

Estados Financieros
correspondientes a los años terminados
al 31 de diciembre de 2013 y 2012

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

En miles de pesos – M\$

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.

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

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

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

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros a base de 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 en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

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

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa Eléctrica de Aisén S.A. al 31 de diciembre de 2013 y 2012 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Deloitte.

Marzo 18, 2014
Concepción, Chile

René González L.

René González L.
Rut: 12.380.681-6

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Situación Financiera
 Al 31 de diciembre de 2013 y 2012
 (En miles de pesos – M\$)

ACTIVOS	Nota	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	4.202.080	1.790.439
Otros Activos no Financieros, corrientes		157.224	159.074
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	5	3.862.500	3.794.975
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	6	9.035.716	8.112.783
Inventarios, corrientes	7	1.483.433	1.348.369
Activos por Impuestos corrientes, corrientes	8	879.417	515.966
Total de Activos Corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		19.620.370	15.721.606
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES		19.620.370	15.721.606
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros, no corriente	9	520.085	-
Otros activos no financieros, no corriente		1.059	1.059
Cuentas comerciales po cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	5	95.021	151.232
Activos intangibles distintos de la plusvalía	10	34.811	35.244
Propiedades, planta y equipo	11	56.513.319	57.093.397
Activos por impuestos diferidos	12	129.024	149.704
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		57.293.319	57.430.636
TOTAL ACTIVOS		76.913.689	73.152.242

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Situación Financiera
 Al 31 de diciembre de 2013 y 2012
 (En miles de pesos – M\$)

PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	Nota	31-12-2013	31-12-2012
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	14	1.997.301	1.864.645
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	6	1.564.179	987.117
Otras provisiones corrientes	15	16.778	43.160
Pasivos por Impuestos Corrientes, Corrientes	8	138.618	250.770
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	15	378.693	420.848
Otros Pasivos no financieros corrientes	16	448.621	652.739
Total Pasivos Corrientes distintos de las pasivos incluidos en grupos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		4.544.190	4.219.279
TOTAL PASIVOS CORRIENTES		4.544.190	4.219.279
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivo por impuestos diferidos	12	4.745.592	4.721.045
Otros pasivos no financieros, no corrientes		22.244	21.210
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	15	294.494	260.934
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES		5.062.330	5.003.189
PATRIMONIO NETO			
Capital Emitido	17	37.005.894	37.005.894
Ganancias Acumuladas	17	29.433.586	26.057.020
Otras Reservas	17	867.689	866.860
Patrimonio Atribuible a los propietarios de la controladora		67.307.169	63.929.774
Participaciones No Controladoras		-	-
TOTAL PATRIMONIO		67.307.169	63.929.774
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		76.913.689	73.152.242

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

Estados de Resultados Integrales

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012

(En miles de pesos – M\$)

Estados de Resultados Integrales Ganancia (Pérdida)	Nota	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ingresos de Actividades Ordinarias	18	17.914.883	16.235.586
Otros ingresos	18	1.078.221	1.165.271
Materias Primas y Consumibles Utilizados	19	(6.516.312)	(6.462.705)
Gastos por Beneficios a los Empleados	20	(1.530.601)	(1.539.968)
Gasto por Depreciación y Amortización	21	(2.060.353)	(1.935.461)
Otros Gastos por Naturaleza	22	(3.724.650)	(3.423.625)
Otras Ganancias (Pérdidas)		(7.440)	7.418
Ingresos Financieros	23	610.526	636.897
Costos Financieros	23	(1.441)	(1.598)
Diferencias de Cambio	23	2.602	(3.089)
Resultados por Unidades de Reajuste	23	20.724	29.470
Ganancia Antes de Impuesto		5.786.159	4.708.196
Gasto por Impuestos a las Ganancias	12	(962.493)	(1.391.118)
Ganancia Procedente de Operaciones Continuas		4.823.666	3.317.078
Ganancia (pérdida) Procedente de Operaciones Discontinuas			
Ganancia		4.823.666	3.317.078
Ganancia por acción básica			
Ganancia por Acción Básica de Operaciones Continuas	\$/acción	128,3662	88,2732
Ganancia por Acción Básica de Operaciones Discontinuas	\$/acción		
Ganancia por Acción Básica	\$/acción	128,3662	88,2732

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

Estados Otros Resultados Integrales

Por los años terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012

(En miles de pesos – M\$)

Estados de Resultados Integrales	NOTA	01-01-2013 al 01-01-2012 al	
		31-12-2013	31-12-2012
		M\$	M\$
Ganancia (Pérdida)		4.823.666	3.317.078
Otro resultado integral			
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos		1.036	(5.391)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos			
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos		1.036	(5.391)
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	12	(207)	1.078
Impuesto a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		(207)	1.078
Otro Resultado Integral		829	(4.313)
Resultado Integral Total		4.824.495	3.312.765
Resultado integral atribuible a			
Resultado Integral Atribuible a los propietarios de la Controladora		4.824.495	3.312.765
Resultado Integral Atribuible a Participaciones No Controladoras		-	-
Resultado Integral Total		4.824.495	3.312.765

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de cambios en el patrimonio neto
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012
 (En miles de pesos – M\$)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Otras participaciones en el patrimonio M\$	Cambio en otras reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$	
				Superavit de Revaluación M\$	Reservas por diferencias de cambio por conversión M\$	Reservas de coberturas de flujo de caja M\$	Reserva de ganancias o pérdidas en planes de beneficios definidos M\$	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta M\$	Otras reservas varias M\$					Otras reservas M\$
Saldo Inicial al 01/01/2013	37.005.894	-	-	-	-	-	(4.313)	-	871.173	866.860	26.057.020	63.929.774	-	63.929.774
Ajustes de Periodos Anteriores														
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	37.005.894	-	-	-	0	0	(4.313)	-	871.173	866.860	26.057.020	63.929.774	0	63.929.774
Cambios en patrimonio														
Resultado Integral														
Ganancia (pérdida)											4.823.666	4.823.666		4.823.666
Otro resultado integral							829			829		829		829
Resultado integral												4.824.495		4.824.495
Dividendos											(1.447.100)	(1.447.100)		(1.447.100)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios														
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios														
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto														
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	0	0	829	-	-	829	3.376.566	3.377.395	0	3.377.395
Saldo Final al 31/12/2013	37.005.894	-	-	-	0	0	(3.484)	-	871.173	867.689	29.433.586	67.307.169	0	67.307.169

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Otras participaciones en el patrimonio M\$	Cambio en otras reservas						Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$	
				Superavit de Revaluación M\$	Reservas por diferencias de cambio por conversión M\$	Reservas de coberturas de flujo de caja M\$	Reserva de ganancias o pérdidas en planes de beneficios definidos M\$	Reservas de ganancias o pérdidas en la remediación de activos financieros disponibles para la venta M\$	Otras reservas varias M\$					Otras reservas M\$
Saldo Inicial al 01/01/2012	37.005.894	-	-	-	-	-	-	-	871.173	871.173	23.734.011	61.611.078	0	61.611.078
Ajustes de Periodos Anteriores														
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por correcciones de errores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes de Periodos Anteriores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo Inicial Reexpresado	37.005.894	-	-	-	-	-	-	-	871.173	871.173	23.734.011	61.611.078	0	61.611.078
Cambios en patrimonio														
Resultado Integral														
Ganancia (pérdida)											3.317.078	3.317.078		3.317.078
Otro resultado integral							(4.313)			(4.313)		(4.313)		(4.313)
Resultado integral												3.312.765		3.312.765
Dividendos											(994.069)	(994.069)		(994.069)
Incremento (disminución) por otras aportaciones de los propietarios														
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios														
Otro Incremento (Decremento) en Patrimonio Neto														
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-	0	0	(4.313)	-	-	(4.313)	2.323.009	2.318.696	0	2.318.696
Saldo Final al 31/12/2012	37.005.894	-	-	-	0	0	(4.313)	-	871.173	866.860	26.057.020	63.929.774	0	63.929.774

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Estados de Flujos de Efectivos Directos
 Por los años terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012
 (En miles de pesos – M\$)

Estado de flujos de efectivo directo	NOTA	01/01/2013 al 31/12/2013 M\$	01/01/2012 al 31/12/2012 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación		21.724.611	20.231.822
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		21.710.646	20.222.791
Otros cobros por actividades de operación		13.965	9.031
Clases de pagos		(13.941.881)	(13.982.729)
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(12.418.743)	(12.492.318)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(1.482.687)	(1.365.481)
Otros pagos por actividades de operación		(40.451)	(124.930)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(678.259)	884.951
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		7.104.471	7.134.044
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(4.945.000)	(11.855.000)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(3.404.801)	(7.939.101)
Cobros a entidades relacionadas		4.071.316	8.743.507
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		568.559	636.897
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(3.709.926)	(10.413.697)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de subvenciones del gobierno, clasificados como actividades de financiación		10.437	9.364
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación		(993.780)	(1.144.944)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(983.343)	(1.135.580)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		2.411.202	(4.415.233)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		439	(3.088)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		439	(3.088)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		2.411.641	(4.418.321)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año		1.790.439	6.208.760
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	4	4.202.080	1.790.439

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

ÍNDICE

1	Información General y Descripción del Negocio	10
2	Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas	11
2.1	Principios contables	11
2.2	Nuevos pronunciamientos contables	11
2.3	Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	12
2.4	Período cubierto	13
2.5	Bases de preparación	13
2.6	Moneda funcional	13
2.7	Bases de conversión	14
2.8	Compensación de saldos y transacciones	14
2.9	Propiedades, planta y equipo	14
2.10	Activos intangibles	15
2.10.1	Servidumbres	15
2.10.2	Programas informáticos	15
2.10.3	Costos de investigación y desarrollo	16
2.11	Deterioro de los activos	16
2.12	Instrumentos financieros	16
2.12.1	Activos Financieros no derivados	17
2.12.2	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	17
2.12.3	Pasivos financieros no derivados	17
2.12.4	Instrumentos de patrimonio	17
2.13	Inventarios	18
2.14	Otros pasivos no financieros	18
2.14.1	Ingresos diferidos	18
2.14.2	Subvenciones estatales	18
2.14.3	Obras en construcción para terceros	18
2.15	Provisiones	18
2.16	Beneficios a los empleados	18
2.17	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	19
2.18	Impuesto a las ganancias	19
2.19	Reconocimiento de ingresos y gastos	20
2.20	Ganancias por acción	20
2.21	Dividendos	20
2.22	Estado de flujos de efectivo	20
3	Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	21
3.1	Generación eléctrica y transporte	21
3.2	Distribución	21
3.3	Marco regulatorio	22
3.3.1	Aspectos generales	22
3.3.2	Ley Corta I	22
3.3.3	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	23
4	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	24
5	Cuentas Comerciales Por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar	24
6	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas	28
6.1	Accionistas	28
6.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	28
6.3	Directorio y personal clave de la gerencia	29
7	Inventarios	30
8	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	31
9	Otros Activos Financieros no Corriente	31
10	Activos Intangibles Distintos de Plusvalía	32
11	Propiedades, Planta y Equipos	33
12	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	35
12.1	Impuesto a la renta	35
12.2	Impuestos diferidos	36
13	Política de Gestión de Riesgos	37
13.1	Riesgo de negocio	37

13.1.1	Riesgo regulatorio	37
13.2	Riesgo financiero	39
13.2.1	Tipo de cambio	39
13.2.2	Variación UF	39
13.2.3	Tasa de interés	39
13.2.4	Riesgo de liquidez	39
13.2.5	Riesgo de crédito	40
13.2.6	Instrumentos financieros por categoría	41
13.2.7	Valor Justo de instrumentos financieros	42
14	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	43
15	Provisiones	43
15.2	Provisiones corrientes	43
15.2.6	Otras provisiones a corto plazo	43
15.2.7	Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados	44
15.3	Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados	45
15.4	Juicios y multas	47
15.4.6	Juicios	47
15.4.7	Multas	47
16	Otros Pasivos no Financieros	47
17	Patrimonio	48
17.2	Patrimonio neto de la sociedad	48
17.2.6	Capital suscrito y pagado	48
17.2.7	Dividendos	48
17.2.8	Otras reservas	48
17.2.9	Ganancias (pérdidas) acumuladas	49
17.3	Gestión de capital	49
17.4	Restricciones a la disposición de fondos	49
18	Ingresos	50
19	Materias Primas y Consumibles Utilizados	50
20	Gastos por Beneficios a los Empleados	51
21	Gasto por Depreciación, Amortización y Pérdida por Deterioro	51
22	Otros Gastos por Naturaleza	51
23	Resultado Financiero	52
24	Hechos Posteriores	52
25	Medio Ambiente	52
26	Garantías Comprometidas con Terceros	52
27	Cauciones Obtenidas de Terceros	53
28	Moneda Extranjera	53

EMPRESA ELÉCTRICA DE AISÉN S.A.
Notas a los estados financieros
Al 31 de diciembre de 2013 y 2012
(En miles de pesos – M\$)

1 Información General y Descripción del Negocio

La Sociedad Empresa Eléctrica de Aisén S.A. en adelante para efectos de este informe “Edelaysen” o la “Sociedad” está inscrita en el Registro de Entidades Informantes con el número 28 y está sujeta a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros.

Edelaysen es una empresa verticalmente integrada que genera en un 100% la energía para distribuir en su zona de influencia, principalmente en la Región de Aisén.

La Sociedad es una filial indirecta de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. Esta última es el vehículo de inversión a través del cual el fondo canadiense Ontario Teachers’ Pension Plan Board y el fondo canadiense Alberta Investment Management Corporation (AIMCo) controlan las empresas del Grupo Saesa, de las que la Sociedad forma parte.

2 Resumen de las Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1 Principios contables

Los presentes estados financieros, se presentan en miles de pesos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad.

Los Estados Financieros de la Sociedad, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF ó IFRS por sus siglas en inglés), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha de 18 marzo de 2014. Para estos fines, las IFRS comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standard Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros ("IFRIC" en inglés).

2.2 Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2013:

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 10, Estados Financieros Consolidados	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIIF 11, Acuerdos Conjuntos	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIIF 12, Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIIF 27 (2011), Estados Financieros Separados	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIIF 28 (2011), Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIIF 13, Mediciones de Valor Razonable	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013

Enmiendas a NIIFs o Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 1, Presentación de Estados Financieros – Presentación de Componentes de Otros Resultados Integrales.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de Julio de 2012
NIIF 1, Adopción por Primera Vez de IFRS – Préstamos gubernamentales.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIC 19, Beneficios a los empleados (2011).	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIIF 7, Instrumentos Financieros: Revelaciones – Modificaciones a revelaciones acerca de neteo de activos y pasivos financieros.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
Mejoras Anuales Ciclo 2009 – 2011 – Modificaciones a cinco NIIFs	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 – Estados Financieros Consolidados, Acuerdos Conjuntos y Revelaciones de Participaciones en Otras entidades – Guías para transición.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013
CINIIF 20, Costos de desbroce en la fase de producción de una Mina de Superficie.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2013

Las aplicaciones de estos pronunciamientos contables no han tenido impactos significativos para la Sociedad en los montos reportados en estos estados financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigente:

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria.

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, Instrumentos Financieros	El IASB no ha establecido fecha de aplicación obligatoria.

Enmiendas a NIIFs o Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 32, Instrumentos Financieros: Presentación – Aclaración de requerimientos para el neteo de activos y pasivos financieros.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
Entidades de Inversión – Modificaciones a NIIF 10, Estados Financieros Consolidados; NIIF 12 Revelaciones de Participaciones en Otras Entidades y NIC 27 Estados Financieros Separados	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
NIC 36, Deterioro de Activos- Revelaciones del importe recuperable para activos no financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
NIC 39, Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición – Novación de derivados y continuación de contabilidad de cobertura	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
CINIIF 21, Gravámenes	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2014
NIC 19, Beneficios a los empleados – Planes de beneficio definido: Contribuciones de Empleados	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
Mejoras Anuales Ciclo 2010 – 2012 mejoras a seis NIIF	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
Mejoras Anuales Ciclo 2011 – 2013 mejoras a cuatro NIIF	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014

La Administración estima que la futura adopción de las normas, enmiendas e interpretaciones, antes descritas no tendrán un efecto significativo en los estados financieros de la sociedad.

2.3 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

En la preparación de los estados financieros se requiere el uso de estimaciones y supuestos que afectarán los montos a reportar de activos y pasivos a la fecha de los estados financieros y los montos de ingresos y gastos durante el año de reporte. La Administración de la Sociedad, necesariamente efectuará juicios y estimaciones que tendrán un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros bajo NIIF.

Los supuestos y estimaciones usados en la preparación de los estados financieros son los siguientes:

- **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los bienes de propiedades, planta y equipo que son utilizadas para propósitos del cálculo de la depreciación, es determinada en base a estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Adicionalmente, se utilizan estos estudios para nuevas adquisiciones de bienes de propiedades, planta y equipo, o cuando existen indicadores que las vidas útiles de estos bienes deben ser cambiadas.
- **Deterioro de activos:** La Sociedad revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no pueda ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo (“UGE”) a la cual pertenece el activo. El monto

recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor razonable y su valor libro.

- **Estimación de deudores incobrables y existencias obsoletas:** La Sociedad ha estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que ha establecido porcentajes de provisión por tramos de vencimiento y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.
- **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad, en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocida dentro de otro resultado integral del año.

Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad, que incluyen entre otras las hipótesis demográficas, la tasa de descuento, los aumentos esperados de remuneraciones y permanencia futura.

- **Ingresos y costos de explotación:** La Sociedad considera como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el año, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al cierre del año. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación.
- **Litigios y contingencias:** La Sociedad evalúa periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad han opinado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

2.4 Período cubierto

Los presentes Estados Financieros anuales comprenden:

- Estados de Situación Financiera Clasificados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
- Estados de Resultados Integrales por los años terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
- Estados de Cambios en el Patrimonio neto por los años terminados al 2013 y 2012.
- Estados de Flujos de Efectivo Directos por los años terminados 2013 y 2012.

2.5 Bases de preparación

Los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, NIIF (IFRS por sus siglas en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB), según los requerimientos y opciones informadas por la Superintendencia de Valores y Seguros y representan la adopción integral, explícita y sin reserva de las referidas normas internacionales.

2.6 Moneda funcional

La moneda funcional para la Sociedad se determinó como la moneda del ambiente económico principal en que funciona. Las transacciones distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se convierten a la tasa de cambio vigente a la fecha de la transacción. Los activos y pasivos expresados en monedas distintas a la funcional se vuelven a convertir a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se incluirán en las utilidades o pérdidas netas dentro de las otras partidas financieras.

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

2.7 Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza la Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, las diferencias entre el tipo de cambio contabilizado y el que está vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integral.

Asimismo, al cierre de cada ejercicio, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de la Sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados.

Los activos y pasivos en moneda extranjera, son traducidos a los tipos de cambio o valores vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros, según el siguiente detalle:

	31.12.2013	31.12.2012
	\$	\$
Dólar Estadounidense	524,61	479,96
Unidad de Fomento	23.309,56	22.840,75

2.8 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

2.9 Propiedades, planta y equipo

Los bienes de propiedades, planta y equipo son registrados al costo de adquisición menos la depreciación acumulada y deterioros acumulados.

Adicionalmente al costo de adquisición o construcción de cada elemento, se incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo: instalaciones de distribución, transmisión o generación eléctrica. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del grupo. No hubo montos activados por este concepto en los años 2013 y 2012.
- Los costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$152.509 por el año terminado al 31 de diciembre de 2013 y a M\$212.913 por el año terminado al 31 de diciembre de 2012.
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberá hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad, revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

Todos los bienes de Propiedades, planta y equipo adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Sociedad efectuó su transición a las IFRS, fueron retasados por terceros independientes.

Las obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los costos de ampliación o mejoramiento sustancial de estructuras, instalaciones o equipos existentes corresponde a la sustitución o el mejoramiento de partes, pero sin reemplazar la totalidad del bien, y que tiene como resultado la ampliación de la vida útil, el incremento de la capacidad, la disminución de los costos operacionales o el incremento del valor a través de los beneficios que el bien puede aportar, son incorporados como mayor costo del bien. También se incluyen en estos costos aquellas exigencias de la autoridad o compromisos tomados por la Sociedad, que de no concretarse no permitirían el uso del activo.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones o crecimientos) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

El resto de reparaciones y mantenciones que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el resultado del año en que se incurren.

La depreciación será determinada, aplicando el método lineal, sobre el costo de los activos menos su valor residual, entendiéndose que los terrenos sobre los que se encuentran construidos los edificios y otras construcciones tienen una vida útil indefinida y que, por tanto, no son objeto de depreciación.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan y ajustan periódicamente, si es necesario, ajustando en forma prospectiva, si corresponde.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

A continuación se presentan los principales períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificio	40-80
Plantas y equipos:	
Lineas y redes	30-44
Transformadores	44
Medidores	20-40
Subestaciones	20-60
Sistema de Generación	25-50
Equipo de tecnología de la Información	
Computación	5
Instalaciones fijas y accesorios:	
Muebles y equipos de oficina	10
Vehiculos	7
Otros equipos y herramientas	10

Para la explotación del sistema eléctrico de distribución, la Sociedad tiene concesiones de distribución de electricidad que son otorgadas por la Autoridad Reguladora Chilena y no tienen fecha de expiración, por lo que se consideran de carácter indefinido.

2.10 Activos intangibles

2.10.1 Servidumbres

Estos activos intangibles corresponden a servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente se valorizan a su costo neto de las pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Los activos de vida útil indefinida no se amortizan.

2.10.2 Programas informáticos

Estos activos intangibles corresponden a aplicaciones informáticas, y su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente se valorizan a su costo neto de las pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Estos activos se amortizan en su vida útil que varía entre cuatro y seis años.

2.10.3 Costos de investigación y desarrollo

Durante los años presentados, la Sociedad no ha registrado costos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados en el año en que ocurren. Tampoco han presentado costos de desarrollo, que de haberlos se contabilizan como un activo en la medida que cumplan los criterios de reconocimiento, de lo contrario son gastos en el año en que ocurren o dejen de cumplir los criterios por cambio en las circunstancias.

2.11 Deterioro de los activos

La Sociedad revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no puede ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro.

En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo (UGE) a la cual pertenece el activo.

La Administración necesariamente aplica su juicio en la agrupación de activos que no generan flujos de efectivo independientes y también en la estimación, la periodicidad y los valores del flujo de efectivo subyacente en los valores del cálculo.

Cambios posteriores en la agrupación de la UGE o la periodicidad de los flujos de efectivo podrían impactar el valor libro de los respectivos activos.

El valor recuperable es el más alto valor entre el valor justo menos los costos de vender, y el valor en uso. Este último corresponde a los flujos futuros estimados descontados.

Si el valor recuperable de un activo o unidad generadora de efectivo se estima que es menor que su valor libro, este último disminuye al valor recuperable. Se reconoce el deterioro como otra depreciación. En caso que se reverse un deterioro posteriormente, el valor libro aumenta a la estimación revisada del valor recuperable, pero hasta el punto que no supere el valor libro que se hubiese determinado, si no se hubiera reconocido un deterioro anteriormente. Se reconoce un reverso como una disminución del cargo por depreciación de inmediato.

Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, y del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad en la mayoría de los casos.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad prepara las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa que recoge el costo de capital del negocio. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo que reflejan las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo.

Para determinar la necesidad de deterioro de activos financieros relacionados con cuentas por cobrar, la Sociedad tienen políticas de registro de provisiones en función de su estado y antigüedad, que se aplican en forma general, con excepción de casos específicos, que demanden un análisis más detallado sobre riesgo de incobrabilidad.

Respecto de otros activos financieros, principalmente inversiones, la Sociedad tiene políticas para administrar el riesgo de deterioro, que exigen un riesgo mínimo a los instrumentos colocados y una jerarquía para aprobaciones.

2.12 Instrumentos financieros

Un instrumento financiero corresponde a cualquier contrato que origina un activo financiero en una entidad y un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio en otra entidad.

2.12.1 Activos Financieros no derivados

De acuerdo a lo definido por la Sociedad, los activos financieros no derivados son clasificados en las siguientes categorías:

a) Instrumentos mantenidos al vencimiento

Los instrumentos mantenidos hasta el vencimiento son aquellos activos financieros no derivados, con una fecha de vencimiento fija, con pagos en montos fijos o determinables, y para los que la entidad ha definido su intención y posee la capacidad de mantenerlos al vencimiento. Los activos de esta categoría se contabilizan al costo amortizado.

b) Préstamos y cuentas por cobrar

Son aquellos activos financieros no derivados, con pagos fijos o determinables, que no se negocian en un mercado activo. Los activos de esta categoría se contabilizan al costo amortizado, correspondiendo éste básicamente al efectivo entregado, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados en el caso de los préstamos, y al valor actual de la contraprestación realizada en el caso de las cuentas por cobrar. Estos se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del balance que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas a cobrar se incluyen en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar en el balance. Los superiores a 12 meses se clasifican en derechos por cobrar no corrientes.

El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero y de la asignación de los ingresos por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por cobrar (incluyendo todos los cargos sobre puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otros premios o descuentos), durante la vida esperada del activo financiero.

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

2.12.2 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

Bajo este rubro del estado de situación se registra el efectivo en caja, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor.

2.12.3 Pasivos financieros no derivados

Los pasivos financieros se registran generalmente por el efectivo recibido, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de tasa de interés efectiva.

El método de tasa de interés efectiva corresponde al método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y de la asignación de los costos por intereses durante todo el período correspondiente. La tasa de interés efectiva corresponde a la tasa que descuenta exactamente los flujos futuros de efectivo estimados por pagar (incluyendo todos los cargos sobre puntos pagados o recibidos que forman parte integral de la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y otros premios o descuentos), durante la vida esperada del pasivo financiero.

2.12.4 Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran al monto de la contraprestación recibida, netos los costos directos de emisión. Actualmente la Sociedad sólo tiene emitidas acciones ordinarias serie única.

2.13 Inventarios

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o valor neto de realización si éste es inferior.

2.14 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.14.1 Ingresos diferidos

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, emisiones de documentos o pagos recibidos de clientes por servicios, especialmente de apoyos de cables telefónicos, que según contrato estipulan pagos anticipados. Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del estado financiero y se imputan a resultados en el rubro "Ingresos de actividades ordinarias" del estado de resultados en la medida que se devenga el servicio.

2.14.2 Subvenciones estatales

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará y la Sociedad cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con activos, se deducen del valor libro al cual se ha contabilizado el activo correspondiente, y se reconocen en el estado de resultados durante la vida útil del activo depreciable con un menor cargo por depreciación.

2.14.3 Obras en construcción para terceros

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales, generando un abono al pasivo y un cargo a cuentas por cobrar. La construcción de la obra genera cargos a este pasivo hasta el término del contrato. La utilidad es reconocida en proporción al grado de avance.

2.15 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación la Sociedad espera desprenderse de recursos que implican beneficios económicos y en el que existe incertidumbre del monto y momento de cancelación, se registran en el estado financiero como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las estimaciones de las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los estados financieros, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma.

2.16 Beneficios a los empleados

- **Beneficios a los empleados a corto plazo, largo plazo y beneficios por terminación.**

La Sociedad reconoce el importe de los beneficios que ha de pagar por los servicios prestados como un pasivo, el cual es registrado a su valor nominal mediante el método del devengo y presentado bajo el rubro cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y provisiones corrientes por beneficios a los empleados.

Los costos asociados a los beneficios del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el año, son cargados a resultados en el período que corresponde.

- **Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio**

Las condiciones de empleo estipulan el pago de una indemnización por años de servicio cuando un contrato de trabajo llega a su fin. Esto corresponde al pago de una proporción del sueldo base (0,9) multiplicada por cada año de servicio, siempre y cuando el trabajador tenga más de 10 años de antigüedad.

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el balance general representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias actuariales producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otro resultado integral del período.

La Sociedad utiliza supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento de 3,93% anual real, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

El importe total de los pasivos actuariales devengados al cierre del año se presenta en el ítem Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.

2.17 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses, y como no corrientes los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso que existieran obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

2.18 Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del año, resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del año, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones o agregados. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se liquiden.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de patrimonio neto en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías compradas o intangibles de carácter perpetuo y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en filiales, en las cuales la Sociedad pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no reviertan en un futuro previsible.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro impuestos a las ganancias, salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva.

2.19 Reconocimiento de ingresos y gastos

La Sociedad considera como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el año, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al término del año. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación.

2.20 Ganancias por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia neta del año atribuible a la Sociedad y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante el mismo período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad en poder de alguna sociedad filial si en alguna ocasión fuera el caso. La Sociedad no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilusivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente a la ganancia básica por acción.

2.21 Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada año en los estados financieros de la Sociedad en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N°79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas.

La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuable la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado de Resultados Integrales. Dado lo anterior se tomarán como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducirán los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al año. Los ajustes de primera adopción a IFRS, no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.22 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el año, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** Son las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiamiento:** Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

3 Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico chileno contempla las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, las que son desarrolladas por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria. Lo anterior se traduce en que las empresas tienen capacidad de decisión respecto de sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo por tanto, responsables de la calidad del servicio otorgado en cada segmento, según lo estipule el marco regulatorio del sector.

El sector eléctrico en que opera la Sociedad corresponde a sistemas cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW y que se denominan Sistemas Medianos (SSMM).

Edelayesen es una empresa integrada verticalmente (opera instalaciones propias de generación como de transmisión y distribución) y desarrolla su negocio en los SSMM de Aisén, General Carrera y Palena, que atienden el consumo de varias localidades de la Región XI.

3.1 Generación eléctrica y transporte

La generación eléctrica es una actividad caracterizada por la libre participación y no obligatoriedad de obtener concesiones, salvo para la construcción y operación de centrales hidroeléctricas.

Los costos de generación y transmisión de los sistemas medianos de Aisén son determinados por un Estudio específico realizado cada cuatro años. La tarificación de estos sistemas se hace en base al Costo Total de Largo Plazo (CTLP) y junto a la definición de los precios aplicables, el Estudio establece un Plan de Obras de inversión obligatorio en generación-transporte para el mismo periodo en que se aplicarán las tarifas determinadas.

3.2 Distribución

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a toda la oferta de electricidad con un voltaje máximo de 23 kV, mientras que la oferta a voltajes mayores se entiende como transmisión.

Las compañías dedicadas a la distribución eléctrica operan bajo el sistema de concesiones, que definen los territorios en los cuales cada compañía se obliga a entregar servicio a los clientes regulados bajo un régimen de tarifa máxima, conjugado con un modelo de empresa eficiente, fijada por la autoridad regulatoria. Dada las barreras de entrada de la actividad, principalmente debido a las fuertes economías de densidad, las empresas distribuidoras operan con características de monopolio natural en el mercado de los clientes regulados. Si bien la autoridad puede otorgar concesiones superpuestas, en la práctica no se incentiva que coexistan en un mismo territorio instalaciones pertenecientes a distintas distribuidoras, ya que las señales tarifarias impuestas por la autoridad regulatoria apuntan a un óptimo técnico-económico, vale decir, no financian instalaciones de distribución que ésta considere redundantes o innecesarias para cumplir con las exigencias impuestas a este servicio.

Todo cliente, tanto regulado como libre (este último sea o no de la distribuidora), debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de las redes.

a) *Clientes Regulados*

Las tarifas que las empresas distribuidoras aplican a los clientes regulados se componen de la siguiente forma:

- Precio Nudo: Para el caso de la Sociedad, esta componente refleja el costo total de largo plazo de producción y transporte de la energía, así como la potencia. Este precio es indexado semestralmente en virtud de variables macroeconómicas como el petróleo, el tipo de cambio y el índice de precios al consumidor.

- Valor Agregado de Distribución ("VAD"): Componente del precio que incluye el costo de capital de los activos de distribución determinados por el Valor Nuevo de Reemplazo, o VNR, además de los costos de administración, el mantenimiento y la operación de los sistemas, los costos por facturación y atención de clientes y las pérdidas medias en las que se ha incurrido por concepto de distribución. Los valores por los conceptos mencionados corresponden a los de un modelo de empresa eficiente.

La tarifa que corresponde a cada empresa de distribución es fijada por la CNE, en base a un proceso de clasificación de cada una de ellas en áreas típicas, para lo cual se toman en cuenta criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simulan varias empresas modelo, una en cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que se asimilan a las empresas reales que correspondan, según sus características. La tarifa es fijada finalmente buscando una tasa interna de retorno de 10% para cada empresa modelo, sobre sus activos modelados. Para validar las tarifas determinadas, se debe comprobar que la rentabilidad del conjunto de todas las distribuidoras reales, consideradas como una sola entidad, se encuentra dentro de la banda del 4% en torno al 10% teórico (entre 6% y 14%).

El VAD, constituido por los cargos de potencia (kW) y energía (kWh), cargos fijos y nivel de pérdidas eficientes, se fijan cada 4 años, al igual que sus respectivas fórmulas de indexación.

b) Clientes Libres

Pertencen actualmente a este grupo todos aquellos clientes con potencia instalada superior a 2 MW. Sin embargo, también se incluyen aquellos clientes que posean entre 0,5 MW y 2 MW quienes han optado por un régimen de tarifas libres por 4 años. La tarifa cobrada a este tipo de clientes es fijada entre su correspondiente suministrador y el mismo cliente, de acuerdo a condiciones de mercado.

Estos clientes, siendo o no de la distribuidora, deben pagar por el uso de las redes de distribución a las que se conecten, a través del pago de un peaje de distribución, que corresponde al VAD de cada empresa más un ajuste por precio de compra de energía y potencia.

c) Otros Servicios Asociados a la Distribución

Adicionalmente, las empresas distribuidoras reciben ingresos por los servicios asociados al suministro de electricidad o que se presten en mérito de la calidad de concesionario de servicio público ("SSAA"), entre los que se incluyen el arriendo de medidores, corte y reposición de servicio, apoyo a empresas de telecomunicaciones y cargo por cancelación fuera de plazo como algunos de los más relevantes. Las tarifas por este tipo de servicios son fijadas cada 4 años, se determinan con ocasión de cada nuevo proceso tarifario de VAD.

3.3 Marco regulatorio

3.3.1 Aspectos generales

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, que contiene la Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha ley, contenida en el Decreto Supremo N°327/97. La última modificación a la Ley, y que tuvo un positivo impacto en el sector, fue introducida por la Ley N°19.940 de marzo de 2004 ("Ley corta I").

3.3.2 Ley Corta I

La Ley Corta I se introdujo para generar los incentivos necesarios para que se realicen las inversiones necesarias en los sistemas de generación y transmisión. Los principales cambios introducidos por esta ley fueron y que son de importancia para la Sociedad fueron:

- a) **Límite de potencia instalada para clientes libres:** A contar de marzo del año 2006, los clientes con potencia instalada entre 0,5 MW y 2 MW pueden elegir el régimen tarifario (libre o

regulada) que les aplicará por períodos mínimos de cuatro años. Esta opción deberá comunicarse con un año de anticipación. El límite podrá ser rebajado por el Ministerio. En tanto aquellos con potencia instalada superior a 2 MW serán calificados como clientes libres.

- b) **Peajes de distribución:** Para abastecer a clientes libres que usen instalaciones de distribución. El peaje de distribución se ha definido como un valor igual al VAD de la distribuidora más un ajuste por precio de compra en las barras de inyección al sistema de distribución.
- c) **Panel de Expertos:** Se crea un órgano permanente para la resolución de conflictos, que resolverá las discrepancias entre las empresas que forman parte del sistema eléctrico y entre éstas y la autoridad respecto de un conjunto acotado de materias y cuyos dictámenes tienen la característica de ser definitivos e inapelables.
- d) **Sistemas Medianos:** Se definen como Sistemas Medianos, los sistemas eléctricos que posean una capacidad instalada de generación superior a 1,5 MW e inferior a 200 MW. La tarificación de estos sistemas se hace en base al Costo Total de Largo Plazo (CTLP).

3.3.3 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

La industria eléctrica nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la CNE, el Ministerio de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, cuyas funciones corresponden a labores de tipo fiscalizadora, reguladora y coordinadora.

- a) **Comisión Nacional de Energía (“CNE”):** Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del CDEC o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.
- b) **Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”):** Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) **Ministerio de Energía:** Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios nudo, peajes de transmisión y subtransmisión y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC.

4 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Efectivo en Caja	218.622	144.833
Saldo en Bancos	82.932	94.057
Otros instrumentos de renta fija	3.900.526	1.551.549
Totales	4.202.080	1.790.439

Los Otros Instrumentos de Renta Fija corresponden a una cartera de instrumentos tales como fondos mutuos de plazo inferior a 3 meses, que son tomados por la Sociedad de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

Todos estos instrumentos se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Estos tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones.

b) El detalle por tipo de moneda del efectivo y equivalentes al efectivo es el siguiente

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	31-12-2013	31-12-2012
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y Equivalentes del efectivo	\$ Chilenos	4.202.080	1.790.439
Totales		4.202.080	1.790.439

5 Cuentas Comerciales Por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar

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

Cuentas Comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	31-12-2013		31-12-2012	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto	3.149.854	-	2.901.936	-
Otras cuentas por cobrar, bruto	986.644	95.021	1.225.410	151.232
Totales	4.136.498	95.021	4.127.346	151.232

Cuentas Comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	31-12-2013		31-12-2012	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto	3.069.016	-	2.800.464	-
Otras cuentas por cobrar, neto	793.484	95.021	994.511	151.232
Totales	3.862.500	95.021	3.794.975	151.232

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	31-12-2013		31-12-2012	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	80.838	-	101.472	-
Otras cuentas por cobrar	193.160	-	230.899	-
Totales	273.998	-	332.371	-

- b) El detalle de las cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar facturadas y no pagadas o provisionados al 31 de diciembre 2013 y 2012, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Facturados	2.533.995	2.618.803
Energía y peajes	1.875.645	1.854.502
Anticipos para importaciones y proveedores	47.009	135.368
Cuenta por cobrar proyectos en curso	11.255	108.162
Otros	600.086	520.771
No Facturados o provisionados	1.357.470	1.253.991
Diferencias tarifarias por nuevos decretos	60.841	-
Energía en medidores (*)	1.213.368	1.047.435
Provisión ingresos por obras	47.876	98.250
Otros	35.385	108.306
Otros (Cuenta corriente empleados)	245.033	254.552
Totales, Bruto	4.136.498	4.127.346
Provisión deterioro	(273.998)	(332.371)
Totales, Neto	3.862.500	3.794.975

(*) Energía consumida y no facturada a los clientes.

Principales conceptos de otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos	155.555	154.049
Anticipos para importaciones y proveedores	47.009	135.368
Cuenta por cobrar proyectos en curso	59.131	206.412
Deudores materiales y servicios	171.416	137.346
Cuenta corriente al personal	245.033	254.552
Otros deudores	308.500	337.683
Totales	986.644	1.225.410
Provisión deterioro	(193.160)	(230.899)
Totales, Neto	793.484	994.511

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 31 de diciembre de 2013 es de M\$3.957.521, al 31 de diciembre de 2012 es de M\$ 3.946.207.

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos significativos y adicionalmente, de acuerdo a lo que establece la normativa vigente, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago, esto sin lugar a dudas es una herramienta importante en la gestión de cobranza. Otro aspecto importante que establece el DFL4/2006, artículo 225 letra a, es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro.

- b) Las Sociedades de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. A diciembre de 2012 la Sociedad distribuye energía eléctrica a más de 41 mil clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito.

La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo Cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	31.930	38%
Comercial	4.665	32%
Industrial	107	7%
Otros	4.643	23%
Total	41.345	100%

Respecto de las ventas que realiza la Sociedad se distinguen dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y otros relacionado con otras ventas, que corresponde a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad fidelizar al cliente con una gama más amplia de productos tales como ventas al detalle de productos y servicios, y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

- c) Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	31-12-2013	31-12-2012
	Corriente M\$	Corriente M\$
Con vencimiento menor a tres meses	1.411.879	1.353.311
Con vencimiento entre tres y seis meses	56.507	54.019
Con vencimiento entre seis y doce meses	23.586	16.581
Con vencimiento mayor a doce meses	5.609	4.111
Total	1.497.581	1.428.022

El deterioro de los activos financieros se mide en base a la madurez de la cartera de acuerdo con los siguientes tramos de antigüedad:

	Venta de energía	Otros deudores
91 a 180	0%	33%
181 a 270	33%	66%
271 a 360	66%	66%
361 o más	100%	100%

Para algunos clientes gubernamentales o importantes, la Sociedad evalúa el riesgo de incobrabilidad en base a su comportamiento histórico y estacionalidad de flujos o condiciones puntuales del mercado, lo que podría resultar en una provisión menor a la indicada.

a) Al 31 de diciembre de 2013 y 2012, la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	Saldo al 31-12-2013						Saldo al 31-12-2012					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$	Número de Clientes	Monto bruto M\$
Al día	20.102	1.989.210	427	102.591	20.529	2.091.801	18.912	1.842.323	330	93.910	19.242	1.936.233
Entre 1 y 30 días	10.692	616.209	237	34.982	10.929	651.191	11.307	851.102	192	33.342	11.499	884.444
Entre 31 y 60 días	3.678	713.641	79	13.098	3.757	726.739	4.127	405.474	112	16.065	4.239	421.539
Entre 61 y 90 días	486	35.517	14	2.033	500	37.550	491	47.348	11	2.776	502	50.124
Entre 91 y 120 días	176	63.241	9	872	185	64.113	232	21.998	10	1.064	242	23.062
Entre 121 y 150 días	154	19.712	13	1.269	167	20.981	132	21.695	6	1.160	138	22.855
Entre 151 y 180 días	139	17.128	5	975	144	18.103	68	18.401	-	-	68	18.401
Entre 181 y 210 días	81	9.267	8	1.168	89	10.435	75	6.052	1	601	76	6.653
Entre 211 y 250 días	81	8.896	7	618	88	9.514	92	7.971	2	233	94	8.204
Más de 250 días	862	213.616	58	11.042	920	224.658	1.199	304.734	20	7.461	1.219	312.195
Total	36.451	3.686.437	857	168.648	37.308	3.855.085	36.635	3.527.098	684	156.612	37.319	3.683.710

b) Al 31 de diciembre 2013 y 2012, la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	Saldo al		Saldo al	
	31-12-2013		31-12-2012	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	8	11.082	7	4.023
Documentos por cobrar en cobranza judicial	32	73.861	29	62.184
Totales	40	84.943	36	66.207

c) El detalle de los movimientos en la provisión de deterioro de deudores es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corriente y no corriente M\$
Saldo al 01 de enero de 2012	315.999
Aumentos (disminuciones) del año	18.906
Montos castigados	(2.534)
Saldo al 31 de diciembre 2012	332.371
Aumentos (disminuciones) del año	80.503
Montos castigados	(138.876)
Saldo al 31 diciembre de 2013	273.998

d) El detalle de las provisiones y castigos durante los años 2013 y 2012, es el siguiente:

Provisiones y castigos	Saldo al	
	31/12/2013 M\$	31/12/2012 M\$
Provisión cartera no repactada	78.923	13.849
Provisión cartera repactada	1.580	5.057
Castigos del período	(138.876)	(2.534)
Totales	(58.373)	16.372

El valor libro de los deudores y cuentas por cobrar representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos.

6 Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

6.1 Accionistas

El detalle de los accionistas mayoritarios de la Sociedad al 31 de diciembre de 2013, es el siguiente:

ACCIONISTA	Serie Única	Participación
Sociedad Austral de Electricidad S. A.	35.024.639	93,21%
Empresa Nacional de Electricidad S.A.	2.516.231	6,70%
Productora y Exportadora H.O.L. Chile LTDA.	7.693	0,02%
Comercial Comtesa S.A.	6.401	0,02%
Ilustre Municipalidad de Río Ibañez	6.194	0,02%
Empresa Portuaria de Chacabuco	4.986	0,01%
Olivares Olivares Enrique Gustavo	4.001	0,01%
Corvalan Neira Sandra Monica	1.975	0,01%
Empresa Constructora Condor S.A.	1.745	0,00%
Fiedler Agurto Nestor Leandro	1.322	0,00%
Lomas del Sol S A C	1.065	0,00%
Santana Miranda Osvaldo Marcelo	994	0,00%
Otros	147	0,00%
Total	37.577.393	100,00%

6.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y empresas relacionadas, corresponden a operaciones habituales del giro en cuanto a su objeto y condiciones.

Dentro de las principales transacciones entre empresas relacionadas están la compra y venta de materiales que se realiza a valores de precio medio de bodega y los préstamos en cuentas corrientes que pagan intereses de mercado, que se calculan por el período que dure la operación.

A la fecha de los presentes estados financieros no existen garantías otorgadas a los saldos con empresas relacionadas, ni provisiones de deterioro de las mismas.

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar de la Sociedad son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31-12-2013		31-12-2012	
						Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
76186388-6	SAGESA S.A.	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	91	-	-	-
76073162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Prestamo en cuenta corriente	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	9.028.435	-	8.112.783	-
77683400-9	Sistema de Transmisión del sur S.A.	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	2.490	-	-	-
96531500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	4.700	-	-	-
Totales						9.035.716	-	8.112.783	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

RUT	Sociedad	Descripción de la Transacción	Plazo de la Transacción	Naturaleza de la Relación	Moneda	31-12-2013		31-12-2012	
						Corriente M\$	No Corriente M\$	Corriente M\$	No Corriente M\$
76073162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Provisión dividendo mínimo	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	1.348.794	-	926.316	-
76073162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	76.922	-	2.930	-
76073162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Venta Materiales	Menos de 90 días	Matriz	CH\$	134.508	-	54.042	-
96531500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	921	-
76073164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Venta Materiales	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	3.955	-	1.812	-
76073164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	1.027	-
76186388-6	SAGESA S.A.	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CH\$	-	-	69	-
Totales						1.564.179	-	987.117	-

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados (cargos) abonos

RUT	Sociedad	Naturaleza de la Relación	Descripción de la transacción	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
76073162-5	Sociedad Austral de electricidad S.A.	Matríz	Intereses préstamo en cuenta corriente	507.355	444.547
			Totales	507.355	444.547

6.3 Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 30 de abril de 2013, se efectuó la renovación total del Directorio de la Sociedad, eligiendo como Directores por un período de dos años, a los señores Iván Díaz-Molina, Kevin Roseke, Ben Hawkins, Waldo Fortín Cabezas, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Stacey Purcell y Juzar Pirbhai.

En sesión celebrada con fecha 8 de mayo de 2013, se procedió a elegir como Presidente de la Sociedad y del Directorio al señor Iván Díaz-Molina, y como Vicepresidente al señor Jorge Lesser García-Huidobro.

Al 31 de diciembre de 2013 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Iván Díaz-Molina, Waldo Fortín Cabezas, Kevin Roseke, Ben Hawkins, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Stacey Purcell y Juzar Pirbhai.

a) A Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones con el Directorio

No existen saldos por cobrar a los Directores.

No existen saldos por pagar a los Directores.

No hay otros saldos pendientes por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus respectivos Directores por otros conceptos.

b) Remuneración del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad.

El beneficio corresponde al pago de UF 5 a cada Director de la Sociedad, para el año 2013 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2014.

Los Directores señores Kevin Roseke, Ben Hawkins, Juan Ignacio Parot Becker, Stacey Purcell, Juzar Pirbhai y Waldo Fortín Cabezas renunciaron a la remuneración que les correspondería por el año del cargo de Director de la Sociedad. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz-Molina recibirán su remuneración.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 son las siguientes:

Director	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Jorge Lesser Garcia-Huidobro	1.378	1.355
Iván Díaz-Molina	1.378	1.467
Totales	2.756	2.822

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

El equipo gerencial de la Sociedad lo compone un ejecutivo.

Las remuneraciones del Equipo Gerencial de la Sociedad con cargo a resultados ascienden a M\$ 52.119 al 31 de diciembre de 2013 y a M\$94.583 al 31 de diciembre de 2012.

La Sociedad tiene para sus ejecutivos establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de la sociedad, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y se paga un anticipo de 25% durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer trimestre del año siguiente.

d) Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia

No existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

7 Inventarios

El detalle de este rubro es el siguiente:

Al 31 de diciembre de 2013:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	1.155.399	1.134.742	20.657
Materiales en tránsito	3.457	3.457	0
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	52.363	50.720	1.643
Petróleo	294.514	294.514	-
Totales	1.505.733	1.483.433	22.300

Al 31 de diciembre de 2012:

Clases de inventario	Bruto M\$	Neto Realizable M\$	Provisión M\$
Materiales de operación y mantenimiento	953.532	938.712	14.820
Materiales en tránsito	5.503	5.503	-
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	54.139	53.786	353
Petróleo	350.368	350.368	-
Totales	1.363.542	1.348.369	15.173

No existen inventarios entregados en garantía para el cumplimiento de obligaciones.

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un cargo de M\$ 7.127 para el año 2013 y un abono de M\$42.559 para el año 2012.

Movimiento Provisión	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Provisión Año	7.127	15.893
Aplicaciones a provisión	-	(58.452)
Totales	7.127	(42.559)

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o valor neto de realización si éste es inferior.

El detalle de los inventarios utilizados y reconocidos como gasto es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el período según gasto	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Materias primas y consumibles utilizados	6.516.312	6.462.705
Otros gastos por naturaleza (*)	226.067	207.449
Totales	6.742.379	6.670.154

(*) Materiales utilizados para el mantenimiento del Sistema eléctrico.

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 31 de diciembre de 2013 ascienden a M\$ 862.661 (M\$2.415.497 en 2012).

8 Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Impuesto renta por recuperar	167.608	167.608
IVA Crédito fiscal por recuperar	-	348.358
Pagos provisiones mensuales	700.919	-
Crédito Sence	10.890	-
Totales	879.417	515.966

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Impuesto a la renta	-	245.159
Iva Débito fiscal	137.599	-
Otros	1.019	5.611
Totales	138.618	250.770

9 Otros Activos Financieros no Corriente

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

Otros Activos financieros no corrientes	31-12-2013		31-12-2012	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
	M\$	M\$	M\$	M\$
Crédito por impuesto Ley Austral	-	520.085	-	-
Totales	-	520.085	-	-

Este activo corresponde a crédito por impuestos Ley Austral, que se recuperará en periodos futuros a base de la generación de flujos de la sociedad. Las valorizaciones posteriores se hacen con el

método de la tasa efectiva de descuento y anualmente se verifica si existe deterioro del activo en base flujos proyectados actualizados.

10 Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

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

Activos intangibles neto	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Activos intangibles identificables, neto	34.811	35.244
Servidumbres	14.515	14.515
Software	20.296	20.729

Activos intangibles bruto	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Activos intangibles identificables, bruto	39.397	39.397
Servidumbres	14.515	14.515
Software	24.882	24.882

Amortización activos intangibles	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Activos intangibles identificables, bruto	(4.586)	(4.153)
Servidumbres	-	-
Software	(4.586)	(4.153)

La composición y movimientos del activo intangible durante los años 2013 y 2012 son los siguientes:

Movimiento año 2013		Servidumbre	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Activos Intangibles, Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2013		14.515	20.729	35.244
Movimientos	Adiciones	-	-	-
	Retiros	-	-	-
	Gastos por amortización	-	(433)	(433)
	Total movimientos	-	(433)	(433)
Saldo final al 31 de Diciembre de 2013		14.515	20.296	34.811

Movimiento año 2012		Servidumbre	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Activos Intangibles, Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2012		14.515	21.163	35.678
Movimientos	Adiciones	-	-	-
	Retiros	-	-	-
	Gastos por amortización	-	(434)	(434)
	Total movimientos	-	(434)	(434)
Saldo final al 31 de Diciembre de 2012		14.515	20.729	35.244

Los derechos de servidumbre se presentan al costo y los adquiridos a partir de la fecha de transición al costo histórico. El período de explotación de dichos derechos, en general, no tiene

límite de expiración por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida y en consecuencia no están sujetos a amortización.

Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años. La amortización de estos bienes se presenta en el rubro "Gastos por Depreciación y Amortización" de los Estados financieros integrales.

11 Propiedades, Planta y Equipos

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012:

Clases de Propiedades,Planta y Equipo,Neto	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Propiedades, Planta y Equipo	56.513.319	57.093.397
Terrenos	2.806.405	2.816.998
Edificios	3.076.519	3.200.037
Planta y Equipo	45.544.840	40.032.438
Equipamiento de Tecnologías de la Información	10.818	6.971
Instalaciones Fijas y Accesorios	17.132	21.608
Vehículos de Motor	255.215	192.496
Construcción en Curso	4.346.686	10.289.088
Otras Propiedades, Planta y Equipo	455.704	533.761

Clases de Propiedades,Planta y Equipo,Bruto	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	74.862.667	73.525.666
Terrenos	2.806.405	2.816.998
Edificios	4.605.984	4.629.306
Planta y Equipo	60.848.675	53.546.684
Equipamiento de Tecnologías de la Información	44.099	32.076
Instalaciones Fijas y Accesorios	65.460	65.496
Vehículos de Motor	542.514	420.182
Construcción en Curso	4.346.686	10.289.088
Otras Propiedades, Planta y Equipo	1.602.844	1.725.836

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor,Propiedades, Planta y Equipo	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades,Planta yEquipo	(18.349.348)	(16.432.269)
Edificios	(1.529.465)	(1.429.269)
Planta y Equipo	(15.303.835)	(13.514.246)
Equipamiento de Tecnologías de la Información	(33.281)	(25.105)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(48.328)	(43.888)
Vehículos de Motor	(287.299)	(227.686)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(1.147.140)	(1.192.075)

El detalle del movimiento del rubro de propiedades, plantas y equipos durante el año 2013 y 2012, es el siguiente:

Movimiento año 2013	Terrenos	Edificios,Neto	Propiedades,Planta y Equipo,Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información,Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios,Neto	Vehículos de Motor,Neto	Construcción en Curso	Otras Propiedades, Planta y Equipo,Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2013	2.816.998	3.200.037	40.032.438	6.971	21.608	192.496	10.289.088	533.761
Adiciones	-	-	7.430.229	16.446	-	122.331	-	14.285
Retiros	(10.593)	(2.137)	(126.925)	-	(36)	-	(5.942.402)	(21.356)
Gastos por depreciación	-	(121.381)	(1.790.902)	(12.599)	(4.440)	(59.612)	-	(70.986)
Total movimientos	(10.593)	(123.518)	5.512.402	3.847	(4.476)	62.719	(5.942.402)	(78.057)
Saldo final al 31 de Diciembre de 2013	2.806.405	3.076.519	45.544.840	10.818	17.132	255.215	4.346.686	455.704

Movimiento año 2012	Terrenos	Edificios,Neto	Propiedades,Planta y Equipo,Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información,Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios,Neto	Vehiculos de Motor,Neto	Construcción en Curso	Otras Propiedades, Planta y Equipo,Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2012	2.816.998	3.321.639	41.161.427	13.703	25.442	248.755	4.471.580	600.205
Movimientos								
Adiciones	-	-	759.176	-	892	-	5.817.508	25.237
Retiros	-	-	(232.991)	-	(48)	-	-	(1.099)
Gastos por depreciación	-	(121.602)	(1.655.174)	(6.732)	(4.678)	(56.259)	-	(90.582)
Total movimientos	0	(121.602)	(1.128.989)	(6.732)	(3.834)	(56.259)	5.817.508	(66.444)
Saldo final al 31 de Diciembre de 2012	2.816.998	3.200.037	40.032.438	6.971	21.608	192.496	10.289.088	533.761

La Sociedad, ha mantenido una política de realizar las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a las mejoras tecnológicas, con el objeto de cumplir con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente.

Informaciones adicionales de propiedades, planta y equipo

- La depreciación de los Bienes de Propiedad, Planta y Equipo se presenta en la cuenta "Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación".
- La Sociedad cuenta con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias) con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- Los activos en construcción según se explica en Nota 2.9 incluyen activación de costos de personal relacionados directamente con obras en curso por M\$152.509 al 31 de diciembre 2013 y a M\$212.913 por el año terminado al 31 de diciembre de 2012.
- El monto de bienes de propiedad planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

12.1 Impuesto a la renta

- a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado de Resultados correspondiente a los años 2013 y 2012, es el siguiente:

Gasto por Impuesto a las Ganancias	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Gasto por impuestos corrientes	945.803	803.401
Ajustes al impuesto corriente del período anterior	(28.769)	(53.597)
Otro gasto por impuesto corriente	439	498
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	917.473	750.302
Gasto por impuestos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	45.020	640.816
Otros componentes del gasto por impuesto diferido	-	-
Gasto por impuestos diferidos, neto, total	962.493	1.391.118
Gasto por impuesto a las ganancias	962.493	1.391.118

Impuestos a las ganancias relacionado con otro resultado integral	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujo de efectivo de otro resultado integral	-	-
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	207	(1.078)
Impuestos a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral	207	(1.078)

- b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a la ganancia (pérdida) antes de impuesto al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es la siguiente:

Conciliación de la ganancia contable multiplicada por las ganancias impositivas aplicables	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ganancia Contable antes de Impuesto	5.786.159	4.708.196
Total de (gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (20%)	(1.157.232)	(941.639)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	32.818	26.810
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(70.468)	(40.754)
Efecto fiscal de pérdidas fiscales	-	-
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	-	-
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y (gasto) ingreso por impuestos	232.389	(435.535)
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	194.739	(449.479)
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(962.493)	(1.391.118)
Tasa impositiva efectiva	16,63%	29,55%

12.2 Impuestos diferidos

- a) El detalle de los saldos de impuestos diferidos registrados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

Diferencia temporal	Activos por Impuestos		Pasivos por Impuestos	
	31-12-2013	31-12-2012	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a Activo Fijo	-	-	4.714.579	4.721.045
Impuestos diferidos relativos a Indemnización años de servicio	-	780	23.280	-
Impuestos diferidos relativos a Provisión cuentas incobrables	54.800	66.474	-	-
Impuestos diferidos relativos a Provisión de vacaciones	18.967	27.094	-	-
Impuestos diferidos relativos a Provisión obsolescencia	4.460	3.035	-	-
Impuestos diferidos relativos a Ingresos anticipados	8.779	9.163	7.733	-
Impuestos diferidos relativos a Provisión Beneficios Personal	37.601	38.916	-	-
Impuestos diferidos Otras Provisiones	4.417	4.242	-	-
Total Impuestos Diferidos	129.024	149.704	4.745.592	4.721.045

- b) Los movimientos de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación en el año 2013 y 2012, es el siguiente:

Movimientos impuestos diferidos	Activo M\$	Pasivo M\$
Saldo al 01 de enero de 2012	115.670	4.047.273
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	34.034	674.850
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	-	(1.078)
Saldo al 31 de diciembre de 2012	149.704	4.721.045
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	(20.680)	24.340
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	-	207
Saldo al 31 de diciembre de 2013	129.024	4.745.592

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Administración de la Sociedad considera que las proyecciones de utilidades futuras cubren lo necesario para recuperar esos activos.

13 Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Esta gestión está liderada por la alta Administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

Los principales riesgos a los cuales está expuesta la Sociedad son los siguientes:

13.1 Riesgo de negocio

El mercado eléctrico es un mercado regulado, en donde existen procesos de fijación tarifaria para la distribución, transmisión y transformación de energía, así como la generación en los sistemas medianos como los atendidos por la Sociedad. La Autoridad, además de fijar tarifas, dicta las normas de calidad de producto y operación que son necesarias para entregar estos servicios. Los riesgos de este negocio están ligados al marco regulatorio actual, donde la Autoridad fija las tarifas luego de un proceso que busca el óptimo de operación e inversión en cada sistema, y que permitan la recuperación de la inversión inicial y los costos necesarios para operar de acuerdo con la normativa vigente.

Adicionalmente existen riesgos financiero, relacionado con el financiamiento de las inversiones, los plazos de recuperación de éstas, así como el costo de fondos.

13.1.1 Riesgo regulatorio

a) Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las Sociedades de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

A fines de 1998 se publicó el Decreto Supremo N° 327, Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos que permitió perfeccionar y aclarar algunos aspectos complementarios, especialmente los relacionados con calidad de servicio y funcionamiento independiente de los CDEC's.

Durante el año 1999 se introdujeron modificaciones a la regulación eléctrica, entre ellas, se modificó la Ley Orgánica Constitucional N°18.410 que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles ("SEC"), modificación que implicó establecer facultades fiscalizadoras adicionales para este organismo y configurar un sistema de multas asociadas al incumplimiento de las normas y reglamentos por parte de las empresas eléctricas.

Asimismo, en marzo de 2004 y mayo de 2005, se publicaron en el Diario Oficial la Ley N° 19.940 y N° 20.018 que modificaron la Ley General Sobre Servicios Eléctricos y su Reglamento y que convencionalmente se han denominado como "Ley Corta I" y "Ley Corta II", respectivamente.

En marzo de 2012, se publica la Ley N° 20.571 conocida como la "Ley Net Metering" que fomenta la generación distribuida residencial, lo que de acuerdo a la opinión de la Sociedad no tiene mayores implicancias en el negocio de la distribución.

Actualmente, en el Congreso se tramitan proyectos de ley conocidos como "Ley de Concesiones" el cual modifica una serie de procesos administrativos de forma de hacer más expedito la obtención de éstas y la "Ley de Carretera Eléctrica", que establece zonas de interés nacional para el desarrollo de líneas de transmisión para la evacuación de centrales eléctricas entre otros. Por otra parte, durante el mes de octubre de 2013 fue promulgada la Ley 20.698 que modifica la Ley 20.257, que propicia la ampliación de la matriz energética, mediante fuentes de ERNC, y la obligación de generar mediante estas fuentes en un porcentaje que se encuentre dentro del rango de 15% a 20% al año 2025.

En general, los cambios en dicho marco regulatorio pueden constituir un riesgo para la Sociedad y la industria eléctrica, dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad entre otros factores claves.

La Sociedad monitorea periódicamente los potenciales cambios regulatorios de modo de adoptar oportunamente las acciones de mitigación que se requiera.

b) Fijación de tarifas de distribución y generación

Las tarifas de distribución de electricidad (VAD) se fijan cada cuatro años. El 2 de abril de 2013 se publicó el nuevo Decreto de fórmulas de tarifas, que regirá desde noviembre de 2012 (en forma retroactiva) hasta octubre de 2016. Estas tarifas son fijas, y se ajustan anualmente por un factor de economía de escala (reconociendo las eficiencias que se producen en cada Sociedad producto del aumento de ventas), y por una fórmula de indexación que considera variaciones mensuales de la inflación local, del tipo de cambio y el precio del cobre. Las nuevas tarifas de la Sociedad de distribución implicaron un aumento de sus ingresos para 2013 (respecto de las tarifas de 2012).

Adicionalmente, las tarifas finales a clientes incorporan el costo de generación y transporte de energía contratada requerida por la Sociedad para abastecer la demanda de sus clientes, denominados precios de nudo. Para la filial Edelayesen, las tarifas de venta incorporan en su fórmula precios regulados, que también son fijados cada cuatro años, reflejando en este caso los costos medios de generación en esa zona. El próximo proceso de fijación tarifaria para precios de generación comenzó en el segundo semestre de 2013 y se espera finalice en el segundo semestre de 2014. Las tarifas asociadas al proceso en curso comenzarían a regir a partir de noviembre de 2014.

Adicionalmente los precios de nudo de estos sistemas incluyen en su fórmula de indexación las distintas variables que la afectan (petróleo, dólar, IPC y mano de obra). Estos precios son fijados mediante emisión de Decretos y son publicados en el Diario Oficial. Independiente de la fecha de publicación, su vigencia es a partir de mayo y noviembre de cada año.

En cuanto a los Servicios Asociados (SSAA), viene al caso mencionar que a fines del 2011 y producto de una investigación realizada por la Fiscalía Nacional Económica, ante una presentación no contenciosa del 2008, ha solicitado a la H. Comisión Resolutiva calificar un nuevo conjunto de servicios como parte de los SSAA, precisiones y mayores exigencias para la prestación de servicios asociados no tarifados y proponer al Ejecutivo modificaciones legales en el caso de prestarse SSAA que utilicen infraestructura concebida para el servicio de suministro de electricidad. La Sociedad está monitoreando lo anteriormente comentado, de modo de anticipar cambios en los actuales procesos o en las formas de tarificación en la industria.

Respecto de la fijación de tarifa de la Servicios Asociados (SSAA), que se realiza cada cuatro años, este proceso aún está en curso. En efecto, en marzo 2013 se presentaron ante el Panel de Expertos las discrepancias de las distribuidoras al informe Técnico de la CNE. Los dictámenes respectivos se emitieron en el mes de mayo. No obstante lo anterior, algunas empresas distribuidoras presentaron recursos de protección respecto de los dictámenes antes mencionados, los que fueron desestimados con fecha 31 de diciembre de 2013. Se espera que durante el primer trimestre del 2014 se publique el mencionado decreto, sujeto a los plazos de toma de razón en la Contraloría General de la República y una vez resueltos los nuevos recursos presentados por empresas distribuidoras tanto a la misma Contraloría como ante la Corte Suprema.

13.2 Riesgo financiero

El análisis de riesgos financieros para la Sociedad es el siguiente:

13.2.1 Tipo de cambio

La Sociedad opera en moneda funcional peso, realiza limitadas operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares. Estas transacciones son específicas y por montos y períodos que no generan impactos relevantes en la Sociedad.

Una parte del precio de venta de energía al cliente final, está indexado a variables como el tipo de cambio y el precio de combustibles como el petróleo. Estas indexaciones buscan compensar las variaciones en los costos de generación (principalmente compra de petróleo), en concordancia con el comportamiento de la matriz energética de la Sociedad, por lo que no se esperan impactos relevantes en resultados por estas variaciones en el mediano plazo.

13.2.2 Variación UF

De los ingresos de la Sociedad, más de 70% corresponden a pesos chilenos que están indexados a variaciones de indicadores internos de la economía, tales como el IPC y el IPP (índice de precios al productor), el resto está indexado a variables como el petróleo y el tipo de cambio.

Hasta la fecha la Sociedad mantiene una política de no administrar este tipo de indexaciones, ya que persiguen, en el mediano plazo compensar las variables a las que están sujetos los costos de la Sociedad (costos de personal, petróleo, contratistas y otros).

13.2.3 Tasa de interés

La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Al 31 de diciembre de 2013, la Sociedad no posee deuda con el sistema financiero.

La administración de caja se realiza centralizadamente en las matrices de la Sociedad (Saesa y Eléctricas). Estas empresas gestionan el capital de trabajo y el financiamiento con el sistema financiero para luego en virtud de los excedentes o déficit de caja de la Sociedad, solicitar o entregar financiamiento. Los movimientos con la sociedad se realizan a tasas de mercado en moneda nacional.

13.2.4 Riesgo de liquidez

Tal como se mencionó en la nota anterior, la Administración de caja se realiza centralizadamente en las matrices de la Sociedad (Saesa y Eléctricas). Estas empresas gestionan el capital de trabajo y el financiamiento con el sistema financiero para luego en virtud de los excedentes o déficit de caja de la Sociedad, solicitar o entregar financiamiento.

El riesgo asociado a liquidez es minimizado a través de esta administración consolidada. Los excedentes de caja diarios son invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimiento establecidas, las inversiones se realizan en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas del Grupo.

Las matrices de la Sociedad, incluyéndola cuentan con un contrato de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.750.000 en conjunto con la relacionada Frontel, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta diciembre del año 2015, con spread máximos acordados. A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de estas Sociedades, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

13.2.5 Riesgo de crédito

La Sociedad tiene como objetivo disminuir el incumplimiento de pago de las contrapartes y adicionalmente mejorar la posición de capital de trabajo. Para lo anterior, existe una política de crédito, que establece las condiciones y formas de pago, así como también condiciones a pactar con los clientes morosos.

La Sociedad está expuesta al riesgo de crédito debido a sus actividades operacionales y a sus actividades financieras.

Cuentas por cobrar comerciales:

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad operacional, se distingue dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y otros relacionado con otras ventas, que corresponde a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad fidelizar al cliente con una gama más amplia de productos tales como venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos significativos y adicionalmente, de acuerdo a lo que establece la normativa vigente, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago; esto sin lugar a dudas es una herramienta importante en la gestión cobranza, ya que el plazo de cobro a los clientes es reducido (45 días). Otro aspecto importante que establece la ley es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que entrega otra herramienta de cobro.

Respecto de las otras ventas tales como venta al detalle de productos y servicios, instalaciones eléctricas y construcciones de obras, la Política de la Sociedad establece plazos que van de 12 a 36 meses, para sus clientes de distribución eléctrica. En lo que respecta a la construcción de obras, que normalmente se construyen a organismos estatales, municipales o grandes clientes, la forma de pago considera cuotas que van de 36 a 96 meses. Estos montos son otorgados bajo condiciones de crédito de mercado y a clientes que cumplan con ciertos estándares de comportamientos históricos sin morosidad.

El deterioro de las cuentas por cobrar se miden en base a la madurez de la cartera de acuerdo con los siguientes tramos de antigüedad (en días):

	Venta de energía	Otros deudores
91 a 180	0%	33%
181 a 270	33%	66%
271 a 360	66%	66%
361 o más	100%	100%

Las provisiones de deuda de energía se realizan sobre deudores que se encuentran sin suministro.

En algunos casos especiales (clientes importante o gubernamentales), la Sociedad evalúa el riesgo de incobrabilidad en base a su comportamiento histórico (estacionalidad de flujos) o condiciones puntuales del mercado.

Activos de carácter financiero:

Tal como se indicó, las inversiones se realizaran en instrumentos financieros permitidos que maximicen los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición, todo bajo el margen de riesgo establecido y con la finalidad de cumplir obligaciones de corto plazo. Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales con calificación de riesgo no inferior al de la Sociedad, con límites establecidos para cada entidad y

sólo en instrumentos de renta fija. En ningún caso se considera o contempla la posibilidad de realizar una inversión con objeto de especular en el mercado de capitales nacional o extranjero.

13.2.6 Instrumentos financieros por categoría

Según categoría los activos y pasivos por instrumentos financieros son los siguientes:

a) Activos Financieros

Al 31 de diciembre 2012	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos a valor razonable con cambio en resultado M\$	Total M\$
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	3.946.207	-	3.946.207
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas	8.112.783	-	8.112.783
Efectivo y efectivo equivalente al efectivo	238.890	1.551.549	1.790.439
Totales	12.297.880	1.551.549	13.849.429

Al 31 de diciembre 2013	Préstamos y cuentas por cobrar M\$	Activos a valor razonable con cambio en resultado M\$	Total M\$
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	3.957.521	-	3.957.521
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas	9.035.716	-	9.035.716
Efectivo y efectivo equivalente al efectivo	301.554	3.900.526	4.202.080
Totales	13.294.791	3.900.526	17.195.317

b) Pasivos Financieros

Al 31 de diciembre 2013	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Total M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.997.301	1.997.301
Cuentas por pagar a empresas relacionadas	1.564.179	1.564.179
Totales	3.561.480	3.561.480

Al 31 de diciembre 2012	Préstamos y cuentas por pagar M\$	Total M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.864.645	1.864.645
Cuentas por pagar a empresas relacionadas	987.117	987.117
Totales	2.851.762	2.851.762

13.2.7 Valor Justo de instrumentos financieros

a) Valor Justo de instrumentos financieros contabilizados a Costo Amortizado:

A continuación se resumen los valores razonables de los principales activos y pasivos financieros, incluyendo aquellos que en el Estado de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

Activos Financieros al 31-12-2013	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:		
Efectivo en caja	218.622	218.622
Saldo en Bancos	82.932	82.932
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	3.862.500	3.862.500

Pasivos Financieros al 31-12-2013	Valor Libro M\$	Valor Justo M\$
Pasivos Financieros mantenidos a costo amortizado:		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.997.301	1.997.301

b) Metodología y supuestos utilizados en el cálculo del Valor Justo:

El Valor Justo de los Activos y Pasivos Financieros se determinaron mediante la siguiente metodología:

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes corresponden a saldos por cobrar asociados a venta de energía, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo a lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación del Fair Value.

c) Reconocimiento de mediciones a Valor Justo en los Estados Financieros:

El reconocimiento del valor justo en los Estados Financieros se realiza de acuerdo con los siguientes niveles:

Nivel 1: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.

Nivel 2: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).

Nivel 3: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valoración, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

14 Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

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

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por pagar	Corrientes	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Cuentas por pagar bienes y servicios	873.681	1.235.836
Proveedores por compra de combustible y gas	651.895	242.377
Cuentas por pagar importación en tránsito	51.069	73.728
Dividendos por pagar a terceros	99.206	68.365
Cuentas por pagar instituciones fiscales	20.404	20.314
Otras cuentas por pagar	301.046	224.025
Totales cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.997.301	1.864.645

15 Provisiones

15.2 Provisiones corrientes

15.2.6 Otras provisiones a corto plazo

a) El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

Provisiones	Corriente	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Otras provisiones (Multas y Juicios)	16.778	43.160
Total	16.778	43.160

b) El detalle del movimiento de las provisiones durante el período 2013 y 2012, es el siguiente:

Otras Provisiones a Corto Plazo	Otras Provisiones M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2013	43.160
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	6.394
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(3.473)
Provisión utilizada	(29.303)
Reversos de provisión no utilizada	-
Total movimientos en provisiones	(26.382)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	16.778

Otras Provisiones a Corto Plazo	Otras Provisiones M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2012	86.451
Movimientos en provisiones	
Provisiones adicionales	37.275
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(30.990)
Provisión utilizada	(23.483)
Reversos de provisión no utilizada	(26.093)
Total movimientos en provisiones	(43.291)
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	43.160

15.2.7 Provisiones corrientes, por beneficios a los empleados

a) El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corriente	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	94.836	135.473
Provisión por beneficios anuales	283.857	285.375
Totales	378.693	420.848

b) El detalle del movimiento de las provisiones durante el año 2013 y 2012, es el siguiente:

Provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Total M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2013	135.473	285.375	420.848
Movimientos en provisiones			
Provisiones adicionales	-	-	-
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	94.748	500.590	595.338
Provisión utilizada	(135.385)	(502.108)	(637.493)
Reversos de provisión no utilizada.	-	-	-
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo.	-	-	-
Diferencia de conversión cambio de moneda extranjera	-	-	-
Otro incremento (decremento)	-	-	-
Total movimientos en provisiones	(40.637)	(1.518)	(42.155)
Saldo final al 31 de diciembre de 2013	94.836	283.857	378.693

Provisiones	Por vacaciones del personal	Por beneficios anuales	Total M\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2012	122.682	194.521	317.203
Movimientos en provisiones			
Provisiones adicionales	-	-	-
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	45.835	403.709	449.544
Provisión utilizada	(33.044)	(312.855)	(345.899)
Reversos de provisión no utilizada.	-	-	-
Incremento por ajuste del valor del dinero en el tiempo.	-	-	-
Diferencia de conversión cambio de moneda extranjera	-	-	-
Otro incremento (decremento)	-	-	-
Total movimientos en provisiones	12.791	90.854	103.645
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	135.473	285.375	420.848

15.3 Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

Indemnizaciones por años de servicios: El trabajador percibe una proporción de su sueldo base (0,9) por cada año de permanencia en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante a lo menos 10 años.

El desglose de las provisiones no corrientes al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

Provisiones no corriente, indemnización por años de servicios	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicio	294.494	260.934
Totales	294.494	260.934

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante el año 2013 y 2012, es el siguiente:

Provisiones no corriente, por beneficios a los empleados	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	260.934
Costo por intereses	16.140
Costo del servicio del período	25.698
Pagos en el período	(7.242)
Variación actuarial	(1.036)
Saldo al 31 de diciembre de 2013	294.494

Provisiones no corriente, por beneficios a los empleados	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	233.141
Costo por intereses	15.391
Costo del servicio del período	18.621
Pagos en el período	(11.610)
Variación actuarial	5.391
Saldo al 31 de diciembre de 2012	260.934

c) Los montos registrados en los resultados integrales son los siguientes:

Total Gasto reconocimiento en el estado de resultados integrales	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Costo por intereses	16.140	15.391
Costo del servicio del período	25.698	18.620
Total Gasto reconocimiento en el estado de resultados	41.838	34.011
Pérdida (ganancia) actuarial plan de beneficio definidos	(1.036)	5.391
Total Gasto reconocido en el estado de resultados integrales	40.802	39.402

d) Hipótesis actuariales utilizadas

Tasa de descuento (nominal)	7,00%
Tasa esperada de incremento salariales (nominal)	4,50%
Tablas de mortalidad	RV2009H / RV2009M
Tasa de rotación	2,50%
Edad de retiro	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 31 de diciembre de 2013, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento (disminución) de pasivo	25.570	(22.145)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Al 31 de diciembre de 2013, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de un 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización de incremento salarial	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento (disminución) de pasivo	(22.867)	25.966

f) Antes de la aplicación de la modificación a la NIC 19, la Sociedad registraba todos los efectos de cambio de su pasivo actuarial en el Estado de Resultados Integrales Ganancia (pérdida). Con la entrada en vigencia de la mencionada enmienda, y según el criterio contable descrito en la Nota 2.16, la Sociedad reclasificó desde Ganancia (pérdida) de Resultado Integral a Otro Resultado Integral, las Ganancias y pérdidas actuariales registradas en 2012. Al 31 de diciembre de 2013 el efecto fue un abono neto de M\$829. Al 31 de diciembre de 2012 el valor reclasificado implicó un cargo neto a Otro resultado integral de M\$4.313

15.4 Juicios y multas

A la fecha de preparación de estos estados financieros, los juicios y multas más relevantes son los siguientes:

15.4.6 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad son los siguientes:

Empresa	Tribunal	N° Rol	Origen	Etapa Procesal	Monto M\$
EDELAYSEN	Juzgado de letras de Chaitén	005-2008	Demanda de comodato precario	Proceso pendiente en 1 instancia en etapa de discusión.	Indeterminado
EDELAYSEN	Juzgado de Letras de Chaitén	C-14-2013	Demanda de precario	Pendiente en primera instancia	Indeterminado

Al 31 de diciembre de 2013, la Sociedad ha realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación para ella. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los estados financieros, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar, que la Sociedad cuenta con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 1.000.

En los casos que la administración y los abogados de la Sociedad han opinado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

15.4.7 Multas

Las multas cursadas a la Sociedad, aún pendientes de resolución, son las siguientes:

Empresa	Resolución y fecha	Organismo	Concepto	Estado	Monto comprometido M\$
EDELAYSEN	Res. Ex. 080 de fecha 31.07.13	SEC	Calidad de Servicio	Pendiente Recurso de Reposición	4.077
EDELAYSEN	REX 95 de fecha 16.10.13	SEC	Calidad de servicio.	Judicializada	2.039
Multas pendientes de resolución de años anteriores					
EDELAYSEN	Res. Ex. 96 DRXI de fecha 20.06.2011	SEC	Infracción comunicación puesta en servicio	Judicializada	1.223
EDELAYSEN	Res. Ex. 830 de fecha 16.05.2012	SEC	Calidad de suministro	Judicializada.	2.936

El monto reconocido por provisiones en los presentes estados financieros son a juicio de la Administración, la mejor estimación del desembolso necesario para liquidar la obligación presente, teniendo en cuenta los riesgos e incertidumbres que incluye los sucesos y circunstancias concurrentes a la valorización de la misma.

Para los casos en que la administración y los abogados de la Sociedad han estimado que se obtendrá resultados favorables o que los resultados son inciertos y las multas se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

16 Otros Pasivos no Financieros

El movimiento de este rubro durante los años 2013 y 2012, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros corrientes	Saldo al	
	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Otras obras de terceros y Subvenciones Gubernamentales (Obras FNDR)	448.621	652.739
Total otros pasivos no financieros corrientes	448.621	652.739

Las subvenciones corresponden principalmente a aportes FNDR (Fondo nacional de Desarrollo Regional), destinados a financiar obras de electrificación social, netos de los costos realizados por la Sociedad y se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.14.2

17 Patrimonio

17.2 Patrimonio neto de la sociedad

17.2.6 Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2013 y 2012 el capital social de EDELAYSEN ascendía a M\$ 37.005.894. Y está representado por 37.577.393 acciones serie única suscritas y pagadas.

17.2.7 Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del 30 de abril de 2013 se ratificó el reparto de dividendos, estos se pagaron a partir del día 29 de mayo 2013 de las utilidades correspondientes al año 2012, lo que significó la distribución de M\$993.830.

En Junta Ordinaria de Accionistas del 26 de abril de 2012 se ratificó el reparto de dividendos, estos se pagaron a partir del día 25 de mayo del 2012 de las utilidades correspondientes al año 2011, lo que significó la distribución de M\$1.145.000.

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada período en los estados financieros de la Sociedad en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N°79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas.

La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos períodos.

17.2.8 Otras reservas

El saldo de otras reservas para los años 2013 y 2012, es el siguiente:

	Saldo al 31 de diciembre de 2012 M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2013 M\$
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales	(4.313)	829	(3.484)
Otras reservas varias	871.173		871.173
Totales	866.860	829	867.689

	Saldo al 01 de enero de 2012 M\$	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales M\$	Saldo al 31 de diciembre de 2012
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales		(4.313)	(4.313)
Otras reservas varias	871.173	-	871.173
Totales	871.173	(4.313)	866.860

Las otras reservas varias por M\$ 871.173, corresponde a revalorización del capital pagado por el año 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

17.2.9 Ganancias acumuladas

Los saldos por naturaleza y destino de las Ganancias (Pérdidas) Acumuladas al 31 de diciembre de 2013 y 2012 son los siguientes:

	Utilidad líquida distribuíbles acumulada M\$	Ganancia (pérdida acumulada) M\$
Saldo Inicial al 1/01/2013	26.057.020	26.057.020
Ganancia (pérdida) atribuibles a los propietarios de la controladora	4.823.666	4.823.666
Provisión dividendo mínimo del período	(1.447.100)	(1.447.100)
Saldo final al 31/12/2013	29.433.586	29.433.586

La utilidad distribuible del año 2013, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2013, esto es M\$4.823.666.

	Utilidad líquida distribuíbles acumulada M\$	Ganancia (pérdida acumulada) M\$
Saldo Inicial al 1/01/2012	23.734.011	23.734.011
Ganancia (pérdida) atribuibles a los propietarios de la controladora	3.312.765	3.312.765
Ajuste por calculos actuariales	4.313	4.313
Reverso provisión y pago dividendo año anterior	(239)	(239)
Provisión dividendo mínimo del período	(993.830)	(993.830)
Saldo final al 31/12/2012	26.057.020	26.057.020

La utilidad distribuible del año 2012, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2012, esto es M\$3.312.765.

17.3 Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el desarrollo de sus objetivos operacionales y financieros en el mediano y largo plazo, con el fin de generar retornos a sus accionistas.

17.4 Restricciones a la disposición de fondos

La Sociedad no posee restricciones de envío de flujo a sus accionistas.

18 Ingresos

El detalle de este rubro en las Cuentas de Resultados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

Ingresos de Actividades Ordinarias	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Venta de Energía	17.342.913	15.743.813
Ventas de energía	17.342.913	15.743.813
Otras Prestaciones y Servicios	571.970	491.773
Apoyos	59.284	53.035
Arriendo de medidores	58.375	56.127
Cortes y reposición	178.952	148.477
Pagos fuera de plazo	245.914	205.623
Otros	29.445	28.511
Totales Ingresos de Actividades Ordinarias	17.914.883	16.235.586

Según indicado en Nota 13.1 letra b), en 2013 se publicaron nuevas tarifas de distribución, cuya aplicación generó mayores ingresos por M\$ 715.000, (de este valor M\$ 115.000 corresponden a la liquidación retroactiva del año 2012, fecha de aplicación del Decreto).

Otros Ingresos, por naturaleza	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Otros Ingresos		
Construcción de obras y trabajos a terceros	622.985	572.221
Venta de materiales y equipos	123.761	289.404
Arrendamientos	6.136	7.333
Intereses Créditos y Préstamos	5.552	5.408
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	224.888	199.804
Otros Ingresos	94.899	91.101
Totales Otros ingresos, por naturaleza	1.078.221	1.165.271

19 Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	Saldo al	
	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Combustibles para generación y materiales	6.516.312	6.462.705
Totales Materias primas y consumibles utilizados	6.516.312	6.462.705

20 Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Gastos por Beneficio a los Empleados	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Sueldos y salarios	1.418.472	1.486.375
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	206.313	217.198
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	58.325	49.308
Activación costo de personal	(152.509)	(212.913)
Totales	1.530.601	1.539.968

21 Gasto por Depreciación, Amortización y Pérdida por Deterioro

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

Depreciación y Amortización	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Depreciaciones	2.059.920	1.935.027
Amortizaciones de Intangibles	433	434
Totales	2.060.353	1.935.461

22 Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro de la cuenta de resultados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

Otros Gastos por Naturaleza	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Operación y Mantenimiento Sistema Eléctrico	794.696	625.325
Sistema Generación	1.152.867	1.105.161
Mantenimiento Medidores, Ciclo Comercial	506.395	466.220
Operación vehículos, Viajes y Viáticos	139.631	151.068
Arriendo Maquinarias, Equipos e Instalaciones	13.562	11.620
Provisiones y Castigos	88.764	62.437
Gastos de Administración	534.030	639.538
Otros Gastos por Naturaleza	494.705	362.256
Totales Otros Gastos por Naturaleza	3.724.650	3.423.625

23 Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y gastos financieros al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

Ingresos Financieros	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	103.171	192.351
Otros ingresos financieros	507.355	444.546
Totales Ingresos Financieros	610.526	636.897

Costos Financieros	31-12-2013	31-12-2012
	M\$	M\$
Otros Gastos Financieros	(1.441)	(1.598)
Total Costo Financieros	(1.441)	(1.598)

Resultado por unidades de reajuste	20.724	29.470
Diferencias de cambio	2.602	(3.089)
Negativas	2.602	(3.089)
Total Costo Financiero	21.885	24.783

Total Resultado Financiero	632.411	661.680
-----------------------------------	----------------	----------------

24 Hechos Posteriores

En el periodo comprendido entre el 1 de enero de 2014 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros no han ocurrido hechos significativos que afecten a los mismos.

25 Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales efectuados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	31-12-2013	31-12-2012
		M\$	M\$
Asesorías medioambientales	Costo	154	264
Gestión de residuos	Costo	7.115	9.310
Otros gastos medioambientales	Costo	-	902
Proyectos de inversión	Inversión	12.544	37.151
Totales		19.812	47.628

No existen compromisos futuros que impliquen gastos medioambientales significativos para la Sociedad, distintos de los que podrían generarse por los conceptos indicados anteriormente.

26 Garantías Comprometidas con Terceros

Las garantías comprometidas con terceros están relacionadas con construcción de obras a terceros u obras del FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), para electrificación de sectores aislados.

Las garantías entregadas al 31 de diciembre de 2013 son las siguientes según beneficiario relevante:

Acreedor de la garantía	Relación	Activos comprometidos			Fecha Liberación Garantía	
		Tipo de garantía	Moneda	Total	2014	2015
Director de Vialidad	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	59.439.378	40.791.730	18.647.648
Director de Vialidad Región de Aysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	6.992.868	6.992.868	-
Serviu Undecima Region Aysen	Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	372.953	372.953	-
Totales				66.805.199	48.157.551	18.647.648

27 Caucciones Obtenidas de Terceros

Al 31 de diciembre de 2013 la Sociedad ha recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, respectivamente por un total de M\$6.862. En 2012 no se recibieron garantías.

28 Moneda Extranjera

ACTIVOS	Moneda extranjera	Moneda funcional	31-12-2013 M\$	31-12-2012 M\$
ACTIVOS CORRIENTES				
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Dólar	Peso chileno		-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	U.F.	Peso chileno	10.342	2.778
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			10.342	2.778
ACTIVOS NO CORRIENTE				
Cuentas comerciales por cobrar y otras cunetas por cobrar no corrientes	U.F.	Peso chileno	49.008	6.427
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			49.008	6.427
TOTAL ACTIVOS			59.350	9.205