



**EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA
TRANSEMEL S.A.**

ESTADOS FINANCIEROS

(Expresados en miles de pesos chilenos M\$)
Correspondientes a los ejercicios terminados
Al 31 de diciembre de 2009 y 2008

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
RUT: 96.893.220-9
INDICE

INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.

ESTADOS FINANCIEROS

- **ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.**
- **ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION.**
- **ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.**
- **ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO.**

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

1.- INFORMACION GENERAL.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

- 2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.
- 2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.
- 2.3.- Transacciones en moneda extranjera.
- 2.4.- Información financiera por segmentos operativos.
- 2.5.- Propiedades, plantas y equipos.
- 2.6.- Activos intangibles.
- 2.7.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.
- 2.8.- Activos financieros.
- 2.9.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.
- 2.10.- Efectivo y equivalentes al efectivo.
- 2.11.- Capital social.
- 2.12.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.
- 2.13.- Préstamos y otros pasivos financieros.
- 2.14.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.
- 2.15.- Provisiones.
- 2.16.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.
- 2.17.- Reconocimiento de Ingresos.
- 2.18.- Distribución de dividendos.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

- 3.1.- Descripción del mercado donde opera la Sociedad.
- 3.2.- Riesgo financiero.
- 3.3.- Control interno.

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

- 4.1- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.

- 7.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.
- 7.2.- Directorio y gerencia de la Sociedad.

8.- ACTIVOS INTANGIBLES.

9.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

- 9.1.- Información a considerar sobre los activos revaluados.
- 9.2.- Detalle de los rubros.
- 9.3.- Vidas útiles.
- 9.4.- Otros antecedentes de propiedades, plantas y equipos.
- 9.5.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.
- 9.6.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipos.
- 9.7.- Movimiento de reservas de revaluación.
- 9.8.- Costo por intereses.

10.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

- 10.1.- Saldos por impuestos diferidos.
- 10.2.- Movimientos de impuestos diferidos del estado de situación financiera.
- 10.3.- Compensación de partidas.

11.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

12.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

13.- PATRIMONIO NETO.

- 13.1.- Capital suscrito y pagado.
- 13.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.
- 13.3.- Dividendos.
- 13.4.- Política de dividendos.
- 13.5.- Otras reservas.

14.- INGRESOS.

- 14.1.- Ingresos ordinarios.
- 14.2.- Otros ingresos de operación.

15.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

- 15.1.- Gastos por naturaleza.
- 15.2.- Depreciación y amortización.
- 15.3.- Resultados financieros.

16.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

- 16.1.- Efecto en resultados por impuesto a las ganancias.
- 16.2.- Localización del efecto en resultados por impuesto a las ganancias.
- 16.3.- Conciliación entre el resultado por impuesto a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.
- 16.4.- Cuentas por cobrar por impuestos corrientes.

17.- UTILIDAD POR ACCION.

18.- INFORMACION POR SEGMENTO.

- 18.1.- Criterios de segmentación.
- 18.2.- Estado de situación patrimonial.
- 18.3.- Estado de resultados integrales.

19.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

- 19.1.- Juicios y otras acciones legales.
- 19.2.- Sanciones administrativas.
- 19.3.- Restricciones.

- 20.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.**
- 21.- MEDIO AMBIENTE.**
- 22.- HECHOS POSTERIORES.**
- 23.- TRANSICION A LAS NIIF.**
 - 23.1.- Bases de la transición a las NIIF.
 - 23.2.- Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por la Sociedad.
 - 23.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.
 - 23.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujos de efectivo de los últimos estados financieros anuales.
 - 23.5.- Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.



TRANSEMEL

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

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Santiago, 3 de marzo de 2010

Señores Accionistas y Directores
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados de situación financiera de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. al 31 de diciembre de 2009 y 2008, del estado de situación financiera de apertura al 1 de enero de 2008 y de los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008. La preparación de dichos estados financieros (que incluyen sus correspondientes notas) es responsabilidad de la Administración de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel 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 Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. al 31 de diciembre de 2009 y 2008 y al 1 de enero de 2008, los resultados integrales de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2009 y 2008, de acuerdo con Normas de Información Financiera de Chile/Normas Internacionales de Información Financiera.



Anthony J.F. Dawes
Rut: 4.576.198-3



EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
RUT: 96.893.220-9
ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	5	134.504	3.626	15.768
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto, Corriente	6	678.822	383.490	284.814
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	1.198.243	1.365.959	836.017
Pagos Anticipados, Corriente		0	0	5.527
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	16	10.477	71.955	205.443
Total Activos Corrientes en Operación		2.022.046	1.825.030	1.347.569
Total Activos Corrientes		2.022.046	1.825.030	1.347.569
ACTIVOS NO CORRIENTES				
Activos Intangibles, Neto	8	570.099	568.614	570.532
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	9	24.319.705	24.733.983	24.550.734
Total Activos No Corrientes		24.889.804	25.302.597	25.121.266
TOTAL ACTIVOS		26.911.850	27.127.627	26.468.835

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
RUT: 96.893.220-9
ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
PASIVOS CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente	11	20.780	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	12	730.433	965.199	767.887
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	7	852.965	329.756	671.455
Ingresos Diferidos, Corriente		59.934	0	0
Total Pasivos Corrientes		1.664.112	1.294.955	1.439.342
PASIVOS NO CORRIENTES				
Préstamos que Devengan Intereses, No Corrientes	11	5.584.837	0	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, No Corriente	12	656.995	1.617.443	1.857.971
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	7	0	5.432.231	4.779.117
Pasivos por Impuestos Diferidos	10	26.137	80.714	307.730
Total Pasivos No Corrientes		6.267.969	7.130.388	6.944.818
TOTAL PASIVOS		7.932.081	8.425.343	8.384.160
PATRIMONIO NETO				
Capital Emitido	13	6.921.845	6.921.845	6.356.148
Otras Reservas	13	147.288	(68.968)	0
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)		11.910.636	11.849.407	11.728.527
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio				
Neto de Controladora		18.979.769	18.702.284	18.084.675
Total Patrimonio Neto		18.979.769	18.702.284	18.084.675
Total Patrimonio Neto y Pasivos		26.911.850	27.127.627	26.468.835

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
RUT: 96.893.220-9
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN	Nota	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ingresos Ordinarios, Total	14	2.938.019	3.726.633
Costo de Ventas	15	(1.256.194)	(1.149.904)
Margen bruto		1.681.825	2.576.729
Otros Ingresos de Operación, Total	14	32.391	46.313
Gastos de Administración	15	(497.858)	(410.723)
Costos Financieros	15	(302.482)	(290.116)
Diferencias de cambio	15	427.819	(560.044)
Resultados por Unidades de Reajuste	15	133.750	(438.422)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total		0	1.177
Otras Ganancias (Pérdidas)		(80)	(5.046)
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		1.475.365	919.868
Ingreso (Gasto) por Impuesto a las Ganancias	16	(207.880)	85.257
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto		1.267.485	1.005.125
Ganancia (Pérdida)		1.267.485	1.005.125

Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio. Neto de la Controladora		1.267.485	1.005.125
Ganancia (Pérdida)		1.267.485	1.005.125

Ganancias (Pérdidas) Básicas y Diluidas por Acción		2,56	2,03
Ganancias (Pérdidas) Básicas y Diluidas por Acción de Operaciones Continuas	17	2,56	2,03

ESTADO DE OTROS RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCIÓN	Nota	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ganancia (Pérdida)		1.267.485	1.005.125

Revalorizaciones de Propiedades, Plantas y Equipos	9	0	612.399
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		0	(104.108)
Total Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio Neto		0	508.291
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		1.267.485	1.513.416

Resultado de Ingresos y Gastos Integrales Atribuible a los Accionistas Mayoritarios		1.267.485	1.513.416
Total Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		1.267.485	1.513.416

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.

RUT: 96.893.220-9

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

(Expresado en miles de pesos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio neto		Nota	Cambios en Capital Emitido	Cambios en Otras Reservas			Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Patrimonio Neto, Total
			Acciones Ordinarias	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias			
			Capital en Acciones						
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009			6.921.845	0	496.729	(565.697)	11.849.407	18.702.284	18.702.284
Saldo Inicial Reexpresado			6.921.845	0	496.729	(565.697)	11.849.407	18.702.284	18.702.284
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		0	0	0		1.267.485	1.267.485	1.267.485
	Dividendos en Efectivo Declarados		0	0	0	0	1.183.426	1.183.426	1.183.426
	Transferencias a (desde) Resultados Retenidos			230.466			(230.466)	0	0
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		0	0	(14.210)	0	207.636	193.426	193.426
	Cambios en Patrimonio		0	230.466	(14.210)	0	61.229	277.485	277.485
Saldo Final Periodo Actual 31/12/2009		13	6.921.845	230.466	482.519	(565.697)	11.910.636	18.979.769	18.979.769

Estado de cambios en el patrimonio neto		Nota	Cambios en Capital Emitido	Cambios en Otras Reservas			Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Cambios en Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total	Cambios en Patrimonio Neto, Total
			Acciones Ordinarias	Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias			
			Capital en Acciones						
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial Periodo Anterior 01/01/2008			6.356.148	0	0	0	11.728.527	18.084.675	18.084.675
Saldo Inicial Reexpresado			6.356.148	0	0	0	11.728.527	18.084.675	18.084.675
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		0	0	508.291	0	1.005.125	1.513.416	1.513.416
	Dividendos en Efectivo Declarados		0	0	0	0	1.241.952	1.241.952	1.241.952
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto		565.697	0	(11.562)	(565.697)	357.707	346.145	346.145
	Cambios en Patrimonio		565.697	0	496.729	(565.697)	120.880	617.609	617.609
Saldo Final Ejercicio Anterior 31/12/2008		13	6.921.845	0	496.729	(565.697)	11.849.407	18.702.284	18.702.284

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
RUT: 96.893.220-9
ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.
(Expresado en miles de pesos (M\$))

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO	Nota	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones			
Importes Cobrados de Clientes		5.088.720	3.471.720
Pagos a Proveedores		(1.245.802)	(1.242.266)
Pagos Recibidos y Remitidos por Impuesto sobre el Valor Añadido		(522.565)	(482.983)
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Operaciones		3.320.353	1.746.471
Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación			
Importes Recibidos por Intereses Recibidos Clasificados como de Operación		32.391	46.313
Pagos por Intereses Clasificados como de Operaciones		(277.234)	(90.030)
Importes Recibidos por Impuestos a las Ganancias Devueltos		71.981	209.716
Pagos por Impuestos a las Ganancias		(272.759)	(290.577)
Otras Entradas (Salidas) Procedentes de Otras Actividades de Operación		77.568	(5.045)
Total Flujos de Efectivo por (Utilizados en) Otras Actividades de Operación		(368.053)	(129.623)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Operación		2.952.300	1.616.848
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión			
Importes Recibidos por Desapropiación de Propiedades, Planta y Equipo		0	1.589
Reembolso de Anticipos de Préstamos en Efectivo y Préstamos Recibidos	7	3.286.387	0
Incorporación de propiedad, planta y equipo		(239.390)	(100.464)
Pagos para Adquirir Activos Intangibles		(28.011)	(23.208)
Préstamos a empresas relacionadas	7	(4.191.524)	313.312
Otros desembolsos de inversión		(672.367)	(618.363)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Inversión		(1.844.905)	(427.134)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación (Presentación)			
Obtención de préstamos		5.586.683	0
Pagos de préstamos		(80.101)	0
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	7	(5.299.674)	0
Pagos de Dividendos por la Entidad que Informa		(1.183.425)	(1.201.856)
Flujos de Efectivo Netos de (Utilizados en) Actividades de Financiación		(976.517)	(1.201.856)
Incremento (Decremento) Neto en Efectivo y Equivalentes al Efectivo		130.878	(12.142)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo, Saldo Inicial		3.626	15.768
Efectivo y Equivalentes al Efectivo, Estado de Flujos de Efectivo Directo, Saldo Final	5	134.504	3.626

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS TERMINADOS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2009 Y 2008.

1.- INFORMACION GENERAL.

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. (en adelante la “Sociedad”), es una filial del Grupo Emel S.A., la cual es filial del Grupo CGE.

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Avenida Libertador Bernardo O’Higgins N° 886 Piso 5 en la ciudad de Santiago en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con fecha 06 de noviembre de 2003 bajo el N° 0811.

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. tiene como objeto social principal el de prestar servicios de transmisión y transformación de electricidad dentro del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). Para ello cuenta con tres subestaciones de transformación de 220 KV, ubicadas en las ciudades de Arica, Iquique y Antofagasta.

Los estados financieros de la Sociedad correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2008, fueron aprobados por su Directorio en sesión celebrada el día 23 de febrero de 2009 y, posteriormente, presentados a la Junta Ordinaria de Accionistas con fecha 6 de abril de 2009, quien aprobó los mismos. Estos estados financieros fueron confeccionados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile emitidos por el Colegio de Contadores de Chile A.G. y normas impartidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, los cuales no coinciden con los saldos del ejercicio 2008 que han sido incluidos en los presentes estados financieros, debido a que éstos han sido reexpresados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF) y Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH). En Nota N° 23 se detalla la reconciliación del patrimonio neto, resultados del período y flujos de efectivo.

La emisión de estos estados financieros correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009, fue aprobada por el Directorio en Sesión Extraordinaria N° 144 del 3 de marzo de 2010, 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 de las empresas del Grupo EMEL S.A., cuando sean aplicables, 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 Contabilidad, emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”) y Normas de Información Financiera de Chile (NIFCH) emitidas por el Colegio de Contadores de Chile A.G.

Los estados financieros han sido preparados de acuerdo con el principio de costo histórico, modificado por la revaluación de propiedades, plantas y equipos.

En la preparación de los estados financieros se han utilizado las políticas emanadas desde el Grupo CGE.

En la preparación de estos estados financieros se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. También se requiere que la Gerencia ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Sociedad. 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.

2.2.- Nuevas normas e interpretaciones emitidas y no vigentes.

Las siguientes NIIF e Interpretaciones del CINIIF han sido emitidas, las cuales no son de aplicación obligatoria a la fecha de emisión de los presentes estados financieros:

Normas y enmiendas	Contenido	Fecha de aplicación obligatoria (*)
NIIF 1: Revisada	Adopción por primera vez de las NIIF	01 de julio de 2009
NIIF 3: Revisada	Combinación de negocio	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39	Elección de partidas cubiertas	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 39 y CINIIF 9	Derivados implícitos	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIC 27	Estados financieros consolidados y separados	01 de julio de 2009
Enmienda a la NIIF 2	Pagos basados en acciones. Aclaraciones acerca de su alcance	01 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 24	Partes relacionadas. Revelaciones.	01 de enero de 2011
Enmienda a la NIIF 1	Adopción por primera vez de NIIF. Exención adicional.	01 de enero de 2010
Enmienda a la NIC 32	Clasificación de instrumentos financieros. Derechos de emisión	01 de febrero de 2010
Enmiendas diversas.	Proyecto de mejoramiento 2009 sobre numerosos aspectos menores de diferentes NIC/NIIF, emitido en Abril de 2009	01 de julio de 2009
NIIF 9	Instrumentos financieros. Guía para la clasificación y medición de instrumentos financieros.	01 de enero de 2013
NIIF para PyMEs	Normas para entidades pequeñas y medianas	01 de Julio de 2009
Interpretaciones CINIIF 17	Distribución a los propietarios de activos no monetarios	01 de julio de 2009
Interpretaciones CINIIF 18	Transferencia de activos desde clientes	01 de julio de 2009
Interpretaciones CINIIF 19	Extinción de pasivos financieros utilizando instrumentos de patrimonio	01 de Julio de 2010
Enmienda a la CINIIF 14	Pagos anticipados de la obligación de mantener un nivel mínimo de financiamiento	01 de enero de 2011

(*) Ejercicios iniciados a contar de la fecha indicada.

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

2.3.- Transacciones en moneda extranjera.

2.3.1.- 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 Empresa Transmisión Eléctrica S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros del Grupo Emel.

2.3.2.- 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 integrales, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo, en caso de existir.

2.3.3.- Tipos de cambio.

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

Fecha	CL \$ / US\$	CL \$ / UF
31-12-2007	496,89	19.622,66
31-12-2008	636,45	21.452,57
31-12-2009	507,10	20.942,88

CL \$= Pesos chilenos

US\$= Dólar estadounidense

UF = Unidad de Fomento

2.4.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos, que son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, han sido identificados como el Comité Ejecutivo Estratégico, que toma decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 18.

2.5.- 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 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 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 los activos fijos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo histórico menos la correspondiente depreciación y deterioro, 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 reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurrén.

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 reservas por revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan directamente a la cuenta reserva por revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados integrales. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados integrales y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva por revaluación a los resultados acumulados, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de los activos fijos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

Los promedios de vidas útiles por familias del activo fijo son:

Rubros	Años
Líneas de Transmisión	45
Subestaciones y Equipos eléctricos de Transmisión	45
Transformadores de Poder	40
Construcciones	60
Vehículos	7
Mobiliario, accesorios y equipos	8

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan y ajustan, si es necesario, en cada cierre de balance, 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 integrales.

Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reservas de revaluación se traspasan a resultados acumulados.

2.6.- Activos intangibles.

2.6.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. La explotación de dichos derechos tiene una vida útil definida e indefinida. Los que tienen una vida útil indefinida no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida deberá ser 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.

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

2.7.- 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, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de balance por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

2.8.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento 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 del reconocimiento inicial.

La Sociedad al cierre de estos estados financieros, sólo presenta activos financieros clasificados préstamos y cuentas por cobrar; que se definen como 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 del estado 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.

2.9.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen a su valor nominal ya que los plazos medios de vencimiento no superan los 20 días, 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.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de provisión para cuentas incobrables y el monto de las pérdidas se reconocen con cargo al estado de resultados integrales en el rubro de Gastos de Administración. 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 con crédito a la cuenta gastos de administración en el estado de resultados integrales.

2.10.- 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 clasificarían como Préstamos en el Pasivo Corriente.

2.11.- 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.

2.12.- Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar.

Los acreedores 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.

2.13.- 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 integrales durante el plazo 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 del estado de situación financiera.

2.14.- Impuesto a la renta e impuestos diferidos.

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

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 puedan compensar dichas diferencias.

2.15.- Provisiones.

Las provisiones para 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 valorizan 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 del estado 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.

2.16.- 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.

2.17.- 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 para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. 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.

2.17.1.- Ventas de servicios de peaje y transmisión.

El ingreso por ventas de servicio de peaje y transmisión se registra en base a la facturación efectiva del período.

2.17.2.- Ingresos por intereses.

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

2.18.- 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 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 del mercado donde opera la Sociedad.

TRANSEMEL S.A. participa en el negocio de transmisión de energía eléctrica en Chile. Cuenta con una infraestructura de subtransmisión que se extiende por el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) entregando suministro a EMELARI S.A., ELIQSA S.A. y ELECDA S.A. en las regiones de Arica y Parinacota, Tarapacá y Antofagasta.

3.1.1.- Aspectos regulatorios.

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 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.

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 principales empresas de generación y transmisión. 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.

3.1.2.- Mercado de transmisión de electricidad.

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 de usuarios no sometidos a regulación de precios.

TRANSEMEL S.A. participa del negocio de subtransmisión, y lo hace a través de sus activos que se extienden por el SING entregando suministro a EMELARI S.A., ELIQSA S.A. y ELECDA S.A.

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 se aplica para un período de cuatro años.

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

La tarifa resultante, garantiza una rentabilidad anual sobre los activos del 10%, y se ajusta cada 6 meses considerando variables como el índice de precios al por mayor de manufacturas nacionales (IPMN), 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 9 de enero de 2009, las que rigen hasta el 31 de octubre de 2010.

Precios

Debido a que la subtransmisión eléctrica presenta características de monopolio natural, su operación está regulada por la Ley N° 19.940 de 2004 (Conocida como Ley Corta I, posteriormente refundida en la Ley Eléctrica DFL N°4 de 2006), 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 que fija las tarifas de subtransmisión, publicado el 9 de enero de 2009, que rigen desde el 14 de enero de ese año hasta el 31 de octubre de 2010, 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 consideran tasas de crecimiento de consumo proyectadas para los años 2006 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 transmisión de electricidad, 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.

Demanda

Los ingresos por subtransmisión de TRANSEMEL, están directamente relacionados con la demanda requerida por los clientes regulados del SING. Lo anterior entrega una alta correlación entre los ingresos por subtransmisión y el crecimiento económico imperante en las zonas donde opera, 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 la estabilidad del consumo eléctrico en Chile. 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.

Los negocios en que participa la Sociedad, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y una estabilidad regulatoria.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, 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.

Al cierre del cuarto trimestre, la deuda de TRANSEMEL S.A. alcanzó a M\$ 6.950.258, la que se encuentra denominada principalmente en unidades de fomento.

2009	M\$	%
Deuda en pesos o UF	5.605.617	81%
Deuda en US\$ u otra moneda extranjera	1.344.641	19%
Total deuda financiera	6.950.258	100%

2008	M\$	%
Deuda en pesos o UF	0	0%
Deuda en US\$ u otra moneda extranjera	2.450.000	100%
Total deuda financiera	2.450.000	100%

La exposición cambiaria está relacionada con la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso y del dólar respecto del peso.

Actualmente, la Sociedad posee un stock de deuda en dólares de US\$ 2.651.629. Al cierre del presente ejercicio, el valor del dólar observado alcanzó a \$507,10, es decir un 20,3% inferior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2008, fecha en que alcanzó un valor de \$636,45. Los valores máximos y mínimos que alcanzó el dólar observado durante el ejercicio fueron \$643,87 y \$491,09, respectivamente.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el potencial efecto en los resultados de la Sociedad debido a la variación del tipo de cambio.

2009		Real	Escenario			
		Con US\$ de cierre 507,10	Con US\$ max. 643,87	Con US\$ min. 491,09	TC +1%	TC -1%
Item	US\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo que no se amortizará dentro de 12 meses, al 31/12/08	2.651.629	1.687.629	1.687.629	1.687.629	1.687.629	1.687.629
Saldo por Amortizar dentro de 12 meses, al 31/12/08	1.197.848	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:
		90.155	90.155	90.155	84.058	96.253
Saldo al 31/12/09	2.651.629	1.344.641	1.707.304	1.302.188	1.358.085	1.331.197
Utilidad (pérdida) por Diferencia cambio		433.143	70.480	475.596	413.602	452.685

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto en la utilidad de la Sociedad podría haber oscilado entre una utilidad por diferencia de cambio de M\$ 475.596 y M\$ 70.480 para el ejercicio recién concluido.

2008		Real	Escenario			
		Con US\$ de cierre 636,45	Con US\$ max. 676,75	Con US\$ min. 431,22	TC +1%	TC -1%
Item	US\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo que no se amortizará dentro de 12 meses, al 31/12/07	3.849.477	1.912.767	1.912.767	1.912.767	1.912.767	1.912.767
Saldo por Amortizar dentro de 12 meses, al 31/12/07	1.151.778	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:	Efecto por amortización:
		-26.072	-26.072	-26.072	-31.588	-20.556
Saldo al 31/12/08	3.849.477	2.450.000	2.605.134	1.659.971	2.474.482	2.425.517
Utilidad (pérdida) por Diferencia cambio		-563.305	-718.439	226.724	-593.303	-533.306

Esta sensibilización entregó como resultado que el efecto en la utilidad de la Sociedad podría haber oscilado entre una utilidad por diferencia de cambio de M\$ -718.439 y M\$ 226.724 para el ejercicio 2008.

Por otro lado, al analizar el efecto en resultados que produce la deuda denominada en unidades de fomento (UF) debido a la variación del valor de la UF al cierre del año, se observa un impacto positivo de M\$ 129.898.

2009		UF	M\$
Al 31/12/2008		253.221	5.432.231
Al 14/05/2009	Adicional	13.449	282.505
Al 31/12/2009	Al saldo inicial	253.221	5.303.106
	Adicional	13.449	281.671
Resultado por unidad de reajuste			129.898

2008		UF	M\$
Al 31/12/07		243.551	4.779.117
Adicional		9.670	-8.929
Al 31/12/08		243.221	5.217.716
Resultado por unidad de reajuste			-447.528

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el potencial efecto en las unidades de reajustes debido a una variación de 1% en la Unidad de Fomento respecto del peso.

Esta sensibilización entregó que el resultado de la Sociedad podría haber oscilado entre una utilidad por la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso o una pérdida de M\$ 55.848 para el cuarto trimestre recién concluido.

3.2.2.- Riesgo de Tasa de Interés.

TRANSEMEL para el año 2009 tiene el 80% de la deuda financiera en UF estructurada a tasa variable.

2009	M\$	%
Pasivo financiero a tasa fija (US\$)	1.344.641	20%
Deuda a tasa variable (UF)	5.605.617	80%
Total deuda financiera (UF)	6.950.258	100%

2008	M\$	%
Pasivo financiero a tasa fija (US\$)	2.450.000	100%
Deuda a tasa variable (UF)	0	0%
Total deuda financiera (UF)	2.450.000	100%

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\$ 55.848 de mayor gasto por intereses.

3.2.3.- Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros

El riesgo de liquidez en TRANSEMEL S.A., es administrado mediante una 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 del Grupo 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 Sociedad. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de la matriz o de cualquiera de sus filiales.

El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo. La deuda financiera bancaria de TRANSEMEL se ha estructurado en un 97% a largo plazo.

La deuda financiera con bancos se ha estructurado en un 97% a largo plazo, como se indica en el siguiente cuadro:

M\$ al 31/12/09	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	161.379	5.826.685	0	0	0	5.988.063
Total	161.379	5.826.685	0	0	0	5.988.063
	3%	97%	0%	0%	0%	100%

3.2.4.- Riesgo de Crédito.

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial es limitado debido al corto plazo de cobro a los clientes.

El principal cliente de TRANSEMEL S.A. es el generador Gas Atacama y el pago de la factura se realiza dentro del mes siguiente al mes en que se prestó el servicio.

3.2.5.- Riesgo de Liquidez.

El riesgo de liquidez es acotado ya que los ingresos de la Sociedad son muy estables y predecibles.

3.2.6.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado (con instituciones financieras)

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendría la deuda financiera de la empresa al 31 de diciembre de 2009. 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.

De esta forma, se presenta a continuación el resumen del valor libro y de mercado del saldo insoluto de los pasivos financieros:

Pasivos Financieros	Valor Libro al 31/12/2009 M\$	Valor Justo al 31/12/2009 M\$	Diferencia %
Total Pasivo Financiero	5.605.617	5.516.418	-1,5%

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 los emanados desde el Grupo CGE.

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

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.- 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 redes de transmisión y distribución eléctrica 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. 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 & 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.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Saldos en Bancos	134.504	3.626	15.768
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	134.504	3.626	15.768

Este rubro está denominado en pesos chilenos.

No existen diferencias en el efectivo y efectivo equivalente presentados en el estado de situación financiera con respecto al presentado en el estado de flujos de efectivo.

6.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es la siguiente:

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Saldo al		
	Corriente		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Neto	671.272	382.607	273.055
Otras Cuentas por Cobrar, Neto	7.550	883	11.759
Total	678.822	383.490	284.814

Clases de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Saldo al		
	Corriente		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Deudores Comerciales, Bruto	671.272	382.607	273.055
Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	7.550	883	11.759
Total	678.822	383.490	284.814

La Sociedad no tiene clientes morosos afectos a deterioro.

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer y no deteriorados al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Saldo al		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Con Vencimiento Menor de Tres Meses	678.822	383.490	284.814
Total Deudores Comerciales por vencer	678.822	383.490	284.814

7.- SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con entidades 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 entidades relacionadas durante el ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, las cuales no se entienden como transacciones.

7.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

7.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 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			No corrientes		
							31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	1.104.955	261.701	0	0	0
			Cuenta corriente mercantil (Cargos)	A la vista	Matriz	CL \$	0	261.004	574.316	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	A la vista	Indirecta	CL \$	1.198.243	0	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	A la vista	Indirecta	CL \$	0	0	0	0	0	0
Total							1.198.243	1.365.959	836.017	0	0	0

No existen provisiones de cuentas por cobrar debido a que el plazo máximo de cobro es a 90 días de efectuada la facturación.

7.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 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		
							31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	707.029	40.162	53.226	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	145.069	374.608	0	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	A la vista	Matriz	CL \$	0	0	0	0	5.432.231	4.779.117
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	47.477	40.877	57.176	0	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	0	21.277	54.942	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	54.992	14.459	28.861	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	0	17.408	44.953	0	0	0
96.542.120-3	Arica S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	37.066	35.855	32.715	0	0	0
96.542.120-3	Arica S.A.	Chile	Dividendos	Hasta 90 días	Accionista	CL \$	0	9.671	24.974	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	4.906	4.978	0	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.495	0	0	0	0	0
Total							852.965	329.756	671.455	0	5.432.231	4.779.117

7.1.3. Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Transacciones								
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/ Abono	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$	Efecto en resultados (Cargo)/ Abono
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Servicios recibidos	298.515	(298.515)	291.530	(291.530)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Compra de materiales	30.759	0	2.839	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	0	0	313.312	(46.313)
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	5.012.594	106.482	0	0
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Matriz	Intereses pagados	0	0	200.046	(200.046)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Accionista	Servicios recibidos	192.406	(192.406)	187.936	(187.936)
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Accionista	Servicios recibidos	169.741	(169.741)	165.797	(165.797)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Accionista	Servicios recibidos	219.353	(219.353)	214.257	(214.257)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	36.692	(36.692)	4.183	(4.183)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Indirecta	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	1.192.217	4.120	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	1.257	(1.257)	0	0

7.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

El Directorio de Transemel S.A. lo componen cinco miembros, los cuales permanecen por un período de 2 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El Directorio de la Sociedad no es remunerado.

Equipo Gerencial.

La Sociedad es administrada por los ejecutivos de Empresas Emel S.A.

8.- ACTIVOS INTANGIBLES.

Este rubro está compuesto por servidumbres y programas informáticos. Su detalle al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Clases de Activos Intangibles, Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Programas Informáticos, Neto	5.027	0	0
Servidumbres, Neto	565.072	568.614	570.532
Activos Intangibles, Neto	570.099	568.614	570.532

Clases de Activos Intangibles, Bruto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Programas Informáticos, Bruto	10.273	5.246	0
Servidumbres, Bruto	591.598	639.107	621.145
Activos Intangibles, Bruto	601.871	644.353	621.145

Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Amortización Acumulada y Deterioro de Valor, Programas Informáticos	5.246	5.246	0
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Servidumbres	26.526	70.493	50.613
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor, Activos Intangibles, Total	31.772	75.739	50.613

Vida Clases de Activos Intangibles, Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos Intangibles de Vida Finita, Neto	95.600	94.115	0
Activos Intangibles de Vida Indefinida, Neto	474.499	474.499	570.532
Activos Intangibles, Neto	570.099	568.614	570.532

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro intangibles al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y al 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Vidas Útiles Estimadas o Tasas de Amortización Utilizadas	Vida	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida o Tasa para Programas Informáticos	Años	4	4
Vida o Tasa para Servidumbres	Años	5	30

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Movimientos en Activos Intangibles Identificables	2009		
	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/09	0	568.614	568.614
Adiciones	5.027	22.984	28.011
Amortización	0	26.526	26.526
Cambios, Total	5.027	(3.542)	1.485
Saldo Final Activos Intangibles Identificables al 31/12/2009	5.027	565.072	570.099

Movimientos en Activos Intangibles	2008		
	Programas Informáticos, Neto M\$	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto M\$	Activos Intangibles Identificables, Neto M\$
Saldo Inicial al 01/01/08	0	570.532	570.532
Adiciones	0	23.208	23.208
Amortización	0	25.126	25.126
Cambios, Total	0	(1.918)	(1.918)
Saldo Final Activos Intangibles al 31/12/2008	0	568.614	568.614

El detalle del importe de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos y su período de amortización al 31 de diciembre de 2009, es el siguiente:

Detalle de Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos	Importe en Libros de Activo Individual Intangible Significativo M\$	Explicación del Periodo de Amortización Restante de Activo Intangible Individual Identificable Significativo
Servidumbres	474.499	Vida útil indefinida
Software o programas informáticos	5.027	Vida útil definida
Otros	90.573	Vida útil definida
Total	570.099	

El cargo a resultados por amortización de intangibles, registrado en el gasto de administración al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es de M\$ 26.526 y M\$ 25.126.-, respectivamente.

Activos intangibles con vida indefinida.

Servidumbres.

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

La vida útil de todos los activos intangibles de vida útil indefinida, previamente enunciados 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 de deterioro de valor anualmente, de acuerdo con la política contable que describe en la nota 2.7.

La estimación de valor de 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 los ejercicios 2009 y 2008 fue de 9,5%.

9.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS.

9.1.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, 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 equipos son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables y siempre al menos cada tres años. La última reevaluación corresponde a diciembre de 2008.

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 ALV & Asociados Consultores.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencia de Electricidad y Combustible (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 2008 asciende a 4,1 % y basados en una vida útil total por clases de bienes como periodo total de retorno de flujos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en párrafo anterior, 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 periodo de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los Terrenos y Edificios el método utilizado fue una tasación independiente dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por el profesional independiente.

En caso que se hubiera reconocido según el modelo del costo, los valores libros de los bienes revaluados serían los siguientes:

Valor de libros del activo fijo revaluado según el modelo del costo	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Terrenos	224.363	224.363
Edificios	410.124	414.485
Planta y equipos	22.340.789	22.876.029
Total	22.975.276	23.514.877

El detalle de Valor libros del activo fijo no revaluado según el modelo del costo es el siguiente:

Valor de libros del activo fijo no revaluado según el modelo del costo	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Construcciones en curso	623.986	539.651
Equipamiento de tecnología de la información	3.663	3.663
Instalaciones fijas y accesorios	4.731	6.316
Vehículos de motor	8.501	16.909
Planta y equipos	122.199	54.098
Total	763.080	620.637

9.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro es la siguiente al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008:

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	623.986	539.651	425.459
Terrenos	550.200	550.200	224.363
Edificios	660.651	683.278	436.446
Plantas y equipos	22.294.153	22.893.798	23.359.075
Subestaciones de poder	16.075.394	16.507.512	16.258.542
Líneas de transporte energía	6.218.759	6.386.286	7.100.533
Equipamiento de tecnología de la información	3.663	3.663	14.329
Instalaciones fijas y accesorios	4.731	6.316	7.899
Equipos de comunicaciones	164	628	329
Muebles y útiles	4.567	5.688	7.570
Vehículos de motor	8.501	16.909	25.317
Otras propiedades, plantas y equipos	173.820	40.168	57.846
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Neto	24.319.705	24.733.983	24.550.734

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Construcciones en curso	623.986	539.651	425.459
Terrenos	550.200	550.200	224.363
Edificios	812.606	812.606	543.813
Plantas y equipos	23.997.307	23.997.307	24.089.979
Subestaciones de poder	17.184.494	17.184.494	16.684.468
Líneas de transporte energía	6.812.813	6.812.813	7.405.511
Equipamiento de tecnología de la información	35.661	35.661	35.661
Instalaciones fijas y accesorios	17.399	17.399	17.399
Equipos de comunicaciones	822	822	822
Muebles y útiles	16.577	16.577	16.577
Vehículos de motor	50.542	50.542	50.542
Otras propiedades, plantas y equipos	173.820	40.168	57.846
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	26.261.521	26.043.534	25.445.062

Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Plantas y Equipos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Edificios	151.955	129.328	107.367
Plantas y equipos	1.703.154	1.103.509	730.904
Subestaciones de poder	1.109.100	676.982	425.926
Líneas de transporte energía	594.054	426.527	304.978
Equipamiento de tecnología de la información	31.998	31.998	21.332
Instalaciones fijas y accesorios	12.668	11.083	9.500
Equipos de comunicaciones	658	194	493
Muebles y útiles	12.010	10.889	9.007
Vehículos de motor	42.041	33.633	25.225
Total de Propiedades, Plantas y Equipos, Bruto	1.941.816	1.309.551	894.328

El ítem Otras Propiedades, plantas y equipos está compuesto por bienes que están disponibles para ser utilizados en Construcciones de plantas y equipos, por ende no sujetos a depreciación dado que aún no están incorporados a una instalación en uso.

9.3.- Vidas útiles.

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

Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Plantas y Equipos (Años)	Vida Mínima	Vida Máxima
Vida para edificios	40	60
Vida para plantas y equipos	20	45
Vida para equipamiento de tecnologías de la información	3	3
Vida para instalaciones fijas y accesorios	10	25
Vida para vehículos de motor	5	10

9.4.- Otros antecedentes de propiedades, plantas y equipos.

Informaciones Adicionales a Revelar sobre Propiedades, Plantas y Equipos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción	84.335	96.515

9.5.- Reconciliación de cambios en propiedades plantas y equipos.

El siguiente cuadro muestra el detalle de reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos, por clases al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008.

Movimiento año 2009		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2009		539.651	550.200	683.278	22.893.798	3.663	6.316	16.909	40.168	24.733.983
Cambios	Adiciones	84.335	0	0	0	0	0	0	133.652	217.987
	Gasto por Depreciación			(22.627)	(599.645)	0	(1.585)	(8.408)	0	(632.265)
	Total Cambios	84.335	0	(22.627)	(599.645)	0	(1.585)	(8.408)	133.652	(414.278)
Saldo Final al 31 de diciembre de 2009		623.986	550.200	660.651	22.294.153	3.663	4.731	8.501	173.820	24.319.705

Cuadratura depreciación

Movimiento año 2008		Construcción en Curso M\$	Terrenos M\$	Edificios, Neto M\$	Planta y Equipos, Neto M\$	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto M\$	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto M\$	Vehículos de Motor, Neto M\$	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$	Propiedades, Planta y Equipo, Neto M\$
Saldo Inicial al 1 de enero de 2008		425.459	224.363	436.446	23.359.075	14.329	7.899	25.317	57.846	24.550.734
Cambios	Adiciones	96.515	0	0	0	0	0	0	0	96.515
	Retiros		0	0	(412)	0	0	0	(1)	(413)
	Gasto por Depreciación			(21.961)	(482.634)	(10.666)	(1.583)	(8.408)	0	(525.252)
	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								
			325.837	268.793	17.769	0	0	0	0	612.399
	Sub total reconocido en patrimonio neto		325.837	268.793	17.769	0	0	0	0	612.399
	Otros Incrementos (Decrementos)	17.677	0	0	0	0	0	0	(17.677)	0
Total Cambios		114.192	325.837	246.832	(465.277)	(10.666)	(1.583)	(8.408)	(17.678)	183.249
Saldo Final al 31 de diciembre de 2008		539.651	550.200	683.278	22.893.798	3.663	6.316	16.909	40.168	24.733.983

9.6.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipos.

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 en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

9.7.- Movimiento de reservas de revaluación.

El movimiento del ejercicio de las reservas de revaluación de este rubro, es el siguiente:

Reserva de revaluación	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Saldo inicial	496.729	0
Reserva revaluación	0	612.399
Reciclaje desde Reserva Revaluación a Utilidades Acumuladas	17.120	13.930
Menos: Impuesto diferido	(2.910)	101.740
Movimiento del ejercicio	(14.210)	496.729
Saldo final	482.519	496.729

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 utilidades retenidas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera utilizado por la Sociedad.

9.8.- Costo por intereses.

Durante los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 no han existido proyectos, que de acuerdo con NIC 23, califiquen para capitalización de intereses.

10.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

10.1.- Saldos por impuestos diferidos.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Activos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	33.221	396.427	20.779
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Amortizaciones	29.282	12.311	7.983
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Acumulaciones (o devengos)	10.189	0	0
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	0	0	0
Activos por impuestos diferidos	72.692	408.738	28.762

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.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Revaluaciones de Propiedades, Planta y Equipo	98.829	130.176	0
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Créditos Fiscales	0	317.903	293.843
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	0	41.373	42.649
Pasivos por impuestos diferidos	98.829	489.452	336.492

10.2.- Movimientos de impuestos diferidos del estado de situación financiera.

Los movimientos de impuestos diferidos del estado de situación financiera son los siguientes:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Activos por impuestos diferidos, Saldo inicial	408.738	28.762
Incremento (Decremento) en Activos Impuestos Diferidos	(336.046)	379.976
Cambios en activos por impuestos diferidos, Total	(336.046)	379.976
Activos por impuestos diferidos, Saldo final	72.692	408.738

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo inicial	489.452	336.492
Incremento (Decremento) en Pasivo por Impuestos Diferidos	(390.623)	152.960
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, Total	(390.623)	152.960
Pasivos por impuestos diferidos, Saldo final	98.829	489.452

10.3.- 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 relacionados 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\$
Al 31-12-09			
- Activos por impuestos diferidos	72.692	(72.692)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(98.829)	72.692	(26.137)
Total pasivo neto	(26.137)	0	(26.137)
Al 31-12-08			
- Activos por impuestos diferidos	408.738	(408.738)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(489.452)	408.738	(80.714)
Total pasivo neto	(80.714)	0	(80.714)
Al 01-01-08			
- Activos por impuestos diferidos	28.762	(28.762)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(336.492)	28.762	(307.730)
Tota pasivo neto	(307.730)	0	(307.730)

11.- PRESTAMOS QUE DEVENGAN INTERESES.

El detalle de este rubro es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2009:

País	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Garantía	Corriente		No Corriente	
							Vencimiento 3 a 12 meses	Total Corriente al 31-12-2009	Vencimiento más de 2 hasta 3 años	Total no Corriente al 31-12-2009
							M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	BancoEstado	UF	Al vencimiento	0,00%	3,50%	Sin Garantía	20.780	20.780	5.584.837	5.584.837
Total							20.780	20.780	5.584.837	5.584.837

Préstamos que Devengan Intereses	Saldo al 31 de diciembre de 2009		Saldo al 31 de diciembre 2008		Saldo al 01 de enero 2008	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos Bancarios	20.780	5.584.837	0	0	0	0
Total Préstamos que Devengan Intereses	20.780	5.584.837	0	0	0	0

Al 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008, no había préstamos de este tipo.

12.- ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2009, 31 de diciembre de 2008 y 1 de enero de 2008 es el siguiente:

Acreedores y Otras Cuentas Por Pagar	Saldos al					
	Corriente			No Corriente		
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	01-01-2008 M\$
Retenciones	0	50.393	43.275	0	0	0
Otras Cuentas Por Pagar	730.433	914.806	724.612	656.995	1.617.443	1.857.971
Total	730.433	965.199	767.887	656.995	1.617.443	1.857.971

El valor justo de los acreedores y otras cuentas por pagar no difiere de manera significativa de su valor de libros.

13.- PATRIMONIO NETO.

13.1.- Capital suscrito y pagado.

El objetivo de Transemel S.A. al administrar el capital, es el de 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 entre 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 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: flujos de la operación y créditos bancarios.

Al 31 de diciembre de 2009 y al 31 de diciembre de 2008, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 6.921.845.-

13.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2009 el capital de la Sociedad está representado por 495.000.000 acciones sin valor nominal.

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

13.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 9 de abril de 2008, se aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 75% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2008.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 6 de abril de 2009, se aprobó como política de dividendos el 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 2009.

El cumplimiento del programa antes señalado quedó 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

13.4.- Dividendos.

El Directorio en Junta Ordinaria de fecha 9 de abril de 2008, aprobó repartir el dividendo definitivo N°1 de \$1,009042 por acción con cargo a las utilidades del año 2007 el cual se pagó el 28 de abril de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 118 de fecha 28 de mayo de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 2 de \$ 0,783951 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 26 de junio de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 122 de fecha 27 de agosto de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 3 de \$ 0,026000 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 30 de septiembre de 2008.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 126 de fecha 26 de noviembre de 2008, acordó repartir el dividendo provisorio N° 4 de \$ 0,69000 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 23 de diciembre de 2008.

El Directorio en Sesión Extraordinaria N° 130 de fecha 17 de marzo de 2009, aprobó el pago de un dividendo definitivo N° 5 de \$ 0,390759 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2008 el cual se pagó con fecha 28 de abril de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 133 de fecha 27 de mayo de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 6 de \$ 0,9 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2009.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 136 de fecha 26 de agosto de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 7 de \$ 0,6 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 29 de septiembre de 2009.

El Directorio en Sesión ordinario N° 139 de fecha 25 de Noviembre de 2009, acordó repartir el dividendo provisorio N° 8 de \$ 0,5 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 23 de Diciembre de 2009.

El detalle de los dividendos pagados es el siguiente al 31 de diciembre de 2009 es el siguiente:

N° Dividendo	Tipo de dividendo	Fecha de pago	pesos por accion	M\$	Imputacion
1	definitivo	28-04-2008	1,009042	499.476	2007
2	provisorio	26-06-2008	0,783951	388.056	2008
3	provisorio	30-09-2008	0,026000	12.870	2008
4	provisorio	23-12-2008	0,690000	341.550	2008
5	definitivo	28-04-2009	0,390759	193.426	2008
6	provisorio	24-06-2009	0,900000	445.500	2009
7	provisorio	29-09-2009	0,600000	297.000	2009
8	provisorio	23-12-2009	0,500000	247.500	2009

13.5.- Otras Reservas

El detalle de otras reservas al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008 es el siguiente:

Estado de cambios en el patrimonio neto		Cambios en Otras Reservas			Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias	
		M\$	M\$	M\$	
Saldo Inicial Periodo Actual 01/01/2009		0	496.729	(565.697)	(68.968)
Saldo Inicial Reexpresado		0	496.729	(565.697)	(68.968)
Cambios (Presentación)					
	Transferencias a (desde) Resultados Retenidos	230.466			230.466
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	(14.210)	0	(14.210)
Cambios en Patrimonio		230.466	(14.210)	0	216.256
Saldo Final Ejercicio Actual 31/12/2009		230.466	482.519	(565.697)	147.288

Estado de cambios en el patrimonio neto		Cambios en Otras Reservas			Cambios en Otras Reservas Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora, Total
		Reservas para Dividendos Propuestos	Reservas por Revaluación	Otras Reservas Varias	
		M\$	M\$	M\$	
	Resultado de Ingresos y Gastos Integrales		508.291	0	508.291
	Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto	0	(11.562)	(565.697)	(577.259)
Cambios en Patrimonio		0	496.729	(565.697)	(68.968)
Saldo Final Periodo Anterior 31/12/2008		0	496.729	(565.697)	(68.968)

De acuerdo con la NIC N° 16, se ha transferido desde Reservas por Revaluación incluidas bajo el rubro “Cambios en Otras Reservas” a Utilidades Acumuladas del rubro “Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)” del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto la diferencia entre la depreciación calculada sobre el valor revaluado del activo y la calculada sobre su costo original.

13.5.1.- Reservas para dividendos propuestos.

Corresponde al fondo para dividendos eventuales en ejercicios futuros dispuestas por las respectivas Juntas de Accionistas.

13.5.2.- Reservas por revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, los cuales se presentan netos de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las utilidades retenidas.

13.5.3.- Otras reservas varias.

Para el 2008, corresponde a 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.

De acuerdo con la NIC N° 16, también se ha transferido desde Reservas por Revaluación incluidas bajo el rubro “Cambios en Otras Reservas” a Utilidades Acumuladas del rubro “Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)” del Estado de Cambios en el Patrimonio Neto la diferencia entre la depreciación calculada sobre el valor revaluado del activo y la calculada sobre su costo original.

14.- INGRESOS.

14.1.- Ingresos ordinarios.

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Ingresos Ordinarios	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Prestaciones de servicios	2.938.019	3.726.633
Peajes y transmisión	2.045.907	2.732.548
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas	892.112	994.085
Total ingresos ordinarios	2.938.019	3.726.633

14.2 Otros ingresos de operación

El siguiente es el detalle de otros ingresos de operación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Otros ingresos de operación	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ingresos financieros	32.391	46.313
Total Otros ingresos de operación	32.391	46.313

15.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

15.1.- Gastos por naturaleza.

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración de la Sociedad para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Gastos por naturaleza	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Compra de energía	12.070	0
Gastos de Operación y Mantenimiento	611.860	621.961
Gastos de administración	471.331	388.288
Depreciación	632.265	525.252
Amortización	26.526	25.126
Total Gastos por Naturaleza	1.754.052	1.560.627

15. 2.- Depreciación y amortización.

El siguiente es el detalle de este rubro para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Detalle	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Depreciación	632.265	525.252
Amortización	26.526	25.126
Total	658.791	550.378

15.3.- Resultados financieros.

El siguiente es el detalle del resultado financiero para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Resultado Financiero	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ingresos financieros		
Otros ingresos financieros	32.391	46.313
Total Ingresos financieros	32.391	46.313
Gastos por préstamos bancarios		
Gastos por préstamos bancarios	100.570	0
Otros gastos	201.912	290.116
Total Gastos financieros	302.482	290.116
Resultados por unidades de reajuste	133.750	(438.422)
Diferencias de cambio		
Positivas	427.821	0
Negativas	(2)	(560.044)
Total Diferencias de cambio	427.819	(560.044)
Total Resultado Financiero	291.478	(1.242.269)

16.- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.**16.1.- Efecto en resultados por impuesto a la ganancias.**

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias asciende a M\$ 207.880 en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2009 (M\$ 85.257 abono, para 2008), según el siguiente detalle:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes	262.451	245.827
Ajustes al Impuesto Corriente del Período Anterior	6	40
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias, Neto, Total	262.457	245.867
Gasto Diferido (Ingreso) por Impuestos Relativos a la Creación y Reversión de Diferencias Temporarias	(54.577)	(331.167)
Otro Gasto por Impuesto Diferido	0	43
Gasto por Impuestos Diferidos a las ganancias, Neto, Total	(54.577)	(331.124)
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	207.880	(85.257)

16.2.- Localización del efecto en resultados por impuesto a las ganancias.

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	262.457	245.867
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	262.457	245.867
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	(54.577)	(331.124)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	(54.577)	(331.124)
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	207.880	(85.257)

16.3.- Conciliación entre el resultado por impuesto a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre la determinación de impuesto a las ganancias que resultaría de aplicar tasa efectiva para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008.

Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	250.812	156.378
Efecto Impositivo de Gastos No Deducibles impositivamente	(43.265)	(518)
Efecto Impositivo de Impuesto provisto en Exceso en Periodos Anteriores	6	84
Otro Incremento (Decremento) en Cargo por Impuestos Legales	327	(241.201)
Ajustes al Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal, Total	(42.932)	(241.635)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	207.880	(85.257)

16.4.- Cuentas por cobrar por impuestos corrientes.

Corresponde a los remanentes por pagos provisionales mensuales acumulados con Tesorería General de la República por M\$ 10.477 al 31 de diciembre de 2009, por M\$ 71.955 al 31 de diciembre de 2008 y M\$ 205.443 al 1 de enero de 2008.

17- UTILIDAD 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 Sociedad y mantenidas como acciones de tesorería.

	01-01-2009 al 31-12-2009 M\$	01-01-2008 al 31-12-2008 M\$
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción		
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	1.267.485	1.005.125
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	1.267.485	1.005.125
Promedio Ponderado de Número de Acciones, Básico	495.000.000	495.000.000
Ganancias (Pérdidas) Básicas por Acción (\$ por acción)	2,56	2,03

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

18.- INFORMACION POR SEGMENTO.

18.1.- Criterios de segmentación.

La empresa tiene como único segmento la transmisión de energía, por lo tanto, los estados financieros íntegros están relacionados con un solo segmento.

La información por segmentos que se entrega al Comité Ejecutivo Estratégico de los segmentos reportables al 31 de diciembre de 2009 y 31 de diciembre de 2008, y por los períodos terminados al 31 de diciembre de 2009 y 2008 es la siguiente:

18.2.- Estado de situación patrimonial.

LINEA DE NEGOCIO	Transmisión		Totales	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
ACTIVOS				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	134.504	3.626	134.504	3.626
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	678.822	383.490	678.822	383.490
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	1.198.243	1.365.959	1.198.243	1.365.959
Cuentas por cobrar por Impuestos Corrientes	10.477	71.955	10.477	71.955
Activos Corrientes en Operación, Corriente	2.022.046	1.825.030	2.022.046	1.825.030
ACTIVOS CORRIENTES	2.022.046	1.825.030	2.022.046	1.825.030
Activos Intangibles, Neto	570.099	568.614	570.099	568.614
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	24.319.705	24.733.983	24.319.705	24.733.983
ACTIVOS NO CORRIENTES	24.889.804	25.302.597	24.889.804	25.302.597
TOTAL ACTIVOS	26.911.850	27.127.627	26.911.850	27.127.627

LINEA DE NEGOCIO	Transmisión		Totales	
	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$	31-12-2009 M\$	31-12-2008 M\$
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS				
Préstamos que Devengan Intereses	20.780	0	20.780	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	730.433	965.199	730.433	965.199
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	852.965	329.756	852.965	329.756
Ingresos Diferidos	59.934	0	59.934	0
Pasivos Corrientes en Operación	1.664.112	1.294.955	1.664.112	1.294.955
PASIVOS CORRIENTES	1.664.112	1.294.955	1.664.112	1.294.955
Préstamos que Devengan Intereses	5.584.837	0	5.584.837	0
Acreedores Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	656.995	1.617.443	656.995	1.617.443
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	0	5.432.231	0	5.432.231
Pasivos por Impuestos Diferidos	26.137	80.714	26.137	80.714
PASIVOS NO CORRIENTES	6.267.969	7.130.388	6.267.969	7.130.388
Capital Emitido	6.921.845	6.921.845	6.921.845	6.921.845
Otras Reservas	147.288	(68.968)	147.288	(68.968)
Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	11.910.636	11.849.407	11.910.636	11.849.407
Patrimonio Neto Atribuible a los Tenedores de Instrumentos de Patrimonio Neto de Controladora	18.979.769	18.702.284	18.979.769	18.702.284
PATRIMONIO NETO	18.979.769	18.702.284	18.979.769	18.702.284
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	26.911.850	27.127.627	26.911.850	27.127.627

18.3.- Estado de resultados integrales.

LINEA DE NEGOCIO	Transmisión		Totales	
	01-01-09 al 31-12-2009	01-01-08 al 31-12-2008	01-01-09 al 31-12-2009	01-01-08 al 31-12-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
ESTADO DE RESULTADOS				
Ingresos Ordinarios, Total	2.938.019	3.726.633	2.938.019	3.726.633
Costo de Ventas	1.256.194	1.149.904	1.256.194	1.149.904
Margen bruto	1.681.825	2.576.729	1.681.825	2.576.729
Otros Ingresos de Operación, Total	32.391	46.313	32.391	46.313
Gastos de Administración	497.858	410.723	497.858	410.723
Costos Financieros	302.482	290.116	302.482	290.116
Diferencias de cambio	427.819	(560.044)	427.819	(560.044)
Resultados por Unidades de Reajuste	133.750	(438.422)	133.750	(438.422)
Ganancia (Pérdida) por Baja en Cuentas de Activos no Corrientes no Mantenidos para la Venta, Total	0	1.177	0	1.177
Otras Ganancias (Pérdidas)	(80)	(5.046)	(80)	(5.046)
Ganancia (Pérdida) del Segmento sobre el que se informa (Antes de Impuesto)	1.475.365	919.868	1.475.365	919.868
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	207.880	(85.257)	207.880	(85.257)
Ganancia (Pérdida) de Actividades Continuas después de Impuesto	1.267.485	1.005.125	1.267.485	1.005.125
Ganancia (Pérdida)	1.267.485	1.005.125	1.267.485	1.005.125

Conceptos	Transmisión		Totales	
	01-01-09 al 31-12-2009	01-01-08 al 31-12-2008	01-01-09 al 31-12-2009	01-01-08 al 31-12-2008
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos por Intereses Segmento	32.391	46.313	32.391	46.313
Depreciación por Segmento	632.265	525.252	632.265	525.252
Amortización por Segmento	26.526	25.126	26.526	25.126
EBITDA	2.436.638	1.760.362	2.436.638	1.760.362

EBITDA: Se entiende como el resultado antes de impuesto más depreciación, amortización y costos financieros.

Transmisión: El principal ingreso proviene de la prestación de servicios de transmisión y transformación de electricidad. Transemel S.A. es la principal compañía que presta este servicio dentro del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). Para ello, cuenta con tres subestaciones de transformación de 220KV, cada uno ubicadas en las ciudades de Arica, Iquique y Antofagasta.

19.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

19.1.- Juicios y otras acciones legales

No existen juicios y otras acciones legales que informar.

19.2.- Sanciones administrativas.

No existen procedimientos administrativos sancionatorios en contra de la Sociedad que importen multas iguales o superiores a M\$ 20.000.

19.3 - Restricciones.

No existen otras restricciones que informar.

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

No existen garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos significativos que informar.

21.- MEDIO AMBIENTE

La Sociedad participa en el mercado de la transformación y transmisión de energía eléctrica, cuya naturaleza involucra la entrega de un servicio que no altera las condiciones del medio ambiente. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en los que la Sociedad participa cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, incluyendo en proyectos que así lo requieran, estudios de impacto ambiental.

La Sociedad acorde con las políticas medioambientales no presenta reparos frente a sus instalaciones. 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 de acuerdo a la Ley N° 19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente y su correspondiente reglamento.

Al 31 de diciembre de 2008 y 2009 no se han efectuado desembolsos por este concepto y no existe proyección de desembolsos futuros en la materia.

22.- HECHOS POSTERIORES

22.1.- Con fecha 1 de marzo de 2010, la SVS envió circular N° 574, en consideración al terremoto que afectó a gran parte del territorio nacional el pasado 27 de febrero y con el propósito de mantener informado al mercado. En relación a lo anterior, TRANSEMEL S.A. precisa:

- En relación a la continuidad de las operaciones, informamos que todas las actividades se encuentran operativas en su totalidad.
- En relación al deterioro en instalaciones, plantas u otros bienes, activos físicos, informamos que no presentamos incidentes que afecten el normal desenvolvimiento de nuestra empresa.

22.2.- Entre el 31 de diciembre de 2009, fecha de cierre de estos estados financieros y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

23.- TRANSICION A LAS NIIF.

23.1. Bases de la transición a las NIIF.

23.1.1.- Aplicación de NIIF 1.

La Sociedad ha aplicado NIIF 1 al preparar sus estados financieros.

La fecha de transición de la Sociedad es el 1 de enero de 2008. La Sociedad ha preparado su estado de situación financiera de apertura bajo NIIF a dicha fecha. La fecha de adopción de la Sociedad a las NIIF es el 1 de enero de 2009.

De acuerdo a NIIF 1 para elaborar los estados financieros antes mencionados, se han aplicado todas las excepciones obligatorias y algunas de las exenciones optativas a la aplicación retroactiva de las NIIF.

23.2 Exenciones a la aplicación retroactiva elegidas por la Sociedad.

23.2.1.- Combinaciones de negocio.

Esta exención no es aplicable.

23.2.2.- Valor razonable o revalorización como costo atribuible.

TRANSEMEL S.A. ha elegido medir los ítems de propiedades, planta y equipo a la fecha de transición a su costo depreciado. A partir de ese momento, la Sociedad adopta la política descrita en Nota N° 2.5, retasando los ítems relevantes de sus propiedades, plantas y equipos, mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

23.2.3.- Beneficios al personal.

Esta exención no es aplicable.

23.2.4.- Reserva de conversión.

Esta exención no es aplicable.

23.2.5.- Instrumentos financieros compuestos.

Esta exención no es aplicable.

23.2.6.- Fecha de transición de subsidiarias, asociadas y entidades controladas conjuntamente, filiales y coligadas con distinta fecha de transición.

Esta exención no es aplicable.

23.2.7.- Reexpresión de comparativos respecto de NIC 32 y NIC 39.

Esta exención no es aplicable.

23.2.8.- Pagos basados en acciones.

Esta exención no es aplicable.

23.2.9.- Contratos de seguros.

Esta exención no es aplicable.

23.2.10.- Pasivos por restauración o por desmantelamiento.

La Sociedad no ha detectado a 1 de enero de 2008 ningún activo u operación por el que pudiera incurrir en costos por desmantelamiento o similares, por lo cual no se aplica esta exención.

23.2.11.- Valorización inicial de activos y pasivos financieros por su valor razonable.

La Sociedad no ha aplicado la exención contemplada en la NIC 39 revisada, respecto del reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados de instrumentos financieros para los que no existe un mercado activo. Por tanto, esta exención no es aplicable.

23.2.12.- Concesiones de servicios.

Esta exención no es aplicable.

23.2.13.- Información comparativa para negocios de exploración y evaluación de recursos minerales.

Esta exención no es aplicable.

23.2.14.- Arrendamientos.

La Sociedad ha decidido utilizar la exención provista en la NIIF 1 y por lo tanto ha considerado los hechos y circunstancias evidentes a la fecha de transición a los efectos de determinar la existencia de arrendos implícitos en sus contratos y acuerdos.

23.3.- Conciliación del patrimonio neto a la fecha de transición.

A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto a la fecha de Transición, entre los PCGA chilenos y NIIF:

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:	
	Transemel	Total
	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 01/01/08, PCGA chilenos	18.027.046	18.027.046
Intangibles	553.533	553.533
Impuestos diferidos	3.572	3.572
Otros ajustes IFRS	(499.476)	(499.476)
Efecto de la transición a las NIIF	57.629	57.629
Patrimonio Neto al 01/01/08, NIIF	18.084.675	18.084.675

23.4.- Conciliación del patrimonio neto, resultados y estado de flujos de efectivo de los últimos estados financieros anuales.

A continuación se presenta la conciliación del Patrimonio Neto, Resultados y Estado de Flujos de Efectivo a la fecha de los últimos estados financieros anuales preparados bajo PCGA chilenos y NIIF:

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:	
	Transemel	Total
	M\$	M\$
Patrimonio Neto al 31/12/08, PCGA chilenos	19.520.407	19.520.407
Revaluaciones del activo fijo	765.740	765.740
Intangibles	551.630	551.630
Corrección monetaria	(2.188.673)	(2.188.673)
Impuestos diferidos	246.252	246.252
Otros ajustes IFRS	(193.072)	(193.072)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	(818.123)	(818.123)
Patrimonio Neto al 31/12/08, NIIF	18.702.284	18.702.284

CONCILIACION	Efectos sobre el patrimonio de:	
	Transemel	Total
	M\$	M\$
Resultado al 31/12/08, PCGA chilenos	1.152.331	1.152.331
Revaluaciones del activo fijo	153.341	153.341
Intangibles	(1.903)	(1.903)
Corrección monetaria	(645.787)	(645.787)
Impuestos diferidos	346.787	346.787
Otros ajustes IFRS	356	356
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	(147.206)	(147.206)
Resultado al 31/12/08, NIIF	1.005.125	1.005.125

Las únicas partidas reconciliatorias correspondientes a los otros resultados integrales, por el ejercicio 2008, son los detallados en el Estado de Otros Resultados Integrales.

CONCILIACION	M\$
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, PCGA chilenos	3.626
C. Monetaria actividades de la operación	(61.193)
C. Monetaria actividades de financiamiento	55.858
C. Monetaria actividades de Inversión	5.968
Eliminación c.monetaria	(633)
Efecto de la transición a las NIIF a la fecha de los últimos Estados financieros anuales	0
Saldo Final de Efectivo y Efectivo Equivalente al 31/12/08, NIIF	3.626

23.5. Explicación de los principales ajustes efectuados para la transición a las NIIF.

23.5.1.- Revaluaciones de propiedades, plantas y equipos.

Los principios de contabilidad generalmente aceptados en Chile establecen la valorización de los activos fijos al costo de adquisición corregido monetariamente menos las depreciaciones acumuladas y deterioros realizados, no permitiéndose las tasaciones de activo fijo (por única vez y en forma extraordinaria fueron autorizadas de acuerdo a las Circulares N° 550 y N° 566 del año 1985 de la Superintendencia de Valores y Seguros).

La Sociedad decidió aplicar la política contable descrita en Nota N° 2.5, que permite que, de acuerdo con NIC 16, los activos pueden ser valorizados a su valor justo menos depreciación acumulada y pérdidas acumuladas por deterioro.

23.5.2.- Corrección monetaria.

Los Principios Contables Generalmente Aceptados en Chile (PCGA CL), contemplan la aplicación del mecanismo de corrección monetaria a fin de expresar los estados financieros en moneda homogénea de la fecha de cierre del período, ajustando los efectos de la inflación correspondientes. La NIC 29 (“Información financiera en economías hiperinflacionarias”) prevé que dicho mecanismo se aplique sólo en aquellos casos en los cuales la entidad se encuentra sujeta a un contexto económico hiperinflacionario. Por lo tanto, dado que Chile no califica como tal, se han eliminado los efectos de la corrección monetaria incluida en los estados financieros, excepto la revalorización del capital que fue tratada de acuerdo a la Ley N°18.046.

23.5.3.- Impuestos diferidos.

Tal como se describe en la Nota N° 2.14, bajo NIIF deben registrarse los efectos de impuestos diferidos por todas las diferencias temporales existentes entre el balance tributario y financiero, a base del método del balance.

Si bien el método establecido en la NIC 12 es similar al de PCGA CL, corresponde realizar los siguientes ajustes a NIIF: i) la eliminación de las “cuentas complementarias de impuesto diferido” en las cuales se difirieron los efectos sobre el patrimonio de la aplicación inicial del Boletín Técnico N° 60 del Colegio de Contadores de Chile AG (BT 60), amortizándose con cargo/abono a resultados, en el plazo previsto de reverso de la diferencia (o consumo de la pérdida tributaria relacionada); ii) la determinación del impuesto diferido sobre partidas no afectas al cálculo bajo el BT 60 (diferencias permanentes), pero que califican como diferencias temporarias bajo NIIF; y iii) el cálculo del efecto tributario de los ajustes de transición a NIIF.