

Estados Financieros Consolidados

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Santiago, Chile

31 de marzo de 2007

Estados Financieros Consolidados

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

31 de marzo de 2007

Índice

Estados Financieros Consolidados

Balance General Consolidado	2
Estado de Resultados Consolidado	4
Estado de Flujo de Efectivo Consolidado	5
Notas a los Estados Financieros Consolidados	7

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Balance General Consolidado

31 de marzo de 2007

ACTIVOS	M\$
Activo Circulante	
Disponible	3.801.438
Depósitos a plazo	51.209.881
Deudores por venta (neto)	15.508.048
Deudores varios	669.250
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	43.763.154
Existencias (neto)	42.361
Impuestos por recuperar	2.114.302
Gastos pagados por anticipado	502.392
Impuestos diferidos	1.169.778
Otros activos circulantes	14.827.595
Total activo circulante	<u>133.608.199</u>
Activo Fijo	
Terrenos	15.205.326
Construcciones y obras de infraestructura	690.239.551
Maquinarias y equipos	272.795.156
Otros activos fijos	1.415.565
Depreciación acumulada	<u>(22.119.559)</u>
Total activo fijo, neto	<u>957.536.039</u>
Otros Activos	
Inversión en otras sociedades	129.043
Menor valor de inversiones	238.574.297
Deudores a largo plazo	9.373.974
Impuestos diferidos a largo plazo	55.877.696
Intangibles	138.335.262
Amortización (menos)	(2.644.024)
Otros	9.276.029
Total otros activos	<u>448.922.277</u>
Total Activos	<u><u>1.540.066.515</u></u>

Las notas adjuntas números 1 al 33 forman parte integral de estos estados financieros.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Balance General Consolidado

31 de marzo de 2007

PASIVOS Y PATRIMONIO	M\$
Pasivo Circulante	
Obligaciones con el público - porción corto plazo (bonos)	14.515.244
Cuentas por pagar	13.917.845
Acreedores varios	7.404.789
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	1.075.677
Provisiones	1.529.773
Retenciones	2.349.876
Otros pasivos	96.239
	<hr/>
Total pasivo circulante	40.889.443
	<hr/>
Pasivo Largo Plazo	
Obligaciones con el público largo plazo (bonos)	718.210.260
Acreedores varios	10.456.472
Provisiones	1.486.861
Otros pasivos a largo plazo	14.248.925
	<hr/>
Total pasivo largo plazo	744.402.518
	<hr/>
Interés Minoritario	97.039
	<hr/>
Patrimonio	
Capital pagado	733.545.500
Revalorización capital propio	1.467.091
Utilidades acumuladas	12.534.776
Utilidad del período	7.130.148
	<hr/>
Total Patrimonio	754.677.515
	<hr/>
Total Pasivos y Patrimonio	1.540.066.515
	<hr/>

Las notas adjuntas números 1 al 33 forman parte integral de estos estados financieros.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Estado de Resultados Consolidado

Por el período comprendido entre
el 1 de enero y el 31 de marzo de 2007

	M\$
Resultado Operacional	
Ingresos de Explotación	31.937.911
Costos de Explotación	<u>(11.640.113)</u>
Margen de Explotación	20.297.798
Gastos de Administración y Ventas	<u>(1.038.575)</u>
Resultado Operacional	<u>19.259.223</u>
Resultado no Operacional	
Ingresos financieros	2.087.486
Otros ingresos fuera de la explotación	563.158
Gastos financieros	(9.263.110)
Amortización menor valor de inversiones	(3.117.340)
Otros egresos fuera de la explotación	(71.977)
Corrección monetaria	(137.652)
Diferencias de cambio	<u>224.874</u>
Resultado no operacional	<u>(9.714.561)</u>
Resultado antes de impuesto a la renta	9.544.662
Impuesto a la renta	<u>(2.413.522)</u>
Utilidad antes de interés minoritario	7.131.140
Interés minoritario	<u>(992)</u>
Utilidad del ejercicio	<u><u>7.130.148</u></u>

Las notas adjuntas números 1 al 33 forman parte integral de estos estados financieros.

RENTAS ELÉCTRICAS III S.A. Y FILIALES

Estados de Flujos de Efectivo Consolidado

Por el período comprendido entre
el 1 de enero y el 31 de marzo de 2007

	M\$
Flujo Originado por Actividades de la Operación	
Utilidad del ejercicio	7.130.148
Cargos (abonos) a resultado que no representan flujo de efectivo	
Depreciación del ejercicio	7.419.404
Amortización de intangibles	830.287
Amortización menor valor de inversiones	3.117.340
Corrección monetaria neta	137.652
Diferencia de cambio neta	(224.874)
Otros cargos a resultado que no representan flujo de efectivo	196.897
Otros abonos a resultado que no representan flujo de efectivo	(1.911.038)
Variación de activos, que afectan al flujo de efectivo	
(Aumentos) Disminuciones	
Deudores por ventas	(3.801.006)
Existencias	155
Otros activos	(481.979)
Variación de pasivos, que afectan al flujo de efectivo	
Aumentos (Disminuciones)	
Cuentas por pagar relacionadas con el resultado de la explotación	(14.218.635)
Intereses por pagar	5.243.952
Impuesto a la renta por pagar	842.135
Impuesto al valor agregado y otros similares por pagar	356.439
Interés minoritario	992
Flujo neto positivo originado por actividades de la operación	<u>4.637.869</u>

Las notas adjuntas números 1 al 33 forman parte integral de estos estados financieros.

RENTAS ELÉCTRICAS III S.A. Y FILIALES

Estados de Flujos de Efectivo Consolidado

Por el período comprendido entre
el 1 de enero y el 31 de marzo de 2007

	M\$
Flujo Originado por Actividades de Financiamiento	
Obligaciones con el público	107.997.115
Pago obligaciones con el público (menos)	<u>(110.300.100)</u>
Flujo neto positivo originado por actividades de financiamiento	<u>(2.302.985)</u>
Flujo Originado por Actividades de Inversión	
Recaudación de préstamos a empresas relacionadas	41.802.361
Incorporación de activos fijos (menos)	(1.980.930)
Pago de intereses capitalizados (menos)	(313.107)
Otros prestamos a empresas relacionadas	<u>(37.827.865)</u>
Flujo neto negativo originado por actividades de inversión	<u>1.680.459</u>
Flujo Neto Total Positivo del Ejercicio	4.015.343
Efecto de la Inflación del Efectivo y Efectivo Equivalente	<u>563.284</u>
Variación Neta de Efectivo y Efectivo Equivalente	4.578.627
Saldo Inicial de Efectivo y Efectivo Equivalente	<u>64.520.254</u>
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente	<u>69.098.881</u>

Las notas adjuntas números 1 al 33 forman parte integral de estos estados financieros.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 1 - Inscripción en el Registro de Valores

Rentas Eléctricas III Limitada se constituyó como sociedad de responsabilidad limitada por escritura pública el 6 de junio de 2006. Con fecha 26 de marzo de 2007 se produjo la transformación a Sociedad Anónima, quedando la razón social como Rentas Eléctricas III S.A.

La Sociedad tiene por objeto exclusivo explotar y desarrollar sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados al transporte o transmisión de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos obtener, adquirir y gozar las concesiones y permisos respectivos y ejercer todos los derechos y facultades que la legislación vigente confiera a las empresas eléctricas. Se comprende en el objeto social la comercialización de la capacidad de transporte de líneas y de transformación de las subestaciones y equipos asociados a ellas, con el objeto de que las centrales generadoras, tanto nacionales como extranjeras, puedan transmitir la energía eléctrica que producen y llegar hasta sus centros de consumo; la prestación de servicios de consultoría en las especialidades de la ingeniería y de la gestión de empresas relacionadas con su objeto exclusivo; y el desarrollo de otras actividades comerciales e industriales que se relacionen con el aprovechamiento de la infraestructura a la transmisión eléctrica. En el cumplimiento de su objeto social, la Sociedad podrá actuar directamente o través de sociedades filiales o coligadas, tanto en el país como en el extranjero.

Su filial Transelec S.A. se encuentra inscrita en el Registro de Valores bajo el N° 954 y su filial indirecta Transelec Norte S.A. se encuentra inscrita en el Registro de Valores bajo el N° 939 y están sujetas a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros.

A la fecha la sociedad Rentas Eléctricas III S.A. se encuentra gestionando su inscripción en el Registro de Valores que lleva la Superintendencia de Valores y Seguros.

Nota 2 - Criterios Contables Aplicados

a) Período contable

Los presentes estados financieros consolidados corresponden al período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2007.

b) Bases de preparación

Los estados financieros de Rentas Eléctricas III S.A. y filiales al 31 de marzo de 2007, han sido preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile, emitidos por el Colegio de Contadores de Chile A.G. y normas e instrucciones específicas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros. En caso de existir discrepancias, primaran las normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 2 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

c) Bases de consolidación

Los efectos en los resultados no realizados, las transacciones y los saldos con las empresas relacionadas, han sido eliminados y se ha dado reconocimiento a la participación del inversionista minoritario, presentada como Interés Minoritario.

La Sociedad filial ha considerado, de acuerdo a lo señalado por el Boletín Técnico N° 64 del Colegio de Contadores de Chile A.G., los bonos emitidos en el exterior, hasta el monto de la inversión en Transelec Norte S.A. ascendente a US\$ 30.002.000, como instrumento de cobertura de riesgo de fluctuación cambiaria. La diferencia de cambio, neta de corrección monetaria, se ha registrado como calce contra la cuenta Ajuste Acumulado por Diferencia de conversión, en las cuentas Otras Reservas de Patrimonio.

Estos estados financieros consolidado incluyen los saldos de las siguientes filiales y cuya participación es la siguiente:

Sociedad	Participación al	
	31 de marzo de 2007	
	Directa / Indirecta	%
Transelec S.A.	Directa	99,99
Transelec Norte S.A.	Indirecta	99,99

d) Corrección monetaria

Los estados financieros han sido ajustados para reconocer los efectos de la variación en el poder adquisitivo de la moneda ocurrida en el período. Para estos efectos se han aplicado las disposiciones vigentes que establecen que los activos y pasivos no monetarios al cierre del ejercicio y el patrimonio inicial y sus variaciones, deben actualizarse con efecto en resultados. El índice aplicado fue el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas, que aplicado con desfase de un mes experimentó una variación del 0,2% para el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2007. Adicionalmente, los saldos de las cuentas de ingresos y gastos fueron corregidas monetariamente para expresarlas a valores de cierre.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 2 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

e) Bases de conversión

Los saldos en moneda extranjera han sido considerados como partidas monetarias y han sido ajustados al tipo de cambio vigente a la fecha de cierre de los estados financieros. Respecto de aquellos saldos reajustables, estos han sido ajustados por el índice de reajustabilidad propio del rubro o pactado para este efecto.

Al cierre del período, los activos y pasivos en moneda extranjera y unidades de fomento reajustables han sido expresados en moneda corriente de acuerdo a las siguientes paridades:

\$ por unidad

Unidad de Fomento	18.372,97
Dólar estadounidense	539,21
Euro	720,00

f) Depósitos a plazo

Las inversiones en depósitos a plazo incluyen el capital más reajustes e intereses devengados al cierre del período.

g) Estimación deudores incobrables

La Sociedad estima que no requiere provisión para cuentas incobrables al cierre del período.

h) Activo fijo

Los bienes del activo fijo se presentan valorizados al costo de adquisición determinado sobre la base del valor justo al 30 de junio de 2006, corregido monetariamente al cierre del período. El costo de financiamiento del activo fijo de las obras en ejecución se capitaliza durante el período de su construcción. Durante el período finalizado al 31 de marzo de 2007, se han capitalizado costos financieros ascendentes a M\$313.107.

i) Depreciación activo fijo

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

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 2 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

j) Contrato de leasing

La operación de leasing financiero corresponde a bienes que han sido construidos por la Sociedad filial, a petición expresa del arrendatario. Al término del contrato la propiedad de los bienes será transferida a este último, con el pago de un valor igual al de la última cuota. Este contrato se encuentra registrado de acuerdo a lo indicado en el Boletín Técnico N° 22 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y clasificado en deudores varios y deudores largo plazo.

k) Intangibles

En este rubro se incluyen las servidumbres, las que se presentan valorizadas al costo de adquisición determinado sobre la base del valor justo al 30 de junio de 2006, corregido monetariamente al cierre del período. Estas servidumbres son amortizadas linealmente en un plazo de 40 años, de acuerdo a lo establecido por el Boletín Técnico N°55 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

l) Menor valor de inversiones

En este rubro se presenta el mayor costo incurrido en la adquisición de acciones de las filiales HQI Transelec Chile S.A. (sociedad disuelta), Transelec Norte S.A., y Rentas Eléctricas IV Ltda. (actual Transelec S.A.) en relación a su valor patrimonial, calculado a la fecha de compra de acuerdo a lo establecido por el Boletín Técnico N°72 del Colegio de Contadores de Chile A.G.. Este mayor costo es amortizado en un período de 20 años.

De conformidad con el acuerdo de adquisición de HQI Transelec Chile S.A., están pendientes algunos ajustes finales al precio de compra que serán determinados, según los resultados del proceso de tarificación de las instalaciones de los sistemas de transmisión troncal que actualmente se está desarrollando de acuerdo con lo estipulado en la Ley 19.940 (Ley Corta) del 13 de marzo de 2004. El término de este proceso de tarificación se espera para fines del primer semestre de 2007, oportunidad en que se podrá determinar razonablemente los ajustes al precio de compra, pendientes al 31 de marzo de 2007.

m) Operaciones con pactos de retroventa

Bajo el rubro otros activos circulantes se han clasificado los compromisos de compra con pacto de retroventa valorizados al valor de inversión más reajustes e intereses.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 2 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

n) Obligaciones con el público

En este rubro se incluye, en el largo plazo, la obligación determinada sobre la base del valor justo al 30 de junio de 2006 por la colocación de bonos emitidos por la filial Transelec S.A. a su valor nominal más reajustes y, en el corto plazo, los intereses devengados al cierre del período. La diferencia entre el valor libro y el valor de colocación se reconoce en el plazo de duración de estas obligaciones y se presenta en el caso de descuentos en Otros activos circulantes y Otros activos de largo plazo y en el caso de premio en Otros pasivos circulantes y Otros pasivos de largo plazo.

o) Impuesto a la renta e impuestos diferidos

La Sociedad y sus filiales han reconocido sus obligaciones tributarias sobre la base de las disposiciones legales vigentes.

Los efectos de los impuestos diferidos originados por las diferencias entre el balance financiero y el balance tributario, se registran por todas las diferencias temporarias, considerando la tasa de impuesto que estará vigente a la fecha estimada de reverso, conforme a lo establecido en el Boletín Técnico N°60 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

p) Indemnización por años de servicio

La provisión por indemnización por años de servicio para cubrir la obligación convenida con el personal, quienes adquieren el derecho cuando cumplen 15 años de servicio, se presenta sobre la base del valor presente aplicando el método del costo devengado del beneficio, con una tasa de interés anual del 6,5% y considerando una permanencia promedio de 40 años, más un 75% promedio del beneficio para el personal con menos de 15 años de antigüedad.

q) Vacaciones del personal

De acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N°47 del Colegio de Contadores de Chile A.G., el costo anual de vacaciones del personal se reconoce como gasto en los estados financieros sobre base devengada.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 2 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

r) Ingresos de explotación

Corresponde principalmente a los ingresos provenientes de la comercialización de la capacidad de transmisión eléctrica de las instalaciones de las sociedades filiales, dentro de los cuales se incluye el servicio de transmisión prestado no facturado al cierre del período, el que se valoriza al precio de venta según lo estipulado en los contratos vigentes y los informes de peaje emitidos por el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado Central (CDEC-SIC) y por el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado del Norte Grande (CDEC-SING). Dichos montos son presentados en el activo circulante bajo el rubro deudores por ventas.

s) Estimaciones operacionales

En el proceso de sus operaciones, las filiales deben efectuar estimaciones contables para determinar sus cuentas por cobrar y pagar por concepto de ingresos tarifarios. Las liquidaciones definitivas de estas cuentas por cobrar y pagar pueden superar un ejercicio anual, y originar eventuales pérdidas o ganancias, por montos que se estiman no serán significativos.

t) Contratos de derivados

Los contratos de cobertura de compraventa de divisas a futuro y swaps de moneda han sido registrados a su valor justo, de acuerdo a lo establecido en el Boletín Técnico N°57 del Colegio de Contadores de Chile A.G.

u) Software computacional

Los softwares computacionales han sido adquiridos como paquetes computacionales, los cuales se amortizan durante un período de tres años.

v) Estado de flujo de efectivo

El efectivo y efectivo equivalente presentado en el estado de flujos de efectivos corresponde al concepto de disponible, depósitos a plazo y títulos financieros con pacto de retroventa.

Bajo flujos originados por actividades de la operación se incluyen todos aquellos flujos de efectivos relacionados con el giro de la Sociedad y, en general, todos aquellos flujos que no están definidos como de inversión o financiamiento. Cabe destacar que el concepto operacional utilizado en este estado es más amplio que el considerado en el estado de resultados. Bajo el flujo de actividades de financiamiento y de inversión se incluyen todos aquellos flujos de efectivo que no están definidos como de la operación.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 2 - Criterios Contables Aplicados (continuación)

w) Gastos de emisión y colocación de títulos de deuda

La Sociedad filial ha registrado los gastos de emisión y colocación de títulos de deuda incurridos, en la cuenta otros activos circulantes y otros activos de largo plazo. Estos gastos se amortizan linealmente durante el plazo de duración de estas obligaciones.

Nota 3 - Cambios Contables

Durante el período contable comprendido entre la fecha de constitución de la Sociedad, el 6 de junio de 2006, y la fecha de los presentes estados financieros, 31 de marzo de 2007, no se han producido cambios contables.

Nota 4 - Deudores de Corto y Largo Plazo

El detalle de este rubro corresponde a transacciones por los siguientes conceptos:

Deudores por venta de corto plazo

M\$

Deudores por venta de peajes 15.508.048

Total 15.508.048

En la porción de más de 90 días y hasta un año y en la de largo plazo, mostrado en el cuadro siguiente, se incluyen las provisiones por cobrar por las diferencias de valores relacionadas con ingresos tarifarios por un monto de M\$ 6,951,456 y de 6,735,956 respectivamente al 31 de marzo de 2007. Por otro lado, en acreedores varios de corto y largo plazo se presentan las provisiones por pagar por las diferencias de valores relacionados con los ingresos tarifarios por un monto de M\$ 7.404.789 y M\$ 10.456.472 respectivamente, al 31 de marzo de 2007, lo cual se explica con mayor detalle en la Nota 31.

Deudores de corto y largo plazo

Description	Activo circulante			Total circulante (neto) 31/03/2007 M\$	Largo plazo 31/03/2007 M\$
	Hasta 90 días	Mas de 90 días hasta 1 año	Sub-total		
	31/03/2007 M\$	31/03/2007 M\$	31/03/2007 M\$		
Deudores por ventas	8.556.592	6.951.456	15.508.048	15.508.048	-
Deudores varios	669.250	-	669.250	669.250	9.373.974
Total	<u>9.225.842</u>	<u>6.951.456</u>	<u>16.177.298</u>	<u>16.177.298</u>	<u>9.373.974</u>

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 5 - Saldos y Transacciones con Entidades Relacionadas

Documentos y cuentas por cobrar

Rentas Eléctricas I Limitada

Corresponde a gastos y pagos efectuados por cuenta de Rentas Eléctricas I Limitada por un monto de M\$ 5.105.

Rentas Eléctricas II Limitada (actual Transelec Holdings Rentas Limitada)

El saldo por cobrar corresponde a gastos y pagos efectuados por cuenta de Transelec Holdings Rentas Limitada por un monto de M\$1.626.747. Adicionalmente, se incluyen dos préstamos otorgados a Transelec Holdings Rentas Limitada. El primero de ellos el día 15 de diciembre de 2006 por un monto de UF 1.436.230,55 y que devenga un interés de 6,5% anual, y el segundo es por un monto de M\$14.959.059 y que devengo intereses por M\$279.389.

A continuación se muestra el saldo y transacciones más significativas con empresas relacionadas.

a) Documentos y cuentas por cobrar de corto plazo

Rut	Sociedad	Tipo de relación	Concepto	31/03/2007 M\$
76.559.580-0	Rentas Eléctricas I Limitada	Matriz	Gastos y pagos varios	5.105
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Limitada.	Matriz	Gastos y pagos varios	1.626.747
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Limitada.	Matriz	Préstamo	26.387.821
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Limitada.	Matriz	Intereses devengados	505.033
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Limitada.	Matriz	Préstamo	14.959.059
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Limitada.	Matriz	Intereses devengados	279.389
	Total			<u>43.763.154</u>

b) Documentos y cuentas por pagar de corto plazo

Rut	Sociedad	Tipo de relación	Concepto	31/03/2007 M\$
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Limitada.	Matriz	Intereses	<u>1.075.677</u>
	Total			<u>1.075.677</u>

Este saldo adeudado a Transelec Holdings Rentas Limitada corresponde a parte de los intereses devengados del préstamo otorgado el 30 de junio de 2006 por US\$ 400.000.000,00, cuyo capital se pagó el día 14 de diciembre de 2006 y que devengó un interés de 6,24% anual.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 5 - Saldos y Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

c) Transacciones con empresas relacionadas

Rut	Compañía	Tipo de relación	Concepto	Monto de la transacción 2007 M\$	(Cargos) abonos a Resultados 2007 M\$
99.521.950-6	Transelec Norte S.A.	Filial Indirecta	Servicios prestados	259.132	259.132
		Filial Indirecta	Prestamos otorgados intereses	819.409	819.409
76.559.580-0	Rentas Eléctricas I Limitada	Matriz indirecta	Servicios pagados	5.105	
76.560.200-9	Transelec Holdings Rentas Limitada	Matriz	Servicios pagados	1.626.747	
		Matriz	Prestamos otorgados	15.238.448	

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 6 - Impuestos Diferidos e Impuesto a la Renta

a) Información general

Al 31 de marzo de 2007, la Sociedad ha constituido provisión para impuesto a la renta de Primera Categoría por un monto de M\$ 102.934, ya que de acuerdo a las disposiciones legales vigentes, presenta resultados tributarios positivos ascendentes a M\$ 605.494.

Al 31 de marzo de 2007, Transelec S.A. ha constituido provisión para impuesto a la renta de Primera Categoría por un monto de M\$ 663.610, ya que de acuerdo a las disposiciones legales vigentes, presenta resultados tributarios positivos ascendentes a M\$ 3.903.585.

Al 31 de marzo de 2007, Transelec Norte S.A. ha provisionado impuesto a la renta sobre el resultado devengado del período por M\$ 116.179, considerando una base imponible de M\$683.179.

Al 31 de marzo de 2007 la provisión se presenta en el activo circulante bajo el rubro impuesto por recuperar, de acuerdo al siguiente detalle:

Impuesto por recuperar	Movimiento del período M\$
Impuesto de primera categoría	(1.172.085)
Impuesto Único Art. N° 21	(9.678)
Sub-Total	<u>(1.181.763)</u>
Pagos provisionales mensuales	<u>3.296.065</u>
Total	<u><u>2.114.302</u></u>

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 6 - Impuestos Diferidos e Impuesto a la Renta (continuación)

b) Impuestos diferidos

La Circular N° 1.466 de la superintendencia de Valores y Seguros, estableció a partir del 1 de enero de 2000, la aplicación del Boletín Técnico N°60, del Colegio de Contadores de Chile A.G.

Conforme al criterio descrito en Nota 2 o), los saldos de impuestos diferidos han sido ajustados al 31 de marzo de 2007 para dar reconocimiento al efecto en los cambios de tasa introducidos por la reforma tributaria publicada en septiembre de 2001.

Conceptos	31/03/2007			
	Impuesto diferido activo		Impuesto diferido pasivo	
	Corto plazo	Largo plazo	Corto plazo	Largo plazo
Diferencias temporarias	M\$	M\$	M\$	M\$
Provisión de vacaciones	103.423	-	-	-
Depreciación activo fijo	-	-	-	9.915.675
Indemnización años de servicio	-	-	-	216.887
Otros eventos	79.798	-	-	-
Obligaciones con el público	-	4.948.528	-	-
Activación costos financiamiento	-	-	-	-
Mayor valor activo fijo absorción	-	62.057.443	-	-
Activo fijo ex leasing	-	-	-	-
Baja de activo fijo	-	12.410	-	-
Gastos anticipados	-	-	-	1.272.829
Contratos forward	2.256	-	-	-
Ingresos por premios colocación bonos	-	264.706	-	-
Perdida tributaria	984.301	-	-	-
Total	1.169.778	67.283.087	-	11.405.391

c) Impuesto a la renta

La composición del cargo neto a resultados, una vez reconocido el efecto de impuestos diferidos según lo señalado en las normas de la Circular N° 1.466 de la Superintendencia de Valores y Seguros y el Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile A.G. y sus complementos, se presenta en el cuadro siguiente:

Item	M\$
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	(1.181.763)
Ajuste gastos tributario (ejercicio anterior)	398.483
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del período	(1.630.242)
Total	(2.413.522)

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 7 - Otros Activos Circulantes

El detalle de los otros activos circulantes es el siguiente:

	M\$
Pactos con retroventa	14.087.564
Gastos de emisión de bonos	690.502
Otros	<u>49.529</u>
Total	<u>14.827.595</u>

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 8 - Información sobre Operaciones de Compromiso de Compra, Compromisos de Venta, Venta con Compromiso de Recompra (VCR) y Compra con Compromisos de Retroventa (CRV) de Títulos o Valores Mobiliarios

Al 31 de marzo de 2007 la composición de estas transacciones es como sigue:

Código	Fechas		Contraparte	Moneda de origen	Valor suscripción M\$	Tasa	Valor final M\$	Identificación de instrumentos	Valor de mercado M\$
	Inicio	Término							
CRV	15-03-2007	03-04-2007	BANCO SANTANDER SANTIAGO	PESOS	81.687	0,35%	81.868	BCD	81.838
CRV	15-03-2007	02-04-2007	BANCO SECURITY	PESOS	236.290	0,40%	236.857	BCD	236.794
CRV	16-03-2007	10-04-2007	BANCO SANTANDER SANTIAGO	PESOS	108.489	0,37%	108.823	BCD	108.689
CRV	16-03-2007	13-04-2007	CITIBANK	PESOS	1.562.000	0,35%	1.567.103	BCP	1.564.734
CRV	16-03-2007	09-04-2007	BANCO SANTANDER SANTIAGO	PESOS	135.611	0,37%	136.012	BCD	135.862
CRV	16-03-2007	05-04-2007	BANCO SANTANDER SANTIAGO	PESOS	108.489	0,37%	108.756	BCD	108.689
CRV	20-03-2007	04-04-2007	BANCO SANTANDER SANTIAGO	PESOS	169.700	0,37%	170.013	BCD	169.930
CRV	21-03-2007	13-04-2007	BANCO SANTANDER SANTIAGO	PESOS	587.338	0,36%	588.959	BCP	588.043
CRV	22-03-2007	13-04-2007	CITIBANK	PESOS	1.548.800	0,40%	1.553.343	BCP	1.550.659
CRV	22-03-2007	12-04-2007	BANCO DE CHILE	PESOS	1.169.400	0,37%	1.172.429	BCCH	1.170.698
CRV	22-03-2007	05-04-2007	BANCO DE CHILE	PESOS	2.250.000	0,37%	2.253.885	BCCH	2.252.498
CRV	27-03-2007	12-04-2007	BANCO DE CHILE	PESOS	181.680	0,37%	182.039	BCCH	181.770
CRV	29-03-2007	13-04-2007	CITIBANK	PESOS	1.195.000	0,40%	1.197.390	BCP	1.195.319
CRV	29-03-2007	12-04-2007	BANCO DE CHILE	PESOS	772.800	0,37%	774.134	BCCH	772.991
CRV	30-03-2007	24-04-2007	BANCO SANTANDER SANTIAGO	DOLARES	3.894.791	0,38%	3.906.037	BCD	3.894.133
CRV	27-03-2007	03-04-2007	BANCO DE CHILE	PESOS	74.880	0,37%	74.945	PDB	74.915

RENTAS ELÉCTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 9 - Activo Fijo

Los bienes del activo fijo se componen de acuerdo al cuadro adjunto.

De la depreciación del período 2007 ascendente a M\$ 7.419.404, M\$ 7.340.947 fueron cargados a costos de explotación y M\$ 78.457 se imputaron a gastos de administración y ventas.

Descripción bienes	2007		
	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada M\$	Valor neto M\$
Terrenos	15.205.326	-	15.205.326
Construcciones y obras de infraestructura			
Edificaciones	12.199.096	(325.637)	11.873.459
Vías de acceso	217.633	(4.076)	213.557
Líneas	537.101.928	(8.295.727)	528.806.201
Casas, habitación y departamentos	83.068	(1.556)	81.512
Obras civiles no hidráulicas	103.403.537	(2.461.070)	100.942.467
Obras y proyecto en ejecución	37.234.289	-	37.234.289
	<u>690.239.551</u>	<u>(11.088.066)</u>	<u>679.151.485</u>
Maquinarias y equipos			
Equipos de telecomunicaciones	5.986.994	(872.765)	5.114.229
Muebles, maquinarias y equipo de oficina	131.912	(9.685)	122.227
Muebles y equipo de servicio	25.416	(1.688)	23.728
Herramientas e instrumentos	1.080.078	(56.194)	1.023.884
Equipo generador	993.500	(59.937)	933.563
Equipo eléctrico	234.152.773	(7.118.101)	227.034.672
Equipo mecánico, protección y medida	28.214.369	(2.623.210)	25.591.159
Equipos de transporte y carga	335.169	(32.404)	302.765
Computadores	474.858	(93.114)	381.744
Software y programas computacionales	1.400.087	(164.395)	1.235.692
	<u>272.795.156</u>	<u>(11.031.493)</u>	<u>261.763.663</u>
Sub-total activo fijo	978.240.033	(22.119.559)	956.120.474
Materiales de construcción	1.415.565	-	1.415.565
	<u>1.415.565</u>	<u>-</u>	<u>1.415.565</u>
Total activo fijo	<u>979.655.598</u>	<u>(22.119.559)</u>	<u>957.536.039</u>

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 10 - Inversiones en Otras Sociedades

Corresponde a una participación de Transelec S.A. de 6,6666667% en la Sociedad Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Eléctrico Interconectado Central Limitada (CDEC-SIC), cuyo objeto exclusivo es administrar y operar el centro de despacho económico de carga del Sistema Eléctrico Interconectado Central y coordinar la dirección y operación de dicho sistema eléctrico. El valor de dicha inversión al 31 de marzo de 2007 es de M\$ 16.150. Además incluye la participación que tiene Transelec Norte S.A. de un 12,5% en la Sociedad Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Interconectado del Norte Grande (CDEC-SING), cuyo objeto exclusivo es administrar y operar el Centro de Despacho Económico de Carga del Sistema Eléctrico Interconectado del Norte Grande y coordinar la dirección y operación de dicho sistema eléctrico. El valor de dicha inversión al 31 de marzo de 2007 es de M\$ 112.893.

Rut	Sociedad	Porcentaje de participación	Valor contable 31/03/2007 M\$
77.286.570-8	CDEC - SIC LTDA	6,6667	16.150
77.345.310-1	CDEC - SING LTDA	12,5000	112.893
	Total		<u>129.043</u>

Nota 11 - Menor Valor de Inversiones

a) El saldo presentado por la compañía es el siguiente:

	M\$
Saldo inicial	-
Menor valor adquisición HQI Transelec Chile S.A.	249.337.676
Menor valor adquisición Transelec Norte S.A.	1.478
Amortización acumulada menor valor de inversión	(10.764.857)
Total	<u>238.574.297</u>

Corresponde al menor valor generado en la adquisición de las acciones de HQI Transelec Chile S.A, Transelec S.A. y Transelec Norte S.A. por parte de la Sociedad, previo ajuste de los estados financieros de dichas sociedades según lo establecido por el Boletín Técnico N°72 del Colegio de Contadores de Chile A.G..

Esta diferencia será amortizada en un período de 20 años máximo.

El monto total pagado por la operación de compra a HQI Transelec Chile S.A. fue de M\$942.160.997. Los precios pagados por las inversiones en Transelec S.A. y Transelec Norte S.A. fueron de M\$ 81.758 y M\$3.237, respectivamente.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 11 - Menor Valor de Inversiones (continuación)

b) El origen del menor valor y su amortización es como sigue:

Rut	Sociedad	Monto amortizado en el período M\$	Saldo menor valor M\$
77.498.870-K	HQI Transelec Chile S.A.	3.116.721	238.572.819
99.521.950-6	Transelec Norte S.A.	619	1.478
	Total	3.117.340	238.574.297

Nota 12 - Intangibles

La composición de este rubro al cierre del ejercicio es la siguiente:

	M\$
Servidumbre	138.335.262
Amortización acumulada	(2.644.024)
Valor neto	<u>135.691.238</u>

El monto de amortización con cargo a resultado ascendió a M\$ 830.287.

Nota 13 - Otros Activos

El saldo de esta cuenta al cierre del ejercicio está constituido de la siguiente forma:

	M\$
Gastos anticipados Bonos UF serie D	7.007.531
Gastos anticipados instalaciones generales	196.817
Descuento serie C	2.048.285
Otros	23.396
Total	<u>9.276.029</u>

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 14 - Obligaciones con el Público Corto y Largo Plazo

- a) Durante 2001, Transelec S.A. (ex - HQI Transelec Chile S.A.) efectuó una emisión de bonos de oferta pública en el mercado nacional según los siguientes antecedentes:

El 2 de abril de 2001, dicha sociedad inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el N° 249, una primera emisión de bonos por un máximo de UF 10.000.000, de la cual, con fecha 11 de abril de 2001, se colocaron definitivamente bonos por UF 9.200.000.

La clasificación de riesgo de esta emisión de bonos, al 31 de marzo de 2007, es la siguiente:

Clasificadora	Categoría
Fitch Chile clasificadora de Riesgo Ltda.	A
Feller-Rate Clasificadora de Riesgo Limitada	A+
Clasificadora de Riesgo Humphreys Ltda.	A+

Condiciones de la emisión

Emisor: HQI Transelec Chile S.A.

Documentos emitidos: Bonos al portador en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.

Monto Máximo de la emisión: Diez millones de Unidades de Fomento (UF 10.000.000) divididas en:

Serie A

- Serie A-1: Hasta UF3.000.000, compuesta por 3.000 títulos de UF1.000 cada uno.
- Serie A-2: Hasta UF4.000.000, compuesta por 400 títulos de UF10.000 cada uno.

Serie B

- Serie B-1: Hasta UF1.000.000, compuesta por 1.000 títulos de UF1.000 cada uno.
- Serie B-2: Hasta UF3.000.000, compuesta por 300 títulos de UF10.000 cada uno.

Reajuste: La variación de la Unidad de Fomento.

Plazo de amortización: Serie A 6 años y Serie B 21 años (6 años de gracia y 1 y 15 años para amortizar el capital respectivamente).

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 14 - Obligaciones con el Público Corto y Largo Plazo (continuación)

Amortización del capital: Serie A, en una sola cuota, al vencimiento y Serie B, Semestral, creciente y a partir del 1 de septiembre de 2007.

Rescate anticipado: Serie A sin rescate anticipado y serie B a contar del 1 de septiembre de 2009, en cualquiera de las denominadas fechas de pago de los intereses o de intereses y amortización de capital.

Tasa de interés de emisión: Los bonos de la serie A y B devengarán sobre el capital insoluto expresado en Unidades de Fomento un interés de 6,20% anual, calculado sobre la base de años de 360 días, vencidos, compuesto semestralmente sobre semestres iguales de 180 días.

Pago de intereses: Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos, los días 1 de marzo y 1 de septiembre de cada año a partir del 1 de septiembre de 2001. Los intereses devengados al 31 de marzo de 2007 ascienden a M\$ 298.647 y se presentan en el pasivo circulante.

Garantía: No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.

Plazo de colocación: 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Al 31 de marzo de 2007 el capital de los Bonos serie A-1 y A-2 fue pagado.

- b) La Sociedad filial Transelec S.A. (ex – HQI Transelec S.A.), con fecha 17 de abril de 2001, ha efectuado una emisión y colocación de bonos en el mercado internacional de acuerdo al siguiente detalle:

La clasificación de riesgo de esta emisión de bonos, al 31 de marzo de 2007, es la siguiente:

Clasificadora	Categoría
Standard and Poor's Rating Group	BBB-
Fitch Ibcá, Duff & Phelps	BBB-
Moody's Investors Service Inc.	BAA1

Emisor: HQI Transelec Chile S.A.

Documentos emitidos: Obligaciones Negociables en US\$ (Yankee Bonds), en el mercado estadounidense.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 14 - Obligaciones con el Público Corto y Largo Plazo (continuación)

- b) Monto de la emisión: Cuatrocientos sesenta y cinco millones de dólares (MUS\$ 465.000) en serie única.

Reajuste: La variación del dólar estadounidense.

Plazo de amortización del capital: vencimiento total el 15 de abril de 2011.

Tasa de interés nominal: tasa 7,875% anual.

Pago de intereses: Los pagos de intereses serán semestrales, los días 15 de abril y 15 de octubre de cada año, a partir del 15 de octubre de 2001. Los intereses devengados al 31 de marzo de 2007 ascienden a M\$ 9.426.890 y se presentan en el pasivo circulante.

- c) Durante 2006, la Sociedad filial Transelec S.A. (ex – Rentas Eléctricas IV Ltda.) efectuó una emisión de bonos de oferta pública en el mercado nacional, según los siguientes antecedentes:

El 9 de noviembre de 2006 la Sociedad inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el N° 481, una primera emisión de bonos por un máximo de UF 13.500.000, de la cual, con fecha 14 de diciembre de 2006, se colocaron definitivamente bonos por UF 13.500.000.

La clasificación de riesgo de esta emisión de bonos, al 31 de marzo de 2007, es la siguiente:

Clasificadora	Categoría
Fitch Chile clasificadora de Riesgo Ltda.	A
Feller-Rate Clasificadora de Riesgo Limitada	A+
Clasificadora de Riesgo Humphreys Ltda.	A+

Condiciones de la emisión

Emisor: Nueva Transelec S.A.

Documentos emitidos: Bonos al portador en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.

Monto Máximo de la emisión: Trece millones quinientos mil Unidades de Fomento (UF 13.500.000).

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 14 - Obligaciones con el Público Corto y Largo Plazo (continuación)

- c) Serie D: Hasta UF13.500.000, compuesta por 13.500 títulos de UF1.000 cada uno.

Plazo de amortización: 21 años

Amortización del capital: en una sola cuota, al vencimiento el día 15 de diciembre del año 2027.

Rescate anticipado: total o parcial, a partir del 15 de diciembre del año 2011.

Tasa de interés de emisión: sobre el capital insoluto expresado en Unidades de Fomento un interés de 4,25% anual, calculado sobre la base de años de 360 días, vencidos, compuesto semestralmente sobre semestres iguales de 180 días.

Pago de intereses: Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos, los días 15 de junio y 15 de diciembre de cada año a partir del 15 de junio del año 2007.

Los intereses devengados al 31 de marzo de 2007 ascienden a M\$ 3.071.591 y se presentan en el pasivo circulante.

No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.

Plazo de colocación: 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

- d) Durante marzo de 2007, la Sociedad filial Transelec S.A. (ex – Rentas Eléctricas IV Ltda.) efectuó una emisión de bonos de oferta pública en el mercado nacional, según los siguientes antecedentes:

El 22 de enero de 2007 la Sociedad inscribió en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el N° 480, una primera emisión de bonos por un máximo de UF 6.000.000, de la cual, con fecha 21 de marzo de 2007, se colocaron definitivamente bonos por UF 6.000.000.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 14 - Obligaciones con el Público Corto y Largo Plazo (continuación)

La clasificación de riesgo de esta emisión de bonos, al 31 de marzo de 2007, es la siguiente:

Clasificadora	Categoría
Feller-Rate Clasificadora de Riesgo Limitada	A+
Clasificadora de Riesgo Humphreys Ltda.	A+
Fitch Chile clasificadora de Riesgo Ltda.	A

Condiciones de la emisión

Emisor: Transelec S.A.

Documentos emitidos: Bonos al portador en moneda nacional, denominados en Unidades de Fomento.

Monto Máximo de la emisión: Seis millones de Unidades de Fomento (UF 6.000.000).

Serie C: Hasta UF6.000.000, compuesta por 6.000 títulos de UF1.000 cada uno.

Plazo de amortización: 9,5 años

Amortización del capital: en una sola cuota, al vencimiento el día 1 de septiembre del año 2016.

Rescate anticipado: total o parcial, a partir del 1 de marzo del año 2010.

Tasa de interés de emisión: sobre el capital insoluto expresado en Unidades de Fomento un interés de 3,5% anual, calculado sobre la base de años de 360 días, vencidos, compuesto semestralmente sobre semestres iguales de 180 días.

Pago de intereses: Los pagos de intereses serán semestrales, vencidos, los días 1 de marzo y 1 de septiembre de cada año a partir del 1 de septiembre del año 2007.

Los intereses devengados al 31 de marzo de 2007 ascienden a M\$ 318.762 y se presentan en el pasivo circulante.

No tiene garantía específica alguna, salvo la general de todos los bienes del emisor.

Plazo de colocación: 36 meses a partir de la fecha de inscripción en el registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 14 - Obligaciones con el Público Corto y Largo Plazo (continuación)

e) El detalle de los bonos es el siguiente:

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste	Tasa de interés	Plazo final	Periodicidad		Valor par 31-03-2007	Colocación en Chile o en el extranjero
						Pago de intereses	Pago de amortizaciones		
Bonos largo plazo - porción corto plazo									
								M\$	
249	B1	1.018	UF	6,2%	01-09-2007	Semestre	Semestre	18.700	Chile
249	B2	15.267	UF	6,2%	01-09-2007	Semestre	Semestre	279.947	Chile
Primera emisión	Única	17.482.910	US\$	7,88%	15-04-2007	Semestre	Al final	9.426.960	Extranjero
Contratos Swap	5 Contratos	12.160	UF	6,94%	13-04-2007	Semestre	Al final	223.415	Chile
249	B1	2.000	UF	6,2%	01-09-2007	Semestre	Semestre	36.746	Chile
249	B2	30.000	UF	6,2%	01-09-2007	Semestre	Semestre	551.189	Chile
249	B1	2.000	UF	6,2%	01-03-2008	Semestre	Semestre	36.746	Chile
249	B2	30.000	UF	6,2%	01-03-2008	Semestre	Semestre	551.189	Chile
481	D	167.180	UF	4,25%	15-06-2007	Semestre	Al final	3.071.591	Chile
480	C	17.350	UF	4,25%	01-09-2007	Semestre	Al final	318.761	Chile
Total - porción corto plazo								<u>14.515.244</u>	
Bonos largo plazo									
249	B1	196.000	UF	6,2%	01-03-2022	Semestre	Semestre	4.067.574	Chile
249	B2	2.940.000	UF	6,2%	01-03-2022	Semestre	Semestre	61.947.819	Chile
PRIMERA EMISION	UNICA	465.000.000	US\$	7,88%	15-04-2011	Semestre	Al final	263.396.926	Extranjero
481	D	13.500.000	UF	4,25%	15-12-2027	Semestre	Al final	248.035.095	Chile
480	C	6.000.000	UF	3,5%	01-09-2016	Semestre	Al final	110.237.820	Chile
CONTRATOS SWAP	2 CONTRATOS	3.473.602	UF	7,01%	14-04-2011	Semestre	Al final	13.411.548	Chile
CONTRATOS SWAP	2 CONTRATOS	2.303.243	UF	6,93%	14-04-2011	Semestre	Al final	7.174.554	Chile
CONTRATOS SWAP	1 CONTRATO	1.906.538	UF	6,81%	14-04-2011	Semestre	Al final	9.938.924	Chile
Total - largo plazo								<u>718.210.260</u>	

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 15 - Provisiones y Castigos

El detalle de las provisiones es el siguiente:

	M\$
a) Provisiones corto plazo	
Indemnización por años de servicios (Nota 16)	261.368
Remuneraciones devengadas	649.566
Vacaciones devengadas	608.153
Provisión honorarios	10.686
Total	<u>1.529.773</u>
b) Provisión largo plazo	
Indemnización por años de servicio (Nota 16)	1.486.861
Total	<u>1.486.861</u>

Nota 16 - Indemnizaciones al Personal por Años de Servicio

El saldo de la cuenta al 31 de marzo de 2007 es el siguiente:

	M\$
Saldo inicial	1.713.484
Corrección monetaria	3.496
Provisión del período	31.249
Total	<u>1.748.229</u>
	M\$
Corto plazo	261.368
Largo plazo	1.486.861
Total	<u>1.748.229</u>

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 17 - Interés Minoritario

- a) Al 31 de marzo de 2007, el interés minoritario corresponde a la participación del otro accionista, sobre el patrimonio de la filial Transelec S.A., según el siguiente detalle:

	Patrimonio M\$	Porcentaje participación	Participación M\$
Transelec Holdings			
Rentas Limitada	<u>970.393.221</u>	<u>0,01%</u>	<u>97.039</u>

- b) El interés minoritario correspondiente a la participación del otro accionista, sobre los resultados de la filial Transelec S.A., es el siguiente:

	Resultado del período M\$	Porcentaje participación %	Participación M\$
Transelec Holdings			
Rentas Limitada	<u>9.987.443</u>	<u>0,01</u>	<u>992</u>

Nota 18 - Cambios en el Patrimonio

Las cuentas de patrimonio tuvieron el siguiente movimiento durante el período 2007:

- a) Cambios en el patrimonio

Rubros	Capital M\$	Revalorización capital propio M\$	Utilidades acumuladas M\$	Retiros del ejercicio M\$	Utilidad del ejercicio M\$	Total M\$
Saldo Inicial al 01 de enero de 2007	726.388.243	7.157.257	-	(2.338.890)	14.848.646	746.055.256
Distribución resultado ejercicio anterior	7.157.257	(7.157.257)	12.509.756	2.338.890	(14.848.646)	-
Revalorización	-	1.467.091	25.020	-	-	1.492.111
Utilidad del período	-	-	-	-	7.130.148	7.130.148
Saldo al 31 de marzo de 2007	<u>733.545.500</u>	<u>1.467.091</u>	<u>12.534.776</u>	<u>-</u>	<u>7.130.148</u>	<u>754.677.515</u>

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 18 - Cambios en el Patrimonio (continuación)

Según escritura pública de fecha 26 de marzo de 2007, se produjo la transformación de la Sociedad Limitada a Rentas Eléctricas III S.A., quedando con un capital de M\$733.545.500 dividido en 1.000.000 de acciones ordinarias, nominativas y sin valor nominal. El capital referido se encuentra íntegramente suscrito, pagado y enterado en arcas sociales por los socios de la sociedad de responsabilidad limitada que se transformó, quienes pasan a ser accionistas de la sociedad Rentas Eléctricas III S.A., siendo la siguiente la nómina inicial de accionistas: a) Transelec Holdings Rentas Limitada, novecientas noventa y nueve mil novecientas acciones, equivalentes a la suma de setecientos treinta y tres mil cuatrocientos setenta y dos millones ciento cuarenta y seis mil cincuenta pesos; b) Rentas Eléctricas I Limitada, cien acciones, equivalentes a la suma de setenta y tres millones trescientos cincuenta y cuatro mil quinientos cincuenta y un pesos. El total de acciones suscritas y pagadas asciende a un millón de acciones.

Número de acciones

Serie	N° acciones suscritas	N° acciones pagadas	N° acciones con derecho a voto
Unica	1.000.000	1.000.000	1.000.000

Capital (monto M\$)

Serie	Capital suscrito	Capital pagado
Unica	733.545.500	733.545.500

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 19 - Otros Ingresos y Egresos Fuera de la Explotación

El detalle de estos rubros es el siguiente:

	M\$
Otros ingresos fuera de la explotación	
Ingresos ejercicios anteriores	101
Ganancias excepcionales diversas	250.887
Resultado de enajenación de materiales	312.170
Total	<u>563.158</u>

Otros egresos fuera de la explotación

Gastos ejercicios anteriores	12.293
Remuneración del directorio	46.584
Pérdida por castigo de activo fijo	657
Amortización gastos anticipados	12.254
Multas fiscales y judiciales	189
Total	<u>71.977</u>

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 20 - Corrección Monetaria

La corrección monetaria generó un cargo neto a resultados durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2007 de M\$ 137.652, según resumen a continuación:

Activos (cargos) / abonos	Indice de reajustabilidad	M\$
Activo fijo	IPC	1.713.061
Inversiones en empresas relacionadas	IPC	2.288.579
Servidumbre	IPC	263.752
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	UF	52.905
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	IPC	112.065
Caja y bancos	IPC	30.225
Menor valor de inversión	IPC	482.512
Impuestos diferidos	IPC	117.122
Dividendo provisorio	IPC	4.678
Otros activos no monetarios	IPC	33.945
Cuenta de gastos y costos	IPC	(4.261)
Total (cargos) abonos		<u>5.094.583</u>
Pasivos (cargos) / abonos		
Patrimonio	IPC	(3.413.766)
Obligaciones con el público bonos.	UF	(1.353.253)
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	UF	(476.138)
Pasivos no monetarios	IPC	471
Cuentas de ingresos	IPC	10.451
Total (cargos) abonos		<u>(5.232.235)</u>
Pérdida por corrección monetaria		<u>(137.652)</u>

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 21 - Diferencias de Cambio

La diferencia de cambio generó un abono neto a resultados durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2007 de M\$ 224.874, según se resume a continuación:

Activos (cargos) / abonos	Moneda	M\$
Depósitos a plazo	Dólares	338.979
Bancos	Dólares	(96.276)
Documentos y cuentas por cobrar a empresas relacionadas	Dólares	804.209
Inversiones en empresas relacionadas	Dólares	505.106
Contratos forward	Dólares	135.906
Cuentas por cobrar	Dólares	977
Total (cargos) abonos		<u>1.688.901</u>
Pasivos (cargos) / abonos		
Obligaciones con el público	Dólares	(2.775.929)
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	Dólares	(13.605)
Cuentas por pagar	Dólares	44.510
Contratos swaps	Dólares	1.266.148
Contrato leasing	Dólares	14.849
Total (cargos) abonos		<u>(1.464.027)</u>
Utilidad por diferencias de cambio		<u>224.874</u>

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 22 - Gastos de Emisión y Colocación de Títulos Accionarios y de Títulos de Deuda

Los gastos de emisión y colocación de los bonos realizados, en el mercado nacional, incluyen principalmente los siguientes conceptos: gastos por impuestos de la ley de timbre y estampillas, comisiones de colocación, gastos de asesorías legales, gastos de asesorías financieras, informes de clasificaciones de riesgo y gastos de imprenta.

Composición	Nacional M\$
Gastos de colocación y emisión	9.852.244
Amortización del período (resultado)	(105.925)
Total	<u>9.746.319</u>
Presentación balance	
Otros activos circulantes (Nota N°7)	690.503
Otros activos - otros (Nota N°13)	9.055.816
Total	<u>9.746.319</u>

Nota 23 - Estado de Flujo de Efectivo

Para la proyección de flujos futuros no hay otras transacciones o eventos que considerar, que no se encuentren revelados en estos estados financieros y sus notas.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 24 - Contratos de Derivados

Al 31 de marzo de 2007, la Sociedad mantiene contratos forward y swap con objeto de cubrir la posición cambiaria de la deuda de largo plazo por la emisión de bonos en el extranjero, según el siguiente detalle:

Descripción de los contratos							Cuentas contables que afecta					
Tipo de Derivado	Tipo de contrato	Valor del contrato	Plazo de vencimiento o expiración	Item específico	Posición compra / venta	Partida o transacción protegida Nombre	Monto M\$	Valor de la partida protegida M\$	Activo / pasivo Nombre	Monto M\$	Realizado M\$	No realizado M\$
S	CCTE	50.000.000	2do trimestre 2011	Tasa de cambio (US\$)	C	Bonos dólares	25.622.000	26.960.500	Obligaciones con el público	9.987.986	73.972	124.539
S	CCTE	50.000.000	2do trimestre 2011	Tasa de cambio (US\$)	C	Bonos dólares	25.622.000	26.960.500	Obligaciones con el público	3.423.562	(15.337)	323.973
S	CCTE	50.000.000	2do trimestre 2011	Tasa de cambio (US\$)	C	Bonos dólares	35.830.500	26.960.500	Obligaciones con el público	5.824.104	3.190	284.249
S	CCTE	20.000.000	2do trimestre 2011	Tasa de cambio (US\$)	C	Bonos dólares	14.110.000	10.784.200	Obligaciones con el público	1.350.450	(40.953)	126.060
S	CCTE	50.000.000	2do trimestre 2011	Tasa de cambio (US\$)	C	Bonos dólares	32.375.000	26.960.500	Obligaciones con el público	9.938.925	73.271	137.029
FR	CCTE	7.400.000	2do trimestre 2007	Tasa de cambio (US\$)	C	Bonos dólares	3.996.222	3.990.154	Otros pasivos circulantes	6.068		(6.068)
FR	CCTE	10.000.000	2do trimestre 2007	Tasa de cambio (US\$)	C	Bonos dólares	5.399.300	5.392.100	Otros pasivos circulantes	7.200		(7.200)

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 25 - Contingencias y Restricciones

Garantías directas

Mediante escritura pública de fecha de 2 de febrero de 2007, otorgada en la notaría de Santiago de doña María Gloria Acharan Toledo, fueron prendadas las 999.900 acciones de que Rentas Eléctricas III Limitada (actual Rentas Eléctricas III S.A.) es dueña en la Sociedad Transelec S.A.

Al 31 de marzo de 2007 no existen restricciones a la gestión de la Compañía, como tampoco contingencias, juicios pendientes y compromisos directos o indirectos.

1) Transelec S.A. (filial)

a) Restricciones a la gestión

Derivados de obligaciones contraídas por la emisión de bonos, la Sociedad debe cumplir con algunos indicadores y obligaciones, entre las cuales se destacan:

- Mantener durante toda la vigencia de las emisiones de bonos, bienes y activos libres de cualquier tipo de gravámenes, cuyo valor libro sea igual o superior en una coma dos veces al valor libro del total de las obligaciones y deudas del Emisor que no se encuentren caucionadas con garantías reales sobre bienes y activos de propiedad de este último, incluyendo entre tales obligaciones, las deudas provenientes de la presente Emisión de Bonos.
- No vender, ceder, transferir, aportar o enajenar de cualquier forma, sea a título oneroso o gratuito, los Activos Esenciales del Emisor.
- Mantener un nivel de endeudamiento a nivel individual y consolidado en que la relación Total Pasivo Exigible/Capitalización Total no sea superior a cero coma siete veces.
- Mantener en todo momento durante la vigencia de las emisiones de bonos un Patrimonio mínimo individual y consolidado de quince millones de Unidades de Fomento.

b) Compromisos directos

No existen compromisos directos.

c) Compromisos indirectos

No existen avales ni garantías otorgadas por compromisos indirectos.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

d) Juicios pendientes

Al 31 de marzo de 2007 existen juicios pendientes en contra de la Sociedad a los que ésta ha interpuesto la defensa correspondiente, los que en su conjunto representan un monto de M\$67.337.

La administración estima que de lo anterior no resultarán contingencias significativas.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 25 - Contingencias y Restricciones (continuación)

e) Otros

1. Con fecha 15 de mayo de 2000 la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), sancionó a TRANSELEC con una multa de 300 UTA (Trescientas unidades tributarias anuales), equivalentes al mes de marzo de 2007 a M\$116.176, mediante Resolución Exenta N° 876, por una supuesta responsabilidad en una falla del SIC de fecha 14 de julio de 1999, ocasionada por la salida intempestiva de servicio de la Central San Isidro de San Isidro S.A. Con fecha 25 de mayo de 2000, se presentó recurso administrativo de reposición ante la misma Superintendencia de Electricidad y Combustibles, el cual se encuentra pendiente de resolución.
2. Con fecha 5 de diciembre de 2002, la Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) mediante oficio ordinario N°7183, formuló cargos a la Compañía por la supuesta responsabilidad que le correspondería en la interrupción del suministro eléctrico en el Sistema Interconectado Central (SIC) el día 23 de septiembre de 2002, la Compañía presentó en tiempo y forma los descargos y se aportaron las pruebas correspondientes. Por resolución exenta N°1438, del 14 de agosto de 2003, esa Superintendencia aplicó diversas multas a Transelec por un total de UTA 2.500 (dos mil quinientas Unidades Tributarias Anuales) equivalentes al mes de marzo de 2007 a M\$968.130. Al 31 de marzo de 2007, la Compañía había presentado recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago y se consignó el 25% de la multa impuesta. La Compañía sustenta que no le cabe responsabilidad en este hecho, por tratarse de un caso fortuito o de una causa de fuerza mayor.
3. Formulación de cargos efectuada por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) mediante Oficio Ordinario N° 1210, de fecha 21 de febrero de 2003, por la supuesta responsabilidad que le cabría a Transelec en la interrupción del suministro eléctrico en el Sistema Interconectado Central (SIC), el día 13 de enero de 2003. Por resolución N° 808, de 27 de abril de 2004, la Superintendencia de Electricidad y Combustible impuso una multa de UTA 560 (quinientas sesenta unidades tributarias anuales) equivalentes al mes de marzo de 2007 a M\$216.861, contra la cual se presentó un recurso de reconsideración administrativa, el cual fue rechazado. Se presentó recurso de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, previo consignación del 25% de la multa. La Compañía sustenta que no le cabe responsabilidad en este hecho, por tratarse de un caso fortuito o de una causa de fuerza mayor.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 25 - Contingencias y Restricciones (continuación)

e) Otros (continuación)

4. Con fecha 25 de junio de 2003, el Director Zonal de la III Zona de la Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) mediante oficio ordinario N° 488, formuló cargos a la Compañía por la supuesta responsabilidad que le cabría a Transelec en la interrupción del suministro eléctrico en el SIC, de Temuco al Sur el día 7 de marzo de 2003. Al 31 de marzo de 2007 la Compañía había presentado los descargos correspondientes. La administración estima que no le cabe responsabilidad en este hecho.
5. Con fecha 30 de junio de 2005, la Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) mediante resolución Exenta N° 1117, aplicó las siguientes sanciones a la Compañía: una multa ascendente a la suma de 560 UTA (quinientas sesenta unidades tributarias anuales) equivalentes al mes de marzo de 2007 a M\$216.861, por supuestamente no coordinarse para preservar la seguridad del servicio en el sistema eléctrico, según se ha determinado en la investigación de la falla generalizada del SIC ocurrida el día 7 de noviembre de 2003; una multa ascendente a la suma de 560 UTA (quinientas sesenta unidades tributarias anuales) equivalentes al mes de marzo de 2007 a M\$216.861, en su condición de propietaria de las instalaciones, por supuestamente operar las instalaciones sin sujeción a la programación de la operación impartida por el CDEC-SIC, sin causa justificada, según se ha determinado en la investigación de la falla generalizada del SIC ocurrida el día 7 de noviembre de 2003. Al 31 de marzo de 2007 la Compañía había presentado recurso de reconsideración ante la SEC el cual se encuentra sin resolver. La administración sustenta que no le cabe responsabilidad en estos hechos.
6. Con fecha 17 de diciembre de 2004, la Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) mediante Resolución Exenta N° 2334 multó a la Compañía con 300 UTA (trescientas unidades tributarias anuales) equivalentes al mes de marzo de 2007 a M\$116.176, por supuesta responsabilidad en la interrupción del suministro eléctrico de Temuco al Sur, ocasionada por el choque de un camión a una estructura de la línea Charrúa - Temuco. Al 31 de marzo de 2007 la Compañía había presentado un recurso de invalidación y en subsidio de reconsideración administrativa la cual todavía se mantiene a firme y sostiene que se trata de un caso fortuito y que los cargos son improcedentes y debieran dejarse sin efecto.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 25 - Contingencias y Restricciones (continuación)

e) Otros (continuación)

7. Con fecha 1 de abril de 2004, la Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) mediante oficio ordinario N° 1631, formuló cargos a la Compañía por restricciones en la transferencia de potencia de fecha 5 de noviembre de 2003, por la línea Charrúa-Temuco, con motivo de la construcción de los cruces La Isla y Los Pinos que disminuyeron la distancia de los conductores al suelo. Al 31 de marzo de 2007 se habían presentado los descargos correspondientes. La administración estima que los cargos son improcedentes por lo tanto la SEC debería dejarlos sin efectos.
8. Con fecha 31 de diciembre de 2005, la Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) mediante oficio ordinario N° 1831, formuló cargos a la Compañía, supuestamente por efectuar la operación de sus instalaciones infringiendo diversas disposiciones del reglamento eléctrico, lo que habría ocasionado la interrupción del suministro eléctrico en el Sistema Interconectado Central (SIC) el día 21 de marzo de 2005. Por resolución exenta SEC N° 220, de 7 de febrero de 2006, se multó a la Compañía en 560 UTA (quinientos sesenta unidades tributarias anuales) equivalentes al mes de marzo de 2007 a M\$ 216.861. Se presentó recurso de reposición el 16 de febrero de 2006, el que se encuentra pendiente. Al 31 de marzo de 2007 la Compañía había presentado los descargos correspondientes.
9. Con fecha 11 de agosto de 2003, en el juicio arbitral con Sociedad Austral de Electricidad S.A. (Saesa) por un monto base anual y preliminar de US\$ 2.300.000, se notificó a la Compañía de la resolución arbitral, la cual rechazó la demanda interpuesta por la Compañía. Actualmente se encuentra pendiente un recurso de casación en la forma presentado ante la Corte de Apelaciones de Santiago. El propósito de este juicio es determinar el monto que Saesa debe pagar a Transelec, por concepto de peajes básicos y adicionales. La compañía al 31 de marzo de 2007 ha reconocido y/o percibido parte de estos ingresos, de conformidad como lo dispone la Resolución Ministerial N° 88 de 2001, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 25 - Contingencias y Restricciones (continuación)

e) Otros (continuación)

10. Mediante Oficio Ordinario N° 793, de fecha 12 de diciembre de 2005, la SEC VII Región, formuló cargos por pérdida de suministro eléctrico en Constitución, con motivo de la falla del 21 de noviembre de 2005, ocurrida por faena forestal que ocasionó caída de un árbol sobre línea San Javier - Constitución. La Compañía presentó sus descargos con fecha 4 de enero de 2006. Con fecha 7 de mayo de 2006, por resolución exenta N°33, la SEC de la VII Región multó a la Compañía en 400UTM (cuatrocientas unidades tributarias mensuales) equivalentes al mes de marzo de 2007 a M\$12.908. La sanción fue repuesta y por Resolución exenta N°42 de 7 de junio de 2006 se ratificó. Se interpuso recurso de reclamación en la Corte de Apelaciones de Talca, previa consignación del 25% de la multa. La Compañía sustenta que no le cabe responsabilidad en este hecho, por tratarse de un hecho de un tercero, que debe ser considerado caso fortuito.

2) Transelec Norte S.A. (filial indirecta)

1. Restricciones a la gestión

No existen.

2. Compromisos directos

No existen compromisos directos.

3. Compromisos indirectos

No existen avales ni garantías otorgadas por compromisos indirectos.

4. Juicios pendientes

No existen juicios

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 25 - Contingencias y Restricciones (continuación)

g) Garantías directas (Transelec S.A.)

Acreedor de la garantía	Nombre Deudor	Tipo de garantía	Activos	Saldo pendiente
			comprometidos	de pago
			Valor contable	a la fecha de
			M\$	cierre
				31/03/2007
				M\$
Banco Santander Santiago	Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción	Fianza	118.087	118.087
Banco Santander Santiago	Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción	Fianza	169.042	169.042
Banco Santander Santiago	Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción	Fianza	118.087	118.087

Nota 26 - Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de marzo de 2007, no existen en la Sociedad Matriz cauciones obtenidas de terceros a informar.

Al 31 de marzo de 2007, la Sociedad filial Transelec S.A. ha recibido boletas de garantía de contratistas y terceros, principalmente para garantizar el cumplimiento de obras, trabajo de mantenimiento y devolución de préstamos habitacionales por un monto ascendente a M\$7.108.716.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 27 - Moneda Nacional y Extranjera

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

La composición es la siguiente:

Rubro	Moneda	Monto 2007 M\$
Activos Circulantes		
Disponibles bancos y cajas	Pesos (no reajustables)	341.554
Disponibles bancos y cajas	Dólares	3.459.884
Depósito a plazo	Dólares	33.708.769
Depósito a plazo	Pesos (no reajustables)	17.501.112
Deudores por venta	Pesos (no reajustables)	14.352.119
Deudores por venta	Dólares	1.155.929
Deudores varios	Pesos (no reajustables)	641.862
Deudores varios	Dólares	27.388
Cuentas por cobrar EERR	Dólares	15.238.448
Cuentas por cobrar EERR	UF	26.892.854
Cuentas por cobrar EERR	Pesos (no reajustables)	1.631.852
Existencias	Pesos (no reajustables)	42.361
Impuestos por recuperar	Pesos (no reajustables)	2.114.302
Gastos pagados por anticipado	Pesos (no reajustables)	502.392
Impuestos diferidos	Pesos (no reajustables)	1.169.778
Otros activos circulantes pactos	UF	10.193.431
Otros activos circulantes pactos	Dólares	3.894.133
Otros activos circulantes - Descuento bonos	Pesos (no reajustables)	690.502
Otros activos circulantes	Pesos (no reajustables)	49.529
Activo Fijo		
Activo fijo	Pesos (no reajustables)	860.008.592
Activo fijo	Dólares	97.527.447
Otros Activos		
Inversión en otras sociedades	Pesos (no reajustables)	129.043
Menor valor de inversión en empresas relacionadas	Pesos (no reajustables)	238.574.297
Deudores a largo plazo	UF	30.709
Deudores a largo plazo	Dólares	1.138.229
Deudores a largo plazo	Pesos (no reajustables)	8.205.036
Intangibles	Pesos (no reajustables)	132.470.738
Intangibles	Dólares	5.864.524
Amortización intangibles	Pesos (no reajustables)	(2.533.602)
Amortización intangibles	Dólares	(110.423)
Impuestos diferidos largo plazo	Pesos (no reajustables)	55.877.696
Otros	Pesos (no reajustables)	9.276.030
Total Activos		
	Pesos (no reajustables)	1.341.045.193
	Dólares	161.904.328
	UF	37.116.994

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 27 - Moneda Nacional y Extranjera (continuación)

Rubro	Moneda	Hasta 90 días 31-03-2007		90 días a 1 año 31-03-2007	
		Monto M\$	Tasa int. prom.annual	Monto M\$	Tasa int. prom.annual
Obligaciones por pagar intereses bonos	UF	3.689.000	4,65%	-	-
Obligaciones por pagar intereses bonos	Dólares	9.426.959	7,875%	-	-
Contratos Swap	UF	223.414			
Cuentas por pagar	Pesos (no reajustables)	5.444.128	-	-	-
Cuentas por pagar	Dólares	8.473.717	-	-	-
Acreedores varios	Pesos (no reajustables)	7.404.789	-	-	-
Documentos y cuentas por pagar a empresas relacionadas	Dólares	1.075.677	6.24%	-	-
Provisiones	Pesos (no reajustables)	1.529.773	-	-	-
Retenciones	Pesos (no reajustables)	2.349.876	-	-	-
Otros pasivos circulantes	Pesos (no reajustables)	96.239	-	-	-
Obligaciones con el público bonos	UF	1.175.871	-	-	-
Total pasivos circulantes	UF	5.088.285	-	-	-
	Dólares	18.976.353	-	-	-
	Pesos (no reajustables)	16.824.805	-	-	-

Pasivos largo plazo período actual 31-03-2007

Rubro	Moneda	1 a 3 años		3 a 5 años		5 a 10 años		más de 10 años	
		Monto M\$	Tasa int. prom.annual	Monto M\$	Tasa int. prom.annual	Monto M\$	Tasa int. prom.annual	Monto M\$	Tasa int. prom.annual
Obligaciones con el público bonos	UF	-	-	-	-	114.941.300	4,65%	309.347.007	4,65%
Obligaciones con el público bonos	Dólares	-	-	263.396.926	7,88%	-	-	-	-
Contratos Swap	Dólares	-	-	30.525.027	7,88%	-	-	-	-
Provisiones	Pesos (no reajustables)	1.486.861	-	-	-	-	-	-	-
Acreedores varios	Pesos (no reajustables)	10.456.472	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos largo plazo	Dólares	12.771.290	-	-	-	-	-	-	-
Otros pasivos largo plazo	Pesos (no reajustables)	1.477.635	-	-	-	-	-	-	-
Total Pasivos a Largo Plazo	UF	-	-	-	-	114.941.300	-	309.347.007	-
	Dólares	12.771.290	-	293.921.953	-	-	-	-	-
	Pesos (no reajustables)	13.420.968	-	-	-	-	-	-	-

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 28 - Sanciones

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2007, los Directores y Administradores de la Sociedad Matriz y sus filiales, no han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros o de otros organismos reguladores.

Nota 29 - Hechos Posteriores

No se han producido hechos posteriores significativos entre el 31 de marzo de 2007 y la fecha de emisión de los estados financieros

Nota 30 - Medio Ambiente

Durante el presente período, se han efectuado desembolsos relacionados con esta materia según el siguiente detalle:

	M\$
Obras urgentes	1.225
Diseño sistema gestión ambiental ISO 14001	2.687
Reemplazo de un compensador estático con PCB	16.645
Construcción de un pozo de aceite	491
	<u>21.048</u>

Nota 31 - Acreedores Varios Largo Plazo

El saldo de este rubro ascendente a M\$ 10.456.472 al 31 de marzo de 2007, corresponde fundamentalmente a provisiones por pagar por las diferencias de valores relacionados con los ingresos tarifarios definidos en el artículo N° 71-29 introducidos por la ley N° 19.940 de 2004 (Ley corta) en el DFL N°1 de 1982. Por otro lado, en los deudores a largo plazo se presentan las provisiones por cobrar por las diferencias de valores relacionados con los ingresos tarifarios por un monto de M\$ 6.735.956 al 31 de marzo de 2007.

Dichas diferencias se originan debido a que por ley la Sociedad debe cobrar peajes, esto es, el valor anual de la transmisión por tramo menos el ingreso tarifario esperado. Sin embargo al estar percibiendo del CDEC lo ingresos tarifarios reales por tramo, la ley obliga a una reliquidación entre los ingresos tarifarios esperados y los ingresos tarifarios reales, debiendo las diferencias entre estos ser devueltas o cobradas a los usuarios de los tramos de transmisión utilizados, hasta completar los ingresos tarifarios esperados. La oportunidad y forma de dicha reliquidación quedarán establecidas en el Reglamento Eléctrico, el cual se espera entre en operación durante el año 2007.

RENTAS ELECTRICAS III S.A. Y FILIALES

Notas a los Estados Financieros Consolidados

31 de marzo de 2007

Nota 32 - Depósitos a Plazo

El detalle de los depósitos a plazo es el siguiente:

Bancos	M\$
Banco Créditos e Inversiones	4.004.920
Banco Santander Santiago	3.830.269
Banco Security	767.818
Banco BBVA	5.019.292
Banco de Chile	552.342
Deutsche Bank	3.003.600
Citibank	2.703.240
BNS Toronto T-Bills	30.327.280
Scotiabank	<u>1.001.120</u>
Total	<u><u>51.209.881</u></u>

Nota 33 - Hechos Relevantes

No existen hechos esenciales o relevantes que puedan afectar los estados financieros de la Compañía al 31 de marzo de 2007.