



TRANSNET S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

**(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados
al 31 de diciembre de 2010 y 2009**

TRANSNET S.A.
INDICE

	Página
I.- INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS	6
II.- ESTADOS FINANCIEROS.	
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
- Activos	7
- Patrimonio neto y pasivos.	8
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION.	9
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL.	10
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	11
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	13
III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS.	
1.- INFORMACION GENERAL.	14
2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	
2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.	14
2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.	15
2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2010, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	16
2.4.- Transacciones en moneda extranjera.	17
2.5.- Información financiera por segmentos operativos.	18
2.6.- Propiedades, plantas y equipos.	18
2.7.- Activos intangibles.	19
2.8.- Costos por intereses.	20
2.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	21
2.10.- Activos financieros.	21
2.11.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	22
2.12.- Inventarios.	23
2.13.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	23
2.14.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	24
2.15.- Capital social.	24
2.16.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	24
2.17.- Préstamos y otros pasivos financieros.	24
2.18.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	25
2.19.- Beneficios a los empleados.	25
2.20.- Provisiones.	27
2.21.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	27
2.22.- Reconocimiento de ingresos.	27
2.23.- Contratos de construcción.	28
2.24.- Distribución de dividendos.	28
3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	
3.1.- Descripción general del marco regulatorio y legal del sector eléctrico en Chile.	28

	Página
3.2.- Riesgo financiero.	32
3.3.- Control interno.	35
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	
4.1.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	36
4.2.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	36
4.3.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.	36
5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	37
6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	
6.1.- Activos y pasivos de cobertura.	37
6.2.- Jerarquías del valor razonable.	37
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	38
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	41
8.2.- Directorio y Gerencia de la sociedad.	45
9.- INVENTARIOS.	46
10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	47
11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	47
12.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	
12.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	47
12.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	49
12.3.- Pruebas de deterioro de los activos intangibles de vida útil indefinida.	49
13.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	
13.1.- Vidas útiles.	50
13.2.- Detalle de los rubros.	50
13.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipo.	52
13.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipo.	54
13.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipo.	54
13.6.- Costo por intereses.	54
13.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	54
14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	
14.1.- Activos por impuestos diferidos.	56
14.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	56
14.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	56

	Página
14.4.- Compensación de partidas.	57
15.- PASIVOS FINANCIEROS.	
15.1.- Clases de otros pasivos financieros.	58
15.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	59
15.3.- Obligaciones con el público (bonos).	60
16.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	
16.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	61
17.- OTRAS PROVISIONES.	
17.1.- Provisiones – saldos.	61
17.2.- Movimiento de las provisiones.	62
18.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	
18.1.- Detalle del rubro.	63
18.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	63
18.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	63
18.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados por función.	63
18.5.- Hipótesis actuariales.	64
19.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	
19.1.- Ingresos diferidos.	64
20.- PATRIMONIO NETO.	
20.1.- Capital suscrito y pagado.	65
20.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	65
20.3.- Política de dividendos.	65
20.4.- Dividendos.	65
20.5.- Reservas.	66
20.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	67
21.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	
21.1.- Ingresos ordinarios.	67
21.2.- Otros ingresos, por función.	68
22.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	
22.1.- Gastos por naturaleza.	68
22.2.- Gastos de personal.	69
22.3.- Depreciación y amortización.	69
23.- RESULTADO FINANCIERO.	70

	Página
24.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	
24.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	70
24.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	71
24.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	71
24.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.	72
25.- GANANCIAS POR ACCION.	72
26.- INFORMACION POR SEGMENTO.	
26.1.- Criterios de segmentación.	72
26.2.- Cuadros de resultados.	73
27.- EFECTOS DE LAS VARIACIONES EN LAS TASAS DE CAMBIO DE LA MONEDA EXTRANJERA.	
27.1.- Resumen sobre efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera.	75
27.2.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos corrientes.	75
27.3.- Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera, pasivos no corrientes.	76
28.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	
28.1.- Juicios y otras acciones legales.	76
28.2.- Juicios ante tribunales arbitrales.	76
28.3.- Sanciones administrativas.	77
28.4.- Restricciones.	78
29.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	78
30.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	78
31.- MEDIO AMBIENTE.	79
32.- HECHOS POSTERIORES.	82



PricewaterhouseCoopers
RUT: 81.513.400-1
Santiago – Chile
Av. Andrés Bello 2711 – Pisos 2, 3, 4 y 5
Las Condes
Teléfono: (56) (2) 940 0000
www.pwc.cl

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Santiago, 24 de febrero de 2011

Señores
Accionistas y Directores
Transnet S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados de situación financiera de Transnet S.A. al 31 de diciembre de 2010 y 2009 y a los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas), es responsabilidad de la Administración de Transnet S.A. Nuestra responsabilidad consiste en emitir una opinión sobre estos estados financieros con base en las auditorías que efectuamos.

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

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Transnet S.A. al 31 de diciembre de 2010 y 2009, los resultados integrales de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.


Anthony J.F. Dawes
RUT: 4.576.198-3



TRANSNET S.A.
 ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 31 de diciembre de 2010 y 2009.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	769.536	21.894
Otros activos no financieros.	11	189.508	14.974
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	14.590.847	19.573.529
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	1.686.922	1.085.450
Inventarios.	9	400.683	399.222
Activos por impuestos.	10	848.854	0
Total activos corrientes		18.486.350	21.095.069
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros.	11	76.810	76.810
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	12	7.837.877	6.249.646
Propiedades, planta y equipo.	13	389.522.444	332.374.150
Total activos no corrientes		397.437.131	338.700.606
TOTAL ACTIVOS		415.923.481	359.795.675

TRANSNET S.A.
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos financieros.	15	5.930.265	5.945.395
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	16	4.194.639	6.924.254
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	2.505.701	5.680.410
Otras provisiones.	17	353.579	359.136
Pasivos por impuestos.	10	0	428.819
Otros pasivos no financieros.	19	246.743	277.915
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		13.230.927	19.615.929
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.			
Total pasivos corrientes		13.230.927	19.615.929
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos financieros.	15	101.402.809	99.114.754
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	0	26.406
Otras provisiones.	17	193.740	664.225
Pasivo por impuestos diferidos.	14	38.940.429	29.463.762
Provisiones por beneficios a los empleados.	18	2.376.016	2.364.311
Otros pasivos no financieros.	19	186.924	0
Total pasivos no corrientes		143.099.918	131.633.458
TOTAL PASIVOS		156.330.845	151.249.387
PATRIMONIO NETO			
Capital emitido.	20	86.742.954	86.742.954
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	20	39.188.796	31.502.066
Reservas.	20	133.660.886	90.301.268
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		259.592.636	208.546.288
Total patrimonio		259.592.636	208.546.288
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		415.923.481	359.795.675

TRANSNET S.A.
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	1-01-2010	1-01-2009
	al	31-12-2010	31-12-2009
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	21	62.515.792	59.804.907
Costo de ventas	22	(22.051.087)	(24.662.344)
Ganancia bruta		40.464.705	35.142.563
Otros ingresos, por función.	21	1.214.994	1.283.950
Gasto de administración.	22	(6.256.433)	(4.007.406)
Otros gastos, por función.	22	(102.239)	0
Otras ganancias (pérdidas).		(1.150.635)	(1.474.003)
Ingresos financieros.	23	76.512	121.371
Costos financieros.	23	(3.831.221)	(6.009.044)
Resultados por unidades de reajuste.	23	(2.409.263)	2.243.745
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		28.006.420	27.301.176
Gasto por impuestos a las ganancias.	24	(4.458.037)	(5.112.474)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		23.548.383	22.188.702
Ganancia (pérdida)		23.548.383	22.188.702
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		23.548.383	22.188.702
Ganancia (pérdida)		23.548.383	22.188.702
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluida en operaciones continuadas.	25	362,24	341,32
Ganancia (pérdida) por acción básica.		362,24	341,32
Cantidad de acciones		65.008.000	65.008.000

TRANSNET S.A.
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	del	01-01-2010	01-01-2009
	al	31-12-2010	31-12-2009
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		23.548.383	22.188.702
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos			
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	24.4	40.187	(341.525)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		40.187	(341.525)
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación	24.4	57.056.696	0
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		57.096.883	(341.525)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	24.4	(6.832)	58.059
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral.	24.4	(9.699.638)	0
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral		(9.706.470)	58.059
Otro resultado integral		47.390.413	(283.466)
Total resultado integral		70.938.796	21.905.236
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		70.938.796	21.905.236
Total resultado integral		70.938.796	21.905.236

TRANSNET S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Nota	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
			Superavit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras reservas	Total reservas			
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial período actual 01/01/2010		86.742.954	97.302.984	(283.466)	(6.718.250)	90.301.268	31.502.066	208.546.288	208.546.288
Saldo inicial reexpresado		86.742.954	97.302.984	(283.466)	(6.718.250)	90.301.268	31.502.066	208.546.288	208.546.288
Cambios en patrimonio									
Resultado integral.									
Ganancia (pérdida).							23.548.383	23.548.383	23.548.383
Otro resultado integral.			47.357.058	33.355	0	47.390.413		47.390.413	47.390.413
Resultado integral.								70.938.796	70.938.796
Dividendos.							(19.892.448)	(19.892.448)	(19.892.448)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios		0	(4.030.795)	0	0	(4.030.795)	4.030.795	0	0
Total de cambios en patrimonio		0	43.326.263	33.355	0	43.359.618	7.686.730	51.046.348	51.046.348
Saldo final período actual 31/12/2010	20	86.742.954	140.629.247	(250.111)	(6.718.250)	133.660.886	39.188.796	259.592.636	259.592.636

TRANSNET S.A.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Nota	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
			Superavit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras reservas	Total reservas			
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial período actual 01/01/2009		86.742.954	101.000.960	0	(6.718.250)	94.282.710	24.792.747	205.818.411	205.818.411
Saldo inicial reexpresado		86.742.954	101.000.960	0	(6.718.250)	94.282.710	24.792.747	205.818.411	205.818.411
Cambios en patrimonio									
Resultado integral.									
Ganancia (pérdida).							22.188.702	22.188.702	22.188.702
Otro resultado integral.			0	(283.466)	0	(283.466)		(283.466)	(283.466)
Resultado integral.								21.905.236	21.905.236
Dividendos.							(19.177.359)	(19.177.359)	(19.177.359)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios			0	(3.697.976)	0	(3.697.976)	3.697.976	0	0
Total de cambios en patrimonio			0	(3.697.976)	0	(3.981.442)	6.709.319	2.727.877	2.727.877
Saldo final período actual 31/12/2009	20	86.742.954	97.302.984	(283.466)	(6.718.250)	90.301.268	31.502.066	208.546.288	208.546.288

TRANSNET S.A.
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	del	01-01-2010	01-01-2009
	al	31-12-2010	31-12-2009
	Nota	M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		80.413.194	70.082.130
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(15.750.907)	(17.289.544)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(5.984.676)	(5.938.297)
Otros pagos por actividades de operación.		(13.733.625)	(12.145.313)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.		(3.801.418)	(3.632.448)
Intereses recibidos.		123.973	121.371
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		41.266.541	31.197.899
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		0	(16.659.923)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		0	54.891
Compras de propiedades, planta y equipo.		(19.573.967)	(18.437.290)
Compras de activos intangibles.		(2.160.616)	(2.626.563)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(21.734.583)	(37.668.885)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Actividades de financiación			
Pagos por otras participaciones en el patrimonio.			
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		0	73.893.705
Total importes procedentes de préstamos.		0	73.893.705
Préstamos de entidades relacionadas.		92.170.934	36.718.683
Pagos de préstamos.		0	(63.549.706)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(91.062.802)	(21.543.094)
Dividendos pagados.		(19.892.448)	(19.177.360)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(18.784.316)	6.342.228
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		747.642	(128.758)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.		0	0
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		747.642	(128.758)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período.		21.894	150.652
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período.	5	769.536	21.894

TRANSNET S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2010.

1.- INFORMACION GENERAL.

TRANSNET S.A. (en adelante la “Sociedad”), es una empresa subsidiaria de la Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el “Grupo CGE”).

Los controladores últimos del Grupo CGE son los miembros del pacto controlador integrado por el Grupo Familia Marín, Grupo Almería y Grupo Familia Pérez Cruz.

TRANSNET S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Teatinos N° 280 piso 14 en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0569.

TRANSNET S.A. tiene como objeto social principal el de desarrollar y explotar sistemas eléctricos de su propiedad o de terceros, destinados a la transformación y transporte de energía eléctrica en el país y en el extranjero. Se comprende en el objeto social la comercialización de la capacidad de transporte de las líneas y de transformación de las subestaciones, con el propósito de contribuir al proceso de transmisión de la electricidad desde su producción hasta los centros de consumo.

La emisión de estos estados financieros correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 193 de fecha 24 de febrero de 2011, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los períodos presentados, a menos que se indique lo contrario.

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.

Los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipos y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados).

En la preparación de los estados financieros se han utilizado las políticas emanadas desde Compañía General de Electricidad S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros se describen en la Nota N° 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010, de acuerdo al nuevo modelo entregado por la Superintendencia de Valores y Seguros para el año 2010. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2010:

- NIC 1, “Presentación de estados financieros”, vigente a contar del 1 de enero de 2010 con aplicación retrospectiva. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros del Grupo CGE.
- NIC 27, “Estados financieros consolidados y separados”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros del Grupo CGE.
- NIC 36, “Deterioro de activos”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros del Grupo CGE.
- NIC 38, “Activos Intangibles”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros del Grupo CGE.
- Excepciones adicionales para los adoptantes por primera vez (enmiendas a la NIIF 1) fue emitida en julio de 2009. La enmienda es aplicable a contar de los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2010. La enmienda no es aplicable al Grupo CGE, ya que adoptó las NIIF a contar del 1 de enero de 2009.
- NIIF 2, “Pagos Basados en Acciones”. Vigente para períodos anuales iniciados el 1 de enero de 2010 o posteriores. Esta interpretación no es aplicable al Grupo CGE, ya que no ha efectuado pagos en acciones.
- NIIF 3 (revisada) “Combinaciones de Negocios”, y las consecuentes enmiendas a la NIC 27, “Estados Financieros Consolidados y Separados”, NIC 28, “Inversiones en Asociadas”, NIC 31, “Participación en Negocios Conjuntos” y NIC 39 “Elección de partidas cubiertas” son aplicables de manera prospectiva a combinaciones de negocio para las cuales, la fecha de adquisición tenga lugar en el primer ejercicio anual iniciado el 1 de julio de 2009 o con posterioridad a esa fecha. La aplicación de esta norma no ha tenido efectos materiales en los estados financieros del Grupo CGE.
- NIIF 5, “Activos no corrientes disponibles para la venta y operaciones discontinuas”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros del Grupo CGE.
- NIIF 7, “Instrumentos financieros”, vigente a contar del 1 de enero de 2010 con aplicación retrospectiva. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros del Grupo CGE.
- CINIIF 9, “Revaluación de derivados implícitos”, vigente para períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros del Grupo CGE.

- CINIIF 14, “Límite sobre activos por beneficios, requerimientos mínimos de financiamiento y su interrelación”, vigente a contar del 1 de enero de 2010. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros del Grupo CGE.
- CINIIF 16, “Cobertura de una inversión neta de una operación extranjera”. Vigente a contar de los estados financieros iniciados el 1 de julio de 2009. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros del Grupo CGE.
- CINIIF 17, “Distribución de activos no monetarios a los dueños”. Vigente para períodos anuales iniciados el 1 de julio de 2009 o posteriores. Esta interpretación no es aplicable al Grupo CGE, ya que no ha efectuado distribuciones de activos no monetarios a sus accionistas.
- CINIIF 18, “Transferencias de activos desde clientes” Vigente para transferencias de activos recibidos de clientes desde el 1 de julio de 2009 y subsecuentemente. La aplicación de esta interpretación no ha producido efectos significativos en los estados financieros del Grupo CGE.
- Mejoras a NIIF 2009, fue emitida en abril de 2009. El conjunto de modificaciones menores a las diferentes normas establecen fechas de aplicación que varían de un estándar a otro, pero la mayor parte son exigibles desde el 1 de enero de 2010. La aplicación de dichas mejoras y enmiendas no han tenido efectos significativos sobre los estados financieros del Grupo CGE.

2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2010, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- NIC 24 (Revisada) “Revelación de parte relacionadas” emitida en noviembre de 2009. Reemplaza la NIC 24 “Revelación de parte relacionadas” emitida en 2003. NIC 24 (Revisada) debe ser adoptada a partir del 1 de enero de 2011. Su adopción temprana, tanto parcial como integral, está permitida.
- Enmienda a la NIC 32, Clasificación de derechos de emisión, emitida en octubre de 2009. Para aquellos derechos de emisión ofrecidos por un monto fijo de moneda extranjera, la práctica actual requiere que tales derechos sean registrados como obligaciones por instrumentos derivados. La enmienda señala que si tales instrumentos son emitidos a prorrata a todos los accionistas existentes para una misma clase de acciones por un monto fijo de dinero, éstos deben ser clasificados como patrimonio independientemente de la moneda en la cual el precio de ejercicio está fijado. La enmienda es aplicable a partir de los períodos anuales iniciados el 1 de febrero de 2010 y posteriores. La adopción anticipada está permitida.
- NIC 34, “Información financiera intermedia”, vigente a contar del 1 de enero de 2011. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros del Grupo CGE.

- NIIF 9, “Instrumentos financieros” emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros y se estima que afectará la contabilización que el Grupo efectúa sobre dichos activos. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida. El Grupo se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales muestran que afectará la contabilización de sus activos financieros clasificados como Disponibles para la venta. El Grupo no ha decidido aún la fecha de adopción de IFRS 9.
- CINIIF 13, “Programa de fidelización de clientes”, vigente a contar del 1 de enero de 2011. Esta interpretación no es aplicable a los estados financieros del Grupo CGE.
- Enmienda a la CINIIF 14, Pagos anticipados de obligaciones de tener un nivel de financiamiento mínimo, emitida en noviembre de 2009. La enmienda corrige una consecuencia no intencional de la CINIIF 14, “NIC 19-Limite en el activo por beneficios definidos, requerimientos de mantener un mínimo de financiación y su interacción”. Sin la enmienda las entidades no podían reconocer como un activo los prepagos efectuados voluntariamente para mantener un financiamiento mínimo. Lo anterior no era lo previsto cuando CINIIF 14 fue emitida y esta enmienda lo corrige. La enmienda es aplicable para períodos que comiencen el 1 de enero de 2011. Su adopción temprana es permitida y deberá ser aplicada de manera retrospectiva para efectos comparativos con períodos anteriores presentados.
- CINIIF 19, “Extinción de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio”. Esta enmienda clarifica los requerimientos de NIIF cuando una entidad renegocia los términos de un pasivo financiero con su acreedor y éste acepta cancelar total o parcialmente la deuda por acciones u otro instrumento de patrimonio. La interpretación es aplicable para ejercicios que comienzan a partir del 1 de julio de 2010 inclusive. La adopción temprana es permitida.
- Se han emitido mejoras a las NIIF 2010 en mayo de 2010. Las fechas efectivas de adopción de estas adopciones menores varían de estándar en estándar, pero la mayoría tiene fecha de adopción 1 de enero de 2011.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros de la Sociedad.

2.4.- Transacciones en moneda extranjera.

2.4.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional y de presentación de TRANSNET S.A., es el peso chileno.

2.4.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados

integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo, en caso de existir.

Las diferencias de cambio sobre activos financieros mantenidos a valor razonable con cambios en resultado de existir, se presentan como parte de la ganancia o pérdida en el valor razonable.

Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como operaciones de cobertura de flujos, se incluyen en el Patrimonio Neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con la NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales, reciclando a resultados la porción devengada, cuando la partida cubierta impacta resultado.

2.4.3.- Tipos de cambio.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	\$ CL / US\$	\$ CL / UF
31-12-2009	507,10	20.942,88
31-12-2010	468,01	21.455,55

2.5.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos, que son responsables de asignar recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, han sido identificados como el Comité de Gerentes, quienes toman decisiones estratégicas. Esta información se detalla en la Nota N°26.

2.6.- Propiedades, plantas y equipos.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico y de distribución de gas, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de otros resultados integrales.

El resto de las propiedades, plantas y equipos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo histórico menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es

probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, plantas y equipos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan, y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de los activos.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de activo fijo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reservas de revaluación se traspasan a resultados acumulados.

2.7.- Activos intangibles.

2.7.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se

presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

2.7.2.- Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

2.7.3.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

2.8.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (gastos).

2.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.10.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar, y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

2.10.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

2.10.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha de los estados de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

2.10.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

Los activos financieros disponibles para la venta son no derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se incluyen en activos no corrientes a menos que la administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha de los estados de situación financiera.

2.10.4.- Reconocimiento y medición de activos financieros.

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el

activo. Los activos financieros se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable (con contrapartida en otros resultados integrales y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

En el caso de las acciones mantenidas del CDEC, éstas han sido mantenidas al costo, dado que no existen antecedentes que permitan calcular su valor razonable de manera fiable.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor justo de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados integrales, en el período o ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor justo.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro.

2.11.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. El Grupo CGE designa determinados derivados como:

- coberturas del valor razonable de pasivos reconocidos (cobertura del valor razonable);
- coberturas de un riesgo concreto asociado a un pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o

La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

La contabilidad de coberturas se registra de acuerdo con lo dispuesto por NIC 39.

2.11.1.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconoce en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los períodos o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o propiedades, plantas y equipos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, plantas y equipos.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

2.11.2.- Derivados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de ganancias y pérdidas. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

2.12.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de construcción de transformadores y el de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, pero no incluye los costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

2.13.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 20 días y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados al tipo de interés efectivo. El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce como abono en el estado de resultados.

2.14.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros de existir se clasifican como Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

2.15.- Capital social.

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

2.16.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

2.17.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

2.18.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados integrales o provienen de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

2.19.- Beneficios a los empleados.

2.19.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal.

2.19.2.- Beneficios post jubilatorios.

La Sociedad mantiene beneficios post-jubilatorios acordados con el personal conforme a los contratos colectivos e individuales vigentes, para todo el personal contratado con anterioridad al año 1992. Este beneficio se reconoce en base al método de la valorización de compra de salida ("buy-out valuation").

2.19.3.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata, de acuerdo con NIC 19, de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de

uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales no reconocidas y los costos por servicios pasados. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Las ganancias y pérdidas actuariales se tratan de acuerdo al método de la banda de fluctuación o corredor, y si corresponde se amortizan a resultados de acuerdo con lo dispuesto por NIC 19, cuando su importe acumulado excede el 10% del valor presente de la obligación, en tal caso, el excedente se lleva a resultados en el plazo estimado remanente de la relación laboral de los empleados. Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados.

2.19.4.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con descrito en el punto 2.22.3.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. La Sociedad reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

2.19.5.- Premios de antigüedad.

Se han pactado premios de antigüedad los cuales se pagan en la remuneración mensual. Adicionalmente, de acuerdo a contrato colectivo, existe otra modalidad donde este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Las ganancias y pérdidas derivadas de los cálculos actuariales se cargan o abonan a los resultados del ejercicio en el que se producen.

2.19.6.- Participación en las utilidades.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, como también de los Directores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad.

2.20.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe se ha estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de los estados de situación financiera, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

2.21.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese período.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

2.22.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas que se indican para la actividad de transmisión de energía. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

2.22.1.- Servicios de transmisión de energía eléctrica.

El ingreso por servicio de transmisión de energía se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de los servicios que han sido suministrados hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

2.22.2.- Ingresos por intereses.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

2.23.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de grado de avance. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

2.24.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Sociedad o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

La Sociedad enfrenta diversos riesgos inherentes a la actividad industrial que desarrolla en el mercado de la transmisión de electricidad, como son los cambios en los marcos regulatorios, modificaciones en las condiciones del mercado económico-financiero o de las políticas monetarias de la autoridad, restricciones medioambientales y casos fortuitos o de fuerza mayor.

3.1.- Descripción general del marco regulatorio y legal del sector eléctrico en Chile.

El sector eléctrico chileno está regulado por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1 de 1982 del Ministerio de Minería, denominado Ley General de Servicios Eléctricos y su Reglamento, promulgado por Decreto Supremo N° 327 de 1998 del ministerio antes citado. El texto de la Ley General de Servicios Eléctricos y el de las sucesivas modificaciones introducidas por leyes promulgadas entre diciembre de 1982 y abril de 2006, fueron refundidos, coordinados y sistematizados por medio del Decreto de Fuerza de Ley N°4/20.018 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

En concordancia con la política económica que se aplica en el país, las actividades de generación, transporte y distribución de electricidad son desarrolladas en Chile por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria.

Lo anterior se traduce en que las empresas tienen una amplia libertad para decidir sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo por tanto responsables por el nivel de servicio otorgado en cada segmento, en cumplimiento de las obligaciones que imponen las leyes, reglamentos y normas que en conjunto componen el marco regulatorio del sector.

En el país existen cuatro sistemas eléctricos, diferenciados por su ubicación geográfica:

El Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) que abarca la I, II y XV regiones y que atiende al 6,2% de la población total del país, el Sistema Interconectado Central (SIC) que cubre desde Tal Tal (II Región) hasta Chiloé (X Región), más la Región Metropolitana, con un 92,2% de la

población del país, el Sistema de Aysén que atiende a la XI Región con un 0,6% de la población y el Sistema de Magallanes presente en la XII Región que atiende al 1,0% de la población. TRANSNET participa del Sistema Interconectado Central, donde actúan un total de 47 empresas generadoras, 17 empresas transmisoras y 34 empresas distribuidoras, que en conjunto suministraron en el año 2009 una demanda agregada de 6.139 MW, con 41.790 GWh de energía generada.

Las empresas generadoras y transmisoras tienen la obligación de coordinar la operación de sus centrales y líneas de transmisión que funcionan interconectadas entre sí, con el fin de preservar la seguridad del sistema y garantizar la operación a mínimo costo.

La coordinación de la operación de las centrales generadoras es efectuada en cada sistema eléctrico por un Centro de Despacho Económico de Carga, CDEC, organismo conformado por las empresas de generación, las empresas de transmisión y los clientes libres. El CDEC es el encargado de planificar la operación óptima del sistema y de valorar económicamente las transferencias de energía y potencia que se producen entre todos los generadores.

Los propietarios de líneas eléctricas que emplean bienes nacionales de uso público, están obligados a permitir el uso de sus instalaciones para el paso de energía eléctrica, teniendo a cambio el derecho a recibir un pago por parte de quienes hacen uso de ellas.

3.1.1.- Participación de mercado de TRANSNET.

La transmisión de electricidad está compuesta por el sistema de transmisión troncal, los sistemas de subtransmisión y los sistemas de transmisión adicionales. El sistema troncal interconecta las subestaciones troncales definidas en los decretos de precio de nudo, mientras que los sistemas de subtransmisión corresponden a las instalaciones necesarias para interconectar el sistema troncal con los clientes finales (empresas distribuidoras o clientes no sometidos a regulación de precios) que se encuentren en zonas de concesión de empresas distribuidoras. Por su parte, los sistemas de transmisión adicional corresponden a todas las instalaciones que no pertenecen al sistema troncal o a la subtransmisión, y que están destinadas esencial y principalmente al suministro de energía a usuarios no sometidos a regulación de precios o por aquellas cuyo objeto principal es permitir a los generadores inyectar su producción al sistema eléctrico.

TRANSNET S.A. en la actualidad está presente principalmente en la subtransmisión, donde posee aproximadamente el 36% de las líneas de subtransmisión. Todas estas instalaciones representan un valor anualizado de inversiones (AVI) más un costo anual de operación, mantenimiento y administración (COMA) equivalente al 29% del AVI + COMA del total de las instalaciones de subtransmisión del sistema interconectado central.

El desarrollo de sistemas de subtransmisión es una actividad que, como giro principal, realizan seis empresas en el SIC. Algunas empresas distribuidoras y clientes industriales también han desarrollado instalaciones de subtransmisión, las que les permiten reducir sus costos de compra de energía y potencia. Adicionalmente, empresas generadoras son dueñas de instalaciones de transmisión que, por lo general, se limitan a interconectar las centrales al SIC.

Los futuros proyectos de TRANSNET, se orientan a seguir creciendo en el desarrollo de sistemas de subtransmisión del país. La gran expansión y el aumento sostenido del

consumo de electricidad aseguran una correspondiente proyección y estabilidad de crecimiento para TRANSNET.

3.1.2.- La cobertura geográfica de TRANSNET.

La empresa está organizada en base a seis zonas, cada una de las cuales atiende las siguientes áreas geográficas:

Zona Elqui: Desde la subestación Incahuasi en la III Región, hasta la subestación Illapel, excluida.

Zona Aconcagua: Desde la subestación Illapel hasta el paño de 110 kV de la subestación Quillota.

Zona Cachapoal: Instalaciones comprendidas entre la subestación Pirque y la subestación Teno excluida.

Zona Maule: Instalaciones comprendidas entre la subestación Teno y el paño de 66 kV de la subestación Charrúa.

Zona Bío Bío: Instalaciones comprendidas entre Tomé y Lebu.

Zona Araucanía: Instalaciones comprendidas entre la subestación Charrúa y la subestación Pullinque en la X Región.

3.1.3.- Descripción de las actividades y negocios.

La misión de TRANSNET S.A. es ser una empresa de transmisión de energía eléctrica que aporta decididamente al desarrollo sustentable del sistema eléctrico chileno. Para esto, la empresa comercializa la capacidad de transformación y transporte de sus líneas y subestaciones, contribuyendo así a facilitar el acceso de generadores y consumidores al sistema eléctrico interconectado.

La modalidad de comercialización de capacidad de sus instalaciones está regida por el Decreto con Fuerza de Ley N° 4/20.018 de 2006, que establece la metodología de cobros según el tipo de instalación de transmisión.

Las instalaciones de transmisión troncal son remuneradas de acuerdo al valor anualizado de inversión (AVI) y al costo anual de operación, mantenimiento y administración (COMA). Ambos valores son determinados cada cuatro años a través del estudio de transmisión troncal, el que considera distintos escenarios de expansión de la generación y de interconexiones con otros sistemas eléctricos.

Las instalaciones de subtransmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través del estudio de subtransmisión, el que considera el valor anual de los sistemas de subtransmisión adaptados a la demanda de los siguientes 10 años y tiene vigencia para un periodo de cuatro años.

El estudio busca minimizar el costo actualizado de inversión, operación y falla de las instalaciones eficientemente operadas.

La Tarifa se determina en base a una rentabilidad anual sobre los activos del 10%, y se indexa cada 6 meses considerando el índice de precios al por mayor de manufacturas nacionales (IPMN), el índice de precios al por mayor de bienes importados (IPMBI), el índice de precios al consumidor (IPC) y los precios internacionales del Acero, Cobre, y Aluminio.

El referido estudio considera separadamente las pérdidas medias de subtransmisión en potencia y energía, y los costos estándares de inversión, mantención, operación y administración anuales asociados a las instalaciones.

Las tarifas de subtransmisión vigentes son las publicadas en el decreto N° 320 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción, publicado en el Diario Oficial con fecha 9 de enero de 2009, y que rigen hasta el año 2010, en adelante "Decreto de Tarifas de Subtransmisión".

La comercialización de las instalaciones adicionales se efectúa directamente con los usuarios de tales instalaciones, mediante contratos en los que se establece el pago por los servicios de transmisión, calculados como el valor anualizado de la inversión, a los que se agregan los costos de operación, mantenimiento y administración.

Junto con su giro principal, la empresa presta servicios de mantención de equipos de distribución de electricidad, tales como transformadores, reguladores de voltaje y reconectores, entre otros.

A través de todos estos servicios, TRANSNET busca ser un agente en pro de la eficiencia en la transmisión de electricidad, incorporando además tecnología de vanguardia y respetando el medio ambiente que nos rodea.

3.1.4.- Riesgo de Tarificación.

Debido a que la subtransmisión eléctrica presenta características de monopolio natural, su operación está regulada por la Ley N° 19.940 (conocida como Ley Corta I, posteriormente refundida en la Ley Eléctrica DFL N°4/20.018 de 2006) de 2004, que modificó el marco regulatorio de la transmisión de electricidad, estableciendo un nuevo régimen de tarifas y otorgando así certidumbre regulatoria a este segmento.

Resumidamente, el proceso consiste en calcular una tarifa para los servicios regulados de la empresa transmisora de manera que, considerando una cierta demanda esperada y sus costos de operación, mantención y administración, ésta pueda obtener la rentabilidad sobre sus inversiones definida en el marco regulatorio vigente. Su aplicación se refleja en el último Decreto de Tarifas de Subtransmisión, publicado el 9 de enero de 2009, que rigen desde el 14 de enero de ese año hasta el año 2010, que reguló después de esa fecha donde se estableció un precio regulado aplicable a cada unidad de energía y de potencia que circule por las redes de subtransmisión para los retiros de empresas distribuidoras o clientes libres, y para las inyecciones de empresas generadoras conectadas directamente al sistema de subtransmisión. Para la determinación de estos precios se consideraron tasas de crecimiento de consumo proyectadas para los años 2007 al 2010.

Así, la regulación vigente alinea los ingresos del sector transmisión con la demanda eléctrica del país. Por lo anterior, los ingresos esperados tienen una relación directa con

la tasa de crecimiento efectiva de la población y del PIB, existiendo la posibilidad de producirse variaciones entre los ingresos reales con respecto a los esperados.

De esta forma, se puede concluir que el negocio de la subtransmisión posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista regulatorio y tarifario, al contar con un marco regulatorio estable donde los precios son determinados con mecanismos de carácter técnico, diseñados para obtener una rentabilidad justa para los activos invertidos en este sector.

3.1.5.- Riesgo de demanda y Mercado.

Cerca del 95% de los ingresos de la empresa están directamente relacionados con la demanda física que enfrenta el segmento de la subtransmisión, la cual corresponde principalmente a la energía retirada del sistema de subtransmisión, equivalente a los requerimientos de las empresas distribuidoras del Grupo CGE, de otras distribuidoras y de clientes libres, y a inyecciones efectuadas al sistema de subtransmisión por empresas de generación en la zona de operación de TRANSNET. Lo anterior entrega una alta correlación entre los ingresos de la empresa y el crecimiento económico imperante en sus zonas de operación, su desarrollo urbano asociado y el crecimiento del consumo per cápita, todos factores fuertemente relacionados con el consumo de energía eléctrica.

En ese sentido, es importante destacar el crecimiento estable del consumo eléctrico en Chile y en particular en las zonas de operación de TRANSNET en los últimos años. Por lo anterior, el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es más bien limitado en el mediano y largo plazo, sin perjuicio de situaciones puntuales que puedan afectar el consumo eléctrico en el corto plazo.

3.2.- Riesgo financiero.

El negocio en que participa TRANSNET S.A., corresponde a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y una estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados en pesos, y se indexan semestralmente según la variación del IPC, del IPM de productos importados y del IPM de productos nacionales, estos últimos para el sector de industrias manufactureras.

En atención a lo anterior, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que componen el grupo CGE en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

3.2.1.- Riesgo de tipo de cambio.

Debido a que los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE son fundamentalmente en pesos, CGE, matriz de TRANSNET S.A., ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio.

En TRANSNET S.A. no existen activos ni pasivos significativos que estén afectos a tipo de cambio.

Al cierre del presente ejercicio, la deuda financiera de TRANSNET S.A. alcanzó a M\$ 107.333.074 la que se encuentra denominada principalmente en unidades de fomento o pesos.

	31-12-2010		31-12-2009	
	Valor Libro Deuda	%	Valor Libro Deuda	%
Deuda en pesos o U.F	96.117.930	89,55	93.954.938	89,43
Deuda en US\$, pesificada mediante derivados	11.215.144	10,45	11.105.211	10,57
Total	107.333.074	100,00	105.060.149	100,00

Actualmente, la Compañía posee un stock de deuda en dólares de US\$ 20 millones, sobre la que ha optado por realizar una cobertura a nivel de flujo de caja a través de contratos de permuta financiera (Cross Currency Swap) con el fin de mantener los flujos de la deuda expresados principalmente en Unidades de Fomento. En consecuencia, la mayor exposición cambiaria está relacionada con la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso.

Al cierre del presente ejercicio, el valor del dólar observado alcanzó a \$ 468,01 es decir un 7,7% inferior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2009, fecha en que alcanzó un valor de \$ 507,10.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el potencial efecto en los resultados de la Empresa debido a la variación de $\pm 1\%$ en el tipo de cambio, en el evento que no se hubiere aplicado una política de cobertura mediante la contratación del referido cross currency swap.

Sensibilización tipo de cambio	% t/c	T/c cierre	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c M\$
			MUS\$	M\$	
Saldos al 31-12-2010		468,01	20.000	9.360.200	
	-1%	463,33	20.000	9.266.598	(93.602)
	1%	472,69	20.000	9.453.802	93.602

Como resultado de esta sensibilización, el efecto marginal en la utilidad de TRANSNET habría alcanzado a \pm M\$ 93.602.

Debido a la política de cobertura determinada por la matriz CGE, esta deuda de MUS\$ 20.000 se fijó, al momento de la contratación de los Cross Currency Swap, en un valor de UF 499.503. Bajo estas circunstancias, el efecto en resultados debido a la variación del valor de la unidad de fomento en el presente ejercicio, alcanzó a una pérdida de M\$ 256.081.

Fecha	\$ CL / US\$	\$ CL / UF
31-12-2009	507,10	20.942,88
31-12-2010	468,01	21.455,55

3.2.2.- Riesgo de variación Unidad de Fomento.

La Sociedad mantiene un 89,55% de sus deudas expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para determinar el efecto de la variación de la UF en resultados antes de impuesto se realizó una sensibilización de

la UF reflejando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF, los resultados antes de impuesto disminuyen en M\$ 944.044. A su vez, una disminución de 1% en el valor de la UF genera un incremento de M\$ 944.044 en el resultado.

3.2.3.- Riesgo de tasa de interés.

El objetivo de la gestión de riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de financiamiento, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

En este sentido, TRANSNET S.A. posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 81,95% de la deuda financiera se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

	31-12-2010		31-12-2009	
	Valor Libro Deuda	%	Valor Libro Deuda	%
Deuda tasa fija	76.741.557	71,50	74.950.176	71,34
Deuda tasa fija mediante derivados	11.215.144	10,45	10.992.167	10,46
Deuda variable	19.376.373	18,05	19.117.806	18,20
Total	107.333.074	100,00	105.060.149	100,00

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 207.712 de mayor gasto por intereses.

3.2.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez en TRANSNET S.A., es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento.

A nivel de nuestra matriz CGE, continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos de los diversos negocios en que participa la Empresa. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo y representa un 4,4% del total. El 95,6% de la deuda se ha estructurado a largo plazo mediante bonos y créditos bancarios. El perfil de vencimiento de la deuda financiera por capital e intereses es el siguiente:

M\$ al 31-12-2010	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Bancos	6.047.530	24.519.165	0	0	0	30.566.695
Bonos	3.195.118	6.355.817	9.533.726	19.429.384	83.067.281	121.581.326
Total	9.242.648	30.874.982	9.533.726	19.429.384	83.067.281	152.148.021
	6%	20%	6%	13%	55%	100%

M\$ al 31-12-2009	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Bancos	5.095.045	20.652.173	4.712.148	0	0	30.459.366
Bonos	3.118.772	6.237.544	9.356.315	12.475.087	91.233.018	122.420.736
Total	8.213.817	26.889.717	14.068.463	12.475.087	91.233.018	152.880.102
	5%	18%	9%	8%	60%	100%

3.2.5.- Determinación del valor razonable de instrumentos financieros.

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios y bonos de la empresa al 31 de diciembre de 2010.

Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

Valoración por tipo de deuda (MM\$)	Valor libro deuda al 31-12-2010	Valor de mercado al 31-12-2010	Diferencia (%)	Valor libro deuda al 31-12-2009	Valor de mercado al 31-12-2010	Diferencia (%)
Bancos	30.592	28.148	(7,99)	29.260	28.052	(4,13)
Bonos	76.742	79.252	3,27	74.950	69.060	(7,86)
Total	107.333	107.400	(4,72)	104.210	97.113	(11,99)

3.2.6.- Riesgo de crédito.

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial de TRANSNET S.A. es muy limitado y está acotado a un número reducido de grandes empresas, en total son 17 generadoras que hacen uso de los sistemas de Subtransmisión (representando el 95 % de los ingresos) y el valor de los pagos mensuales son determinados por un organismo independiente que es el CDEC-SIC, teniendo estos montos título ejecutivo para el prestador del servicio, limitando de esta forma la probabilidad de incobrabilidad de los créditos.

3.3.- Control interno.

La Sociedad cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos, controles de gestión económico - financiero, para asegurar que las operaciones se realicen en concordancia con las políticas, normas y procedimientos establecidos internamente como también las impartidas desde el Grupo CGE.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que

tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

4.1.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. La Sociedad aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera.

4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad (“los beneficios”) depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza la Sociedad para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota N° 18 se presenta información adicional al respecto.

4.3.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. Las tasaciones vinculadas con las instalaciones y redes de transmisión son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Dicho VNR es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros de la Sociedad.

Los activos de transmisión son sometidos periódicamente a retasación considerando los valores de mercado de los bienes internacionales.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Efectivo en caja.	5.675	2.303
Saldos en bancos.	31.977	19.591
Depósitos a corto plazo.	731.884	0
Total	769.536	21.894

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2010 y 2009 no difiere del presentado en los Estados de Flujos de Efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL\$	769.536	21.894
Total		769.536	21.894

6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

6.1.- Activos y pasivos de cobertura.

El contrato señalado en el cuadro adjunto fue designado como instrumento de cobertura de los flujos de caja vinculados al pago de la deuda en moneda extranjera por MUS\$ 20.000, detallada en Nota 15, en lo que se refiere a los riesgos de tipo de cambio y tasa de interés.

El valor justo de dicho contrato al 31 de diciembre de 2010 asciende a M\$1.815.927, posición pasiva.

La composición de los activos y pasivos de cobertura al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se detallan en los siguientes cuadros:

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	No corrientes	
					31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Transnet S.A.	Swaps	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tipo de cambio y tasa de interés variable.	Moneda y tasa de interés	1.815.927	850.166
Total					1.815.927	850.166

6.2.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2010 y 2009, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.

- Nivel II: Información (“inputs”) provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).
- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no se basen en datos de mercados observables.

La siguiente tabla presenta los instrumentos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de diciembre de 2010 y 2009, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2010		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	0	1.815.927	0	1.815.927	0
Total	0	1.815.927	0	1.815.927	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
Pasivos financieros	31-12-2009		Nivel I	Nivel II	Nivel III
	Corrientes	No corrientes	M\$	M\$	M\$
Derivados de cobertura de flujo de caja.	0	850.166	0	850.166	0
Total	0	850.166	0	850.166	0

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Deudores comerciales, neto.	12.515.381	19.029.415
Otras cuentas por cobrar, neto.	2.075.466	544.114
Total	14.590.847	19.573.529

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Deudores comerciales, bruto.	14.943.311	21.457.345
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.075.466	544.114
Total	17.018.777	22.001.459

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vigentes o por vencer al 31 de diciembre de 2010 y 2009 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Corrientes	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	10.405.759	15.665.678
Total	10.405.759	15.665.678

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos al 31 de diciembre de 2010 y 2009 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	4.138.661	3.015.443
Con vencimiento entre tres y seis meses.	17.187	873.428
Con vencimiento entre seis y doce meses.	29.240	18.980
Con vencimiento mayor a doce meses.	2.427.930	2.427.930
Total	6.613.018	6.335.781

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Deudores comerciales.	2.427.930	2.427.930
Total	2.427.930	2.427.930

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2010 y 2009, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Saldo inicial.	2.427.930	1.176.670
Aumento (disminución) del ejercicio.	0	1.251.260
Total	2.427.930	2.427.930

El detalle en resultados del deterioro al 31 de diciembre de 2010 y 2009, por rubros es el siguiente:

Efecto en resultado de la provisión en el período	Saldo al	
	01-01-2010 31-12-2010 M\$	01-01-2009 31-12-2009 M\$
Gastos de administración.	0	1.251.260
Total	0	1.251.260

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada. La Sociedad no solicita colaterales en garantía.

Calidad Crediticia:

En materia de energía eléctrica las Empresas propietarias de instalaciones de subtransmisión se rigen por la Ley N° 19.940 de 2004, que modificó el marco regulatorio del segmento de la transmisión de electricidad, estableciendo un nuevo régimen de tarifas y otorgando así certidumbre regulatoria a este segmento, por el Decreto Supremo N° 327 de diciembre de 1997, del Ministerio de Minería, que fija el reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos, y por el decreto N°320 de 2009, del Ministerio de Economía, Fomento y reconstrucción, que fija las tarifas de subtransmisión y sus fórmulas de indexación.

El artículo N°109 de la Ley General de Servicios Eléctricos establece que los usuarios de los sistemas de subtransmisión deberán pagar a cada empresa propietaria de instalaciones de subtransmisión por cada unidad de potencia y energía transitada por dichos sistemas, según los precios determinados por el decreto de tarifas respectivo segmento. A su vez, en el punto 10.5 del artículo segundo del Decreto N°320, se establece que los pagos por inyección y por retiro que recibe cada empresa subtransmisora son determinados a partir de la liquidación que realiza la Dirección de Peajes de los respectivos CDEC, usando los criterios técnicos establecidos en el mismo decreto. Las liquidaciones de peajes de los CDEC son publicadas mensualmente en sus sitios web y comunicadas a las empresas propietarias de instalaciones y usuarias del segmento, indicando claramente los montos y plazos para la realización de los pagos por el uso de las instalaciones de subtransmisión.

De esta forma, se asegura que las empresas propietarias de instalaciones de subtransmisión reciban mensualmente los pagos de los usuarios de dichos sistemas, que prácticamente en su totalidad son empresas generadoras.

8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato ó a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 89 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. No existen deudas de dudoso cobro, razón por la cual no se ha constituido una provisión de deterioro para estas transacciones.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al	
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-12-2010	31-12-2009
							M\$	M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	CHILE	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	9.322	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	CHILE	Peajes y arriendos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	99.133	193.401
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A	CHILE	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	11.434	54.241
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	CHILE	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	7.165
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	CHILE	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	41.967
96.837.950-k	Tecnet S.A.	CHILE	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.096	994
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	CHILE	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	52.118
96.568.740-8	Gas Sur S.A.	CHILE	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	41.141	55.574
99.527.700-k	Campanario Generación S.A.	CHILE	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.307.697	170.932
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	CHILE	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	216.099	229.435
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica de Santiago S.A.	CHILE	Servicios prestados	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	279.623
Total							1.686.922	1.085.450

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Saldos al			
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							31-12-2010	31-12-2009	31-12-2010	31-12-2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	CHILE	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	7.785	414.557	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	CHILE	Cuenta Corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	1.108.132	0	0	0
99.513.000-5	CGE Distribución S.A.	CHILE	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	7.251	207.299	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	CHILE	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	4.189	36.340	0	26.406
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	CHILE	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	81.691	85.889	0	0
78.512.190-2	Energy sur S.A.	CHILE	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	29.241	32.521	0	0
93.603.000-8	Sociedad de Computación Binaria S.A.	CHILE	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	7.741	165.925	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	CHILE	Compra de activos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.179.871	4.320.656	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	CHILE	Arriendo de equipos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	53.021	71.935	0	0
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	CHILE	Arriendo de oficinas	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	34.354	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	CHILE	Compra de materiales	Hasta 90 días	Director común	CL \$	0	310.934	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	CHILE	Compra de gas natural	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	410	0	0	0
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	CHILE	Arriendo de propiedades	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	13.806	0	0	0
87.601.500-5	Empresa eléctrica de Atacama	CHILE	Arriendo de terrenos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	12.563	0	0	0
Total							2.505.701	5.680.410	0	26.406

8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Transacciones									
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01-01-2010	Efecto en resultados	01-01-2009	Efecto en resultados
						31-12-2010	(cargo) / abono	31-12-2009	(cargo) / abono
						monto	M\$	monto	M\$
						M\$	M\$	M\$	M\$
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz comun	Servicios prestados	CL \$	771.196	771.196	7.660.386	7.660.386
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz comun	venta de materiales	CL \$	0	0	14.773	14.773
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz comun	Reembolso de gastos	CL \$	0	0	2.201	(576)
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz comun	Asesorías recibidas	CL \$	351.904	(351.904)	53.933	(53.933)
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz comun	Compra de activos	CL \$	0	0	34.597	0
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz comun	Servicios recibidos	CL \$	0	0	464.679	(464.679)
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz comun	Arriendo de equipos	CL \$	0	0	18.279	(18.279)
99.513.400-4	CGE Distribucion S.A.	Chile	Matriz comun	Arriendo de equipos	CL \$	24.107	(24.107)	1.283	(1.283)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz comun	Arriendo de equipos	CL \$	0	0	376.613	(376.613)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz comun	Servicios prestados	CL \$	74.048	74.048	643.748	599.957
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz comun	Venta de materiales	CL \$	0	0	871	871
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz comun	Peajes y arriendos	CL \$	0	0	69.212	69.212
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz comun	Asesorías recibidas	CL \$	186.857	(186.857)	22.293	(22.293)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz comun	Servicios recibidos	CL \$	0	0	90.332	(90.332)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz comun	Reembolso de gastos	CL \$	9.609	0	2.341	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz comun	Compra de activos	CL \$	0	0	6.408	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz comun	Venta de materiales	CL \$	72.063	72.063	31.138	31.138
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz comun	Asesorías recibidas	CL \$	736.671	(736.671)	402.099	(402.099)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz comun	Compra de activos	CL \$	3.627.442	0	4.258.141	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz comun	Servicios prestados	CL \$	29.347	29.347	16.901	16.901
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz comun	Arriendo de equipos	CL \$	16.624	(16.624)	22.148	(22.148)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz comun	Servicios recibidos	CL \$	322.755	(322.755)	190.572	(190.572)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz comun	Compra de activos	CL \$	0	0	81.568	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz comun	Servicios prestados	CL \$	0	0	1.879	1.879
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz comun	Servicios recibidos	CL \$	458.633	(458.633)	129.567	(129.567)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz comun	Compra de activos	CL \$	0	0	766.359	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo de equipos	CL \$	0	0	8.221	(8.221)
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	0	0	447.276	447.276
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	3.365	(3.365)	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	244.296	244.296	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	venta de materiales	CL \$	0	0	6.687	6.687
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Compra de activos	CL \$	0	0	720	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y arriendos	CL \$	20.876	20.876	7.525	7.525
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	CL \$	20.442	(20.442)	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo de equipos	CL \$	0	0	1.723	(1.723)

8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados (continuación).

Transacciones									
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01-01-2010	Efecto en resultados	01-01-2009	Efecto en resultados
						31-12-2010	(cargo) / abono	31-12-2009	(cargo) / abono
						monto	M\$	monto	M\$
						M\$	M\$	M\$	M\$
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	0	0	196.960	196.960
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	262.652	262.652	195.307	195.307
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	51	(51)	2.675	(2.675)
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica de Santiago S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	385.539	385.539	0	0
99.527.700-k	Campanario Generación S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y arriendos	CL \$	4.399.906	4.399.906	470.570	470.570
78.512.190-2	Enegy Sur S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	56.224	(56.224)	90.527	(90.527)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías recibidas	CL \$	389.329	(389.329)	491.102	(491.102)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Arriendos de oficinas	CL \$	99.230	(99.230)	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL \$	91.062.802	0	36.718.863	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL \$	91.825.385	0	38.203.017	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL \$	123.973	123.973	11.136	11.136
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses pagados	CL \$	3.801	(3.801)	49.912	(49.912)
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director Común	Compra de activos	CL \$	508.583	0	1.233.933	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director Común	Asesorías recibidas	CL \$	0	0	12.841	(12.841)
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Compra de gas licuado	CL \$	1.790	(1.790)	1.789	(1.789)
96.895.660-4	Inversiones El Raulí S.A.	Chile	Indirecta	Arriendos de oficinas	CL \$	12.372	(12.372)	4.641	(4.641)
96.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz comun	Arriendos de oficinas	CL \$	229.880	(229.880)	178.282	(178.282)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz comun	Reembolso de gastos	CL \$	0	0	94.534	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz comun	Asesorías recibidas	CL \$	262.207	(262.207)	569.762	(569.762)
86.977.200-3	Emel S.A.	Chile	Matriz comun	Asesorías recibidas	CL \$	0	0	33.640	(33.640)
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y arriendos	CL \$	983.625	983.625	451.865	451.865
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y arriendos	CL \$	41.385	(41.385)	0	0
99.527.700-k	Campanario Generación S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	4.878	4.878	0	0

8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

El Directorio de TRANSNET S.A. lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.

El equipo gerencial de TRANSNET S.A. lo componen un Gerente General, cuatro Gerentes de Área, nueve Gerentes Zonales y cuatro Subgerentes.

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 12 de abril de 2010, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2010, los cuales son idénticos a los fijados para el ejercicio 2009:

- Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 30 Unidades de Fomento por asistencia a las sesiones del directorio. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

- Participación de utilidades.

Pagar una participación del 1,5 por ciento de las utilidades del ejercicio con un tope máximo de un 5 por ciento de los dividendos con cargo a las utilidades del ejercicio y demás dividendos con cargo a otras utilidades o fondos que se hayan pagado durante el ejercicio. La participación del Presidente del Directorio será equivalente a dos veces la participación a un Director.

El detalle de los montos pagados por el período terminado al 31 de diciembre de 2010 y 2009 a los Señores Directores es el siguiente:

Retribución del directorio					
Nombre	Cargo	01-01-2010 31-12-2010		01-01-2009 31-12-2009	
		Dieta directorío	Participación utilidades	Dieta directorío	Participación utilidades
		M\$	M\$	M\$	M\$
Cristian Neuweiler Heisen	Presidente	17.784	83.208	16.376	86.719
Jorge Marín Correa	Vicepresidente	6.982	41.604	5.048	43.360
Gustavo Benavente Zañartu	Director	8.892	41.604	8.188	43.360
Andrés Pérez Cruz	Director	8.265	41.604	6.921	43.360
Claudio Hornauer Herrmann	Director	2.511	41.604	8.188	43.360
Francisco Javier Marín Jordán	Director	8.892	41.604	8.188	43.360
Pablo Guarda Barros	Director	8.892	0	6.303	0
Totales		68.599	291.228	59.212	303.519

8.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial clave de TRANSNET S.A. asciende a M\$1.834.896 por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010, (M\$2.156.474 en el ejercicio 2009).

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la Sociedad, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

El detalle de remuneraciones del personal clave al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$
Salarios.	1.475.760	1.110.356
Beneficios a corto plazo para los empleados.	359.136	238.407
Total	1.834.896	1.348.763

9.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

Clases de inventarios	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Suministros para mantención.	400.683	399.222
Total	400.683	399.222

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	01-01-2010 31-12-2010 M\$	01-01-2009 31-12-2009 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el ejercicio.	677.911	316.058

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle del impuesto a la renta es el siguiente para el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Activos por impuestos	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Pagos provisionales mensuales.	4.601.490	3.911.096
Rebajas al impuesto.	0	63.612
Créditos al impuesto.	491.634	34.409
Total	5.093.124	4.009.117

Pasivos por impuestos	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Impuesto a la renta de primera categoría.	4.244.270	4.437.936
Total	4.244.270	4.437.936

El siguiente resumen cuadra la aplicación entre activos y pasivos por impuestos con el fisco.

Activo / pasivos por impuestos, neto	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Activos por impuestos por cobrar.	848.854	0
Pasivos por impuestos por pagar.	0	428.819

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Gastos pagados por anticipado.	174.557	0	0	0
Garantías de arriendo.	14.951	14.974	0	0
Otros activos (*)	0	0	76.810	76.810
	189.508	14.974	76.810	76.810

(*) Los otros activos están compuestos por inversión en CDEC-SIC Ltda. valorizados al costo en razón a su naturaleza.

12.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

12.1 Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso. Su detalle al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Clases de activos intangibles, neto	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Programas informáticos, neto.	87.302	140.909
Otros activos intangibles identificables, neto.	7.750.575	6.108.737
Total	7.837.877	6.249.646

Clases de activos intangibles, bruto	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Programas informáticos, bruto.	230.172	227.864
Otros activos intangibles identificables, bruto.	7.750.575	6.108.737
Total	7.980.747	6.336.601

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas informáticos.	142.870	86.955
Total	142.870	86.955

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	5
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	2010		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2010	140.909	6.108.737	6.249.646
Adiciones.	2.308	1.656.268	1.658.576
Amortización.	(55.915)	0	(55.915)
Cambios, total	(53.607)	1.641.838	1.588.231
Saldo final activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2010	87.302	7.750.575	7.837.877

Movimientos en activos intangibles	2009		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2009	132.375	4.481.221	4.613.596
Adiciones.	95.489	1.627.516	1.723.005
Amortización.	(86.955)	0	(86.955)
Cambios, total	8.534	1.627.516	1.636.050
Saldo final activos intangibles al 31 de diciembre de 2009	140.909	6.108.737	6.249.646

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su período de amortización al 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Detalle de otros activos intangibles identificables al 31 - 12 - 2010	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	7.750.575	Indefinida
Total	7.750.575	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2010 y 2009 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	desde al	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	Ref. Nota	M\$	M\$
Costo de ventas.	22.3	13.510	20.869
Gastos de administración.	22.3	42.405	66.086
Total		55.915	86.955

12.2 Activos intangibles con vida útil indefinida.

Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. El período de explotación de dichos derechos, en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

12.3 Pruebas de deterioro de los activos intangibles de vida útil indefinida.

La Sociedad evalúa anualmente si los activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la nota 2.9. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso. La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos reales, aplicadas en el ejercicio 2010 y 2009 fueron de 9,5%.

Como resultado de esta prueba, la Sociedad determinó que no existen deterioros de los activos intangibles de vida útil indefinida.

13.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

13.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	40	60
Vida útil para planta y equipo.	40	45
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	10	15
Vida útil para vehículos de motor.	5	10

13.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro es la siguiente al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es la siguiente:

13.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Construcciones en curso.	41.195.158	41.295.940
Terrenos.	19.618.712	14.463.020
Edificios.	2.384.133	2.467.994
Planta y equipos.	324.218.334	271.883.076
Subestaciones de poder.	198.595.946	169.662.780
Lineas de transporte energía.	125.622.388	102.220.296
Instalaciones fijas y accesorios	1.745.020	1.903.757
Equipos de comunicaciones.	514.549	581.969
Herramientas.	871.849	1.009.728
Muebles y útiles.	155.333	112.099
Instalaciones y accesorios diversos.	203.289	199.961
Vehículos de motor.	361.087	360.363
Total	389.522.444	332.374.150

13.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Construcciones en curso.	41.195.158	41.295.940
Terrenos.	19.618.712	14.463.020
Edificios.	2.589.054	2.927.911
Planta y equipos.	400.443.926	332.644.383
Subestaciones de poder.	245.934.863	208.217.195
Lineas de transporte energía.	154.509.063	124.427.188
Instalaciones fijas y accesorios	3.783.558	3.591.316
Equipos de comunicaciones.	853.720	851.921
Herramientas.	2.281.502	2.194.323
Muebles y útiles.	337.986	266.396
Instalaciones y accesorios diversos.	310.350	278.676
Vehículos de motor.	829.713	736.058
Total	468.460.121	395.658.628

13.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Edificios.	204.921	459.917
Planta y equipos.	76.225.592	60.761.307
Subestaciones de poder.	47.338.917	38.554.415
Lineas de transporte energía.	28.886.675	22.206.892
Instalaciones fijas y accesorios	2.038.538	1.687.559
Equipos de comunicaciones.	339.171	269.952
Herramientas.	1.409.653	1.184.595
Muebles y útiles.	182.653	154.297
Instalaciones y accesorios diversos.	107.061	78.715
Vehículos de motor.	468.626	375.695
Total	78.937.677	63.284.478

13.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipo.

Al 31 de diciembre de 2010.

Movimiento año 2010		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo Inicial al 1 de enero de 2010		41.295.940	14.463.020	2.467.994	271.883.076	1.903.757	360.363	332.374.150	
Cambios	Adiciones.	11.628.691	604.507	0	117.890	195.072	118.579	12.664.739	
	Retiros.		(584)	0	(184.838)	(2.691)	(18.405)	(206.518)	
	Gasto por depreciación.			(60.845)	(10.880.213)	(351.118)	(99.450)	(11.391.626)	
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		4.724.051	352.810	51.979.835	0	0	57.056.696
		Sub total reconocido en patrimonio neto	0	4.724.051	352.810	51.979.835	0	0	57.056.696
	Incremento (decremento) por revaluación		(172.282)	(375.826)	(426.889)			(974.997)	
	Otros incrementos (decrementos).	(11.729.473)	0	0	11.729.473	0	0	0	
Total cambios	(100.782)	5.155.692	(83.861)	52.335.258	(158.737)	724	57.148.294		
Saldo Final al 31 de diciembre de 2010		41.195.158	19.618.712	2.384.133	324.218.334	1.745.020	361.087	389.522.444	

Al 31 de diciembre de 2009.

Movimiento año 2009		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		24.313.164	14.420.967	2.528.839	281.719.099	972.980	435.218	324.390.267	
Cambios	Adiciones.	16.728.550	49.000	0	1.334.370	1.261.365	29.424	19.402.709	
	Retiros.	0	0	0	(346.240)	0	(13.111)	(359.351)	
	Gasto por depreciación.	0	0	(60.845)	(10.576.874)	(330.588)	(91.168)	(11.059.475)	
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.	0	0	0	0	0	0	0
	Sub total reconocido en patrimonio neto		0	0	0	0	0	0	0
	Otros incrementos (decrementos).		254.226	(6.947)	0	(247.279)	0	0	0
Total cambios		16.982.776	42.053	(60.845)	(9.836.023)	930.777	(74.855)	7.983.883	
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		41.295.940	14.463.020	2.467.994	271.883.076	1.903.757	360.363	332.374.150	

13.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipo.

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad como en el sector gas, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

13.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipo.

Los terrenos, construcciones y edificios, redes de transmisión eléctrica y subestaciones de poder se revalorizaron al cierre de los presentes estados financieros al 31 de diciembre de 2010. Las tasaciones se llevaron a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales. Este proceso implicó un efecto en el ejercicio 2010 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 57.056.696 y el saldo revaluado de Propiedades, Plantas y Equipos al 31 de diciembre de 2010 asciende a M\$ 169.432.828 (Ver nota 13.7).

En el siguiente cuadro se detallan informaciones adicionales sobre propiedades, planta y equipos al 31 de diciembre de 2010 y 31 de diciembre de 2009:

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-12-2010	31-12-2009
	M\$	M\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	16.135.751	10.806.924

13.6.- Costo por intereses.

Durante el período finalizado al 31 de diciembre de 2010 y el ejercicio al 31 de diciembre de 2009 no han existido proyectos que de acuerdo con NIC 23 califiquen para capitalización de intereses.

13.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio de transmisión eléctrica se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable. Las tasaciones de propiedad, planta y equipo son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de transmisión eléctrica, se realizó de acuerdo con los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación anual se ha definido considerar como valor de referencia el valor de inversión (VI) entregado a la Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de

uso, una tasa efectiva de retorno que a diciembre de 2010 asciende a 4,0 % y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los Terrenos y Edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes antes indicados.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera utilizado y depreciado por la Sociedad.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros del activo fijo revaluado según el modelo del costo	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Terrenos.	9.947.496	9.515.654
Edificios.	2.031.323	2.467.994
Planta y equipos.	164.809.532	159.597.931
Total	176.788.351	171.581.579

El siguiente es el movimiento del superávit de revaluación para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Valor revaluado del activo fijo	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Saldo inicial	117.232.511	121.687.904
Reserva revaluación.	57.056.696	0
Reciclaje desde reserva revaluacion a utilidades acumuladas.	(4.856.379)	(4.455.393)
Movimiento del periodo	52.200.317	(4.455.393)
Total	169.432.828	117.232.511

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo del activo fijo no revaluado	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Construcción en curso	41.195.158	41.295.940
Instalaciones fijas y accesorios	1.745.020	1.903.757
Vehículos de motor	361.087	360.363
Total	43.301.265	43.560.060

14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

14.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Relativos a intangibles	165.365	86.550
Relativos a acumulaciones (o devengos).	183.344	142.992
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados	326.393	295.310
Relativos a cuentas por cobrar.	412.748	238.242
Relativos a otros.	274.032	337.802
Total	1.361.882	1.100.896

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

14.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Relativos a activos fijos	11.664.480	10.540.198
Relativos a revaluaciones de Propiedad, Plantas y Equipos	28.637.831	19.929.776
Relativos a otros.	0	94.684
Total	40.302.311	30.564.658

14.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2010 y 2009:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Activos por impuestos diferidos, saldo inicial.	1.100.896	750.155
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	219.365	350.741
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	41.621	0
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	260.986	350.741
Total	1.361.882	1.100.896

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2010 y 2009:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial.	30.564.658	29.456.098
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	9.696.032	1.108.560
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	41.621	0
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	9.737.653	1.108.560
Total	40.302.311	30.564.658

14.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionado con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	Activos/Pasivos brutos M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
31-12-2010			
- Activos por impuestos diferidos	1.361.882	(1.361.882)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(40.302.311)	1.361.882	(38.940.429)
Total	(38.940.429)	0	(38.940.429)
31-12-2009			
- Activos por impuestos diferidos	1.100.896	(1.100.896)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(30.564.658)	1.100.896	(29.463.762)
Total	(29.463.762)	0	(29.463.762)

15.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

15.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31-12-2010		31-12-2009	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		US \$	39.017	9.360.200	113.045	10.142.000
Préstamos bancarios.		UF	4.893.877	14.482.496	4.868.318	14.136.444
Total préstamos bancarios			4.932.894	23.842.696	4.981.363	24.278.444
Obligaciones con el público (bonos)		UF	997.371	75.744.186	964.032	73.986.144
Pasivos de cobertura	6.2.-		0	1.815.927	0	850.166
Total			5.930.265	101.402.809	5.945.395	99.114.754

US\$: Dólares estadounidenses.

UF: Unidad de fomento.

15.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes		
								Vencimientos	Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
								3 a 12 meses		31-12-2010	1 hasta 2 años	
								M\$	M\$		M\$	M\$
Chile	Transnet	Banct BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	Sin garantía	4.893.877	4.893.877	4.827.498	9.654.998	14.482.496
Chile	Transnet	Grand Cayman Branch	US\$	Semestral	1,58%	1,58%	Sin garantía	39.017	39.017	9.360.200	0	9.360.200
Total								4.932.894	4.932.894	23.842.696	9.654.998	23.842.696

Saldos al 31 de diciembre de 2009.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes		
								Vencimientos	Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
								3 a 12 meses		31-12-2009	más de 2 hasta 3 años	
								M\$	M\$		M\$	M\$
Chile	CGE Transmisión	Banct BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	Sin garantía	4.868.318	4.868.318	9.424.296	4.712.148	14.136.444
Chile	CGE Transmisión	Grand Cayman Branch	US\$	Semestral	1,58%	1,58%	Sin garantía	113.045	113.045	10.142.000	0	10.142.000
Total								4.981.363	4.981.363	19.566.296	4.712.148	24.278.444

15.3.- Obligaciones con el público (bonos)

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes 31-12-2010 M\$	Vencimientos 10 o más años M\$	Total no corrientes 31-12-2010 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización				
610	D	3.500.000	UF	4,21%	4,30%	10-09-2030	Semestral	A partir del 03-2020	997.371	75.744.186	75.744.186	Chile
Total									997.371	75.744.186	75.744.186	

Saldos al 31 de diciembre de 2009.

Nº de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes 31-12-2009 M\$	Vencimientos 10 o más años M\$	Total no corrientes 31-12-2009 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización				
610	D	3.500.000	UF	4,21%	4,30%	10-09-2030	Semestral	A partir del 03-2020	964.032	73.986.144	73.986.144	Chile
Total									964.032	73.986.144	73.986.144	

16.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Retenciones.	742.410	101.862
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	1.169.341	1.810.118
Proveedores no energéticos.	2.064.081	4.783.444
Acreedores varios.	218.807	228.830
Total	4.194.639	6.924.254

16.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados)	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Vacaciones del personal.	500.256	453.728
Bonificaciones de feriados.	62.887	387.399
Participación sobre resultados	297.125	592.801
Participación del Directorio.	309.073	376.190
Total	1.169.341	1.810.118

17.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

17.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	0	0	193.740	664.225
Participación en utilidades y bonos.	353.579	359.136	0	0
Total	353.579	359.136	193.740	664.225

17.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para multas de la autoridad eléctrica que están en proceso de reclamación y cuya resolución para estos efectos están sujetos a plazos de dicho organismo. Por otro lado, los plazos para utilizar estos saldos de provisión están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. (detalle de juicios en nota N° 31).

17.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades de la Compañía y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros.

17.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

Movimiento de las provisiones	Por reclamaciones legales	Por participación en utilidades y bonos	Total
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2010	664.225	359.136	1.023.361
Provisiones adicionales.	0	653.020	653.020
Provisión utilizada.	(470.485)	(658.577)	(1.129.062)
Total cambios en provisiones	(470.485)	(5.557)	(476.042)
Saldo final al 31 de diciembre de 2010	193.740	353.579	547.319

Saldos al 31 diciembre de 2009.

Movimiento de las provisiones	Por reclamaciones legales	Por participación en utilidades y bonos	Total
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2009	364.788	346.876	711.664
Provisiones adicionales.	351.610	359.136	710.746
Provisión utilizada.	(52.173)	(346.876)	(399.049)
Total cambios en provisiones	299.437	12.260	311.697
Saldo final al 31 de diciembre de 2009	664.225	359.136	1.023.361

18.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

18.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	531.848	630.630
Provisión premio de antigüedad.	106.528	515.429
Provisión beneficios post jubilatorios.	1.737.640	1.218.252
Total	2.376.016	2.364.311

18.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Post jubilatorios	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo inicial	634.877	576.225	515.429	917.463	1.218.252	1.181.979
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	46.130	35.879	58.776	94.369	0	36.273
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	42.012	41.684	33.515	65.104	0	0
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(235.660)	26.989	(501.192)	(439.007)	519.388	0
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	0	(45.900)	0	(122.500)	0	0
Total	487.359	634.877	106.528	515.429	1.737.640	1.218.252

18.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Post jubilatorios	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo final.	487.359	634.877	106.528	515.429	1.737.640	1.218.252
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	487.359	634.877	106.528	515.429	1.737.640	1.218.252
Ganancias - pérdidas actuariales no reconocidas en balance netas.	44.489	(4.247)	0	0	0	0
Total	531.848	630.630	106.528	515.429	1.737.640	1.218.252

18.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Post jubilatorios		Línea del estado de resultados en la que se ha reconocido
	01-01-2010 31-12-2010 M\$	01-01-2009 31-12-2009 M\$	01-01-2010 31-12-2010 M\$	01-01-2009 31-12-2009 M\$	01-01-2010 31-12-2010 M\$	01-01-2009 31-12-2009 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	46.130	35.879	58.776	94.369	0	36.273	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	42.012	41.684	33.515	65.104	0	0	Costos Financieros.
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidos.	0	0	(501.192)	(439.007)	519.388	0	Otras ganancias (pérdidas)
Total gastos reconocidos en resultados	88.142	77.563	(408.901)	(279.534)	519.388	36.273	

18.5.- Hipótesis actuariales.

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	31-12-2010	31-12-2009
Tasa de descuento utilizada.	4,9	3,6
Tasa de inflación.	3,0	3,0
Aumento futuros de salarios.	2,0	3,5
Tabla de mortalidad.	RV-2009	B-2006
Tabla de invalidez.	30% DE LA RV-2009	PDT 1985-Cat.II
Tabla de rotación.	3,79	ESA-77

19.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Ingresos diferidos. (*)	246.743	277.915	0	0
Otros.	0	0	186.924	0
Total	246.743	277.915	186.924	0

19.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

(*) Detalle de ingresos diferidos	Corrientes	
	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	246.743	277.915
Total	246.743	277.915

El movimiento de este rubro al 31 de diciembre de 2010 y 2009 es el siguiente:

Detalle de ingresos diferidos corrientes y no corrientes	31-12-2010 M\$	31-12-2009 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	277.915	88.925
Adiciones.	296.092	304.730
Imputación a resultados.	327.264	115.740
Total	246.743	277.915

20.- PATRIMONIO NETO.

20.1.- Capital suscrito y pagado.

Los objetivos de la Sociedad al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera más la deuda neta.

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios y obligaciones con el público en su modalidad de bonos.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 86.742.954.

20.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2010 y 2009 el capital de la Sociedad está representado por 65.008.000 acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

No se han producido emisiones ni rescates de acciones en los ejercicios presentados.

20.3.- Política de dividendos.

El Directorio con fecha 19 de marzo de 2010, acordó proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse el día 12 de abril de 2010 la intención de distribuir no menos del 30% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2010.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, como asimismo, a la situación de caja, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, todo lo cual será resuelto por el Directorio.

20.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 13 de abril de 2009, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 54 de \$ 80,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 22 de abril de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 172 de fecha 28 de mayo de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 55 de \$ 59,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 22 de septiembre de 2009.

El Directorio en Sesión Extraordinaria N° 13 de fecha 27 de agosto de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 56 de \$ 74,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 21 de septiembre de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 178 de fecha 19 de noviembre de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 57 de \$ 82,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 22 de diciembre de 2009.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 13 de abril de 2010, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 58 de \$ 60,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 21 de abril de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 184 de fecha 19 de mayo de 2010, acordó repartir el dividendo provisorio N° 59 de \$ 76,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 22 de junio de 2010.

El Directorio en Sesión Extraordinaria N° 16 de fecha 9 de septiembre de 2010, acordó repartir el dividendo provisorio N° 60 de \$ 100,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 27 de septiembre de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 190 de fecha 18 de noviembre de 2010, acordó repartir el dividendo provisorio N°61 de \$70,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 21 de diciembre de 2010.

20.5.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

20.5.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas cuando los activos son vendidos o consumidos mediante su uso y depreciación.

20.5.2.- Reservas de coberturas.

Se presentan en este rubro los movimientos en el valor justo de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de caja medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

20.5.3.- Otras reservas.

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo.

20.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 31 de diciembre de 2010.

Movimiento de otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2010	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos			23.548.383	0	0	23.548.383
Reservas de cobertura de flujo de caja						
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	40.187	(6.832)	33.355	40.187	(6.832)	33.355
Total movimientos del período	40.187	(6.832)	33.355	40.187	(6.832)	33.355
Reserva por revaluación						
Incremento por tasaciones del período.	57.056.696	(9.699.638)	47.357.058	57.056.696	(9.699.638)	47.357.058
Total movimientos del período	57.056.696	(9.699.638)	47.357.058	57.056.696	(9.699.638)	47.357.058
Total resultado integral			70.938.796			70.938.796

Movimientos al 31 de diciembre de 2009.

Movimiento de otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2009	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	27.301.176	(5.112.474)	22.188.702			22.188.702
Reservas de cobertura de flujo de caja						
Ganancias (pérdidas) del ejercicio en otros resultados integrales.	(341.525)	58.059	(283.466)	(341.525)	58.059	(283.466)
Reclasificación a resultados del período.		0	0	0	0	0
Total movimientos del período	(341.525)	58.059	(283.466)	(341.525)	58.059	(283.466)
Total resultado integral			21.905.236			21.905.236

21.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

21.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$
Prestaciones de servicios	62.515.792	59.804.907
Recargos Regulados, Peajes y transmisión.	62.515.792	59.804.907
Total	62.515.792	59.804.907

21.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$
Servicio mantención equipos	473.903	437.930
Otros ingresos de operación.	741.091	846.020
Total	1.214.994	1.283.950

22.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 que se adjunta, se descomponen como se indica en 22.1, 22.2 y 22.3

Gastos por naturaleza del Estado de Resultados por Función	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$
Costo de venta	22.051.087	24.662.344
Gasto de administración	6.256.433	4.007.406
Otros gastos por función	102.239	0
	28.409.759	28.669.750

22.1.- Gastos por naturaleza.

Gastos por naturaleza	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$
Gastos de personal.	6.502.751	6.036.508
Gastos de operación y mantenimiento. (*)	7.222.119	9.374.805
Gastos de administración.	3.237.348	2.112.007
Depreciación.	11.391.626	11.059.475
Amortización.	55.915	86.955
Total	28.409.759	28.669.750

(*) Incluye de gastos de operaciones producto del terremoto, el monto asciende a M\$ 244.930 para 2010.

22.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	5.020.939	4.744.718
Beneficios a corto plazo a los empleados.	906.123	785.700
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	104.906	166.521
Beneficios por terminación.	16.673	0
Otros beneficios a largo plazo.	116.448	91.455
Otros gastos de personal.	337.662	248.114
Total	6.502.751	6.036.508

22.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$
Depreciación		
Costo de ventas.	11.244.520	10.915.702
Gasto de administración.	147.106	143.773
Total depreciación	11.391.626	11.059.475
Amortización		
Costo de ventas.	13.510	20.869
Gasto de administración.	42.405	66.086
Total amortización	55.915	86.955
Total	11.447.541	11.146.430

23.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Ingresos por otros activos financieros.	76.512	121.371
Total Ingresos financieros	76.512	121.371
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(510.683)	(1.217.680)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(3.147.409)	(4.611.836)
Gastos por valoración derivados financieros.	0	(69.655)
Otros gastos.	(173.129)	(109.873)
Total costos financieros	(3.831.221)	(6.009.044)
Unidad de reajuste		
Total resultados por unidades de reajuste	(2.409.263)	2.243.745
Total resultado financiero	(6.163.972)	(3.643.928)

24.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

24.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias que asciende a M\$4.458.037 y M\$5.112.474, respectivamente.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010, se procedió a calcular y contabilizar los efectos de la Ley N° 20.455 "Ley de Reconstrucción" con un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013. Producto de lo anterior y de conformidad a lo establecido en la NIC 12 se ha efectuado un cargo de M\$34.904, por este concepto.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$
(Gasto) por impuestos corrientes.	(4.222.437)	(4.236.867)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior.	(201.543)	0
Otros gastos por impuesto corriente.	(21.834)	(59.729)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(4.445.814)	(4.296.596)
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	(53.844)	(815.878)
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativo a cambios de la tasa impositiva o nuevas tasas.	41.621	0
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos a las ganancias, neto	(12.223)	(815.878)
(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	(4.458.037)	(5.112.474)

24.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes extranjera y nacional	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(4.445.814)	(4.296.596)
Total gasto por impuestos corrientes, neto	(4.445.814)	(4.296.596)
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(12.223)	(815.878)
Total gasto por impuestos diferidos, neto	(12.223)	(815.878)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(4.458.037)	(5.112.474)

24.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva para los períodos terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(4.761.091)	(4.641.200)
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones.		
Efecto impositivo de ingresos no imposables.	(3.248.565)	(1.403.583)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	3.330.289	992.038
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas.	41.621	0
Efecto impositivo de otras tasas impositivas	(21.834)	(59.729)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.	201.543	0
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	303.054	(471.274)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(4.458.037)	(5.112.474)

24.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2010 31-12-2010			01-01-2009 31-12-2009		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Revalorizaciones de propiedades, plantas y equipos.	57.056.696	(9.699.638)	47.357.058	0	0	0
Cobertura de flujo de caja.	40.187	(6.832)	33.355	(341.525)	58.059	(283.466)
Total		(9.706.470)			58.059	

25.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo, de existir, las acciones comunes adquiridas por la Empresa y mantenidas como acciones de tesorería.

Ganancias (pérdidas) básicas por acción	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora	23.548.383	22.188.702
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	23.548.383	22.188.702
Promedio ponderado de número de acciones, básico.	65.008.000	65.008.000
Ganancias (pérdidas) básicas por acción (\$ por acción)	362,24	341,32

No existen transacciones o conceptos que generen efectos dilutivos.

26.- INFORMACION POR SEGMENTO.

26.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico, dichos informes consideran información desagregada para los estados de resultados, por zona geográfica. Los activos y pasivos son gestionados en forma centralizada, dado que en su mayoría son usados simultáneamente para dar servicios de transmisión eléctrica.

26.2.- Cuadros de resultados.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables por los ejercicios informados al 31 de diciembre de 2010 y 2009, es el siguiente:

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Of. Central		Elqui		Aconcagua		Cachapoal	
	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	0	0	9.465.240	9.866.258	9.064.381	6.978.302	12.513.205	10.598.108
Costo de ventas	0	0	(3.107.328)	(3.260.750)	(2.263.853)	(2.343.859)	(3.936.604)	(4.313.797)
Ganancia bruta	0	0	6.357.912	6.605.508	6.800.528	4.634.443	8.576.601	6.284.311
Otros ingresos, por función.	558.102	839.511	109.272	20.087	17.582	8.174	232.481	182.801
Costos de distribución.	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasto de administración.	(4.356.679)	(1.264.120)	(340.004)	(395.679)	(216.740)	(442.922)	(341.910)	(404.077)
Otros gastos, por función.	(102.239)	0	0	0	0	0	0	0
Otras ganancias (pérdidas).	(1.150.635)	(1.474.003)	0	0	0	0	0	0
Ingresos financieros.	76.512	121.371	0	0	0	0	0	0
Costos financieros.	(3.831.221)	(6.009.044)	0	0	0	0	0	0
Resultados por unidades de reajuste.	(2.409.263)	2.243.745	0	0	0	0	0	0
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(11.215.423)	(5.542.540)	6.127.180	6.229.916	6.601.370	4.199.695	8.467.172	6.063.035
Gasto por impuestos a las ganancias.	(4.458.037)	(5.112.474)	0	0	0	0	0	0
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	(15.673.460)	(10.655.014)	6.127.180	6.229.916	6.601.370	4.199.695	8.467.172	6.063.035
Ganancia (pérdida)	(15.673.460)	(10.655.014)	6.127.180	6.229.916	6.601.370	4.199.695	8.467.172	6.063.035
Depreciación	0	0	1.255.380	1.636.092	1.249.314	722.699	2.278.573	2.268.116
Amortización	55.915	86.955	0	0	0	0	0	0
EBITDA	(3.844.901)	(337.654)	7.382.560	7.866.008	7.850.684	4.922.394	10.745.745	8.331.151

26.2.- Cuadros de resultados (continuación)

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Maule		Bio Bio		Araucanía		Total	
	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009	01-01-2010 31-12-2010	01-01-2009 31-12-2009
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	10.429.901	10.508.955	11.553.331	11.862.597	9.489.734	9.990.687	62.515.792	59.804.907
Costo de ventas	(3.709.466)	(4.306.736)	(5.092.016)	(6.734.376)	(3.941.820)	(3.702.826)	(22.051.087)	(24.662.344)
Ganancia bruta	6.720.435	6.202.219	6.461.315	5.128.221	5.547.914	6.287.861	40.464.705	35.142.563
Otros ingresos, por función.	72.882	50.812	133.292	109.680	91.383	72.885	1.214.994	1.283.950
Costos de distribución.	0	0	0	0	0	0	0	0
Gasto de administración.	(339.462)	(438.703)	(342.506)	(634.482)	(319.132)	(427.423)	(6.256.433)	(4.007.406)
Otros gastos, por función.	0	0	0	0	0	0	(102.239)	0
Otras ganancias (pérdidas).	0	0	0	0	0	0	(1.150.635)	(1.474.003)
Ingresos financieros.	0	0	0	0	0	0	76.512	121.371
Costos financieros.	0	0	0	0	0	0	(3.831.221)	(6.009.044)
Resultados por unidades de reajuste.	0	0	0	0	0	0	(2.409.263)	2.243.745
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	6.453.855	5.814.328	6.252.101	4.603.419	5.320.165	5.933.323	28.006.420	27.301.176
Gasto por impuestos a las ganancias.	0	0	0	0	0	0	(4.458.037)	(5.112.474)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	6.453.855	5.814.328	6.252.101	4.603.419	5.320.165	5.933.323	23.548.383	22.188.702
Ganancia (pérdida)	6.453.855	5.814.328	6.252.101	4.603.419	5.320.165	5.933.323	23.548.383	22.188.702
Depreciación	2.046.945	1.752.035	2.336.455	3.004.581	2.224.959	1.675.952	11.391.626	11.059.475
Amortización	0	0	0	0	0	0	55.915	86.955
EBITDA	8.500.800	7.566.363	8.588.556	7.608.000	7.545.124	7.609.275	43.866.648	11.146.430

27.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

27.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Tipo o clase de activo o pasivo en moneda extranjera, resumen	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	De 90 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$
---	--------------------------	---	---------------------------	------------------------------

Saldos al 31 de diciembre de 2010

Pasivos corrientes	US \$	39.017	39.017	0
Pasivos no corrientes	US \$	9.360.200	0	9.360.200
Total pasivos		9.399.217	78.034	9.360.200

Saldos al 31 de diciembre de 2009

Pasivos corrientes	US \$	113.045	113.045	0
Pasivos no corrientes	US \$	10.992.166	0	10.992.166
Total pasivos		11.105.211	113.045	10.992.166

27.2.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes.

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

Saldos en moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2010			
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	De 90 días a 1 año M\$
Pasivos financieros.	US \$	39.017	39.017
Total pasivos corrientes		39.017	39.017

Saldos al 31 de diciembre de 2009.

Saldos en moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009			
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	De 91 días a 1 año M\$
Pasivos financieros.	US \$	113.045	113.045
Total pasivos corrientes		113.045	113.045

27.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos no corrientes.

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

Saldos en moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2010			
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de	Monto expresado en moneda de	Más de 1 año a 3 años
		M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	9.360.200	9.360.200
Total pasivos no corrientes		9.360.200	9.360.200

Saldos al 31 de diciembre de 2009.

Saldos en moneda extranjera - al 31 de diciembre de 2009			
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante	Más de 1 año a 3 años
		M\$	M\$
Pasivos financieros.	US \$	10.992.166	10.992.166
Pasivos no corrientes		10.992.166	10.992.166

28.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

28.1.- Juicios y otras acciones legales.

28.1.1. Nombre del juicio "CGE Transmisión con Eléctrica Panguipulli S.A."

Fecha: 13 de septiembre de 2007.

Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago.

Materia: El fundamento de la demanda no es otro que la negativa de la empresa demandada a pagar facturas correspondientes al peaje por uso de instalaciones de TRANSNET S.A. de conformidad al "Contrato de Peaje Básico" de fecha 21 de abril de 1993, celebrado entonces entre ENDESA y Empresa Eléctrica Pullinque.

Cuantía: M\$ 645.026 y US\$ 75.000 por concepto de multa estipulada en el contrato, más reajustes de intereses.

Dicha suma ha sido aumentada mediante la acreditación en el proceso de las facturas que se han devengado con posterioridad a la presentación de la demanda, estimándose una cantidad total de M\$2.427.930.

Estado: La causa se encuentra en estado para dictar sentencia.

28.2.- Juicios ante tribunales arbitrales:

28.2.1. Nombre del juicio: Eléctrica Panguipulli con CGE Transmisión S.A."

Arbitro: Angel Cruchaga Gandarillas

Materia: Resolución del contrato de peaje básico del año 1993, celebrado entre ENDESA y Pullinque y cuyas partes actuales son la demandante y CGE Transmisión S.A. Con esta demanda pretende Panguipulli S.A. que se declare el contrato resuelto y, por ende, que se le exima de la

obligación de pagar peaje por el uso de instalaciones de CGE Transmisión S.A. Cabe señalar que los peajes adeudados por el uso de tales instalaciones han sido objeto de un juicio ante el 18º Juzgado de Santiago.

Cuantía: Indeterminada.

Estado: Este juicio arbitral se encuentra en su etapa inicial, sin que a la fecha se haya celebrado el primer comparendo de fijación del procedimiento.

28.3.- Sanciones administrativas:

- 28.3.1.- Con fecha 27 de abril de 2004, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta número 813, aplicó a TRANSNET S.A. una sanción ascendente a 560 UTA, en su condición de empresa integrante del CDEC-SIC, por una supuesta falta de coordinación para preservar la seguridad de servicio en el sistema eléctrico durante la falla generalizada del Sistema Interconectado Central (SIC), ocurrida el día 13 de enero de 2003. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición, el cual fue resuelto con fecha 3 de noviembre de 2005, y por medio del cual se rebajó la multa a un monto de 350 UTA. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reclamación, cuya vista por parte de la I. Corte de Apelaciones de Santiago se encuentra pendiente (causa Rol Nº 11.091-2005).
- 28.3.2.- Con fecha 30 de junio de 2005, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta Número 1110-2005, aplicó a TRANSNET S.A. una sanción ascendente a 350 UTA, por la presunta responsabilidad en la falla que afectó el funcionamiento del SIC, ocurrida el 07 de noviembre de 2003. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición, cuya resolución por parte de referida Superintendencia que fue rechazado por R.E. 1532, de fecha 18 de agosto de 2009. Se presentó reclamación de ilegalidad ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago el 28 de agosto de 2009, encontrándose en tramitación a la fecha este informe (causa Rol Nº 5418-2009).
- 28.3.3.- Con fecha 11 de febrero de 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta Número 273-2009, aplicó a TRANSNET S.A. una sanción ascendente a 100 UTA, por la presunta responsabilidad en la operación anticipada de protección de propiedad de Transelec (ubicada en la Subestación Itahue), con ocasión de falla en la línea de 66 KV, Linares-Ancoa, el día 4 de diciembre de 2006. Esa operación anticipada ocasionó la interrupción del suministro desde las subestaciones Chacahuín, Linares, Panimávida y Maule. En contra de dicha resolución se presentó recurso de reposición el 27 de febrero de 2009, rechazado mediante resolución Exenta 2339 de fecha 26 de agosto de 2010. Se interpuso reclamación ante la corte de apelaciones de Santiago, con fecha 06 de septiembre de 2010, habiéndose evacuado el informe de SEC y encontrándose pendiente de resolución el recurso de reposición contra la resolución que denegó la solicitud de TRANSNET S.A. de abrir un término probatorio.
- 28.3.4.- Con fecha 16 de enero de 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta Número 84-2009, aplicó a TRANSNET S.A. una sanción ascendente a 50 UTA, por la presunta responsabilidad en las fallas que afectó a la línea de 154 KV. Charrúa – Los Ángeles-Santa Fe el día 10 de febrero de 2007, afectando los consumos suministrados desde una serie de subestaciones. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición el 2 de febrero de 2009, cuya resolución por parte de la referida Superintendencia se encuentra, a la fecha del presente informe, pendiente.

La Sociedad estima que producto de las acciones señaladas no se producirá efectos adversos no provisionados o reconocidos en los presentes estados financieros.

28.4.- Restricciones.

TRANSNET S.A. ha convenido con bancos acreedores y con los tenedores de bonos correspondientes a la serie D, los siguientes covenants financieros. Las principales restricciones son:

Indice	Medición	Factor
Razón de endeudamiento	Pasivo exigible sobre patrimonio más participaciones no controladoras	< o = 1,5 veces
Razón de endeudamiento financiero	Deuda financiera sobre patrimonio más participaciones no controladoras	< o = 1,1 veces
Cobertura de gastos financieros	EBITDA sobre gastos financieros netos	> o = 3,5 veces
Patrimonio mínimo	Total patrimonio	> o = UF 7.000.000
Activos en los sectores electricidad y gas	Total de activos consolidados	> o = UF 5.000.000
Activos libres de garantías	Activos libres de garantías sobre pasivos	> o = 1,2 veces

Al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2010, TRANSNET S.A. se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

29.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

No existen garantías directas.

No existen garantías indirectas.

30.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 y 2009.

Ciudad	31-12-2010				Promedio del periodo
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Coquimbo	1	18	3	22	20
Viña del Mar	1	12	2	15	15
Rancagua	1	36	5	42	41
Talca	1	15	3	19	19
Concepción	1	20	4	25	24
Temuco	1	14	2	17	17
Santiago	9	52	11	72	70
Total	15	167	30	212	206

Ciudad	31-12-2009				Promedio del periodo
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
COQUIMBO	1	12	3	16	17
VIÑA DEL MAR	1	13	2	16	14
RANCAGUA	1	38	5	44	43
TALCA	1	16	3	20	20
CONCEPCION	1	19	4	24	24
TEMUCO	1	16	2	19	19
SANTIAGO	9	46	9	64	58
Total	15	160	28	203	195

31.- MEDIO AMBIENTE

TRANSNET S.A., acorde con las políticas medioambientales registra adecuados desempeños que permiten desarrollar su actividad de manera eficiente y limpia. Adicionalmente, teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, se han iniciado los estudios tendientes a confeccionar los documentos denominados Declaración de Impacto Ambiental o Estudio de Impacto Ambiental de Subestaciones de Transformación de Energía Eléctrica. Dichos documentos son preparados y presentados para su aprobación por la CONAMA Regional, dando cumplimiento a la normativa vigente expresada por la Ley N° 19.300 y su reciente modificación mediante la Ley N° 20.417 y sus respectivos reglamentos.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2010 y 2009:

Al 31 de diciembre de 2010.

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
TRANSNET	LT Arranque SE Mariscal	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Arranque SE Mariscal	18.262.825	01-01-2010
TRANSNET	LT Arranque SE Mariscal	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Arranque SE Mariscal	1.670.078	03-02-2010
TRANSNET	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Quillota - Illapel	2.071.482	27-01-2010
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	1.995.765	04-01-2010
TRANSNET	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Estudios para actividades de reforestación	Activo	LT 2x220 kV San Fabián - Ancoa	18.000.000	19-03-2010
TRANSNET	LT Arranque SE Mariscal	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Arranque SE Mariscal	523.950	01-04-2010
TRANSNET	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Quillota - Illapel	62.210	01-04-2010
TRANSNET	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Quillota - Illapel	73.117	01-04-2010
TRANSNET	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Quillota - Illapel	2.096.000	01-05-2010
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	4.666.786	01-04-2010
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Reuniones en terreno por concepto indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	1.551.912	01-04-2010
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	7.322.126	01-05-2010
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Reuniones en terreno por concepto indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	820.475	01-06-2010
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	736.102	01-06-2010
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Elaboración Adenda	Activo	LT Loncoche Villarrica	3.395.042	01-06-2010
TRANSNET	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Elaboración y tramitación DIA variantes	Activo	LT San Fabián - Ancoa	13.941.017	01-04-2010
TRANSNET	SSAA Central Coronel	Cumplimiento compromiso voluntario	Activo	SE Coronel, LT Coronel - Horcones	1.302.225	30-04-2010
TRANSNET	LT El Peñon - Andacollo, modificación	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT El Peñon - Andacollo	13.941.017	13-04-2010
TRANSNET	LT Arranque SE Mariscal	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Arranque SE Mariscal	9.290.563	02-09-2010
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Apoyo al seg. diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	8.033.277	01-07-2010
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	8.166.834	01-09-2010
TRANSNET	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Elaboración y tramitación DIA variantes	Activo	LT San Fabián - Ancoa	24.403.559	01-09-2010
TRANSNET	SE Mariscal	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Mariscal	10.250.000	01-09-2010
TRANSNET	SE Panguilemo	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Panguilemo	5.310.000	01-07-2010
TRANSNET	SE Panguilemo	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Panguilemo	165.175	02-09-2010
TRANSNET	SE Lautaro: modificaciones por conexión a Central	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Lautaro	9.099.000	01-09-2010
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica, Variante Ñancul	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Loncoche Villarrica	5.551.126	02-10-2010
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Apoyo al seg. diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	5.348.343	01-10-2010
TRANSNET	SE Mariscal	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Mariscal	8.245.225	01-11-2010
TRANSNET	SE Mariscal	Estudio agronómico	Activo	SE Mariscal	942.311	01-11-2010
TRANSNET	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Quillota - Illapel	1.623.380	01-11-2010
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Apoyo al seg. diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	4.803.257	01-12-2010
Total					193.664.179	

Al 31 de diciembre de 2009.

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
CGE Transmision S.A.	LT El Peñon - Andacollo, modificación	Inspección ambiental del proyecto	Activo	LT El Peñon - Andacollo	5.509	10-06-2009
CGE Transmision S.A.	Arranque Fátima	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	Arranque Fátima 66 kV	590	03-06-2009
CGE Transmision S.A.	SE Padre Hurtado	Inspección ambiental del proyecto	Activo	SE Padre Hurtado	6.783	07-09-2009
CGE Transmision S.A.	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Estudios para actividades de reforestación	Activo	LT 2x220 kV San Fabián - Ancoa	52.743	31-08-2009
CGE Transmision S.A.	SSAA Central Coronel	Inspección ambiental del proyecto	Activo	SE Coronel, LT Coronel - Horcones	11.158	17-06-2009
CGE Transmision S.A.	LT Santa Marta - Padre Hurtado	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Santa Marta - Padre Hurtado	1.020	31-07-2009
CGE Transmision S.A.	SE Mariscal y LT Arranque a SE Mariscal	Avance elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Mariscal y LT Arranque a SE Mariscal	18.162	18-12-2009
CGE Transmision S.A.	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Estudios para actividades de reforestación	Activo	LT 2x220 kV San Fabián - Ancoa	6.105	18-12-2009
CGE Transmision S.A.	SSAA Central Coronel	Elaboración documentos PMF	Activo	SE Coronel, LT Coronel - Horcones	2.675	01-10-2009
Total					104.746	

32.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2010, fecha de cierre de los estados financieros, y su fecha de aprobación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.