



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

ESTADOS FINANCIEROS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2013 y 2012

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.

INDICE

	Página
I.- INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.	5
II.- ESTADOS FINANCIEROS.	
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
- Activos	7
- Patrimonio Neto y Pasivos	8
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION.	9
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL.	10
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	11
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	13
III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS.	
1.- INFORMACION GENERAL.	14
2.- DESCRIPCION DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	
2.1.- Aspectos regulatorios.	14
2.2.- Mercado de transmisión de electricidad.	15
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	
3.1.- Bases de preparación de los estados financieros.	17
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	17
3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2013, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	19
3.4.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	21
3.5.- Información financiera por segmentos operativos.	21
3.6.- Propiedades, planta y equipo.	22
3.7.- Activos intangibles.	23
3.8.- Costos por intereses.	23
3.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	23
3.10.- Activos financieros.	24
3.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	25
3.12.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	25
3.13.- Capital social.	25
3.14.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	25
3.15.- Préstamos y otros pasivos financieros.	25
3.16.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	26
3.17.- Provisiones.	26
3.18.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	27
3.19.- Reconocimiento de ingresos.	27
3.20.- Distribución de dividendos.	27
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	
4.1.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	28
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	
5.1.- Riesgo financiero.	28

	Página
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	31
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	
7.1.- Composición del rubro.	31
7.2.- Estratificación de la cartera.	33
7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.	34
7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	34
7.5.- Provisión y castigos.	35
7.6.- Número y monto de operaciones.	35
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	36
8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.	38
9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	38
10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	39
11.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	
11.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	39
11.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	41
12.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	
12.1.- Vidas útiles.	41
12.2.- Detalle de los rubros.	42
12.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	44
12.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	45
12.5.- Costo por intereses.	45
12.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	45
13.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	
13.1.- Activos por impuestos diferidos.	46
13.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	47
13.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	47
13.4.- Compensación de partidas.	47
14.- PASIVOS FINANCIEROS.	
14.1.- Clases de otros pasivos financieros	48
14.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	49
15.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	50
16.- OTRAS PROVISIONES.	50
16.1.- Provisiones - saldos	50
16.2.- Movimiento de las provisiones	50
17.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	51

	Página
18.- PATRIMONIO NETO.	
18.1.- Capital suscrito y pagado.	51
18.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	52
18.3.- Política de dividendos.	52
18.4.- Dividendos.	52
18.5.- Reservas.	53
18.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	53
19.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	
19.1.- Ingresos ordinarios.	54
20.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	
20.1.- Gastos por naturaleza.	55
20.2.- Depreciación y amortización.	55
20.3.- Otras ganancias (pérdidas).	55
21.- RESULTADO FINANCIERO.	
21.1.- Composición diferencias de cambio.	56
21.2.- Composición unidades de reajuste.	56
22.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	
22.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	57
22.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	57
22.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias y la tasa efectiva.	58
22.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.	58
23.- INFORMACION POR SEGMENTO.	
23.1.- Criterios de segmentación.	58
23.2.- Cuadros de resultados por segmentos.	59
23.3.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	59
24.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	
24.1.- Juicios y otras acciones legales.	60
24.2.- Sanciones administrativas.	60
24.3.- Otros de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.	60
24.4.- Sanciones.	60
24.5.- Restricciones.	60
25.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	60
26.- MEDIO AMBIENTE.	61
27.- HECHOS POSTERIORES.	61



EY Chile
Avda. Presidente
Riesco 5435, piso 4,
Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Informe del Auditor Independiente

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

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A., que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2013 y 2012 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros a base de nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría 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 efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.



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 2013 y 2012 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Fernando Zavala C.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 28 de enero de 2014

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	3.384	4.970
Otros activos no financieros.	10	18.444	16.535
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	1.636.247	1.359.998
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	346	0
Activos por impuestos.	9	60.117	0
Total activos corrientes		1.718.538	1.381.503
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	11	702.713	777.766
Propiedades, planta y equipo.	12	30.242.481	26.132.427
Activos por impuestos diferidos.	13	797.280	869.072
Total activos no corrientes		31.742.474	27.779.265
TOTAL ACTIVOS		33.461.012	29.160.768

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	14	6.380.689	160.243
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	15	367.672	428.128
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	8.181.850	4.709.988
Otras provisiones.	16	97.853	120.618
Pasivos por impuestos.	9	0	132.287
Otros pasivos no financieros.	17	0	46.520
Total pasivos corrientes		15.028.064	5.597.784
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	14	0	6.090.943
Total pasivos no corrientes		0	6.090.943
TOTAL PASIVOS		15.028.064	11.688.727
PATRIMONIO			
Capital emitido.	18	6.921.846	6.921.846
Ganancias (pérdidas) acumuladas.		11.452.035	10.484.048
Otras reservas.		59.067	66.147
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		18.432.948	17.472.041
Total patrimonio		18.432.948	17.472.041
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		33.461.012	29.160.768

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Nota	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	19	4.025.523	3.662.775
Costo de ventas.	20	(1.504.913)	(1.339.707)
Ganancia bruta		2.520.610	2.323.068
Gasto de administración.	20	(635.381)	(556.004)
Otras ganancias (pérdidas).	20	269.422	70.215
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		2.154.651	1.837.279
Ingresos financieros.	21	79.369	8.262
Costos financieros.	21	(666.538)	(488.108)
Diferencias de cambio.	21	0	(249)
Resultados por unidades de reajuste.	21	(119.348)	(143.144)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		1.448.134	1.214.040
Gasto por impuestos a las ganancias.	22	(239.727)	(15.345)
Ganancia (pérdida)		1.208.407	1.198.695
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		1.208.407	1.198.695
Ganancia (pérdida)		1.208.407	1.198.695

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	Nota	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Ganancia (pérdida)		1.208.407	1.198.695
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.	22	0	358.595
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		0	358.595
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral	22	0	(84.969)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		0	(84.969)
Otro resultado integral		0	273.626
Total resultado integral		1.208.407	1.472.321
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		1.208.407	1.472.321
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.			
Total resultado integral		1.208.407	1.472.321

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio Patrimonio total M\$
		Superávit de revaluación M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2013	6.921.846	631.844	(565.697)	66.147	10.484.048	17.472.041
Patrimonio reexpresado	6.921.846	631.844	(565.697)	66.147	10.484.048	17.472.041
Cambios en patrimonio						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida).					1.208.407	1.208.407
Total resultado integral	0	0	0	0	1.208.407	1.208.407
Dividendos.				0	(247.500)	(247.500)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(7.080)	0	(7.080)	7.080	0
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	0	(7.080)	0	(7.080)	(240.420)	(247.500)
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2013	6.921.846	624.764	(565.697)	59.067	11.452.035	18.432.948

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio Patrimonio total M\$
		Superavit de revaluación M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2012	6.921.846	366.577	(565.697)	(199.120)	9.895.744	16.618.470
Patrimonio reexpresado	6.921.846	366.577	(565.697)	(199.120)	9.895.744	16.618.470
Cambios en patrimonio						
Resultado integral						
Ganancia (pérdida).					1.198.695	1.198.695
Otro resultado integral.		273.626	0	273.626		273.626
Total resultado integral	0	273.626	0	273.626	1.198.695	1.472.321
Dividendos.				0	(618.750)	(618.750)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(8.359)	0	(8.359)	8.359	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(8.359)	0	(8.359)	(610.391)	(618.750)
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2012	6.921.846	631.844	(565.697)	66.147	10.484.048	17.472.041

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Nota	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		5.221.801	4.407.628
Otros cobros por actividades de operación.		0	58.308
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(1.715.710)	(1.720.611)
Otros pagos por actividades de operación.		(6.759)	(64.521)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.	8	(391.842)	(212.802)
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(325.237)	52.932
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(123.030)	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		2.659.223	2.520.934
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(5.705.011)	(3.708.055)
Compras de activos intangibles.		(25.641)	(246.766)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(5.730.652)	(3.954.821)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas.	8	3.961.661	3.322.178
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	8	(389.922)	(1.129.109)
Dividendos pagados.		(247.500)	(618.750)
Intereses pagados.		(254.396)	(139.598)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		3.069.843	1.434.721
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(1.586)	834
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	4.970	4.136
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		3.384	4.970

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
Correspondientes a los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

1.- INFORMACION GENERAL.

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. (en adelante la “Sociedad” o “Transemel”), es una empresa subsidiaria de Emel Norte S.A. (en adelante la “Sociedad Matriz”).

El controlador de Emel Norte S.A. es Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el “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 10 en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 85.

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.

La emisión de estos estados financieros correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013, fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 193 de fecha 28 de enero de 2014, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCION DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

TRANSEMEL 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, ELIqsa y Elecda en las regiones de Arica y Parinacota, Tarapacá y Antofagasta, respectivamente.

2.1.- 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 XV, I, y II 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.

2.2.- 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 sólo participa del negocio de subtransmisión, y lo hace a través de sus activos que se extienden por el SING entregando suministro a Emelari, Eliqsa y Elecda.

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.

El 9 de abril de 2013 fue publicado el Decreto N°14-2012 del Ministerio de Energía, mediante el cual fijan las tarifas de los sistemas de Subtransmisión y de Transmisión adicional y sus fórmulas de indexación, que rigen desde enero de 2011 hasta diciembre de 2014.

Adicionalmente, durante el año 2013 se dio inicio al proceso de tarificación del cuatrienio 2015-2018.

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.

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.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros.

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

Los estados financieros han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, y propiedades de inversión.

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

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

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2013.

- 3.2.1.- Enmienda a la NIIF 1 "Adopción por primera vez de la Normas Internacionales de Información Financiera", emitida en marzo de 2012. Añade una excepción para la contabilización de los préstamos del gobierno a tasas de interés por debajo del mercado.
- 3.2.2.- Enmienda a la NIC 1 "Presentación de Estados Financieros", emitida en junio 2011. La principal modificación de esta enmienda requiere que los ítems de los Otros Resultados Integrales se clasifiquen y agrupen evaluando si serán potencialmente reclasificados a resultados en períodos posteriores. De aplicación obligatoria a periodos anuales iniciados a contar del 01 de julio de 2012.
- 3.2.3.- NIC 19 Revisada, "Beneficios a los Empleados". Emitida en junio de 2011, reemplaza a la NIC 19 (1998). Esta norma revisada modifica el reconocimiento y medición de los gastos por planes de beneficios definidos y los beneficios por terminación. Adicionalmente, incluye modificaciones a las revelaciones de todos los beneficios de los empleados.
- 3.2.4.- NIC 27 "Estados financieros separados". Emitida en mayo de 2011, reemplaza a NIC 27 (2008). El alcance de esta norma se restringe a partir de este cambio sólo a estados financieros separados, dado que los aspectos vinculados con la definición de control y

consolidación fueron removidos e incluidos en la NIIF 10. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28.

- 3.2.5.- NIC 28 “Inversiones en asociadas y joint ventures”. Emitida en mayo de 2011, regula el tratamiento contable de estas inversiones mediante la aplicación del método de la participación. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 27.
- 3.2.6.- Enmienda a la NIIF 7, “Instrumentos financieros”: Información a revelar. Clarifica los requisitos de información a revelar para la compensación de activos financieros y pasivos financieros.
- 3.2.7.- NIIF 10, “Estados financieros consolidados”, emitida en mayo de 2011, sustituye a la SIC 12 “Consolidación de entidades de propósito especial” y la orientación sobre el control y la consolidación de NIC 27 “Estados financieros consolidados”. Establece clarificaciones y nuevos parámetros para la definición de control, así como los principios para la preparación de estados financieros consolidados. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 11, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- 3.2.8.- NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”. Emitida en mayo de 2011, reemplaza a la NIC 31 “Participaciones en negocios conjuntos” y SIC 13 “Entidades controladas conjuntamente”. Dentro de sus modificaciones se incluye la eliminación del concepto de activos controlados conjuntamente y la posibilidad de consolidación proporcional de entidades bajo control conjunto. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- 3.2.9.- NIIF 12, “Revelación de participaciones en otras entidades”. Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma todos los requerimientos de revelaciones en los estados financieros relacionadas con las participaciones en otras entidades, sean estas calificadas como subsidiarias, asociadas u operaciones conjuntas. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- 3.2.10.- NIIF 13 “Medición del valor razonable” Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma la forma de medir el valor razonable de activos y pasivos y las revelaciones necesarias sobre éste, e incorpora nuevos conceptos y aclaraciones para su medición.
- 3.2.11.- CINIIF 20 “Stripping Costs” en la fase de producción de minas a cielo abierto. Emitida en octubre de 2011, regula el reconocimiento de “Stripping Costs” como un activo, la medición inicial y posterior de este activo. La interpretación exige que las entidades mineras que presentan estados financieros conforme a las NIIF cancelen los activos de “Stripping Costs” existentes con las ganancias acumuladas iniciales cuando los activos no puedan ser atribuidos a un componente identificable de un yacimiento.
- 3.2.12.- Mejora a la NIC 16 “Propiedades, planta y equipos”, emitida en mayo de 2012. La modificación aclara que las piezas de repuestos y el equipo auxiliar que cumplen con la definición de propiedades, planta y equipo no son inventarios.
- 3.2.13.- Mejora a la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”. Emitida en mayo de 2012. Aclara que una empresa puede aplicar IFRS 1 más de una vez, bajo ciertas circunstancias.

- 3.2.14.- Mejora a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. Emitida en mayo de 2012. Clarifica requerimientos de información comparativa cuando la entidad presenta una tercera columna de balance.
- 3.2.15.- Mejora a la NIC 32 “Presentación de Instrumentos Financieros”. Emitida en mayo de 2012. Clarifica el tratamiento del impuesto a las ganancias relacionado con las distribuciones y costos de transacción.
- 3.2.16.- Mejora a la NIC 34 “Información financiera intermedia”. Emitida en mayo de 2012. La modificación aclara los requerimientos de NIC 34 relacionados con la información de los segmentos de operación de los activos y pasivos totales con el fin de aumentar la coherencia con los requerimientos de IFRS 8 “Segmento de operación”. La modificación establece que los activos y pasivos totales para un segmento de operación particular sólo se revelarán cuando las cantidades son medidas por la alta administración con regularidad y hubo un cambio material en la comparación con la información revelada en los estados financieros anteriores para segmento de operación. Una entidad aplicará esta modificación retrospectivamente de acuerdo con NIC 8 “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores”.
- 3.2.17.- Enmiendas a las NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos” y NIIF 12 “Revelaciones de participaciones en otras entidades”. Emitida en junio de 2012. La modificación clarifica las disposiciones transitorias para NIIF 10, indicando que es necesario aplicarla el primer día del período anual en la que se adopta la norma. Por lo tanto, podría ser necesario realizar modificaciones a la información comparativa presentada en dicho período, si es que la evaluación del control sobre inversiones difiere de lo reconocido de acuerdo a NIC 27/SIC 12. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2013, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- Enmienda a la NIC 32 “Instrumentos financieros”: “Presentación”. Emitida en diciembre 2011. Aclara los requisitos para la compensación de activos y pasivos financieros en el Estado de Situación Financiera. Específicamente, indica que el derecho de compensación debe estar disponible a la fecha del estado financiero y no depender de un acontecimiento futuro. Indica también que debe ser jurídicamente obligante para las contrapartes tanto en el curso normal del negocio, así como también en el caso de impago, insolvencia o quiebra. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada está permitida.
- 3.3.2.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros. Posteriormente esta norma fue modificada en noviembre de 2010 para incluir el tratamiento y clasificación de pasivos financieros. La norma inicialmente era aplicable a contar del 1 de enero de 2015, sin embargo el IASB observó que esta fecha no da suficiente tiempo a las entidades de preparar la aplicación, por lo cual decidió de publicar la fecha efectiva cuando el proyecto esté más cerca a completarse. Por eso, su fecha de aplicación efectiva está por determinarse y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- Mejora a la NIC 27 “Estados Financieros Separados”, NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y NIIF 12 “Información a revelar sobre participaciones en otras entidades”. Emitida en octubre de 2012. Las modificaciones incluyen la definición de una entidad de

inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Esta modificación requiere que una entidad de inversión mida esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo a la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en la NIIF 12 y en la NIC 27. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.4.- CINIIF 21 “Gravámenes”. Emitida en mayo de 2013. Esta interpretación de la NIC 37 “Provisiones, Activos Contingentes y Pasivos Contingentes”, proporciona una guía sobre cuándo una entidad debe reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por el gobierno, distinto al impuesto a la renta, en sus estados financieros. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014.
- 3.3.5.- Enmienda a NIC 36 “Deterioro del valor de los activos”. Emitida en mayo de 2013. La enmienda aclara el alcance de las revelaciones sobre el valor recuperable de los activos deteriorados, limitando los requerimientos de información al monto recuperable que se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida para los períodos en que la entidad ha aplicado la NIIF 13.
- 3.3.6.- Enmienda a NIC 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición”. Emitida en junio de 2013. A través de esta enmienda, se incorpora en la Norma los criterios que se deben cumplir para no suspender la contabilidad de coberturas, en los casos en que el instrumento de cobertura sufre una novación. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.7.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los Empleados”. Emitida en noviembre de 2013. Está enmienda se aplica a las aportaciones de empleados o terceros a planes de beneficios definidos. El objetivo de las enmiendas es la simplificación de la contabilidad de aportaciones que están independientes de los años de servicio del empleado; por ejemplo, aportaciones de empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del salario. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.8.- Enmienda a NIIF 3 “Combinaciones de Negocios”. Emitida en diciembre de 2013. A través de esta enmienda se clarifican algunos aspectos de la contabilidad de consideraciones contingentes en una combinación de negocios. NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” requiere que la medición subsecuente de una consideración contingente debe realizarse al valor razonable, por lo cual elimina las referencias a IAS 37 “Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes” u otras NIIF que potencialmente tienen otras bases de valorización que no constituyen el valor razonable. Se deja la referencia a NIIF 9 “Instrumentos Financieros”; sin embargo, se modifica NIIF 9 aclarando que una consideración contingente, sea un activo o pasivo financiero, se mide al valor razonable con cambios en resultados u otros resultados integrales, dependiendo de los requerimientos de ésta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.9.- Enmienda a NIC 40 “Propiedades de Inversión”. Emitida en diciembre de 2013. A través de esta modificación La enmienda aclara que se requiere de juicio para determinar si la adquisición de propiedades de inversión constituye la adquisición de un activo, un grupo de activos o una combinación de negocios conforme la NIIF 3. El juicio se basa en la

orientación de la NIIF 3 más que en la NIC 40, que brinda orientación para determinar si una propiedad es una inversión en propiedades u ocupada por el propietario. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014 y su adopción anticipada es permitida.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Transacciones en moneda extranjera.

3.4.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de Transemel S.A. es el peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros de la Sociedad.

3.4.2.- Transacciones y saldos.

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

3.4.3.- Bases de conversión.

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

Fecha	CL \$/ US \$	CL \$ / UF
31/12/2013	524,61	23.309,56
31/12/2012	479,96	22.840,75

CL \$ Pesos chilenos
U.F. Unidades de Fomento
US \$ Dólar estadounidense

3.5.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como venta de energía eléctrica para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N°23.

3.6.- Propiedades, planta y equipo.

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 o superávit por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integral.

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

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o período en el que se incurrir.

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

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

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

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

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

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 una propiedad, planta y equipo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

3.7.- Activos intangibles.

3.7.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.7.2.- Programas informáticos.

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

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

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

3.8.- Costos por intereses.

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

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

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio

en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

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

3.10.- Activos financieros.

La Sociedad al cierre de estos estados financieros, sólo presenta activos financieros clasificados en 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 de los estados de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, y el efectivo y equivalentes al efectivo en el estado de situación financiera.

Reconocimiento y medición:

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos financieros se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

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

La Sociedad evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados, se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

Los activos y pasivos financieros se exponen netos en el estado de situación financiera cuando existe el derecho legal de compensación y la intención de cancelarlos sobre bases netas o realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

3.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

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

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

3.12.- 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 con un riesgo poco significativo de cambio de valor y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como otros pasivos financieros en el pasivo corriente.

3.13.- 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.

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

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

3.15.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los

costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante 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 de los estados de situación financiera.

3.16.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

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

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

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

El impuesto a la renta diferido se provisiona por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

3.17.- Provisiones.

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

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

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

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de

descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de los estados de situación financiera, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

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

En el estado de situación financiera intermedio, 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 intermedio 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.

3.19.- 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, 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.

3.19.1.- Servicios de transmisión de energía eléctrica.

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

3.19.2.- Ingresos por intereses.

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

3.20.- 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.

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 propiedades, planta y equipo.

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

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

5.- 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.

5.1.- Riesgo financiero

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

En 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.

5.1.1. Riesgo variación unidad de reajuste

Al cierre del ejercicio, la deuda de Transemel en moneda nacional alcanzó a M\$ 6.380.689, la que se encuentra denominada en unidades de fomento.

Tipo de deuda	31/12/2013		31/12/2012	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en unidades de fomento	6.380.689	100,00%	6.251.186	100,00%
Total deuda financiera	6.380.689	100,00%	6.251.186	100,00%

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 antes de impuesto por la variación de la unidad de fomento respecto del peso o una pérdida de M\$ 62.162 para el ejercicio recién concluido.

5.1.2. Riesgo de tasa de interés

Transemel para el ejercicio 2013 tiene el 100% de la deuda financiera en unidades de fomento estructurada a tasa variable.

Tipo de deuda	31/12/2013		31/12/2012	
	M\$	%	M\$	%
Deuda a tasa variable	6.380.689	100,00%	6.251.186	100,00%
Total deuda financiera	6.380.689	100,00%	6.251.186	100,00%

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuesto bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 63.807 de mayor gasto por intereses.

5.1.3. Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros

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

A nivel 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 flujo de la deuda financiera con bancos se ha estructurado en un 100% en el corto plazo, como se indica en el siguiente cuadro:

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31/12/2013	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
Bancos	6.476.245	0	6.476.245
Total	6.476.245	0	6.476.245
Porcentualidad	100%	0%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31/12/2012	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
Bancos	6.082.806	0	6.082.806
Total	6.082.806	0	6.082.806
Porcentualidad	100%	0%	100%

5.1.4. 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 es el generador GasAtacama y el pago de la factura se realiza dentro del mes siguiente al mes en que se prestó el servicio.

5.1.5. Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado

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 2013. 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 de la Sociedad:

Deuda al 31 de diciembre de 2013	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	6.380.689	6.330.671	-0,79%
Total pasivo financiero	6.380.689	6.330.671	-0,79%

Deuda al 31 de diciembre de 2012	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	6.251.186	6.229.098	-0,35%
Total pasivo financiero	6.251.186	6.229.098	-0,35%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Efectivo		
Saldos en bancos.	3.384	4.970
Total efectivo.	3.384	4.970

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2013 y 2012 no difiere del presentado en los estados de flujos de efectivo.

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.1.- Composición del rubro.

7.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Deudores comerciales, neto.	455.869	1.049.879
Otras cuentas por cobrar, neto. (*)	1.180.378	310.119
Total	1.636.247	1.359.998

7.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

(*) Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Impuestos por recuperar		
Iva crédito fiscal.	447.553	167.532
Sub total	447.553	167.532
Deudores varios		
Deudores varios. (*)	678.680	141.978
Anticipo Proveedores.	54.145	0
Otros documentos por cobrar.	0	609
Sub total	732.825	142.587
Total	1.180.378	310.119

(*) El 9 de abril de 2013 fue publicado en Diario Oficial el Decreto Núm. 14 de fecha 14 de febrero de 2012 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijaron las tarifas de los sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación.

7.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Deudores comerciales, bruto.	455.869	1.049.879
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.180.378	310.119
Total	1.636.247	1.359.998

7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

31/12/2013	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	0	455.869	0	0	455.869	455.869
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.126.233	0	24.051	30.094	1.180.378	1.180.378
Total	1.126.233	455.869	24.051	30.094	1.636.247	1.636.247

31/12/2012	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	0	1.049.879	0	0	1.049.879	1.049.879
Otras cuentas por cobrar, bruto.	292.555	0	0	17.564	310.119	310.119
Total	292.555	1.049.879	0	17.564	1.359.998	1.359.998

7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.

El resumen de estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

31/12/2013				
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer				
Vendida y no facturada.	0	0	0	0
Sub total por vencer	0	0	0	0
Vencidos				
Entre 1 y 30 días.	8	455.869	455.869	0
Sub total vencidos	8	455.869	455.869	0
Total	8	455.869	455.869	0

31/12/2012				
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer				
Vendida y no facturada.	0	0	0	0
Sub total por vencer	0	0	0	0
Vencidos				
Entre 1 y 30 días.	9	1.049.879	1.049.879	0
Sub total vencidos	9	1.049.879	1.049.879	0
Total	9	1.049.879	1.049.879	0

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

No hay cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2013. Al 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

31/12/2012		
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada	
	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	1	609
Total	1	609

7.5.- Provisión y castigos.

La Sociedad no registra provisión ni castigo para la cartera no repactada.

7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente por venta de energía:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01/01/2013 31/12/2013 M\$
Ventas de energía eléctrica.	105	4.025.523
Total	105	4.025.523

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Ventas de energía eléctrica.	117	3.662.775
Total	117	3.662.775

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

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato ó hasta 90 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.

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

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

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Coligada	CL \$	346	0
TOTALES							346	0

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Coligada	CL \$	44.387	80.313
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Coligada	CL \$	15.713	33.817
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 90 días	Coligada	CL \$	38.937	38.268
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Controladora	CL \$	5.461	5.359
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Hasta 90 días	Controladora	CL \$	8.037.184	4.446.939
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	1.387	1.631
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	38.781	82.178
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Indirecta	CL \$	0	21.483
TOTALES							8.181.850	4.709.988

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01/01/2013 31/12/2013		01/01/2012 31/12/2012	
						Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$	Operación M\$	Efecto en resultados (cargo) / abono M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL \$	3.961.661	0	3.322.178	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL \$	389.922	0	1.129.108	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Intereses pagados	CL \$	391.842	(410.347)	212.802	(225.879)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Coligada	Servicios recibidos	CL \$	215.156	(215.156)	207.371	(207.371)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Coligada	Compra de energía y potencia	CL \$	26	(26)	4.169	(4.169)
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Coligada	Servicios recibidos	CL \$	191.788	(191.788)	188.594	(188.594)
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Coligada	Compra de energía y potencia	CL \$	102	(102)	300	(300)
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Coligada	Compra de materiales	CL \$	0	0	15.553	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Coligada	Servicios recibidos	CL \$	247.526	(247.526)	245.064	(245.064)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Coligada	Compra de energía y potencia	CL \$	67	(67)	2.325	(2.325)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Coligada	Compra de materiales	CL \$	0	0	32.420	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Coligada	Venta de energía	CL \$	1.070	1.070	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Servicios recibidos	CL \$	54.392	(54.392)	53.421	(53.421)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	15.863	(15.863)	16.286	(16.286)
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz	Compra de materiales	CL \$	220.534	0	206.459	0
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz	Servicios recibidos	CL \$	341.502	(341.502)	315.571	(315.571)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	106.150	0	1.835.952	0
96.719.210-4	Transnet S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	0	0	17.826	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Director común	Compra de materiales	CL \$	59.259	0	75.952	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Indirecta	Servicios recibidos	CL \$	1.464	(1.464)	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Indirecta	Compra de materiales	CL \$	83.462	0	0	0
TOTALES						6.281.786	(1.477.163)	7.881.351	(1.258.980)

8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

En Junta Ordinaria de Accionistas N° 13 de fecha 19 de marzo 2012, se eligió el directorio de la Sociedad, de acuerdo a lo siguiente:

Eduardo Rafael Morandé Montt	Presidente del Directorio
Rafael Pablo Salas Cox	Vicepresidente del Directorio
Jorge Eduardo Marín Correa	Director
José Luis Hornauer Herrmann	Director
Andrés Pérez Cruz	Director

El equipo gerencial de la Sociedad lo compone el gerente general, dos gerentes de área y subgerente.

8.2.1.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Los gerentes y ejecutivos de la Sociedad pertenecen a Emel Norte S.A., la cual presta servicios de asesoría gerencial de acuerdo a contrato suscrito entre las partes.

9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	206.709	84.747
Créditos al impuesto.	20.386	9.148
Subtotal activos por impuestos	227.095	93.895
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(166.978)	(226.182)
Subtotal pasivos por impuestos	(166.978)	(226.182)
Total activos (pasivos) por impuestos	60.117	(132.287)

10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Otros activos no financieros	Corrientes	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Gastos pagados por anticipado.	14.806	13.888
Garantías de arriendo.	3.638	2.647
Total	18.444	16.535

11.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

11.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto por servidumbres de paso y programas informáticos. Su detalle al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Activos Intangibles	31/12/2013		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	286.505	(136.531)	149.974
Otros activos intangibles identificables.	600.184	(47.445)	552.739
Total	886.689	(183.976)	702.713

Activos Intangibles	31/12/2012		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	286.504	(66.217)	220.287
Otros activos intangibles identificables.	734.881	(177.402)	557.479
Total	1.021.385	(243.619)	777.766

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es de vida finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Activos intangibles de vida finita.	183.976	243.619
Total	183.976	243.619

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	4	4
Servidumbres.	Vida	5	30
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31/12/2013		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	220.287	557.479	777.766
Adiciones.	0	25.641	25.641
Amortización.	(70.314)	(30.380)	(100.694)
Cambios, total	(70.314)	(4.739)	(75.053)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	149.973	552.740	702.713

Movimientos en activos intangibles	31/12/2012		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	41.054	560.299	601.353
Adiciones.	221.820	24.946	246.766
Amortización.	(42.587)	(27.766)	(70.353)
Cambios, total	179.233	(2.820)	176.413
Saldo al 31 de diciembre de 2012	220.287	557.479	777.766

El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de diciembre de 2013 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31/12/2013	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	474.499	Indefinida
Servidumbres.	78.241	Definida
Total	552.740	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2013 y 2012 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Costo de ventas.	70.314	42.587
Gastos de administración.	30.380	27.766
Total	100.694	70.353

11.2 Activos intangibles con vida útil indefinida.

11.2.1.- Servidumbres.

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

12.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

12.1.- Vidas útiles.

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

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	40	60
Vida útil para planta y equipo.	20	45
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	3	3
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	10	25
Vida útil para vehículos de motor.	5	10

12.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro es la siguiente al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipo, neto	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Construcciones en curso.	8.338.851	3.804.398
Terrenos.	776.357	776.357
Edificios.	740.283	621.954
Planta y equipo.	20.204.082	18.083.417
Subestaciones de poder.	12.218.055	12.577.778
Lineas de transporte energía.	7.910.521	5.505.639
Medidores.	75.506	0
Equipamiento de tecnología de la información	21.640	33.624
Instalaciones fijas y accesorios	158.768	170.322
Equipos de comunicaciones.	46.629	36.060
Herramientas.	98.317	118.659
Muebles y útiles.	13.822	15.603
Vehículos de motor.	2.500	2.500
Otras propiedades, planta y equipo.	0	2.639.855
Total	30.242.481	26.132.427

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

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Construcciones en curso.	8.338.851	3.804.398
Terrenos.	776.357	776.357
Edificios.	1.112.988	966.681
Planta y equipo.	23.849.530	21.120.858
Subestaciones de poder.	14.805.234	14.772.529
Lineas de transporte energía.	8.967.798	6.348.329
Medidores.	76.498	0
Equipamiento de tecnología de la información	71.614	71.614
Instalaciones fijas y accesorios	254.086	239.510
Equipos de comunicaciones.	61.481	45.501
Herramientas.	162.732	162.732
Muebles y útiles.	23.866	27.179
Instalaciones y accesorios diversos.	6.007	4.098
Vehículos de motor.	10.954	10.954
Otras propiedades, planta y equipo.	0	2.639.855
Total	34.414.380	29.630.227

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Edificios.	372.705	344.727
Planta y equipos.	3.645.448	3.037.441
Subestaciones de poder.	2.587.179	2.194.751
Lineas de transporte energía.	1.057.277	842.690
Medidores.	992	0
Equipamiento de tecnología de la información	49.974	37.990
Instalaciones fijas y accesorios	95.318	69.188
Equipos de comunicaciones.	14.852	9.441
Herramientas.	64.415	44.073
Muebles y útiles.	10.044	11.576
Instalaciones y accesorios diversos.	6.007	4.098
Vehículos de motor.	8.454	8.454
Total	4.171.899	3.497.800

12.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de diciembre de 2013.

Movimiento año 2013		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		3.804.398	776.357	621.954	18.083.417	33.624	170.322	2.500	2.639.855	26.132.427
Cambios	Adiciones.	4.786.285	0	0	0	0	0	0	0	4.786.285
	Retiros.		0	0	0	0	(15)	0	0	(15)
	Gasto por depreciación.			(27.978)	(608.007)	(11.984)	(28.247)	0	0	(676.216)
	Otros incrementos (decrementos).	(251.832)	0	146.307	2.728.672	0	16.708	0	(2.639.855)	0
	Total cambios	4.534.453	0	118.329	2.120.665	(11.984)	(11.554)	0	(2.639.855)	4.110.054
Saldo final al 31 de diciembre de 2013		8.338.851	776.357	740.283	20.204.082	21.640	158.768	2.500	0	30.242.481

Movimiento al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento año 2012		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012		3.191.176	444.516	621.325	18.631.799	3.663	181.092	2.500	0	23.076.071
Cambios	Adiciones.	3.511.398	0	0	0	0	0	0	(207.229)	3.304.169
	Gasto por depreciación.			(26.125)	(548.382)	(5.992)	(25.909)	0	0	(606.408)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.									
			387.411	(28.816)	0	0	0	0	0	358.595
	Sub total reconocido en patrimonio neto									
			387.411	(28.816)	0	0	0	0	0	358.595
	Otros incrementos (decrementos).	(2.898.176)	(55.570)	55.570	0	35.953	15.139	0	2.847.084	0
Total cambios		613.222	331.841	629	(548.382)	29.961	(10.770)	0	2.639.855	3.056.356
Saldo final al 31 de diciembre de 2012		3.804.398	776.357	621.954	18.083.417	33.624	170.322	2.500	2.639.855	26.132.427

12.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

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

12.5.- Costo por intereses.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 y 2012 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

12.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como 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, este método implica revisar anualmente la variación en los valores razonables de los bienes. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias para elementos de Propiedades, planta y equipo con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

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

En el caso de los bienes de transmisión eléctrica que son los sometidos a revaluación se ha definido considerar como valor de referencia el Valor Nuevo de Mercado, calculado su valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y la vida útil total por clase de bienes como periodo total de retorno de flujos.

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

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

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

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

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Terrenos.	104.845	104.845
Edificios.	630.839	503.661
Planta y equipo.	20.204.081	18.083.416
Total	20.939.765	18.691.922

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Saldo inicial	789.806	441.660
Ajustes de revaluación.	0	358.595
Retiros de propiedades, planta y equipo revaluado.	0	(6.241)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipo revaluado.	(8.849)	(4.208)
Movimiento del ejercicio	(8.849)	348.146
Total	780.957	789.806

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

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Construcción en curso.	8.338.851	3.804.398
Equipamiento de tecnologías de la información.	21.640	33.624
Instalaciones fijas y accesorios.	158.768	170.322
Vehículos de motor.	2.500	2.500
Otras propiedades, planta y equipo.	0	2.639.855
Total	8.521.759	6.650.699

13.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

13.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	1.042.717	947.425
Relativos a intangibles.	45.720	70.304
Relativos a acumulaciones (o devengos).	0	9.304
Total	1.088.437	1.027.033

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.

13.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipo.	156.191	157.961
Relativos a provisiones.	134.966	0
Total	291.157	157.961

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2013 y 2012:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Saldo inicial	1.027.033	818.125
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	61.404	66.985
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	141.923
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	61.404	208.908
Total	1.088.437	1.027.033

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2013 y 2012:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Saldo inicial	157.961	75.082
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	133.196	69.629
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	13.250
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	133.196	82.879
Total	291.157	157.961

13.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están 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	31/12/2013			31/12/2012		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	1.088.437	(291.157)	797.280	1.027.033	(157.961)	869.072
Pasivos por impuestos diferidos.	(291.157)	291.157	0	(157.961)	157.961	0
Total	797.280	0	797.280	869.072	0	869.072

14.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

14.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	31/12/2013		31/12/2012	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		UF	6.380.689	0	160.243	6.090.943
Total préstamos bancarios			6.380.689	0	160.243	6.090.943
Total			6.380.689	0	160.243	6.090.943

UF: Unidad de Fomento.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes
								Vencimientos	Total corrientes	Total no corrientes
								3 a 12 meses	31/12/2013	31/12/2013
								M\$	M\$	M\$
Chile	Transemel S.A.	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,13%	4,13%	Sin garantía	6.380.689	6.380.689	0
Totales								6.380.689	6.380.689	0

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes	
								Vencimientos	Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
								3 a 12 meses	31/12/2012	1 hasta 2 años	31/12/2012
								M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Transemel S.A.	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,10%	4,10%	Sin garantía	160.243	160.243	6.090.943	6.090.943
Totales								160.243	160.243	6.090.943	6.090.943

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Proveedores de energía.	0	15
Retenciones.	19.398	6.692
Proveedores no energéticos.	345.256	421.141
Otros.	3.018	280
Total	367.672	428.128

16.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

16.1.- provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	97.853	120.618
Total	97.853	120.618

16.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen además provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo (detalle de juicios en Nota N°25).

16.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por reclamaciones legales M\$	Total al 31/12/2013 M\$
Saldo al 01 de enero de 2013	120.618	120.618
Provisiones adicionales.	96.204	96.204
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	2.980	2.980
Provisión utilizada.	(121.949)	(121.949)
Total cambio en provisiones	(22.765)	(22.765)
Saldo al 31 de diciembre de 2013	97.853	97.853

Saldos al 31 de diciembre de 2012.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por reclamaciones legales	Total al
	M\$	31/12/2012 M\$
Saldo al 01 de enero de 2012	0	0
Provisiones adicionales.	119.898	119.898
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	720	720
Total cambio en provisiones	120.618	120.618
Saldo al 31 de diciembre de 2012	120.618	120.618

17.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Ingresos diferidos.	0	46.520
Total	0	46.520

18.- PATRIMONIO NETO.

18.1.- Capital suscrito y pagado.

Los objetivos de la Sociedad al administrar el capital son 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 2013 y 2012, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 6.921.846

18.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el capital de la Sociedad está representado por 495.000.000 acciones sin valor nominal.

18.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 06 de marzo de 2013, 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 ejercicio 2013.

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.

18.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionista N° 13, celebrada el 19 de marzo de 2012, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 16 de \$ 4,500000.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2011 el cual se pagó con fecha 10 de abril de 2012, por un total de M\$ 148.500.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 173 de fecha 22 de mayo de 2012, acordó repartir el dividendo provisorio N° 17 de \$ 0,45000 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2012, el cual se pagó con fecha 25 de junio de 2012, por un total de M\$222.750.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 179 de fecha 21 de noviembre de 2012, acordó repartir el dividendo provisorio N° 18 de \$ 0,50000 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2012, el cual se pagó con fecha 19 de diciembre de 2012, por un total de M\$247.500.

En Junta Ordinaria de Accionista N° 182, celebrada el 06 de Marzo de 2013, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 19 de \$ 0,15000.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2012 el cual se pagó con fecha 24 de abril de 2013, por un total de M\$ 74.250.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 185 de fecha 28 de Mayo de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 20 de \$ 0,15000 por acción con cargo a las utilidades acumuladas del periodo enero – marzo 2013, el cual se pagó con fecha 24 de junio de 2013, por un total de M\$74.250.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 188 de fecha 27 de Agosto de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 21 de \$ 0,10000 por acción con cargo a las utilidades acumuladas del período enero – junio 2013, el cual se pagó con fecha 16 de septiembre de 2013, por un total de M\$49.500.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 191 de fecha 19 de noviembre de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 22 de \$ 0,10000 por acción con cargo a las utilidades acumuladas del período enero – septiembre 2013, el cual se pagó con fecha 17 de diciembre de 2013, por un total de M\$49.500.

18.5.- Reservas.

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

18.5.1.- Superávit de 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 ganancias (pérdidas) acumuladas.

Con fecha 31 de diciembre de 2012 se efectuó el proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas del Grupo CGE. El efecto de este incremento neto de impuestos diferidos asciende a M\$ 286.876, además se reconoció el incremento de primera categoría al 20%, de acuerdo a la Ley N° 20.630 publicado el 27 de septiembre de 2013, cuyo monto asciende a M\$ 13.250. El saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2013 asciende a M\$ 624.764, luego de ser aplicado el reciclaje equivalente a la depreciación del ejercicio neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 7.080.-

18.5.2.- Otras reservas.

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo. El monto por este concepto asciende a M\$ (565.697).

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

Movimientos al 31 de diciembre de 2013.

Movimientos de otros resultados integrales al 31/12/2013	Porción atribuible a los accionistas de la controladora		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancias (pérdidas) después de impuestos			1.208.407
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0
Total resultado integral			1.208.407

Movimientos al 31 de diciembre de 2012.

Movimientos de otros resultados integrales al 31/12/2012	Porción atribuible a los accionistas de la controladora		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancias (pérdidas) después de impuestos			1.198.695
Reservas por revaluación			
Otro resultado integral, ganancias (pérdidas) por revaluación.	358.595	(84.969)	273.626
Total movimientos del período o ejercicio	358.595	(84.969)	273.626
Total resultado integral			1.472.321

19.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

19.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Ventas	101.343	0
Venta de energía.	101.343	0
Prestaciones de servicios	3.924.180	3.662.775
Recargos regulados, peajes y transmisión.	3.867.409	3.662.775
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	56.771	0
Total	4.025.523	3.662.775

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.

20.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 que se adjunta, se descomponen como se indica en 20.1, 20.2 y 20.3.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Costo de venta.	1.504.913	1.339.707
Costo de administración.	635.381	556.004
Total	2.140.294	1.895.711

20.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012
	M\$	M\$
Compra de energía.	234	4.118
Gastos de operación y mantenimiento.	758.149	686.595
Gastos de administración.	605.001	528.237
Depreciación.	676.216	606.408
Amortización.	100.694	70.353
Total	2.140.294	1.895.711

20.2.- Depreciación y amortización.

Detalle	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012
	M\$	M\$
Depreciación		
Costo de ventas.	676.216	606.408
Total depreciación	676.216	606.408
Amortización		
Costo de ventas.	70.314	42.587
Gasto de administración.	30.380	27.766
Total amortización	100.694	70.353
Total	776.910	676.761

20.3.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(15)	0
Juicios o arbitrajes.	(100.265)	(120.618)
Otras (pérdidas) ganancias.	369.702	190.833
Total	269.422	70.215

21.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	79.369	8.262
Total ingresos financieros	79.369	8.262
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(256.191)	(262.229)
Otros gastos.	(410.347)	(225.879)
Total costos financieros	(666.538)	(488.108)
Total diferencias de cambio (*)	0	(249)
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(119.348)	(143.144)
Total	(706.517)	(623.239)

21.1.- Composición diferencias de cambio.

(*) Diferencias de cambio	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012
	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	0	(249)
Total diferencias de cambio por pasivos	0	(249)
Total diferencia de cambios neta	0	(249)

21.2.- Composición unidades de reajuste.

(**) Resultado por unidades de reajuste	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	42	19
Activos por impuestos.	8.318	4.694
Total unidades de reajuste por activos	8.360	4.713
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(127.708)	(147.857)
Total unidades de reajuste por pasivos	(127.708)	(147.857)
Total unidades de reajuste neto	(119.348)	(143.144)

22.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

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

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 239.727 y M\$ 15.345 en el ejercicio 2012.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(166.978)	(226.182)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.	(957)	(160)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(167.935)	(226.342)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(71.792)	69.074
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con cambios en las tasas fiscales o con la imposición de nuevos impuestos.	0	141.923
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(71.792)	210.997
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(239.727)	(15.345)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01/01/2013 31/12/2013 M\$	01/01/2012 31/12/2012 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(167.935)	(226.342)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(167.935)	(226.342)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(71.792)	210.997
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(71.792)	210.997
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(239.727)	(15.345)

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

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva para los ejercicios terminados al 31 de diciembre 2013 y 2012.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012	01/01/2012 31/12/2012
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	1.448.134		1.214.040	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(289.627)	20,0%	(242.808)	20,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	50.857	-3,5%	84.763	-7,0%
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	0	0,0%	141.923	-11,7%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(957)	0,1%	777	-0,1%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	49.900	-3,4%	227.463	-18,8%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(239.727)	16,6%	(15.345)	1,2%

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

Importes antes de impuestos	01/01/2013 31/12/2013			01/01/2012 31/12/2012		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	0	0	0	358.595	(84.969)	273.626
Total		0			(84.969)	

23.- INFORMACION POR SEGMENTO.

23.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (transmisión electricidad).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la transmisión eléctrica.

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables, a nivel de estado de situación, estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por el ejercicio terminado al 31 de diciembre 2013 y 2012 es la siguiente:

23.2.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico		Totales	
	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	4.025.523	3.662.775	4.025.523	3.662.775
Costo de ventas	(1.504.913)	(1.339.707)	(1.504.913)	(1.339.707)
Ganancia bruta	2.520.610	2.323.068	2.520.610	2.323.068
Gasto de administración.	(635.381)	(556.004)	(635.381)	(556.004)
Otras ganancias (pérdidas).	269.422	70.215	269.422	70.215
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	2.154.651	1.837.279	2.154.651	1.837.279
Ingresos financieros.	79.369	8.262	79.369	8.262
Costos financieros.	(666.538)	(488.108)	(666.538)	(488.108)
Diferencias de cambio.	0	(249)	0	(249)
Resultados por unidades de reajuste.	(119.348)	(143.144)	(119.348)	(143.144)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	1.448.134	1.214.040	1.448.134	1.214.040
Gasto por impuestos a las ganancias.	(239.727)	(15.345)	(239.727)	(15.345)
Ganancia (pérdida)	1.208.407	1.198.695	1.208.407	1.198.695
Depreciación	676.216	606.408	676.216	606.408
Amortización	100.694	70.353	100.694	70.353
EBITDA	2.662.139	2.443.825	2.662.139	2.443.825

23.3.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico		Totales	
	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012	01/01/2013 31/12/2013	01/01/2012 31/12/2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	2.659.223	2.520.934	2.659.223	2.520.934
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(5.730.652)	(3.954.821)	(5.730.652)	(3.954.821)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	3.069.843	1.434.721	3.069.843	1.434.721
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	(1.586)	834	(1.586)	834
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	4.970	4.136	4.970	4.136
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	3.384	4.970	3.384	4.970

24.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

24.1.- Juicios y otras acciones legales.

No existen Juicios y otras acciones legales que afecten a la Sociedad.

24.2.- Sanciones administrativas.

Con fecha 31 de mayo de 2013, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta Número 1345-2013, aplicó a TRANSEMEL una sanción ascendente a 2.400 unidades tributarias mensuales, por una supuesta infracción al deber legal mantención de sus instalaciones, en relación con una falla ocurrida en la subestación Córdones el 9 de abril de 2012. En contra de dicha resolución, se presentó un recurso de reposición con fecha 14 de junio de 2013, el que fue rechazado mediante Resolución Exenta SEC N° 1512, de 2 de julio de 2013.

Con fecha 10 de julio de 2013, se interpuso reclamación de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Santiago, la que fue rechazada por sentencia de fecha 6 de noviembre de 2013. Contra esa sentencia se interpuso apelación el 18 de noviembre de 2013, encontrándose pendiente a la fecha la resolución de admisibilidad de esa apelación.

24.3.- Otros de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

No existen sanciones de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

24.4.- Sanciones.

No existen sanciones de las autoridades regulatorias como la Superintendencia de Valores y Seguros u otras autoridades administrativas.

24.5.- Restricciones.

No existen restricciones que afecten a la Sociedad.

25.- 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.

26.- MEDIO AMBIENTE

La Sociedad participa en el mercado de la 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 que la Sociedad participa cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, como es el caso de la norma de emisión para la regulación de la contaminación lumínica.

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 no se han efectuado desembolsos por este concepto y no existe proyección de desembolso futuro en la materia.

27.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2013, fecha de cierre de los estados financieros, y su fecha de aprobación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.