONSOLIDAN.

31 de diciembre de 1999:						
Sociedades	RUT	Número de acciones	Porcentaje participación de Endesa y filiales	Patrimonio sociedades M\$	Valor contable de la inversión (V.P.P.) M\$	Resultado de las sociedades M\$
Cemsa	(4) Extranjera	6.305.400	45,00	7.709.393	3.469.227	189.411
Inversiones Electrogas S.A.	96.889.570-2	425	42,50	9.459.916	4.020.464	192.662
Nopel Ltda.	78.932.860-9	-	50,00	64.603.175	32.301.588	770.217
Gasoducto Cuenca Noroeste Ltda.	78.952.420-3	-	50,00	47.703.281	23.851.641	(432.831)
Cía.de Interconexión Energética S.A.	(1) (3) Extranjera	128.265.607	45,00	101.693.551	45.762.098	-
Gasoducto Atacama Ltda.	78.882.820-9	-	50,00	24.502.620	12.251.310	(116.423)
Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	96.827.970-K	608.436	50,00	14.893.013	7.446.507	2.158.114
Electrogas S.A.	96.806.130-5	85	0,02	7.762.524	1.650	22.226
Distrilec Inversora S.A.	Extranjera	4.416.141	0,89	300.180.672	2.664.001	5.211.245
Transmisora Eléct. de Quillota Ltda.	77.017.930-0	-	50,00	4.004.565	2.002.282	174.228
Atacama Finance Co.	(3) Extranjera	4.000	40,00	3.668.870	1.467.548	236.710
Consorcio de Ingeniería B y R						
Ingendesa Ltda.	(2) 78.142.980-5	-	50,00	19.804	9.902	63.212
Energex CO	(3) Extranjera	4.000	40,00	9.493	3.797	(50.705)
Administradora Proyecto Atacama S.A.	96.830.980-3	500	50,00	1	-	(242)
Compañía Eléctrica Tal Tal Ltda..	(1) 77.032.310-K	-	100,00	42.227	42.227	-
Autopista Los Libertadores S.A.	(1)(5) 96.818.910-7	9.990.000	99,95	22.585.745	22.574.452	-
Total					157.868.694	

(1) En etapa de desarrollo.

(2) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial INGENDESA.

(3) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidables de la filial Compañía. Eléctrica CONOSUR S.A.

(4) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial ENDESA ARGENTINA.

(5) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial INFRAESTRUCTURA 2000 S.A.

31 de diciembre de 1998:

Sociedades	RUT	Número de acciones	Porcentaje participación		Patrimonio sociedades M\$	Valor contable de la inversión (V.P.P.) M\$	Resultado de las sociedades M\$
			de Endesa y filiales				
Celta S.A.	(1) 96.770.940-9	24.765.350	100.00		25.771.467	25.771.467	-
Autopista Los Libertadores S.A.	(1) (4) 96.818.910-7	9.990.000	99.90		22.504.318	22.481.814	-
Soc. Transm. Eléct. de Quillota Ltda.	(1) 77.017.930-0	-	50.00		3.830.300	1.915.150	-
Gasoducto Cuenca Noroeste Ltda.	(1) 79.952.420-3	-	40.00		52.722.732	21.089.092	-
Cía. de Interconexión Energética S.A.	(1) (3) Extranjera	40.472.121	45.00		36.069.462	16.231.257	-
Nopel Ltda.	(1) 78.932.860-9	-	40.00		61.574.910	24.629.965	-
Electrogas S.A.	(1) 96.806.130-5	165.750	42.50		7.740.299	3.289.627	(1.303.199)
Inversiones Eléctricas Quillota S.A.	96.827.970-K	608.436	50.00		12.734.899	6.367.449	(315.265)
Gasoducto Atacama Ltda.	(1) 78.882.820-9	-	40.00		20.586.613	8.234.645	-
Atacama Finance Co.	(3) Extranjera	4.000	40.00		3.138.345	1.255.338	84.781
Distrilec Inversora S.A.	Extranjera	4.416.141	0.89		261.470.614	2.320.463	23.495.365
Consortio de Ingeniería B y R							
Ingendesa Ltda.	(2) 78.142.980-5	-	50.00		189.373	94.686	258.115
Energex Co.	(3) Extranjera	4.000	40.00		47.199	18.879	17.598
Administradora Proyecto Atacama S.A.	96.830.980-3	400	40.00		244	98	(469)
Gasoducto Tal Tal Ltda..	(1) 77.032.280-4	-	99.00		(96.433)	(95.468)	-
Compañía Eléctrica Tal Tal Ltda..	(1) 77.032.310-K	-	99.00		(608)	(602)	-
Total						133.603.860	

(1) En etapa de desarrollo.

(2) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial INGENDESA.

(3) Estas sociedades son empresas relacionadas no consolidables de la filial Cía. Eléctrica CONO SUR S.A.

(4) Esta sociedad es empresa relacionada no consolidable de la filial INFRAESTRUCTURA 2000 S.A.

144

10 OTROS ACTIVOS A LARGO PLAZO

El detalle de este rubro es el siguiente:

	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
Comisiones y gastos sobre préstamos externos	33.655.886	31.450.879
Diferencial entre el valor nominal y de colocación de bonos	8.078.199	6.944.364
Derechos de concesión Túnel El Melón	23.149.371	22.974.971
Gastos de reorganización filiales argentinas	1.790.035	2.590.004
Derechos de concesión Autopista del Sol	83.221.712	79.124.931
Gastos de reorganización filiales colombianas	5.676.349	8.270.835
Derechos de agua y de paso filiales extranjeras	14.261.900	-
Aportes reembolsables	5.547.716	8.138.739
Otros	5.248.834	3.754.837
Totales	180.630.002	163.249.560

11 OBLIGACIONES A CORTO Y LARGO PLAZO

Las deudas a corto y largo plazo que la sociedad y sus filiales mantienen se desglosan como sigue:

	31.12.99			31.12.98		
	Porción Corto Plazo	Porción Largo Plazo	Total	Porción Corto Plazo	Porción Largo Plazo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Bancos e instituciones financieras	290.309.898	1.439.208.289	1.729.518.187	206.513.622	1.410.649.135	1.617.162.757
Obligaciones con el público (*)	52.112.772	1.097.247.587	1.149.360.359	42.642.740	720.049.796	762.692.536
Documentos por pagar y otros	212.254.607	307.074.013	519.328.620	142.140.663	263.989.461	406.130.124
	554.677.277	2.843.529.889	3.398.207.166	391.297.025	2.394.688.392	2.785.985.417

(*) La sociedad matriz ha efectuado tres emisiones de bonos de oferta pública en el mercado nacional y dos emisiones en el mercado internacional de acuerdo a las siguientes características:

Nacional:			
	Primera Emisión	Segunda Emisión	Tercera Emisión
Fecha Emision:	12.09.88	24.08.89	07.12.90
Valor Nominal:	M.UF 5.000	M.UF 6.000	Serie C-1 M.UF 1.200 Serie C-2 M.UF 800 Serie D-1 M.UF 1.200 Serie D-2 M.UF 800
Plazo de amortización del capital :	18 cuotas semestrales a partir de Marzo 1992	16 cuotas semestrales a partir de Abril 1994	Series C-1 y C-2 20 cuotas semestrales a partir de Mayo 1996. Series D-1 y D-2 30 cuotas semestrales a partir de Mayo 1996.
Tasa de Interés anual:	5,5%	6%	6,8%
Pago de intereses:	Semestralmente	Semestralmente	Semestralmente
Pasivo total al 31.12.99	M\$ 8.370.557	M\$ 22.600.440	M\$ 25.048.925
Intereses devengados al 31.12.99	M\$ 151.406	M\$ 334.068	M\$ 279.220
Internacional:			
	Primera Emisión	Segunda Emisión	Tercera Emisión
Fecha Emision:	27.01.97	19.06.98	07.04.99
Valor Nominal:	- Serie 1 : MUS\$ 230.000 - Serie 2 : MUS\$ 220.000 - Serie 3 : MUS\$ 200.000	- Serie 1 : MUS\$ 400.000	- Serie 1 : MUS\$ 400.000
Plazo de amortización del capital :	Serie 1 vencimiento total el 1° de febrero de 2027. Serie 2 vencimiento total el 1° de febrero de 2037 (tiene un Put option el 1 de Febrero del 2009, fecha en la cual los tenedores pueden rescatarlos al 100% más intereses). Serie 3 vencimiento total el 1° de febrero de 2097.	Serie 1 vencimiento total el 15 de julio 2008	Serie 1 vencimiento total el 01 de abril 2009
Tasa de Interés anual:	Serie 1: 7,875% anual Serie 2: 7,325% anual Serie 3: 8,125% anual	Serie 1: 7,75% anual	Serie 1: 8,502% anual
Pago de intereses:	Semestrales	Semestrales	Semestrales
Pasivo total al 31.12.99	M\$ 344.545.500	M\$ 212.028.000	M\$ 212.028.000
Intereses devengados al 31.12.99	M\$ 11.148.587	M\$ 7.577.056	M\$ 4.505.595

FILIALES:

(*) Las filiales Endesa Chile-Overseas Co., Pehuenche S.A., Edegel S.A. y Emgesa S.A. han efectuado emisión de bonos de oferta pública con las siguientes características:

	ENDESA CHILE OVERSEAS CO. Primera Emisión	EMPRESA ELECTRICA PEHUENCHE S.A. Primera Emisión	EDEGEL S.A. Primera Emisión	EMGESA S.A. Primera Emisión
Fecha Emision:	01.04.1996	02.05.1996	04.06.99	08.10.99
Valor Nominal:	MUS\$ 150.000	MUS\$ 170,000	MUS\$ 30.000	MCOL\$ 383.187.492
Plazo de amortización del capital :	vencimiento total el 01 de abril de 2006	vencimiento total el 01 de mayo de 2003	vencimiento total el 03 de junio de 2006	vencimiento total el año 2010
Tasa de Interés anual:	7,20%	7,30%	8,75%	18,9% Promedio anual
Pago de intereses:	Semestralmente	Semestralmente	Semestralmente	Anual y Trimestralmente
Pasivo total al 31.12.99	M\$ 79.510.500	M\$ 90.111.900	M\$ 15.902.100	M\$ 108.399.747
Intereses devengados al 31.12.99	M\$ 1.462.993	M\$ 1.114.634	M\$ 284.502	M\$ 4.138.476

146

12 CONTINGENCIAS, COMPROMISOS Y GARANTÍAS

ENDESA INDIVIDUAL

A) JUICIOS PENDIENTES

Existen juicios pendientes en contra de la Sociedad a los que ésta ha interpuesto la defensa correspondiente, los que en conjunto ascienden aproximadamente a M\$ 684.448 (M\$ 646.434 en 1998).

B) COMPROMISOS INDIRECTOS

- Con fecha 21 de febrero de 1996, la filial indirecta Autopista del Sol S.A. ha suscrito Contrato de Crédito Sindicado con el Banco del Estado de Chile, Banco de Chile, Banco Santander, y otros para su obra denominada «Autopista Santiago-San Antonio», por la suma de hasta UF3.189.000 a seis años plazo. Endesa se constituye en aval suspensivo de estos créditos comprometiéndose a lo siguiente:

1. Empresa Nacional de Electricidad S.A. se compromete a mantener la propiedad de al menos el 51% de las acciones emitidas por la filial Infraestructura 2000 S.A. Matriz de Autopista del Sol S.A., hasta la puesta en servicio definitiva de la totalidad de la obra.

2. Empresa Nacional de Electricidad S.A., en conjunto con su filial Infraestructura 2000 S.A. y la filial de ésta, Autopista del Sol S.A. se obligan a concluir y facilitar la conclusión en tiempo de la obra y cumplir oportunamente con la totalidad de las obligaciones que les impone el respectivo contrato de Concesión con el Ministerio de Obras Públicas.

- Con fecha 10 de septiembre de 1996, Endesa otorga garantía y aval a su filial Cía. Eléctrica San Isidro S.A., por las obligaciones contractuales que ésta asume en virtud de la suscripción del contrato de suministros de gas que contrae con YPF.

- Con fecha 28 de julio de 1998, Endesa otorga fianza y codeuda solidaria a su filial Cía Eléctrica Cono Sur S.A., por las obligaciones que ésta contraiga en virtud del contrato de fianza y codeuda solidaria que deberá otorgar al Banco Central Hispanoamericano S.A., hasta por el 45% que dicha institución bancaria otorgó a las empresas brasileñas Furnas y Gerasul en favor de la sociedad brasileña Cien, por un monto de hasta MR\$ 28.000 y MR\$ 12.000, respectivamente.
- Con fecha 25 de agosto de 1998, Endesa otorga aval, fianza y codeuda solidaria a su filial Endesa-Chile Overseas Co., por un monto total de US\$ 4.000.000 , a favor de las empresas Minera Meridian y Atacama Minerales por el cumplimiento de las obligaciones que Endesa-Chile Overseas Co. asuma a favor de las referidas empresas mineras.
- Con fecha 17 de Diciembre de 1998, Endesa otorga fianza y codeuda solidaria a su filial Autopista Los Libertadores S.A. por un monto total de hasta UF 4.000.000, por las obligaciones que deriven de los préstamos que esta sociedad obtenga con el Banco de Santiago y el Banco de Chile para financiar una parte de la ejecución de la obra pública denominada Santiago-Colina-Los Andes.
- Con fecha 31 de Diciembre de 1998, Endesa otorga fianza y codeuda solidaria a su filial Compañía Eléctrica Cono Sur S.A., hasta por la suma de US\$ 23.500.000, para garantizar obligaciones que esta asuma con el Banco Chase Manhattan.
- Con fecha 27 de mayo de 1999, Endesa otorga aval, fianza y codeuda solidaria a su filial Inversiones Betania S.A. por un monto total de hasta US\$ 9.300.000, por las obligaciones que deriven del crédito que otorgarán los bancos J.P. Morgan y Dresdner Bank a la referida filial.

C) OTROS

- La Honorable Comisión resolutive de la ley antimonopolios, por resolución N° 488 de fecha 11 de junio de 1997, recaída en el juicio sobre integración vertical en el sector eléctrico, rechazó el requerimiento de la Fiscalía Nacional Económica, que solicitaba la desconcentración de las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica en el SIC ; y en lo concerniente a la filial Transelec formuló las siguientes instrucciones de carácter general:

Que en un lapso prudente y en la forma que definan sus accionistas, se transforme en sociedad anónima abierta de giro exclusivo y dueña de los activos de transmisión que hoy administra.

Agrega la resolución que es conveniente que la empresa de transmisión se abra a la participación accionaria de terceros interesados en las ampliaciones de la red troncal, para asegurar su crecimiento.

En cumplimiento de tales instrucciones, con fecha 12 de diciembre de 1997, la Superintendencia de Valores y Seguros procedió a inscribir en sus registros a Transelec, como Sociedad anónima cerrada.

Posteriormente, con fecha 14 de mayo de 1998, Transelec efectuó un aumento de capital al cual Endesa concurrió aportando bienes de activo fijo por la suma de M\$ 136.070.344 (valor histórico). Asimismo, con fecha 26 de junio de 1998, Endesa entregó a Transelec bienes en leasing por la suma de M\$ 177.230.517 (valor histórico)

- Con fecha 25 de junio de 1999, Endesa conjuntamente con sus filiales Pehuenche S.A. y Pangué S.A., interpusieron un recurso de protección por estimar arbitrarios e ilegales los actos ejecutados con motivo de la dictación del Decreto Supremo N° 287 sobre racionamiento eléctrico, en cuanto impone a las empresas generadoras que no satisfagan el consumo normal de sus clientes distribuidores o finales sometidos a regulación de precios, la obligación de efectuar las compensaciones que establece el nuevo artículo 99 bis de la Ley Eléctrica, agregado por la Ley N° 19.613.

Los recurrentes estiman que esta obligación, al afectar contratos que la Compañía mantiene vigentes, transgreden diversas garantías constitucionales.

Posteriormente, Endesa y sus filiales Pehuenche S.A. y Pangué S.A., se desistieron del recurso en atención al alcance de la Contraloría al tomar razón del Decreto 287. Este alcance indica que las compensaciones se aplican sólo en las horas que habían racionamientos.

D) RESTRICCIONES A LA GESTIÓN

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

- Un flujo de caja bruto igual o superior al 12% del promedio de la deuda financiera consolidada a más de un año plazo y más la deuda bancaria a corto plazo prorrogable a más de un año, obtenido según lo reflejado en los estados financieros consolidados a la fecha de cierre de los últimos cuatro trimestres.
- Un flujo de caja bruto igual o superior a 1,7 veces los gastos financieros consolidados, obtenidos según lo reflejado en los estados financieros consolidados a la fecha de cierre de los últimos cuatro trimestres.
- La deuda financiera a más de un año plazo, más deuda bancaria a corto plazo prorrogable a más de un año, no podrá exceder el 60% de la suma del patrimonio, más el interés minoritario, más la deuda financiera a más de un año plazo y más la deuda bancaria a corto plazo.

FILIALES

A) CONTINGENCIAS

No hay.

B) COMPROMISOS DIRECTOS

Para garantizar el crédito del Banco del Estado de Chile que financió la adquisición de los equipos de la Central Curillínque, la filial Pehuenche S.A. constituyó prenda sin desplazamiento sobre los señalados equipos, hasta por la cantidad, en su equivalente en moneda nacional de US\$ 16.740.946.

La filial Endesa Argentina S.A. ha constituido prenda sobre 32.338.108 acciones de Central Costanera S.A. en favor de SEGBA S.A. y la Secretaría de Energía de la República Argentina para garantizar cumplimiento de crédito (de hasta MUS\$93.995) otorgado por el gobierno italiano a SEGBA S.A., y el cual ha sido asumido por Central Costanera S.A.

La filial Central Costanera S.A. ha constituido garantía de parte de las obligaciones bancarias contraídas por Central Termoeléctrica Buenos Aires S.A., que al 31 de diciembre de 1999 asciende a M\$ 12.373.976.

En relación con la construcción de la Central Hidroeléctrica Pangué, la sociedad filial Pangué S.A. ha firmado con varios contratistas, contratos de construcción de obras civiles y equipamiento por un monto aproximado de M\$ 1.565.873 (M\$35.138.682 en 1998).

La filial Pangué S.A. constituyó las siguientes prendas e hipotecas, en virtud del Convenio sobre Administración y Distribución de Garantías del 18 de agosto de 1993: (i) primera hipoteca sobre los derechos de agua y sobre los inmuebles de propiedad de Empresa Eléctrica Pangué S.A. sobre los que se encuentra la Central; (ii) primera prenda sin desplazamiento, de acuerdo a la ley N° 18.112, sobre las líneas eléctricas, maquinarias y equipos de la Central; (iii) prohibición de vender, transferir o gravar los bienes antes señalados, incluyendo la concesión definitiva para establecer la Central Pangué. Las hipotecas y sus correspondientes prohibiciones están inscritas en el Conservador de Bienes Raíces de Santa Bárbara. El valor de los equipos prendados al cierre del ejercicio alcanza a M\$81.350.325 (M\$1.342.895 en 1998). Estos gravámenes y prohibiciones garantizan el cumplimiento

de las obligaciones de EMPRESA ELECTRICA PANGUE S.A. contraídas con los financistas del proyecto : Skandinaviska Enskilda Banken, Export Development Corporation, Kreditanstalt für Wiederaufbau y Eksportfinans.

En relación con Derechos y Obligaciones con el Estado de Chile la sociedad filial Túnel El Melón S.A. tiene registrada en cuentas de orden la facturación del costo de construcción del túnel realizada al Estado de Chile. De acuerdo a lo estipulado en las bases de licitación, este monto se irá rebajando en un 80% y hasta su expiración, en la medida que se perciban los ingresos de explotación por concepto de peajes.

También de acuerdo con las bases de licitación, la Sociedad debe cancelar anualmente al Estado de Chile MUF 140.

La sociedad Túnel El Melón S.A. ha constituido prenda en favor del Banco del Estado de Chile hasta por un 45% de los ingresos derivados de la concesión y explotación del túnel, para caucionar préstamos otorgados por este banco hasta por UF 550.000 con plazo de 12 años y hasta por un 25% en favor del Banco Santander, para caucionar préstamos hasta por UF 450.000 otorgados a 5 años.

En relación con la construcción de la Autopista Santiago-San Antonio la sociedad Autopista del Sol S.A. ha firmado un contrato de ingeniería de detalle, diseño y construcción con Besalco Fe Grande S.A., por un valor de MUF 3.092. Además, la Sociedad mantiene al 31 de marzo de 1999 otros contratos de ingeniería e inspección de obras civiles y montaje con Ingendesa por MUF 90.

C) JUICIOS U OTRAS ACCIONES

1. Pehuenche S.A. interpuso ante el tribunal de Talca una demanda en contra de Colbún S.A. solicitando que se declarase que corresponde a Colbún S.A. abastecer en forma permanente a los regantes del Canal Maule Norte Bajo, para cuyo efecto debía operar el embalse Colbún sobre la cota 422,3 m.s.n.m.

Por sentencia de primera instancia, el tribunal declaró que corresponde a Colbún S.A. abastecer en forma permanente a los regantes del Canal Maule Norte Bajo.

En contra de esta sentencia, Colbún S.A. apeló ante la I. Corte de Apelaciones de Talca. Pehuenche también apeló para que se declare que Colbún S.A., para abastecer a dichos regantes, debe operar su embalse por sobre la cota 422,3 m.s.n.m.

En enero de 1999, la Corte de Apelaciones de Talca rechazó, con costas, los recursos de Colbún S.A., confirmó la sentencia de primera instancia pero agregó adicionalmente, que Colbún S.A. debía operar su embalse entre las cotas 436,0 m.s.n.m. y 422,3 m.s.n.m., para dar cumplimiento a su obligación de abastecer a estos regantes.

En contra de esta sentencia, con fecha 16 de marzo de 1999, Colbún S.A. interpuso recurso de casación en la forma y en el fondo ante la Corte Suprema, recursos que se encuentran pendientes.

Con esa misma fecha, Colbún S.A. solicitó la suspensión del fallo, lo que fue rechazado de un modo definitivo por la Corte de Apelaciones de Talca.

2. Juicio caratulado " Jorge Galleguillos y Cía. Ltda. con Fisco de Chile, Compañía Eléctrica San Isidro S.A., Pehuenche S.A. y Endesa ". El juicio se tramitó en primera instancia ante el sexto Juzgado Civil de Valparaíso. El fallo de primera instancia rechazó la demanda. El demandante apeló a la Corte de Apelaciones de Valparaíso.

En juicio se demandó la nulidad de derecho público de la resolución que autorizó el cambio de uso de suelo de los terrenos en que se construyó la Central San Isidro S.A.

F) CONTRATOS FORWARD

Con fecha 31 de diciembre de 1999, la sociedad y sus filiales Pehuenche S.A. y Pangué S.A. han suscrito contratos forward con instituciones financieras, con el objeto de cubrir la posición cambiaria de pasivos de largo plazo denominados en moneda extranjera (dólares Norteamericanos), por un monto de MUS\$ 1.151.520, de acuerdo al siguiente detalle:

Institución	Dólares a recibir US\$	UF a entregar UF
Santander Inv. Chile Ltda.	321.000.000	11.472.232
American Express Bank Ltda.	295.000.000	10.510.200
BBV Banco BHIF	165.520.000	5.908.221
Bank of America	128.000.000	4.654.423
Banco de A. Edwards	17.000.000	596.985
Chase Manhattan Bank	50.000.000	1.825.556
Investamérica	30.000.000	1.082.893
Banco de Santiago	120.000.000	4.283.936
Banco Boston	5.000.000	180.984
Citibank N.A.	20.000.000	724.418
Totales	1.151.520.000	41.239.848

Ciertos contratos corresponden a contratos “ espejos ” celebrados entre empresas del grupo en idénticas condiciones a los celebrados con instituciones financieras.

El efecto neto en resultados de los contratos vigentes al 31 de diciembre de 1999 asciende a M\$ 10.972.939 que se presentan en el rubro otros pasivos largo plazo con cargo a otros egresos.

13 IMPUESTO A LA RENTA E IMPUESTOS DIFERIDOS

A) IMPUESTO A LA RENTA

Sociedad Matriz:

	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
Sociedad Matriz:		
a) Monto de la renta líquida imponible	(145.274.090)	6.037.113
b) Monto provisión Impto.a la Renta del ejercicio (Nota 2 r)	68.443	922.976
c) Saldo de utilidades tributarias (FUT)	(29.796.777)	103.431.072
d) Impuestos diferidos (Nota 2 s)	-	-

Filiales:

	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
Documentos recibidos en garantía	23.894.269	71.071.914
Deudores por dctos. entregados en garantía	79.022.748	85.614.061
Viviendas económicas financiadas con Impuesto Habitacional	1.320.338	1.320.338
Avales por créditos y/u obligaciones obtenidos por soc. filiales	1.253.326.693	983.846.097
Responsabilidad activos/ingresos en concesión (MOP)	106.335.696	102.099.902

B)

por todas las diferencias temporarias, las pérdidas tributarias que implican un beneficio tributario y los otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos, en los términos señalados en el Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile A.G., sólo para efectos de carácter informativo y sin afectar contablemente estos estados financieros. En consecuencia, a continuación se proporciona la información relativa a impuestos diferidos, como si su aplicación inicial hubiera sido a partir del 1° de enero de 1999.

3. Multa de 450 UTM aplicada a Transelec por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, por falla del suministro eléctrico el 1 de mayo de 1997. Transelec apeló de la sanción. Causa radicada en el 29° Juzgado Civil de Santiago, Rol n° 4.134-97. La causa está en estado de dictarse sentencia.
4. La filial Edegel S.A. tiene juicios y reclamaciones pendientes por un monto aproximado de M\$ 3.085.130. Dichos juicios y reclamaciones se encuentran pendientes de resolución, por las cuales Edegel S.A. ha efectuado las apelaciones correspondientes.
5. La filial Hidroeléctrica El Chocón S.A. ha recibido sendas intimaciones de la Dirección Provincial de Rentas de la Provincia de Neuquén para el ingreso del impuesto de sellos sobre ciertas ofertas de ventas de la sociedad, por aproximadamente M\$ 2.968.000.

Se ha interpuesto recursos de ley cuestionando esas determinaciones dado que, en opinión de la Dirección de Hidroeléctrica El Chocón S.A. y sus asesores legales, no se han originado los hechos imponibles por el impuesto de sellos.

D) RESTRICCIONES A LA GESTIÓN

El Santander Investment Bank Ltd., y The Chase Manhattan Bank N.A., en relación con préstamos otorgados a Pehuenche S.A., imponen a ésta obligaciones y restricciones, algunas de ellas de carácter financiero, entre los cuales destacan:

- Pasivo financiero de largo plazo no superior a 1,5 veces el patrimonio.
- Un patrimonio mínimo de la compañía ascendente a US\$220 millones.

Al 31 de diciembre de 1999 éstas obligaciones y restricciones se cumplen íntegramente.

La filial Central Termoeléctrica Buenos Aires S.A. solicitó al banco Supervielle Societé Générale S.A. un dispenso al cumplimiento de uno de los ratios financieros establecidos en el préstamo con dicha entidad. La sociedad estima que el cumplimiento de estos índices se regularizará hacia mediados del ejercicio siguiente.

El banco Supervielle Societé Générale S.A. en su carácter de banco agente ha decidido dispensar a C.B.A. del cumplimiento del covenants mencionado precedentemente.

E) GARANTÍAS

La Sociedad y sus filiales, han entregado garantías por sus obligaciones a largo plazo, según se señala en la Nota 11. Además, la Sociedad, ha recibido y entregado otras y es responsable de la administración de los bienes financiados con el Impuesto Habitacional.

La sociedad deberá contabilizar los impuestos diferidos de acuerdo con las normas del Boletín Técnico N° 60 a partir del 1° de enero de 2000. Dichas normas serán aplicables sólo para las diferencias temporarias, los beneficios tributarios por pérdidas tributarias y los otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributarias de activos y pasivos, que se originen a partir de esa fecha.

Detalle de los saldos acumulados de las diferencias temporarias que originan impuestos diferidos excluyendo los saldos acumulados al 31 de diciembre de 1998:

	Activos diferidos		Pasivos diferidos	
	01/01/99 al 31/12/99		01/01/99 al 31/12/99	
	Circulante	Largo Plazo	Circulante	Largo Plazo
	M\$	M\$	M\$	M\$
Valor Residual	-	-	-	388.733
Depreciación Acelerada	-	-	-	4.756.086
Depreciación Activo de Obras	-	-	-	(6.268)
Amortización activos en concesión	-	-	-	1.855.109
Dep. Maq. y Eq. de Const.	-	-	-	(22.710)
Indemnización por años de servicios	-	-	-	(1.048.038)
Gastos de administración activados	-	-	-	(50.246)
Gtos. Financ. B. Téc. 31	-	(126.575)	-	-
Gtos. Financieros	-	-	-	2.739.224
Prov. vacaciones y otros	(31.456)	-	-	-
Dirección de Riego	-	-	-	(330.429)
Impto. de Timbres	-	-	-	350.700
Aportes reembolsables	-	-	-	(50.052)
Comisiones	-	-	-	229.695
Impto. Crédito externo	-	-	-	46.434
Repuestos utilizados	-	-	-	(57.152)
Utilidad no realizada	-	(7.852)	-	-
Gastos de Estudio	-	-	-	(3.042.659)
Leasing financiero	-	-	-	717.337
Pérdidas Tributarias	36.624.308	-	-	-
Contratos Forwards	-	-	-	(917.453)
Otros	-	-	-	1.192.290
Total	36.592.852	(134.427)	-	6.750.601

El detalle de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se hubieran generado y reversado durante el ejercicio es el siguiente:

	31.12.99
	M\$
Valor Residual	(388.733)
Depreciación Acelerada	(4.756.086)
Depreciación Activo de Obras	6.268
Amortiz. activos en concesión	(1.855.109)
Dep. Maq. y Eq. de Const.	22.710
Indemnización por años de servicios	1.048.038
Gastos de administración activados	50.246
Gtos. Financ. B. Téc. 31	(126.575)
Gtos. Financieros	(2.739.224)
Prov. vacaciones y otros	(31.456)
Dirección de Riego	330.429
Impto. de Timbres	(350.700)
Aportes reembolsables	50.052
Comisiones	(229.695)
Impto. Crédito externo	(46.434)
Repuestos utilizados	57.152
Utilidad no realizada	(7.852)
Gastos de Estudio	3.042.659
Leasing financiero	(717.337)
Contratos Forwards	917.453
Pérdida Tributaria	36.624.308
Otros	(1.192.290)
Total	29.707.824

El detalle de los saldos acumulados al inicio del ejercicio de activos y pasivos por impuestos diferidos hubiera sido el siguiente:

	Activos diferidos		Pasivos diferidos		Plazo de amortización (años)
	31/12/99		31/12/99		
	Circulante	Largo Plazo	Circulante	Largo Plazo	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Valor Residual	-	-	-	5.510.319	25
Depreciación Acelerada	-	-	-	101.984.952	25
Depreciación Activo de Obras	-	-	-	259.882	21
Dep. Maq. y Eq. de Const.	-	-	-	784.435	21
Indemnización por años de servicios	-	-	-	1.323.470	16
Gastos de administración imptos. a obras	-	-	-	4.609.467	15
Gtos. Financ. B. Téc. 31	-	419.100	-	-	25
Gtos. Financieros	-	-	-	863.750	3
Prov. vacaciones y otros	126.358	-	-	-	1
Dirección de Riego	-	-	-	354.847	2
Impto. de Timbres	-	-	-	154.734	97
Aportes reembolsables	-	-	-	873.845	13
Intangibles	-	2.861.924	-	-	-
Comisiones	-	-	-	121.460	-
Impto. Crédito externo	-	-	-	405.876	97
Repuestos utilizados	-	-	-	3.085.894	22
Utilidad no realizada	-	876.138	-	-	32
Gastos de estudios	-	-	-	7.633.161	-
Amortización Intangibles	-	-	-	-	8
Pérdida Tributaria	-	696.324	-	-	-
Otros	-	-	-	67.464	15
Sub total	126.358	4.853.486	-	128.033.556	
Cuentas Complementarias	(126.358)	(4.853.486)	-	(128.033.556)	
Totales	-	-	-	-	

La composición del gasto por Impuesto a la Renta del año hubiera sido el siguiente:

	M\$
Total impuesto Corriente	(30.612.036)
Impuestos diferidos :	
Variación del ejercicio de impuestos diferidos	24.182.817
Amortización complementaria (neta) de cuentas de activo y pasivo complementarias	5.525.007
Total Impuesto Diferido	29.707.824
Total Impuesto corriente e impuesto diferido	(904.212)

14 PATRIMONIO

A) VARIACIONES DEL PATRIMONIO

Durante los ejercicios 1 de enero al 31 de diciembre de 1998 y 1999 las cuentas del patrimonio tuvieron los siguientes movimientos:

Ejercicio 1998	Capital pagado M\$	Sobreprecio venta acciones		Déficit acum. período desarrollo		Utilidades acumuladas M\$	Dividendos provisorios M\$	Utilidad (Pérdida) del ejercicio M\$	Total patrimonio M\$
		propias M\$	Otras reservas M\$	filiales M\$	filiales M\$				
Saldos al 31 de diciembre de 1997	873.924.379	171.431.113	46.303.765	(1.481.592)	92.631.867	(67.664.475)	117.397.893	1.232.542.950	
Revalorización capital propio	37.578.748	7.371.538	1.991.062	(63.708)	3.983.170	(744.309)	1.291.377	51.407.878	
Superávit (déficit) acumulado período desarrollo-filiales	-	-	404.182	(3.518.987)	-	-	-	(3.114.805)	
Ajuste VPP filiales en moneda extranjera (B.T. N° 64)	-	-	(2.744.796)	-	-	-	-	(2.744.796)	
Distribución de utilidades	-	-	-	1.545.300	48.735.186	68.408.784	(118.689.270)	-	
Reparto de dividendos:	-	-	-	-	-	-	-	-	
Definitivo ejercicio 1997	-	-	-	-	(29.920.001)	-	-	(29.920.001)	
Traspaso Ret.. Técnica A. Fijo	-	-	(20.686.446)	-	-	-	-	(20.686.446)	
Mayor valor inv. en filiales (Circ. 550 y 556 S.V.S.)	-	-	20.676.446	-	-	-	-	20.676.446	
Utilidad del año	-	-	-	-	-	-	45.176.900	45.176.900	
Saldos al 31 de diciembre de 1998	911.503.127	178.802.651	45.944.213	(3.518.987)	115.430.222	-	45.176.900	1.293.348.126	
Actualización extra contable (Nota 2 -d)	23.699.081	4.648.869	1.194.810	(91.494)	3.001.186	-	1.174.599	33.627.051	
Saldos al 31 de diciembre de 1998 actualizados	935.202.208	183.451.520	47.139.023	(3.610.481)	118.431.408	-	46.351.499	1.326.965.177	
Saldos al 31 de diciembre de 1998	911.503.127	178.802.651	45.954.213	(3.518.987)	115.430.222	-	45.176.900	1.293.348.126	
Revalorización capital propio	23.699.081	4.648.869	1.194.810	(91.494)	2.820.030	-	1.174.599	33.445.895	
Superávit (déficit) acumulado período desarrollo-filiales	-	-	949.317	(5.746.291)	-	-	-	(4.796.974)	
Ajuste VPP filiales en moneda extranjera (B.T. N° 64)	-	-	6.056.165	-	-	-	-	6.056.165	
Distribución de utilidades	-	-	-	3.610.481	42.741.018	-	(46.351.499)	-	
Reparto de dividendos:	-	-	-	-	-	-	-	-	
Definitivo ejercicio 1998	-	-	-	-	(16.912.018)	-	-	(16.912.018)	
(Pérdida) del año	-	-	-	-	-	-	(176.733.788)	(176.733.788)	
Saldos al 31 de diciembre de 1999	935.202.208	183.451.520	54.154.505	(5.746.291)	144.079.252	-	(176.733.788)	1.134.407.406	

B) DIVIDENDOS

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

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

Fecha de pago	Monto por acción		Tipo de dividendos
	Valor histórico	Actualizado al 31.12.99	
01/1998	1,00000	1,07012	Provisorio
04/1998	3,64800	3,85888	Definitivo
05/1999	2,06200	2,09705	Definitivo

C) OTRAS RESERVAS

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

	31.12.99 M\$	31.12.98 M\$
Corrección monetaria de la revalorización acumulada del capital	1.485.217	1.485.217
Corrección monetaria de la revalorización ex DFL N° 4	1.018.269	1.018.269
Corrección monetaria de otras reservas de revalorización	66.262	66.262
Reserva por retasación técnica del activo fijo (Circular 550 y 566 SVS) (1)	25.472.846	25.472.846
Mayor valor inversiones en filiales (Circular 550 y 566 SVS)	21.420.747	21.420.747
Ajuste VPP filiales en mon. ext. (dif. cambio)B. T. N° 51	(290.245)	(290.245)
Ajuste VPP filiales en mon. ext. (dif. cambio)B. T. N° 64	3.240.005	(2.816.161)
Superávit período desarrollo filiales	1.741.404	792.087
Totales	54.154.505	47.149.022

En concordancia con lo indicado en la Nota N° 12 sobre el Activo Fijo, Endesa traspaso a Transelec el valor de la Retasación Técnica de los bienes, la que asciende a un valor de M\$ 21.214.034

15 REMUNERACIONES DEL DIRECTORIO

De acuerdo con lo aprobado en la Junta Ordinaria de Accionistas a los Directores de la Sociedad les corresponde recibir la siguiente remuneración:

- a) 55 U.T. M. mensuales por Director, con un recargo adicional del 100% para el Presidente y de un 50% adicional para el Vicepresidente.
- b) Un 0,35% de los dividendos repartidos con cargo al ejercicio entre todos los directores, correspondiéndole al Presidente el doble de cada director y al Vicepresidente un 50% más de lo de cada director.

Lo anterior, con la salvedad que los directores de Endesa no podrán recibir remuneración en más de un Directorio de filiales nacionales.

Durante el ejercicio 1999, la sociedad no efectuó reparto de dividendos con cargo al ejercicio; por lo tanto, los Directores no devengaron la remuneración señalada en la letra b) anterior.

Acorde a lo anterior, los directores de la sociedad matriz devengaron y percibieron las siguientes remuneraciones por el ejercicio 1999.

	1999			1998		
	Endesa M\$	Otras filiales M\$	Total M\$	Endesa M\$	Otras filiales M\$	Total M\$
José Antonio Gúzman Matta	11.621	7.784	19.405	29.096	-	29.096
Juan Eduardo Errázuriz Ossa	8.715	8.706	17.421	26.168	34.791	60.959
Rodrigo Errázuriz Ruiz-Tagle	5.810	-	5.810	23.240	34.791	58.031
Alfredo Llorente Legaz	5.165	8.703	13.868	17.445	17.395	34.840
Héctor López Vilaseco	18.302	17.407	35.709	17.445	17.388	34.833
Tómas Muller Sproat	7.572	17.287	24.859	17.445	23.198	40.643
Ernesto Silva Bafalluy	5.810	23.211	29.021	17.445	40.145	57.590
Leonidas Vial Echeverría	15.667	23.190	38.857	17.445	27.142	44.587
Sergio Undurraga Saavedra	5.810	7.803	13.613	17.445	17.395	34.840
Pablo Irrarrázaval Valdés	19.714	14.505	34.219	-	-	-
Jaime Bauzá Bauzá	9.857	17.853	27.710	-	-	-
Alberto López García	1.566	-	1.566	-	-	-
Antonio Tuset Jorratt	8.095	8.703	16.798	-	17.395	17.395

16 FILIALES EN ETAPA DE ORGANIZACIÓN Y PUESTA EN MARCHA

De acuerdo con las disposiciones de la Circular N° 981 de la Superintendencia de Valores y Seguros, los presentes estados financieros consolidados no considera la consolidación con la filial Autopista Los libertadores S.A. por encontrarse en etapa de organización y puesta en marcha.

A continuación se incluye balance de la citada filial. Con respecto a inversión en investigación y desarrollo, dicha sociedad no ha efectuado desembolsos por este concepto.

BALANCE GENERAL					
AUTOPISTA LOS LIBERTADORES S.A.					
	1999	1998		1999	1998
	M\$	M\$		M\$	M\$
Activo circulante:			Pasivo circulante:		
Disponibles	683	1.406	Oblig.con bcos.e inst. financ.	26.754.607	-
Dctos.por cobrar emp.relac.	127.640	1.679.436	Cuentas por pagar	2.348.376	115.764
Impuestos por recuperar	1.589.108	272.371	Cuentas por pagar a emp.relac.	333.275	99.500
			Provisiones	1.978.088	4.983.412
			Retenciones	5.039	3.694
Total activo circulante	1.717.431	1.953.213	Total pasivo circulante	31.419.385	5.202.370
Activo fijo:			Patrimonio:		
Maquinarias y equipos	68.831	56.459	Capital pagado	21.686.752	21.686.752
Depreciación acumulada	(19.425)	(8.794)	Superávit acumulado	817.565	354.691
Total activo fijo	49.406	47.665	Superávit del período	81.428	462.874
Otros activos:					
Obras en concesión	52.238.293	25.705.809			
Total otros activos	52.238.293	25.705.809	Total patrimonio	898.993	817.565
Total activo	54.005.130	27.706.687	Total pasivo y patrimonio	32.318.378	6.019.935

17 INTERÉS MINORITARIO

De acuerdo con lo que se señala en la nota 2 c), la Sociedad consolidó sus estados financieros con los de sus sociedades filiales en la cuales tienen participación minoritaria otras entidades.

A continuación se muestra la proporción que pertenece a los socios minoritarios:

	Porcentaje interés		Interés minoritario			
	minoritario		en Patrimonio		en resultados	
	1999	1998	1999	1998	1999	1998
			M\$	M\$	M\$	M\$
Emgesa S.A.	51.52	51.52	379.599.156	421.085.361	9.788.738	25.906.544
Capital de Energía S.A.	49.00	49.00	210.129.798	234.311.377	375.022	9.893.070
Edegel S.A.	39.87	40.00	220.679.079	205.584.137	8.518.840	14.915.788
Central Hidroeléctrica Betania S.A.	14.38	25.06	58.234.708	82.617.736	(3.517.217)	(2.458.911)
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	34.81	34.81	59.471.114	67.368.860	(4.613.160)	588.508
Central Costanera S.A.	48.32	48.32	56.206.697	51.353.660	15.570.510	16.423.442
Hidroinvest S.A.	30.07	30.07	25.113.215	25.925.902	(3.138.369)	(648.525)
Infraestructura 2000 S.A.	40.00	40.00	22.356.867	19.982.234	175.379	(510.780)
Pehuenche S.A.	7.45	7.45	10.311.908	12.177.189	(1.865.280)	(274.516)
Central Buenos Aires S.A.	22.17	22.17	7.080.702	6.557.533	(90.884)	1.137.962
Pangue S.A.	7.52	7.52	3.725.255	4.486.660	(759.675)	(422.111)
Central Cachoeira Dourada S.A.	1.16	1.16	4.806.762	4.346.019	231.833	391.435
Inecsa 2000 S.A.	2.68	3.02	611.688	609.208	348	(55)
Ingendesa S.A.	4.85	8.34	104.309	188.546	44.034	111.376
Cía Eléctrica San Isidro S.A.	50.00	50.00	14.862.224	12.698.480	2.163.745	(309.242)
Generandes Perú S.A.	45.74	45.74	136.075.102	123.905.490	8.562.405	12.693.557
Túnel El Melón S.A.	4.00	4.00	62.136	114.513	(52.377)	(58.439)
Endesa de Colombia S.A.	0.30	0.30	-	76.408	-	17.760
Endesa Argentina S.A.	0.01	0.01	3.158	1.864	1.132	1.321
Energía Hidráulica S.A.	0.01	0.01	107	189	(93)	70
Hidroeléctricidad S.A	0.01	0.01	(82)	387	(1.042)	(340)
Total			1.209.433.903	1.273.391.754	31.393.889	77.397.917

18 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 y los de «estudios específicos de nuevas obras» que se activan.

Respecto a las sociedades filiales que se consolidan, éstas no han efectuado desembolsos por tales conceptos, con excepción de Transelec S.A. en 1996.

El detalle de los montos desembolsados, por estos conceptos, son los siguientes:

Gastos en investigación y desarrollo	1995 M\$	1996 M\$	1997 M\$	1998 M\$	1999 M\$
Incluido en activo fijo	1.415.627	2.538.491	1.718.797	886.281	3.310.554
Cargado a resultados del ejercicio	146.906	70.692	88.367	-	10.293.036
Totales	1.562.533	2.609.183	1.807.164	886.281	13.603.590

19 PROBLEMA DEL AÑO 2000

En atención a lo dispuesto por la Superintendencia de Valores y Seguros a través de su Oficio Circular N° 00065 de fecha 7 de enero de 1999, se informa los gastos efectivamente incurridos al 31 de diciembre de 1999 y 1998, de acuerdo al siguiente detalle:

	Gastos acum. 31.12.99 M\$	Gastos acum. 31.12.98 M\$
Hardware	165.555	52.204
Software	286.221	32.679
Asesorías y otros	447.785	87.940
Totales	899.561	172.823

Al 31 de diciembre de 1999 y 1998, no se han efectuado provisiones por contingencias y castigos de partidas relacionadas con el tema del año 2.000.

NOTA 20 HECHOS POSTERIORES

No se han producido otros hechos posteriores significativos entre el 31 de Diciembre de 1999 y la fecha de presentación de los Estados Financieros Consolidados de la sociedad a la Superintendencia de Valores y Seguros que afecten a los resultados informados por la sociedad.

Maurilio Salgado Izquierdo
Contador General

Francisco García Sánchez
Gerente General

ANÁLISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS AL 31.12.99

A. RESUMEN

El ejercicio 1999 ha estado marcado por varios hechos que han incidido de forma muy negativa en los resultados de Endesa y sus filiales:

- Un comportamiento extremo de la hidrología. En Chile y Argentina se han producido las sequías más severas de su historia; en Colombia, por el contrario, la hidrología húmeda ha tenido un efecto adverso sobre los precios mayorista de la energía,
- Las secuelas de la crisis económica regional iniciada en 1998 a raíz de la crisis asiática que ha conducido a un moderado crecimiento de las principales economías latinoamericanas. Además en Colombia se ha registrado una crisis económica de proporciones desconocidas causada, en parte, por la fuerte inestabilidad social por la que atraviesa ese país y, finalmente,
- La inestabilidad cambiaria en tres de los cinco mercados en que actúa Endesa (Brasil, Chile y Colombia).

Los acontecimientos reseñados han propiciado que en el ejercicio 1999 la Compañía haya obtenido una pérdida neta de M\$ 176.733.788, que se compara con una utilidad neta de M\$ 46.351.499 en el ejercicio 1998.

El resultado operacional en el ejercicio 1999 alcanzó a M\$ 167.235.532, inferior en M\$ 131.492.036 al del ejercicio 1998, disminución que afectó a los principales mercados en los que Endesa tiene presencia. Así, en Argentina, el resultado operacional de Hidroeléctrica El Chocón se vio reducido en M\$ 15.002.922 a causa fundamentalmente de la menor generación hidráulica, mientras que en Brasil esta caída fue de M\$ 18.089.393 a causa básicamente de la devaluación del Real brasileño.

Por su lado, en Chile, el resultado operacional se redujo en M\$ 83.344.027 producto fundamentalmente de la profunda sequía que afectó al país desde mediados del año 1998 hasta mediados del año 1999, incrementando el costo por combustibles en M\$ 55.229.842 y el costo por compras de energía en M\$ 6.991.179. De hecho, en el año 1999 sólo el 57,5 % de la generación de energía fue hidroeléctrica, proporción que habría alcanzado a ser un 77 % en un año hidrológico normal. Asimismo, el precio promedio de venta de energía y potencia de Endesa y filiales nacionales en el Sistema Interconectado Central se redujo en un 8,1 %.

Tal como hemos señalado en ocasiones anteriores, el nuevo nivel de calidad de servicio establecido en las modificaciones efectuadas a la legislación eléctrica, en términos de establecer la responsabilidad a todo evento por parte de los generadores eléctricos, no se ha visto reflejado por parte de la autoridad en el proceso de fijación tarifaria, lo que pone en riesgo la materialización de futuras inversiones en el sector generación en Chile.

En Colombia, el descenso de la demanda de energía eléctrica y una hidrología húmeda provocaron menores resultados operacionales de M\$ 31.203.717.

Por su parte, el resultado no operacional del ejercicio 1999 alcanzó una pérdida de M\$ 315.357.275, cifra que se compara con una pérdida de M\$ 177.037.717 en el ejercicio 1998. Esto se explica básicamente por M\$ 56.949.439 de mayor pérdida por corrección monetaria pues el tipo de cambio en relación al IPC se incrementó en 9,6 % en el año 1999 mientras que este incremento fue del 3,3 % en el año anterior; otros M\$ 50.853.975 son producto de mayores gastos financieros por mayor deuda nominal. Otra causa del deterioro analizado es el efecto contable de los seguros de cambio tomados para reducir la volatilidad de la cuenta de resultados a las continuas fluctuaciones de los tipos de cambio.

Asimismo, incidió en el resultado el cargo extraordinario derivado del reconocimiento en resultados de proyectos de baja probabilidad de realización, del castigo de activos obsoletos y cuentas incobrables, del efecto de planes de retiros y jubilaciones, y de acuerdos con generadores derivados fundamentalmente del racionamiento eléctrico, que totalizaron M\$ 43.750.000.

Respecto al programa de inversiones, M\$ 351.380.408 invirtió Endesa y filiales durante el año 1999. Continúa la construcción de la línea de interconexión entre Argentina y Brasil por parte del consorcio CIEN en el que Endesa participa en un 45 %, cuya puesta en servicio está programada para mayo del año 2000, estando previsto que a lo largo del año 2000 se inicie la construcción de una segunda línea, para lo cual se firmó en diciembre de 1999 un contrato para el suministro de 800 MW por un período de 20 años con la Compañía Paranaense de Energía (COPEL). Este contrato será parcialmente suministrado por unidades generadoras de Central Costanera, cuyo ciclo combinado de 851 MW entró en operación comercial durante el año 1999.

En Chile son reseñables los avances en la construcción del gasoducto y la primera unidad de la central Taltal, de 120 MW, que aportará energía al SIC y cuya puesta en servicio se prevé para el primer trimestre del año 2000. Por otro lado, para paliar los efectos de la sequía, Endesa materializó inversiones en el SIC, que culminó en el mes de junio de 1999 con la instalación de 19 unidades de emergencia. Una vez que mejoró la situación hidrológica en el tercer trimestre y con la autorización de las autoridades competentes, se inició el retiro de parte de las turbinas instaladas; así, en noviembre se retiraron del SIC las 4 turbinas de la central San Antonio (155 MW) y en octubre se retiraron de la central Los Robles una turbina de 36,4 MW y otra de 23,8 MW, siendo esta última devuelta al Sistema Interconectado del Norte Grande, desde donde había sido trasladada previamente.

Finalmente, en Perú la central Yanango, de 40 MW, inició sus operaciones de prueba en enero del año 2000, mientras que la central Chimay, de 140 MW, se prevé iniciará sus operaciones comerciales en el último trimestre del año 2000.

La deuda financiera consolidada de Endesa ha alcanzado al 31 de diciembre de 1999 la cifra de M\$ 3.198.097.438, superior en M\$ 634.027.860 a la contabilizada un año antes. Ello fue consecuencia de que la menor generación interna de fondos por las operaciones durante el año 1999 no fue suficiente para financiar el importante programa de inversiones que hay en curso. Además, este aumento de pasivo en pesos se vio afectado por la apreciación del dólar respecto a la moneda chilena. La deuda consolidada, medida en dólares de Estados Unidos del cierre de los ejercicios 1999 y 1998 alcanzó a US\$ 6.033 millones y US\$ 5.428 millones, respectivamente.

No obstante estas circunstancias, la comunidad financiera internacional, reconociendo la fortaleza a largo plazo de los flujos de la Empresa, concedió importantes créditos a Endesa y a sus filiales, entre los que cabe destacar la colocación de Yankee Bonds por US\$ 400 millones en abril de 1999, a 10 años plazo, como asimismo el refinanciamiento, en condiciones excepcionalmente buenas, de US\$ 1.843 millones a tasa LIBOR más 0,75 %, a dos años bullet, operaciones que se efectuaron durante el segundo semestre del ejercicio.

En la Junta Extraordinaria de Accionistas de Endesa celebrada el 8 de Abril de 1999 se aprobó el incremento en el límite de concentración accionaria de 26 % al 65 %. El 13 de Mayo ENDESA de España, a través de Enersis, tomó el control de Endesa, alcanzando actualmente el 60 % de participación.

Endesa ha vivido, sin lugar a dudas, uno de los peores años en su historia empresarial, como consecuencia de las hidrologías extremas, de la continua caída en los precios de la energía en Chile, y de las devaluaciones producidas de las monedas chilena, brasileña y colombiana. Lo anterior constituye un mayor desafío para los próximos ejercicios para obtener resultados acordes a los capitales involucrados en la Compañía, así como una base para confiar en que las próximas fijaciones tarifarias reconozcan los riesgos implícitos en el negocio, como también la justa necesidad de retribución para los propietarios de instalaciones eléctricas.

B. INDICES, BALANCE Y RESULTADO

	01.01.99	01.01.98	01.01.99	Var. %
Volumen de Venta	al	al	al	12.99/98
de energía en el país	30.09.99	31.12.98	31.12.99	
Millones KWh	11.743	14.161	15.949	12,6

En el año 1999 las ventas físicas de energía de Endesa Consolidada en Chile se incrementaron en 12,6 % respecto al año anterior, alcanzando 15.949 GWh. El total de ventas al Sistema Interconectado Central alcanzó 15.126 GWh, lo que representa un 53,6 % de las ventas totales del SIC. Adicionalmente, se vendieron 823 GWh en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), lo que representa un 10,2 % de las ventas totales del SING. La generación hidráulica alcanzó 7.866 GWh, mientras que la generación térmica alcanzó 5.807 GWh.

	01.01.99	01.01.98	01.01.99	Var. %
Resultados	al	al	al	12.99/98
MM\$	30.09.99	31.12.98	31.12.99	
Resultado Operacional	124.299	298.728	167.236	-44,0
Ventas Energía y Peajes	632.452	809.620	835.743	3,2
Costo de Explotación	494.385	495.109	649.210	31,1
Costos Variables	290.352	252.370	380.750	50,9
Depreciación	130.342	159.008	166.624	4,8
Costos Fijos	73.691	83.731	101.835	21,6
Result. No-Operacional	(204.119)	(177.038)	(315.357)	-78,1
Utilidad del período	(127.829)	46.351	(176.734)	-481,3
Utilidad por acción (\$)	(15,59)	5,65	(21,55)	-481,4

Cabe señalar que los estados de resultados consolidados de Endesa incorporan todas las filiales en Chile, consolidándose Celta a partir de abril de 1999. Asimismo, incorporan las filiales argentinas Hidroeléctrica El Chocón S.A., Central Costanera S.A. y CBA, 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.

Resultados	al	al	al	Var. %
MM\$	30.09.99	31.12.98	31.12.99	12.99/98
Liquidez corriente	0,70	1,08	0,54	-50,0
Razón ácida	0,55	0,93	0,40	-57,0
Coef. de Endeudam.	1,39	1,07	1,45	35,5
% Deuda corto plazo	17,9	14,1	16,3	16,2
% Deuda largo plazo	82,1	86,0	83,7	-2,6
Activo fijo neto (MM\$)	5.008.702	4.562.736	4.949.246	8,5
Activo total (MM\$)	5.908.571	5.386.352	5.742.048	6,6

El incremento del coeficiente de endeudamiento ha sido consecuencia de que la generación interna de fondos por las operaciones no ha permitido financiar el importante programa de inversiones que hay en curso y al mismo tiempo atender el servicio de la deuda. Además, este aumento de pasivo en pesos se vio afectado por la apreciación del dólar respecto a la moneda chilena.

C. VALOR DE LOS PRINCIPALES ACTIVOS EN EXPLOTACION

	Millones de \$
Centrales Hidroeléctricas	3.038.811
Centrales Térmicas	747.477
Sistemas de Transmisión	151.313
Otros Activos Fijos de Explotación	648.425
Total Neto	4.586.026

Como se expresa en las Notas N° 2 a) y 2 k) de los Estados Financieros, los activos de la empresa se presentan valorizados de acuerdo con principios contables generalmente aceptados en Chile, considerando además las disposiciones e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros.

D. VARIACIONES MAS IMPORTANTES EN EL MERCADO EN QUE PARTICIPA LA EMPRESA EN CHILE

En el período que va de enero a mediados de julio de 1999, los caudales afluentes a las centrales hidráulicas del Sistema Interconectado Central fueron muy inferiores, tanto a los de igual período del año anterior, como a los de un año hidrológico normal. Por su parte, en el período que va de mediados de julio a fines de diciembre de 1999, los caudales afluentes a las centrales hidráulicas del SIC fueron superiores a los de igual período del año 1998, llegando a ser cercanos con los de un año hidrológico normal. Para el año 1999 se puede señalar que éste fue un año normal-seco, a diferencia del año 1998 que se estima en el más seco del siglo.

Como consecuencia de los bajos afluentes a las centrales hidráulicas del SIC entre enero y julio, disminuyó la generación de las centrales hidráulicas y aumentó la generación térmica. A partir de julio la situación se normalizó con menor generación térmica y mayor generación hidráulica.

La cota del Lago Laja a fines de diciembre alcanzó a los 1.320,63 m.s.n.m., 17,8 metros más que la cota mínima del año registrada a fines de abril.

Por otra parte, respecto a igual período de 1998, las ventas físicas totales del SIC presentaron un crecimiento de 5.3 % y las ventas físicas de Endesa Consolidada a clientes del SIC aumentaron en 2.5 %.

Las ventas de energía de Endesa en el SIC en el período estuvieron constituidas por :

Cliente	Millones de kWh	
	Al 31.12.98	Al 31.12.99
Empresas Distribuidoras y Cooperativas	6.075,4	6.230,0
Industriales, Mineros y Otros	3.690,4	4.072,4
C D E C (Mercado Spot)	0,0	426,0
Total :	9.765,8	10.728,4
% Participación Mercado (SIC)	40,3 %	40,4 %

Asimismo, las ventas de Pehuenche S.A. en el período estuvieron constituidas por:

	Millones de kWh	
	Al 31.12.98	Al 31.12.99
Empresas Distribuidoras y Cooperativas	2.274,3	2.223,0
Industriales, Mineros y Otros	133,9	99,0
C D E C (Mercado Spot)	390,4	443,0
Total :	2.798,6	2.765,0
% Participación Mercado (SIC)	9,9 %	9,1 %

Por su parte, las ventas de Pangué S.A. en el período estuvieron constituidas por :

Cliente	Millones de kWh	
	Al 31.12.98	Al 31.12.99
Empresas Distribuidoras y Cooperativas	1.184,3	1.067,0
Industriales, Mineros y Otros	0,0	0,0
C D E C (Mercado Spot)	33,5	566,0
Total :	1.217,8	1.633,0
% Participación Mercado (SIC)	4,9 %	4,2 %

En el SING Celta vendió 781,0 GWh, mientras que Endesa vendió 41,6 GWh.

Respecto al mercado argentino, las ventas en el período estuvieron constituidas por :

Empresas	Millones de kWh	
	Al 31.12.98	Al 31.12.99
Costanera S.A.	8.527,5	11.105,0
Central Buenos Aires S.A.	2.330,4	1.669,0
Hidroeléctrica El Chocón S.A.	3.226,0	1.869,0
Total :	14.083,9	14.643,0
% Participación Mercado (SIN)	20,5 %	20,2 %

Respecto al mercado peruano, las ventas en el período estuvieron constituidas por:

Empresas	Millones de kWh	
	Al 31.12.98	Al 31.12.99
EDEGEL	3.278,6	2.999,0
% Participación Mercado (SICN)	33,2 %	20,8 %

Respecto al mercado colombiano, las ventas en el período estuvieron constituidas por:

Empresas	Millones de kWh	
	Al 31.12.98	Al 31.12.99
Betania	2.617,3	2.503,0
Emgesa	12.256,0	10.964,0
Total :	14.873,3	13.467,0
% Participación Mercado (SIN)	33,8 %	32,2 %

Respecto al mercado brasileño, las ventas en el período estuvieron constituidas por :

Empresas	Millones de kWh	
	Al 31.12.98	Al 31.12.99
Cachoeira Dourada	3.894,0	3.754,0
% Participación Mercado (SICN)	1,2 %	1,1 %

E. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO EN EL PERIODO

En el período se generó un flujo neto positivo originado por actividades de la operación de MM\$ 144.367 y un flujo positivo originado por actividades financieras de MM\$ 44.122.

El flujo por financiamiento alcanzó MM\$ 1.902.845. Asimismo, el flujo operacional sumado al flujo financiero se aplicó principalmente de la siguiente manera: MM\$ 1.343.408 al pago de préstamos, MM\$ 105.413 al pago de obligaciones con el público, MM\$ 133.659 en incorporación de activos fijos, MM\$ 48.697 en inversiones permanentes en otras empresas y MM\$ 46.766 al pago de dividendos.

El saldo final de efectivo alcanzó MM\$ 77.050. Este último incorpora el saldo inicial del período, así como el efecto de la inflación.

ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS
EMPRESAS FILIALES



ESTADOS FINANCIEROS RESUMIDOS EMPRESAS FILIALES

BALANCES GENERALES RESUMIDOS

(Al 31 de Diciembre de 1999 y 1998 en miles de pesos)

Razón Social	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.		Empresa Eléctrica Pangué S.A.		Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. (*)		Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.		Infraestructura 2000 S.A. (*)	
	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998
Activos										
Activos Circulantes	16.409.822	11.118.984	31.098.155	11.652.728	223.978.423	296.782.655	7.451.112	10.659.337	2.594.484	2.548.186
Activos Fijos	335.995.102	347.840.594	164.124.943	169.199.999	2.358.396.242	2.160.374.863	109.870.298	109.718.617	177.287	175.230
Otros Activos	1.514.955	3.788.091	3.333.789	3.478.462	195.866.177	81.445.605	74.067	177.089	105.803.404	101.618.058
Total Activos	353.919.879	362.747.669	198.556.887	184.331.189	2.778.240.842	2.538.603.123	117.395.477	120.555.043	108.575.175	104.341.474
Pasivos										
Pasivos Circulantes	28.378.558	26.464.943	24.534.921	8.266.455	159.064.261	176.491.067	26.306.311	45.879.141	3.411.641	6.057.605
Pasivos a Largo Plazo	187.126.441	172.830.531	124.483.994	116.424.705	1.409.765.858	1.109.052.143	46.510.870	48.904.435	48.626.098	47.693.287
Interés Minoritario	-	-	-	-	1.146.037.610	1.194.857.939	-	-	645.268	636.822
Capital y Reservas	132.611.825	132.611.825	63.997.246	63.997.246	2.046.786	(1.557.519)	47.537.602	28.962.065	57.855.775	52.435.019
Déficit Período Desarrollo Filial	-	-	-	-	(664.003)	-	(3.392.350)	(3.190.598)	874.462	795.257
Utilidades (Pérdidas) Acumuladas	30.840.370	34.525.140	(4.357.217)	1.253.801	59.759.493	34.388.385	-	-	(3.276.516)	(1.999.568)
Resultados del Ejercicio	(25.037.315)	(3.684.770)	(10.102.057)	(5.611.018)	2.230.837	25.371.108	433.044	-	438.447	(1.276.948)
Dividendos Provisorios (menos)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Pasivos y Patrimonio	353.919.879	362.747.669	198.556.887	184.331.189	2.778.240.842	2.538.603.123	117.395.477	120.555.043	108.575.175	104.341.474

ESTADOS DE RESULTADOS RESUMIDOS

(Al 31 de Diciembre de 1999 y 1998 en miles de pesos)

Razón Social	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.		Empresa Eléctrica Pangué S.A.		Compañía Eléctrica Cono Sur S.A. (*)		Compañía Eléctrica Tarapacá S.A.		Infraestructura 2000 S.A. (*)	
	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998
Resultado Operacional										
Ingresos de Explotación	43.135.656	43.988.470	37.600.135	22.987.272	312.557.729	331.816.619	19.565.926	-	8.651.376	7.124.250
Costos de Explotación	(25.208.820)	(24.304.065)	(25.888.866)	(17.269.903)	(204.060.995)	(177.607.134)	(10.626.174)	-	(5.255.972)	(4.271.458)
Márgen de Explotación	17.926.836	19.684.405	11.711.269	5.717.369	108.496.734	154.209.485	8.939.752	-	3.395.404	2.852.792
Gastos de Administración y Ventas	(1.034.896)	(914.129)	(1.195.091)	(995.159)	(13.305.231)	(12.580.283)	(570.816)	-	(225.401)	(60.030)
Resultado de Operación	16.891.940	18.770.276	10.516.178	4.722.210	95.191.503	141.629.202	8.368.936	-	3.170.003	2.792.762
Resultado no Operacional										
Ingresos Fuera de Explotación	264.880	3.837	1.309.404	1.322.011	36.145.810	31.217.848	177.796	-	1.548.473	235.722
Egresos Fuera de Explotación	(25.458.663)	(16.939.157)	(10.515.189)	(7.518.078)	(119.045.021)	(89.005.922)	(4.114.971)	-	(4.316.111)	(4.282.850)
Corrección Monetaria	(16.735.472)	(5.519.726)	(11.412.450)	(4.137.161)	(8.859.108)	(7.425.161)	(3.998.717)	-	39.456	(20.751)
Resultado no Operacional	(41.929.255)	(22.455.046)	(20.618.235)	(10.333.228)	(91.758.319)	(65.213.235)	(7.935.892)	-	(2.728.182)	(4.067.879)
Impuesto a la Renta	-	-	-	-	(7.016.623)	(9.226.691)	-	-	(2.530)	(2.347)
Interés Minoritario	-	-	-	-	(27.579.604)	(70.758.508)	-	-	(844)	516
Amortización Mayor Valor	-	-	-	-	33.393.880	28.940.340	-	-	-	-
Resultado del Ejercicio	(25.037.315)	(3.684.770)	(10.102.057)	(5.611.018)	2.230.837	25.371.108	433.044	-	438.447	(1.276.948)

(*) Estados financieros consolidados

Cía. Nacional de Transmisión Eléctrica S.A.		Endesa Argentina S.A. (*)		Endesa Chile Overseas Co.		Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.		Endesa Inversiones Generales S.A.		Túnel El Melón S.A.		Inversiones Endesa Norte S.A.		Hidroelectricidad S.A. (*)		Central Costanera S.A. (*)		Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	
1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998
51.573.896	29.313.251	1.075.687	962.257	24.287.265	40.203.550	5.135.409	6.765.853	56.808	61.958	73.454	79.052	-	-	10.674.443	18.807.070	58.828.075	47.456.104	17.416.536	12.061.697
346.721.958	362.644.116	5.812	16.363	-	-	582.657	832.456	1.733.781	1.817.778	34.223	34.440	-	-	273.308.907	263.143.030	323.537.804	303.539.954	75.729.408	76.242.844
11.977.583	11.746.914	81.251.526	72.091.353	891.725.088	520.089.175	166.457	237.050	149.342	125.841	23.149.371	22.974.971	13.763.177	-	21.219.290	20.981.947	335.301	1.673.290	3.324.039	3.591.908
410.273.437	403.704.281	82.333.025	73.069.973	916.012.353	560.292.725	5.884.523	7.835.359	1.939.931	2.005.577	23.257.048	23.088.463	13.763.177	-	305.202.640	302.932.047	382.701.180	352.669.348	96.469.983	91.896.449
56.825.962	36.197.188	3.692.469	160.355	20.607.007	10.900.493	2.162.703	3.211.701	162.715	145.943	13.731.466	6.191.875	926.500	-	36.881.021	31.110.376	99.971.202	36.985.004	10.777.471	10.558.853
173.470.256	185.546.278	47.058.312	54.266.296	892.207.964	543.098.453	1.060.878	2.362.910	62.983	76.243	7.972.185	14.033.765	-	-	184.556.221	174.654.723	150.774.415	194.930.113	55.968.066	55.940.637
-	-	413	3.306	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	84.584.438	93.295.735	15.633.757	14.478.898	-	-
176.054.587	176.054.587	1.847.383	226.906	5.141.679	4.701.519	1.825.985	1.825.985	952.136	952.136	6.835.505	6.835.505	13.719.772	-	25.048.989	19.322.399	83.304.444	74.523.670	27.392.072	27.392.072
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.866)	(12.866)	(945.918)	-	-	-	-	-	(1.376.631)	(1.376.630)
59.740	49.147	18.413.109	5.199.595	1.741.330	2.293.949	3.814	5.132	85.574	78.976	(3.959.816)	(2.498.844)	-	-	(15.451.187)	(12.122.433)	41.863.583	4.292.025	(618.483)	-
12.405.371	16.377.441	11.321.339	13.213.515	(3.685.627)	(701.689)	1.123.320	1.335.449	676.523	752.279	(1.309.426)	(1.460.972)	62.823	-	(10.416.842)	(3.328.753)	32.223.738	33.987.769	4.327.488	(618.483)
(8.542.479)	(10.520.360)	-	-	-	-	(292.177)	(905.818)	-	-	-	-	-	-	-	-	(41.069.959)	(6.528.131)	-	-
410.273.437	403.704.281	82.333.025	73.069.973	916.012.353	560.292.725	5.884.523	7.835.359	1.939.931	2.005.577	23.257.048	23.088.463	13.763.177	-	305.202.640	302.932.047	382.701.180	352.669.348	96.469.983	91.896.449

Cía. Nacional de Transmisión Eléctrica S.A.		Endesa Argentina S.A. (*)		Endesa Chile Overseas Co.		Empresa de Ingeniería Ingendesa S.A.		Endesa Inversiones Generales S.A.		Túnel El Melón S.A.		Inversiones Endesa Norte S.A.		Hidroelectricidad S.A. (*)		Central Costanera S.A. (*)		Compañía Eléctrica San Isidro S.A.	
1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998	1999	1998
69.642.673	69.523.155	707.347	785.465	89.155	132.457	13.678.749	15.340.311	2.595.505	2.728.723	2.689.076	2.637.951	-	-	29.718.354	41.256.095	235.711.263	185.366.995	45.788.567	5.952.967
(45.300.921)	(47.857.304)	-	-	-	-	(11.672.946)	(12.919.120)	(1.741.176)	(1.798.091)	(2.233.939)	(2.143.301)	-	-	(30.385.357)	(27.019.445)	(161.372.417)	(125.058.263)	(31.662.426)	(5.265.193)
24.341.752	21.665.851	707.347	785.465	89.155	132.457	2.005.803	2.421.191	854.329	930.632	455.137	494.650	-	-	(667.003)	14.236.650	74.338.846	60.308.732	14.126.141	687.774
(1.524.270)	(2.014.115)	(218.026)	(376.117)	-	-	(875.274)	(1.067.177)	(72.788)	(69.808)	(54.142)	(80.609)	-	-	(1.020.981)	(883.665)	(9.733.984)	(8.795.515)	(610.281)	(137.509)
22.817.482	19.651.736	489.321	409.348	89.155	132.457	1.130.529	1.354.014	781.541	860.824	400.995	414.041	-	-	(1.687.984)	13.352.985	64.604.862	51.513.217	13.515.860	550.265
3.616.218	2.658.546	14.669.827	16.754.386	54.998.166	28.614.880	159.643	383.049	20.076	18.201	1.600	10.486	77.021	-	3.415.328	2.227.533	1.870.843	5.299.737	1.094.756	71.561
(6.730.894)	(3.053.373)	(3.695.143)	(4.186.853)	(58.772.948)	(29.449.026)	(58.685)	(85.348)	(18.693)	(29.954)	(1.728.996)	(1.921.103)	(58.502)	-	(18.772.292)	(17.330.223)	(14.356.090)	(8.286.456)	(5.075.621)	(723.636)
(5.852.679)	(933.660)	59.090	234.557	-	-	(10.738)	(81.891)	(1.158)	3.226	16.975	35.604	44.304	-	256.515	603.769	-	-	(5.206.749)	(514.271)
(8.967.355)	(1.328.487)	11.033.774	12.802.090	(3.774.782)	(834.146)	90.220	215.810	225	(8.527)	(1.710.421)	(1.875.013)	62.823	-	(15.100.449)	(14.498.921)	(12.485.247)	(2.986.719)	(9.187.614)	(1.166.346)
(1.444.756)	(1.945.808)	(204.650)	-	-	-	(97.429)	(234.375)	(105.243)	(100.018)	-	-	-	-	(1.575.060)	(2.421.089)	(20.096.544)	(12.025.225)	(758)	(2.402)
-	-	2.894	2.077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.751.621	59.938	200.667	(2.513.504)	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	195.030	178.334	-	-	-	-
12.405.371	16.377.441	11.321.339	13.213.515	(3.685.627)	(701.689)	1.123.320	1.335.449	676.523	752.279	(1.309.426)	(1.460.972)	62.823	-	(10.416.842)	(3.328.753)	32.223.738	33.987.769	4.327.488	(618.483)

SUSCRIPCIÓN DE LA MEMORIA



SUSCRIPCIÓN DE LA MEMORIA

En conformidad a la norma de Carácter General N° 30 de la Superintendencia de Valores y Seguros, la presente Memoria fue suscrita por la mayoría de los Miembros del Directorio de la Sociedad