

FECU (Ficha Estadística Codificada Uniforme)

1. IDENTIFICACION

1.01.05.00

Razón Social

TRANSELEC S.A.

1.01.04.00

RUT Sociedad

76555400 - 4

1.00.01.10

Fecha de inicio

<i>día</i>	<i>mes</i>	<i>año</i>
1	1	2009

1.00.01.20

Fecha de cierre

<i>día</i>	<i>mes</i>	<i>año</i>
31	3	2009

1.00.01.30

Tipo de Moneda

Pesos

1.00.01.40

Tipo de Estados Financieros

Consolidado

ACTIVOS

2.00 ESTADOS FINANCIEROS

2.01 BALANCE GENERAL

1.00.01.30 Tipo de Moneda

Pesos

 1.00.01.40 Tipo de Balance

Consolidado

1.01.04.00 R.U.T.

76555400 - 4

ACTIVOS	NÚMERO NOTA	1.01.04.00 R.U.T.			1.01.04.00 R.U.T.		
		al	día 31	mes 03	año 2009	al	día 31
		ACTUAL			ANTERIOR		
5.11.00.00 TOTAL ACTIVOS CIRCULANTES		139.498.777			138.572.000		
5.11.10.10 Disponible		5.190.764			645.533		
5.11.10.20 Depósitos a plazo	Nota 32	87.881.368			14.289.167		
5.11.10.30 Valores negociables (neto)	Nota 4				11.919.818		
5.11.10.40 Deudores por venta (neto)	Nota 5	37.054.780			37.677.822		
5.11.10.50 Documentos por cobrar (neto)							
5.11.10.60 Deudores varios (neto)	Nota 5	619.938			709.648		
5.11.10.70 Documentos y cuentas por cobrar empresas relacionadas	Nota 6	206.225			63.829.831		
5.11.10.80 Existencias (neto)		42.270			44.729		
5.11.10.90 Impuestos por recuperar	Nota 7	2.291.902			3.230.581		
5.11.20.10 Gastos pagados por anticipado		698.613			449.304		
5.11.20.20 Impuestos diferidos	Nota 7	2.899.005			4.757.026		
5.11.20.30 Otros activos circulantes	Nota 8	2.613.912			1.018.541		
5.11.20.40 Contratos de leasing (neto)							
5.11.20.50 Activos para leasing (neto)							
5.12.00.00 TOTAL ACTIVOS FIJOS	Nota 9	1.066.205.721			1.057.139.400		
5.12.10.00 Terrenos		18.498.938			17.197.083		
5.12.20.00 Construcción y obras de infraestructura		792.082.536			779.436.103		
5.12.30.00 Maquinarias y equipos		350.315.165			318.164.972		
5.12.40.00 Otros activos fijos		1.527.274			1.523.714		
5.12.50.00 Mayor valor por retasación técnica del activo fijo							
5.12.60.00 Depreciación (menos)		(96.218.192)			(59.182.472)		
5.13.00.00 TOTAL OTROS ACTIVOS		556.386.199			588.070.275		
5.13.10.10 Inversiones en empresas relacionadas							
5.13.10.20 Inversiones en otras sociedades	Nota 10	223.464			218.942		
5.13.10.30 Menor valor de inversiones	Nota 11	328.625.700			340.571.390		
5.13.10.40 Mayor valor de inversiones (menos)							
5.13.10.50 Deudores a largo plazo	Nota 5	1.451.427			1.456.997		
5.13.10.60 Documentos y cuentas por cobrar empresas relacionadas largo plazo	Nota 6	17.964.408			32.562.716		
5.13.10.65 Impuestos diferidos a largo plazo	Nota 7	52.296.095			54.323.846		
5.13.10.70 Intangibles	Nota 12	157.733.403			155.952.662		
5.13.10.80 Amortización (menos)	Nota 12	(10.871.886)			(6.878.194)		
5.13.10.90 Otros	Nota 13	8.963.588			9.861.916		
5.13.20.10 Contratos de leasing largo plazo (neto)							
5.10.00.00 TOTAL ACTIVOS		1.762.090.697			1.783.781.675		

PASIVOS

1.00.01.30 Tipo de Moneda
 1.00.01.40 Tipo de Balance

Pesos
Consolidado

1.01.04.00 R.U.T.

76555400 - 4

PASIVOS	NÚMERO NOTA	al 31 03 2009			al 31 03 2008		
		ACTUAL			ANTERIOR		
5.21.00.00 TOTAL PASIVOS CIRCULANTES		72.301.103			149.477.279		
5.21.10.10 Obligaciones con bancos e instituciones financieras a corto plazo							
5.21.10.20 Obligaciones con bancos e instituciones financieras largo plazo - porción corto plazo							
5.21.10.30 Obligaciones con el público (pagarés)							
5.21.10.40 Obligaciones con el público - porción corto plazo (bonos)	Nota 15	22.318.375			15.091.881		
5.21.10.50 Obligaciones largo plazo con vencimiento dentro un año							
5.21.10.60 Dividendos por pagar							
5.21.10.70 Cuentas por pagar	Nota 33	34.173.767			54.794.781		
5.21.10.80 Documentos por pagar							
5.21.10.90 Acreedores varios					1.057.804		
5.21.20.10 Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas	Nota 6	10.524.445			108.982		
5.21.20.20 Provisiones	Nota 16	2.235.310			1.974.592		
5.21.20.30 Retenciones		2.960.291			2.028.392		
5.21.20.40 Impuesto a la renta							
5.21.20.50 Ingresos percibidos por adelantado							
5.21.20.60 Impuestos diferidos							
5.21.20.70 Otros pasivos circulantes	Nota 14	88.915			74.420.847		
5.22.00.00 TOTAL PASIVOS A LARGO PLAZO		791.352.246			774.330.688		
5.22.10.00 Obligaciones con bancos e instituciones financieras							
5.22.20.00 Obligaciones con el público largo plazo (bonos)	Nota 15	786.367.766			771.173.358		
5.22.30.00 Documentos por pagar largo plazo							
5.22.40.00 Acreedores varios largo plazo							
5.22.50.00 Documentos y cuentas por pagar empresas relacionadas largo plazo							
5.22.60.00 Provisiones largo plazo	Nota 16	1.959.421			1.568.638		
5.22.70.00 Impuestos Diferidos a largo plazo							
5.22.80.00 Otros pasivos a largo plazo		3.025.059			1.588.692		
5.23.00.00 INTERES MINORITARIO	Nota 18	5.114			4.040		
5.24.00.00 TOTAL PATRIMONIO	Nota 19	898.432.234			859.969.668		
5.24.10.00 Capital pagado		857.944.548			831.158.401		
5.24.20.00 Reserva revalorización capital		(19.732.725)			6.649.267		
5.24.30.00 Sobreprecio en venta de acciones propias							
5.24.40.00 Otras reservas		1.890.406					
5.24.50.00 Utilidades retenidas (sumas códigos 5.24.51.00 al 5.24.56.00)		58.330.005			22.162.000		
5.24.51.00 Reservas futuros dividendos							
5.24.52.00 Utilidades acumuladas		43.221.919			9.458.396		
5.24.53.00 Pérdidas acumuladas (menos)							
5.24.54.00 Utilidad (pérdida) del ejercicio		15.108.086			12.703.604		
5.24.55.00 Dividendos provisorios (menos)							
5.24.56.00 Déficit acumulado periodo de desarrollo							
5.20.00.00 TOTAL PASIVOS		1.762.090.697			1.783.781.675		

ESTADO DE RESULTADOS

2.02 ESTADO DE RESULTADOS

1.00.01.30	Tipo de Moneda	Pesos
1.00.01.40	Tipo de Balance	Consolidado

1.01.04.00 R.U.T.

76555400 - 4

ESTADO DE RESULTADOS	NÚMERO NOTA	1.01.04.00 R.U.T.			1.01.04.00 R.U.T.						
		76555400 - 4			76555400 - 4						
		ACTUAL				ANTERIOR					
			desde	mes	año	desde	mes	año	hasta	hasta	
			01	01	2009	01	01	2008	31	03	2008
			hasta	31	03	2009	31	03	2008	2008	
ESTADO DE RESULTADOS											
5.31.11.00 RESULTADO DE EXPLOTACION		26.123.568				27.256.606					
5.31.11.10 MARGEN DE EXPLOTACION		27.427.565				28.811.617					
5.31.11.11 Ingresos de explotación		43.379.835				41.898.756					
5.31.11.12 Costos de explotación (menos)		(15.952.270)				(13.087.139)					
5.31.11.20 Gastos de administración y ventas (menos)		(1.303.997)				(1.555.011)					
5.31.12.00 RESULTADO FUERA DE EXPLOTACION		(9.407.077)				(10.117.273)					
5.31.12.10 Ingresos financieros		1.120.563				1.663.591					
5.31.12.20 Utilidad inversiones empresas relacionadas											
5.31.12.30 Otros ingresos fuera de la explotación	Nota 20	28.593				117.119					
5.31.12.40 Pérdida inversión empresas relacionadas (menos)											
5.31.12.50 Amortización menor valor de inversiones (menos)	Nota 11	(2.205.543)				(1.903.093)					
5.31.12.60 Gastos financieros(menos)		(8.976.554)				(8.517.838)					
5.31.12.70 Otros egresos fuera de la explotación (menos)	Nota 20	(308.570)				(182.725)					
5.31.12.80 Corrección monetaria	Nota 21	(1.262.959)				(1.255.156)					
5.31.12.90 Diferencias de cambio	Nota 22	2.197.393				(39.171)					
5.31.10.00 RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA E ÍTEMES EXTRAORDINARIOS		16.716.491				17.139.333					
5.31.20.00 IMPUESTO A LA RENTA	Nota 7	(1.608.349)				(4.435.687)					
5.31.30.00 ÍTEMES EXTRAORDINARIOS											
5.31.40.00 UTILIDAD (PÉRDIDA) ANTES DE INTERÉS MINORITARIO		15.108.142				12.703.646					
5.31.50.00 INTERÉS MINORITARIO	Nota 18	(56)				(42)					
5.31.00.00 UTILIDAD (PÉRDIDA) LÍQUIDA		15.108.086				12.703.604					
5.32.00.00 Amortización mayor valor de inversiones		0									
5.30.00.00 UTILIDAD (PÉRDIDA) DEL EJERCICIO		15.108.086				12.703.604					

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO - INDIRECTO

2.03 ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

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

1.01.04.00 R.U.T.

76555400 - 4

	día	mes	año		día	mes	año
desde	01	01	2009	desde	01	01	2008
hasta	31	03	2009	hasta	31	03	2008

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO - INDIRECTO	NÚMERO NOTA	ACTUAL	ANTERIOR
5.50.00.00 FLUJO NETO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACION		25.303.486	16.946.971
5.50.10.00 Utilidad (Pérdida) del ejercicio		15.108.086	12.703.604
5.50.20.00 Resultado en venta de activos			
5.50.20.10 (Utilidad) Pérdida en venta de activos fijos			
5.50.20.20 Utilidad en venta de inversiones (menos)			
5.50.20.30 Pérdida en venta de inversiones			
5.50.20.40 (Utilidad) Pérdida en venta de otros activos			
5.50.30.00 Cargos (Abonos) a resultado que no representan flujo de efectivo		9.946.414	11.470.784
5.50.30.05 Depreciación del ejercicio	Nota 9	9.261.390	8.783.262
5.50.30.10 Amortización de intangibles	Nota 12	990.193	971.936
5.50.30.15 Castigos y provisiones			
5.50.30.20 Utilidad devengada en inversiones en empresas relacionadas (menos)			
5.50.30.25 Pérdida devengada en inversiones en empresas relacionadas			
5.50.30.30 Amortización menor valor de inversiones	Nota 11	2.205.543	1.903.093
5.50.30.35 Amortización mayor valor de inversiones (menos)			
5.50.30.40 Corrección monetaria neta	Nota 21	1.262.959	1.255.156
5.50.30.45 Diferencia de cambio neto	Nota 22	(2.197.393)	39.171
5.50.30.50 Otros abonos a resultado que no representan flujo de efectivo (menos)		(1.576.278)	(1.481.834)
5.50.30.55 Otros cargos a resultado que no representan flujo de efectivo			
5.50.40.00 Variación de Activos que afectan al flujo de efectivo (aumen.) disminuc		(4.757.337)	(91.534.124)
5.50.40.10 Deudores por ventas		(5.218.704)	(13.031.201)
5.50.40.20 Existencias		(972)	358
5.50.40.30 Otros activos		462.339	(78.503.281)
5.50.50.00 Variación de pasivos que afectan al flujo de efectivo aumen. (disminuc)		5.006.267	84.306.665
5.50.50.10 Cuentas por pagar relacionadas con el resultado de la explotación		(3.749.130)	46.082
5.50.50.20 Intereses por pagar		6.372.728	5.804.157
5.50.50.30 Impuesto a la Renta por pagar (neto)		1.159.231	4.175.964
5.50.50.40 Otras cuentas por pagar relacionadas con el resultado fuera de explotación			74.258.523
5.50.50.50 I.V.A. y otros similares por pagar (neto)		1.223.438	21.939
5.50.60.00 Utilidad (Pérdida) del interés minoritario	Nota 18	56	42
5.41.12.00 FLUJO NETO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO		9.824.705	(667.315)
5.41.12.05 Colocación de acciones de pago			
5.41.12.10 Obtención de préstamos			
5.41.12.15 Obligaciones con el público			
5.41.12.20 Préstamos documentados de empresas relacionadas			
5.41.12.25 Obtención de otros préstamos de empresas relacionadas		10.498.680	
5.41.12.30 Otras fuentes de financiamiento			
5.41.12.35 Pago de dividendos (menos)			
5.41.12.40 Repartos de capital (menos)			
5.41.12.45 Pago de préstamos (menos)			
5.41.12.50 Pago de obligaciones con el público (menos)		(673.975)	(667.315)
5.41.12.55 Pago de préstamos documentados de empresas relacionadas (menos)			
5.41.12.60 Pago de otros préstamos de empresas relacionadas (menos)			
5.41.12.65 Pago de gastos por emisión y colocación de acciones (menos)			
5.41.12.70 Pago de gastos por emisión y colocación de obligaciones con el publico (menos)			
5.41.12.75 Otros desembolsos por financiamiento (menos)			
5.41.13.00 FLUJO NETO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSION		(7.962.255)	(22.780.261)
5.41.13.05 Ventas de Activo Fijo			
5.41.13.10 Ventas de inversiones permanentes			
5.41.13.15 Ventas de otras inversiones			
5.41.13.20 Recaudación de préstamos documentados a empresas relacionadas			
5.41.13.25 Recaudación de otros préstamos a empresas relacionadas			
5.41.13.30 Otros ingresos de inversión			
5.41.13.35 Incorporación de activos fijos (menos)		(7.804.579)	(3.414.960)
5.41.13.40 Pago de intereses capitalizados (menos)		(157.676)	(270.383)
5.41.13.45 Inversiones permanentes (menos)			

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO - INDIRECTO
--

2.03 ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

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

1.01.04.00 R.U.T.

76555400 - 4

	día	mes	año		día	mes	año	
desde	01	01	2009		desde	01	01	2008
hasta	31	03	2009		hasta	31	03	2008

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO - INDIRECTO	NÚMERO NOTA	ACTUAL	ANTERIOR
5.41.13.50 Inversiones en instrumentos financieros (menos)			
5.41.13.55 Préstamos documentados a empresas relacionadas (menos)			(19.094.918)
5.41.13.60 Otros préstamos a empresas relacionadas (menos)			
5.41.13.65 Otros desembolsos de inversión (menos)			
5.41.10.00 FLUJO NETO TOTAL DEL PERIODO		27.165.936	(6.500.605)
5.41.20.00 EFECTO DE LA INFLACIÓN SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE		651.177	(1.266.227)
5.41.00.00 VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE		27.817.113	(7.766.832)
5.42.00.00 SALDO INICIAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE		65.255.019	34.621.350
5.40.00.00 SALDO FINAL DE EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE		93.072.132	26.854.518

01. Inscripción en el Registro de Valores

Rentas Eléctricas III Limitada se constituyó como sociedad de responsabilidad limitada, por escritura pública el 06 junio de 2006.

Con fecha 26 de marzo de 2007 se produjo la transformación a Sociedad Anónima, cambiando su razón Social a Rentas Eléctricas III S.A estableciéndose desde esa fecha como sociedad anónima, el 30 de junio de 2007 cambió su razón social a su actual razón social Transelec S.A..

La Sociedad con fecha 16 de mayo de 2007, ha sido inscrita, bajo el N° 974, en el Registro de Valores que lleva la Superintendencia de Valores y Seguros (S.V.S.) y está sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros. Asimismo y conjuntamente inscribió la cantidad de 1.000.000 acciones que corresponde al total de las acciones emitidas, suscritas y pagadas.

Su filial Transelec Norte S.A., se encuentra inscrita en el Registro de Valores que lleva la Superintendencia de Valores y Seguros bajo el N° 939 y esta sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Según escritura pública de fecha 9 de mayo de 2007, la Sociedad adquirió a Transelec Holdings Rentas Limitada 100 acciones correspondiente al 0,01% del capital accionario de Transelec S.A. (ex-Nueva Transelec S.A.), concentrando el 100% de la propiedad. Con lo anterior se produjo la fusión por absorción quedando radicados en la Sociedad, los activos, pasivos, derechos y obligaciones de Transelec S.A. (ex-Nueva Transelec S.A.). De esta forma, la Sociedad asumió directamente la operación del negocio de transmisión eléctrica anteriormente desarrollado por la referida filial

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 destinada a la transmisión eléctrica. En el cumplimiento de su objeto social, la Sociedad podrá actuar directamente o a través de sociedades filiales o coligadas, tanto en el país como en el extranjero.

02. Criterios Contables Aplicados

a) Período contable

Los presentes estados financieros consolidados corresponden al período de tres meses comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2009 y 2008.

b) Bases de preparación

Los presentes estados financieros consolidados al 31 de marzo de 2009 y 2008, 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, primarán las normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros.

c) Bases de presentación

Para fines comparativos, las cifras de los estados financieros consolidados del período anterior, fueron actualizadas extracontablemente en el porcentaje de variación del Índice de Precios al Consumidor para el período de doce meses al 31 de marzo de 2009, el cual ascendió a 5,5%.

d) Bases de consolidación

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

En relación con esta inversión se ha reconocido con cargo a la cuenta Ajuste Acumulado por Diferencia de Conversión, en las cuentas Otras Reservas de Patrimonio, el diferencial entre la inversión mantenida en pesos y el patrimonio de la filial en dólares estadounidenses.

La Sociedad 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 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 la siguiente filial y cuya participación es la siguiente:

	Participación directa	
	31/03/2009	31/03/2008
Sociedad	%	%
Transelec Norte S.A.	99,99	99,99

e) 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 período 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 -2,3% para el período 2009 (0,8% en el período 2008). Adicionalmente los saldos de las cuentas de ingresos y gastos fueron corregidos monetariamente para expresarlas a valor de cierre.

02. Criterios Contables Aplicados

f) 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	
	31/03/2009	31/03/2008
Unidad de Fomento	20.959,77	19.822,53
Dólar estadounidense	583,26	437,71
Euro	775,41	690,94

g) Depósitos a plazo

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

h) Valores Negociables

Bajo este rubro se incluyen inversiones en fondos mutuos valorizadas al valor de la cuota de cierre de cada período.

i) Estimación deudores incobrables

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

j) 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 2009 se han capitalizado costos financieros ascendente a M\$157.676 (M\$270.383 en el período 2008).

k) 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.

l) Contrato de leasing

La operación de leasing financiero corresponde a bienes que han sido construidos por la Sociedad, 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.

m) 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 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..

n) Menor valor de inversiones

Esta cuenta presenta el mayor costo incurrido en la adquisición de acciones de HQI Transelec Chile S.A.(sociedad disuelta), y Transelec Norte S.A. y 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 40 años, plazo que fue autorizado por la Superintendencia de Valores y Seguros, según oficio ordinario N°7749 de fecha 23 de julio de 2007.

02. Criterios Contables Aplicados

De conformidad con el acuerdo de la adquisición de HQI Transelec Chile S.A., y la publicación en el diario oficial del 15 de enero de 2008 del Decreto N°207, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción que fija instalaciones del sistema troncal, el área de influencia común, el valor anual de transmisión; por tramo y sus componentes con sus formulas de indexación para el cuatrienio 2007-2010, se reconoció al 31 de marzo de 2008 como menor valor de inversión la suma de MUS\$160.808, producto del ajuste de precio relacionado con la valorización de ciertos activos del troncal. Adicionalmente al 30 de junio de 2008 se reconoció como menor valor de inversión la suma de M\$3.100.000 por concepto de ajuste de precio, pactado el 30 de junio de 2006 y asociado con la reliquidaciones de ingresos troncales regulados del período 13 de marzo 2004 al 30 de junio de 2006.

ñ) 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.

o) 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 Sociedad 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 otros pasivos circulantes y otros pasivos de largo plazo.

p) Impuesto a la renta e impuestos diferidos

La Sociedad ha 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..

q) 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.

r) 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.

s) Ingresos de explotación

Corresponde principalmente a los ingresos provenientes de la comercialización de la capacidad de transmisión eléctrica de las instalaciones de la Sociedad, 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). También a contar del 1 de enero de 2008, se consideran dentro de los ingresos explotación, los ingresos percibidos productos de reliquidaciones de peajes a ingresos tarifarios de ejercicios anteriores. Dichos montos son presentados en el activo circulante bajo el rubro deudores por ventas.

02. Criterios Contables Aplicados

t) Estimaciones operacionales

En el proceso de sus operaciones, la Compañía debe 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.

u) 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..

v) Software computacional

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

w) 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, valores negociables 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.

x) Gastos de emisión y colocación de títulos de deuda

La Sociedad 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.

02. Criterios Contables Aplicados
Sociedades Incluidas en la Consolidación

RUT	NOMBRE SOCIEDAD	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN			
		31-03-2009			31-03-2008
		DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	TOTAL
99521950-6	TRANSELEC NORTE S.A.	99,9900	-	99,9900	99,9900

03. Cambios Contables

Durante el período contable comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2009, fecha de los presentes estados financieros, no se han producido cambios contables en relación a igual período del año anterior, que puedan afectar significativamente la interpretación de estos estados financieros.

04. Valores Negociables

El detalle de los fondos mutuos es el siguiente:

	31/03/2009	31/03/2008
	M\$	M\$
FM Banco Scotiabank	-	3.605.852
FM Banco Crédito e Inversiones	-	570.210
FM Banchile	-	7.234.414
FM ITAU	-	509.342
	-----	-----
Total	-	11.919.818
	=====	=====

04. Valores Negociables
Composición del Saldo

INSTRUMENTOS	VALOR CONTABLE	
	31-03-2009	31-03-2008
Acciones	-	-
Bonos	-	-
Cuotas de fondos mutuos	0	11.919.818
Cuotas de fondos de inversión	-	-
Pagares de oferta pública	-	-
Letras hipotecarias	-	-
Total Valores Negociables	0	11.919.818

05. Deudores de Corto y Largo Plazo

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

Deudores por venta de corto plazo

	31/03/2009	31/03/2008
	M\$	M\$
Deudores por venta de peajes	37.054.780	37.677.822
Total	37.054.780	37.677.822

En la porción de más de 90 días y hasta un año, 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\$20.844.851 al 31 de marzo de 2009 (M\$28.288.646 en el período 2008). Por otro lado, en cuentas por pagar de corto plazo se presentan las provisiones por pagar por las diferencias de valores relacionados con los ingresos tarifarios por un monto de M\$14.256.886 incluye reliquidación convenio Endesa año 2007 por M\$2.624.000 (M\$ 27.663.803 el período 2008).

05. Deudores de Corto y Largo Plazo
Deudores corto y largo plazo

RUBRO	CIRCULANTES						LARGO PLAZO		
	Hasta 90 días		Más de 90 hasta 1 año		Subtotal	Total Circulante (neto)		31-03-2009	31-03-2008
	31-03-2009	31-03-2008	31-03-2009	31-03-2008		31-03-2009	31-03-2008		
Deudores por Ventas	16.209.929	9.389.176	20.844.851	28.288.646	37.054.780	37.054.780	37.677.822	-	-
Estimación deudores incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Documentos por cobrar	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Estimación deudores incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Deudores Varios	619.938	709.648	-	-	619.938	619.938	709.648	1.451.427	1.456.997
Estimación deudores incobrables	-	-	-	-	-	-	-	-	-
							Total deudores largo plazo	1.451.427	1.456.997

06. Saldos y Transacciones con entidades relacionadas

A continuación se muestra el saldo y transacciones más significativas con empresas 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\$66.967 en el período 2008.

Transelec Holdings Rentas Limitada

El saldo por cobrar al 31 de marzo de 2009 corresponde principalmente a una serie de créditos efectuados en cuenta corriente mercantil cuyo saldo de corto plazo asciende M\$47.290 (M\$33.206.249 en el período 2008) y cuyo saldo de largo plazo asciende M\$17.964.408 (M\$32.562.716 en período 2008).

La suma adeudada está expresada y será pagada en dólares de los Estados Unidos de América y devenga un interés según tasa libor.

De la misma forma también se han efectuado créditos en cuenta corriente mercantil en pesos chilenos por un monto acumulado al 31 de marzo de 2009 de M\$158.935 (M\$30.459.691 en el período 2008) los cuales devengan un interés de 6,5% sobre la base de un año de 360 días.

ETC Holdings Ltd.

El saldo por cobrar corresponde a gastos y pagos efectuados por cuenta de ETC Holdings Ltd. por un monto de M\$96.924 en el período 2008.

Documentos y cuentas por pagar

Rentas Eléctricas I Limitada

El saldo al 31 de marzo de 2009 por pagar corresponde a un préstamo otorgado a Transelec S.A. por un monto de M\$10.524.445.

ETC Holdings Ltd.

El saldo por pagar corresponde a pago efectuado por nuestra cuenta por un monto de M\$108.982 en el período 2008.

06. Saldos y Transacciones con entidades relacionadas
Documentos y Cuentas por Cobrar

RUT	SOCIEDAD	CORTO PLAZO		LARGO PLAZO	
		31-03-2009	31-03-2008	31-03-2009	31-03-2008
76559580-0	RENTAS ELECTRICAS I LIMITADA	0	66.967	-	-
76560200-9	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA	206.225	63.665.940	17.964.408	32.562.716
0-E	ETC HOLDING LTD	0	96.924	-	-
TOTALES		206.225	63.829.831	17.964.408	32.562.716

06. Saldos y Transacciones con entidades relacionadas
Documentos y Cuentas por Pagar

RUT	SOCIEDAD	CORTO PLAZO		LARGO PLAZO	
		31-03-2009	31-03-2008	31-03-2009	31-03-2008
0-E	ETC HOLDINGS LTD.	0	108.982	-	-
76559580-0	RENTAS ELECTRICAS I LIMITADA	10.524.445	-	-	-
TOTALES		10.524.445	108.982	-	-

06. Saldos y Transacciones con entidades relacionadas
Transacciones

SOCIEDAD	RUT	NATURALEZA DE LA RELACIÓN	DESCRIPCIÓN DE LA TRANSACCIÓN	31-03-2009		31-03-2008	
				MONTO	EFFECTOS EN RESULTADOS (CARGO/ABONO)	MONTO	EFFECTOS EN RESULTADOS (CARGO/ABONO)
TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LTDA.	76560200-9	MATRIZ	PRESTAMO OTORGADOS	2.202.765	-	19.554.630	-
		MATRIZ	PRESTAMO RECAUDADOS	2.129.910	-	-	-
		MATRIZ	INTERESES DEVENGADOS	156.584	-156.584	1.266.535	-757.897
RENTAS ELECTRICAS I LTDA.	76559580-0	MATRIZ INDIRECTA	PRESTAMOS OTORGADOS	-	-	34.801	-
		MATRIZ INDIRECTA	PRESTAMOS RECIBIDOS	10.981.620	-	-	-
		MATRIZ INDIRECTA	INTERESES DEVENGADOS	25.765	-25.765	957	-957
ETC HOLDINGS LTD.	0-E	MATRIZ INDIRECTA	PRESTAMOS OTORGADOS	-	-	56.348	-

07. Impuestos diferidos e impuestos a la renta

a) Información general

Al 31 de marzo de 2009 y 2008, la matriz no ha provisionado impuestos a la renta por haberse generado una pérdida tributaria del período por M\$17.949.219 y en el período 2008 un monto ascendentes a M\$26.854.477.

Su filial al 31 de marzo de 2009, ha provisionado impuestos a la renta sobre el resultado devengado del período por M\$128.055 (M\$100.728 en el período 2008) considerando una base imponible de M\$753.264 (M\$592.516 en el período 2008).

Al 31 de marzo de 2009 y 2008 la provisión se presenta en el activo circulante bajo el rubro impuesto por recuperar, de acuerdo al siguiente detalle:

Impuesto por recuperar	31-03-2009 M\$	31-03-2008 M\$
Impuesto de primera categoría	(128.055)	(100.728)
Impuesto de primera categoría año anterior	(434.741)	(371.820)
Impuesto Único Art. N° 21	(41.565)	(24.684)
Pagos provisionales mensuales	2.896.263	3.727.813
	-----	-----
Total	2.291.902	3.230.581
	=====	=====

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 p), los saldos de impuestos diferidos han sido ajustados al 31 de marzo de 2009 para dar reconocimiento al efecto en los cambios de tasa introducidos por la reforma tributaria publicada en septiembre de 2001.

07. Impuestos diferidos e impuestos a la renta
Impuestos Diferidos

CONCEPTOS	31-03-2009				31-03-2008			
	IMPUESTO DIFERIDO ACTIVO		IMPUESTO DIFERIDO PASIVO		IMPUESTO DIFERIDO ACTIVO		IMPUESTO DIFERIDO PASIVO	
	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO	CORTO PLAZO	LARGO PLAZO
DIFERENCIAS TEMPORARIAS								
Provisión cuentas incobrables	-	-			-	-		
Ingresos Anticipados	-	-			-	-		
Provisión de vacaciones	156.503	-			101.934	-		
Amortización intangibles	-	-			-	-		
Activos en leasing	-	16.163			-	62.277		
Gastos de fabricación	-	-			-	-		
Depreciación Activo Fijo	-	-			-	-		
Indemnización años de servicio	-	-		275.160	-	-		234.645
Otros eventos	12.504	71.467			77.382	82.103		
Pérdida tributaria	3.051.367	-			4.565.262	-		
Ingresos por premios colocación bonos	-	270.208			-	284.546		
Mayor valor activo fijo absorción	-	54.168.702			-	50.939.520		
FV Bonos y Swaps	-	3.431.955			-	4.303.115		
Descuento colocación Bonos	-	235.123			-	277.547		
Contrato Forward	-	-	321.369		12.448	-		
Gastos emisión bonos	-	-		1.294.949	-	-		1.390.617
Ajuste FV Activos Fijos Filial	-	-		4.327.414	-	-		0
OTROS								
Cuentas complementarias-neto de amortiza	-	-			-	-		
Provisión de valuación	-	-			-	-		
Totales	3.220.374	58.193.618	321.369	5.897.523	4.757.026	55.949.108		1.625.262

07. Impuestos diferidos e impuestos a la renta
Impuestos a la renta

ITEM	31-03-2009	31-03-2008
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	-136.570	-108.350
Ajuste gasto tributario (ejercicio anterior)	0	0
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	-1.471.779	-4.327.337
Beneficio tributario por perdidas tributarias	-	-
Efecto por amortización de cuentas complementarias de activos y pasivos diferidos	-	-
Efecto en activos o pasivos por impuesto diferido por cambios en la provisión de evaluación	-	-
Otros cargos o abonos en la cuenta	-	-
TOTALES	-1.608.349	-4.435.687

08. Otros activos circulantes

El detalle de los otros activos circulantes es el siguiente:

	31/03/2009	31/03/2008
	M\$	M\$
Gastos de emisión de bonos	263.174	566.423
Descuento en colocación de bonos	277.567	277.432
Contratos forward	1.890.406	-
Otros	182.765	174.686
	-----	-----
Total	2.613.912	1.018.541
	=====	=====

09. Activos Fijos

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

De la depreciación del período 2009 ascendente a M\$9.261.390 (M\$8.783.262 en el período 2008), M\$9.200.420 (M\$8.668.086 en el período 2008) fueron cargados a Costos de Explotación y M\$60.970 (M\$115.176 en el período 2008) se imputaron a Gastos de Administración y Ventas.

ACTIVO FIJO

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

	<u>31-03-2009</u>			<u>31-03-2008</u>		
	Valor bruto M\$	Depreciación Acumulada M\$	Valor neto M\$	Valor bruto M\$	Depreciación Acumulada M\$	Valor neto M\$
Terrenos	18.498.938	-	18.498.938	17.197.083	-	17.197.083
Construcciones y obras de infraestructura						
Edificaciones	15.127.655	(1.201.467)	13.926.188	14.496.844	(694.259)	13.802.585
Vías de acceso	637.096	(32.446)	604.650	637.054	(16.517)	620.537
Líneas	612.865.367	(44.764.179)	568.101.188	598.715.793	(27.271.996)	571.443.797
Casas, habitación y departamentos	94.650	(6.505)	88.145	94.644	(4.139)	90.505
Obras civiles no hidráulicas	122.459.766	(8.912.859)	113.546.907	120.765.139	(5.625.323)	115.139.816
Obras y proyecto en ejecución	40.898.002		40.898.002	44.726.629		44.726.629
	792.082.536	(54.917.456)	737.165.080	779.436.103	(33.612.234)	745.823.869
Maquinarias y equipos						
Equipos de telecomunicaciones	8.150.480	(2.458.148)	5.692.332	7.860.608	(1.561.365)	6.299.243
Muebles, maquinarias y equipo de oficina	160.314	(60.053)	100.261	155.928	(36.020)	119.908
Muebles y equipo de servicio	46.991	(9.288)	37.703	44.194	(5.059)	39.135
Herramientas e instrumentos	1.515.858	(245.628)	1.270.230	1.345.847	(147.863)	1.197.984
Equipo generador	1.210.983	(221.582)	989.401	1.183.307	(138.928)	1.044.379
Equipo eléctrico	299.943.262	(25.675.204)	274.268.058	270.218.976	(16.065.325)	254.153.651
Equipo mecánico, protección y medida	35.461.599	(10.321.624)	25.139.975	33.870.638	(6.432.780)	27.437.858
Equipos de transporte y carga	334.998	(121.319)	213.679	387.772	(87.106)	300.666
Computadores	758.303	(585.963)	172.340	755.559	(327.195)	428.364
Software y programas computacionales	2.732.377	(1.601.927)	1.130.450	2.342.143	(768.597)	1.573.546
	350.315.165	(41.300.736)	309.014.429	318.164.972	(25.570.238)	292.594.734
Sub-total activo fijo	1.160.896.639	(96.218.192)	1.064.678.447	1.114.798.158	(59.182.472)	1.055.615.686
Otros activos fijos						
Materiales de construcción	1.527.274	-	1.527.274	1.523.714	-	1.523.714
	1.527.274	-	1.527.274	1.523.714	-	1.523.714
Total activo fijo	1.162.423.913	(96.218.192)	1.066.205.721	1.116.321.872	(59.182.472)	1.057.139.400

10. Inversiones en otras sociedades

Corresponde a una participación de Transelec S.A. de 6,25% 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 2009 es de M\$25.445 (M\$39.511 en el período 2008). Además incluye la participación que tiene Transelec Norte S.A. de un 14,29% 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 2009 es de M\$198.019 (M\$179.431 en el período 2008).

Rut : 7655400 - 4
Período : 01-01-2009 al 31-03-2009
Tipo de moneda : Miles de Pesos
Tipo de Balance : Consolidado

Página 1 de 1

FECHA
IMPRESIÓN: 14-04-2009

10. Inversiones en otras sociedades Inversiones en otras sociedades
--

RUT	SOCIEDAD	NÚMERO DE ACCIONES	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN	VALOR CONTABLE	
				31-03-2009	31-03-2008
77286570-8	CDEC-SIC LTDA.	-	6,2500	25.445	39.511
77345310-1	CDEC-SING LTDA.	-	14,2900	198.019	179.431

11. Menor y Mayor valor de inversiones

El saldo presentado por la sociedad es el siguiente:

	31/03/2009 M\$	31/03/2008 M\$
Menor valor adquisición		
HQI Transelec Chile S.A.	355.500.918	284.070.316
Ajuste de precio al 31/03/2008 (neto de impto. diferidos)	-	74.258.524
Amortización Acum.Menor Valor de Inversión	(26.875.218)	(17.757.450)
	-----	-----
	328.625.700	340.571.390
	=====	=====

Corresponde al menor valor en la adquisición de las acciones de HQI Transelec Chile S.A. por parte de la Sociedad, previo ajuste de los estados financieros de la filial según lo establecido por el Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G.. Al 30 de marzo de 2008 se reconoció la suma de MUS\$160.808 producto del ajuste de precio relacionado con la valorización de ciertos tramos troncales y el 30 de junio se provisionó la suma de M\$3.100.000 por concepto de reliquidación de ingresos troncales regulados, del período 13 de marzo de 2004 al 30 de junio de 2006, ambos según el contrato de compraventa de acciones entre Hydro-Québec y Rentas Eléctricas IV Ltda. actual Transelec S.A.

Esta diferencia será amortizada en un período de 40 años máximo.

El monto total pagado por esta operación es M\$ 942.160.997 (valor histórico).

Rut : 7655400 - 4
Período : 01-01-2009 al 31-03-2009
Tipo de moneda : Miles de Pesos
Tipo de Balance : Consolidado

Página 1 de 1

FECHA
IMPRESIÓN: 15-04-2009

11. Menor y Mayor valor de inversiones Menor Valor

RUT	SOCIEDAD	31-03-2009		31-03-2008	
		MONTO AMORTIZADO EN EL PERIODO	SALDO MENOR VALOR	MONTO AMORTIZADO EN EL PERIODO	SALDO MENOR VALOR
77498870-K	HQI TRANSELEC CHILE S.A.	2.205.543	328.625.700	1.903.093	340.571.390
	TOTAL	2.205.543	328.625.700	1.903.093	340.571.390

12. Intangibles

La composición de este rubro al cierre de cada período es la siguiente:

	31/03/2009 M\$	31/03/2008 M\$
Servidumbre	157.733.403	155.952.662
Amortización acumulada	(10.871.886)	(6.878.194)
	-----	-----
Valor neto	146.861.517	149.074.468
	=====	=====

El cargo a resultado por amortización de intangibles ascendió a M\$990.193 (M\$971.936 en el período 2008).

13. Otros (Activos)

El saldo de esta cuenta al cierre de cada período está constituido de la siguiente forma:

	31/03/2009	31/03/2008
	M\$	M\$
Descuento en colocación de Bonos UF	1.781.053	2.057.627
Gastos anticipados Bonos UF serie C	1.689.182	1.951.415
Gastos anticipados Bonos UF serie D	5.361.469	5.662.260
Gastos anticipados instalaciones generales	108.487	147.806
Otros	23.397	42.808
	-----	-----
Total	8.963.588	9.861.916
	=====	=====

14. Otros Pasivos Circulantes

El saldo de esta cuenta al cierre de cada período está constituido de la siguiente forma:

	31/03/2009	31/03/2008
	M\$	M\$
Contratos Forward	-	73.234
Premio colocacion de bonos UF serie D cp	85.150	85.108
provisión ajuste saldo de precio	-	74.258.570
Otros	3.765	3.934
	-----	-----
Total	88.915	74.420.846
	=====	=====

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

a) Durante 2001, la Sociedad efectuó una emisión de bonos de oferta pública en el mercado nacional según los siguientes antecedentes:

El 2 de abril de 2001 la 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 2009, 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).

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 del período 2009 ascienden a M\$312.766 (M\$333.747 en el período 2008) 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.

Con fecha 1 de marzo de 2007, se pagó la totalidad de capital de los bonos serie A-1 y A-2.

b) La Sociedad 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 2009, es la siguiente:

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

Clasificadora Categoría

Standard and Poor`s Rating Group	BBB-
Fitch Ibcá, Duff & Phelps	BBB-
Moody's Investors Service Inc.	BAA3

Emisor: HQI Transelec Chile S.A.

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

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 del período 2009 ascienden a M\$9.848.527 (M\$8.073.329 en el período 2008) y se presentan en el pasivo circulante.

c) Durante 2006, la Sociedad efectuó una emisión de bonos de oferta pública en el mercado nacional según los siguientes antecedentes:

El 09 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 19.500.000, 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 2009, 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).

Serie D: Hasta UF 13.500.000, 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 del período 2009 ascienden a M\$3.470.993 (M\$3.496.192 en el período 2008) 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.

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

d) Durante marzo 2007, la Sociedad absorbida 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.

La clasificación de riesgo de esta emisión de bonos, al 31 de marzo de 2009, es la siguiente:

Clasificadora	Categoría
- Feller-Rate Clasificadora de Riesgo Ltda.	A+
- Humphreys Clasificadora de Riesgo Ltda.	A+
- Fitch Ratings Clasificadora de Riesgo Ltda.	A

CONDICIONES DE LA EMISION

Emisor: Transelec S.A.

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

Monto Máximo de la emisión: Seis millones 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 cierre del período 2009 ascienden a M\$366.796 (M\$362.826 en el período 2008) 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.

e) El detalle de los bonos es el siguiente:

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

N° DE INSCRIPCIÓN O IDENTIFICACIÓN DEL INSTRUMENTO	SERIE	MONTO NOMINAL COLOCADO VIGENTE	UNIDAD DE REAJUSTE DEL BONO	TASA DE INTERÉS	PLAZO FINAL	PERIODICIDAD		VALOR PAR		COLOCACIÓN EN CHILE O EN EL EXTRANJERO
						PAGO DE INTERESES	PAGO DE AMORTIZACIÓN	31-03-2009	31-03-2008	
Bonos largo plazo - porción corto plazo										
249	B1	933	UF	6,20%	01-09-2009	SEMESTRE	SEMESTRE	27.067	20.850	CHILE
249	B2	13.990	UF	6,20%	01-09-2009	SEMESTRE	SEMESTRE	406.007	312.897	CHILE
PRIMERA EMISION	UNICA	16.885.313	US\$	7,875%	15-04-2009	SEMESTRE	AL FINAL	13.608.818	8.073.329	EXTRANJERO
CONTRATOS SWAP	11 CONTRATOS	12.519	UF	6,56%	15-04-2009	SEMESTRE	AL FINAL	2.581.278	1.487.370	CHILE
249	B1	2.000	UF	6,20%	01-09-2009	SEMESTRE	SEMESTRE	58.044	41.826	CHILE
249	B2	30.000	UF	6,20%	01-09-2009	SEMESTRE	SEMESTRE	870.664	627.383	CHILE
249	B1	2.000	UF	6,20%	01-03-2010	SEMESTRE	SEMESTRE	58.044	41.826	CHILE
249	B2	30.000	UF	6,20%	01-03-2010	SEMESTRE	SEMESTRE	870.664	627.383	CHILE
481	D	165.603	UF	4,25%	15-06-2009	SEMESTRE	AL FINAL	3.470.993	3.496.192	CHILE
480	C	17.500	UF	3,50%	01-09-2009	SEMESTRE	AL FINAL	366.796	362.825	CHILE
Total porción corto plazo								22.318.375	15.091.881	
Bonos largo plazo										
249	B1	188.000	UF	6,20%	01-03-2022	SEMESTRE	SEMESTRE	4.424.289	4.577.378	CHILE
249	B2	2.820.000	UF	6,20%	01-03-2022	SEMESTRE	SEMESTRE	66.364.338	68.660.672	CHILE
PRIMERA EMISION	UNICA	465.000.000	US\$	7,875%	15-04-2011	SEMESTRE	AL FINAL	274.844.997	222.907.330	EXTRANJERO
481	D	13.500.000	UF	4,25%	15-12-2027	SEMESTRE	AL FINAL	282.956.895	282.322.384	CHILE
480	C	6.000.000	UF	3,50%	01-09-2016	SEMESTRE	AL FINAL	125.758.620	125.476.615	CHILE
CONTRATOS SWAP	4 CONTRATOS	3.885.548	UF	6,88%	14-04-2011	SEMESTRE	AL FINAL	14.524.685	30.063.796	CHILE
CONTRATOS SWAP	4 CONTRATOS	2.718.397	UF	6,60%	14-04-2011	SEMESTRE	AL FINAL	7.149.212	18.485.158	CHILE
CONTRATOS SWAP	3 CONTRATO	2.317.275	UF	6,42%	14-04-2011	SEMESTRE	AL FINAL	10.344.730	18.680.025	CHILE
Total largo plazo								786.367.766	771.173.358	

16. Provisiones y Castigos

El detalle de las provisiones al cierre de cada período es el siguiente:

	31/03/2009 M\$	31/03/2008 M\$
a. Provisiones corto plazo		
Indemnizaciones por años de servicio (Nota 17)	643.667	464.798
Remuneraciones devengadas	671.039	910.184
Vacaciones devengadas	920.604	599.610
	-----	-----
Total	2.235.310	1.974.592
	=====	=====
b. Provisión largo plazo		
Indemnizaciones por años de servicio (Nota 17)	1.959.421	1.568.638
	-----	-----
Total	1.959.421	1.568.638
	=====	=====

17. Indemnizaciones al personal por años de servicio

El saldo de la cuenta al 31 de marzo de 2009 y 2008 es el siguiente:

	31/03/2009 M\$	31/03/2008 M\$
Saldo inicial	2.529.301	2.049.906
Corrección monetaria	(58.174)	16.474
Provisión del período	171.295	70.334
Pagos	(39.334)	(103.278)
Total	2.603.088 =====	2.033.436 =====
Corto plazo	643.667	464.798
Largo plazo	1.959.421	1.568.638
Total	2.603.088 =====	2.033.436 =====

18. Interés minoritario

a) Al 31 de marzo de 2009 y 2008, el interes minoritario corresponde a la participación del otro accionista, según el siguiente detalle:

	Patrimonio		Porcentaje participación		Participación	
	M\$		%		M\$	
	31/03/2009	31/03/2008	2009	2008	31/03/2009	31/03/2008
Transelec Holdings						
Rentas Limitada	51.000.894	40.460.546	0,01%	0,01%	5.114	4.040
	=====	=====			=====	=====

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		Porcentaje Participación		Participación	
	M\$		%		M\$	
	31/03/2009	31/03/2008	2009	2008	31/03/2009	31/03/2008
Transelec Holdings						
Rentas Limitada	622.631	489.715	0,01%	0,01%	56	42
	=====	=====			=====	=====

19. Cambios en el patrimonio

Al 31 de marzo de 2009 y 2008, las cuentas de patrimonio tuvieron el siguiente movimiento:

a) Capital

Con fecha 6 de junio de 2006, Rentas Eléctricas III Limitada se constituyó con un capital social de US\$1.600, en su equivalente en moneda nacional, que los socios aportaron como sigue: el socio Brookfield Power Inc. aportó la suma de US\$16, correspondiente al 1,0% de los derechos de la sociedad, y el socio Brookfield Asset Management Inc. aportó la suma de US\$1.584, correspondientes al 99,0% de los derechos de la sociedad.

Con fecha 15 de junio de 2006, Brookfield Asset Management Inc. vende, cede y transfiere a Rentas Eléctricas II Ltda. el 99,0% de los derechos de la Sociedad en US\$1.584. Por otra parte Brookfield Power Inc. vende, cede y transfiere a Rentas Eléctricas II Ltda. el 0,99% de los derechos de la sociedad en US\$15,84. Brookfield Power Inc. vende, cede y transfiere a Rentas Eléctricas I Ltda. el 0,01% de los derechos de la Sociedad en US\$0,16. Con motivo de las cesiones descritas precedentemente, Brookfield Asset Management Inc. y Brookfield Power Inc. se retiran de la Sociedad. Con lo anterior, al socio Rentas Eléctricas II Ltda. le corresponde el 99,99% y al socio Rentas Eléctricas I Ltda. el 0,01% de los derechos sociales en Rentas Eléctricas III Limitada. Adicionalmente, con esta fecha se produjo el aumento de capital a US\$1.332.441.365.

Con fecha 30 de septiembre de 2006, Rentas Eléctricas II Ltda. y Rentas Eléctricas I Ltda. acuerdan aumentar el capital de la sociedad en US\$14.156.270, que los socios se obligan a aportar en proporción a su respectiva participación en la Sociedad, US\$14.154.854 y US\$1.416 respectivamente. Al 31 de diciembre de 2007, dichos aportes se encuentran íntegramente pagados.

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\$733.545.501 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, novecientos 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.

b) Dividendos

Con fecha 24 de abril de 2008, se celebró la junta ordinaria de accionistas de la sociedad, en la que se acordó aprobar la distribución como remanente del dividendo definitivo por el año 2007, la suma de M\$8.894.152, equivalente a \$8.894,15153 por acción, dividendo que será pagado a contar del 20 de mayo de 2008 a los accionistas inscritos en el respectivo registro el día 13 de mayo de 2008.

En sesión del Directorio de la sociedad, celebrada con fecha 29 de mayo de 2008, se acordó la distribución como dividendo provisorio por el período terminado el 31 de marzo de 2008, la suma de M\$12.040.000, el que será pagado a contar del día 23 de junio de 2008 a los accionistas inscritos en el respectivo registro el día 17 de junio de 2008.

c) Propiedad

Los actuales y únicos dueños de la Sociedad son:

Transelec Holdings Rentas Limitada con un 99,99% del capital accionario que corresponde a 999.900 acciones todas suscritas y pagadas y Rentas Eléctricas I Limitada con un 0,01% del capital accionario que corresponde a 100 acciones todas suscritas y pagadas

El detalle del patrimonio de la Sociedad al 31 de marzo de 2009 y 2008 se presenta en el cuadro adjunto:

Rut : 76555400 - 4
 Período : 01-01-2009 al 31-03-2009
 Tipo de moneda : Miles de Pesos
 Tipo de Balance : Consolidado

19. Cambios en el patrimonio

Cambios en el patrimonio

RUBROS	31-03-2009									31-03-2008								
	CAPITAL PAGADO	RESERVA REVALORIZ. CAPITAL	SOBREPRECIO EN VENTA DE ACCIONES	OTRAS RESERVAS	RESERVAS FUTUROS DIVIDENDOS	RESULTADOS ACUMULADOS	DIVIDENDOS PROVISORIOS	DÉFICIT PERIODO DE DESARROLLO	RESULTADO DEL EJERCICIO	CAPITAL PAGADO	RESERVA REVALORIZ. CAPITAL	SOBREPRECIO EN VENTA DE ACCIONES	OTRAS RESERVAS	RESERVAS FUTUROS DIVIDENDOS	RESULTADOS ACUMULADOS	DIVIDENDOS PROVISORIOS	DÉFICIT PERIODO DE DESARROLLO	RESULTADO DEL EJERCICIO
Saldo Inicial	857.944.548	0	-	374.490	-	160.095	-12.509.560	-	56.588.891	787.827.868	0	-	-	-	87.568	-22.880.086	-	31.686.669
Distribución resultado ejerc. anterior	0	0	-	-	-	44.079.331	12.509.560	-	-56.588.891	0	-	-	-	-	8.806.583	22.880.086	-	-31.686.669
Dividendo definitivo ejerc. anterior	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
Aumento del capital con emisión de acciones de pago	0	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
Capitalización reservas y/o utilidades	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Déficit acumulado período de desarrollo	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros del ejercicio	0	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
Otras Reservas	-	-	-	1.515.916	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Revalorización capital propio	0	-19.732.725	-	-	-	-1.017.507	0	-	-	0	6.302.623	-	-	-	71.153	-	-	-
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	15.108.086	-	-	-	-	-	-	-	-	12.041.331
Dividendos provisorios	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-
Saldo Final	857.944.548	-19.732.725	-	1.890.406	-	43.221.919	0	-	15.108.086	787.827.868	6.302.623	-	-	-	8.965.304	0	-	12.041.331
Saldos Actualizados	-	-	-	-	-	-	-	-	-	831.158.401	6.649.267	-	-	-	9.458.396	0	-	12.703.604

19. Cambios en el patrimonio
Número de Acciones

SERIE	NRO.ACCIONES SUSCRITAS	NRO. ACCIONES PAGADAS	NRO. ACCIONES CON DERECHO A VOTO
UNICA	1.000.000	1.000.000	1.000.000

Rut : 76555400 - 4
Período : 01-01-2009 al 31-03-2009
Tipo de moneda : Miles de Pesos
Tipo de Balance : Consolidado

Página 1 de 1
FECHA
IMPRESIÓN: 14-04-2009

19. Cambios en el patrimonio
Capital (monto - M\$)

SERIE	CAPITAL SUSCRITO	CAPITAL PAGADO
UNICA	857.944.548	857.944.548

20. Otros Ingresos y Egresos fuera de la explotación

El detalle de estos rubros es el siguiente:

	31/03/2009 M\$	31/03/2008 M\$
Otros ingresos fuera de explotación		
Diferencia de conversión	9.413	-
Ingresos sobre ejercicios anteriores	-	116.454
Resultado de enajenación de materiales	16.070	-
Ganancias excepcionales diversas	3.110	665
	-----	-----
Total	28.593	117.119
	=====	=====
Otros egresos fuera de explotación		
Gastos ejercicios anteriores	(53.773)	(20.019)
Remuneración del directorio	(73.418)	(10.667)
Pérdida por castigo de activo fijo	(199)	(88.941)
Provisión Pérdida por obsolescencia activo fijo	(808)	(9.940)
Amortización gastos anticipados	(13.974)	(13.967)
Multas fiscales y judiciales	(166.398)	(39.191)
	-----	-----
Total	(308.570)	(182.725)
	=====	=====

21. Corrección Monetaria

La corrección monetaria generó un cargo neto a resultados al 31 de marzo de 2009 de M\$1.262.959, y en el período 2008 también se generó un cargo neto a resultado por M\$1.255.156, según resumen a continuación:

21. Corrección Monetaria

Corrección monetaria

ACTIVOS (CARGOS) / ABONOS	ÍNDICE DE REAJUSTABILIDAD	31-03-2009	31-03-2008
EXISTENCIAS	IPC	-34.608	12.179
ACTIVO FIJO	IPC	-22.726.895	7.901.189
INVERSIONES EN EMPRESAS RELACIONADAS	IPC	-1.278.811	369.132
DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR EERR.	UF	1.752.783	886.335
MENOR VALOR DE INVERSION.	IPC	-7.691.468	2.128.698
IMPUESTOS DIFERIDOS.	IPC	-1.436.155	503.239
SERVIDUMBRES.	IPC	-3.571.929	1.234.925
CAJA Y BANCOS.	IPC	339.517	63.460
OTROS ACTIVOS NO MONETARIOS	IPC	-592.609	98.534
CUENTAS DE GASTOS Y COSTOS	IPC	-89.197	44.716
TOTAL (CARGOS) ABONOS	-	-35.329.372	13.242.407
PASIVOS (CARGOS) / ABONOS			
PATRIMONIO	IPC	20.750.231	-6.724.334
OBLIGACIONES CON EL PUBLICO BONOS.	UF US\$	13.092.772	-7.659.113
PASIVOS NO MONETARIOS	IPC	7.038	-7.066
CUENTAS DE INGRESOS	IPC	216.372	-107.050
TOTAL (CARGOS) ABONOS	-	34.066.413	-14.497.563
(PERDIDA) UTILIDAD POR CORRECCION MONETARIA		-1.262.959	-1.255.156

22. Diferencias de Cambio

Las diferencias de cambio generó un abono neto a resultados en el período 2009 de M\$2.197.393, y un cargo neto a resultado en el período 2008 de M\$39.171 según se resume a continuación:

22. Diferencias de Cambio

Diferencias de Cambio

RUBRO	MONEDA	MONTO	
		31-03-2009	31-03-2008
ACTIVOS (CARGOS) / ABONOS			
DEPOSITOS A PLAZO	DOLARES	-795.255	113
BANCOS	DOLARES	-667.711	-1.068.913
DOCUMENTOS Y CUENTAS POR COBRAR A EERR	DOLARES	-7.553.297	-9.325.552
INVERSIONES EN EERR	DOLARES	-3.352.382	-5.775.418
CONTRATOS FORWARD	DOLARES	689.157	-795.778
CUENTAS POR COBRAR	DOLARES	1	-5.590
Total (Cargos) Abonos		-11.679.487	-16.971.138
PASIVOS (CARGOS) / ABONOS			
DOCUMENTOS Y CUENTAS POR PAGAR EERR	DOLARES	482.940	0
OBLIGACIONES CON EL PUBLICO BONOS	DOLARES	32.253.005	32.177.633
CONTRATOS SWAP	DOLARES	-18.650.383	-15.223.826
CONTRATO LEASING	DOLARES	-105.595	-130.939
CUENTAS POR PAGAR	DOLARES	-103.087	109.099
Total (Cargos) Abonos		13.876.880	16.931.967
(Pérdida) Utilidad por diferencia de cambio		2.197.393	-39.171

23. 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	31/03/2009	31/03/2008
	Nacional M\$	Nacional M\$
Gastos de colocación y emisión	7.456.224	8.321.376
Amortización del período (resultado)	(142.399)	(141.278)
Total	7.313.825 =====	8.180.098 =====
Presentación en el Balance		
Otros Activos Circulantes	263.174	566.423
Otros Activos - Otros	7.050.651	7.613.675
Total	7.313.825 =====	8.180.098 =====

24. 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.

25. Contratos de Derivados

Al 31 de marzo de 2009, la Sociedad mantiene contratos swap con objeto de cubrir la posición cambiaria de la deuda de largo plazo por la emisión de bonos en el extranjero, y también mantiene contratos forward de venta de dólares asociados con los ingresos que la compañía facturará durante el primer semestre del año 2009, según el siguiente detalle:

25. Contratos de Derivados

Contratos de Derivados

TIPO DE DERIVADO	TIPO DE CONTRATO	VALOR DEL CONTRATO	PLAZO DE VENCIMIENTO O EXPIRACIÓN	DESCRIPCIÓN DE LOS CONTRATOS				VALOR DE LA PARTIDA PROTEGIDA	CUENTAS CONTABLES QUE AFECTA			
				ÍTEM ESPECÍFICO	POSICIÓN COMPRA / VENTA	PARTIDA O TRANSACCIÓN PROTEGIDA			ACTIVO / PASIVO		EFECTO EN RESULTADO	
						NOMBRE	MONTO		NOMBRE	MONTO	REALIZADO	NO REALIZADO
S	CCTE	50.000.000	2DO TRIMESTRE 2011	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	BONOS DOLARES	25.622.000	29.163.000	OBLIGACIONES CON EL PUBLICO	10.405.036	75.104	-1.991.851
S	CCTE	50.000.000	2DO TRIMESTRE 2011	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	BONOS DOLARES	25.622.000	29.163.000	OBLIGACIONES CON EL PUBLICO	6.488.598	-29.383	-1.853.142
S	CCTE	50.000.000	3ER TRIMESTRE 2011	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	BONOS DOLARES	35.830.500	29.163.000	OBLIGACIONES CON EL PUBLICO	6.312.094	-7.607	-1.904.267
S	CCTE	50.000.000	2DO TRIMESTRE 2011	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	BONOS DOLARES	32.375.000	29.163.000	OBLIGACIONES CON EL PUBLICO	12.277.395	67.471	-1.932.104
S	CCTE	20.000.000	3ER TRIMESTRE 2011	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	BONOS DOLARES	14.110.000	11.665.200	OBLIGACIONES CON EL PUBLICO	2.584.181	-9.845	-745.643
S	CCTE	8.914.729	2DO TRIMESTRE 2011	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	BONOS DOLARES	4.564.341	5.199.605	OBLIGACIONES CON EL PUBLICO/ACTIVO	601.939	-31.650	-442.516
S	CCTE	7.751.938	2DO TRIMESTRE 2011	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	BONOS DOLARES	3.914.729	4.521.395	OBLIGACIONES CON EL PUBLICO/ACTIVO	566.281	-19.601	-280.988
S	CCTE	15.503.876	2DO TRIMESTRE 2011	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	BONOS DOLARES	7.953.488	9.042.791	OBLIGACIONES CON EL PUBLICO/ACTIVO	1.026.231	-41.370	-554.767
S	CCTE	1.162.791	2DO TRIMESTRE 2009	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	BONOS DOLARES	595.349	678.209	OBLIGACIONES CON EL PUBLICO/ACTIVO	78.215	-2.859	-42.166
S	CCTE	4.418.605	2DO TRIMESTRE 2009	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	BONOS DOLARES	2.262.326	2.577.196	OBLIGACIONES CON EL PUBLICO/ACTIVO	298.563	-11.497	-158.888
S	CCTE	12.248.062	2DO TRIMESTRE 2009	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	BONOS DOLARES	6.185.271	7.143.805	OBLIGACIONES CON EL PUBLICO/ACTIVO	896.170	-22.996	-320.989
FR	CCTE	9.000.000	2DO TRIMESTRE 2009	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	INGRESOS	5.895.990	5.275.458	OTRAS RESERVAS	620.532	-	-620.532
FR	CCTE	9.000.000	2DO TRIMESTRE 2009	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	INGRESOS	5.895.990	5.265.599	OTRAS RESERVAS	630.391	-	-630.391
FR	CCTE	9.000.000	2DO TRIMESTRE 2009	TASA DE CAMBIO (US\$)	C	INGRESOS	5.895.990	5.256.507	OTRAS RESERVAS	639.483	-	-639.483

26. Contingencias y Restricciones

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, por montos que superen, ya sea en uno o más actos jurídicos, el 5% del Activo Consolidado del emisor.

- Mantener un nivel de endeudamiento a nivel individual y consolidado en que la relación Total Pasivo Exigible/Capitalización Total y Deuda Total / Capital Total no sea superior a cero coma siete veces, tal como estos términos se definen en los respectivos prospectos.

- 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.

- Mantener en plena vigencia y efecto el Contrato de Reserva de Servicio de la Deuda.

- No efectuar, en forma directa o indirecta, distribuciones de capital, reparto de dividendo (salvo aquellos dividendos establecidos en la ley de Sociedades Anónimas), pago de capital o intereses de créditos a sus accionistas o cualquier otro pago de similar naturaleza a menos que se cumplan las siguientes condiciones: (i) el Emisor no haya incurrido en un Evento de Incumplimiento y éste continúe; (ii) la relación Flujo Neto de la Operación / Gastos Financieros sea superior a uno coma cinco veces y (iii) el Emisor deberá estar en cumplimiento con el contrato de Reserva de Servicio de la Deuda.

b. Compromisos directos.

No existen compromisos directos.

c. Compromisos indirectos

No existen avales ni garantías otorgadas por compromisos indirectos.

d. Juicios pendientes

Al 31 de marzo de 2009 existen otros 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\$260.536.

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

e. Multas

1.- 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 31 de marzo de 2009 a M\$1.105.980. Al 31 de marzo de 2009 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.

2.- 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

26. Contingencias y Restricciones

(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 31 de marzo de 2009 a M\$247.740, 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.

3.- 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 31 de marzo de 2009 a M\$247.740, 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 31 de marzo de 2009 a M\$247.740, 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 2008 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.

4.- 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 31 de marzo de 2009 a M\$132.718, 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 2009 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.

5.- 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 31 de marzo de 2009 a M\$247.740. Se presentó recurso de reposición el 16 de febrero de 2006, el que se encuentra pendiente. Al 31 de marzo de 2009 la Compañía había presentado los descargos correspondientes.

6.- Con fecha 1 de junio de 2007, la Superintendencia de Electricidad y Combustible (SEC) mediante oficio ordinario N° 2523/ACC 251155/DOC 100503/, formuló cargos a la Compañía, supuestamente por efectuar la operación de sus instalaciones infringiendo diversas disposiciones del reglamento eléctrico (Art. 139° del DFL N° 4/20.018 de 2006 del Ministerio de Economía, en relación con los artículos 205° y 206° del D.S. 327/97 del Ministerio de Minería), lo que habría ocasionado la interrupción del suministro eléctrico en el Sistema Interconectado Central (SIC) el día 4 de diciembre de 2006, Por resolución exenta SEC N° 274, de 11 de febrero de 2009, se multó a la Compañía en 100 UTA (cien unidades tributarias anuales) equivalentes al 31 de marzo de 2009 a M\$44.239. Se presentó recurso de reposición el 27 de febrero de 2009, el que se encuentra pendiente. Al 31 de marzo de 2009 la Compañía había presentado los descargos correspondientes.

Al 31 de marzo de 2009 la Compañía mantiene una provisión por estas obligaciones contingentes por un monto de M\$1.969.013, considerando para esta estimación que, por una parte, existen casos similares que se encuentran en la Corte de Apelaciones con recursos de reclamación judicial, y que, por otro lado, tanto la Corte de Apelaciones como la Corte Suprema en esos casos han confirmado las decisiones de la SEC. Además, existen casos que se encuentran con recursos de reconsideración ante la SEC y para los cuales este organismo normalmente y en alguna medida ha mantenido la multa cursada.

26. Contingencias y Restricciones

f) Transelec Norte S.A. (filial)

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

26. Contingencias y Restricciones
Garantías directas

ACREEDOR DE LA GARANTÍA	DEUDOR		TIPO DE GARANTÍA	ACTIVOS COMPROMETIDOS		SALDOS PENDIENTES DE PAGO A LA FECHA DE CIERRE DE LOS ESTADOS FINANCIEROS		LIBERACIÓN DE GARANTÍAS					
	NOMBRE	RELACIÓN		TIPO	VALOR CONTABLE	31-03-2009	31-03-2008	31-03-2010	ACTIVOS	31-03-2011	ACTIVOS	31-03-2012	ACTIVOS
BANCO SANTANDER SANTIAGO	MINISTERIO DE ECONOMIA FOMENTO Y RECONSTRUCCION	-.-	FIANZA	-.-	182.852	-	144.769	-		-		-	
BANCO SANTANDER SANTIAGO	MINISTERIO DE ECONOMIA FOMENTO Y RECONSTRUCCION	-.-	FIANZA	-.-	-	-	421	-		-		-	
BANCO SANTANDER SANTIAGO	MINISTERIO DE ECONOMIA FOMENTO Y RECONSTRUCCION	-.-	FIANZA	-.-	-	-	101.130	-		-		-	
BANCO SANTANDER SANTIAGO	MINISTERIO DE ECONOMIA FOMENTO Y RECONSTRUCCION	-.-	FIANZA	-.-	-	-	144.769	-		-		-	
BANCO SANTANDER SANTIAGO	MINISTERIO DE ECONOMIA FOMENTO Y RECONSTRUCCION	-.-	FIANZA	-.-	4	-	-	-		-		-	
BANCO CHILE	MINISTERIO DE ECONOMIA FOMENTO Y RECONSTRUCCION	-.-	FIANZA	-.-	815.397	-	-	-		-		-	
SCOTIABANK	ANGLO AMERICA SUR S.A.	-.-	FIANZA	-.-	-	-	92.357	-		-		-	
SCOTIABANK	MINISTERIO DE ECONOMIA FOMENTO Y RECONSTRUCCION	-.-	FIANZA	-.-	-	-	537.978	-		-		-	

27. Cauciones obtenidas de terceros

Al 31 de marzo de 2009 la Sociedad ha recibido boletas de garantía de contratistas y terceros, principalmente para garantizar el cumplimiento de obras y trabajo de mantenimiento por un monto ascendente a M\$13.354.943 (M\$7.884.131 en el período 2008). También para garantizar la devolución de los préstamos habitacionales, se han constituido en favor de la Compañía las hipotecas correspondientes.

28. 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 período (ver tasas de cambio en Nota 2f).

La composición es la siguiente:

28. Moneda Nacional y Extranjera Activos

RUBRO	MONEDA	MONTO	
		31-03-2009	31-03-2008
Activos Circulantes			
DISPONIBLE BANCOS Y CAJAS	\$ NO REAJUSTAB.	4.532.634	239.418
DISPONIBLE BANCOS Y CAJAS	DOLARES	658.130	406.115
DEPOSITOS A PLAZO	DOLARES	25.469.855	9.921.557
DEPOSITOS A PLAZO	UF	62.411.513	4.367.610
VALORES NEGOCIABLES	UF	-	11.919.818
DEUDORES POR VENTA	\$ NO REAJUSTAB.	35.936.162	36.631.708
DEUDORES POR VENTA	DOLARES	1.118.618	1.046.114
DEUDORES VARIOS	\$ NO REAJUSTAB.	583.294	690.443
DEUDORES VARIOS	DOLARES	36.644	19.205
CUENTAS POR COBRAR EERR	\$ NO REAJUSTAB.	158.935	30.646.766
CUENTAS POR COBRAR EERR	DOLARES	47.290	33.183.065
EXISTENCIAS	\$ NO REAJUSTAB.	42.270	44.729
IMPUESTOS POR RECUPERAR	\$ NO REAJUSTAB.	2.291.902	3.230.581
GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO	\$ NO REAJUSTAB.	665.056	449.304
GASTOS PAGADOS POR ANTICIPADO	DOLARES	33.557	-
IMPUESTOS DIFERIDOS	\$ NO REAJUSTAB.	2.899.005	4.757.026
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES FORWARD	DOLARES	1.890.406	-
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES DESCTO.BONOS	UF	723.506	-
OTROS ACTIVOS CIRCULANTES	\$ NO REAJUSTAB.	0	1.018.541
Activos Fijos			
ACTIVO FIJO	\$ NO REAJUSTAB.	974.584.937	971.140.390
ACTIVO FIJO	DOLARES	91.620.784	85.999.010
Otros Activos			
INVERSION EN OTRAS SOCIEDADES	\$ NO REAJUSTAB.	223.464	218.942
MENOR VALOR DE INVERSION EN EERR	\$ NO REAJUSTAB.	328.625.700	340.571.390
DEUDORES A LARGO PLAZO	DOLARES	1.150.425	937.494
DEUDORES A LARGO PLAZO	\$ NO REAJUSTAB.	301.002	519.503
DCTOS.Y CTAS POR COBRAR EERR	DOLARES	17.964.408	32.562.716
INTANGIBLES	\$ NO REAJUSTAB.	151.389.785	150.930.233
INTANGIBLES	DOLARES	6.343.618	5.022.429
AMORTIZACION INTANGIBLES	\$ NO REAJUSTAB.	-10.435.762	-6.658.463
AMORTIZACION INTANGIBLES	DOLARES	-436.124	-219.731
IMPUESTOS DIFERIDOS LARGO PLAZO	\$ NO REAJUSTAB.	52.296.095	54.323.846
OTROS	\$ NO REAJUSTAB.	131.883	190.614
OTROS	UF	8.831.705	9.671.302
Total Activos			
-	\$ NO REAJUSTAB.	1.544.226.362	1.588.944.971
-	DOLARES	145.897.611	168.877.974
-	UF	71.966.724	25.958.730

28. Moneda Nacional y Extranjera Pasivos Circulantes

RUBRO	MONEDA	HASTA 90 DÍAS				90 DÍAS A 1 AÑO			
		31-03-2009		31-03-2008		31-03-2009		31-03-2008	
		MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL
OBLIGACIONES POR PAGAR INTERESE BONOS	UF	3.470.993	4,79%	5.531.181	4,65%	1.315.861	4,65%	-	-
OBLIGACIONES POR PAGAR CAPITAL BONOS	UF	-	-	-	-	1.341.425	6,20%	-	-
OBLIGACIONES POR PAGAR INTERESES BONOS	DOLARES	-	-	8.073.331	7,88%	13.608.818	7,88%	-	-
CONTRATOS SWAPS	UF	-	-	1.487.370	-	2.581.278	7,14%	-	-
CUENTAS POR PAGAR	\$ NO REAJUSTAB.	24.536.596	-	34.375.673	-	-	-	-	-
CUENTAS POR PAGAR	DOLARES	9.637.171	-	20.419.108	-	-	-	-	-
ACREEDORES VARIOS	DOLARES	-	-	1.057.804	-	-	-	-	-
DOCUMENTOS Y CTAS. POR PAGAR EERR	DOLARES	10.524.445	-	108.982	6,24%	-	-	-	-
PROVISIONES	\$ NO REAJUSTAB.	2.235.310	-	1.974.592	-	-	-	-	-
RETENCIONES	\$ NO REAJUSTAB.	2.960.291	-	2.028.392	-	-	-	-	-
OTROS PASIVOS CIRCULANTES	UF	85.150	-	85.109	-	-	-	-	-
OTROS PASIVOS CIRCULANTES	\$ NO REAJUSTAB.	3.765	-	73.243	-	-	-	-	-
OTROS PASIVOS CIRCULANTES	DOLARES	-	-	74.262.494	-	-	-	-	-
Total Pasivos Circulantes									
-	UF	3.556.143	-	7.103.660	-	5.238.564	-	0	-
-	DOLARES	20.161.616	-	103.921.719	-	13.608.818	-	0	-
-	\$ NO REAJUSTAB.	29.735.962	-	38.451.900	-	0	-	0	-

28. Moneda Nacional y Extranjera
Pasivos largo plazo período actual 31-03-2009

RUBRO	MONEDA	1 A 3 AÑOS		3 A 5 AÑOS		5 A 10 AÑOS		MÁS DE 10 AÑOS	
		MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL
OBLIGACIONES CON EL PUBLICO	UF	-	-	-	-	125.758.620	4,27%	353.745.523	4,46%
OBLIGACIONES CON EL PUBLICO	DOLARES	274.844.997	7,88%	-	-	-	-	-	-
CONTRATOS SWAPS	UF	32.018.626	6,56%	-	-	-	-	-	-
PROVISIONES	\$ NO REAJUSTAB.	1.959.421	-	-	-	-	-	-	-
OTROS PASIVOS LARGO PLAZO	\$ NO REAJUSTAB.	3.025.059	-	-	-	-	-	-	-
Total Pasivos a Largo Plazo									
-	UF	32.018.626	-	0	-	125.758.620	-	353.745.523	-
-	DOLARES	274.844.997	-	0	-	0	-	0	-
-	\$ NO REAJUSTAB.	4.984.480	-	0	-	0	-	0	-

28. Moneda Nacional y Extranjera
Pasivos largo plazo período anterior 31-03-2008

RUBRO	MONEDA	1 A 3 AÑOS		3 A 5 AÑOS		5 A 10 AÑOS		MÁS DE 10 AÑOS	
		MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL	MONTO	TASA INT. PROM. ANUAL
OBLIGACIONES CON EL PUBLICO	UF	-	-	125.476.615	6,93%	-	-	355.560.434	4,66%
OBLIGACIONES CON EL PUBLICO	DOLARES	-	-	222.907.330	7,88%	-	-	-	-
CONTRATOS SWAPS	\$ NO REAJUSTAB.	-	-	67.228.979	7,88%	-	-	-	-
PROVISIONES	\$ NO REAJUSTAB.	1.568.638	-	-	-	-	-	-	-
OTROS PASIVOS LARGO PLAZO	\$ NO REAJUSTAB.	1.588.692	-	-	-	-	-	-	-
Total Pasivos a Largo Plazo									
-	UF	0	-	125.476.615	-	0	-	355.560.434	-
-	DOLARES	0	-	222.907.330	-	0	-	0	-
-	\$ NO REAJUSTAB.	3.157.330	-	67.228.979	-	0	-	0	-

29. Sanciones

Durante los períodos 2009 y 2008, la Sociedad, sus Directores y Administradores no han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros o de organismos reguladores.

30. Hechos Posteriores

Entre el 31 de marzo de 2009 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros, no se han producido hechos significativos de carácter financiero contable que puedan afectar la interpretación de estos estados financieros.

31. Medio Ambiente

Durante los períodos 2009 y 2008, la Compañía ha efectuado desembolsos relacionados con esta materia según el siguiente detalle:

	31/03/2009	31/03/2008
	M\$	M\$
Obras Urgentes	411	140
Reemplazo condensador estático con PCB	-	640
Estudio impacto ambiental	-	6.076
Sistema Adicional	2.264	-
Sistema Subtransmisión	176	-
Nuevas Obras Troncales	5.832	-
	-----	-----
Total	8.683	6.856
	=====	=====

ANÁLISIS RAZONADO

Según archivo en word adjunto

TRANSELEC S.A. Y FILIAL**ANALISIS RAZONADO DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS****AL 31 DE MARZO DE 2009****A) RESUMEN**

En el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2009 TRANSELEC S.A. Y FILIAL obtuvo una utilidad neta de M\$15.108.086, la que es mayor en un 18,9% comparada con la del período 2008. Esta utilidad proviene de un resultado de explotación positivo de M\$26.123.568, de un resultado fuera de explotación negativo de M\$9.407.077, de un cargo neto a resultado por impuesto a la renta de primera categoría e impuestos diferidos de M\$1.608.349 y un interés minoritario por M\$56. En el período 2008, se obtuvo una utilidad neta de M\$12.703.604 a partir de un resultado de explotación de M\$27.256.606, de un resultado fuera de explotación negativo de M\$10.117.273, de un cargo a resultado por impuesto a la renta de primera categoría e impuestos diferidos por M\$4.327.337 y un interés minoritario de M\$42.

En el presente período, los ingresos de explotación alcanzaron a M\$43.379.835 (M\$41.898.756 en período 2008). Estos ingresos de explotación provienen principalmente de la comercialización de la capacidad de transmisión de las instalaciones y adicionalmente se efectuaron ventas de servicios relacionados con la actividad, incluidos servicios a Centrales Hidroeléctricas de Aysén S.A., que ascienden a M\$3.045.096. En el período 2008, sin embargo, incluyen la reliquidación de los peajes del Sistema de Transmisión Troncal correspondientes al año 2007, según lo dispuesto en el DS 207 del 15 de enero de 2008 y el Informe de Peajes del año 2007 publicado por el CDEC-SIC en marzo de 2008 (M\$5.450.000) más ingresos netos de ejercicios anteriores según acuerdo con las sociedades Puyehue S.A. y Panguipulli S.A. por M\$ 2.217.208.

Los costos de explotación ascendieron a M\$15.952.270 (M\$13.087.139 en período 2008) y están conformados en un 57,67% por la depreciación de los bienes del activo fijo (66,23% en el período 2008), en un 13,72% por costo de personal (11,31% en periodo 2008), en un 22,39% por suministros y servicios contratados (15,03% en periodo 2008) y en un 6,21% por amortización de intangibles (7,43% en el período 2008).

Los gastos de administración y ventas ascendieron a M\$1.303.997 (M\$1.555.011 en período 2008) y están conformados principalmente en un 59,57% por gasto de personal (45,87% en período 2008), en un 35,76% por gastos en trabajos, suministros y servicios contratados (46,72% en período 2008) y en un 4,68% por depreciación (7,41% en período 2008).

Por su parte el resultado fuera de explotación del período fue una pérdida de M\$9.407.077 (M\$10.117.273 en período 2008), generada principalmente por los gastos financieros que fueron de M\$9.976.554 (M\$8.517.838 en período 2008) y por la amortización del menor valor de inversiones que fue de M\$2.205.543 (M\$1.903.093 en período 2008). Otros rubros importantes que afectaron el resultado no operacional durante el período fueron los ingresos financieros por M\$1.120.563 (M\$1.663.591 en período 2008), la diferencia de cambio del período que fue positiva de M\$2.197.393 (negativa en período 2008 por M\$39.171), corrección monetaria por un monto negativo de M\$1.262.959 (M\$1.255.156 en período 2008) y por otros resultados fuera de explotación por un monto neto negativo de M\$279.977 (negativo en período 2008 por M\$65.606).

B) RESULTADOS

CONCEPTOS	Marzo 2009 M\$	Marzo 2008 M\$	Variación Marzo 2009/2008	Variación Marzo 2009-2008 M\$
Ingresos de Explotación	43.379.835	41.898.756	3,53%	1.481.079
Venta de Peajes	39.704.472	41.240.790	-3,73%	-1.536.318
Trabajos y Servicios	3.675.363	657.966	458,60%	3.017.397
Costos de Explotación	-15.952.270	-13.087.139	21,89%	-2.865.131
Costos Fijos	-5.761.656	-3.447.117	67,14%	-2.314.539
Depreciación	-9.200.420	-8.668.086	6,14%	-532.334
Amortización de Intangibles	-990.194	-971.936	1,88%	-18.258
Gastos Administración y Ventas	-1.303.997	-1.555.011	-16,14%	251.014
Resultado de Explotación	26.123.568	27.256.606	-4,16%	-1.133.038
Resultado Fuera de Explotación	-9.407.077	-10.117.273	-7,02%	710.196
Resultado Antes de Impuestos	16.716.491	17.139.333	-2,47%	-422.842
Impuesto a la Renta (1)	-1.608.349	-4.435.687	-63,74%	2.827.338
Interés Minoritario	-56	-42	33,33%	-14
Utilidad del Período	15.108.086	12.703.604	18,93%	2.404.482
R.A.I.I.D.A.I.E.	37.029.609	35.651.871	3,86%	1.377.738

(1) El menor gasto de Impuesto a la Renta en período 2009, esta dado principalmente por los impuestos diferidos, esencialmente por el menor valor de los activos fijos financieros que se vieron afectados por una corrección monetaria negativa del período de un 2,3% (positiva en período 2008 de 0,8%) la cual al ser negativa tributariamente no se aplica, generando una diferencia temporaria de M\$15.431.722, la que provoca un menor gasto en el período por impuestos diferidos de M\$2.623.392.

RENTABILIDAD

INDICES	Marzo 2009 M\$	Marzo 2008 M\$	Variación Marzo 2009/2008
Rentabilidad del patrimonio	1,68%	1,48%	13,51%
Rentabilidad del activo	0,86%	0,71%	21,13%
Rentabilidad activos operacionales	2,15%	2,26%	-4,87%
Ganancia por acción (\$)	15.108	12.704	18,93%

C) ANALISIS DEL BALANCE GENERAL

	Marzo 2009 M\$	Marzo 2008 M\$	Variación Marzo 2009/2008	Variación Marzo 2009-2008 M\$
Activos	M\$	M\$		M\$
circulantes	139.498.777	138.572.000	0,67%	926.777
Activos fijos	1.066.205.721	1.057.139.400	0,86%	9.066.321
Otros activos	556.386.199	588.070.275	-5,39%	-31.684.076
Total Activos	1.762.090.697	1.783.781.675	-1,22%	-21.690.978
Pasivos				
circulantes	72.301.103	149.477.279	-51,63%	-77.176.176
Pasivos Largo Plazo	791.352.246	774.330.688	2,20%	17.021.558
Minoritario	5.114	4.040	26,58%	1.074
Patrimonio	898.432.234	859.969.668	4,47%	38.462.566
Total pasivos y patrimonio	1.762.090.697	1.783.781.675	-1,22%	-21.690.978

VALOR DE LOS PRINCIPALES ACTIVOS FIJOS EN EXPLOTACION

	Marzo 2009 M\$	Marzo 2008 M\$	Variación Marzo 2009/2008	Variación Marzo 2009-2008
BIENES				
	M\$	M\$	%	M\$
Terrenos	18.498.938	17.197.083	7,57%	1.301.855
Construcción y obras de infraestructura	792.082.536	779.436.103	1,62%	12.646.433
Maquinarias y equipos	350.315.165	318.164.972	10,10%	32.150.193
Otros activos fijos	1.527.274	1.523.714	0,23%	3.560
Depreciación acumulada	-96.218.192	-59.182.472	62,58%	-37.035.720
Total	1.066.205.721	1.057.139.400	0,86%	9.066.321

Al 31 de Marzo de 2009 y de 2008 los activos fijos se concentran principalmente en terrenos, construcciones, obras de infraestructura y maquinarias y equipos.

Los activos de la Compañía y filial se presentan valorizados de acuerdo con principios contables generalmente aceptados en Chile.

DIFERENCIAS ENTRE VALORES DE LIBRO Y VALORES ECONOMICOS Y/O DE MERCADO DE LOS PRINCIPALES ACTIVOS

Considerando que los activos de la Sociedad y su filial se valorizaron a su valor de mercado en junio de 2006, de acuerdo al Boletín Técnico N° 72 del Colegio de Contadores de Chile A.G., para efecto de consolidación, en Transelec Norte se estima que su valor libro presenta diferencias de un 35,2% menor a su valor económico y/o de mercado.

LIQUIDEZ Y ENDEUDAMIENTO

	Marzo 2009	Marzo 2008	Variación Marzo 2009/2008
INDICES			
Liquidez corriente	1,93	0,93	107,53%
Razón ácida	1,29	0,28	360,71%
Pasivo exigible/Patrimonio	0,96	1,07	-10,28%
% Deuda corto plazo	8,37	16,18	-48,26%
% Deuda largo plazo	91,63	83,82	9,32%
Cobertura de gastos financieros	4,12	4,17	-1,29%

D) VARIACIONES MAS IMPORTANTES EN EL MERCADO EN QUE PARTICIPA LA COMPAÑÍA

Transelec S.A. y su filial desarrollan sus actividades en el mercado de la electricidad, en el cual ha sido categorizado en tres sectores distintos: el sector de generación, el sector de transmisión y el sector de distribución. El sector de generación de energía eléctrica comprende a las empresas que se dedican a la generación de electricidad, ya sea que esa energía y potencia eléctricas provengan de centrales hidroeléctricas, a carbón, a petróleo, a gas, centrales eólicas, u otra forma. Lo importante es que ese sector se dedica a la producción de electricidad, la que posteriormente será usada a lo largo del país por los consumidores finales. El sector distribución tiene como misión llevar la electricidad hasta el lugar físico en donde cada uno de los consumidores finales hará uso de esa electricidad. Para ello, las empresas distribuidoras disponen de mallas o redes eléctricas que permiten el flujo de esa electricidad desde los "puntos de entrada" a sus redes, hasta el domicilio de cada uno de sus consumidores finales. Finalmente, el sector transmisión tiene como objetivo básico el transporte de la electricidad generada entre el lugar de producción de ella (las centrales eléctricas), y los "puntos de entrada" a las redes de las empresas distribuidoras.

El negocio de Transelec y filial se centra principalmente en la comercialización de la capacidad de transporte y transformación de electricidad de sus instalaciones, de acuerdo a los estándares de calidad establecidos. El sistema de transmisión de Transelec S.A. y su filial, que se extiende a lo largo de 2.900 kilómetros entre la ciudad de Arica y la Isla de Chiloé - incluye una participación mayoritaria de las líneas y subestaciones de transmisión eléctrica troncal del SIC y del SING. Este sistema de transmisión transporta la electricidad que llega a las zonas donde habita aproximadamente el 99% de la población de Chile. La Compañía es dueña del 100% de las líneas de transporte de electricidad de 500kV, del 46% de las líneas de 220 kV, del 94% de las líneas de 154 kV y del 11% de las líneas entre 66 kV y 110 kV.

El marco legal que rige el negocio de la transmisión eléctrica en Chile se norma por el DFL N°4/2006, que fija el Texto Refundido, Coordinado y Sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N°1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos (DFL(M) N° 1/82) y sus posteriores modificaciones, que incluye la Ley 19.940 (Ley Corta I), promulgada el 13 de marzo de 2004, la ley 20.018 (Ley Corta II), promulgada el 19 de mayo de 2005 y la ley 20.257 (Generación con Fuentes de Energías Renovables no Convencionales), promulgada el 1 de abril de 2008. Estas normas se complementan con el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos de 1997 (Decreto Supremo N° 327/97 del Ministerio de Minería) y sus respectivas modificaciones, y además con la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (R.M.EXTA N°40 del 16 de mayo de 2005) y sus modificaciones posteriores.

La Ley 19.940, denominada también Ley Corta I, modificó la Ley General de Servicios Eléctricos de 1982 en materias referentes a la actividad de la transmisión de electricidad y estableció la subdivisión de la red de transmisión en tres tipos de sistemas: transmisión troncal, subtransmisión y transmisión adicional. También establece que el transporte de electricidad -tanto por sistemas de transmisión troncal como por subtransmisión- tiene carácter de servicio público y se encuentra sometido a la aplicación de tarifas reguladas.

Finalmente, la Ley 19.940 contempla que el nuevo régimen de pago por el uso de las instalaciones troncales rige a partir del 13 de marzo de 2004 y determina un período transitorio que estuvo vigente hasta la dictación del primer decreto de transmisión troncal. De este modo, durante los años 2004, 2005 2006 y 2007 la recaudación y el pago de las instalaciones de transmisión troncal se realizó en forma provisional y reliquidable conforme las normas legales y reglamentarias vigentes hasta antes de la publicación de la Ley Corta I. Con fecha 15 de enero de 2008 se publicó el Decreto del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción que fija los nuevos Valor de Inversión (VI) las Anualidades del Valor de Inversión (AVI) y los Costos de Operación, Mantenimiento y Administración (COMA) y el Valor Anual de Transmisión por Tramo (VATT) de las instalaciones troncales, para el período que se inicia el 14 de marzo de 2004 y hasta el 31 de diciembre de 2010 y las fórmulas de indexación aplicables en dicho período. Las nuevas tarifas del sistema de transmisión troncal se comenzaron a aplicar a partir del mes de abril de 2008 efectuándose durante ese año la reliquidación de los ingresos troncales por el período 13 de marzo 2004 hasta el 31 de diciembre de 2007.

Por su parte el decreto que tarifica las instalaciones de subtransmisión fue publicado en el Diario Oficial el 9 de enero de 2009, y las nuevas tarifas comenzarán a regir a contar del 14 de enero de 2009.

E) FACTORES DE RIESGO DE MERCADO

Tanto por las características del mercado eléctrico como por la legislación y normativa que regula a este sector, la Sociedad y su filial no están expuestas a riesgos significativos como producto del desarrollo de su negocio principal. Sin embargo, es apropiado mencionar y considerar los siguientes factores de riesgo:

Marco Regulatorio

Las normas legales que rigen el negocio de la transmisión eléctrica en Chile fueron modificadas mediante la promulgación de la ley 19.940, llamada Ley Corta I, publicada el 13 de marzo de 2004.

Si bien varios aspectos de aplicación de la Ley Corta I son materias a definir en el reglamento eléctrico, el que aún no ha sido elaborado, los aspectos metodológicos más relevantes que permiten establecer el monto de los peajes por las instalaciones troncales que debe pagar cada empresa usuaria, su mecanismo de pago y de reliquidaciones se encuentran contenidos en el decreto N° 207 del 9 de julio de 2007 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción, publicado en el Diario Oficial el 15 de enero de 2008. Respecto a los peajes por las instalaciones de subtransmisión, el decreto que fija las tarifas de subtransmisión hasta octubre de 2010 y sus fórmulas de indexación contiene las disposiciones que permiten su aplicación a contar del 14 de enero de 2009.

Concentración de ingresos en un solo cliente

Un 70,5% de los ingresos de Transelec provienen de un mismo cliente, la Empresa Nacional de Electricidad S.A., Endesa, y de sus empresas generadoras filiales. Los acuerdos de peaje suscritos con Endesa y sus filiales Pangué y Pehuenche generarán gran parte del flujo de caja futuro de Transelec y un cambio sustancial en sus bienes, condición financiera o resultados operacionales podría afectar negativamente a Transelec.

Riesgos Operativos

Sin perjuicio que la Administración estima que Transelec mantiene una adecuada cobertura de riegos, de acuerdo a las prácticas de la industria, no es posible asegurar que la cobertura de pólizas de seguros será suficiente para cubrir ciertos riesgos operativos a los que se encuentra expuesta Transelec, incluyendo las fuerzas de la naturaleza, daños en las instalaciones de transmisión, accidentes laborales y fallas en los equipos. Cualquiera de estos eventos podría afectar el negocio de la empresa.

Aplicación de normativas y/o políticas medioambientales

Transec también está sujeta a normas reglamentarias de carácter ambiental que, entre otras cosas, le exigen realizar estudios de impacto ambiental a proyectos futuros y a obtener las autorizaciones reglamentarias correspondientes. No es posible asegurar que estos estudios de impacto ambiental serán aprobados por las autoridades gubernamentales, ni que la oposición pública no generará demoras o modificaciones en los proyectos propuestos, ni tampoco que las leyes y reglamentos no cambiarán o serán interpretados en un sentido que pueda afectar adversamente las operaciones y planes de la empresa

Demoras en la construcción de nuevas instalaciones de transmisión

El éxito del programa de Ampliaciones y Nuevas Obras de la red de transmisión dependerá de numerosos factores, incluyendo costo y disponibilidad de financiamiento. Aunque Transec posee experiencia en proyectos de construcción de gran escala, la construcción de nuevas instalaciones podría verse negativamente afectada por factores que comúnmente están asociados con los proyectos incluyendo demoras en la obtención de las autorizaciones reglamentarias; escasez de equipo, materiales o mano de obra, o cambios en sus precios; condiciones climáticas adversas; catástrofes naturales; y circunstancias y dificultades imprevistas en la obtención de financiamiento a tasas razonables. Cualquiera de los factores descritos podría causar demoras en la conclusión parcial o total del programa de inversión de capital, como también aumentar los costos para los proyectos contemplados.

Cambios Tecnológicos

La remuneración de las inversiones que Transec realiza en instalaciones de transmisión eléctrica se obtiene a través de una anualidad de la valorización de las instalaciones existentes (A.V.I.). Si hubiese importantes avances tecnológicos en los equipos que conforman las instalaciones de Transec, dicha valorización podría verse disminuida, lo que, a la vez, impediría recuperar de manera total las inversiones realizadas.

F) RIESGO CAMBIARIO Y DE TASAS DE INTERES

Riesgo Cambiario

Dependiendo de los fundamentos del mercado y otras consideraciones, Transec ha llevado a cabo, cuando es necesario, ciertas actividades de hedging tales como contratos de cross currency swaps y forwards de moneda con el fin de cubrir el riesgo de fluctuaciones en la relación UF-dólar para sus bonos denominados en dólares. Sin embargo, no puede asegurarse que Transec estará totalmente protegida por el hecho de mantener contratos de cobertura para el tipo de cambio. Adicionalmente, los cross currency swaps y los forwards contienen riesgo de crédito de la contraparte, requerimientos de caja en las fechas de vencimientos y otros riesgos asociados.

Al 31 de Marzo de 2009, la Compañía y su Filial tenían una parte de su deuda a valor justo denominada en dólares estadounidenses producto de la colocación de bonos en el exterior por un monto de US\$488,9 millones (incluye intereses devengados), deuda con empresas relacionadas (Rentas I Ltda.) por US\$ 18 millones y otros pasivos de corto plazo por US\$19,6 millones. Por su parte, los activos denominados en dólares estadounidenses corresponden tanto al crédito en cuenta corriente mercantil efectuado a Transec Holdings Rentas Limitada por un monto total de MUS\$31,1 millones (incluye intereses ganados), caja e inversiones a corto plazo en el mercado financiero por US\$45 millones (incluye intereses ganados), contratos swap a valor justo por US\$278,7 millones (incluye intereses ganados), deudores por venta por US\$1,9 millones, y activos fijos e intangibles a valor justo por US\$ 169,2 millones, los que resultan ser menores al respectivo pasivo en US\$600 mil dólares.

Adicionalmente, la empresa mantiene forwards de ventas de dólares correspondientes a la venta de una porción de sus ingresos futuros (Abril a Junio 2009) denominados en dicha moneda, por un total de US\$ 27 millones.

Al 31 de Marzo de 2008, la Compañía y su Filial tenían una parte de su deuda a valor justo denominada en dólares estadounidenses producto de la colocación de bonos en el exterior por un monto de US\$500,12 millones (incluye intereses devengados), el reconocimiento de la deuda por pagar en abril de 2008 a HQ con motivo del ajuste de VI por US\$160,8 millones, además de otros pasivos de corto plazo por US\$46,8 millones. Por su parte, los activos denominados en dólares estadounidenses corresponden tanto al crédito en cuenta corriente mercantil efectuado a Transec Holdings Rentas Limitada por un monto total de US\$71,9 millones (incluye intereses ganados), las inversiones a corto plazo en el mercado financiero por US\$22,4 millones (incluye intereses ganados), la provisión por aumento del Menor Valor de Inversiones con motivo del ajuste de VI por US\$160,8 millones, contratos swap a valor justo por US\$236,6 millones, deudores por venta por US\$2,2 millones, contratos forward por US\$12,4 millones y activos fijos e intangibles a valor justo por US\$196,6 millones, los que resultan ser menores al respectivo pasivo en US\$2,8 millones.

La exposición a la variación de tasa de cambio es mitigada parcialmente por el hecho que los ingresos por peajes están expresados en dólares e indexados semestralmente mediante fórmulas de indexación, en parte ligadas al dólar.

Los montos de los contratos de peajes están denominados en dólares, pero las facturas mensuales se envían expresadas en pesos equivalentes, utilizando la tasa de cambio del dólar observado promedio mensual para aproximadamente el 95,1% de los contratos y la tasa de cambio del dólar observado vigente para el último día del mes para el 2,4%. La mayor parte de los restantes ingresos (2,5%) se factura en pesos chilenos utilizando el valor de la Unidad de Fomento. A continuación se muestran las tasas de cambio correspondiente:

TASA DE CAMBIO

MES	Promedio	Último día	Promedio	Último día
	2009 (\$)	2009 (\$)	2008 (\$)	2008 (\$)
Enero	623,01	612,43	480,90	465,30
Febrero	606,00	595,76	467,22	458,02
Marzo	592,93	582,10	442,94	439,09
Promedio del Período	607,31	596,76	463,69	454,14

Las fórmulas de indexación de aplicación semestral incorporadas en los contratos de peajes permiten reflejar las variaciones del valor de las instalaciones y de los costos de operación, de mantenimiento y de administración. En general, esas fórmulas de indexación contemplan las variaciones en los precios internacionales de los equipos, los precios de los materiales y de la mano de obra nacional.

Por el período 2009 el efecto indexación disminuyó en promedio el valor de los peajes en 10,44% comparado con el período 2008.

Riesgo de tasas de interés

Al 31 de Marzo de 2009 la sociedad presenta deudas que contemplan tasas de interés fija. En efecto, la deuda denominada en dólares contempla una tasa de interés fija e igual 7,875% anual. Por otro lado, todas las deudas denominadas en UF se colocaron a tasas de interés fijo, que varían entre 3,5% y 6,2%, dependiendo de cada bono. Las cuentas corrientes mercantiles que la Sociedad mantiene con empresas relacionadas que se encuentran denominadas en dólares, por un monto neto de US\$ 13,1 millones neto, contemplan una tasa de interés variable. Debido al monto poco significativo de los activos netos que rinden una tasa variable, se estima que la Sociedad no presenta un riesgo que pudiera afectar sus resultados debido a un cambio en las tasas de interés del mercado.

G) PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO EN EL PERIODO

En el período 1 de enero y el 31 de marzo de 2009, se generó un flujo neto positivo de efectivo de M\$27.165.936, correspondiendo a las actividades de operación un monto positivo de M\$25.303.486, a las actividades de financiamiento la suma positiva de M\$9.824.705, y por actividades de inversión la cantidad negativa de M\$7.962.225. En el período 1 de enero y el 31 de marzo de 2008, el flujo de efectivo fue negativo por un monto de M\$6.500.605, correspondiendo a las actividades de operación un monto positivo por M\$16.946.971, a las actividades de financiamiento un monto negativo de M\$667.315 y a las actividades de inversión un monto negativo de M\$22.780.262

El flujo neto originado por actividades de financiamiento durante el período 1 de enero y el 31 de marzo de 2009 fue positivo por M\$9.824.705, producto de la obtención de préstamos de empresas relacionadas. En el período 2008 el flujo por actividades de financiamiento alcanzó un monto negativo de M\$ 667.315 producto principalmente del pago de obligaciones con el público.

En el presente período las actividades de inversión generaron un flujo neto negativo de efectivo por un monto de M\$7.962.255, producto de la incorporación de activo fijo por dicho monto. En el período 2008, el flujo por actividades de inversión fue negativo por un monto de M\$22.780.261 producto principalmente de la incorporación de activo fijo por M\$3.685.343 y el otorgamiento de préstamos a empresas relacionadas por M\$19.094.919.

En el presente período el efecto inflación sobre efectivo y efectivo equivalente fue positivo de M\$651.177. En el período 2008 el efecto fue negativo por M\$1.266.227.

El saldo final de efectivo y efectivo equivalente al 31 de Marzo de 2009 ascendió a M\$93.072.132 considerando un saldo inicial de M\$65.255.019. En el período 2008 el saldo final de efectivo equivalente ascendió a M\$26.854.518 considerando un saldo inicial de M\$34.621.350.

HECHOS RELEVANTES

Durante el período 1 de enero al 31 de marzo de 2009, y de acuerdo con la Norma de Carácter General N° 30, la Sociedad ha informado a la Superintendencia de Valores y Seguros el siguiente hecho esencial o relevante:

Con fecha 26 de marzo de 2009, en sesión celebrada el 26 de marzo de 2009, acordó informar a esa Superintendencia el hecho esencial consistente en la citación a junta ordinaria de accionistas para el día 30 de abril de 2009, a las 14:30 horas, en las oficinas sociales ubicadas en Av. Apoquindo 3721, piso seis, comuna de Las Condes.

El objeto de la citación es someter a conocimiento y aprobación de los accionistas, las siguientes materias:

- 1) Memoria Anual, Balance General, Estados Financieros e Informe de los Auditores Externos, correspondientes al período terminado el 31 de diciembre de 2008.
- 2) Distribución de dividendo definitivo.
- 3) Política de dividendos e información acerca de los procedimientos que serán usados para su pago.
- 4) Remuneración del directorio y del Comité de Auditoría.
- 5) Designación de Auditores Externos.
- 6) Diario para convocar a Juntas de Accionistas.
- 7) Otras materias de interés de la sociedad y de competencia de la Junta.

Transelec Norte S.A. (filial)

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2009, y de acuerdo con la Norma de carácter General N°30, la sociedad ha informado a la Superintendencia de Valores y Seguros el siguiente hecho esencial o relevante:

Con fecha 26 de marzo de 2009 se informó a la Superintendencia de Valores y Seguros que, el directorio de Transelec Norte S.A., en sesión celebrada el 26 de marzo de 2009, acordó informar a esa Superintendencia el hecho esencial consistente en la citación a junta ordinaria de accionistas para el día 30 de abril de 2009, a las 15:30 horas, en las oficinas sociales ubicadas en Av. Apoquindo 3721, piso seis, comuna de Las Condes.

El objeto de la citación es someter a conocimiento y aprobación de los accionistas, las siguientes materias:

- 1) Memoria Anual, Balance General, Estados Financieros e Informe de los Auditores Externos, correspondientes al período terminado el 31 de diciembre de 2008.
- 2) Distribución del dividendo definitivo.
- 3) Política de dividendos e información acerca de los procedimientos que serán usados para su pago.
- 4) Remuneración del directorio.
- 5) Designación de Auditores Externos.
- 6) Diario para convocar a Juntas de Accionistas.
- 7) Otras materias de interés de la sociedad y de competencia de la Junta.

32 - DEPOSITOS A PLAZO

El detalle de los depósitos a plazo es el siguiente:

	31/03/2009	31/03/2008
	M\$	M\$
Banco Crédito e Inversiones	13.982.523	4.590.568
Banco Santander Santiago	14.913.290	7.604.676
Bank New York	-	472.809
Banco Bilbao Viscaya A.	2.761.758	-
Banco Chile	16.871.991	1.621.114
Banco HSBC	2.043.497	-
Banco Itaú Chile	7.837.798	-
Banco Security	8.530.204	-
Banco Corpbanca	8.640.903	-
Scotiabank	8.363.302	-
The Royal Bank of Scotland	3.936.102	-
	-----	-----
Total	87.881.368	14.289.167
	=====	=====

33 - CUENTAS POR PAGAR

El detalle de las cuentas por pagar es el siguiente al:

	31/03/2009 M\$	31/03/2008 M\$
Provisión Multas y Juicios	2.229.549	1.923.992
Provisión Obras Urgentes	9.637.171	20.419.108
Provisión Virts por pagar (1)	14.256.886	27.663.803
Provisión Obras Explotación	1.304.871	381.650
Retención a Contratistas	1.518.313	721.797
Cuentas por pagar	5.226.977	3.684.431
	-----	-----
Total	34.173.767	54.794.781
	=====	=====

(1) VIRT: Es el acrónimo de "Valorización de Inyecciones y Retiros por Tramo", y corresponde al concepto de "ingreso tarifario real por tramo" definido como "la diferencia que resulta de la aplicación de los costos marginales de la operación real del sistema, respecto de las inyecciones y retiros de potencia y energía en dicho tramo". Esta definición se encuentra en el inciso cuarto del artículo 101 del DFL-4, que fija el texto refundido, coordinado y sistematizado del DFL N01 del Ministerio de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos.

Dado que el propietario del sistema de transmisión troncal tiene derecho a percibir provisionalmente los ingresos tarifarios reales de los distintos tramos (VIRTs), pero su remuneración debe corresponder sólo a los ingresos tarifarios esperados de esos tramos (IT), se generan diferencias mensuales entre esos dos conceptos que causan incrementos en las cuentas por pagar en el caso que los VIRTs sean mayores que los IT, e incrementos en las cuentas por cobrar (ver Nota 5) en el caso que los VIRTs sean menores que los IT. Estas diferencias se reliquidan periódicamente, de tal manera de asegurar que las empresas de transmisión troncal perciban su remuneración según lo establecido en el inciso primero del artículo ya mencionado, y que las empresas generadoras y aquellas que efectúan retiros paguen de acuerdo con lo dispuesto en esa Ley.

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

1.01.04.00 R.U.T.

76555400 - 4

1.01.05.00 Razón Social

TRANSELEC S.A.

Los abajo firmantes se declaran responsables respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe **Trimestral**, referido al **31 de Marzo de 2009**, de acuerdo al siguiente detalle:

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

Nota: marcar con una "X" donde corresponde

<u>Nombre</u>	<u>Cargo</u>	<u>R.U.T.</u>	<u>Firma</u>
BRENDA EATON	DIRECTOR	0-E	
JOSE RAMON VALENTE VIAS	DIRECTOR	8533255-4	
FELIPE LAMARCA CLARO	DIRECTOR	4779125-1	
BLAS TOMIC ERRÁZURIZ	DIRECTOR	5390891-8	
JUAN ANDRÉS FONTAINE TALAVERA	DIRECTOR	6068568-1	
SCOTT LAWRENCE	DIRECTOR	0-E	
PATRICK CHARBONNEAU	DIRECTOR SUPLENTE	0-E	
ALEJANDRO JADRESIC MARINOVIC	DIRECTOR	7746199-K	

Fecha: 14 de Abril de 2009

DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD

1.01.04.00 R.U.T.

76555400 - 4

1.01.05.00 Razón Social

TRANSELEC S.A.

Los abajo firmantes se declaran responsables respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe **Trimestral**, referido al **31 de Marzo de 2009**, de acuerdo al siguiente detalle:

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

Nota: marcar con una "X" donde corresponde

<u>Nombre</u>	<u>Cargo</u>	<u>R.U.T.</u>	<u>Firma</u>
ANDRÉS KUHLMANN JAHN	GERENTE GENERAL	6554568-3	
JEFFREY BLIDNER	PRESIDENTE DEL DIRECTORIO	0-E	

Fecha: 14 de Abril de 2009