



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 2014 y 2013**

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.

INDICE

	Página
I.- INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.	6
II.- ESTADOS FINANCIEROS.	
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
- Activos	8
- Patrimonio Neto y Pasivos	9
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION.	10
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL.	11
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	12
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	14
III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS.	15
1.- INFORMACION GENERAL.	15
2.- DESCRIPCION DEL SECTOR DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	15
2.1.- Aspectos regulatorios.	15
2.2.- Mercado de transmisión de electricidad.	16
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	17
3.1.- Bases de preparación de los estados financieros.	18
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	18
3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2014, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	20
3.4.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	22
3.5.- Información financiera por segmentos operativos.	23
3.6.- Propiedades, planta y equipo.	23
3.7.- Activos intangibles.	24
3.8.- Costos por intereses.	25
3.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	25
3.10.- Activos financieros.	25
3.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	26
3.12.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	27
3.13.- Capital social.	27
3.14.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	27
3.15.- Préstamos y otros pasivos financieros.	27
3.16.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	27
3.17.- Provisiones.	28
3.18.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	28
3.19.- Reconocimiento de ingresos.	29
3.20.- Distribución de dividendos.	29
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	29
4.1.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	29
4.2.- Reconocimiento de ingresos y costos de energía.	30

	Página
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	30
5.1.- Riesgo financiero.	30
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	34
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	34
7.1.- Composición del rubro.	34
7.2.- Estratificación de la cartera.	36
7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.	37
7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	38
7.5.- Provisión y castigos.	38
7.6.- Número y monto de operaciones.	38
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	38
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	39
8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.	41
9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	42
10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	42
11.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	
11.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	42
11.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	45
12.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	45
12.1.- Vidas útiles.	45
12.2.- Detalle de los rubros.	45
12.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	47
12.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	49
12.5.- Costo por intereses.	49
12.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	49
13.- DETERIORO DE ACTIVOS.	51
13.1.- Prueba de deterioro de propiedad planta y equipo, y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	51
14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	
14.1.- Activos por impuestos diferidos.	51
14.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	52
14.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	52
14.4.- Compensación de partidas.	52
15.- PASIVOS FINANCIEROS.	53
15.1.- Clases de otros pasivos financieros	53
15.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	54
16.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	55
16.1.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	55

17.-	OTRAS PROVISIONES.	55
17.1.-	Provisiones - saldos	55
17.2.-	Movimiento de las provisiones	56
18.-	PATRIMONIO NETO.	
18.1.-	Capital suscrito y pagado.	57
18.2.-	Número de acciones suscritas y pagadas.	57
18.3.-	Política de dividendos.	57
18.4.-	Dividendos.	58
18.5.-	Reservas.	58
18.6.-	Ganancias (pérdidas) acumuladas.	59
18.7.-	Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	60
19.-	INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	60
19.1.-	Ingresos ordinarios.	60
19.2.-	Otros ingresos, por función.	61
20.-	COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	61
20.1.-	Gastos por naturaleza.	61
20.2.-	Depreciación y amortización.	62
20.3.-	Otras ganancias (pérdidas).	62
21.-	RESULTADO FINANCIERO.	62
21.1.-	Composición unidades de reajuste.	63
22.-	GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	63
22.1.-	Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	64
22.2.-	Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	64
22.3.-	Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias y la tasa efectiva.	65
22.4.-	Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.	65
23.-	GANANCIAS POR ACCION.	65
24.-	INFORMACION POR SEGMENTO.	66
24.1.-	Criterios de segmentación.	66
24.2.-	Cuadros de resultados por segmentos.	67
24.3.-	Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	67
24.4.-	Flujos de efectivo por segmento por método directo.	68
25.-	CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	68
25.1.-	Juicios y otras acciones legales.	68
25.2.-	Sanciones administrativas.	68
25.3.-	Otros de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.	68
25.4.-	Sanciones.	69
25.5.-	Restricciones.	69
26.-	GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	69

	Página
27.- MEDIO AMBIENTE.	69
28.- HECHOS POSTERIORES.	70



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 el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2014 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha 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 a instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3.1 a los estados financieros. La Administración también es responsable por 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 nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías 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 a 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 sobre la base regulatoria de contabilización

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 2014 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3.1 a los estados financieros.

Base de contabilización

Tal como se describe en Nota 3.1 a los estados financieros, en virtud de sus atribuciones la Superintendencia de Valores y Seguros con fecha 17 de octubre de 2014 emitió Oficio Circular N° 856 instruyendo a las entidades fiscalizadas, registrar en el ejercicio respectivo contra patrimonio las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780, cambiando el marco de preparación y presentación de información financiera adoptado hasta esa fecha, dado que el marco anterior (NIIF) requiere ser adoptado de manera integral, explícita y sin reservas. Al 31 de diciembre de 2014 y por el año terminado en esa fecha la cuantificación del cambio del marco contable también se describen en Nota 17.6. Nuestra opinión no se modifica respecto de este asunto.

Otros asuntos

Anteriormente, hemos efectuado una auditoría, de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, a los estados financieros al 31 de diciembre de 2013 de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. adjuntos, y en nuestro informe de fecha 20 de enero de 2014 expresamos una opinión de auditoría sin modificaciones sobre tales estados financieros.



Fernando Zavala C.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 20 de enero de 2015

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	3.484	3.384
Otros activos no financieros.	10	18.494	18.444
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	870.589	1.636.247
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	1.066.770	346
Activos por impuestos.	9	0	60.117
Total activos corrientes		1.959.337	1.718.538
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	11	613.328	702.713
Propiedades, planta y equipo.	12	42.397.223	30.242.481
Activos por impuestos diferidos.	14	0	797.280
Total activos no corrientes		43.010.551	31.742.474
TOTAL ACTIVOS		44.969.888	33.461.012

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	15	86.759	6.380.689
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	16	778.113	367.672
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	275.111	8.181.850
Otras provisiones.	17	43.198	97.853
Pasivos por impuestos.	9	181.598	0
Total pasivos corrientes		1.364.779	15.028.064
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	15	17.673.748	0
Pasivo por impuestos diferidos.	14	568.040	0
Total pasivos no corrientes		18.241.788	0
TOTAL PASIVOS		19.606.567	15.028.064
PATRIMONIO			
Capital emitido.	18	6.921.846	6.921.846
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	18	14.690.182	11.452.035
Otras reservas.	18	3.751.293	59.067
Total patrimonio		25.363.321	18.432.948
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		44.969.888	33.461.012

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Nota	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2013 31-12-2013 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	19	4.138.281	3.856.528
Costo de ventas.	20	(1.555.335)	(1.504.913)
Ganancia bruta		2.582.946	2.351.615
Otros ingresos, por función.	19	196.939	168.995
Gasto de administración.	20	(486.123)	(635.381)
Otras ganancias (pérdidas).	20	2.748.239	269.422
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		5.042.001	2.154.651
Ingresos financieros.	21	2.990	79.369
Costos financieros.	21	(740.111)	(666.538)
Resultados por unidades de reajuste.	21	(322.968)	(119.348)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		3.981.912	1.448.134
Gasto por impuestos a las ganancias.	22	(746.611)	(239.727)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		3.235.301	1.208.407
Ganancia (pérdida)		3.235.301	1.208.407
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		3.235.301	1.208.407
Ganancia (pérdida)		3.235.301	1.208.407
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	29	6,54	2,44
Ganancia (pérdida) por acción básica.		6,54	2,44

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	Nota	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2013 31-12-2013 M\$
Ganancia (pérdida)		3.235.301	1.208.407
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.		5.143.891	0
impuestos		5.143.891	0
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.		(1.443.517)	0
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		(1.443.517)	0
Otro resultado integral		3.700.374	0
Total resultado integral		6.935.675	1.208.407
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		6.935.675	1.208.407
Total resultado integral		6.935.675	1.208.407

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio	
		Superávit de revaluación	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2014	6.921.846	624.764	(565.697)	59.067	11.452.035	18.432.948	18.432.948
Patrimonio reexpresado	6.921.846	624.764	(565.697)	59.067	11.452.035	18.432.948	18.432.948
Cambios en patrimonio							
Resultado integral							
Ganancia (pérdida).					3.235.301	3.235.301	3.235.301
Otro resultado integral.		3.700.374	0	3.700.374		3.700.374	3.700.374
Total resultado integral	0	3.700.374	0	3.700.374	3.235.301	6.935.675	6.935.675
Dividendos.				0	(450.451)	(450.451)	(450.451)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(8.148)	0	(8.148)	453.297	445.149	445.149
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	3.692.226	0	3.692.226	3.238.147	6.930.373	6.930.373
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2014	6.921.846	4.316.990	(565.697)	3.751.293	14.690.182	25.363.321	25.363.321

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio	
		Superavit de revaluación	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	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	17.472.041
Patrimonio reexpresado	6.921.846	631.844	(565.697)	66.147	10.484.048	17.472.041	17.472.041
Cambios en patrimonio							
Resultado integral							
Ganancia (pérdida).					1.208.407	1.208.407	1.208.407
Total resultado integral	0	0	0	0	1.208.407	1.208.407	1.208.407
Dividendos.				0	(247.500)	(247.500)	(247.500)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(7.080)	0	(7.080)	7.080	0	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(7.080)	0	(7.080)	967.987	960.907	960.907
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	18.432.948

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Nota	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2013 31-12-2013 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.		5.857.696	5.221.801
Otros cobros por actividades de operación.		196.939	0
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(1.134.741)	(1.715.710)
Otros pagos por actividades de operación.		(9.341)	(6.759)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.	8	(531.424)	(391.842)
Intereses recibidos.		1.074	0
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(150.761)	(325.237)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(103.293)	(123.030)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		4.126.149	2.659.223
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas.		(1.014.534)	0
Compras de propiedades, planta y equipo.		(5.418.076)	(5.705.011)
Compras de activos intangibles.		0	(25.641)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(6.432.610)	(5.730.652)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		11.106.439	0
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		11.106.439	0
Préstamos de entidades relacionadas.	8	2.773.164	3.961.661
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	8	(10.808.625)	(389.922)
Dividendos pagados.		(450.450)	(247.500)
Intereses pagados.		(313.967)	(254.396)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		2.306.561	3.069.843
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		100	(1.586)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		100	(1.586)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	3.384	4.970
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		3.484	3.384

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
Correspondientes a los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

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 Presidente Riesco N° 5561 Piso 15 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 2014, fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 20 de enero de 2015, 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 índice de precios al productor industrial (IPP Industrial), 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"), excepto por lo dispuesto por el Oficio N° 856, de la Superintendencia de Valores y Seguros señalado en el párrafo siguiente.

El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso una norma de aplicación temporal y de excepción a la Norma Internacional de Contabilidad la NIC 12 para la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada en el Diario Oficial el 29 de septiembre de 2014. A tal efecto, la SVS dispuso que las diferencias en los activos y pasivos por impuestos diferidos producidas por la referida actualización, deberán contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio.

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 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 2013 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014. 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 2014.

3.2.1.- 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.

3.2.2.- 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. Esta norma no es aplicable a la Sociedad.

- 3.2.3.- 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.
- 3.2.4.- 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.
- 3.2.5.- 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.
- 3.2.6.- 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.
- 3.2.7.- 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.
- 3.2.8.- 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. Además el IASB concluye que NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y NIC 40 “Propiedades de Inversión” no son mutuamente excluyentes y se requiere juicio en determinar si la transacción es sólo una adquisición de una propiedad de inversión o si es la adquisición de un grupo de activos o una combinación de negocios que incluye una propiedad de inversión. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de julio de 2014.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2014, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” cuya versión final fue emitida en julio de 2014. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e introduce un modelo “más prospectivo” de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el “riesgo crediticio propio” para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin aplicar los otros requerimientos de IFRS 9. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.2.- NIIF 14 “Cuentas Regulatorias Diferidas”, emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo gas, agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento (momento y monto) de ingresos de la entidad. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo IFRS no debe aplicar esta norma. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.4.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 38 “Activos Intangibles”, emitida en mayo de 2014. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.5.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 41 “Agricultura”, emitida en junio de 2014. Estas enmiendas establecen que el tratamiento contable de las plantas productoras de frutos debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.6.- Enmienda a NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”, emitida en mayo de 2014. Esta enmienda se aplica a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. La enmienda clarifica que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos

los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.7.- Enmienda a NIC 27 “Estados Financieros Separados”, emitida en agosto de 2014. Esta enmienda restablece la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los estados financieros separados. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.8.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.9.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas”, emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que si la entidad reclasifica un activo (o grupo de activos para su disposición) desde mantenido para la venta directamente a mantenido para distribuir a los propietarios, o desde mantenido para distribuir a los propietarios directamente a mantenido para la venta, entonces el cambio en la clasificación es considerado una continuación en el plan original de venta. El IASB aclara que en estos casos no se aplicarán los requisitos de contabilidad para los cambios en un plan de venta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.10.- Modificación a NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”, emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que los acuerdos de servicio pueden constituir implicación continuada en un activo transferido para los propósitos de las revelaciones de transferencias de activos financieros. Generalmente esto será el caso cuando el administrador tiene un interés en el futuro rendimiento de los activos financieros transferidos como consecuencia de dicho contrato. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.11.- Modificación a NIC 34 “Información Financiera Intermedia”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que las revelaciones requeridas deben estar o en los estados financieros interinos o deben ser indicadas con referencias cruzadas entre los estados financieros interinos y cualquier otro informe que lo contenga. La modificación será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.12.- Modificación a NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 12 “Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones introducen clarificaciones menores acerca de los requerimientos para la contabilización de entidades de inversión. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.13.- Modificación a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”, emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones abordan algunas preocupaciones expresados sobre los requerimientos de presentación y revelación, y aseguran que las entidades tienen la posibilidad de ejercer juicio cuando apliquen NIC 1. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 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 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
31/12/2014	606,75	24.627,10
31/12/2013	524,61	23.309,56

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, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N°24.

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

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

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.

4.2.- Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Subtransmisión (Decreto 14-2012 del Ministerio de Energía).

El 9 de abril de 2013 fue publicado en Diario Oficial el Decreto 14-2012 del Ministerio de Energía, de fecha 14 de febrero de 2012, mediante el cual se fijaron las tarifas de los sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación, a partir del 1 de enero de 2011.

A estos efectos, el monto estimado de la referida reliquidación se encuentra activado en el rubro “Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar” en lo que respecta a los derechos a cobro.

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.

Las principales situaciones de riesgo a que está expuesta la actividad son las siguientes:

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 de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Al cierre del ejercicio, la deuda de TRANSEMEL en moneda nacional alcanzó a M\$ 17.760.507, la que se encuentra denominada en unidades de reajustes.

Tipo de deuda	31-12-2014		31-12-2013	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	11.174.164	62,92%	0	0,00%
Deuda en unidades de fomento.	6.586.343	37,08%	6.380.689	100,00%
Total deuda financiera	17.760.507	100,00%	6.380.689	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\$ 65.863 para el ejercicio recién concluido.

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al analizar el efecto en resultados que produce la deuda denominada en unidades de fomento (UF) debido a la variación del valor de la UF en el presente cuarto trimestre, se observa un impacto negativo de M\$ 351.349.

Períodos de análisis	UF	M\$
31 de diciembre de 2013	266.670	6.215.960
31 de diciembre de 2014	266.670	6.567.309
Resultado por unidad de reajuste		(351.349)

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 como resultado que el efecto en la utilidad de la Sociedad podría haber oscilado entre una utilidad por la variación de la unidad de fomento respecto del peso o una pérdida de M\$ 65.673 al cuarto trimestre recién concluido.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

TRANSEMEL para el ejercicio 2014 tiene el 100% de la deuda financiera en UF estructurada a tasa variable.

2014	M\$	%
Deuda a tasa variable.	17.760.507	100%
Total deuda Financiera	17.760.507	100%
2013	M\$	%
Deuda a tasa variable.	6.380.689	100%
Total deuda Financiera	6.380.689	100%

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\$ 177.605 de mayor gasto por intereses.

5.1.4.- 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 31-12-2014	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
Bancos.	520.656	18.676.542	19.197.198
Total	520.656	18.676.542	19.197.198
Porcentualidad	3%	97%	100%

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%

5.1.5.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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 Gas Atacama y el pago de la factura se realiza dentro del mes siguiente al mes en que se prestó el servicio.

Adicionalmente, la regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, reduciendo la probabilidad de incobrabilidad. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes, cuyos montos individuales adeudados no son significativos en relación al total de Ingresos Operacionales.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de TRANSEMEL es de aproximadamente 2,1 meses de ventas.

Conceptos	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	4.335.220	4.025.523
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	870.589	1.636.247
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	2,6	4,2

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

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendría la deuda financiera de la empresa al 31 de diciembre de 2014. 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 empresa:

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2014	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
Bancos.	520.656	18.676.542	19.197.198
Total	520.656	18.676.542	19.197.198
Porcentualidad	3%	97%	100%

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%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31/12/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Efectivo		
Saldos en bancos.	3.484	3.384
Total efectivo.	3.484	3.384

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2014 y 2013 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	
	31/12/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Deudores comerciales, neto.	111.395	455.869
Otras cuentas por cobrar, neto.	759.194	1.180.378
Total	870.589	1.636.247

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	31/12/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Impuestos por recuperar		
Iva crédito fiscal.	456.256	447.553
Sub total	456.256	447.553
Deudores varios		
Deudores varios. (*)	292.139	678.680
Anticipo Proveedores.	10.799	54.145
Sub total	302.938	732.825
Total	759.194	1.180.378

(*) Ver nota 4.2.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes	
	31/12/2014 M\$	31/12/2013 M\$
Deudores comerciales, bruto.	111.395	455.869
Otras cuentas por cobrar, bruto.	759.194	1.180.378
Total	870.589	1.636.247

7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

31/12/2014	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	111.395	0	0	111.395	111.395
Otras cuentas por cobrar, bruto.	759.194	0	0	0	759.194	759.194
Total	759.194	111.395	0	0	870.589	870.589

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

7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.

El resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

31-12-2014			
Tramos de deudas	Cartera no repactada, bruta M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer			
Sub total por vencer. (1)	0	0	0
Vencidos			
Entre 1 y 30 días	111.395	111.395	0
Sub total vencidos	111.395	111.395	0
Total	111.395	111.395	0

31-12-2013			
Tramos de deudas	Cartera no repactada, bruta M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer			
Sub total por vencer. (1)	0	0	0
Vencidos			
Entre 1 y 30 días	455.869	455.869	0
Sub total vencidos	455.869	455.869	0
Total	455.869	455.869	0

(1) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentra sin vencer su fecha de pago.

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

No hay cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

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 2014 y 2013 es el siguiente por venta de energía:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01/01/2014 31/12/2014 M\$
Ventas de energía eléctrica	117	4.138.281
Total	117	4.138.281

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01/01/2013 31/12/2013 M\$
Ventas de energía eléctrica	105	3.856.528
Total	105	3.856.528

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 el Título XVI 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.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

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 2014 y 2013 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31/12/2014 M\$	31/12/2013 M\$
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	456	346
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios de administración	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	7.232	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Controladora	CL \$	1.059.082	0
TOTALES							1.066.770	346

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio de operac. y mantenimiento	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	47.901	44.387
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio de operac. y mantenimiento	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	36.399	15.713
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio de operac. y mantenimiento	Hasta 90 días	Asociada	CL \$	41.632	38.937
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicio legal y tesorería	Hasta 90 días	Controladora	CL \$	0	5.461
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Hasta 90 días	Controladora	CL \$	0	8.037.184
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios de cálculos tarifarios	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	1.465	1.387
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Servicio de tasación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	363	0
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios de administración	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	49.788	38.781
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios informáticos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	6.603	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	27.804	0
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Servicios de contabilidad, RRHH y cuentas por pagar	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	63.156	0
TOTALES							275.111	8.181.850

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 2014 y 2013.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01/01/2014 31/12/2014		01/01/2013 31/12/2013	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL \$	2.773.164	0	3.961.661	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL \$	10.808.625	0	389.922	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Intereses pagados	CL \$	531.424	(484.079)	391.842	(410.347)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Servicio legal y tesorería	CL \$	46.348	(46.348)	54.392	(54.392)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Asociada	Servicio de operac. y mantenimiento	CL \$	220.125	(220.125)	215.156	(215.156)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Asociada	Compra de energía y potencia	CL \$	0	0	26	(26)
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Asociada	Servicio de operac. y mantenimiento	CL \$	194.194	(194.194)	191.788	(191.788)
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Asociada	Compra de energía y potencia	CL \$	0	0	102	(102)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Asociada	Compra de energía y potencia	CL \$	0	0	67	(67)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Asociada	Servicio de operac. y mantenimiento	CL \$	250.954	(250.954)	247.526	(247.526)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Asociada	Venta de energía	CL \$	0	0	1.070	1.070
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de cálculos tarifarios	CL \$	14.406	(14.406)	15.863	(15.863)
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz	Compra de materiales	CL \$	0	0	220.534	0
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz	Servicios de administración	CL \$	89.530	(89.530)	341.502	(341.502)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	377.183	0	106.150	0
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de contabilidad, RRHH y cuentas por pagar	CL \$	53.072	(53.072)	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	13.437	(13.437)	1.464	(1.464)
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de tasación	CL \$	363	(363)	0	0
TOTALES						15.372.825	(1.366.508)	6.139.065	(1.477.163)

8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

El Directorio de TRANSEMEL S.A. lo componen cinco miembros, los cuales permanecen por un período de 2 años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.

En sesiones extraordinarias sucesivas del Directorio de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. celebradas con fecha 20 de noviembre de 2014, los directores señores Jorge Eduardo Marín Correa, José Luis Hornauer Herrmann y Andrés Pérez Cruz presentaron su renuncia al cargo de director, designando el Directorio como directores en su reemplazo, hasta la celebración de la próxima junta ordinaria de accionistas a los señores Pablo Sobarzo Mierzo, Gonzalo Palacios Vásquez y Mauricio Russo Camhi, respectivamente.

Atendido lo indicado precedentemente, el Directorio de TRANSEMEL S.A. quedó integrado por las siguientes personas:

Eduardo Rafael Morandé Montt	Presidente del Directorio
Rafael Pablo Salas Cox	Vicepresidente del Directorio
Pablo Sobarzo Mierzo	Director
Gonzalo Palacios Vásquez	Director
Mauricio Russo Camhi	Director

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

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

En artículo décimo tercero de los estatutos sociales establece que el cargo de Director no es remunerado.

8.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

El Equipo Gerencial no percibe remuneración directa de Transemel S.A. Su vinculación con la Sociedad se rige por los términos y con las responsabilidades preceptuadas en los artículos 49 y 50 de la Ley N° 18.046. La remuneración de éstos es pagada por la Sociedad Matriz Emel Norte S.A.

9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	198.062	206.709
Créditos al impuesto.	0	20.386
Subtotal activos por impuestos	198.062	227.095
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(379.660)	(166.978)
Subtotal pasivos por impuestos	(379.660)	(166.978)
Total activos (pasivos) por impuestos	(181.598)	60.117

10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

Otros activos no financieros	Corrientes	
	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Gastos pagados por anticipado.	13.974	14.806
Garantías de arriendo.	4.520	3.638
Total	18.494	18.444

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 2014 y 2013 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2014		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	286.504	(203.322)	83.182
Otros activos intangibles identificables.	608.406	(78.260)	530.146
Total	894.910	(281.582)	613.328

Activos Intangibles	31-12-2013		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	286.504	(136.531)	149.973
Otros activos intangibles identificables.	600.185	(47.445)	552.740
Total	886.689	(183.976)	702.713

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2014 se encuentra en nota 11.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es de vida finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Activos intangibles de vida finita.	281.582	183.976
Total	281.582	183.976

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2014 y 2013 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 2014 y 2013 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2014		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014	149.973	552.740	702.713
Amortización.	(66.791)	(30.815)	(97.606)
Otros incrementos (disminuciones).	0	8.221	8.221
Cambios, total	(66.791)	(22.594)	(89.385)
Saldo final al 31 de diciembre de 2014	83.182	530.146	613.328

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 al 31 de diciembre de 2013	149.973	552.740	702.713

11.1.1.- El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2014	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	490.581	Indefinida
Servidumbres.	39.565	Definida
Total	530.146	

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 2014 y 2013 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2014 31-12-2014		01-01-2013 31-12-2013	
	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas.	66.791	0	70.314	0
Gastos de administración.	0	30.815	0	30.380
Total	66.791	30.815	70.314	30.380

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	52
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 2014 y 2013 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Construcciones en curso.	13.244.851	8.338.851
Terrenos.	834.580	776.357
Edificios.	547.941	740.283
Planta y equipo.	27.626.874	20.204.082
Subestaciones de poder.	15.172.120	12.218.055
Líneas de transporte energía.	12.360.984	7.910.521
Medidores.	93.770	75.506
Equipamiento de tecnología de la información	9.655	21.640
Instalaciones fijas y accesorios	130.822	158.768
Equipos de comunicaciones.	40.490	46.629
Herramientas.	77.976	98.317
Muebles y útiles.	12.356	13.822
Vehículos de motor.	2.500	2.500
Total	42.397.223	30.242.481

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

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Construcciones en curso.	13.244.851	8.338.851
Terrenos.	834.580	776.357
Edificios.	948.355	1.112.988
Planta y equipo.	32.438.479	23.849.530
Subestaciones de poder.	18.160.498	14.805.234
Líneas de transporte energía.	14.182.908	8.967.798
Medidores.	95.073	76.498
Equipamiento de tecnología de la información	71.614	71.614
Instalaciones fijas y accesorios	254.086	254.086
Equipos de comunicaciones.	61.481	61.481
Herramientas.	162.732	162.732
Muebles y útiles.	23.866	23.866
Instalaciones y accesorios diversos.	6.007	6.007
Vehículos de motor.	10.954	10.954
Total	47.802.919	34.414.380

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Edificios.	400.414	372.705
Planta y equipos.	4.811.605	3.645.448
Subestaciones de poder.	2.988.378	2.587.179
Líneas de transporte energía.	1.821.924	1.057.277
Medidores.	1.303	992
Equipamiento de tecnología de la información	61.959	49.974
Instalaciones fijas y accesorios	123.264	95.318
Equipos de comunicaciones.	20.991	14.852
Herramientas.	84.756	64.415
Muebles y útiles.	11.510	10.044
Instalaciones y accesorios diversos.	6.007	6.007
Vehículos de motor.	8.454	8.454
Total	5.405.696	4.171.899

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

Movimiento al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento año 2014		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 2014		8.338.851	776.357	740.283	20.204.082	21.640	158.768	2.500	0	30.242.481
Cambios	Adiciones.	4.906.000	0	0	0	0	0	0	0	4.906.000
	Gasto por depreciación.			(27.709)	(623.957)	(11.985)	(27.946)	0	0	(691.597)
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.		58.223	(164.633)	5.250.301	0	0	0	0	5.143.891
	Sub total reconocido en patrimonio neto		58.223	(164.633)	5.250.301	0	0	0	0	5.143.891
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en el estado de resultados.	0	0	0	2.796.448	0	0	0	0	2.796.448
	Total cambios	4.906.000	58.223	(192.342)	7.422.792	(11.985)	(27.946)	0	0	12.154.742
Saldo final al 31 de diciembre de 2014		13.244.851	834.580	547.941	27.626.874	9.655	130.822	2.500	0	42.397.223

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

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. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, planta y equipo de la Sociedad.

12.5.- Costo por intereses.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013 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 y transmisión eléctrica, se realizó de acuerdo a Nic 16, siendo revisado este proceso por consultores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor de reposición técnicamente depreciados, considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en 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.

Durante el ejercicio 2014 se revaluó el subsegmentos de distribución y transmisión eléctrica y para los terrenos y edificios de la Sociedad. Las tasaciones se llevaron a cabo a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según correspondiese. La revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integral. Este proceso implicó un incremento al 31 de diciembre de 2014 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 5.143.891, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2014 asciende al valor de M\$ 5.913.686.

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	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Terrenos.	104.845	104.845
Edificios.	611.709	630.839
Planta y equipo.	22.379.155	20.204.081
Total	23.095.709	20.939.765

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 2014 y 2013.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Saldo inicial	780.957	789.806
Ajustes de revaluación.	5.143.891	0
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipo revaluado.	(11.162)	(8.849)
Movimiento del ejercicio	5.132.729	(8.849)
Total	5.913.686	780.957

Propiedades, planta y equipo, revaluación	31-12-2014			31-12-2013		
	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	834.580	104.845	729.735	776.357	104.845	671.512
Edificios.	547.941	611.709	(63.768)	740.284	630.839	109.445
Planta y equipo.	27.626.874	22.379.155	5.247.719	20.204.081	20.204.081	0
Total	29.009.395	23.095.709	5.913.686	21.720.722	20.939.765	780.957

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	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Construcción en curso.	13.244.851	8.338.851
Equipamiento de tecnologías de la información.	9.655	21.640
Instalaciones fijas y accesorios.	130.822	158.768
Vehículos de motor.	2.500	2.500
Total	13.387.828	8.521.759

13.- DETERIORO DE ACTIVOS.

13.1.- Prueba de deterioro de propiedad planta y equipo, y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

La Sociedad evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si las propiedades plantas y equipos, y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.9. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por la Sociedad para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB y IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, planta y equipo.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos, aplicadas en la última evaluación al 31 de diciembre de 2014 fluctúan entre un 9% y un 10,5%.

Como resultado de estas pruebas la Sociedad determinó que no existen deterioros en las propiedades plantas y equipo, y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2014.

14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

14.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	950.192	1.042.717
Relativos a intangibles.	78.463	45.720
Total	1.028.655	1.088.437

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

14.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	0	156.191
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipo.	1.596.695	0
Relativos a provisiones.	0	134.966
Total	1.596.695	291.157

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2014 y 2013:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Saldo inicial	1.088.437	1.027.033
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(500.083)	61.404
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	440.301	0
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	(59.782)	61.404
Total	1.028.655	1.088.437

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2014 y 2013:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Saldo inicial	291.157	157.961
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	1.251.336	133.196
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	54.202	0
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	1.305.538	133.196
Total	1.596.695	291.157

14.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están 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	31-12-2014			31-12-2013		
	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.	1.028.655	(1.028.655)	0	1.088.437	(291.157)	797.280
Pasivos por impuestos diferidos.	(1.596.695)	1.028.655	(568.040)	(291.157)	291.157	0
Total	(568.040)	0	(568.040)	797.280	0	797.280

15.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2014 y 2013, es el siguiente:

15.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2014		31-12-2013	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	67.725	11.106.439	0	0
Préstamos bancarios.	UF	19.034	6.567.309	6.380.689	0
Total préstamos bancarios		86.759	17.673.748	6.380.689	0

UF: Unidad de Fomento.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

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	31-12-2014	más de 2 hasta 3 años	31-12-2014
								M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Banco Santander	UF	Al vencimiento	2,22%	2,22%	Sin garantía	19.034	19.034	6.567.309	6.567.309
Chile	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Banco Estado de Chile	CL \$	Al vencimiento	3,92%	3,92%	Sin garantía	67.725	67.725	11.106.439	11.106.439
Totales								86.759	86.759	17.673.748	17.673.748

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	Vencimientos	Total no corrientes
								3 a 12 meses	31-12-2013	más de 2 hasta 3 años	31-12-2013
								M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Banco Santander	UF	Al vencimiento	4,10%	4,10%	Sin garantía	6.380.689	6.380.689	0	0
Totales								6.380.689	6.380.689	0	0

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Retenciones.	0	19.398
Proveedores no energéticos.	775.242	345.256
Otros.	2.871	3.018
Total	778.113	367.672

16.1.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$
Hasta 30 días	537.066	230.172	0	767.238
Entre 61 y 90 días	5.603	2.401	0	8.004
Entre 121 y 365 días	0	0	2.871	2.871
Total	542.669	232.573	2.871	778.113
Periodo promedio de pago cuentas al día (días).	30	30	243	303

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes	Servicios	Otros	Total
	31-12-2013 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2013 M\$	31-12-2013 M\$
Hasta 30 días	149.589	195.473	22.416	367.478
Entre 31 y 60 días	0	46	0	46
Entre 121 y 365 días	0	148	0	148
Total	149.589	195.667	22.416	367.672
Periodo promedio de pago cuentas al día (días).	30	30	30	90

17.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2014 y 2013 es el siguiente:

17.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	43.198	97.853
Total	43.198	97.853

17.1.1.- 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).

17.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por reclamaciones legales	Total al
	M\$	31-12-2014 M\$
Saldo al 01 de enero de 2014	97.853	97.853
Provisiones adicionales.	42.431	42.431
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	1.749	1.749
Provisión utilizada.	(98.835)	(98.835)
Total cambio en provisiones	(54.655)	(54.655)
Saldo al 31 de diciembre de 2014	43.198	43.198

Saldos al 31 de diciembre de 2013.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por reclamaciones legales	Total al
	M\$	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

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 2014 y 2013, 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 2014 y 2013 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 01 de abril de 2014, aprobó como política de dividendos, el distribuir no menos del 30% de la utilidades liquidas del ejercicio, mediante tres dividendos en carácter de provisorios con cargo a la utilidad líquida del ejercicio o eventuales con cargo a utilidades acumuladas y un dividendo definitivo con cargo a las utilidades distribuibles del 2014. Dichos dividendos se pagarán, en lo posible, durante los meses de junio, septiembre, diciembre del año 2014 y abril de 2015, respectivamente.

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, 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 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 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 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.

En Junta Ordinaria de Accionista, celebrada el 04 de Abril de 2014, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 23 de \$ 0,40- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2013 el cual se pagó con fecha 24 de abril de 2014, por un total de M\$ 198.000.

El Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 27 de Mayo de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 24 de \$ 0,15000 por acción con cargo a las utilidades acumuladas del periodo enero – marzo 2014, el cual se pagó con fecha 23 de junio de 2014, por un total de M\$ 74.250.

El Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 26 de Agosto de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 25 de \$ 0,17000 por acción con cargo a las utilidades acumuladas del período enero – junio 2014, el cual se pagó con fecha 23 de septiembre de 2014, por un total de M\$ 84.150.

El Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 25 de noviembre de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 26 de \$ 0,19000 por acción con cargo a las utilidades acumuladas del período enero – septiembre 2014, el cual se pagó con fecha 19 de diciembre de 2014, por un total de M\$ 94.050.

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 30 de noviembre de 2014 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de la Sociedad Matriz. El saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2014 asciende a M\$ 4.316.990, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del ejercicio neta de impuestos diferidos por valor de M\$ (8.148).

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.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-12-2014 M\$	31-12-2013 M\$
Ajuste de 1° aplicación IFRS.	(89.578)	(89.578)
Utilidades (pérdidas) acumuladas,	9.718.375	9.718.375
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros.	1.567.020	729.863
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación.	66.366	58.218
Oficio Circular N° 856 - SVS (*).	445.148	0
Dividendos provisorios.	(252.450)	(173.250)
Resultado del período o ejercicio.	3.235.301	1.208.407
Total	14.690.182	11.452.035

- (*) El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso que la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada el 29 de septiembre de 2014, se realizarán contra patrimonio.

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

Movimientos al 31 de diciembre de 2014.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2014	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	3.235.301	0	0	3.235.301
Reservas por revaluación						
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	5.143.891	(1.443.517)	3.700.374	5.143.891	(1.443.517)	3.700.374
Total movimientos del período o ejercicio	5.143.891	(1.443.517)	3.700.374	5.143.891	(1.443.517)	3.700.374
Total resultado integral			6.935.675			6.935.675

Movimientos al 31 de diciembre de 2013.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2013	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	1.208.407	0	0	1.208.407
Reservas por revaluación						
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	0	0	0	0	0	0
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0	0	0	0
Total resultado integral			1.208.407			1.208.407

19.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

19.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2013 31-12-2013 M\$
Ventas	0	101.343
Venta de energía.	0	101.343
Prestaciones de servicios	4.138.281	3.755.185
Recargos regulados, peajes y transmisión.	4.132.208	3.698.414
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	0	56.771
Otras prestaciones.	6.073	0
Total	4.138.281	3.856.528

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 2014 y 2013.

19.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2014 31-12-2014	01-01-2013 31-12-2013
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	196.939	168.995
Total	196.939	168.995

20.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2014 y 2013 se detallan a continuación.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2014 31-12-2014	01-01-2013 31-12-2013
	M\$	M\$
Costo de venta.	1.555.335	1.504.913
Costo de administración.	486.123	635.381
Total	2.041.458	2.140.294

20.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2014 31-12-2014	01-01-2013 31-12-2013
	M\$	M\$
Compra de energía.	2.773	234
Gastos de operación y mantenimiento.	794.175	758.149
Gastos de administración.	455.307	605.001
Depreciación.	691.597	676.216
Amortización.	97.606	100.694
Total	2.041.458	2.140.294

20.2.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2014 31-12-2014	01-01-2013 31-12-2013
	M\$	M\$
Depreciación		
Costo de ventas.	691.597	676.216
Total depreciación	691.597	676.216
Amortización		
Costo de ventas.	66.791	70.314
Gasto de administración.	30.815	30.380
Total amortización	97.606	100.694
Total	789.203	776.910

20.3.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01/01/2014 31/12/2014	01/01/2013 31/12/2013
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipo.	0	(15)
Juicios o arbitrajes.	(44.376)	(100.265)
Otras ganancias (pérdidas).(*)	2.792.615	369.702
Total	2.748.239	269.422

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 2014 y 2013 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2014 31-12-2014	01-01-2013 31-12-2013
	M\$	M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	0	79.369
Otros ingresos financieros.	2.990	0
Total ingresos financieros	2.990	79.369
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(231.157)	(256.191)
Otros gastos.	(508.954)	(410.347)
Total costos financieros	(740.111)	(666.538)
Total resultados por unidades de reajuste (*)	(322.968)	(119.348)
Total	(1.060.089)	(706.517)

21.1.- Composición unidades de reajuste.

(*) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2014 31-12-2014	01-01-2013 31-12-2013
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	118	42
Activos por impuestos.	33.104	8.318
Total unidades de reajuste por activos	33.222	8.360
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	(356.190)	(127.708)
Total unidades de reajuste por pasivos	(356.190)	(127.708)
Total unidades de reajuste neto	(322.968)	(119.348)

22.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 21% para el ejercicio comercial 2014, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014.

Entre las principales modificaciones introducidas por la Ley N° 20.780 antes citada, se encuentra el aumento progresivo de la tasa del Impuesto de Primera Categoría, alcanzando el 27%, a partir del año comercial 2018, en el evento que se aplique el “Sistema de Tributación Parcialmente Integrado” establecido en la letra B) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta. En caso que la sociedad opte por el “Sistema de Tributación de Renta Atribuida” establecido en la letra A) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta, la tasa máxima llegaría al 25% desde el año comercial 2017.

La Ley N° 20.780 establece que los contribuyentes obligados a declarar sobre la base de sus rentas efectivas según contabilidad completa, podrán optar por aplicar las disposiciones referidas al Sistema de Tributación de Renta Atribuida o al Sistema de Tributación Parcialmente Integrado. Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en junta extraordinaria de accionistas que deberá celebrarse antes de la vigencia del año comercial 2017. No obstante, si la sociedad anónima no ejerciere su opción, la ley dispone que se aplicará a ella el Sistema de Tributación Parcialmente Integrado establecido en la letra B) del artículo 14 de la Ley sobre Impuesto a la Renta.

Los efectos de la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos en función de su período de reverso han sido contabilizados en el patrimonio de acuerdo con lo dispuesto en Oficio Circular N° 856 de la SVS de fecha 17 de octubre de 2014.

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

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 746.611 y M\$ 239.727 en el ejercicio 2013.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2014 31-12-2014	01-01-2013 31-12-2013
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(379.660)	(166.978)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	0	(957)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(379.660)	(167.935)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(366.951)	(71.792)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(366.951)	(71.792)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(746.611)	(239.727)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2014 31-12-2014	01-01-2013 31-12-2013
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(379.660)	(167.935)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(379.660)	(167.935)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(366.951)	(71.792)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(366.951)	(71.792)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(746.611)	(239.727)

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 2014 y 2013.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2014 31-12-2014 %	01-01-2013 31-12-2013 M\$	01-01-2013 31-12-2013 %
Ganancia contable	3.981.912		1.448.134	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva	(836.202)	21,0%	(289.627)	20,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable.	225.093	-5,7%	50.857	-3,5%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	89.591	-2,3%	49.900	-3,4%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones	(746.611)	18,8%	(239.727)	16,6%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2014 31-12-2014			01-01-2013 31-12-2013		
	Importe antes de impuestos M\$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M\$	Importe después de impuestos M\$	Importe antes de impuestos M\$	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias M\$	Importe después de impuestos M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	5.143.891	(1.443.517)	3.700.374	0	0	0
Total		(1.443.517)			0	

23.- GANANCIAS POR ACCION.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2013 31-12-2013 M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	3.235.301	1.208.407
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	6,54	2,44
Cantidad de acciones	495.000.000	495.000.000

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

24.- INFORMACION POR SEGMENTO.

24.1.- 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 resultados por función y el estado de flujo de efectivo por el ejercicio terminado al 31 de diciembre 2014 y 2013 es la siguiente:

24.2.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico	
	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2013 31-12-2013 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	4.138.281	3.856.528
Costo de ventas.	(1.555.335)	(1.504.913)
Ganancia bruta	2.582.946	2.351.615
Otros ingresos, por función.	196.939	168.995
Gasto de administración.	(486.123)	(635.381)
Otras ganancias (pérdidas).	2.748.239	269.422
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	5.042.001	2.154.651
Ingresos financieros.	2.990	79.369
Costos financieros.	(740.111)	(666.538)
Resultados por unidades de reajuste.	(322.968)	(119.348)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	3.981.912	1.448.134
Gasto por impuestos a las ganancias.	(746.611)	(239.727)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	3.235.301	1.208.407
Ganancia (pérdida)	3.235.301	1.208.407
Ganancia (pérdida) atribuible a		
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	3.235.301	1.208.407
Ganancia (pérdida)	3.235.301	1.208.407
Depreciación.	691.597	676.216
Amortización.	97.606	100.694
EBITDA	3.082.965	2.662.139

24.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile	
	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2013 31-12-2013 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	4.138.281	3.856.528

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico	
	01-01-2014 31-12-2014 M\$	01-01-2013 31-12-2013 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	4.126.149	2.659.223
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(6.432.610)	(5.730.652)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	2.306.561	3.069.843
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	100	(1.586)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	100	(1.586)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	3.384	4.970
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	3.484	3.384

25.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

25.1.- Juicios y otras acciones legales.

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

25.2.- Sanciones administrativas.

Mediante resolución exenta N° 5491, de fecha 15 de octubre de 2014, SEC impuso una multa a TRANSEMEL de 1.000 UTM, por demora en los trabajos programados el día 6 de julio de 2014, en Línea 100 KV S/E Salar – S/E Calama, quedando 42.799 Clientes sin suministro de energía eléctrica en la comuna de Calama por aproximadamente 11,55 horas continuas. Con fecha 4 de diciembre de 2014, se presentó reclamo de ilegalidad ante la Corte de Apelaciones de Antofagasta, el cual está pendiente de resolución.

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

No existen otros procedimientos administrativos sancionados en contra de la sociedad.

25.4.- Sanciones.

24.4.1.- De la Superintendencia de Valores y Seguros.

La Sociedad, los Directores y Ejecutivos, no han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

24.4.2.- De otras autoridades administrativas.

La Sociedad, los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014 y 2013.

25.5.- Restricciones.

No existen restricciones que afecten a la Sociedad.

26.- 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.

27.- 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 2014 y 2013 no se han efectuado desembolsos por este concepto y no existe proyección de desembolso futuro en la materia.

28.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2014, 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.

Marcelo Jacard Besoain
Subgerente Corporativo de Contabilidad

Kim Anderson Ortiz
Gerente Administración y Personas

Alfonso Toro Guzmán
Gerente General